

## Информация о соблюдении установленных параметров надежности функционирования Единой энергетической системы России и качества электрической энергии

Во II квартале 2022 года в контролируемых сечениях АО «СО ЕЭС» зафиксирован 1 случай превышения допустимых перетоков активной мощности продолжительностью более 20 минут.

**Таблица 1. Информация о превышении максимально допустимых перетоков активной мощности в контролируемых сечениях.**

Наименование контролируемого сечения	Количество случаев, шт.	Суммарная продолжительность, мин.
Иркутск-Бурятия	1	22
-	-	-
-	-	-

Превышения максимально допустимых перетоков активной мощности в контролируемом сечении вызваны:

- отключением электросетевого и генерирующего оборудования

**Таблица 2. Информация о выполнении требований по поддержанию резервов третичного регулирования активной мощности I синхронной зоны ЕЭС России за II квартал 2022 года**

Дата	Норматив резерва, МВт	Фактический резерв, МВт
01.04.22	4 084	7 685
02.04.22	3 987	7 894
03.04.22	3 989	6 101
04.04.22	4 078	7 589
05.04.22	4 052	8 226
06.04.22	4 034	7 235
07.04.22	4 032	6 146
08.04.22	3 992	6 774

09.04.22	3 898	5 949
10.04.22	3 899	7 143
11.04.22	3 981	6 930
12.04.22	3 964	6 322
13.04.22	3 960	8 307
14.04.22	3 958	5 877
15.04.22	3 957	6 761
16.04.22	3 877	5 744
17.04.22	3 874	6 767
18.04.22	3 942	5 839
19.04.22	3 919	7 445
20.04.22	3 927	8 257
21.04.22	3 934	6 780
22.04.22	3 932	7 517
23.04.22	3 845	6 366
24.04.22	3 811	10 070
25.04.22	3 901	6 800
26.04.22	3 867	10 741
27.04.22	3 852	8 790
28.04.22	3 859	7 536
29.04.22	3 854	7 073
30.04.22	3 752	7 621
01.05.22	3 725	7 003
02.05.22	3 745	7 205
03.05.22	3 770	6 325
04.05.22	3 845	6 280
05.05.22	3 838	5 899
06.05.22	3 846	6 494
07.05.22	3 753	6 710
08.05.22	3 749	6 653

09.05.22	3 715	8 793
10.05.22	3 745	5 505
11.05.22	3 838	6 468
12.05.22	3 833	5 209
13.05.22	3 802	5 885
14.05.22	3 692	6 521
15.05.22	3 685	6 342
16.05.22	3 797	6 299
17.05.22	3 797	7 365
18.05.22	3 795	6 769
19.05.22	3 793	7 398
20.05.22	3 790	6 890
21.05.22	3 691	5 798
22.05.22	3 674	4 784
23.05.22	3 801	5 295
24.05.22	3 804	6 309
25.05.22	3 799	6 695
26.05.22	3 776	8 429
27.05.22	3 762	6 542
28.05.22	3 677	5 755
29.05.22	3 646	7 451
30.05.22	3 763	6 977
31.05.22	3 743	7 348
01.06.22	3 736	7 383
02.06.22	3 728	7 718
03.06.22	3 736	6 957
04.06.22	3 662	5 285
05.06.22	3 630	7 382
06.06.22	3 741	7 182
07.06.22	3 730	6 793

08.06.22	3 723	7 460
09.06.22	3 731	6 431
10.06.22	3 735	3 715
11.06.22	3 662	6 148
12.06.22	3 645	7 789
13.06.22	3 635	4 676
14.06.22	3 746	6 751
15.06.22	3 733	6 321
16.06.22	3 711	5 910
17.06.22	3 715	6 291
18.06.22	3 629	4 636
19.06.22	3 621	5 415
20.06.22	3 740	4 416
21.06.22	3 743	5 654
22.06.22	3 734	5 145
23.06.22	3 716	5 045
24.06.22	3 712	6 550
25.06.22	3 641	6 325
26.06.22	3 624	7 131
27.06.22	3 760	4 883
28.06.22	3 753	5 778
29.06.22	3 750	6 038
30.06.22	3 741	7 272

**Таблица 3. Сведения о разделении энергосистемы и (или) выделении энергорайона на изолированную от ЕЭС России работу за II квартал 2022 года.**

В II-ом квартале 2022 года в ЕЭС России произошло 6 аварий, в результате которых происходило разделение энергосистемы на части и (или) выделение отдельных энергорайонов на изолированную от ЕЭС России работу.

Дата	Краткое описание факта разделения энергосистемы и (или) выделения энергорайона на изолированную от ЕЭС России работу	Время изолированной работы
06.04.2022	Выделялся на изолированную работу с дефицитом мощности Ванкорский энергорайон энергосистемы Красноярского края	61 час 28 минут
15.04.2022	Разделялась ОЭС Сибири с выделением на изолированную работу с избытком мощности Восточной части (части энергосистемы Красноярского края, энергосистем Иркутской области, Республики Бурятия и Забайкальского края)	19 минут
23.04.2022	Выделялись на изолированную работу с избытком мощности Читинский и Юго-Восточный энергорайоны энергосистемы Забайкальского края	43 минуты
14.05.2022	Разделялась ОЭС Сибири с выделением на изолированную работу с избытком мощности Восточной части (части энергосистемы Красноярского края, энергосистем Иркутской области, Республики Бурятия и Забайкальского края)	50 минут
01.06.2022	Выделялась на изолированную работу с избытком мощности часть энергосистемы Республики Карелия с Кондопожской ГЭС и Пальеозерской ГЭС (ПАО «ТГК-1»)	2 часа 13 минут
28.06.2022	Выделялся на изолированную работу с дефицитом мощности энергорайон (Северобайкальский участок энергосистемы Республики Бурятия и Бодайбинский энергорайон энергосистемы Иркутской области) с Мамаканской ГЭС (АО «Мамаканская ГЭС»)	29 минут

Единая энергосистема России в II квартале 2022 года 100 % календарного времени работала с нормативной частотой электрического тока, определенной ГОСТ 13109-97. Кроме того, частота электрического тока в ЕЭС России поддерживалась в пределах, установленных национальным стандартом Российской Федерации ГОСТ Р 55890-2013 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Регулирование частоты и потоков активной мощности. Нормы и требования» (далее – Стандарт).

В II квартале 2022 года не было зафиксировано случаев выхода частоты электрического тока за пределы (50,00±0,05) Гц в I-ой синхронной зоне ЕЭС России, нарушающих требования Стандарта (продолжительность выхода не превышала нормируемые Стандартом 15 минут).

Максимальные и минимальные значения частоты в I-ой синхронной зоне ЕЭС России составили соответственно 50,074 Гц и 49,907 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы (50,00±0,05) Гц составила 05 минут (16.05.2022).

**Таблица 4. Время работы 1-й синхронной зоны ЕЭС России в диапазонах значений частоты электрического тока в II квартале 2022 года**

	<u>Ниже 49,60</u>	<u>49,60-49,79</u>	<u>49,80-49,94</u>	<u>49,95-50,05</u>	<u>50,06-50,20</u>	<u>50,21-50,40</u>	<u>Выше 50,40</u>
<b>квартал</b>	-	-	<b>02-17.6</b>	<b>2179-45.4</b>	<b>01-57</b>	-	-
<b>Январь</b>	-	-	00-44.3	718-23	00-52.7	-	-
<b>Февраль</b>	-	-	01-08	742-3.7	00-48.3	-	-
<b>Март</b>	-	-	00-25.3	719-18.7	00-16	-	-