



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**«Единая энергетическая система России:
промежуточные итоги»**

(оперативные данные)

Май 2014 года



Москва

Оглавление

1.	Производство и потребление электрической энергии ЕЭС России за месяц и с начала года нарастающим итогом.	3
2.	Режим работы основных ГЭС и каскадов ГЭС ЕЭС России за май 2014 года.	9
3.	Оперативные данные о работе ЕЭС за месяц.	9
3.1.	Частота электрического тока.	9
3.2.	Максимум потребляемой мощности в сравнении с аналогичным периодом прошлого года.	10
4.	Установленная мощность электростанций на 01.06.2014 г.	12
5.	Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце.	13
5.1.	Основного энергетического оборудования.	13
5.2.	Сетевого оборудования (ЛЭП 220 кВ и выше).	14
6.	Готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии за месяц. ...	15
6.1.	Участие в общем первичном регулировании частоты электрического тока (ОПРЧ).	15
6.2.	Предоставление диапазона регулирования реактивной мощности.	15
6.3.	Участие ГЭС в автоматическом и оперативном вторичном регулировании частоты электрического тока и перетоков активной мощности (АВРЧМ).	15
6.4.	Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.	15
7.	Соблюдение объемов и сроков ремонтов электросетевого хозяйства, подлежащих мониторингу, в мае 2014 г.	16
8.	Информация о технологических резервах мощности по производству электрической энергии за месяц.	17
9.	Параметры расчетной модели оптового рынка электроэнергии за месяц.	17
10.	Информация за месяц 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.	17
11.	Функционирование балансирующего рынка за месяц.	18
11.1.	Ценовые показатели балансирующего рынка.	18
11.2.	Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе.	18



1. Производство и потребление электрической энергии ЕЭС России за месяц и с начала года нарастающим итогом.

В мае 2014 года производство электроэнергии электростанциями ЕЭС России составило 77,3 млрд. кВт·ч.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 43,2 млрд. кВт·ч. Выработка ГЭС за тот же период составила 16,7 млрд. кВт·ч, выработка АЭС – 13,1 млрд. кВт·ч, выработка электростанций, являющихся частью технологических комплексов промышленных предприятий и предназначенных в основном для снабжения их электроэнергией (электростанций промышленных предприятий) – 4,3 млрд. кВт·ч.

Выработка и потребление электроэнергии в целом по ЕЭС России и ОЭС за май и нарастающим итогом с начала 2014 года приведены в таблицах.

Выработка электроэнергии

ОЭС	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2013 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2013 г.
ЕЭС России	77 283,3	99,9	439 449,5	98,3
ОЭС Центра	16 222,9	99,8	98 972,9	96,7
ОЭС Средней Волги	8 394,1	95,5	47 840,9	95,0
ОЭС Урала	20 067,7	98,9	110 016,1	98,4
ОЭС Северо-Запада	7 708,6	108,6	45 219,5	100,9
ОЭС Юга	6 713,4	100,1	34 700,0	99,8
ОЭС Сибири	15 517,0	100,2	86 895,8	100,1
ОЭС Востока	2 659,6	98,3	15 804,3	97,7

Потребление электроэнергии

ОЭС	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2013 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2013 г.
ЕЭС России	76 536,0	100,3	434 955,3	98,7
ОЭС Центра	17 196,4	103,1	99 055,1	99,8
ОЭС Средней Волги	7 888,6	99,3	45 635,0	96,9
ОЭС Урала	20 113,4	99,1	111 281,2	99,8
ОЭС Северо-Запада	6 883,1	103,2	39 667,4	98,8
ОЭС Юга	6 181,1	100,5	36 572,2	100,5
ОЭС Сибири	15 988,3	98,3	88 477,0	96,8
ОЭС Востока	2 285,1	99,1	14 267,4	97,7

Оперативные данные по выработке электроэнергии по субъектам Российской Федерации в мае и нарастающим итогом с начала 2014 года представлены в таблице.



