



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

**Информационный обзор**

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

(оперативные данные)

**Февраль 2011 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 февраль 2011 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 01.03. 2011 г.....	11
5.	Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце.....	12
5.1.	Основного энергетического оборудования.....	12
5.2.	Сетевого оборудования (ЛЭП 220 кВ и выше).....	13
6.	Готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии за месяц	14
7.	Мониторинг соблюдения объемов и сроков ремонтов электросетевого хозяйства за месяц.....	15
8.	Информация о технологических резервах мощности по производству электрической энергии за месяц.....	14
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.....	17
11.1.	Ценовые показатели балансирующего рынка.....	17
11.2.	Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе.....	17

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

В феврале 2011 года производство электроэнергии в ЕЭС России составило 90,9 млрд кВт·ч.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 61,1 млрд кВт·ч. Выработка ТЭС за тот же период составила 11,3 млрд кВт·ч, выработка АЭС – 13,9 млрд кВт·ч, выработка электростанций, являющихся частью технологических комплексов промышленных предприятий и предназначенные в основном для снабжения их электроэнергией (электростанций промышленных предприятий) – 4,7 млрд кВт·ч.

Выработка и потребление электроэнергии по ЕЭС России и ОЭС за февраль и нарастающим итогом с начала 2011 года приведены в таблицах.

### Выработка электроэнергии

ОЭС	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2010 г.
<b>ЕЭС России</b>	<b>90930,7</b>	<b>101,5</b>	<b>190152,1</b>	<b>100,6</b>
ОЭС Центра	22184,2	100,1	45456,5	97,0
ОЭС Средней Волги	9598,4	98,4	20051,1	97,2
ОЭС Урала	22092,0	101,1	46060,3	100,1
ОЭС Северо-Запада	9540,1	108,6	20038,8	108,1
ОЭС Юга	7101,7	114,8	14384,1	109,7
ОЭС Сибири	17447,9	97,5	37801,0	100,4
ОЭС Востока	2966,4	101,3	6360,3	101,8

### Потребление электроэнергии

ОЭС	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2010 г.
<b>ЕЭС России</b>	<b>89280,6</b>	<b>101,2</b>	<b>186883,8</b>	<b>100,4</b>
ОЭС Центра	20398,2	102,5	41943,1	99,4
ОЭС Средней Волги	9613,6	102,8	19758,1	100,2
ОЭС Урала	21910,1	101,6	46068,2	101,6
ОЭС Северо-Запада	8628,0	103,6	17802,9	100,7
ОЭС Юга	7782,5	107,0	15992,8	104,5
ОЭС Сибири	18099,8	95,6	39195,4	98,1
ОЭС Востока	2848,4	100,2	6123,3	101,7

Оперативные данные по выработке электроэнергии по субъектам Российской Федерации в феврале и нарастающим итогом с начала 2011 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 2010 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2010 г.
<b>ЕЭС РОССИИ</b>	<b>90930,7</b>	<b>101,5</b>	<b>190152,1</b>	<b>100,6</b>
<b>ОЭС ЦЕНТРА</b>	<b>22184,2</b>	<b>100,1</b>	<b>45456,5</b>	<b>97,0</b>
Белгородская область	78,8	102,7	172,2	100,4
Брянская область	19,4	239,1	41,0	280,7
Владимирская область	246,2	103,4	509,9	98,9
Вологодская область	619,4	102,9	1298,0	103,1
Воронежская область	673,4	54,7	1382,3	51,9
Ивановская область	234,2	93,7	472,5	92,3
Калужская область	14,7	76,1	35,5	83,5
Костромская область	1363,7	106,5	2813,8	100,6
Курская область	2748,3	95,8	5717,5	98,3
Липецкая область	438,2	109,9	911,5	109,4
Москва и Московская область	8694,6	113,0	17772,7	106,8
Орловская область	135,5	101,8	277,0	93,5
Рязанская область	1039,0	118,8	2075,9	105,0
Смоленская область	1675,4	68,2	3533,3	70,3
Тамбовская область	157,2	117,0	326,5	119,4
Тверская область	2927,8	106,0	5913,3	104,4
Тульская область	689,8	101,0	1348,3	94,6
Ярославская область	428,6	94,6	855,3	93,3
<b>ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ</b>	<b>9598,4</b>	<b>98,4</b>	<b>20051,1</b>	<b>97,2</b>
Республика Марий-Эл	119,0	99,1	256,4	98,8
Республика Мордовия	189,5	128,5	392,8	122,2
Нижегородская область	989,7	97,6	2023,6	94,2
Пензенская область	181,1	106,8	378,9	102,8
Самарская область	1952,7	94,3	4086,2	93,2
Саратовская область	2934,5	94,1	6393,2	98,4
Республика Татарстан	2327,7	104,3	4662,5	97,1
Ульяновская область	375,4	97,2	791,4	96,1
Чувашская республика	528,8	106,6	1066,1	103,3
<b>ОЭС УРАЛА</b>	<b>22092,0</b>	<b>101,1</b>	<b>46060,3</b>	<b>100,1</b>
Республика Башкортостан	2323,7	102,8	4853,9	101,5
Кировская область	430,6	94,5	929,4	93,7
Курганская область	219,9	89,2	459,3	98,1
Оренбургская область	1532,8	107,2	3311,8	109,4
Пермский край	2594,1	103,5	5375,0	102,0
Удмуртская республика	307,5	98,2	648,2	100,6
Свердловская область	4499,2	93,7	9457,3	95,7
Тюменская энергосистема	7857,3	106,3	16404,9	103,5
Челябинская область	2326,9	95,2	4620,5	90,9
<b>ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА</b>	<b>9540,1</b>	<b>108,6</b>	<b>20038,8</b>	<b>108,1</b>
Архангельская область	625,8	98,6	1312,1	98,0
Республика Карелия	380,8	94,6	729,1	82,6
Республика Коми	841,0	103,0	1771,7	103,9
Мурманская область	1620,5	103,4	3358,1	101,0

