

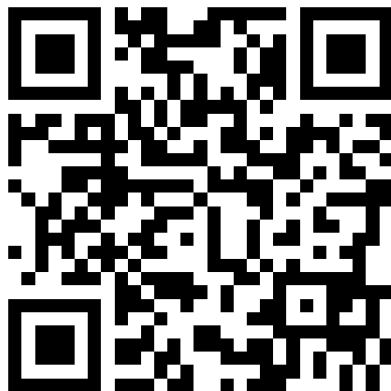


**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**«Единая энергетическая система России:
промежуточные итоги»**
(оперативные данные)

III квартал 2012 года



Москва

Оглавление

1.	Оперативные данные о работе ЕЭС России в целом и операционных зон филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ за месяц и III квартал	3
1.1	Частота электрического тока	3
1.2	Максимум потребляемой мощности ЕЭС России и ОЭС в III квартале.....	3
2.	Производство и потребление электрической энергии ЕЭС России за месяц и III квартал.....	6
3.	Установленная мощность электростанций на 01.10.2012 г.....	12
4.	Использование установленной мощности электростанций оптовых генерирующих компаний (ТЭС, ГЭС, АЭС) за III квартал	14
5.	Сетевое строительство (перечень ВЛ 220 кВ и выше, введенных в работу за квартал и с начала года).....	14
6.	Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце	17
6.1	Основного энергетического оборудования.....	17
6.2	Сетевого оборудования (ЛЭП 220 кВ и выше)	17
7.	Ожидаемые вводы генерирующего оборудования до конца текущего года, контроль выполнения договоров поставки мощности	18
8.	Готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии	19
8.1	Участие в общем первичном регулировании частоты электрического тока (ОПЧР).....	19
8.2	Предоставление диапазона регулирования реактивной мощности.....	19
8.3	Участие ГЭС в автоматическом и оперативном вторичном регулировании частоты электрического тока и перетоков активной мощности (АВРЧМ) ...	19
8.4	Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии	20
9.	Соблюдения объемов и сроков ремонтов электросетевого хозяйства, подлежащих мониторингу, в III квартале 2012 г.....	21
10.	Информация о технологических резервах мощности по производству электрической энергии за период	22
11.	Информация за месяц и квартал о суммарных величинах резервов мощностей по производству электрической энергии в первой синхронной зоне ЕЭС России, учтенных в соответствии с правилами оптового рынка при выборе состава генерирующего оборудования.....	22
12.	Функционирование балансирующего рынка за III квартал	22
12.1	Ценовые показатели балансирующего рынка	22
12.2	Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе	22



1. Оперативные данные о работе ЕЭС России в целом и операционных зон филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ за месяц и III квартал

1.1 Частота электрического тока

Единая энергосистема России в III квартале 2012 года работала с нормативной частотой электрического тока, определенной ГОСТ 13109-97, 100 % календарного времени.

Продолжительность работы в определенных диапазонах частоты 1 синхронной зоны ЕЭС России за III квартал 2011-2012 годов

Период	Год	Ниже 49,8 Гц		49,8-49,95 Гц		49,95- 50,05 Гц		50,05- 50,2 Гц		Выше 50,2 Гц	
		час-мин	% от календарного времени	час-мин	% от календарного времени	час-мин	% от календарного времени	час-мин	% от календарного времени	час-мин	% от календарного времени
Сентябрь	2011	-	-	0-00	-	719-57	100	0-03	-	-	-
	2012	-	-	0-13	-	719-40	100	0-07	-	-	-
9 месяцев	2011	-	-	0-31,5	-	6551-02	100	0-26,5	-	-	-
	2012	-	-	01-14,5	-	6573-53,5	100	0-52	-	-	-

1.2 Максимум потребляемой мощности ЕЭС России и ОЭС в III квартале

Максимум нагрузки потребителей ЕЭС России в сентябре и III квартале 2012 года зафиксирован 27.09.2012 в 20-00 (мск) при частоте электрического тока 50,01 Гц, среднесуточной температуре наружного воздуха 11,1°C (на 3,5°C выше климатической нормы и на 2,5°C выше 2011 года) и составил 116 547 МВт. Максимальная нагрузка электростанций ЕЭС России в час прохождения максимума нагрузки потребителей в сентябре и III квартале 2012 года составила 118 249 МВт.

Собственное максимальное потребление мощности по субъектам Российской Федерации в сентябре 2012 года представлено в таблице.

Собственное максимальное потребление мощности по субъектам Российской Федерации

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Максимум потребления мощности в сентябре 2012 г., МВт	В % к соответств. месяцу 2011 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2011 г., %
ЕЭС РОССИИ	116 547	- 1,2	155 226	+ 5,0
ОЭС ЦЕНТРА	28 215	- 1,3	38 009	+ 6,3
Белгородская область	1 889	+ 1,1	2 131	+ 1,5
Брянская область	584	- 0,5	804	+ 4,0
Владимирская область	930	- 2,6	1 246	+ 1,4
Вологодская область	1 771	+ 4,1	1 976	- 4,8
Воронежская область	1 305	+ 1,4	1 797	+ 8,0



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Максимум потребления мощности в сентябре 2012 г., МВт	В % к соответств. месяцу 2011 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2011 г., %
Ивановская область	500	- 3,1	681	+ 3,2
Калужская область	717	- 3,1	951	+ 4,4
Костромская область	522	+ 0,6	665	+ 1,7
Курская область	1 018	+ 2,5	1 250	+ 1,5
Липецкая область	1 474	+ 5,6	1 759	+ 7,6
Москва и Московская область	12 799	- 1,9	17 556	+ 5,8
Орловская область	379	+ 6,2	498	+ 5,5
Рязанская область	836	- 0,4	1 144	+ 10,6
Смоленская область	764	- 8,9	970	+ 0,2
Тамбовская область	455	- 4,6	665	+ 6,9
Тверская область	984	- 3,0	1 369	+ 9,5
Тульская область	1 185	- 1,9	1 665	+ 2,7
Ярославская область	1 063	- 4,1	1 452	+ 4,2
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	13 535	- 1,7	17 538	+ 4,1
Республика Марий-Эл	468	+ 9,1	579	+ 3,2
Республика Мордовия	459	+ 0,4	591	+ 9,0
Нижегородская область	2 951	- 1,6	3 795	+ 5,5
Пензенская область	645	+ 4,5	819	+ 1,1
Самарская область	2 940	- 4,7	3 726	+ 0,7
Саратовская область	1 584	- 5,2	2 157	+ 1,4
Республика Татарстан	3 234	- 1,1	4 077	+ 3,7
Ульяновская область	824	- 6,5	1 071	+ 3,3
Чувашская республика	730	- 0,1	917	+ 2,2
ОЭС УРАЛА	29 949	- 1,2	36 589	+ 1,4
Республика Башкортостан	3 062	- 1,4	3 869	+ 1,5
Кировская область	982	- 3,2	1 260	+ 2,3
Курганская область	580	- 2,5	788	- 0,5
Оренбургская область	1 940	- 4,3	2 405	- 3,6
Пермский край	2 828	- 5,2	3 641	+ 3,7
Свердловская область	5 703	- 1,9	6 919	+ 2,5
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	9 999	+ 0,9	11 396	- 1,5
Удмуртская республика	1 207	- 3,9	1 495	+ 1,8
Челябинская область	4 434	- 0,6	5 441	+ 0,4
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	11 235	- 2,4	15 369	+ 3,2
Архангельской области и Ненецкого АО	931	- 1,2	1 289	+ 3,6
Калининградская область	545	+ 5,0	807	+ 11,6
Республика Карелия	1 077	- 3,7	1 330	- 0,7
Республика Коми	1 056	- 2,7	1 316	0,0
Мурманская область	1 511	- 0,7	2 063	+ 2,9
Новгородская область	542	- 1,1	704	+ 2,2
Псковская область	303	- 1,9	443	+ 4,0
Санкт-Петербург и Ленинградская область	5 478	- 5,7	7 654	+ 3,1
ОЭС ЮГА	10 326	- 0,6	15 043	+ 9,1
Астраханская область	469	- 5,1	806	+ 8,8
Волгоградская область	2 200	+ 0,5	2 950	+ 2,1



