

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.11.2020  
по итогам расчетов 30.11.2020**

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 30.11.2020**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:09	11:20
2	14:03	14:56
3	16:37	17:52
Закрытие операционного дня:		17:52

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.11.2020 составил **55 230,5 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 30.11.2020

- всего исполнено обязательств - **54 143,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **54 143,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **0,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **6,4 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 30.11.2020 составила **1 086,6 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.11.2020 по итогам расчетов 30.11.2020 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 01.12.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Оплата мощности ДПМ	01.11.2020-30.11.2020	4 777 001 413,42	4 777 001 413,42	-	4 727 343 136,06	-	4 727 343 136,06	49 658 277,36
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.11.2020-30.11.2020	3 605 702 853,18	3 605 702 853,18	-	3 568 065 822,01	-	3 568 065 822,01	37 637 031,17
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.11.2020-30.11.2020	1 868 497 257,98	1 868 497 257,98	-	1 848 514 616,94	-	1 848 514 616,94	19 982 641,04
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2020-30.11.2020	5 532 466,32	5 532 466,32	-	5 416 922,71	-	5 416 922,71	115 543,61
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.11.2020-30.11.2020	22 721 853,56	22 721 853,56	-	22 247 315,66	-	22 247 315,66	474 537,90
Оплата мощности КОМ НГО	01.11.2020-30.11.2020	46 752 913,78	46 752 913,78	-	46 281 881,12	-	46 281 881,12	471 032,66
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.11.2020-30.11.2020	1 773 015 228,64	1 773 015 228,64	-	1 759 625 647,96	-	1 759 625 647,96	13 389 580,68
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2020-30.11.2020	834 993 937,58	834 993 937,58	-	826 179 732,45	-	826 179 732,45	8 814 205,13
Оплата мощности ВР	01.11.2020-30.11.2020	240 677 167,40	240 677 167,40	-	239 410 397,36	-	239 410 397,36	1 266 770,04
Реструктуризация ДППО	01.11.2020-30.11.2020	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Покупка на РСВ	10.11.2020-23.11.2020	39 065 690 241,95	39 059 304 671,25	6 385 570,70	38 128 820 335,70	406 722,53	38 129 227 058,23	936 463 183,72
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.05.2020-30.11.2020	2 848 107 448,84	2 848 107 448,84	-	2 830 347 406,46	-	2 830 347 406,46	17 760 042,38
Услуги инфраструктуры	01.11.2020-30.11.2020	111 267 938,49	111 215 194,39	52 744,10	110 705 529,21	6 034,07	110 711 563,28	556 375,21

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 01.12.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Оплата процентов по соглашению о реструктуризации	01.10.2020-31.10.2020	29 985 674,46	29 985 674,46	-	29 985 674,46	-	29 985 674,46	-
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.09.2020-30.09.2020	600,00	600,00	-	600,00	-	600,00	-
Штраф ЦФР (показатели счетов-фактур)	01.09.2020-30.09.2020	4 600,00	4 600,00	-	4 600,00	-	4 600,00	-
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.08.2020-31.08.2020	5 400,00	5 000,00	400,00	5 000,00	-	5 000,00	400,00
<b>ИТОГО</b>		<b>55 230 476 995,60</b>	<b>55 224 038 280,80</b>	<b>6 438 714,80</b>	<b>54 143 474 618,10</b>	<b>412 756,60</b>	<b>54 143 887 374,70</b>	<b>1 086 589 620,90</b>

**<sup>1</sup> 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.

**<sup>2</sup> 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 ЭЭС", 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.