

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

В I квартале 2026 года в контролируемых сечениях АО «СО ЕЭС» случаев превышения допустимых перетоков активной мощности продолжительностью более 20 минут не зафиксировано.

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

Наименование контролируемого сечения	Количество случаев, шт.	Суммарная продолжительность, мин.

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
01.01.26	4 192	9 835
02.01.26	4 273	6 642
03.01.26	4 302	5 136
04.01.26	4 336	6 478
05.01.26	4 331	6 455
06.01.26	4 349	6 371
07.01.26	4 314	7 616
08.01.26	4 364	5 945
09.01.26	4 373	4 604
10.01.26	4 378	9 254
11.01.26	4 387	8 776
12.01.26	4 495	7 901
13.01.26	4 495	5 252
14.01.26	4 536	5 023
15.01.26	4 544	4 745
16.01.26	4 584	5 364
17.01.26	4 543	3 805
18.01.26	4 541	3 569
19.01.26	4 596	5 380
20.01.26	4 601	4 571
21.01.26	4 621	4 982
22.01.26	4 636	4 554

23.01.26	4 669	6 238
24.01.26	4 619	4 616
25.01.26	4 619	7 706
26.01.26	4 681	5 937
27.01.26	4 657	9 460
28.01.26	4 633	6 974
29.01.26	4 597	9 194
30.01.26	4 596	7 866
31.01.26	4 535	6 026
01.02.26	4 544	3 813
02.02.26	4 646	8 079
03.02.26	4 641	8 101
04.02.26	4 660	6 635
05.02.26	4 653	5 175
06.02.26	4 634	6 993
07.02.26	4 502	5 120
08.02.26	4 496	8 529
09.02.26	4 589	8 919
10.02.26	4 576	7 253
11.02.26	4 564	6 599
12.02.26	4 513	6 114
13.02.26	4 490	5 953
14.02.26	4 376	3 784
15.02.26	4 381	5 766
16.02.26	4 491	7 426
17.02.26	4 471	7 328
18.02.26	4 463	7 480
19.02.26	4 473	6 442
20.02.26	4 467	6 946
21.02.26	4 386	8 419
22.02.26	4 393	7 029
23.02.26	4 373	4 787
24.02.26	4 477	7 187
25.02.26	4 470	7 060
26.02.26	4 482	5 807
27.02.26	4 463	8 801
28.02.26	4 366	6 888
01.03.26	4 341	7 501
02.03.26	4 400	8 686
03.03.26	4 369	8 410
04.03.26	4 375	7 464
05.03.26	4 362	8 859
06.03.26	4 351	5 258
07.03.26	4 272	5 197

08.03.26	4 244	8 630
09.03.26	4 273	3 038
10.03.26	4 330	5 851
11.03.26	4 296	4 933
12.03.26	4 262	8 235
13.03.26	4 238	7 787
14.03.26	4 139	5 720
15.03.26	4 131	6 439
16.03.26	4 220	5 583
17.03.26	4 199	5 652
18.03.26	4 191	5 915
19.03.26	4 175	7 085
20.03.26	4 155	6 930
21.03.26	4 075	4 728
22.03.26	4 064	5 793
23.03.26	4 147	7 812
24.03.26	4 112	8 234
25.03.26	4 091	7 329
26.03.26	4 068	7 496
27.03.26	4 057	6 488
28.03.26	3 970	5 773
29.03.26	3 960	8 092
30.03.26	4 043	8 447
31.03.26	4 018	7 750

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) выделения отдельных энергорайонов на изолированную работу в I квартале 2026 года

В I квартале 2026 года произошло 7 технологических нарушений, в результате которых происходило разделение энергосистемы, выделение на изолированную работу энергорайона в Единой энергетической системе России. В технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах технологических нарушений, в результате которых происходило разделение энергосистемы, выделение на изолированную работу энергорайона не было.

Дата	Краткое описание факта разделения энергосистемы, выделения на изолированную работу энергорайона в Единой энергетической системе России или технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе	Продолжительность изолированной работы
12.01.2026	Выделялась на изолированную работу энергосистема Луганской Народной Республики с дефицитом мощности и кратковременным снижением частоты	5 мин
12.01.2026	Выделялись на изолированную работу энергосистема Луганской Народной Республики и часть энергосистемы Донецкой Народной Республики с дефицитом мощности и кратковременным снижением частоты	5 час 09 мин
24.01.2026	Выделялась на изолированную работу часть энергосистемы Мурманской области с избытком мощности и кратковременным повышением частоты	22 час 23 мин
25.01.2026	Выделялась на изолированную работу часть энергосистемы Луганской Народной Республики с дефицитом мощности и кратковременным снижением частоты	9 час 30 мин
28.01.2026	Выделялась на изолированную работу энергосистема Республики Коми с частью энергосистемы Архангельской области с избытком мощности и повышением частоты	37 мин
01.02.2026	Трижды выделялась на изолированную работу часть энергосистемы Мурманской области с избытком мощности и кратковременным повышением частоты	34 минуты
		9 минут
		4 часа 22 минуты
06.02.2026	Выделялась на изолированную работу часть энергосистемы Запорожской области и часть энергосистемы Донецкой Народной Республики с дефицитом мощности и кратковременным снижением частоты	1 час 30 мин

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 I 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 50,141 Гц и 49,915 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы $(50,00 \pm 0,05)$ Гц составила 03 минуты 20 секунд (05.01.2026).

