

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

В 4 квартале 2015 года в контролируемых сечениях ОАО «СО ЕЭС» зафиксировано 3 случая превышения максимально 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.
Коноша – Вельск	1	43
Таксимо – Мамакан	2	83

Превышения максимально допустимых перетоков активной мощности в контролируемых сечениях вызваны:

- аварийным отключением генерирующего оборудования – 2 случая.

Таблица 2. Информация о выполнении требований по поддержанию резервов третичного регулирования активной мощности I синхронной зоны ЕЭС России за 4 квартал 2016 года

Дата	Норматив резерва, МВт	Фактический резерв, МВт
01.10.15	3 787	3 016
02.10.15	3 779	2 635
03.10.15	3 723	4 617
04.10.15	3 734	4 127
05.10.15	3 813	2 085
06.10.15	3 830	2 574
07.10.15	3 867	3 232
08.10.15	3 890	2 512
09.10.15	3 914	2 613

10.10.15	3 854	1 659
11.10.15	3 884	2 167
12.10.15	3 982	4 520
13.10.15	3 981	3 337
14.10.15	3 984	4 885
15.10.15	3 987	6 322
16.10.15	3 976	4 229
17.10.15	3 902	3 310
18.10.15	3 897	3 231
19.10.15	3 981	3 206
20.10.15	3 991	3 829
21.10.15	4 014	3 432
22.10.15	4 150	4 562
23.10.15	4 137	3 551
24.10.15	4 085	2 577
25.10.15	4 088	3 974
26.10.15	4 154	3 862
27.10.15	4 157	4 846
28.10.15	4 158	3 006
29.10.15	4 168	2 969
30.10.15	4 174	6 425
31.10.15	4 127	6 432
01.11.15	4 123	4 327
02.11.15	4 175	4 013
03.11.15	4 151	4 350
04.11.15	4 096	4 098
05.11.15	4 150	3 127
06.11.15	4 146	2 988

07.11.15	4 108	4 033
08.11.15	4 117	3 207
09.11.15	4 197	3 762
10.11.15	4 199	3 752
11.11.15	4 200	3 764
12.11.15	4 206	3 306
13.11.15	4 211	3 689
14.11.15	4 167	3 402
15.11.15	4 167	3 264
16.11.15	4 246	4 610
17.11.15	4 257	2 671
18.11.15	4 267	3 637
19.11.15	4 266	2 615
20.11.15	4 257	4 117
21.11.15	4 197	4 401
22.11.15	4 191	3 852
23.11.15	4 254	4 927
24.11.15	4 262	6 786
25.11.15	4 259	7 055
26.11.15	4 259	5 682
27.11.15	4 247	5 729
28.11.15	4 195	5 301
29.11.15	4 190	5 639
30.11.15	4 251	4 832
01.12.15	4 243	3 892
02.12.15	4 245	4 847
03.12.15	4 239	3 611
04.12.15	4 237	3 422

05.12.15	4 182	4 336
06.12.15	4 169	5 994
07.12.15	4 219	4 115
08.12.15	4 216	4 122
09.12.15	4 235	5 938
10.12.15	4 239	4 141
11.12.15	4 236	4 549
12.12.15	4 180	3 808
13.12.15	4 182	4 709
14.12.15	4 255	3 272
15.12.15	4 268	5 907
16.12.15	4 288	5 485
17.12.15	4 291	5 200
18.12.15	4 292	3 154
19.12.15	4 228	3 348
20.12.15	4 206	5 153
21.12.15	4 265	3 316
22.12.15	4 257	4 361
23.12.15	4 252	4 091
24.12.15	4 233	5 183
25.12.15	4 228	4 188
26.12.15	4 073	3 314
27.12.15	4 078	4 326
28.12.15	4 177	4 987
29.12.15	4 189	6 269
30.12.15	4 180	5 131
31.12.15	4 087	5 979

Таблица 3. Сведения о разделении энергосистемы и (или) выделении энергорайона на изолированную работу от ЕЭС России за IV квартал 2015 года.

В IV квартале 2015 года в ЕЭС России произошло 6 аварийных отключений, сопровождавшихся разделением энергосистемы на части и (или) выделением 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
02.10.2015	Выделялась на изолированную работу с избытком мощности часть энергосистемы Республики Карелия с Кондопожской ГЭС-1 и Пальозерской ГЭС-2 (ОАО «ТГК-1»)	55 минут
21.10.2015	Выделялась на изолированную работу с дефицитом мощности часть энергосистемы Архангельской области	2 часа 58 минут
31.10.2015	Разделялась работавшая изолированно от ЕЭС России северная часть энергосистемы Республики Коми на Воркутинский энергорайон с избытком мощности и на Печорский и Интинский энергорайоны с дефицитом мощности	4 часа 30 минут
05.11.2015	Выделялась на изолированную работу с дефицитом мощности часть энергосистемы Ленинградской области с Первомайской и Василеостровской ТЭЦ (ОАО «ТГК-1»)	2 часа 40 минут
06.11.2015	Выделялась на изолированную работу с избытком мощности часть энергосистемы Ленинградской области с Первомайской, Василеостровской ТЭЦ и частично Автовской ТЭЦ (ОАО «ТГК-1»)	46 минут
22.11.2015	Выделялась на изолированную работу с избытком мощности северная часть энергосистемы Республики Коми (Печорский, Интинский и Воркутинский энергорайоны)	14 минут

Единая энергосистема России в IV квартале 2015 года 100 % календарного времени работала с нормативной частотой электрического тока, определенной ГОСТ 13109-97. Кроме того, в ЕЭС России поддерживалась в пределах, установленных Стандартом ОАО «СО ЕЭС» СТО 59012820.27.100.003-2012 «Регулирование частоты и перетоков активной мощности в ЕЭС России. Нормы и требования» (далее – Стандарт) и национальным стандартом Российской Федерации ГОСТ Р 55890–2013 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Регулирование частоты и перетоков активной мощности. Нормы и требования».

В IV квартале 2015 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 50,064 Гц и 49,929 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы (50,00±0,05) Гц составила 02 минуты 20 секунд (05.10.2015, 26.10.2015).

Таблица 4. Время работы 1-й синхронной зоны ЕЭС России в диапазонах значений частоты электрического тока за IV квартал 2015 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>
квартал	-	-	00-28	2207-20.5	00-11.5	-	-
октябрь	-	-	00-13	743-39	00-08	-	-
ноябрь	-	-	00-10	719-49.5	00-0.5	-	-
декабрь	-	-	00-05	743-52	00-03	-	-