Выработка электроэнергии по субъектам Российской Федерации

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2013 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2013 г.
ЕЭС РОССИИ	77 283,3	99,9	439 449,5	98,3
ОЭС ЦЕНТРА	16 222,9	99,8	98 972,9	96,7
Белгородская область	40,9	115,5	368,3	94,9
Брянская область	0,0	0,0	20,0	53,2
Владимирская область	56,9	121,6	733,2	89,9
Вологодская область	781,7	125,4	3 592,0	108,8
Воронежская область	1 138,9	103,3	6 627,5	94,6
Ивановская область	127,1	164,0	843,0	94,7
Калужская область	11,0	111,1	155,5	105,4
Костромская область	865,2	114,5	5 737,5	92,6
Курская область	2 281,6	134,2	12 028,2	101,4
Липецкая область	364,9	88,4	2 142,4	94,3
Москва и Московская область	4 858,5	91,8	32 183,8	94,0
Орловская область	62,5	125,5	600,5	104,7
Рязанская область	469,2	83,4	3 310,3	90,6
Смоленская область	1 724,8	98,0	10 600,4	100,0
Тамбовская область	33,9	87,1	554,5	107,3
Тверская область	2 870,2	91,7	15 268,1	103,1
Тульская область	367,5	120,9	2 540,7	94,8
Ярославская область	168,1	48,0	1 667,0	72,2
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	8 394,1	95,5	47 840,9	95,0
Республика Марий-Эл	51,3	94,3	427,7	95,7
Республика Мордовия	113,0	126,0	752,0	98,8
Нижегородская область	537,5	75,9	3 585,5	84,7
Пензенская область	49,8	54,4	582,3	85,8
Самарская область	2 001,5	92,1	11 483,4	97,6
Саратовская область	3 205,7	90,6	17 385,1	92,8
Республика Татарстан	1 930,2	118,0	9 642,8	99,3
Ульяновская область	127,1	85,1	1 590,7	93,9
Чувашская республика	378,0	108,8	2 391,4	103,1
ОЭС УРАЛА	20 067,7	98,9	110 016,1	98,4
Республика Башкортостан	1 500,3	84,8	9 213,0	93,3
Кировская область	293,9	97,5	2 039,8	103,0
Курганская область	202,1	129,1	1 287,1	135,5
Оренбургская область	1 216,0	87,6	7 083,8	90,8
Пермский край	2 965,3	108,2	14 792,8	103,9
Свердловская область	3 534,3	99,6	19 994,1	93,9
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	8 319,3	97,6	44 018,4	100,6
Удмуртская республика	303,9	198,4	1 531,9	110,3
Челябинская область	1 732,6	100,7	10 055,2	95,7
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	7 708,6	108,6	45 219,5	100,9
Архангельская область и Ненецкий АО	469,9	96,0	2 830,1	97,8
Калининградская область	485,4	115,5	2 861,8	110,6
Республика Карелия	402,9	93,7	2 191,9	106,5
Республика Коми	741,6	97,3	4 218,6	101,9
Мурманская область	1 208,9	88,0	7 104,0	93,9

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2013 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2013 г.
Новгородская область	128,9	91,3	671,7	97,7
Псковская область	135,9	114,4	492,8	79,4
Санкт-Петербург и Ленинградская область	4 135,1	122,9	24 848,6	102,4
ОЭС ЮГА	6 713,4	100,1	34 700,0	99,8
Астраханская область	291,8	131,7	1 825,8	139,4
Волгоградская область	1 766,3	95,2	8 059,2	95,4
Республика Дагестан	369,8	73,4	1 821,7	86,2
Республика Ингушетия	0,0	0,0	0,0	0,0
Кабардино-Балкарская Республика	73,8	124,2	151,0	110,9
Республика Калмыкия	0,0	0,0	0,6	0,0
Карачаево-Черкесская Республика	3,3	4,0	17,7	15,1
Краснодарский край и Республика Адыгея	785,0	110,7	4 873,5	122,9
Ростовская область	2 319,7	104,4	10 995,8	91,2
Республика Северная Осетия-Алания	37,2	74,3	88,0	81,3
Ставропольский край	1 066,5	106,5	6 866,7	105,4
Чеченская республика	0,0	0,0	0,0	0,0
ОЭС СИБИРИ	15 517,0	100,2	86 895,8	100,1
Алтайский край и Республика Алтай	413,9	90,5	2 934,2	93,2
Республика Бурятия	350,8	86,0	2 252,7	89,4
Забайкальский край	539,1	94,2	3 346,0	94,2
Иркутская область	4 605,9	102,8	24 450,8	97,9
Кемеровская область	1 520,7	90,0	8 486,4	85,5
Красноярский край (*)	4 742,0	125,6	24 288,4	118,2
Новосибирская область	1 080,3	90,7	6 218,3	91,3
Омская область	422,8	85,8	3 084,8	94,4
Томская область	347,2	100,5	2 188,0	97,6
Республика Тыва	2,1	100,0	18,0	92,8
Республика Хакассия	1 492,2	72,1	9 628,2	97,9
ОЭС ВОСТОКА	2 659,6	98,3	15 804,3	97,7
Амурская область	1 172,9	97,6	6 953,7	110,4
Приморский край	729,0	98,7	3 854,5	85,9
Хабаровский край (**)	534,3	100,1	3 601,5	91,3
Еврейская АО	0,0	0,0	0,0	0,0
Южно-Якутский энергорайон	223,4	97,0	1 394,6	96,2

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

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

Оперативные данные по потреблению электроэнергии по субъектам Российской Федерации в мае и нарастающим итогом с начала 2014 года представлены в таблице.



