

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.11.2018  
по итогам расчетов 14.11.2018**

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 14.11.2018**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:32
2	14:02	15:02
3	16:34	17:15
Закрытие операционного дня:		17:15

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.11.2018 составил **40 544,3 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.11.2018

- всего исполнено обязательств - **40 127,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **40 095,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **32,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2,7 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.11.2018 составила **416,4 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.11.2018 по итогам расчетов 14.11.2018 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.11.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	01.11.2018-09.11.2018	27 427 718 148,40	27 426 479 385,65	1 238 762,75	27 107 071 227,95	32 533 703,52	27 139 604 931,47	288 113 216,93
Оплата мощности ДПМ	01.11.2018-30.11.2018	4 596 142 228,72	4 596 142 228,72	-	4 544 749 114,72	-	4 544 749 114,72	51 393 114,00
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.11.2018-30.11.2018	2 356 089 238,12	2 356 089 238,12	-	2 324 615 538,16	-	2 324 615 538,16	31 473 699,96
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2018-30.11.2018	9 912 928,72	9 912 928,72	-	9 635 827,47	-	9 635 827,47	277 101,25
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.11.2018-30.11.2018	1 988 909 154,22	1 988 909 154,22	-	1 963 876 714,19	-	1 963 876 714,19	25 032 440,03
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.11.2018-13.11.2018	1 908 510 833,08	1 908 510 833,08	-	1 908 510 833,08	-	1 908 510 833,08	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.11.2018-30.11.2018	1 291 045 606,18	1 291 045 606,18	-	1 291 045 606,18	-	1 291 045 606,18	-
Оплата мощности ВР	01.11.2018-30.11.2018	306 958 930,02	306 958 930,02	-	306 332 025,05	-	306 332 025,05	626 904,97
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2018-30.11.2018	198 516 332,08	198 516 332,08	-	196 241 044,95	-	196 241 044,95	2 275 287,13
Услуги инфраструктуры	01.09.2018-30.11.2018	188 161 968,89	188 141 370,97	20 597,92	185 570 416,70	88 279,59	185 658 696,29	2 503 272,60
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.02.2016-29.02.2016	272 330 476,08	270 938 647,56	1 391 828,52	257 668 694,86	-	257 668 694,86	14 661 781,22
<b>ИТОГО</b>		<b>40 544 295 844,51</b>	<b>40 541 644 655,32</b>	<b>2 651 189,19</b>	<b>40 095 317 043,31</b>	<b>32 621 983,11</b>	<b>40 127 939 026,42</b>	<b>416 356 818,09</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.

**<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.