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2010 г.
Санкт-Петербург и Ленинградская область	5329,6	111,1	11411,1	112,3
Псковская область	205,3	101,1	360,9	87,9
Новгородская область	69,9	100,4	139,4	88,8
Калининградская область	467,2	156,9	956,4	173,7
<b>ОЭС ЮГА</b>	<b>7101,7</b>	<b>114,8</b>	<b>14384,1</b>	<b>109,7</b>
Астраханская область	242,1	89,2	493,4	88,4
Волгоградская область	1318,5	101,4	2748,3	96,9
Республика Дагестан	304,9	71,3	656,2	77,2
Республика Ингушетия	0,0	0,0	0,0	0,0
Республика Кабардино-Балкария	10,2	71,9	27,2	90,3
Республика Карачаево-Черкесия	0,0	0,0	0,0	0,0
Республика Калмыкия	0,0	0,0	0,0	0,0
Краснодарский край	579,8	106,6	1168,1	98,3
Чеченская республика	0,0	0,0	0,0	0,0
Ростовская область	2765,6	142,2	5593,0	137,7
Республика Северная Осетия	13,5	100,8	30,5	100,8
Ставропольский край	1867,1	111,8	3667,4	103,0
<b>ОЭС СИБИРИ</b>	<b>17447,9</b>	<b>97,5</b>	<b>37801,0</b>	<b>100,4</b>
Алтайский край	588,9	75,7	1358,5	87,2
Республика Бурятия	424,8	88,7	928,9	93,7
Иркутская область	5344,8	93,8	11504,4	95,4
Красноярский край (без НТЭК) (*)	4313,1	90,0	9111,8	89,3
Республика Хакасия	1575,6	382,1	3401,9	480,3
Кемеровская область	2229,4	91,2	4875,3	94,9
Новосибирская область	1206,2	83,2	2708,4	88,7
Омская область	668,4	93,9	1455,6	95,5
Томская область	468,0	96,0	1073,8	97,1
Забайкальский край	622,7	99,3	1369,4	103,9
Республика Тыва	6,0	98,4	13,0	99,4
<b>ОЭС ВОСТОКА</b>	<b>2966,4</b>	<b>101,3</b>	<b>6360,3</b>	<b>101,8</b>
Амурская область	1054,8	94,3	2234,6	93,4
Приморский край	862,5	108,5	1859,6	109,4
Хабаровский край (**)	761,9	95,1	1662,0	97,2
Южно-Якутский энергорайон	287,2	135,0	604,1	134,4