Потребление электроэнергии по субъектам Российской Федерации

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2013 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2013 г.
ЕЭС РОССИИ	76 536,0	100,3	434 955,3	98,7
ОЭС ЦЕНТРА	17 196,4	103,1	99 055,1	99,8
Белгородская область	1 180,7	103,3	6 235,3	100,7
Брянская область	333,1	106,7	1 907,1	97,8
Владимирская область	481,2	102,1	2 939,4	96,4
Вологодская область	1 070,4	101,1	5 765,5	99,6
Воронежская область	771,9	104,9	4 519,9	102,1
Ивановская область	249,9	103,2	1 571,8	97,3
Калужская область	477,0	122,9	2 650,1	109,7
Костромская область	253,5	97,4	1 528,2	95,8
Курская область	634,5	108,0	3 512,7	100,7
Липецкая область	925,7	100,3	5 015,2	101,0
Москва и Московская область	7 547,3	103,0	44 151,6	100,0
Орловская область	201,5	106,3	1 200,3	99,0
Рязанская область	500,0	104,9	2 804,7	102,5
Смоленская область	446,7	100,0	2 690,5	96,6
Тамбовская область	247,9	105,9	1 488,1	102,0
Тверская область	587,8	99,6	3 461,9	97,5
Тульская область	717,1	101,3	4 192,1	98,0
Ярославская область	570,2	96,5	3 420,7	94,8
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	7 888,6	99,3	45 635,0	96,9
Республика Марий-Эл	189,8	92,6	1 143,1	82,9
Республика Мордовия	256,1	105,0	1 473,6	99,9
Нижегородская область	1 456,6	91,2	8 746,7	89,5
Пензенская область	361,2	106,5	2 127,8	102,6
Самарская область	1 806,2	101,6	10 250,4	99,0
Саратовская область	953,3	100,0	5 524,2	98,5
Республика Татарстан	2 061,2	102,1	11 491,1	100,3
Ульяновская область	431,7	99,3	2 630,2	97,7
Чувашская республика	372,5	100,3	2 247,9	98,5
ОЭС УРАЛА	20 113,4	99,1	111 281,2	99,8
Республика Башкортостан	1 968,6	100,6	11 403,1	102,4
Кировская область	534,5	96,0	3 220,9	98,6
Курганская область	326,2	98,5	1 990,5	100,2
Оренбургская область	1 186,0	98,7	6 679,2	100,2
Пермский край	1 780,5	98,1	10 250,9	99,7
Свердловская область	3 310,8	94,6	18 728,7	95,3
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	7 539,5	101,6	39 605,6	101,9
Удмуртская республика	715,7	101,7	4 087,2	99,9
Челябинская область	2 751,6	97,8	15 315,1	98,1
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	6 883,1	103,2	39 667,4	98,8
Архангельская область и Ненецкий АО	552,0	96,9	3 243,1	97,6
Калининградская область	319,8	106,4	1 961,3	97,8
Республика Карелия	596,6	101,2	3 340,1	100,2
Республика Коми	691,3	98,6	3 894,0	99,4
Мурманская область	955,6	100,0	5 376,9	97,8