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Максимум потребления мощности в сентябре 2012 г., МВт	В % к соответств. месяцу 2011 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2011 г., %
Республика Дагестан	653	- 3,5	1 204	+ 12,3
Республика Ингушетия	93	- 2,1	132	+ 10,0
Кабардино-Балкарская Республика	214	- 0,5	316	+ 11,3
Республика Калмыкия	65	+ 1,6	104	+ 5,0
Карачаево-Черкесская Республика	156	- 6,0	224	- 0,9
Краснодарский край и Республика Адыгея	2 945	+ 3,7	3 977	+ 8,7
Ростовская область	2 061	+ 0,4	3 115	+ 8,9
Республика Северная Осетия-Алания	287	+ 2,9	445	+ 10,0
Ставропольский край	1 129	- 6,5	1 647	+ 7,9
Чеченская республика	329	- 11,8	473	+ 9,0
ОЭС СИБИРИ	24 217	+ 0,3	31 418	+ 0,8
Алтайский край и Республика Алтай	1 440	- 1,4	1 985	+ 0,5
Республика Бурятия	688	- 2,0	973	- 1,3
Забайкальский край	1 015	+ 2,8	1 253	+ 2,0
Иркутская область	6 207	+ 0,1	8 040	+ 0,7
Кемеровская область	4 071	+ 1,5	4 957	+ 1,6
Красноярский край (без НТЭК) (*)	5 021	- 0,4	6 408	+ 0,4
Новосибирская область	1 943	+ 3,9	2 690	+ 6,3
Омская область	1 330	+ 6,7	1 795	+ 1,9
Томская область	1 120	+ 3,9	1 388	+ 0,3
Республика Тыва	101	- 5,6	148	- 2,0
Республика Хакасия	2 047	+ 1,5	2 330	- 1,3
ОЭС ВОСТОКА	3 638	- 1,0	5 228	- 0,6
Амурская область	1 005	+ 5,6	1 311	+ 3,2
Приморский край	1 445	+ 0,5	2 207	+ 0,4
Хабаровский край (**)	1 125	- 0,2	1 587	- 3,3
Южно-Якутский энергорайон	200	- 5,2	256	- 1,1

(*) – Без учета потребления мощности Норильско-Таймырского энергоузла;

(**) – Без учета потребления мощности Николаевского энергорайона.

2. Производство и потребление электрической энергии ЕЭС России за месяц и III квартал

В сентябре 2012 года производство электроэнергии электростанциями ЕЭС России составило 76,4 млрд. кВт·ч.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 47,1 млрд. кВт·ч. Выработка ГЭС за тот же период составила 12,5 млрд. кВт·ч, выработка АЭС – 12,9 млрд. кВт·ч, выработка электростанций, являющихся частью технологических комплексов промышленных предприятий и предназначенных в основном для снабжения их электроэнергией (электростанций промышленных предприятий) – 3,9 млрд. кВт·ч.

Выработка и потребление электроэнергии в целом по ЕЭС России и ОЭС за сентябрь и нарастающим итогом с начала 2012 года приведены в таблицах.

Выработка электроэнергии

ОЭС	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2011 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2011 г.
Россия	77 932,6	99,9	765 683,1	101,3
ЕЭС России	76 350,7	99,9	750 002,1	101,3
ОЭС Центра	18 154,7	102,9	175 571,8	102,4
ОЭС Средней Волги	7 858,8	94,9	80 569,8	99,6
ОЭС Урала	20 029,3	102,8	188 765,8	101,1
ОЭС Северо-Запада	7 531,0	94,0	76 234,6	98,0
ОЭС Юга	5 656,4	95,4	58 205,4	101,0
ОЭС Сибири	14 715,1	99,0	145 999,1	102,0
ОЭС Востока	2 405,4	110,4	24 655,6	107,9

Потребление электроэнергии

ОЭС	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2011 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2011 г.
Россия	76 851,6	100,9	754 132,5	101,6
ЕЭС России	75 269,7	100,9	738 451,5	101,6
ОЭС Центра	17 024,6	101,6	165 687,8	102,3
ОЭС Средней Волги	8 092,4	100,6	78 946,2	101,0
ОЭС Урала	19 710,8	101,3	187 561,6	100,8
ОЭС Северо-Запада	6 866,1	99,0	67 572,1	100,1
ОЭС Юга	5 999,6	101,9	63 790,2	102,6
ОЭС Сибири	15 469,5	100,3	152 232,8	102,1
ОЭС Востока	2 106,7	101,6	22 660,8	103,6

Оперативные данные по выработке электроэнергии по субъектам Российской Федерации в сентябре и нарастающим итогом с начала 2012 года представлены в таблице.

Без учета влияния дополнительного дня високосного года прирост объема выработки электроэнергии по ЕЭС России нарастающим итогом с начала 2012 года составил 0,82%.

Выработка электроэнергии по субъектам Российской Федерации

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2011 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2011 г.
ЕЭС РОССИИ	76 350,7	99,9	750 002,1	101,3
ОЭС ЦЕНТРА	18 154,7	102,9	175 571,8	102,4
Белгородская область	45,5	111,9	512,4	93,3
Брянская область	1,9	67,4	37,8	57,9
Владимирская область	60,0	96,7	1 174,2	93,0
Вологодская область	640,2	99,0	5 360,2	94,5
Воронежская область	1 217,6	231,0	10 324,3	184,9
Ивановская область	87,8	61,1	1 485,0	100,6
Калужская область	5,8	59,3	95,4	67,7
Костромская область	1 353,1	100,2	10 584,4	102,7
Курская область	2 256,2	131,1	21 913,2	104,9
Липецкая область	443,4	121,2	3 869,8	116,2
Москва и Московская область	5 707,1	94,3	58 248,0	93,8
Орловская область	82,2	122,2	829,1	101,4
Рязанская область	906,0	95,4	7 694,8	89,3
Смоленская область	1 712,1	70,0	16 532,7	101,4
Тамбовская область	47,9	74,1	741,5	91,9
Тверская область	2 978,3	123,8	28 816,1	110,8
Тульская область	384,0	72,2	4 406,6	96,4
Ярославская область	225,6	90,5	2 946,3	98,0
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	7 858,8	94,9	80 569,8	99,6
Республика Марий-Эл	67,5	97,2	735,9	92,9
Республика Мордовия	101,5	96,6	1 159,9	95,3
Нижегородская область	667,6	105,4	6 827,7	96,2
Пензенская область	122,9	134,8	978,2	86,1
Самарская область	1 531,2	100,7	15 821,6	100,1
Саратовская область	3 089,7	84,2	31 636,9	99,9
Республика Татарстан	1 818,3	107,3	17 626,6	102,4
Ульяновская область	164,7	112,6	2 077,7	92,1
Чувашская республика	295,4	82,8	3 705,3	99,0
ОЭС УРАЛА	20 029,3	102,8	188 765,8	101,1
Республика Башкортостан	1 814,0	92,0	17 706,2	94,5
Кировская область	265,8	96,5	3 019,8	102,5
Курганская область	134,0	122,8	1 568,5	109,7
Оренбургская область	1 527,6	106,5	13 854,0	107,0
Пермский край	2 331,5	107,0	21 798,8	97,4



