

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.06.2024  
по итогам расчетов 21.06.2024**

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 "Россети" через уполномоченную кредитную организацию (далее - УКО) и вне УКО в соответствии с нормами Регламента.

**Время открытия/закрытия торговой сессии 21.06.2024**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:34
2	14:03	15:12
3	17:03	17:54
Закрытие операционного дня:		17:54

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 21.06.2024 составил **134 208,0 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.06.2024

- всего исполнено обязательств - **129 763,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **129 574,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **189,2 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1 585,1 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.06.2024 составила **4 444,1 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 21.06.2024 по итогам расчетов 21.06.2024 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.06.2024
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	01.05.2024-31.05.2024	38 337 433 488,29	38 325 979 330,87	11 454 157,42	38 140 875 542,88	5 866 001,45	38 146 741 544,33	190 691 943,96
РД электроэнергия и мощность	01.05.2024-31.05.2024	25 381 037 385,16	24 059 335 025,62	1 321 702 359,54	23 150 177 814,45	2 090 187,89	23 152 268 002,34	2 228 769 382,82
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.05.2024-31.05.2024	21 673 219 456,13	21 618 049 486,87	55 169 969,26	21 270 211 844,98	2 092 315,68	21 272 304 160,66	400 915 295,47
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.05.2024-31.05.2024	11 192 392 814,69	11 170 721 176,48	21 671 638,21	10 919 651 344,89	16 937 853,14	10 936 589 198,03	255 803 616,66
Покупка на БР	01.05.2024-31.05.2024	8 869 705 881,47	8 815 100 330,82	54 605 550,65	7 896 778 615,39	38 664 103,06	7 935 442 718,45	934 263 163,02
Оплата мощности ДПМ	01.05.2024-31.05.2024	8 323 684 434,12	8 317 054 945,17	6 629 488,95	8 173 334 473,02	10 630 324,41	8 183 964 797,43	139 719 636,69
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.05.2024-31.05.2024	7 495 013 023,20	7 495 013 023,20	-	7 495 013 023,20	-	7 495 013 023,20	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.05.2024-31.05.2024	7 478 135 813,97	7 474 907 238,41	3 228 575,56	7 298 829 396,45	40 035 068,42	7 338 864 464,87	139 271 349,10
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.05.2024-31.05.2024	1 479 559 116,17	1 479 559 116,17	-	1 479 559 116,17	-	1 479 559 116,17	-
Оплата мощности КОМ МОД	01.05.2024-31.05.2024	888 296 554,67	887 228 736,34	1 067 818,33	874 971 800,80	1 939,75	874 973 740,55	13 322 814,12
Оплата мощности КОМ НГО	01.05.2024-31.05.2024	665 301 485,45	665 285 086,98	16 398,47	644 367 448,11	12 736,93	644 380 185,04	20 921 300,41
Оплата мощности ВР	01.05.2024-31.05.2024	622 488 612,18	599 826 645,93	22 661 966,25	590 624 571,30	2 525 327,55	593 149 898,85	29 338 713,33
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.05.2024-31.05.2024	564 008 001,94	564 008 001,94	-	562 348 106,43	1 659 895,51	564 008 001,94	-
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.05.2024-31.05.2024	232 836 988,44	232 836 988,44	-	232 836 988,44	-	232 836 988,44	-
Оплата мощности КОМ (переток)	01.05.2024-31.05.2024	222 967 353,30	222 395 406,79	571 946,51	222 395 406,79	40 976,82	222 436 383,61	530 969,69
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.05.2024-31.05.2024	140 715 560,42	140 712 316,90	3 243,52	136 850 874,94	3 243,52	136 854 118,46	3 861 441,96

Возврат авансов НЦЗ КС	01.05.2024-31.05.2024	109 371 977,31	109 371 977,31	-	109 371 977,31	-	109 371 977,31	-
Покупка/продажа на РСВ (банкроты)	01.05.2024-31.05.2024	82 975 123,71	-	82 975 123,71	-	-	-	82 975 123,71
Услуги инфраструктуры	01.05.2024-31.05.2024	72 930 025,06	72 912 554,10	17 470,96	72 639 878,25	17 470,96	72 657 349,21	272 675,85
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.05.2024-31.05.2024	50 058 879,10	50 058 879,10	-	10 093 955,58	39 964 923,52	50 058 879,10	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.05.2024-31.05.2024	43 802 770,06	43 802 770,06	-	43 522 925,26	279 844,80	43 802 770,06	-
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.05.2024-31.05.2024	17 840 281,44	17 840 281,44	-	902 428,30	16 937 853,14	17 840 281,44	-
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.05.2024-31.05.2024	11 153 827,25	11 153 827,25	-	527 619,06	10 626 208,19	11 153 827,25	-
Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	01.05.2024-31.05.2024	8 583 004,59	8 583 004,59	-	8 583 004,59	-	8 583 004,59	-
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.05.2024-31.05.2024	5 939 028,74	5 938 918,76	109,98	5 789 678,61	-	5 789 678,61	149 350,13
Возврат авансов за мощность ВР	01.05.2024-31.05.2024	5 660 287,03	5 660 287,03	-	4 814 300,61	845 986,42	5 660 287,03	-
Покупка/продажа на БР (банкроты)	01.05.2024-31.05.2024	3 289 338,93	-	3 289 338,93	-	-	-	3 289 338,93
Возврат авансов за мощность КОМ МОД	01.05.2024-31.05.2024	277 826,02	277 826,02	-	277 826,02	-	277 826,02	-
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.05.2024-31.05.2024	16 989,48	16 989,48	-	16 989,48	-	16 989,48	-
Возврат авансов за мощность КОМ НГО	01.05.2024-31.05.2024	12 627,69	12 627,69	-	12 627,69	-	12 627,69	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.05.2024-31.05.2024	139 705 787,71	139 704 280,30	1 507,41	139 704 280,30	-	139 704 280,30	1 507,41
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.05.2024-31.05.2024	39 559 696,70	39 559 481,34	215,36	39 559 481,34	-	39 559 481,34	215,36
Штраф за неаттестацию по ВР	01.05.2024-31.05.2024	21 617 739,89	21 617 455,56	284,33	21 617 455,56	-	21 617 455,56	284,33
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.05.2024-31.05.2024	14 067 463,02	14 067 463,02	-	14 067 463,02	-	14 067 463,02	-
Штраф за непоставку мощности КОМ МОД	01.05.2024-31.05.2024	13 054 609,75	13 054 493,50	116,25	13 054 493,50	-	13 054 493,50	116,25
Оплата штрафов дисциплинарной комиссии СР	01.04.2024-30.04.2024	1 000 000,00	1 000 000,00	-	1 000 000,00	-	1 000 000,00	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.05.2024-31.05.2024	269 127,96	269 127,96	-	269 127,96	-	269 127,96	-
<b>ИТОГО</b>		<b>134 207 982 381,04</b>	<b>132 622 915 101,44</b>	<b>1 585 067 279,60</b>	<b>129 574 651 880,68</b>	<b>189 232 261,16</b>	<b>129 763 884 141,84</b>	<b>4 444 098 239,20</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 участников в соответствии с п.2.5.6 Регламента;
- обязательства участников по договорам, к которым заключены соглашения в соответствии с разделами 18 и 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;
- использование обеспечительного платежа покупателя по договорам РСВ и БР для оплаты неисполненных обязательств в соответствии с п.5.1. Положения;