

Информация о соблюдении установленных параметров надежности функционирования Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и качества электрической энергии

Во II квартале 2026 года в контролируемых сечениях АО «СО ЕЭС» зафиксирован 1 случай превышения допустимого перетока 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.
АТ САЭС	1	22

Таблица 2. Информация о выполнении требований по поддержанию резервов третичного регулирования активной мощности I синхронной зоны ЕЭС России за I квартал 2026 года

Дата	Норматив резерва, МВт	Фактический резерв, МВт
01.04.26	3 990	6 158
02.04.26	3 990	5 058
03.04.26	3 985	5 724
04.04.26	3 916	4 284
05.04.26	3 916	4 821
06.04.26	4 003	5 519
07.04.26	4 011	6 708
08.04.26	4 022	7 071
09.04.26	4 037	5 956
10.04.26	4 064	4 441
11.04.26	4 015	4 109
12.04.26	3 963	8 913
13.04.26	4 051	6 458
14.04.26	4 027	7 351
15.04.26	4 021	6 950
16.04.26	4 008	5 580
17.04.26	3 993	4 957
18.04.26	3 932	6 457
19.04.26	3 929	3 758
20.04.26	4 038	7 355
21.04.26	4 039	7 806
22.04.26	4 018	5 773
23.04.26	4 031	6 095

24.04.26	4 023	5 627
25.04.26	3 949	6 833
26.04.26	3 919	6 473
27.04.26	4 036	7 812
28.04.26	4 055	7 337
29.04.26	4 027	7 627
30.04.26	3 992	8 972
01.05.26	3 885	6 614
02.05.26	3 892	7 005
03.05.26	3 848	8 311
04.05.26	3 913	7 474
05.05.26	3 888	6 852
06.05.26	3 862	5 302
07.05.26	3 839	6 076
08.05.26	3 805	5 797
09.05.26	3 701	6 393
10.05.26	3 729	6 696
11.05.26	3 731	5 084
12.05.26	3 852	6 391
13.05.26	3 839	5 736
14.05.26	3 828	6 822
15.05.26	3 828	4 779
16.05.26	3 756	5 581
17.05.26	3 728	5 131
18.05.26	3 850	5 987
19.05.26	3 854	7 915
20.05.26	3 855	6 219
21.05.26	3 845	7 475
22.05.26	3 846	6 183
23.05.26	3 772	7 050
24.05.26	3 747	5 992
25.05.26	3 836	4 795
26.05.26	3 813	7 825
27.05.26	3 802	8 851
28.05.26	3 787	7 759
29.05.26	3 813	6 152
30.05.26	3 745	7 513
31.05.26	3 708	7 929
01.06.26	3 799	7 169
02.06.26	3 768	7 505
03.06.26	3 762	5 438
04.06.26	3 754	5 347
05.06.26	3 762	5 447
06.06.26	3 701	5 542

07.06.26	3 684	6 324
08.06.26	3 796	5 457
09.06.26	3 815	5 995
10.06.26	3 826	5 440
11.06.26	3 842	5 234
12.06.26	3 762	6 177
13.06.26	3 766	6 025
14.06.26	3 724	7 315
15.06.26	3 803	5 442
16.06.26	3 797	5 636
17.06.26	3 793	5 560
18.06.26	3 801	6 067
19.06.26	3 800	6 697
20.06.26	3 725	4 926
21.06.26	3 712	6 786
22.06.26	3 819	5 680
23.06.26	3 809	5 273
24.06.26	3 817	4 329
25.06.26	3 806	4 468
26.06.26	3 790	6 357
27.06.26	3 716	6 877
28.06.26	3 700	7 525
29.06.26	3 801	6 459
30.06.26	3 821	6 939

Таблица 3. Информация о соблюдении установленных параметров надежности функционирования Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в части разделений энергосистемы (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы) и (или) выделении отдельных энергорайонов на изолированную работу во II квартале 2026 года

Во II квартале 2026 года произошло 6 технологических нарушений (далее – ТН), в результате которых происходило разделение энергосистемы, выделение на изолированную работу энергорайона:

- 4 ТН в ЕЭС России;
- 2 ТН в ТИТЭС России.

Дата	Краткое описание факта разделения энергосистемы, выделения на изолированную работу энергорайона от энергосистемы	Продолжительность изолированной работы
06.04.2026	Выделялась на изолированную работу от ЕЭС России энергосистема Запорожской области, части ЭС Херсонской области и ЭС Донецкой Народной Республики с дефицитом мощности и кратковременным снижением частоты	4 минуты
07.04.2026	Выделялась на изолированную работу от ЕЭС России часть энергосистемы Архангельской области с избытком мощности и кратковременным повышением частоты	31 минута
26.04.2026	Выделялась на изолированную работу от ЕЭС России часть энергосистемы Ленинградской области с избытком мощности и кратковременным повышением частоты	30 минут
27.05.2026	Выделялась на изолированную работу часть технологически изолированной территориальной энергосистемы Сахалинской области с Ногликской ГЭС (АО «Ногликская ГЭС») со сбалансированной нагрузкой	12 часов 12 минут
28.05.2026	Выделялась на изолированную работу часть технологически изолированной территориальной энергосистемы Сахалинской области с Ногликской ГЭС (АО «Ногликская ГЭС») со сбалансированной нагрузкой	5 суток 8 часов 51 минута
14.06.2026	Выделялась на изолированную работу от ЕЭС России часть энергосистемы Республики Коми с частью энергосистемы Архангельской области с избытком мощности и кратковременным повышением частоты	1 час 5 минут