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2011 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2011 г.
Свердловская область	4 469,3	110,8	39 187,8	103,6
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	7 312,8	97,8	70 882,3	100,8
Удмуртская республика	171,7	119,3	1 976,2	101,4
Челябинская область	2 002,6	108,0	18 772,2	102,7
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	7 531,0	94,0	76 234,6	98,0
Архангельская область и Ненецкий АО	492,8	103,2	4 800,6	102,1
Калининградская область	541,6	105,3	5 030,9	108,5
Республика Карелия	379,7	135,9	3 674,6	121,2
Республика Коми	707,5	95,2	6 937,1	98,2
Мурманская область	1 294,0	106,8	12 706,0	99,0
Новгородская область	90,4	191,0	786,5	153,8
Псковская область	118,4	52,8	1 314,0	90,6
Санкт-Петербург и Ленинградская область	3 906,6	86,6	40 984,9	94,0
ОЭС ЮГА	5 656,4	95,4	58 205,4	101,0
Астраханская область	175,4	100,4	2 187,6	118,7
Волгоградская область	1 032,5	96,9	12 117,7	102,5
Республика Дагестан	232,0	65,7	2 979,7	90,7
Республика Ингушетия	0,0	0,0	0,0	0,0
Кабардино-Балкарская Республика	62,0	111,4	415,8	118,4
Республика Калмыкия	0,0	0,0	0,0	0,0
Карачаево-Черкесская Республика	34,5	133,3	426,7	113,9
Краснодарский край и Республика Адыгея	735,7	171,1	5 514,2	115,2
Ростовская область	2 059,2	85,3	20 008,4	94,6
Республика Северная Осетия-Алания	29,7	89,2	281,7	89,5
Ставропольский край	1 295,4	94,2	14 273,6	104,1
Чеченская республика	0,0	0,0	0,0	0,0
ОЭС СИБИРИ	14 715,1	99,0	145 999,1	102,0
Алтайский край и Республика Алтай	480,2	113,3	5 161,2	113,9
Республика Бурятия	333,9	81,3	3 693,0	113,9
Забайкальский край	448,6	98,9	4 768,8	98,2
Иркутская область	5 100,2	111,0	45 480,3	101,7
Кемеровская область	1 837,0	106,7	18 340,9	103,4
Красноярский край (без НТЭК) (*)	3 088,1	79,4	33 566,7	96,8
Новосибирская область	1 143,5	133,6	10 629,4	113,8
Омская область	583,5	148,6	5 262,3	115,9
Томская область	419,9	120,4	4 031,7	121,5
Республика Тыва	1,6	51,8	30,6	81,9
Республика Хакассия	1 278,6	71,9	15 034,2	92,7
ОЭС ВОСТОКА	2 405,4	110,4	24 655,6	107,9
Амурская область	1 173,8	135,8	9 175,3	105,6
Приморский край	638,6	93,3	7 839,6	108,5
Хабаровский край (**)	379,8	98,8	5 311,7	112,7
Южно-Якутский энергорайон	213,2	87,1	2 329,0	104,4



(*) – Без учета выработки электроэнергии Норильско-Таймырского энергоузла;

(**) – Без учета выработки электроэнергии Николаевского энергорайона.

Оперативные данные по потреблению электроэнергии по субъектам Российской Федерации в сентябре и нарастающим итогом с начала 2012 года представлены в таблице.

Без учета влияния дополнительного дня високосного года прирост потребления электроэнергии по ЕЭС России нарастающим итогом с начала 2012 года составил 1,17 %.

Потребление электроэнергии по субъектам Российской Федерации

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2011 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2011 г.
ЕЭС РОССИИ	75 269,7	100,9	738 451,5	101,6
ОЭС ЦЕНТРА	17 024,6	101,6	165 687,8	102,3
Белгородская область	1 162,1	100,4	11 010,5	101,8
Брянская область	325,1	103,7	3 233,0	104,2
Владимирская область	504,4	98,4	5 079,8	101,0
Вологодская область	1 073,3	102,7	9 969,4	98,2
Воронежская область	743,9	105,0	7 400,6	105,8
Ивановская область	271,7	98,7	2 683,5	101,3
Калужская область	397,2	99,2	3 842,4	105,3
Костромская область	281,6	99,1	2 630,8	99,8
Курская область	613,0	106,9	5 949,2	101,6
Липецкая область	919,9	106,9	8 634,3	108,8
Москва и Московская область	7 400,4	101,2	72 464,6	102,0
Орловская область	203,7	104,7	2 021,2	104,1
Рязанская область	488,6	101,8	4 668,3	101,7
Смоленская область	449,4	91,2	4 457,1	101,0
Тамбовская область	247,3	106,8	2 483,9	101,6
Тверская область	607,1	108,0	6 008,2	107,8
Тульская область	726,3	97,7	7 200,9	99,7
Ярославская область	609,6	99,2	5 950,1	100,6
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	8 092,4	100,6	78 946,2	101,0
Республика Марий-Эл	254,2	115,8	2 299,3	100,1
Республика Мордовия	260,4	103,9	2 464,1	106,0
Нижегородская область	1 693,0	101,3	16 237,0	98,7
Пензенская область	359,3	104,3	3 402,0	104,1
Самарская область	1 766,4	97,5	17 529,5	100,3
Саратовская область	934,6	97,9	9 599,4	99,1
Республика Татарстан	1 971,9	102,0	19 143,1	103,5
Ульяновская область	449,8	97,7	4 380,5	101,0
Чувашская республика	402,8	100,5	3 891,3	102,1
ОЭС УРАЛА	19 710,8	101,3	187 561,6	100,8
Республика Башкортостан	1 889,4	103,1	18 413,9	101,8



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2011 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2011 г.
Кировская область	565,9	101,4	5 410,4	101,0
Курганская область	323,6	103,5	3 252,6	101,8
Оренбургская область	1 188,3	95,5	12 167,6	101,1
Пермский край	1 796,2	99,4	17 218,2	100,9
Свердловская область	3 625,2	101,6	34 313,8	101,7
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	6 804,4	101,6	63 508,5	100,2
Удмуртская республика	707,9	102,3	6 750,1	102,8
Челябинская область	2 809,9	101,9	26 526,5	99,9
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	6 866,1	99,0	67 572,1	100,1
Архангельская область и Ненецкий АО	566,7	99,1	5 550,4	99,6
Калининградская область	303,1	105,1	3 100,0	103,5
Республика Карелия	655,5	96,4	6 552,0	98,7
Республика Коми	681,7	98,8	6 481,7	100,3
Мурманская область	964,2	100,2	9 577,2	100,0
Новгородская область	327,2	104,4	3 128,1	102,6
Псковская область	158,6	100,0	1 604,6	103,6
Санкт-Петербург и Ленинградская область	3 209,1	98,1	31 578,1	99,8
ОЭС ЮГА	5 999,6	101,9	63 790,2	102,6
Астраханская область	267,4	96,7	3 191,6	101,8
Волгоградская область	1 359,9	100,6	13 982,6	99,4
Республика Дагестан	314,8	100,0	3 942,0	103,3
Республика Ингушетия	42,0	102,2	454,4	105,6
Кабардино-Балкарская Республика	109,0	104,9	1 123,6	102,9
Республика Калмыкия	29,9	99,4	354,5	101,9
Карачаево-Черкесская Республика	83,4	96,2	920,1	99,5
Краснодарский край и Республика Адыгея	1 654,4	105,0	16 910,2	106,1
Ростовская область	1 190,6	103,6	12 803,9	103,5
Республика Северная Осетия-Алания	144,2	102,7	1 678,4	102,7
Ставропольский край	647,2	98,6	6 731,9	99,2
Чеченская республика	156,8	98,8	1 697,0	103,0
ОЭС СИБИРИ	15 469,5	100,3	152 232,8	102,1
Алтайский край и Республика Алтай	764,3	100,3	7 926,2	102,2
Республика Бурятия	357,8	93,2	3 876,2	101,8
Забайкальский край	554,8	100,2	5 646,7	104,7
Иркутская область	4 008,2	99,6	39 610,3	102,1
Кемеровская область	2 598,2	98,9	24 919,0	99,4
Красноярский край (без НТЭК) (*)	3 223,3	99,9	31 438,7	101,7
Новосибирская область	1 086,8	103,0	10 922,5	103,6
Омская область	780,3	105,5	7 803,4	103,3
Томская область	686,1	101,2	6 643,3	103,5
Республика Тыва	44,3	96,4	509,4	102,2
Республика Хакассия	1 365,4	102,4	12 937,1	104,8
ОЭС ВОСТОКА	2 106,7	101,6	22 660,8	103,6
Амурская область	557,1	107,3	5 587,3	105,9