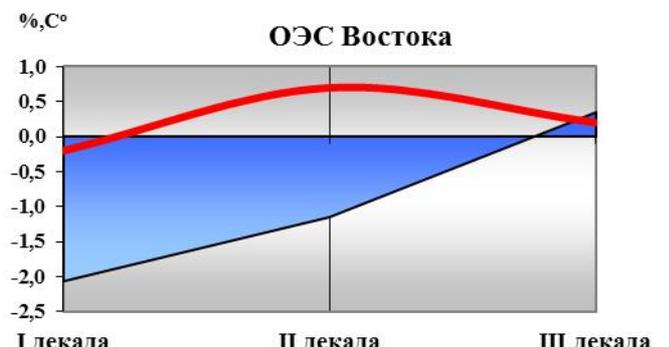
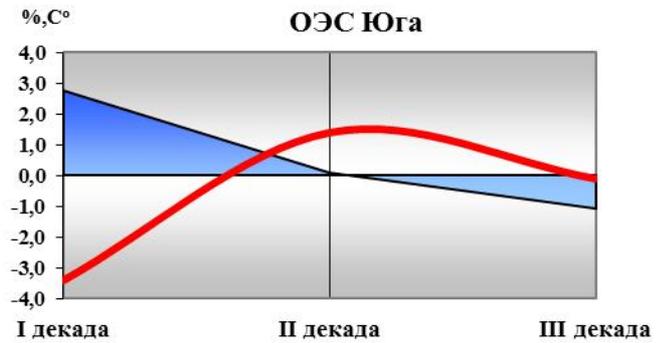
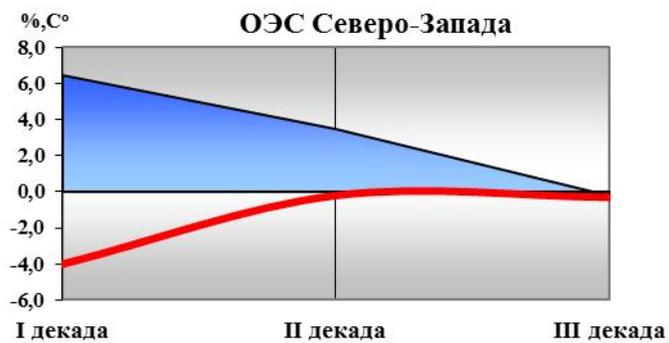
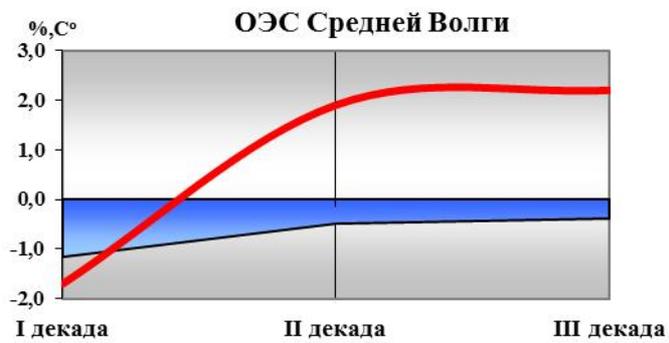
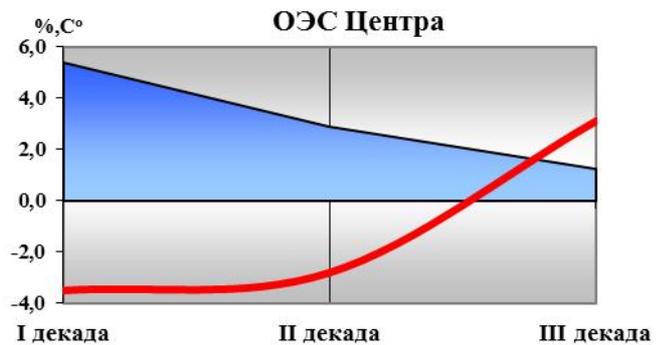
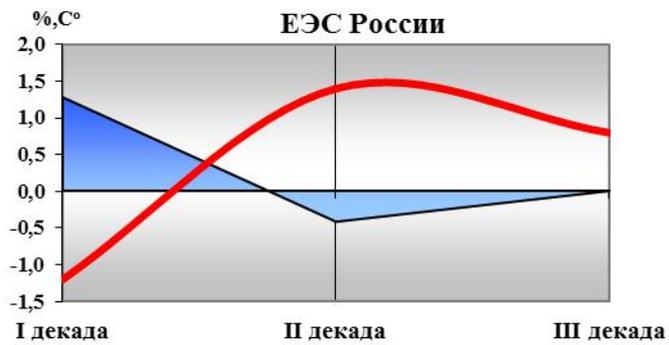
Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2013 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2013 г.
Новгородская область	303,0	100,1	1 755,2	93,3
Псковская область	159,5	105,6	940,5	95,7
Санкт-Петербург и Ленинградская область	3 305,3	106,6	19 156,3	99,6
ОЭС ЮГА	6 181,1	100,5	36 572,2	100,5
Астраханская область	313,9	104,7	1 877,0	104,3
Волгоградская область	1 204,9	84,6	6 766,2	85,4
Республика Дагестан	363,4	105,1	2 615,4	106,0
Республика Ингушетия	45,4	101,6	284,3	103,6
Кабардино-Балкарская Республика	113,2	103,5	686,1	102,4
Республика Калмыкия	34,9	105,4	210,9	103,0
Карачаево-Черкесская Республика	91,1	100,3	550,5	100,7
Краснодарский край и Республика Адыгея	1 734,6	107,8	10 072,0	107,4
Ростовская область	1 282,6	104,9	7 470,1	103,0
Республика Северная Осетия-Алания	153,6	107,7	936,3	102,7
Ставропольский край	667,2	99,2	4 035,4	101,9
Чеченская республика	176,3	112,8	1 068,0	106,1
ОЭС СИБИРИ	15 988,3	98,3	88 477,0	96,8
Алтайский край и Республика Алтай	808,4	98,2	4 776,6	99,3
Республика Бурятия	398,8	101,6	2 421,0	96,3
Забайкальский край	598,9	100,0	3 479,3	96,1
Иркутская область	4 105,0	98,3	22 940,3	96,1
Кемеровская область	2 601,2	94,1	13 816,1	95,3
Красноярский край (*)	3 412,9	101,2	18 225,9	97,4
Новосибирская область	1 162,1	97,8	6 924,0	99,3
Омская область	794,8	96,0	4 786,4	98,4
Томская область	701,8	99,5	3 876,2	98,2
Республика Тыва	50,8	108,1	342,9	100,2
Республика Хакассия	1 353,6	98,0	6 888,3	94,6
ОЭС ВОСТОКА	2 285,1	99,1	14 267,4	97,7
Амурская область	572,4	100,4	3 559,9	98,3
Приморский край	917,5	97,1	5 684,4	95,8
Хабаровский край (**)	569,9	101,4	3 664,2	99,4
Еврейская АО	104,4	103,2	616,7	103,4
Южно-Якутский энергорайон	120,9	94,6	742,2	97,7

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

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

На рисунке представлена динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии по декадам мая 2014 года в сравнении с аналогичными периодами 2013 года и динамика отклонения среднедекадной температуры наружного воздуха от ее значения в аналогичные периоды 2013 года по ЕЭС России и ОЭС.

Динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии и среднедекадной температуры наружного воздуха в мае 2014 года в сравнении с аналогичным периодом 2013 года.



