

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.12.2018
по итогам расчетов 28.12.2018**

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 28.12.2018

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:35
2	14:04	14:49
3	16:33	17:12
Закрытие операционного дня:		17:12

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.12.2018 составил **60 425,0 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.12.2018

- всего исполнено обязательств - **59 384,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **59 384,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **0,0 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **3,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.12.2018 составила **1 040,8 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.12.2018 по итогам расчетов 28.12.2018 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.12.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.12.2018-23.12.2018	46 946 313 072,21	46 943 920 067,05	2 393 005,16	46 100 461 432,47	-	46 100 461 432,47	845 851 639,74
Оплата мощности ДГПМ	01.12.2018-31.12.2018	4 663 261 642,43	4 663 261 642,43	-	4 584 967 560,78	-	4 584 967 560,78	78 294 081,65
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.12.2018-31.12.2018	2 413 616 293,61	2 413 616 293,61	-	2 366 027 472,60	-	2 366 027 472,60	47 588 821,01
Оплата мощности КОМ НГО	01.12.2018-31.12.2018	36 331 060,31	36 331 060,31	-	35 637 513,53	-	35 637 513,53	693 546,78
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.12.2018-31.12.2018	2 103 989 452,30	2 103 989 452,30	-	2 054 036 240,18	-	2 054 036 240,18	49 953 212,12
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.12.2018-31.12.2018	9 436 216,61	9 436 216,61	-	9 060 317,78	-	9 060 317,78	375 898,83
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.12.2018-31.12.2018	2 097 441 067,00	2 097 441 067,00	-	2 097 441 067,00	-	2 097 441 067,00	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.12.2018-31.12.2018	1 401 764 192,52	1 401 764 192,52	-	1 401 764 192,52	-	1 401 764 192,52	-
Оплата мощности ВР	01.12.2018-31.12.2018	307 531 661,31	307 531 661,31	-	300 345 365,89	-	300 345 365,89	7 186 295,42
Оплата мощности ДГПМ ВИЭ	01.12.2018-31.12.2018	214 534 804,44	214 534 804,44	-	210 561 309,99	-	210 561 309,99	3 973 494,45
Услуги инфраструктуры	01.12.2018-31.12.2018	110 810 713,19	110 785 709,05	25 004,14	109 899 796,89	6 645,99	109 906 442,88	904 270,31
Реструктуризация ДППО	01.12.2018-31.12.2018	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДГПМ	01.05.2016-31.05.2016	119 447 830,30	118 903 573,49	544 256,81	113 482 064,92	-	113 482 064,92	5 965 765,38
ИТОГО		60 424 998 006,23	60 422 035 740,12	2 962 266,11	59 384 204 334,55	6 645,99	59 384 210 980,54	1 040 787 025,69

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, находящиеся 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.