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

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

Оперативные данные по потреблению электроэнергии по субъектам Российской Федерации в феврале и нарастающим итогом с начала 2011 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 2010 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2010 г.
<b>ЕЭС РОССИИ</b>	<b>89280,6</b>	<b>101,2</b>	<b>186883,8</b>	<b>100,4</b>
<b>ОЭС ЦЕНТРА</b>	<b>20398,2</b>	<b>102,5</b>	<b>41943,1</b>	<b>99,4</b>
Белгородская область	1216,8	105,6	2517,4	103,2
Брянская область	395,6	102,4	809,0	99,3
Владимирская область	648,3	102,8	1336,9	99,8
Вологодская область	1186,9	107,2	2490,2	105,8
Воронежская область	909,6	104,1	1857,8	99,3
Ивановская область	353,4	100,0	727,4	97,7
Калужская область	467,9	100,8	963,6	98,5
Костромская область	349,2	101,1	714,2	97,3
Курская область	714,1	99,0	1481,7	98,3
Липецкая область	902,9	101,4	1899,2	99,0
Москва и Московская область	9153,4	103,0	18701,6	99,5
Орловская область	250,4	101,2	514,2	98,0
Рязанская область	564,9	99,2	1165,8	94,3
Смоленская область	559,8	93,9	1139,2	91,4
Тамбовская область	323,9	102,3	666,3	99,0
Тверская область	719,0	101,8	1489,3	98,9
Тульская область	925,0	100,3	1907,0	97,8
Ярославская область	757,1	103,8	1562,3	101,9
<b>ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ</b>	<b>9613,6</b>	<b>102,8</b>	<b>19758,1</b>	<b>100,2</b>
Республика Марий-Эл	299,6	97,3	602,7	92,6
Республика Мордовия	284,4	102,5	591,6	100,0
Нижегородская область	2035,0	103,6	4163,0	100,6
Пензенская область	416,1	101,3	852,6	98,5
Самарская область	2098,8	103,2	4345,5	101,7
Саратовская область	1185,3	102,7	2439,4	99,6
Республика Татарстан	2260,9	103,0	4640,8	100,3
Ульяновская область	547,3	101,0	1121,0	99,4
Чувашская республика	486,2	103,0	1001,5	100,5
<b>ОЭС УРАЛА</b>	<b>21910,1</b>	<b>101,6</b>	<b>46068,2</b>	<b>101,6</b>
Республика Башкортостан	2192,0	102,3	4612,2	102,6
Кировская область	679,6	103,9	1417,8	102,3
Курганская область	418,3	100,2	881,8	101,1
Оренбургская область	1408,9	101,9	2941,7	101,1
Пермский край	2065,6	101,6	4306,6	100,7
Удмуртская республика	812,3	105,0	1677,9	103,2
Свердловская область	3941,0	103,2	8250,8	103,2
Тюменская энергосистема	7186,2	99,0	15279,8	99,2
Челябинская область	3206,2	103,8	6699,6	105,4
<b>ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА</b>	<b>8628,0</b>	<b>103,6</b>	<b>17802,9</b>	<b>100,7</b>
Архангельская область	718,0	101,9	1500,8	99,9
Республика Карелия	797,1	101,7	1665,3	99,9
Республика Коми	800,1	102,6	1658,4	101,2
Мурманская область	1239,2	103,3	2550,1	100,4

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВт·ч	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВт·ч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2010 г.
Санкт-Петербург и Ленинградская область	4069,4	104,2	8364,1	101,2
Псковская область	206,7	103,3	424,7	97,9
Новгородская область	386,0	105,5	798,2	101,2
Калининградская область	411,5	105,3	841,3	100,5
<b>ОЭС ЮГА</b>	<b>7782,5</b>	<b>107,0</b>	<b>15992,8</b>	<b>104,5</b>
Астраханская область	398,1	100,6	817,2	99,3
Волгоградская область	1694,0	103,0	3496,1	101,7
Республика Дагестан	560,0	111,4	1161,2	109,1
Республика Ингушетия	57,5	108,6	121,7	107,4
Республика Кабардино-Балкария	141,4	101,6	296,7	103,0
Республика Карачаево-Черкесия	117,0	109,8	242,0	106,4
Республика Калмыкия	44,7	99,6	92,7	96,5
Краснодарский край	1920,3	111,2	3916,7	108,0
Чеченская республика	217,0	106,5	456,6	104,3
Ростовская область	1597,1	107,7	3255,9	104,1
Республика Северная Осетия	212,9	104,4	438,9	102,6
Ставропольский край	822,5	106,5	1697,1	103,7
<b>ОЭС СИБИРИ</b>	<b>18099,8</b>	<b>95,6</b>	<b>39195,4</b>	<b>98,1</b>
Алтайский край	1002,3	92,6	2190,2	97,1
Республика Бурятия	521,9	96,0	1139,6	97,7
Иркутская область	4698,3	95,3	10180,3	97,8
Красноярский край (без НТЭК) (*)	3738,2	94,2	8134,5	96,9
Республика Хакасия	1435,0	96,3	3076,6	97,9
Кемеровская область	2845,9	98,8	6132,9	101,4
Новосибирская область	1347,3	93,6	2936,2	97,3
Омская область	962,9	97,4	2070,9	98,9
Томская область	785,8	93,7	1696,6	96,0
Забайкальский край	685,8	99,1	1470,3	99,9
Республика Тыва	76,4	97,3	167,3	100,9
<b>ОЭС ВОСТОКА</b>	<b>2848,4</b>	<b>100,2</b>	<b>6123,3</b>	<b>101,7</b>
Амурская область	694,2	103,8	1471,0	103,8
Приморский край	1166,5	100,3	2528,9	102,1
Хабаровский край (**)	847,7	96,9	1831,7	99,6
Южно-Якутский энергорайон	140,0	103,4	291,7	101,5

