

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.03.2017
по итогам расчетов 28.03.2017**

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 28.03.2017

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:09	11:49
2	14:05	15:00
3	16:35	17:30
Закрытие операционного дня:		17:30

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.03.2017 составил **63 466,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.03.2017

- всего исполнено обязательств - **60 829,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **60 420,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **408,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **38,7 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.03.2017 составила **2 636,7 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.03.2017 по итогам расчетов 28.03.2017 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.03.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.03.2017-23.03.2017	40 737 432 389,11	40 729 858 387,86	7 574 001,25	38 970 307 703,41	391 793 929,46	39 362 101 632,87	1 375 330 756,24
Оплата мощности ДПМ	01.02.2017-31.03.2017	15 579 163 028,21	15 579 163 028,21	-	15 078 854 493,31	6 401 958,20	15 085 256 451,51	493 906 576,70
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.02.2017-28.02.2017	6 462 676,18	6 462 676,18	-	59 138,52	6 403 537,66	6 462 676,18	-
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.03.2017-31.03.2017	1 777 746 500,86	1 777 746 500,86	-	1 717 777 353,68	-	1 717 777 353,68	59 969 147,18
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.03.2017-31.03.2017	10 519 781,44	10 519 781,44	-	9 900 734,35	-	9 900 734,35	619 047,09
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.03.2017-31.03.2017	1 734 477 658,73	1 734 477 658,73	-	1 665 625 801,66	-	1 665 625 801,66	68 851 857,07
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.03.2017-31.03.2017	1 636 459 429,46	1 636 459 429,46	-	1 562 573 082,27	-	1 562 573 082,27	73 886 347,19
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.03.2017-31.03.2017	1 103 418 668,94	1 103 418 668,94	-	656 517 649,44	-	656 517 649,44	446 901 019,50
Оплата мощности ВР	01.03.2017-31.03.2017	383 814 491,46	383 814 491,46	-	373 707 656,48	-	373 707 656,48	10 106 834,98
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2017-31.03.2017	170 127 827,22	170 127 827,22	-	164 416 173,57	249 942,63	164 666 116,20	5 461 711,02
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.02.2017-28.02.2017	274 765,70	274 765,70	-	24 823,07	249 942,63	274 765,70	-
Услуги инфраструктуры	01.03.2017-31.03.2017	119 237 234,19	119 204 224,39	33 009,80	116 706 720,09	-	116 706 720,09	2 530 514,10
Реструктуризация ДППО	01.03.2017-31.03.2017	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-

Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2017-28.02.2017	132 194 468,55	101 112 470,46	31 081 998,09	29 437 865,94	3 590 645,80	33 028 511,74	99 165 956,81
Оплата поручителем штрафа за непоставку мощности по ДПМ ВИЭ	01.01.2017-31.01.2017	74 511 399,73	74 511 399,73	-	74 511 399,73	-	74 511 399,73	-
ИТОГО		63 466 360 319,78	63 427 671 310,64	38 689 009,14	60 420 940 595,52	408 689 956,38	60 829 630 551,90	2 636 729 767,88

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.