

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

В 3 квартале 2014 года в контролируемых сечениях ОАО «СО ЕЭС» зафиксировано 5 случаев превышения максимально допустимых перетоков активной мощности продолжительностью более 20 минут.

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

<b>Наименование контролируемого сечения</b>	<b>Количество случаев, шт.</b>	<b>Суммарная продолжительность, мин.</b>
ОЭС – Благовещенск	1	27
1 сечение	1	33
АРС ПГРЭС: 1	1	28
Бурятия – Чита	1	20
ТЭЦ ППГХО – Забайкальская энергосистема	1	56

Превышения максимально допустимых перетоков активной мощности в контролируемых сечениях вызваны:

- аварийным отключением генерирующего оборудования - 2 случая;
- аварийным отключением сетевого оборудования – 3 случая.

**Таблица 2. Информация о выполнении требований по поддержанию резервов третичного регулирования активной мощности I синхронной зоны ЕЭС России за 3 квартал 2014 года**

<b>Дата</b>	<b>Норматив резерва, МВт</b>	<b>Фактический резерв, МВт</b>
01.07.14	3 591	3 208
02.07.14	3 573	3 549
03.07.14	3 577	3 539
04.07.14	3 572	1 565

05.07.14	3 480	3 442
06.07.14	3 449	4 540
07.07.14	3 580	2 852
08.07.14	3 572	2 347
09.07.14	3 576	3 314
10.07.14	3 569	3 446
11.07.14	3 579	2 124
12.07.14	3 485	2 862
13.07.14	3 457	4 780
14.07.14	3 594	3 228
15.07.14	3 594	4 171
16.07.14	3 597	3 051
17.07.14	3 592	1 974
18.07.14	3 600	3 940
19.07.14	3 503	3 643
20.07.14	3 463	5 038
21.07.14	3 593	3 105
22.07.14	3 593	3 765
23.07.14	3 589	2 800
24.07.14	3 582	2 754
25.07.14	3 588	1 783
26.07.14	3 495	3 318
27.07.14	3 475	3 784
28.07.14	3 598	2 275
29.07.14	3 610	3 732
30.07.14	3 628	3 131
31.07.14	3 625	3 444
01.08.14	3 623	3 717

02.08.14	3 521	3 552
03.08.14	3 486	2 968
04.08.14	3 617	3 674
05.08.14	3 619	3 312
06.08.14	3 618	3 665
07.08.14	3 608	3 581
08.08.14	3 603	2 119
09.08.14	3 507	2 583
10.08.14	3 494	3 276
11.08.14	3 621	1 757
12.08.14	3 624	2 722
13.08.14	3 636	3 292
14.08.14	3 637	3 412
15.08.14	3 623	2 202
16.08.14	3 531	2 849
17.08.14	3 712	5 681
18.08.14	3 836	2 951
19.08.14	3 834	4 882
20.08.14	3 822	2 971
21.08.14	3 810	3 009
22.08.14	3 809	1 459
23.08.14	3 719	3 779
24.08.14	3 717	3 263
25.08.14	3 821	2 703
26.08.14	3 821	3 095
27.08.14	3 830	2 116
28.08.14	3 815	3 247
29.08.14	3 819	3 708

30.08.14	3 721	3 323
31.08.14	3 729	1 988
01.09.14	3 823	4 707
02.09.14	3 824	2 200
03.09.14	3 816	1 978
04.09.14	3 827	1 771
05.09.14	3 830	1 783
06.09.14	3 762	1 361
07.09.14	3 769	1 696
08.09.14	3 838	2 565
09.09.14	3 843	2 644
10.09.14	3 841	3 664
11.09.14	3 844	3 291
12.09.14	3 844	2 491
13.09.14	3 774	2 008
14.09.14	3 795	1 587
15.09.14	3 866	2 210
16.09.14	3 882	4 054
17.09.14	3 877	3 179
18.09.14	3 884	2 222
19.09.14	3 896	2 072
20.09.14	3 848	4 363
21.09.14	3 846	5 923
22.09.14	3 923	3 549
23.09.14	3 916	3 824
24.09.14	3 923	4 513
25.09.14	3 932	2 679
26.09.14	3 940	4 499

27.09.14	3 889	3 517
28.09.14	3 892	3 904
29.09.14	3 946	3 357
30.09.14	3 946	4 417

