

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.10.2021
по итогам расчетов 14.10.2021**

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 14.10.2021

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:14
2	14:05	14:56
3	16:34	17:14
Закрытие операционного дня:		17:14

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.10.2021 составил **44 429,6 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.10.2021

- всего исполнено обязательств - **43 227,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **43 062,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **164,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **0,9 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.10.2021 составила **1 202,3 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.10.2021 по итогам расчетов 14.10.2021 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.10.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.10.2021-31.10.2021	4 039 593 452,46	4 039 593 452,46	-	4 011 697 474,37	-	4 011 697 474,37	27 895 978,09
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.10.2021-31.10.2021	3 577 609 269,57	3 577 609 269,57	-	3 545 403 789,21	-	3 545 403 789,21	32 205 480,36
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.10.2021-31.10.2021	2 098 813 853,75	2 098 813 853,75	-	2 080 773 451,10	-	2 080 773 451,10	18 040 402,65
Оплата мощности КОМ НГО	01.10.2021-31.10.2021	44 113 713,28	44 113 713,28	-	43 729 473,05	-	43 729 473,05	384 240,23
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.10.2021-31.10.2021	25 103 986,75	25 103 986,75	-	24 607 267,34	-	24 607 267,34	496 719,41
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2021-31.10.2021	1 051 902,16	1 051 902,16	-	1 031 079,02	-	1 031 079,02	20 823,14
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.10.2021-31.10.2021	1 446 119 108,91	1 446 119 108,91	-	1 446 119 108,91	-	1 446 119 108,91	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.10.2021-31.10.2021	1 053 468 806,12	1 053 468 806,12	-	1 045 106 968,79	-	1 045 106 968,79	8 361 837,33
Оплата мощности ВР	01.10.2021-31.10.2021	154 188 371,59	154 188 371,59	-	153 514 520,46	-	153 514 520,46	673 851,13
Покупка на РСВ	01.10.2021-09.10.2021	29 190 965 509,28	29 190 156 574,54	808 934,74	27 927 129 554,77	164 917 770,43	28 092 047 325,20	1 098 918 184,08
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.10.2021-31.10.2021	2 211 308 159,18	2 211 308 159,18	-	2 211 308 159,18	-	2 211 308 159,18	-
Услуги инфраструктуры	01.09.2021-31.10.2021	540 965 924,69	540 941 926,97	23 997,72	527 549 298,91	5 199,36	527 554 498,27	13 411 426,42
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.12.2018-31.12.2018	46 261 922,88	46 225 822,08	36 100,80	44 382 399,38	-	44 382 399,38	1 879 523,50
ИТОГО		44 429 563 980,62	44 428 694 947,36	869 033,26	43 062 352 544,49	164 922 969,79	43 227 275 514,28	1 202 288 466,34

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.