

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.10.2020  
по итогам расчетов 14.10.2020**

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 14.10.2020**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:01
2	14:03	14:44
3	16:34	17:18
Закрытие операционного дня:		17:18

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.10.2020 составил **36 875,6 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.10.2020

- всего исполнено обязательств - **36 435,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **36 434,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **0,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **3,1 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.10.2020 составила **440,3 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.10.2020 по итогам расчетов 14.10.2020 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.10.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Оплата мощности ДПМ	01.10.2020-31.10.2020	4 444 259 682,59	4 444 259 682,59	-	4 406 702 927,99	-	4 406 702 927,99	37 556 754,60
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.10.2020-31.10.2020	3 330 536 453,73	3 330 536 453,73	-	3 297 105 525,21	-	3 297 105 525,21	33 430 928,52
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.10.2020-31.10.2020	1 740 570 225,50	1 740 570 225,50	-	1 724 927 132,63	-	1 724 927 132,63	15 643 092,87
Оплата мощности КОМ НГО	01.10.2020-31.10.2020	43 454 379,48	43 454 379,48	-	43 033 021,24	-	43 033 021,24	421 358,24
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.10.2020-31.10.2020	21 097 545,58	21 097 545,58	-	20 672 882,70	-	20 672 882,70	424 662,88
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2020-31.10.2020	5 349 286,72	5 349 286,72	-	5 241 613,36	-	5 241 613,36	107 673,36
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.10.2020-31.10.2020	1 670 905 775,24	1 670 905 775,24	-	1 670 905 775,24	-	1 670 905 775,24	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.10.2020-31.10.2020	771 264 354,00	771 264 354,00	-	764 553 318,21	-	764 553 318,21	6 711 035,79
Оплата мощности ВР	01.10.2020-31.10.2020	231 086 239,25	231 086 239,25	-	230 816 718,19	-	230 816 718,19	269 521,06
Покупка на РСВ	01.10.2020-09.10.2020	21 919 568 471,97	21 916 643 382,35	2 925 089,62	21 578 781 753,94	854 849,99	21 579 636 603,93	339 931 868,04
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.10.2020-31.10.2020	2 162 523 658,51	2 162 523 658,51	-	2 162 523 658,51	-	2 162 523 658,51	-
Услуги инфраструктуры	01.08.2020-31.10.2020	504 694 651,63	504 658 247,09	36 404,54	500 318 816,06	5 019,03	500 323 835,09	4 370 816,54
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.09.2018-30.09.2018	30 321 686,06	30 217 526,79	104 159,27	28 938 609,11	-	28 938 609,11	1 383 076,95
<b>ИТОГО</b>		<b>36 875 632 410,26</b>	<b>36 872 566 756,83</b>	<b>3 065 653,43</b>	<b>36 434 521 752,39</b>	<b>859 869,02</b>	<b>36 435 381 621,41</b>	<b>440 250 788,85</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 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.