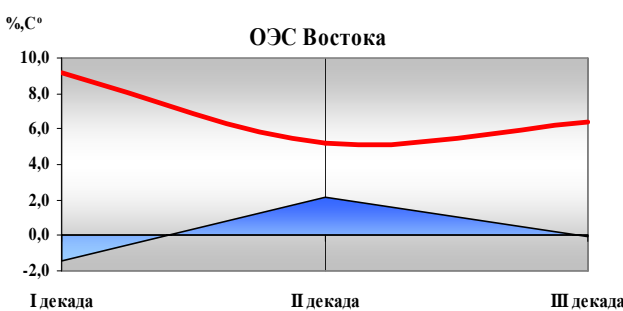
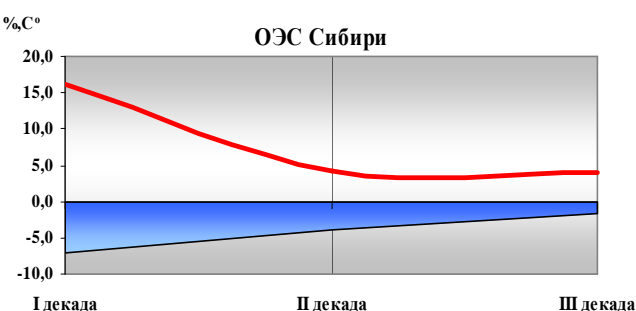
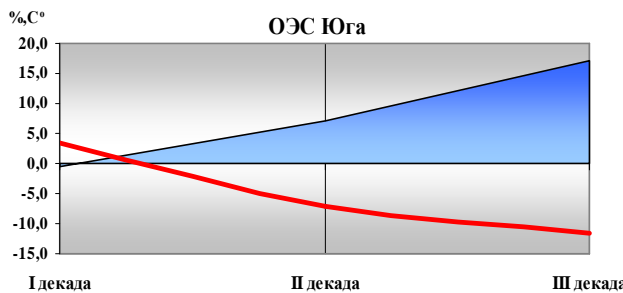
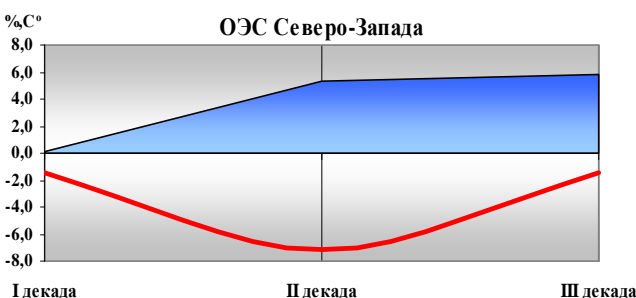
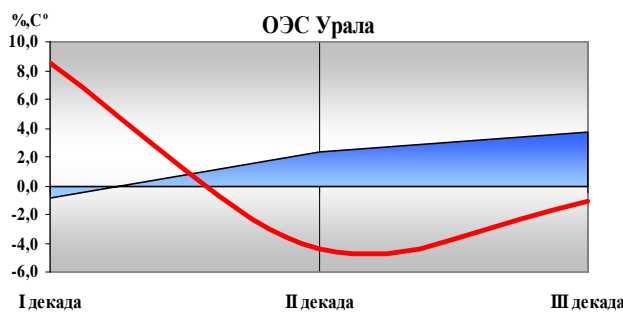
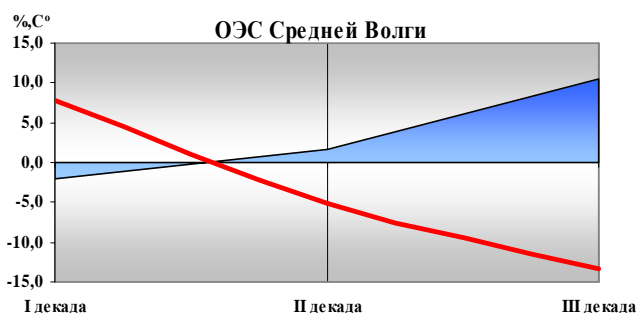
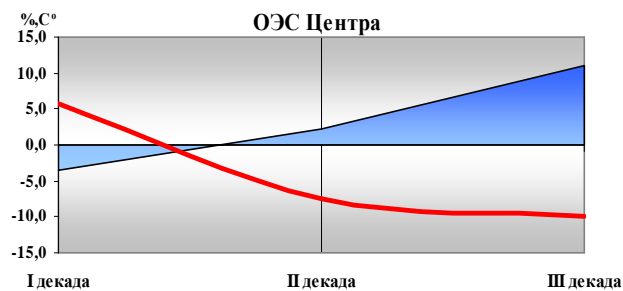
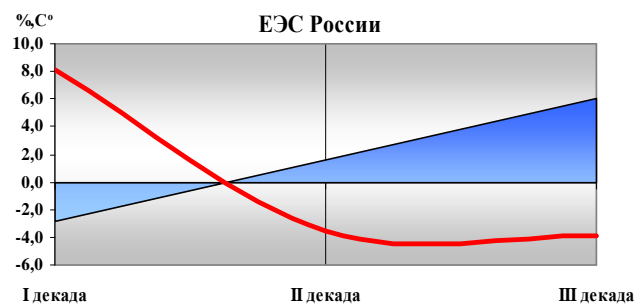
(\*) – Без учета потребления электроэнергии Норильско-Таймырского энергоузла;