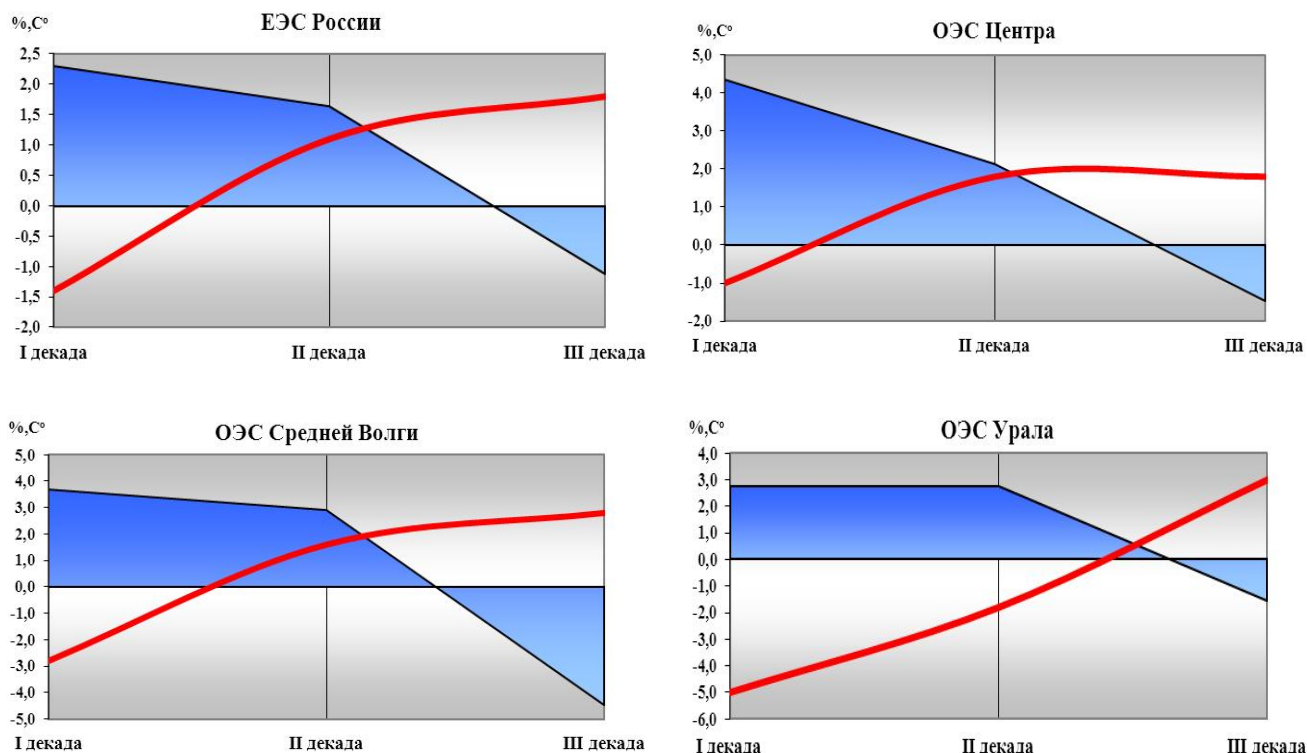
Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2011 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2011 г.
Приморский край	806,0	99,3	9 210,3	102,8
Хабаровский край (**)	617,6	100,0	6 671,6	102,3
Южно-Якутский энергорайон	126,0	100,2	1 191,6	105,8

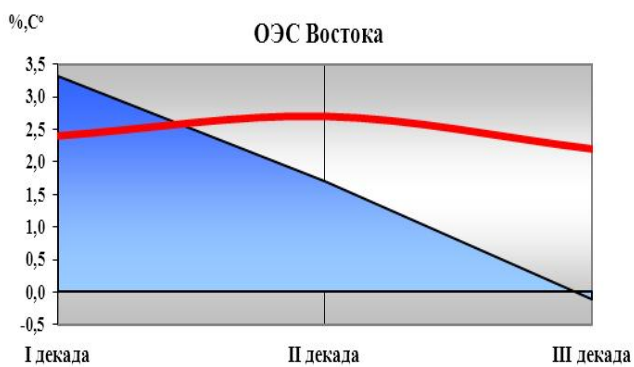
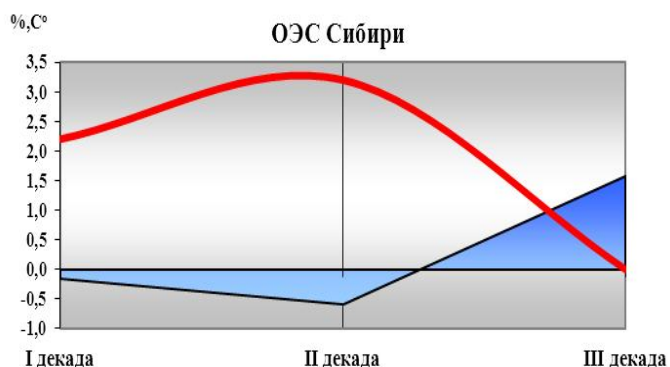
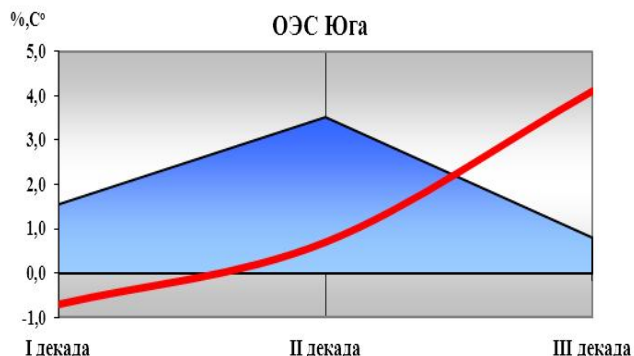
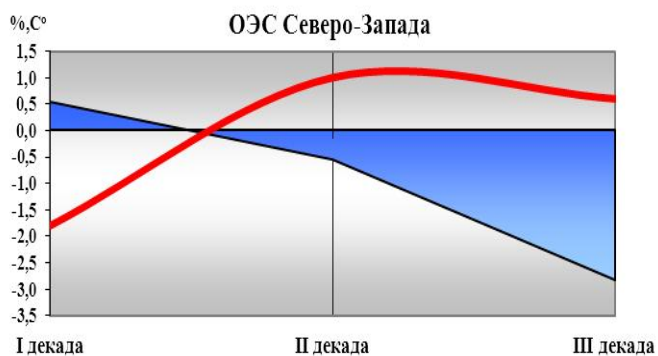
(*) – Без учета потребления электроэнергии Норильско-Таймырского энергоузла;

(**) – Без учета потребления электроэнергии Николаевского энергорайона.