Таблица 4.1. Время работы первой синхронной зоны Единой энергетической системы России в диапазонах значений частоты электрического тока в I 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>
I квартал	-	-	00-13,1	2159-15,9	00-31	-	-
январь	-	-	00-3,7	743-46,6	00-9,7	-	-
февраль	-	-	00-1,7	671-47	00-11,3	-	-
март	-	-	00-7,7	743-42,3	00-10	-	-

Вторая синхронная зона Единой энергетической системы России

Вторая синхронная зона Единой энергетической системы России в I 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 ЭЭС России составили соответственно 50,324 Гц и 49,702 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы $(50,0 \pm 0,2)$ Гц составила 40 секунд (18.01.2026).

Таблица 4.2. Время работы второй синхронной зоны Единой энергетической системы России в диапазонах значений частоты электрического тока в I 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>
I квартал	-	00-0,7	2159-59,3	-	-
январь	-	00-0,7	743-59,3	-	-
февраль	-	-	672-00	-	-
март	-	-	744-00	-	-

Калининградская синхронная зона Единой энергетической системы России

Калининградская синхронная зона Единой энергетической системы России в I 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 50,333 Гц и 48,710 Гц.).

Таблица 4.3. Время работы Калининградской синхронной зоны Единой энергетической системы России в диапазонах значений частоты электрического тока в I 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>
I квартал	-	-	2160-00	-	-
январь	-	-	744-00	-	-
февраль	-	-	672-00	-	-
март	-	-	744-00	-	-

Энергосистема Сахалинской области

Энергосистема Сахалинской области в I квартале 2026 года 99,980% календарного времени работала с нормативной частотой электрического тока, установленной пунктом 11 ПТФ ЭЭС.

В I квартале 2026 года в энергосистеме Сахалинской области был зафиксирован 1 случай выхода частоты электрического тока за пределы (50,0±0,4) Гц, нарушающих требования пункта 11 ПТФ ЭЭС.

Максимальные и минимальные значения частоты в энергосистеме Сахалинской области составили соответственно 50,539 Гц и 48,570 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы (50,0±0,2) Гц составила 21 минуту (13.03.2026).

Таблица 4.4. Время работы в энергосистеме Сахалинской области в диапазонах значений частоты электрического тока в I 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>
I квартал	00-25,3	00-23,4	2159-7,3	00-04	-
январь	00-08	00-4,7	743-46,7	00-0,7	-
февраль	00-4,3	00-09	671-46,4	00-0,3	-
март	00-13	00-9,7	743-34,3	00-03	-

Чаун-Билибинский энергорайон Чукотского автономного округа

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

В I квартале 2026 года в Чаун-Билибинском энергорайоне Чукотского автономного округа было зафиксировано 3 случая выхода частоты электрического тока за пределы (50,0±0,4) Гц, нарушающих требования пункта 11 ПТФ ЭЭС.

Максимальные и минимальные значения частоты в Чаун-Билибинском энергорайоне Чукотского автономного округа составили соответственно 50,742 Гц и 48,341 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы (50,0±0,2) Гц составила 6 минут 40 секунд (21.03.2026).

Таблица 4.5. Время работы Чаун-Билибинского энергорайона Чукотского автономного округа в диапазонах значений частоты электрического тока в I 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>
I квартал	00-1,3	00-3,3	2159-33,7	00-20,3	00-1,3
январь	00-0,3	00-1,3	743-54,7	00-2,7	00-01
февраль	-	-	672-00	-	-
март	00-01	00-02	743-39	00-17,7	00-0,3

Энергосистема Магаданской области

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

Максимальные и минимальные значения частоты в энергосистеме Магаданской области составили соответственно 50,576 Гц и 49,621 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы (50,0±0,2) Гц составила 40 секунд (29.01.2026, а также 31.03.2026).

Таблица 4.6. Время работы энергосистемы Магаданской области в диапазонах значений частоты электрического тока в I 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>
I квартал	-	-	2159-58	00-02	-
январь	-	-	743-58,7	00-1,3	-
февраль	-	-	672-00	-	-
март	-	-	743-59,3	00-0,7	-

Энергосистема Камчатского края

Энергосистема Камчатского края в I квартале 2026 года 99,976% календарного времени работала с нормативной частотой электрического тока, установленной пунктом 11 ПТФ ЭЭС.

В I квартале 2026 года в энергосистеме Камчатского края было зафиксировано 4 случая выхода частоты электрического тока за пределы (50,0±0,4) Гц, нарушающих требования пункта 11 ПТФ ЭЭС.

Максимальные и минимальные значения частоты в энергосистеме Камчатского края составили соответственно 50,551 Гц и 49,055 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы (50,00±0,2) Гц составила 29 минут 40 секунд (09.03.2026).

Таблица 4.7. Время работы энергосистемы Камчатского края в диапазонах значений частоты электрического тока в I 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>
I квартал	00-30,7	00-16,3	2159-11	00-1,7	00-0,3
январь	00-14,7	00- 2,3	743-42	00-01	-
февраль	-	00-0,3	671-59,7	-	-
март	00-16	00-13,7	743-29,3	00-0,7	00-0,3

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 в I квартале 2026 года 99,999 % календарного времени работала с нормативной частотой электрического тока, установленной пунктом 11 ПТФ ЭЭС.

В I 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±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 50,651 Гц и 49,339 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы (50,0±0,2) Гц составила 01 минуту 20 секунд (28.03.2026).

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 I 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>
I квартал	-	00-3,3	2159-55	00-01	00-0,7
январь	-	00-01	743-59	-	-
февраль	-	00-0,3	671-59,3	00-0,3	-
март	-	00-02	743-56,7	00-0,7	00-0,7