

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.11.2021
по итогам расчетов 15.11.2021**

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 15.11.2021

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:11
2	14:04	15:05
3	16:34	17:29
Закрытие операционного дня:		17:29

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.11.2021 составил **45 678,9 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 15.11.2021

- всего исполнено обязательств - **44 672,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **44 507,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **165,3 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,2 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 15.11.2021 составила **1 006,5 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.11.2021 по итогам расчетов 15.11.2021 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 16.11.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.11.2021-30.11.2021	4 387 030 324,63	4 387 030 324,63	-	4 340 435 875,27	-	4 340 435 875,27	46 594 449,36
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.11.2021-30.11.2021	3 911 666 387,94	3 911 666 387,94	-	3 858 360 228,36	-	3 858 360 228,36	53 306 159,58
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.11.2021-30.11.2021	27 327 250,25	27 327 250,25	-	26 619 748,65	-	26 619 748,65	707 501,60
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2021-30.11.2021	1 142 267,80	1 142 267,80	-	1 112 682,96	-	1 112 682,96	29 584,84
Оплата мощности КОМ НГО	01.11.2021-30.11.2021	48 011 211,05	48 011 211,05	-	47 377 026,99	-	47 377 026,99	634 184,06
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.11.2021-30.11.2021	2 230 287 794,49	2 230 287 794,49	-	2 202 011 779,53	-	2 202 011 779,53	28 276 014,96
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.11.2021-30.11.2021	1 567 824 858,62	1 567 824 858,62	-	1 567 824 858,62	-	1 567 824 858,62	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2021-30.11.2021	1 147 978 895,05	1 147 978 895,05	-	1 134 123 953,53	-	1 134 123 953,53	13 854 941,52
Оплата мощности ВР	01.11.2021-30.11.2021	168 409 551,81	168 409 551,81	-	166 954 843,02	-	166 954 843,02	1 454 708,79
Покупка на РСВ	01.11.2021-09.11.2021	29 147 089 685,42	29 145 866 592,75	1 223 092,67	28 132 277 818,33	165 260 531,37	28 297 538 349,70	849 551 335,72
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.11.2021-30.11.2021	2 492 746 736,89	2 492 746 736,89	-	2 492 746 736,89	-	2 492 746 736,89	-
Услуги инфраструктуры	01.09.2021-30.11.2021	549 369 694,97	549 345 099,07	24 595,90	537 319 546,71	6 505,44	537 326 052,15	12 043 642,82
ИТОГО		45 678 884 658,92	45 677 636 970,35	1 247 688,57	44 507 165 098,86	165 267 036,81	44 672 432 135,67	1 006 452 523,25

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.