

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.10.2019
по итогам расчетов 28.10.2019**

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 28.10.2019

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:21
2	14:05	15:11
3	16:33	17:27
Закрытие операционного дня:		17:27

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.10.2019 составил **51 331,0 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.10.2019

- всего исполнено обязательств - **50 661,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **50 622,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **38,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,5 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.10.2019 составила **669,4 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.10.2019 по итогам расчетов 28.10.2019 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.10.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.10.2019-31.10.2019	4 369 739 209,12	4 369 739 209,12	-	4 330 554 588,76	-	4 330 554 588,76	39 184 620,36
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.10.2019-31.10.2019	2 961 291 490,28	2 961 291 490,28	-	2 928 152 538,49	-	2 928 152 538,49	33 138 951,79
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.10.2019-31.10.2019	20 809 327,90	20 809 327,90	-	20 396 936,62	-	20 396 936,62	412 391,28
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2019-31.10.2019	6 403 156,18	6 403 156,18	-	6 276 259,55	-	6 276 259,55	126 896,63
Оплата мощности КОМ НГО	01.10.2019-31.10.2019	35 166 285,39	35 166 285,39	-	34 785 899,28	-	34 785 899,28	380 386,11
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.10.2019-31.10.2019	2 022 855 654,92	2 022 855 654,92	-	2 004 920 496,38	-	2 004 920 496,38	17 935 158,54
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.10.2019-31.10.2019	1 548 384 520,92	1 548 384 520,92	-	1 548 384 520,92	-	1 548 384 520,92	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.10.2019-31.10.2019	422 964 859,30	422 964 859,30	-	418 570 043,36	-	418 570 043,36	4 394 815,94
Оплата мощности ВР	01.10.2019-31.10.2019	267 129 181,92	267 129 181,92	-	266 649 935,52	-	266 649 935,52	479 246,40
Реструктуризация ДППО	01.10.2019-31.10.2019	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Покупка на РСВ	10.10.2019-23.10.2019	37 558 726 658,46	37 557 236 970,49	1 489 687,97	36 947 320 435,09	38 892 091,23	36 986 212 526,32	572 514 132,14
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.10.2019-31.10.2019	2 010 014 075,04	2 010 014 075,04	-	2 010 014 075,04	-	2 010 014 075,04	-
Услуги инфраструктуры	01.10.2019-31.10.2019	106 961 452,35	106 939 542,80	21 909,55	106 104 479,15	4 589,09	106 109 068,24	852 384,11
ИТОГО		51 330 965 871,78	51 329 454 274,26	1 511 597,52	50 622 650 208,16	38 896 680,32	50 661 546 888,48	669 418 983,30

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;
- обязательства по оплате пени в соответствии с разделом 12 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;
- прекращение учёта задолженности по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.