Информация о соблюдении установленных параметров надежности функционирования Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и качества электрической энергии (в части регулирования частоты электрического тока)

Первая синхронная зона Единой энергетической системы России

Первая синхронная зона Единой энергетической системы России в II квартале 2026 года 100% календарного времени работала с нормативной частотой электрического тока, установленной пунктом 11 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем (далее - ПТФ ЭЭС).

Максимальные и минимальные значения частоты в первой синхронной зоне Единой энергетической системы России составили соответственно 50,078 Гц и 49,910 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы $(50,00 \pm 0,05)$ Гц составила 03 минуты 40 секунд (05.05.2026 и 27.05.2026).

Таблица 4.1. Время работы первой синхронной зоны Единой энергетической системы России в диапазонах значений частоты электрического тока в II квартале 2026 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>
II квартал	-	-	02-48,7	2178-34,9	02-36,4	-	-
Апрель	-	-	00-30	718-51,3	00-38,7	-	-
Май	-	-	01-22,7	741-9,6	01-27,7	-	-
Июнь	-	-	00-56	718-34	00-30	-	-

Вторая синхронная зона Единой энергетической системы России

Вторая синхронная зона Единой энергетической системы России во II квартале 2026 года 100% календарного времени работала с нормативной частотой электрического тока, установленной пунктом 11 ПТФ ЭЭС.

Максимальные и минимальные значения частоты во второй синхронной зоне ЕЭС России составили соответственно 50,455 Гц и 49,668 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы $(50,00 \pm 0,2)$ Гц составила 20 секунд (13.06.2026).

Таблица 4.2. Время работы второй синхронной зоны Единой энергетической системы России в диапазонах значений частоты электрического тока во II квартале 2026 года

	<u>Ниже 49,60</u>	<u>49,60-49,79</u>	<u>49,80-50,20</u>	<u>50,21-50,40</u>	<u>Выше 50,40</u>
II квартал	-	00-0,3	2183-59,7	-	-
Апрель	-	-	720-00,0	-	-
Май	-	-	744-00,0	-	-
Июнь	-	00-0,3	719-00,7	-	-

Калининградская синхронная зона Единой энергетической системы России

Калининградская синхронная зона Единой энергетической системы России во II квартале 2026 года 100% календарного времени работала с нормативной частотой электрического тока, установленной пунктом 11 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем (далее - ПТФ ЭЭС).

Максимальные и минимальные значения частоты в Калининградской синхронной зоне ЕЭС России составили соответственно 51,501 Гц и 47,510 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы $(50,00 \pm 0,2)$ Гц составила 14 минут 20 секунд.

Таблица 4.3. Время работы Калининградской синхронной зоны Единой энергетической системы России в диапазонах значений частоты электрического тока в II квартале 2026

	<u>Ниже 49,60</u>	<u>49,60-49,79</u>	<u>49,80-50,20</u>	<u>50,21-50,40</u>	<u>Выше 50,40</u>
II квартал	00-03	00-20,3	2183-36,3	-	00-0,3
Апрель 2026	-	00-2,3	719-57,7	-	-
Май 2026	-	-	744-00	-	-
Июнь 2026	00-03	00-18	719-38,7	-	00-0,3

Энергосистема Сахалинской области

Энергосистема Сахалинской области во II квартале 2026 года 99,999% календарного времени работала с нормативной частотой электрического тока, установленной пунктом 11 ПТФ ЭЭС.

Во II квартале 2026 года в энергосистеме Сахалинской области был зафиксировано

2 случая выхода частоты электрического тока за пределы $(50,00 \pm 0,4)$ Гц, нарушающих требования пункта 11 ПТФ ЭЭС.

Максимальные и минимальные значения частоты в энергосистеме Сахалинской области составили соответственно 51,05 Гц и 49,09 Гц¹. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы $(50,00 \pm 0,2)$ Гц составила 2 минуты 20 секунд (11.04.2026)

Таблица 4.4. Время работы энергосистемы Сахалинской области в диапазонах значений частоты электрического тока во II квартале 2026 года

	<u>Ниже 49,60</u>	<u>49,60-49,79</u>	<u>49,80-50,20</u>	<u>50,21-50,40</u>	<u>Выше 50,40</u>
II квартал	00-0,3	00-05	2183-50	00-4,4	00-0,3
Апрель	00-0,3	00-05	719-51,7	00-2,7	00-0,3
Май			743-59	00-01	
Июнь			719-59,3	00-0,7	

Чаун-Билибинский энергорайон Чукотского автономного округа

Чаун-Билибинский энергорайон Чукотского автономного округа во II квартале 2026 года 99,998 % календарного времени работала с нормативной частотой электрического тока, установленной пунктом 11 ПТФ ЭЭС.

