

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.11.2018
по итогам расчетов 28.11.2018**

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 28.11.2018

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:41
2	14:04	15:17
3	16:33	17:17
Закрытие операционного дня:		17:17

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.11.2018 составил **57 352,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.11.2018

- всего исполнено обязательств - **56 649,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **56 621,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **27,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2,3 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.11.2018 составила **702,8 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.11.2018 по итогам расчетов 28.11.2018 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.11.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.11.2018-23.11.2018	44 412 598 906,62	44 410 344 227,76	2 254 678,86	43 854 324 206,71	27 741 279,23	43 882 065 485,94	530 533 420,68
Оплата мощности ДПМ	01.11.2018-30.11.2018	4 596 143 070,66	4 596 143 070,66	-	4 552 148 594,38	-	4 552 148 594,38	43 994 476,28
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.11.2018-30.11.2018	2 356 089 328,74	2 356 089 328,74	-	2 329 428 147,27	-	2 329 428 147,27	26 661 181,47
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.03.2018-30.11.2018	2 011 551 568,98	2 011 551 568,98	-	2 011 551 568,98	-	2 011 551 568,98	-
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.11.2018-30.11.2018	1 988 909 155,68	1 988 909 155,68	-	1 967 449 351,47	-	1 967 449 351,47	21 459 804,21
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2018-30.11.2018	9 912 928,73	9 912 928,73	-	9 675 375,39	-	9 675 375,39	237 553,34
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.11.2018-30.11.2018	1 291 045 606,14	1 291 045 606,14	-	1 291 045 606,14	-	1 291 045 606,14	-
Оплата мощности ВР	01.11.2018-30.11.2018	306 958 990,55	306 958 990,55	-	306 355 337,10	-	306 355 337,10	603 653,45
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2018-30.11.2018	198 516 433,92	198 516 433,92	-	196 594 149,45	-	196 594 149,45	1 922 284,47
Услуги инфраструктуры	01.11.2018-30.11.2018	103 222 579,71	103 196 093,38	26 486,33	102 471 480,36	5 499,38	102 476 979,74	745 599,97
Денежная сумма за отказ от исполнения договора ВР	01.09.2018-30.09.2018	76 684 608,00	76 684 608,00	-	-	-	-	76 684 608,00
Реструктуризация ДППО	01.11.2018-30.11.2018	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
ИТОГО		57 352 153 177,73	57 349 872 012,54	2 281 165,19	56 621 563 817,25	27 746 778,61	56 649 310 595,86	702 842 581,87

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.