- отклонение среднедекадной температуры наружного воздуха в мае 2014 года (°С) от ее значения в аналогичные периоды 2013 года;
- относительная величина изменения потребления электроэнергии по декадам мая 2014 года (%) от аналогичных периодов 2013 года.

2. Режим работы основных ГЭС и каскадов ГЭС ЕЭС России за май 2014 года.

Сводные гидрологические показатели основных каскадов и водохранилищ представлены в таблице.

Гидрологические показатели основных каскадов и водохранилищ

Каскад, водохранилище	Полезная емкость						Приток к среднему-летнему
	Факт 01.05.14	Факт 01.06.14	Δ факт 01.06.14 к факт 01.05.14	Средне-многолет. на 01.06.	Δ факт 01.06.14 к среднему.	Факт 01.06.14 к средне-многолет.	Факт май
	км ³	км ³	км ³	км ³	км ³	%	%
Волжско-Камский каскад	63,1	74,7	11,6	77,3	-2,6	97	90
Ангарский каскад	17,9	18,9	1,0	18,4	0,5	103	74
Красноярское водохранилище	14,8	17,6	2,8	15,2	2,4	116	70
Зейское водохранилище	20,6	21,6	1,0	18,6	3,0	116	76

Уровень основного регулирующего водохранилища ОЭС Юга – Чиркейского на 01.06.2014 составил 328,01 м при среднемноголетнем уровне 331,20 м и уровне на 01.05.2014 318,67 м.

Уровень Саяно-Шушенского водохранилища на 01.06.2014 составил 510,35 м при среднемноголетнем уровне 512,35 м и отметке на 01.05.2014 500,30 м.

Уровень Богучанского водохранилища на 01.06.2014 составил 203,28 м при уровне на 01.05.2014 202,46 м.

3. Оперативные данные о работе ЕЭС за месяц.

3.1. Частота электрического тока

Единая энергосистема России с января по май 2014 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 5 месяцев 2013 и 2014 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
май	2013	-	-	00-44	-	742-27	100	00-49	-	-	-
	2014	-	-	02-41	-	741-17	100	00-02	-	-	-
5 месяцев	2013	-	-	01-31	-	3621-08	100	01-21	-	-	-
	2014	-	-	03-22,5	-	3620-26,5	100	00-11	-	-	-



3.2. Максимум потребляемой мощности в сравнении с аналогичным периодом прошлого года

Максимум нагрузки потребителей ЕЭС России в мае 2014 года зафиксирован 07.05.2014 в 11-00 (мск) при частоте электрического тока 49,98 Гц, среднесуточной температуре наружного воздуха 7,5°C (на 2,6°C ниже климатической нормы и на 3,6°C ниже среднесуточной температуры при прохождении максимума апреля 2013 года) и составил 115 604 МВт, что на 2,3 % выше, абсолютного максимума мая 2013 года. Максимальная нагрузка электростанций ЕЭС России в час прохождения максимума нагрузки потребителей составила 116 421 МВт.

Собственное максимальное потребление мощности по субъектам Российской Федерации в мае 2014 года представлено в таблице.

Собственное максимальное потребление мощности по субъектам Российской Федерации

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Максимум потребления мощности в отчетном месяце, МВт	В % к соответств. месяцу 2013 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2013 г., %
ЕЭС РОССИИ	115 604	102,3	154 709	105,2
ОЭС ЦЕНТРА	28 221	107,3	38 230	106,4
Белгородская область	1 809	96,3	2 162	102,2
Брянская область	596	111,8	793	99,4
Владимирская область	894	104,1	1 209	96,6
Вологодская область	1 669	101,9	2 025	103,8
Воронежская область	1 287	106,2	1 826	106,5
Ивановская область	493	109,3	691	105,5
Калужская область	860	131,3	1 126	105,4
Костромская область	484	103,9	645	98,5
Курская область	1 002	110,0	1 186	97,7
Липецкая область	1 410	100,4	1 798	105,5
Москва и Московская область	12 916	107,6	17 620	104,9
Орловская область	367	113,6	507	105,6
Рязанская область	807	106,0	1 155	114,2
Смоленская область	767	106,4	1 102	106,1
Тамбовская область	436	109,8	636	104,4
Тверская область	1 019	104,7	1 316	101,1
Тульская область	1 189	108,9	1 660	106,7
Ярославская область	1 077	104,5	1 430	104,2
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	12 884	101,2	17 493	102,1
Республика Марий-Эл	357	90,2	528	89,9
Республика Мордовия	457	108,8	572	98,6
Нижегородская область	2 498	93,0	3 591	97,1
Пензенская область	635	106,7	889	102,7
Самарская область	2 992	103,4	3 765	102,0
Саратовская область	1 543	100,5	2 104	102,2
Республика Татарстан	3 281	100,9	4 214	105,1
Ульяновская область	734	93,9	1 052	98,7
Чувашская республика	657	99,7	934	106,9
ОЭС УРАЛА	29 386	99,5	37 525	103,6
Республика Башкортостан	2 990	100,5	4 049	105,0



