

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.02.2021
по итогам расчетов 15.02.2021**

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 15.02.2021

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:17
2	14:03	14:47
3	16:33	17:31
4	17:45	18:20
Закрытие операционного дня:		18:20

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.02.2021 составил **46 066,7 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 15.02.2021

- всего исполнено обязательств - **44 729,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **44 726,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **3,2 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,4 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 15.02.2021 составила **1 337,1 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.02.2021 по итогам расчетов 15.02.2021 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 16.02.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.02.2021-28.02.2021	4 386 416 514,65	4 386 416 514,65	-	4 329 997 570,75	-	4 329 997 570,75	56 418 943,90
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.02.2021-28.02.2021	3 400 710 622,97	3 400 710 622,97	-	3 361 670 356,03	-	3 361 670 356,03	39 040 266,94
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.02.2021-28.02.2021	2 311 083 265,75	2 311 083 265,75	-	2 256 190 651,35	-	2 256 190 651,35	54 892 614,40
Оплата мощности КОМ НГО	01.02.2021-28.02.2021	47 549 120,16	47 549 120,16	-	47 022 678,97	-	47 022 678,97	526 441,19
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.02.2021-28.02.2021	27 646 419,40	27 646 419,40	-	26 988 677,16	-	26 988 677,16	657 742,24
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.02.2021-28.02.2021	9 232,87	9 232,87	-	9 013,09	-	9 013,09	219,78
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.02.2021-28.02.2021	1 451 562 717,40	1 451 562 717,40	-	1 451 560 416,42	-	1 451 560 416,42	2 300,98
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2021-28.02.2021	1 021 485 637,47	1 021 485 637,47	-	1 008 611 322,72	-	1 008 611 322,72	12 874 314,75
Оплата мощности ВР	01.02.2021-28.02.2021	172 694 786,88	172 694 786,88	-	171 961 664,19	-	171 961 664,19	733 122,69
Покупка на РСВ	01.02.2021-09.02.2021	30 386 219 712,04	30 384 830 267,33	1 389 444,71	29 217 310 386,25	3 185 946,06	29 220 496 332,31	1 165 723 379,73
НЦЗ - 4-х стор. договоры (электроэнергия и мощность)	01.02.2021-28.02.2021	2 487 858 911,80	2 487 858 911,80	-	2 487 858 911,80	-	2 487 858 911,80	-
Услуги инфраструктуры	01.01.2021-28.02.2021	343 151 805,03	343 122 959,48	28 845,55	338 097 886,26	10 439,80	338 108 326,06	5 043 478,97
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.11.2018-30.11.2018	30 319 313,00	30 293 207,28	26 105,72	29 125 832,33	-	29 125 832,33	1 193 480,67
ИТОГО		46 066 708 059,42	46 065 263 663,44	1 444 395,98	44 726 405 367,32	3 196 385,86	44 729 601 753,18	1 337 106 306,24

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 ДГПм 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 потребителей 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.