

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.08.2017
по итогам расчетов 28.08.2017**

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 28.08.2017

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:16
2	14:04	15:03
3	16:34	17:31
Закрытие операционного дня:		17:31

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.08.2017 составил **47 943,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.08.2017

- всего исполнено обязательств - **46 617,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **46 388,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **228,5 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,6 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.08.2017 составила **1 326,8 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.08.2017 по итогам расчетов 28.08.2017 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.08.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.08.2017-23.08.2017	38 191 906 315,62	38 190 334 209,70	1 572 105,92	36 949 919 775,98	228 457 530,08	37 178 377 306,06	1 013 529 009,56
Оплата мощности ДПМ	01.08.2017-31.08.2017	3 673 153 328,95	3 673 153 328,95	-	3 608 297 140,08	-	3 608 297 140,08	64 856 188,87
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.08.2017-31.08.2017	1 636 072 073,66	1 636 072 073,66	-	1 603 955 659,64	-	1 603 955 659,64	32 116 414,02
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.02.2017-31.08.2017	1 569 796 628,48	1 569 796 628,48	-	1 542 691 679,03	-	1 542 691 679,03	27 104 949,45
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.08.2017-31.08.2017	1 406 983 105,58	1 406 983 105,58	-	1 373 478 421,78	-	1 373 478 421,78	33 504 683,80
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.08.2017-31.08.2017	9 593 587,00	9 593 587,00	-	9 183 969,94	-	9 183 969,94	409 617,06
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.08.2017-31.08.2017	985 519 405,39	985 519 405,39	-	837 865 254,43	-	837 865 254,43	147 654 150,96
Оплата мощности ВР	01.08.2017-31.08.2017	295 772 328,14	295 772 328,14	-	290 568 235,88	-	290 568 235,88	5 204 092,26
Услуги инфраструктуры	01.08.2017-31.08.2017	91 285 989,11	91 266 268,62	19 720,49	90 126 396,47	4 414,84	90 130 811,31	1 155 177,80
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.08.2017-31.08.2017	72 939 685,24	72 939 685,24	-	71 629 843,45	-	71 629 843,45	1 309 841,79
Реструктуризация ДППО	01.08.2017-31.08.2017	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Оплата поручителем штрафа за непоставку мощности по ДПМ ВИЭ	01.07.2017-31.07.2017	9 096 954,57	9 096 954,57	-	9 096 954,57	-	9 096 954,57	-
Оплата поручителем штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ	01.07.2017-31.07.2017	1 160 321,79	1 160 321,79	-	1 160 321,79	-	1 160 321,79	-
ИТОГО		47 943 799 723,53	47 942 207 897,12	1 591 826,41	46 388 493 653,04	228 461 944,92	46 616 955 597,96	1 326 844 125,57

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.