На рисунке представлена динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии по декадам сентября 2012 года в сравнении с аналогичными периодами 2011 года и динамика отклонения среднедекадной температуры наружного воздуха от ее значения в аналогичные периоды 2011 года по ЕЭС России и ОЭС.

Динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии и среднедекадной температуры наружного воздуха в сентябре 2012 года в сравнении с аналогичным периодом 2011 года.





- — отклонение среднедекадной температуры наружного воздуха в сентябре 2012 года (°С) от ее значения в аналогичные периоды 2011 года;
- относительная величина изменения потребления электроэнергии по декадам сентября 2012 года (%) от аналогичных периодов 2011 года.

3. Установленная мощность электростанций на 01.10.2012 г.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на конец отчетного периода (01.10.2012 г.) составила 220 698,59 МВт.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России по видам генерации приведена в таблице.

Электростанции	Установленная мощность, МВт	Доля в установленной мощности, %
ЕЭС России, всего	220 698,59	100
В том числе:		
тепловые электростанции	150 830,36	68,35
гидроэлектростанции	44 602,23	20,2
атомные электростанции	25 266,0	11,45

Ввод новой мощности в III квартале 2012 года на электростанциях ЕЭС России составил 1 266,6 МВт.

В сентябре 2012 года изменение установленной мощности электростанций ЕЭС России произошло за счет:



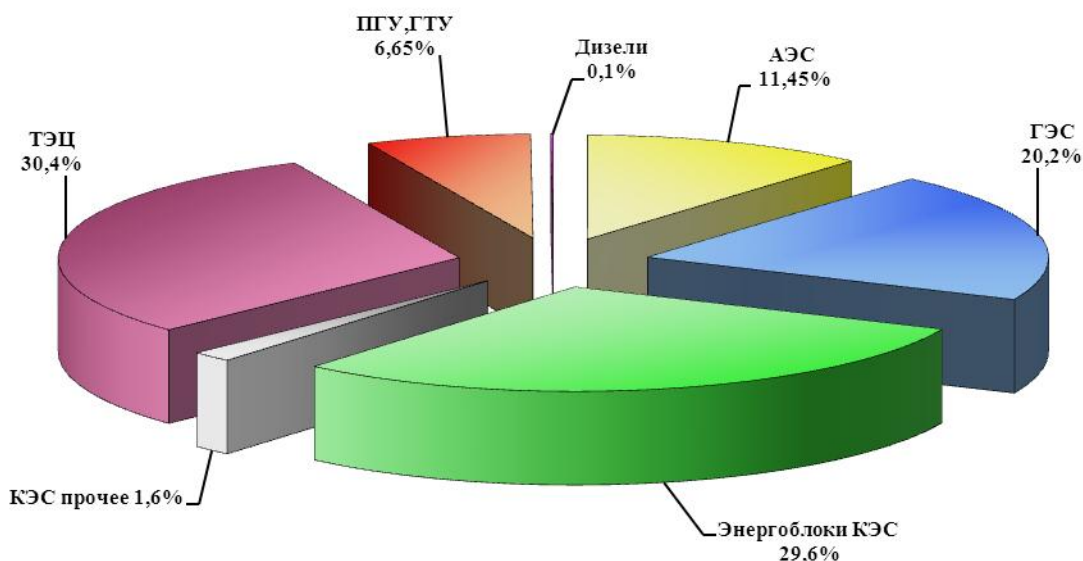
- ввода нового и перемаркировки действующего оборудования – 1 135,0 МВт;
- вывода из эксплуатации – 81,8 МВт.

Фактические данные по увеличению энерго мощностей на электростанциях ЕЭС России за счет вводов нового и модернизации действующего оборудования по состоянию на 01.10.2012 приведены в таблице.

Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение уст. мощности,	Тип изменения
ОЭС ЦЕНТРА			1 358,0	
Ярославская ТЭЦ-3	№2	ВПТ-50	15,0	перемаркировка
Ивановские ПГУ	№2	ПГУ	325,0	ввод
Касимовская ГТ-ТЭЦ	№1,2	ГТУ	18,0	ввод
Калининская АЭС	№4		1 000,0	ввод
ОЭС СИБИРИ			265,5	
Красноярская ТЭЦ-3	№1	Т-204/220-12,8	208,0	ввод
ГТЭС «Кызылская»	№1	ГТУ FT-8 MobilPac	22,5	ввод
Иркутская ТЭЦ-9	№8	P-100-130/15	35,0	перемаркировка
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА			740,87	
Киришская ГРЭС	№62-63	ГТУ	540,0	ввод
Новгородская ТЭЦ	№4	ГТУ	168,0	ввод
ДЭС Коми			0,54	ввод
ДЭС ОАО «РГК»			2,328	ввод
Киришская ГРЭС	№62-63	ГТУ	24,0	перемаркировка
Лесогорская ГЭС	№3	ПЛ-20-В-561	6,0	перемаркировка
ОЭС УРАЛА			210,2	
Пермская ТЭЦ-6	№1	ПГУ	119,0	ввод
Приуфимская ТЭЦ	№1	ПТ-80/100-130/13	10,0	перемаркировка
Уфимская ТЭЦ-2		ПГУ	3,0	перемаркировка
ГТЭС Западно-Малобалыкское	№5-8	DTG 1,8/2G	7,2	ввод
Среднеуральская ГРЭС	№9	К-300-240	10,0	перемаркировка
Приобская ГТЭС	№4	ГТУ	45	ввод
ГТЭС «Сибай»	№1	ГТУ	16	ввод
ОЭС ЮГА			458,4	
Шахтинская ГТЭС	№6	Т-25/34-3,4/0,12	15,4	ввод
Краснодарская ТЭЦ	№5	ПГУ	411,0	ввод
Астраханская ГРЭС	№1	ПГУ	7,0	перемаркировка
Невинномысская ГРЭС	№6-10	К-155-130	25,0	перемаркировка
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ			249,4	
Сызранская ТЭЦ		ПГУ	214,4,0	перемаркировка
Саратовская ТЭЦ-2	№5,7	ПТ-44/53-120/13; ПТ-50/60-120/13	23,0	перемаркировка
Саратовская ТЭЦ-5	№4	Т-110/120-130-5	5,0	перемаркировка
Балаковская ТЭЦ-4	№7	Т-110/120-130-4	5,0	перемаркировка
Энгельсская ТЭЦ-3	№3	ПТ-50/60-130/7	2,0	перемаркировка
ЕЭС РОССИИ, всего			3 282,37	



Структура установленной мощности электростанций ЕЭС России на 01.10.2012 по видам генерирующего оборудования представлена на рисунке.



4. Использование установленной мощности электростанций оптовых генерирующих компаний (ТЭС, ГЭС, АЭС) за III квартал

Число часов использования установленной мощности электростанций оптовых генерирующих компаний (ТЭС, ГЭС, АЭС) в III квартале 2012 года составило 1140 часов.

При этом число часов использования установленной мощности составляет:

- тепловых электростанций около 934 часа или 42,3% календарного времени (коэффициент использования установленной мощности), в том числе ТЭС ОГК – 1158 часов (52,4 % календарного времени)
- атомных электростанций ОАО «Концерн Росэнергоатом» – 1587 часов (71,9% календарного времени);
- гидроэлектростанций – 913 часов (41,4% календарного времени), в том числе ГЭС ОГК – 709 часов (32,1% календарного времени).