**Сведения о разделении энергосистемы и (или) выделении энергорайона на изолированную работу от ЕЭС России за III квартал 2014 года.**

В III квартале 2014 года в ЕЭС России произошло 18 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
01.07.2014	Выделялся на изолированную работу с избытком мощности Мамско-Чуйский энергорайон энергосистемы Иркутской области с Мамаканской ГЭС (ЗАО «Мамаканская ГЭС»)	30 минут
02.07.2014	Трижды выделялись на изолированную работу со сбалансированной нагрузкой энергосистемы Иркутской области, Республики Бурятия, Забайкальского края и часть энергосистемы Красноярского края	15 минут 09 минут 10 минут
15.07.2014	Выделялся на изолированную работу с избытком мощности Беломорский энергорайон энергосистемы Республики Карелия с	14 минут

	Выгостровской ГЭС и Беломорской ГЭС (ОАО «ТГК-1»)	
28.07.2014	Выделялась на изолированную работу с избытком мощности энергосистема Мурманской области с частью энергосистемы Республики Карелия	44 минуты
30.07.2014	Выделялась на изолированную работу с избытком мощности часть энергосистемы Иркутской области с южной частью энергосистемы Забайкальского края и южной частью энергосистемы Республики Бурятия	07 минут
04.08.2014	Выделялась на изолированную работу с избытком мощности часть энергосистемы Мурманской области с Серебрянскими ГЭС-15 и ГЭС-16 (ОАО «ТГК-1»)	05 часов 33 минуты
07.08.2014	Выделялась на изолированную работу с избытком мощности энергосистема Республики Коми с частью энергосистемы Архангельской области	16 минут
08.08.2014	Выделялись на изолированную работу с избытком мощности Мамско-Чуйский и Бодайбинский энергорайоны энергосистемы Иркутской области с Мамаканской ГЭС (ЗАО «Мамаканская ГЭС»)	12 минут
09.08.2014	Дважды выделялась на изолированную работу с избытком мощности часть энергосистемы Мурманской области с Серебрянскими ГЭС-15 и ГЭС-16 (ОАО «ТГК-1»)	01 час 02 минуты 06 часов 41 минута
22.08.2014	Выделялась на изолированную работу со сбалансированной нагрузкой энергосистема Республики Коми с частью энергосистемы Архангельской области	16 часов 39 минут
26.08.2014	Выделялись на изолированную работу со	02 часа 35 минут

	сбалансированной нагрузкой энергосистемы Иркутской области, Республики Бурятия, Забайкальского края и часть энергосистемы Красноярского края	
29.08.2014	Дважды выделялись на изолированную работу с дефицитом мощности части энергосистем Иркутской области, Забайкальского края, Амурской области с Мамаканской ГЭС (ЗАО «Мамаканская ГЭС»)	09 минут 03 часа 12 минут
04.09.2014	Выделялась на изолированную от ОЭС Востока работу с дефицитом мощности энергосистема Амурской области с Южно-Якутским энергорайоном Республики Саха (Якутия) и частью энергосистемы Хабаровского края	13 минут
18.09.2014	Выделялась на изолированную работу с избытком мощности часть энергосистемы Иркутской области с Мамско-Чуйским и Бодайбинским энергорайонами	29 минут

Единая энергосистема России в III квартале 2014 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 III квартале 2014 года не было зафиксировано случаев выхода частоты электрического тока за пределы  $(50,00 \pm 0,05)$  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 50,112 Гц и 49,913 Гц. Максимальная продолжительность выхода частоты за пределы  $(50,00 \pm 0,05)$  Гц составила 05 минут (24.09.2014).

**Таблица 4. Время работы 1-й синхронной зоны ЕЭС России в диапазонах значений частоты электрического тока за III квартал 2014 года**

	<b>Ниже 49,60</b>	<b>49,60- 49,79</b>	<b>49,80- 49,94</b>	<b>49,95- 50,05</b>	<b>50,06- 50,20</b>	<b>50,21- 50,40</b>	<b>Выше 50,40</b>
квартал	-	-	01-23	2205-42.5	00-54.5	-	-
июль	-	-	00-23	743-16	00-21	-	-
август	-	-	00-22	743-20.5	00-17.5	-	-
сентябрь	-	-	00-38	719-06	00-16	-	-