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

На рисунке представлена динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии в феврале 2011 года в сравнении с аналогичным периодом 2010 года и динамика отклонения среднедекадной температуры наружного воздуха от ее значения в аналогичный период 2010 года по ЕЭС России и ОЭС.



**Динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии  
и среднедекадной температуры наружного воздуха в феврале 2011 года  
в сравнении с аналогичным периодом 2010 года.**



- — отклонение среднедекадной температуры наружного воздуха в феврале 2011 года (°C) от аналогичного периода 2010 года;
- относительная величина изменения потребления электроэнергии в феврале 2011 года (%) от аналогичного периода 2010 года.



## 2. Режим работы основных ГЭС и каскадов ГЭС ЕЭС России за февраль 2011 года

Сводные гидрологические показатели основных каскадов и водохранилищ представлены в таблице.

**Гидрологические показатели основных каскадов и водохранилищ**

Каскад, водохранилище	Полезная емкость						Приток к среднемноголетнему
	Факт 01.02.11	Факт 01.03.11	Δ факт 01.03.11 к факт 01.02.11	Средне-многолет. на 01.03.	Δ факт 01.03.11 к среднемн.	Факт 01.03.11 к средне-многолет.	Факт февраль
	км <sup>3</sup>	км <sup>3</sup>	км <sup>3</sup>	км <sup>3</sup>	км <sup>3</sup>	%	%
Волжско-Камский каскад	39,7	34,1	-5,6	43,4	-9,3	79	120
Ангарский каскад	60,3	54,5	-5,8	48,6	5,9	112	83
Красноярское водохранилище	14,1	11,0	-3,1	10,1	0,9	109	100
Зейское водохранилище	24,6	22,5	-2,1	17,9	4,6	126	120

ГЭС Волжско-Камского каскада работали в соответствии с установленным Федеральным агентством водных ресурсов (ФАВР) режимом.

На 01.03.2011 уровень основного регулирующего водохранилища ОЭС Юга – Чиркейского составил 322,69 м при уровне на 01.02.2011 336,26 м.

Уровень Саяно-Шушенского водохранилища на 01.03.2011 составил 520,85 м при отметке на 01.02.2011 525,49 м и среднемноголетнем уровне 518,10 м. Фактический средний расход воды Саяно-Шушенского гидроузла за февраль составил 1094 м<sup>3</sup>/с.

