

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.01.2019
по итогам расчетов 28.01.2019**

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), Положением о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее - Положение) и Временным регламентом обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – марте 2019 года. 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 28.01.2019

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:52
2	14:04	15:17
3	16:34	17:25
Закрытие операционного дня:		17:25

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.01.2019 составил **58 406,1 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.01.2019

- всего исполнено обязательств - **56 992,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **56 990,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **2,3 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,8 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.01.2019 составила **1 413,7 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.01.2019 по итогам расчетов 28.01.2019 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.01.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.01.2019-23.01.2019	33 332 261 075,99	33 330 528 188,40	1 732 887,59	32 840 299 392,75	2 253 918,51	32 842 553 311,26	489 707 764,73
Оплата мощности ДПМ	01.01.2019-31.01.2019	9 298 560 255,39	9 298 560 255,39	-	9 158 272 016,23	-	9 158 272 016,23	140 288 239,16
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2019-31.01.2019	23 826 437,33	23 826 437,33	-	23 143 529,27	-	23 143 529,27	682 908,06
Оплата мощности КОМ НГО	01.01.2019-31.01.2019	56 298 417,03	56 298 417,03	-	55 310 292,41	-	55 310 292,41	988 124,62
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.01.2019-31.01.2019	5 078 239 533,24	5 078 239 533,24	-	5 002 270 603,06	-	5 002 270 603,06	75 968 930,18
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.01.2019-31.01.2019	4 858 439 207,19	4 858 439 207,19	-	4 771 469 563,75	-	4 771 469 563,75	86 969 643,44
НЦЗ - 4-х стор. договоры (электроэнергия и мощность)	14.01.2019-31.01.2019	2 653 185 649,34	2 653 185 649,34	-	2 278 224 975,20	-	2 278 224 975,20	374 960 674,14
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.01.2019-31.01.2019	1 823 721 403,58	1 823 721 403,58	-	1 592 334 103,58	-	1 592 334 103,58	231 387 300,00
Оплата мощности ВР	01.01.2019-31.01.2019	625 941 925,94	625 941 925,94	-	623 689 610,57	-	623 689 610,57	2 252 315,37
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.01.2019-31.01.2019	535 390 679,87	535 390 679,87	-	526 700 131,86	-	526 700 131,86	8 690 548,01
Услуги инфраструктуры	01.01.2019-31.01.2019	119 700 050,21	119 670 636,66	29 413,55	118 465 834,00	-	118 465 834,00	1 234 216,21
Реструктуризация ДППО	01.01.2019-31.01.2019	520 000,00	520 000,00	-	-	-	-	520 000,00
ИТОГО		58 406 084 635,11	58 404 322 333,97	1 762 301,14	56 990 180 052,68	2 253 918,51	56 992 433 971,19	1 413 650 663,92

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.