5. Сетевое строительство (перечень ВЛ 220 кВ и выше, введенных в работу за квартал и с начала года)

В течение 1, 2 и 3 квартала 2012 года введены в работу 54 линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше, из них:

ВЛ 750 кВ – 1 ЛЭП;



ВЛ 500 кВ – 4 ЛЭП;
 ВЛ 330 кВ – 4 ЛЭП;
 ВЛ 220 кВ – 45 ЛЭП.

Перечень ЛЭП 220 кВ и выше, введенных в работу в 1, 2 и 3 квартале 2012 года представлен в таблице 5.1.

Таблица 5.1.

Название ЛЭП	Операционная зона	Дата ввода в эксплуатацию
1 квартал 2012 г.		
ОДУ Урала		
ВЛ 220 кВ Пыть-Ях – Правдинская	Тюменское РДУ	12.02.2012
ВЛ 220 кВ Пыть-Ях – Росляковская	Тюменское РДУ	16.02.2012
ОДУ Центра		
КВЛ 220 кВ Ивановские ПГУ – Иваново I цепь	Ивановское РДУ	18.01.2012
КВЛ 220 кВ Ивановские ПГУ – Иваново II цепь	Ивановское РДУ	16.01.2012
ВЛ 220 кВ Дорохово - Кедрово	Московское РДУ	29.03.2012
ВЛ 220 кВ Дровнино - Дорохово	Московское РДУ	29.03.2012
ВЛ 220 кВ Шмелево - Грибово	Московское РДУ	23.03.2012
КВЛ 220 кВ Западная - Слобода I цепь	Московское РДУ	17.03.2012
КВЛ 220 кВ Западная - Слобода II цепь	Московское РДУ	17.03.2012
КЛ 220 кВ Бутырки - Мещанская №1	Московское РДУ	17.03.2012
КЛ 220 кВ Бутырки - Мещанская №1	Московское РДУ	17.03.2012
Перемышка 220 кВ Грибово 220-Грибово 750	Московское РДУ	23.03.2012
ОДУ Востока		
ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 – Хехцир 2 №4 с отпайкой на ПС 220 кВ НПС-34	Хабаровское РДУ	05.02.2012
ВЛ 220 кВ Хехцир 2 - НПС-36	Хабаровское РДУ	23.03.2012
ОДУ Северо-Запада		
КЛ 330 кВ Волхов-Северная – Завод Ильич №1	Ленинградское РДУ	15.02.2012
ВЛ 220 кВ Сясь – Колпинская №2	Ленинградское РДУ	30.03.2012
2 квартал 2012 г.		
ОДУ Северо – Запада		
ВЛ 220 кВ Сясь – Колпинская №1	Ленинградское РДУ	28.04.2012
ВЛ 220 кВ Вельск – Шангалы	Архангельское РДУ	20.06.2012
ВЛ 220 кВ Кизема – Шангалы	Архангельское РДУ	20.06.2012
ОДУ Центра		
ВЛ 500 кВ Грибово – Дорохово	Московское РДУ	06.04.2012
КВЛ 220 кВ Дорохово – Слобода II цепь	Московское РДУ	15.04.2012
КВЛ 220 кВ Дорохово – Слобода I цепь	Московское РДУ	14.04.2012
ВЛ 750 кВ Калининская АЭС – Грибово	Московское РДУ	30.04.2012
КВЛ 220 кВ Очаково – Красногорская	Московское РДУ	15.06.2012
КВЛ 220 кВ Лыково – Очаково	Московское РДУ	15.06.2012
ОДУ Юга		
КВЛ 220 кВ Адлерская ТЭС – Дагомыс	Кубанское РДУ	24.04.2012
КВЛ 220 кВ Адлерская ТЭС – Псоу	Кубанское РДУ	24.04.2012
ВЛ 220 кВ Тихорецк – Витаминкомбинат	Кубанское РДУ	23.05.2012



ОДУ Урала		
ВЛ 220 кВ Няганская ГРЭС – Вандмтор 1 цепь	Тюменское РДУ	22.05.2012
ВЛ 220 кВ Няганская ГРЭС – Вандмтор 2 цепь	Тюменское РДУ	22.05.2012
ВЛ 500 кВ Няганская ГРЭС – Луговая	Тюменское РДУ	20.06.2012
ВЛ 500 кВ Няганская ГРЭС – Ильково	Тюменское РДУ	28.06.2012
ОДУ Сибири		
ВЛ 220 кВ Таксимо – Мамакан	Иркутское РДУ	31.05.2012
ОДУ Востока		
ВЛ 220 кВ Мухинская/т – НПС-24	Амурское РДУ	15.06.2012
ВЛ 220 кВ Чалганы/т с отпайкой на ПС Сиваки/т	Амурское РДУ	15.06.2012
3 квартал 2012 г.		
ОДУ Юга		
ВЛ 220 кВ Кубанская - Вышестеблиевская	Кубанское РДУ	30.07.2012
ВЛ 220 кВ Владимировка – Газовая	Астраханское РДУ	22.08.2012
ВЛ 330 кВ Чирюрт – Артём	ОДУ Юга	20.09.2012
ВЛ 330 кВ Артём – Махачкала	ОДУ Юга	20.09.2012
ВЛ 330 кВ Моздок – Артём	ОДУ Юга	20.09.2012
ВЛ 500 кВ Кубанская – Центральная	Кубанское РДУ	29.09.2012
ОДУ Центра		
ВЛ 220 кВ Лиски – Придонская №1 с отпайкой на ПС 220 кВ Цементник	Воронежское РДУ	27.07.2012
КЛ 220 кВ Чагино – Цимлянская №1	Московское РДУ	16.07.2012
КВЛ 220 кВ Чагино – Южная	Московское РДУ	28.07.2012
КВЛ 220 кВ Иловайская – Чагино	Московское РДУ	21.07.2012
ОДУ Востока		
ВЛ 220 кВ НПС-18 – Нижний Куранах с отпайкой на ПС 220 кВ НПС-18	Амурское РДУ	15.07.2012
ВЛ 220 кВ Нербнгринская ГРЭС – НПС-18 №1	Амурское РДУ	15.07.2012
ВЛ 220 кВ Облучье – НПС-30 №1	Хабаровское РДУ	20.08.2012
ВЛ 220 кВ Облучье – НПС-30 №2	Хабаровское РДУ	10.08.2012
ОДУ Сибири		
ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Означенное-районная с отпайкой на Майнскую ГЭС 1 цепь	Хакасское РДУ	25.07.2012
ВЛ 220 кВ Означенное – Означенное-районная 1 цепь	Хакасское РДУ	31.07.2012
ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Маккавеево 1, 2 цепь	Забайкальское РДУ	17.07.2012
ОДУ Урала		
ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Тарко-Сале	Тюменское РДУ	12.08.2012
ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Уренгой №1	Тюменское РДУ	12.08.2012
ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Уренгой №3	Тюменское РДУ	30.09.2012
ОДУ Средней Волги		
ВЛ 220 кВ Куйбышевская – Новокуйбышевская	Самарское РДУ	03.09.2012



6. Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце

6.1 Основного энергетического оборудования

По состоянию на 01.10.2012 фактический объем выведенного в капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России составил 57 435,8 МВт, что на 1 839,8 МВт (3,1 %) ниже запланированного годовым графиком плановых ремонтов основного энергетического оборудования электростанций ЕЭС России 2012 года.