Гидроэлектростанции Ангарского каскада и замыкающая Енисейский каскад Красноярская ГЭС работали с расходами воды, установленными Енисейским Бассейновым водным управлением (БВУ), с учетом режимных условий ОЭС Сибири и ледовой обстановки в нижних бьефах гидроузлов.

Зейская ГЭС работала с установленным Амурским БВУ среднесуточным расходом 850±100 м<sup>3</sup>/с.

## 3. Оперативные данные о работе ЕЭС за месяц

### 3.1. Частота электрического тока

Единая энергосистема России с января по февраль 2011 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 2 месяца 2010-2011 годов**

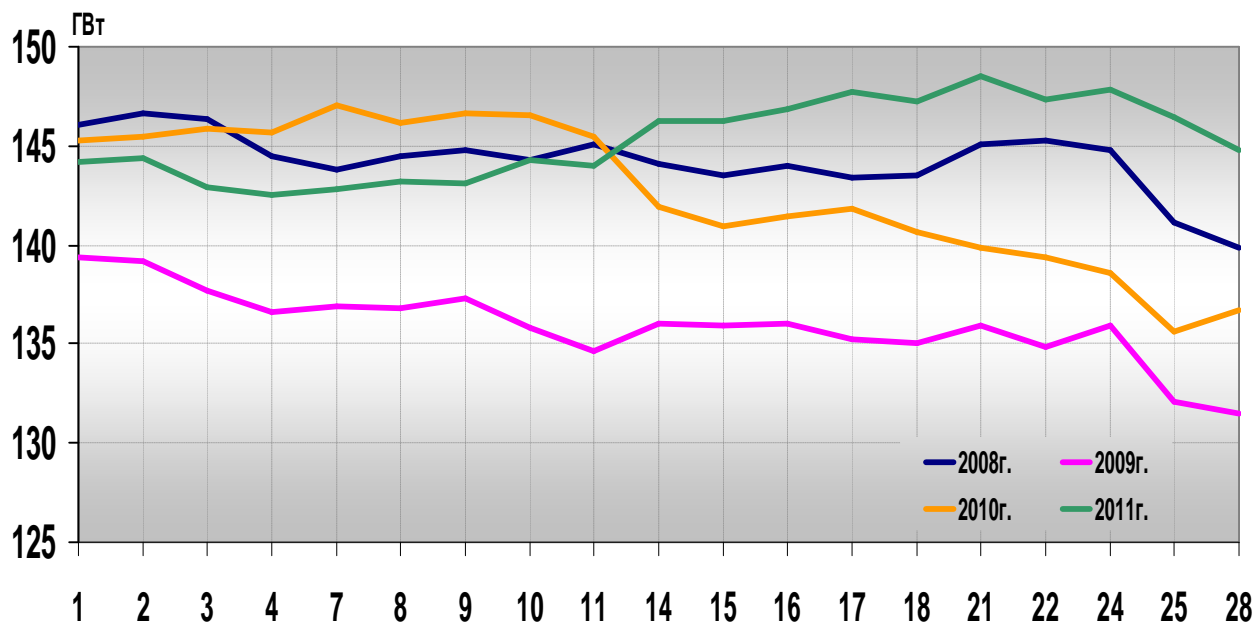
Период	Год	Ниже 49,8 Гц		49,8-49,95 Гц		49,95- 50,05 Гц		50,05- 50,2 Гц		Выше 50,2 Гц	
		час-мин	% от календарного времени	час-мин	% от календарного времени	час-мин	% от календарного времени	час-мин	% от календарного времени	час-мин	% от календарного времени
февраль	2010	-	-	0-00	-	671-55	100	0-05	-	-	-
	2011	-	-	0-02	-	671-57	100	0-01	-	-	-
2 месяца	2010	-	-	0-00	-	1415-50	100	0-10	-	-	-
	2011	-	-	0-02	-	1415-53	100	0-05	-	-	-

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

Максимум нагрузки потребителей ЕЭС России в феврале 2011 года зафиксирован 21.02.2011 в 19-00 (мск) при частоте электрического тока 50,01 Гц, среднесуточной температуре наружного воздуха -18,3°С (на 3,6°С ниже климатической нормы и на 2,6°С выше 2010 года) и составил 146639 МВт, что на 0,7 % выше, абсолютного максимума февраля 2010 года. Максимальная нагрузка электростанций ЕЭС России в час прохождения максимума нагрузки потребителей составила 148860 МВт.