Во II квартале 2026 года в Чаун-Билибинском энергорайоне Чукотского автономного округа был зафиксирован 1 случай выхода частоты электрического тока за пределы $(50,00 \pm 0,4)$ Гц, нарушающий требования пункта 11 ПТФ ЭЭС.

Максимальные и минимальные значения частоты в Чаун-Билибинском энергорайоне Чукотского автономного округа составили соответственно 50,391 Гц и 48,808 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы $(50,00 \pm 0,2)$ Гц составила 8 минут (12.05.2026).

Таблица 4.5. Время работы Чаун-Билибинского энергорайона Чукотского автономного округа в диапазонах значений частоты электрического тока во II квартал 2026 года

	<u>Ниже 49,60</u>	<u>49,60-49,79</u>	<u>49,80-50,20</u>	<u>50,21-50,40</u>	<u>Выше 50,40</u>
II квартал	00-2,3	00-7,3	2183-44	00-6,3	

¹ Здесь и далее для всех технологически изолированных территориальных энергосистем все показатели приводятся для наиболее крупной синхронной зоны

Апрель			719-59	00-01	
Май	00-2,3	00-6,3	743-50,4	00-01	
Июнь		00-01	719-54,7	00-4,3	

Энергосистема Магаданской области

Энергосистема Магаданской области во II квартале 2026 года 100 % календарного времени работала с нормативной частотой электрического тока, установленной пунктом 11 ПТФ ЭЭС.

Во II квартале 2026 года в энергосистеме Магаданской области не было зафиксировано случаев выхода частоты электрического тока за пределы $(50,00 \pm 0,4)$ Гц, нарушающих требования пункта 11 ПТФ ЭЭС.

Максимальные и минимальные значения частоты в энергосистеме Магаданской области составили соответственно 50,652 Гц и 49,553 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы $(50,00 \pm 0,2)$ Гц составила 3 минуты (06.04.2026)

Таблица 4.6. Время работы энергосистемы Магаданской области в диапазонах значений частоты электрического тока во II квартале 2026 года

	<u>Ниже 49,60</u>	<u>49,60-49,79</u>	<u>49,80-50,20</u>	<u>50,21-50,40</u>	<u>Выше 50,40</u>
II квартал	-	00-01	2183-49,3	00-9,7	-
Апрель	-	-	719-52	00-08	-
Май	-	00-01	743-58,7	00-0,3	-
Июнь	-	-	719-58,7	00-1,3	-

Энергосистема Камчатского края

Энергосистема Камчатского края во II квартале 2026 года 99,997% календарного времени работала с нормативной частотой электрического тока, установленной пунктом 11 ПТФ ЭЭС.

Во II квартале 2026 года в энергосистеме Камчатского края был зафиксирован 1 случай выхода частоты электрического тока за пределы $(50,00 \pm 0,4)$ Гц, нарушающий требования пункта 11 ПТФ ЭЭС.

Максимальные и минимальные значения частоты в энергосистеме Камчатского края составили соответственно 50,448 Гц и 49,413 Гц. Максимальная продолжительность

выхода частоты за пределы ($50,00 \pm 0,2$) Гц составила 5 минут 40 секунд (09.04.2026).

Таблица 4.7. Время работы энергосистемы Камчатского края в диапазонах значений частоты электрического тока во II квартале 2026 года

	<u>Ниже 49,60</u>	<u>49,60-49,79</u>	<u>49,80-50,20</u>	<u>50,21-50,40</u>	<u>Выше 50,40</u>
II квартал	00-4,3	00-05	2183-47,7	00-03	-
Апрель	00-4,3	00-1,3	719-54,3	-	-
Май	-	00-03	743-55	00-02	-
Июнь	-	00-0,7	719-58,3	00-01	-

Энергосистема Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края

Энергосистема Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края во II квартале 2026 года 99,995 % календарного времени работала с нормативной частотой электрического тока, установленной пунктом 11 ПТФ ЭЭС.

Во II квартале 2026 года в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края был зафиксирован 1 случай выхода частоты электрического тока за пределы ($50,0 \pm 0,4$) Гц, нарушающий требования пункта 11 ПТФ ЭЭС.

Максимальные и минимальные значения частоты в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края составили соответственно 51,320 Гц и 49,485 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы ($50,0 \pm 0,2$) Гц составила 06 минут 40 секунд (19.06.2026).

Таблица 4.8. Время работы технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края в диапазонах значений частоты электрического тока во II квартале 2026 года

	<u>Ниже 49,60</u>	<u>49,60-49,79</u>	<u>49,80-50,20</u>	<u>50,21-50,40</u>	<u>Выше 50,40</u>
II квартал	-	00-03	2183-44,7	00-6,3	00-06

Апрель	-	00-0,3	719-59,7	-	-
Май	-	00-2,4	743-56,3	00-1,3	-
Июнь	-	00-0,3	719-48,7	00-05	00-06