В соответствии с годовым графиком плановых ремонтов за III квартал планировалось завершить капитальный и средний ремонт турбоагрегатов ТЭС и АЭС, гидроагрегатов ГЭС в объеме 44 441,0 МВт. Фактически проведен капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования ТЭС, ГЭС и АЭС суммарной мощностью 37 580,8 МВт, что ниже плана на 6 860,2 МВт (15,4 %).

Данные о ходе ремонтной кампании генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России представлены в таблице.

	Выведено в ремонт на 1.10.2012		В т.ч. отремонтировано на 1.10.2012	
	план	факт	план	факт
Турбоагрегаты, млн кВт				
Капитальный и средний ремонт, всего	59,3	57,4	44,4	37,6
В т.ч. капитальный и средний ремонт энергоблоков АЭС	17,2	18,2	12,3	11,3

6.2 Сетевого оборудования (ЛЭП 220 кВ и выше)

Результаты выполнения плановых ремонтов на ЛЭП 220-750 кВ ЕНЭС

Период	Годовой план	Месячный план	М/Г %	Кол-во поданных заявок				П / М %	Кол-во реализованных заявок				Р/Г %	Р/М %	Р/П %
	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни		ПЛ	НПЛ	НО	АВ		ПЛ	НПЛ	НО	АВ			
	Г	М		ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни		ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни			
	П				Р										
Январь	76	243	320	1040				428	746				982	307	72
				140	675	214	11		92	446	198	10			
Февраль	340	855	251	1673				196	1045				307	122	62
				499	872	264	38		260	518	229	38			
Март	1281	2009	157	3168				158	2555				199	127	81
				1540	1303	262	63		1296	922	276	61			
Апрель	2045	2786	136	3838				138	3161				155	113	82
				2102	1354	315	67		1803	902	392	64			
Май	2467	3083	125	4554				148	3679				149	119	81
				2481	1580	331	162		2007	1146	379	147			
Июнь	2681	3592	134	4672				130	3798				142	106	81
				2643	1602	348	79		2261	1121	352	64			
Июль	2696	3532	131	5012				149	3896				145	110	78
				2723	1878	326	85		2206	1275	327	88			



Период	Годовой план	Месячный план	М/Г %	Кол-во поданных заявок				П / М %	Кол-во реализованных заявок				Р/Г %	Р/М %	Р/П %
	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни		ПЛ	НПЛ	НО	АВ		ПЛ	НПЛ	НО	АВ			
	Г	М		ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни		ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни			
П				Р											
Август	2637	3835	145	5209				136	4112				156	107	79
				2646	2209	302	52		2192	1616	253	51			
Сентябрь	2287	3369	147	4968				147	3796				166	113	76
				2289	2495	206	64		1880	1644	201	71			
9 месяцев 2012 г.	16510	22304	141	34134				146	26788				162	115	78
				17063	13968	2568	621		13997	9590	2607	594			

НПЛ – неплановые заявки;

НО – неотложные заявки;

АВ – аварийные заявки;

Г – сводный годовой график ремонтов;

М – сводный месячный график ремонтов;

П – поданные заявки;

Р – реализованные заявки;

М/Г – соотношение кол-ва дней ремонтов сводного месячного графика ремонтов к кол-ву дней ремонтов данного месяца в сводном годовом графике, %;

П/М – соотношение кол-ва дней ремонтов в поданных за месяц заявках к кол-ву дней ремонтов сводного месячного графика ремонтов, %;

Р/Г – соотношение кол-ва дней ремонтов в реализованных в данном месяце заявках к кол-ву дней ремонтов этого месяца в сводном годовом графике, %;

Р/М – соотношение кол-ва дней ремонтов в реализованных в данном месяце заявках к кол-ву дней ремонтов в сводном месячном графике ремонтов, %;

Р/П – соотношение кол-ва дней ремонтов в реализованных в данном месяце заявках к кол-ву дней ремонтов в поданных за месяц заявках, %.

7. Ожидаемые вводы генерирующего оборудования до конца текущего года, контроль выполнения договоров поставки мощности

Наименование электростанции	Прирост установленной мощности, МВт	Ожидаемая дата ввода
Вологодская ТЭЦ*	110,0	30.09.2012
ГТС «Череповецкий «АЗОТ»»	32,0	01.09.2012
Ливенская ТЭЦ *	30,0	01.12.2012
РТЭС «Внуково» (Постниково)	90,0	01.09.2012
ГТЭС Терешково	180,4	01.09.2012
ГТУ-ТЭЦ «РТС-4 г. Зеленоград»	72,0	31.12.2012
Новомосковская ГРЭС *	190,0	01.12.2012
Обнинская ТЭЦ-1	21,7	01.09.2012
Няганьская ГРЭС, Бл.1 *	418,9	01.09.2012
Няганьская ГРЭС, Бл.2 *	418,9	01.12.2012
Курганская ТЭЦ-2	111,0	01.09.2012
Курганская ТЭЦ-2	111,0	01.10.2012
Ревдинская ГТ-ТЭЦ-1	36,0	01.12.2012
Уренгойская ГРЭС *	450,0	30.09.2012
Челябинская ТЭЦ-1	88,0	01.11.2012



Фаснальская ГЭС	6,4	01.12.2012
ТЭЦ Туапсинского НПЗ	141,0	01.12.2012
Малые ГЭС ОАО «РусГидро»	3,8	01.09.2012
Адлерская ТЭС *	180,0	31.10.2012
Адлерская ТЭС *	180,0	31.12.2012
Правобережная ТЭЦ-5 *	425,0	31.12.2012
БТЭЦ-2 ЗАО «ГСР ТЭЦ»	110,0	01.12.2012
Богучанская ГЭС**	1998,0	01.12.2012
Харанорская ГРЭС *	213,75	01.10.2012
Омская ТЭЦ-3 *	90,0	31.12.2012
Пиковая резервная котельная, г. Томск *	16,0	31.12.2012
Всего:	5723,85	

* Вводы и модернизация в соответствии с ДПМ

ИТОГО: Запланировано к вводу в эксплуатацию в 2012 году – 5 723,85 МВт;
– из них ДПМ – 2 912,0 МВт.

В III квартале фактически введено – 1 266,6 МВт;
– из них ДПМ – 214,4 МВт.

8. Готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии

В рамках контроля готовности генерирующего оборудования участников оптового рынка к выработке электрической энергии, Системный оператор осуществляет подтверждение выполнения участниками следующих требований:

8.1 Участие в общем первичном регулировании частоты электрического тока (ОПЧР)

Мощность генерирующего оборудования, готового к участию в ОПРЧ, составила 163 001 МВт, не готового к участию в ОПРЧ – 22 171 МВт, мощность генерирующего оборудования, не имеющего технической возможности участия в ОПРЧ – 23 194 МВт.

8.2 Предоставление диапазона регулирования реактивной мощности

На объекты управления Системным оператором отданы 6 365 диспетчерские команд на регулирование реактивной мощности, из них признано невыполненными 52 (0,82 % от общего количества), при этом по 15 объектам управления участниками до начала расчетного периода заявлено снижение диапазона регулирования реактивной мощности.

8.3 Участие ГЭС в автоматическом и оперативном вторичном регулировании частоты электрического тока и перетоков активной мощности (АВРЧМ)

На ГЭС, участвующие в оперативном вторичном регулировании частоты и перетоков, системным оператором отдано 7 065 диспетчерских команд, из них 69 команд (0,98 % от общего количества) признано невыполненными. Выявлено 6 случаев неудовлетворительного участия ГЭС в автоматическом вторичном регулировании частоты.