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Максимум потребления мощности в отчетном месяце, МВт	В % к соответств. месяцу 2013 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2013 г., %
Кировская область	1 006	104,8	1 244	100,2
Курганская область	555	93,6	763	99,7
Оренбургская область	1 873	103,7	2 327	100,8
Пермский край	2 805	103,1	3 702	105,0
Свердловская область	5 010	92,9	6 629	98,5
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	10 546	101,8	12 386	103,0
Удмуртская республика	1 213	103,1	1 555	102,6
Челябинская область	4 251	98,4	5 249	101,9
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	11 285	106,9	14 721	103,5
Архангельской области и Ненецкого АО	958	107,3	1 168	98,6
Калининградская область	579	111,8	843	105,5
Республика Карелия	942	103,4	1 192	103,8
Республика Коми	1 065	101,4	1 340	102,5
Мурманская область	1 428	100,6	1 852	102,0
Новгородская область	537	107,4	675	99,9
Псковская область	319	117,7	418	99,8
Санкт-Петербург и Ленинградская область	5 658	108,7	7 514	105,1
ОЭС ЮГА	10 107	99,2	14 586	104,5
Астраханская область	548	105,2	806	107,3
Волгоградская область	1 917	86,5	2 599	94,3
Республика Дагестан	738	110,3	1 171	106,8
Республика Ингушетия	101	107,4	135	108,0
Кабардино-Балкарская Республика	211	107,7	305	105,5
Республика Калмыкия	62	101,6	98	106,5
Карачаево-Черкесская Республика	160	96,4	216	100,9
Краснодарский край и Республика Адыгея	2 986	105,4	4 128	103,5
Ростовская область	2 219	107,9	2 950	103,3
Республика Северная Осетия-Алания	283	112,3	407	102,8
Ставропольский край	1 145	103,2	1 641	103,7
Чеченская республика	377	113,9	496	109,0
ОЭС СИБИРИ	23 148	98,5	30 123	99,0
Алтайский край и Республика Алтай	1 380	94,3	1 969	105,4
Республика Бурятия	669	100,1	972	100,3
Забайкальский край	964	101,6	1 237	95,7
Иркутская область	6 912	115,6	7 670	96,9
Кемеровская область	3 885	95,3	4 606	97,8
Красноярский край (без НТЭК) (*)	4 895	100,1	6 069	98,9
Новосибирская область	1 996	98,8	2 778	105,9
Омская область	1 308	96,2	1 802	99,4
Томская область	1 077	101,0	1 363	99,6
Республика Тыва	97	103,2	152	101,3
Республика Хакасия	1 949	97,8	2 135	94,8
ОЭС ВОСТОКА	3 705	100,4	5 314	98,7
Амурская область	949	99,4	1 336	95,4
Приморский край	1 531	96,7	2 182	98,7
Хабаровский край (**)	1 143	102,5	1 649	101,8
Южно-Якутский энергорайон	186	91,2	267	98,5



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

(**) – Без учета потребления мощности Николаевского энергорайона

4. Установленная мощность электростанций на 01.06.2014 г.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на конец отчетного периода (01.06.2014 г.) составила 227 823,62 МВт.

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

Электростанции	Установленная мощность, МВт	Доля в установленной мощности, %
ЕЭС России, всего	227 823,62	100,0
В том числе:		
тепловые электростанции	155 882,69	68,4
гидроэлектростанции	46 674,93	20,5
атомные электростанции	25 266,00	11,1

В мае 2014 года изменение установленной мощности электростанций ЕЭС России произошло за счет:

– перемаркировки действующего оборудования – 30,5 МВт.

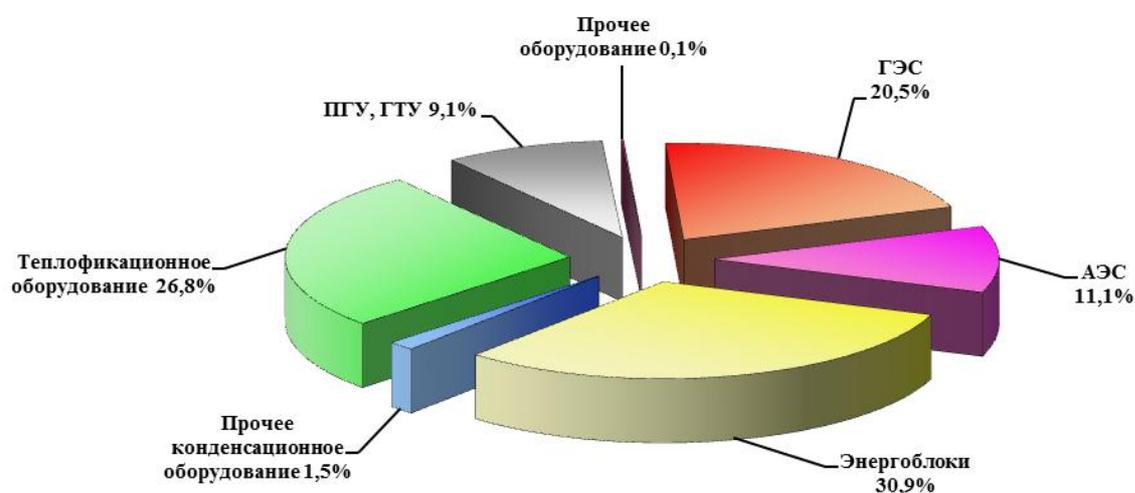
Фактические данные по увеличению энерго мощностей на электростанциях ЕЭС России в 2014 году за счет вводов нового оборудования по состоянию на 01.06.2014 приведены в таблице.

Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение уст. мощности, МВт	Тип изменения
ОЭС ЦЕНТРА			176,9	
ТЭЦ-9 Мосэнерго	№1	ГТУ	64,8	ввод
Вологодская ТЭЦ	№№4, 5	ПГУ	102,1	ввод
Рыбинская ГЭС	№2	ПЛ К91-ВБ-900	10,0	перемаркировка
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ			81,0	
Новочебоксарская ТЭЦ-3	№7	ПТ-80/100-130/13	81,0	ввод
ОЭС УРАЛА			1110,0	
Уфимская ТЭЦ-3	№4	Р-28/33-8,8/2,1	10,0	ввод
Южно-Уральская ГРЭС-2	№1	ПГУ	408,0	ввод
Нижневартовская ГРЭС	№3	ПГУ	388,0	ввод
Кировская ТЭЦ-4	№2	Тп-65/78-12,8	68,0	ввод
Ижевская ТЭЦ-1	№№8, 9	ПГУ	230,6	ввод
Пермская ТЭЦ-9	№12	ГТУ	5,4	перемаркировка
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА			5,0	
Псковская ГРЭС	№1	К-215-130-1	5,0	перемаркировка
ОЭС ЮГА			106,5	
ТЭЦ Туапсинского НПЗ	№№1, 2	ГТУ	94,0	ввод
Центральная Астраханская котельня		ПГУ-1	2,0	перемаркировка
Волжская ГЭС	№20	ПЛ-587-ВБ-930	10,5	перемаркировка



Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение уст. мощности, МВт	Тип изменения
ОЭС СИБИРИ			209,4	
Барнаульская ТЭЦ-2	№8	Т-65-130	65,0	ввод
ГТЭС "Двуреченская"	№№1-6	ГТУ	24,0	ввод
Назаровская ГРЭС	№7	К-500-240-1	65,0	перемаркировка
Томь-Усинская ГРЭС	№5	КТ-120-8,8-2М	35,4	перемаркировка
Беловская ГРЭС	№4	К-225-12,8-3М	20,0	перемаркировка
ЕЭС РОССИИ, всего			1688,8	

Структура установленной мощности электростанций ЕЭС России на 01.06.2014 по видам генерирующего оборудования представлена на рисунке.



5. Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце.

5.1. Основного энергетического оборудования

В мае 2014 года фактический объем выведенного в капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России составил 30974,8 МВт, что на 2 617,2 МВт (7,8 %) ниже запланированного годовым графиком плановых ремонтов основного энергетического оборудования электростанций ЕЭС России.

В соответствии с годовым графиком плановых ремонтов на 2014 год планировалось завершить капитальный и средний ремонт турбоагрегатов ТЭС и АЭС, гидроагрегатов ГЭС в 16 248,9 МВт. Фактически проведен капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования ТЭС, ГЭС и АЭС суммарной мощностью 12 902,0 МВт, что ниже плана на 3 346,4 МВт (20,6 %).

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

	Выведено в ремонт в 2014 году		В т.ч. отремонтировано в 2014 году	
	план	факт	план	факт
Капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования, всего (млн.кВт)	33,6	31,0	16,2	12,9
в том числе: капитальный и средний ремонт энергоблоков АЭС (млн.кВт)	11,3	11,3	5,4	5,0

5.2. 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			
				ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни		ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни			
				П					Р						
Январь	98	338	345	1178				349	818				835	242	69
				188	655	275	60		136	452	172	58			
Февраль	353	804	228	1535				191	1141				323	142	74
				540	856	82	57		404	609	71	57			
Март	1468	1931	132	3177				165	2558				174	132	81
				1415	1522	100	140		1199	1143	79	137			
Апрель	2043	2648	130	4435				167	3643				178	138	82
				2088	2184	81	82		1768	1716	92	67			
Май	2282	2757	121	3814				138	3123				137	113	82
				2056	1610	78	70		1779	1206	68	70			
2014 год	6244	8478	136	14139				167	11283				181	133	80
				6287	6827	616	409		5286	5126	482	389			

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, %.



6. Готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии за месяц.

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

6.1. Участие в общем первичном регулировании частоты электрического тока (ОПРЧ).

Мощность генерирующего оборудования, готового к участию в ОПРЧ, составила 170 848 МВт, не готового к участию в ОПРЧ – 21 109 МВт, мощность генерирующего оборудования, не имеющего технической возможности участия в ОПРЧ – 23 194 МВт.

