

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.06.2022
по итогам расчетов 14.06.2022**

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 14.06.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:08
2	14:02	14:57
3	16:40	17:24
Закрытие операционного дня:		17:24

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.06.2022 составил **38 711,1 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.06.2022

- всего исполнено обязательств - **38 079,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **38 076,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **3,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **51,8 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.06.2022 составила **631,5 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.06.2022 по итогам расчетов 14.06.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.06.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.06.2022-09.06.2022	25 221 173 494,17	25 171 003 501,58	50 169 992,59	24 705 197 003,09	3 356 236,71	24 708 553 239,80	512 620 254,37
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.06.2022-30.06.2022	2 995 330 591,78	2 995 330 591,78	-	2 968 299 343,69	-	2 968 299 343,69	27 031 248,09
Оплата мощности ДПМ	01.06.2022-30.06.2022	2 985 427 548,10	2 985 427 548,10	-	2 955 324 335,11	-	2 955 324 335,11	30 103 212,99
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.06.2022-30.06.2022	2 400 934 480,71	2 400 934 480,71	-	2 359 668 792,46	-	2 359 668 792,46	41 265 688,25
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.06.2022-30.06.2022	2 012 048 170,17	2 012 048 170,17	-	2 012 048 170,17	-	2 012 048 170,17	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.06.2022-30.06.2022	1 217 527 837,48	1 217 527 837,48	-	1 217 527 837,48	-	1 217 527 837,48	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.06.2022-30.06.2022	1 166 214 372,81	1 166 214 372,81	-	1 155 026 900,28	-	1 155 026 900,28	11 187 472,53
Услуги инфраструктуры	01.04.2022-30.06.2022	411 245 152,48	410 980 030,70	265 121,78	405 532 264,90	-	405 532 264,90	5 712 887,58
Оплата мощности ВР	01.06.2022-30.06.2022	156 269 359,12	156 269 359,12	-	155 290 827,34	-	155 290 827,34	978 531,78
Оплата мощности КОМ НГО	01.06.2022-30.06.2022	38 537 103,14	38 537 103,14	-	38 203 175,38	-	38 203 175,38	333 927,76
Оплата мощности КОМ МОД	01.06.2022-30.06.2022	33 142 868,00	33 142 868,00	-	32 737 135,14	-	32 737 135,14	405 732,86
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.06.2022-30.06.2022	26 807 426,47	26 807 426,47	-	26 325 605,25	-	26 325 605,25	481 821,22
возврат авансов за услуги СО ЕЭС	01.11.2021-31.01.2022	193 557,16	193 557,16	-	193 557,16	-	193 557,16	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.06.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.04.2019-30.04.2019	46 257 980,96	44 898 391,93	1 359 589,03	44 898 391,93	22 407,39	44 920 799,32	1 337 181,64
ИТОГО		38 711 109 942,55	38 659 315 239,15	51 794 703,40	38 076 273 339,38	3 378 644,10	38 079 651 983,48	631 457 959,07

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 участников в соответствии с п.2.5.6 Регламента;
- обязательства участников по договорам, к которым заключены 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 по 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.