8.4 Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии

Среднеквартальная величина снижения максимальной мощности генерирующего оборудования, готовой к несению нагрузки, в III квартале 2012 г. составила 51 252 МВт, в т.ч.:

- плановое ремонтное снижение мощности – 44 055 МВт;
- неплановое снижение мощности – 7 197 МВт (16,3 % от объема планового снижения).

Детальные показатели способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии приведены ниже как среднечасовые значения в МВт за отчетный период.

Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии	
Ограничения установленной мощности, МВт	17 438
Плановое ремонтное снижение мощности, МВт	44 055
Неплановое снижение мощности, в том числе:	7 197
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	3 245
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	2 322
Снижение максимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	1 320
Снижение максимальной мощности в час фактической поставки, МВт	118
Несоблюдение заданного СО состава оборудования, МВт	192
Неплановое увеличение мощности, в том числе:	63
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	30
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	14
Увеличение минимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	14
Увеличение минимальной мощности в час фактической поставки, МВт	5
Параметры маневренности, в том числе:	10
Отступление от норм времени включения оборудования, МВт	1
Несоблюдение нормативного времени включения оборудования, МВт	9
Изменение скорости набора/сброса нагрузки, МВт	0



9. Соблюдения объемов и сроков ремонтов электросетевого хозяйства, подлежащих мониторингу, в III квартале 2012 г.

Среднечасовое количество сетевых элементов, подлежащих мониторингу соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЛЭП, трансформаторы, автотрансформаторы, шунтирующие реакторы 220 кВ и выше), и находившихся в ремонте за расчетный период, составило 214 объектов (6,5 % от общего числа объектов мониторинга), из них:

- в плановом ремонте находилось 121 объекта;
- во внеплановом ремонте – 93 объекта (76,9 % от количества объектов, находившихся в плановом ремонте).

Класс напряжения	Количество объектов мониторинга, N	Плановые ремонты, Nпл	Неплановые ремонты	
			n1	n2
все напряжения	3258	121	57	36
В том числе:				
500 кВ и выше	552	32	9	5
330 кВ	311	15	7	6
220 кВ	2 395	74	41	25

N — количество объектов электросетевого хозяйства соответствующего класса напряжения (500 кВ и выше, 330 кВ, 220 кВ соответственно), подлежащих мониторингу соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью объема и сроков проведения ремонтов;

Nпл — среднечасовое за квартал количество объектов электросетевого хозяйства соответствующего класса напряжения (500 кВ и выше, 330 кВ, 220 кВ соответственно), подлежащих мониторингу, выведенных в ремонт в соответствии с утвержденным системным оператором годовым и месячным графиками ремонтов и на основании согласованной системным оператором заявки на вывод соответствующего объекта в ремонт, поданной не позднее чем за 5 рабочих дней до предполагаемой даты начала ремонта;

n1 — среднечасовое за квартал количество объектов электросетевого хозяйства соответствующего класса напряжения (500 кВ и выше, 330 кВ, 220 кВ соответственно), подлежащих мониторингу, ремонт которых не был предусмотрен утвержденными системным оператором годовым и месячным графиками ремонтов, выведенных в ремонт на основании согласованной системным оператором заявки на вывод соответствующего объекта в ремонт, поданной не позднее чем за 5 рабочих дней до предполагаемой даты начала ремонта, а также в случае согласования системным оператором заявки на продление срока проведения ремонта, поданной не позднее чем за 48 часов до истечения согласованного ранее срока окончания ремонта;

n2 — среднечасовое за квартал количество объектов электросетевого хозяйства соответствующего класса напряжения (500 кВ и выше, 330 кВ, 220 кВ соответственно), подлежащих мониторингу, внеплановое отключение и (или) ремонт которых произошло при отсутствии разрешения системного оператора на вывод соответствующего объекта в ремонт по заявке, поданной не позднее чем за 5 рабочих дней до начала ремонта, продления срока проведения ремонта по заявке, поданной менее чем за 48 часов до истечения согласованного срока окончания ремонта, а также в случае отключения объекта электросетевого хозяйства при отсутствии поданной в установленном порядке системному оператору заявки на вывод указанного объекта в ремонт, и находящихся в ремонте (плановом и внеплановом) с нарушением сроков подачи заявок.



10. Информация о технологических резервах мощности по производству электрической энергии за период

Среднемесячные значения резервов активной мощности за сентябрь 2012 года (на час максимума 1-ой синхронной зоны ЕЭС России), МВт							
Резерв	1 СЗ ЕЭС России	ОЭС Центра	ОЭС Средней Волги	ОЭС Урала	ОЭС Северо- Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири
Резерв суммарный	13 815	1 081	1 905	1 392	1 215	2 357	5 866
Резерв используемый	8 272	1 081	1 869	1 392	734	1 740	1 457

Среднемесячные значения резервов активной мощности за 3 квартал 2012 года (на час максимума 1-ой синхронной зоны ЕЭС России), МВт							
Резерв	1 СЗ ЕЭС России	ОЭС Центра	ОЭС Средней Волги	ОЭС Урала	ОЭС Северо- Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири
Резерв суммарный	13 132	1 418	1 606	885	1 431	2 032	5 761
Резерв используемый	7 684	1 418	1 574	853	945	1 474	1 419

11. Информация за месяц и квартал о суммарных величинах резервов мощностей по производству электрической энергии в первой синхронной зоне ЕЭС России, учтенных в соответствии с правилами оптового рынка при выборе состава генерирующего оборудования

Среднемесячное значение суммарной величины резервов мощностей по производству электрической энергии в первой синхронной зоне ЕЭС России, учтенной в соответствии с правилами оптового рынка при расчете ВСВГО:

- за сентябрь 2012 года (на час максимума 1-ой синхронной зоны ЕЭС России) 12 507 МВт;
- за 3 квартал 2012 года (на час максимума 1-ой синхронной зоны ЕЭС России) 12 097 МВт.

12. Функционирование балансирующего рынка за III квартал

12.1 Ценовые показатели балансирующего рынка

Ценовые показатели за III квартал 2012 г.	руб./МВт ч	% к предыдущему кварталу
Европейская зона:		
— средний индикатор БР	1 079,4	24,3
Сибирская зона:		
— средний индикатор БР	637,9	4,5

12.2 Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе

Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе за III квартал 2012 г., тыс. МВт·ч	АЭС	ГЭС	ТЭС	Итого
1-ая ценовая зона:				
— ИВ1-	-282,0	-1 091,8	-2 692,8	-4 066,7
— ИВ1+	88,3	803,2	2 547,0	3 438,6
— ИВ01-	-20,0	-401,8	-801,4	-1 223,2
— ИВ01+	21,0	403,9	795,4	1 220,3
— ИВ0-	-14,5	-595,2	-1 507,1	-2 116,7
— ИВ0+	6,9	759,7	1 059,6	1 826,2
2-ая ценовая зона:				
— ИВ1-	0,0	-506,2	-602,9	-1 109,1
— ИВ1+	0,0	453,1	412,5	865,6
— ИВ01-	0,0	-197,4	-103,2	-300,6
— ИВ01+	0,0	197,4	102,5	299,9
— ИВ0-	0,0	-792,8	-24,6	-817,3
— ИВ0+	0,0	410,4	492,1	902,4
Неценовые зоны Европейской части:				
— ИВ0-	0,0	0,0	-17,1	-17,1
— ИВ0+	0,0	0,0	45,4	45,4
ОЭС Востока:				
— ИВ0-	0,0	-186,7	-30,6	-217,3
— ИВ0+	0,0	178,1	28,8	207,0

* в качестве отклонения ИВ1 приведена разница (ПБР-ТГ);

* показатели ТЭС приведены без учета электростанций промышленных предприятий