6.2. Предоставление диапазона регулирования реактивной мощности.

На объекты управления Системным оператором отдано 1199 диспетчерских команд на регулирование реактивной мощности, из них 9 команд (0,8 % от общего количества) признано невыполненными, при этом по 20 объектам управления участниками до начала расчетного периода заявлено снижение диапазона регулирования реактивной мощности.

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

На ГЭС, участвующих в оперативном вторичном регулировании частоты электрического тока и перетоков активной мощности, Системным оператором отдано 1432 диспетчерские команды, из них 14 команд (1 % от общего количества) признаны невыполненными. Не подтверждена возможность участия в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности для 14 ГТПГ ГЭС.

6.4. Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.

Среднемесячная величина снижения максимальной мощности генерирующего оборудования, готовой к несению нагрузки, в мае 2014 г. составила 44 520 МВт, в т.ч.:

- плановое ремонтное снижение мощности – 40 379 МВт;
- неплановое снижение мощности – 4 141 МВт (10,3 % 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	15 946
Плановое ремонтное снижение мощности, МВт	40 379
Неплановое снижение мощности, в том числе:	4 141
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	1 281
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	1 219
Снижение максимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	1 327
Снижение максимальной мощности в час фактической поставки, МВт	130
Несоблюдение заданного СО состава оборудования, МВт	184
Неплановое увеличение мощности, в том числе:	33
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	14
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	15
Увеличение минимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	2
Увеличение минимальной мощности в час фактической поставки, МВт	2
Параметры маневренности, в том числе:	3
Отступление от норм времени включения оборудования, МВт	0
Несоблюдение нормативного времени включения оборудования, МВт	3
Изменение скорости набора/сброса нагрузки, МВт	0

* Показатели способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии приведены как среднечасовые значения в МВт за отчетный период.

7. Соблюдение объемов и сроков ремонтов электросетевого хозяйства, подлежащих мониторингу, в мае 2014 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 193 объектов (5,7 % от общего числа объектов мониторинга), из них:

- в плановом ремонте находится 135 объектов;
- во внеплановом ремонте – 58 объект (43 % от количества объектов, находившихся в плановом ремонте).

Класс напряжения	Количество объектов мониторинга, N	Плановые ремонты, Nпл	Неплановые ремонты	
			n1	n2
все напряжения	3 387	135	39	19
В том числе:				
500 кВ и выше	602	34	5	4
330 кВ	318	16	8	2
220 кВ	2 467	85	26	13

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 месяц 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 месяц 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 месяц 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 неплановом) с нарушением сроков подачи заявок.

8. Информация о технологических резервах мощности по производству электрической энергии за месяц.

Среднемесячные значения резервов активной мощности за май 2014 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	12 896	954	1 349	1 506	1 630	1 325	6 132
Резерв используемый	7 108	954	1 345	1 506	888	1 233	1 182

9. Параметры расчетной модели оптового рынка электроэнергии за месяц.

По состоянию на 01.06.2014 расчетная модель оптового рынка электроэнергии включает в себя:

- узлов – 8 503;
- ветвей – 13 188;
- сечений – 802;
- агрегатов (режимных генерирующих единиц) – 1 238;
- электростанций – 652;
- энергоблоков – 2 400.

10. Информация за месяц 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

май 2014 года (на час максимума 1-ой синхронной зоны ЕЭС России) — 13390 МВт.

11. Функционирование балансирующего рынка за месяц.

11.1. Ценовые показатели балансирующего рынка

Ценовые показатели за май 2014 г.	руб./МВт ч	% к предыдущему месяцу
Европейская зона:		
— средний индикатор БР	1 110	4,8
Сибирская зона:		
— средний индикатор БР	511	-13,5

11.2. Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе

Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе за май 2014 г., тыс. МВт·ч	АЭС	ГЭС	ТЭС	Итого
1-ая ценовая зона:				
— ИВ1-	-94,7	-43,9	-813,3	-951,9
— ИВ1+	55,8	31,8	726,6	814,2
— ИВ01-	-6,3	-92,2	-268,9	-367,4
— ИВ01+	6,7	92,3	269,2	368,2
— ИВ0-	-9,9	-115,2	-247,9	-373,0
— ИВ0+	0,4	130,9	451,6	582,9
2-ая ценовая зона:				
— ИВ1-	0,0	-88,7	-163,3	-252,0
— ИВ1+	0,0	97,1	218,4	315,5
— ИВ01-	0,0	-40,5	-35,7	-76,2
— ИВ01+	0,0	40,0	36,9	76,9
— ИВ0-	0,0	-306,6	-11,1	-317,7
— ИВ0+	0,0	107,6	28,1	135,7
Неценовые зоны Европейской части:				
— ИВ0-	0,0	0,0	-12,8	-12,8
— ИВ0+	0,0	0,0	5,9	5,9
ОЭС Востока:				
— ИВ0-	0,0	-73,7	-7,8	-81,5
— ИВ0+	0,0	55,6	26,8	82,4

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

* показатели ТЭС приведены без учета электростанций промышленных предприятий.