Динамика изменения максимального потребления мощности в ЕЭС России по рабочим дням февраля 2011 года в сравнении с аналогичным показателем 2008-2010 годов представлена на рисунке.

**График изменения максимального потребления мощности ЕЭС России по рабочим дням февраля 2008-2011 годов.**



Собственное максимальное потребление мощности ЕЭС России и ОЭС в феврале 2011 года представлено в таблице.

### Потребление мощности ЕЭС России и ОЭС

ОЭС	Максимум потребления мощности в феврале 2011 г., МВт	В % к соответств. месяцу 2010 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2010 г., %
<b>ЕЭС России</b>	<b>146639</b>	<b>+ 0,7</b>	<b>147671</b>	<b>-1,0</b>
ОЭС Центра	35761	+ 2,9	35761	-3,1
ОЭС Средней Волги	16953	+ 4,9	16953	+ 1,0
ОЭС Урала	35292	+ 1,1	35988	+ 0,2
ОЭС Северо-Запада	14877	+ 5,0	14877	-0,1
ОЭС Юга	13770	+ 3,3	13770	+ 0,9
ОЭС Сибири	29259	-6,0	31158	-1,8
ОЭС Востока	4893	-1,9	5260	+ 0,9

#### 4. Установленная мощность электростанций на 01.03. 2011 г.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на конец отчетного периода (01.03.2011 г.) составила 215068,6 МВт.

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

Электростанции	Установленная мощность, МВт	Доля в установленной мощности, %
<b>ЕЭС России, всего</b>	<b>215124,3</b>	<b>100</b>
В том числе:		
тепловые электростанции	135008,0	62,8
гидроэлектростанции	44 230,7	20,6
атомные электростанции	24 266,0	11,3
электростанции промышленных предприятий (ТЭС и ГЭС)	11619,6	5,4

Ввод новой мощности в феврале 2011 года на электростанциях ЕЭС России составил 18,74 МВт.

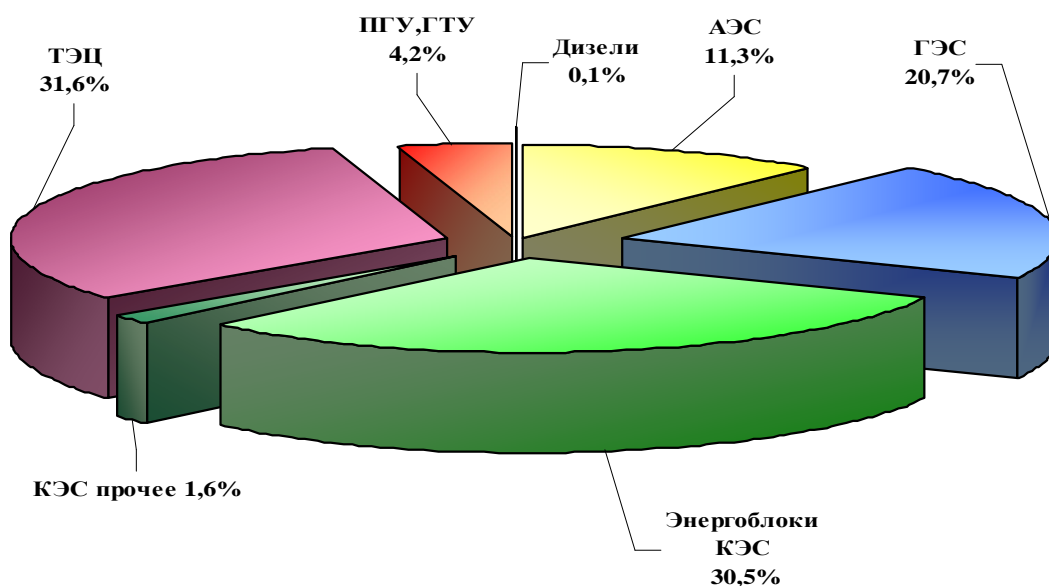
Увеличение установленной мощности электростанций ЕЭС России за счет модернизации действующего оборудования электростанций – 7 МВт.

Фактические данные по увеличению энерго мощностей на электростанциях ЕЭС России за счет вводов нового и модернизации действующего оборудования по состоянию на 01.03.2011 приведены в таблице.

Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение уст. мощности, МВт	Тип изменения
<b>ОЭС УРАЛА</b>			<b>230,74</b>	
Тюменская ТЭЦ-1	№ 2	ПГУ	190	ввод
Уфимская ТЭЦ-1		ГТУ	18,74	ввод
Северо-Лабатьюганская ГТЭС-2	№1-3	ГТУ	36	ввод
Ново-Свердловская ТЭЦ	№5	Т-117-130	7	модернизация
Сакмарская ТЭЦ	№ 1	ПТ-65-130/13	5	модернизация
<b>ОЭС СИБИРИ</b>			<b>5,0</b>	
Минусинская ТЭЦ	№ 1	ПТ-85/100-130/13	5	модернизация
<b>ЕЭС РОССИИ, всего</b>			<b>266,74</b>	



Структура установленной мощности электростанций ЕЭС России на 01.03.2011 по видам генерирующего оборудования представлена на рисунке.



## 5. Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце

### 5.1. Основного энергетического оборудования

По состоянию на 01.03.2011 фактический объем выведенного в капитальный и средний ремонт составил:

- генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России – 4231,8 МВт, что на 129 МВт (3,1 %) выше запланированного годовым графиком плановых ремонтов основного энергетического оборудования электростанций ЕЭС России 2011 года;
- энергетических котлов электростанций ЕЭС России – 8545 т/ч, что на 165 т/ч (1,97 %) выше запланированного годовым графиком ремонтов.

В соответствии с годовым графиком плановых ремонтов за январь-февраль 2011 года планировалось завершить капитальный и средний ремонт



турбоагрегатов ТЭС и гидроагрегатов ГЭС в объеме 583,5 МВт. Фактически проведен капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования ТЭС, ГЭС и АЭС суммарной мощностью 2583,5 МВт, что выше плана на 2000,5 МВт (342,8 %). Превышение объёмов капитальных и средних ремонтов генерирующего оборудования от запланированного годовым графиком ремонтов обусловлено досрочным проведением и окончанием:

- капитального ремонта энергоблока № 2 Балаковской АЭС;
- капитального ремонта гидроагрегата № 2 Красноярской ГЭС;
- капитального ремонта ГТУ12 энергоблока № 1 Северо-Западной ТЭЦ;
- среднего ремонта энергоблока № 9 Рефтинской ГРЭС.

Выполнены капитальные и средние ремонты энергетических котлов на тепловых электростанциях ЕЭС России в объеме 3860 т/ч.

Данные о ходе ремонтной кампании генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России в феврале 2011 года представлены в таблице.

	Выведено в ремонт на 1.03.2011		В т.ч. отремонтировано на 1.03.2011	
	план	факт	план	факт
<b>Турбоагрегаты, млн кВт</b>				
Капитальный и средний ремонт, всего	4,1	4,2	0,6	2,6
Капитальный ремонт энергоблоков ТЭС 150 МВт и выше	-	-	-	0,2
Средний ремонт энергоблоков ТЭС 150 МВт и выше	-	0,5	-	0,5
Капитальный и средний ремонт энергоблоков АЭС	2,0	2,0	-	1,0
<b>Энергетические котлы, т/ч</b>				
Всего капитальный и средний ремонт	8380	8545	1140	3860

## 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 %
				ПЛ	НПЛ	НО	АВ		ПЛ	НПЛ	НО	АВ			
	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни	ЛЭП/дни			
	Г	М	П				Р								
Январь	130	263	202	<b>921</b>				485	<b>603</b>				403	55	71
				181	440	281	39		133	295	191	37			
Февраль	249	685	275	<b>1333</b>				195	<b>888</b>				357	130	67
				507	566	243	20		352	308	212	18			
2 месяца 2011 года	379	948	250	<b>2254</b>				238	<b>1544</b>				407	163	69
				688	1006	504	59		485	603	403	55			

ПЛ – плановые заявки;

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 156 423 МВт, не готового к участию в ОПРЧ – 24 444 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 1250 диспетчерских команд на регулирование реактивной мощности, и все они признаны выполненными, при этом по 13 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, участвующие в оперативном вторичном регулировании частоты и перетоков, системным оператором отданы 1788 диспетчерских команд, из них 34 команд (1,9 % от общего количества) признано невыполненными. Не выявлено случаев неудовлетворительного участия ГЭС в автоматическом вторичном регулировании частоты.



#### 6.4. Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.

Среднемесячная величина снижения максимальной мощности генерирующего оборудования, готовой к несению нагрузки, в феврале 2011 г. составила 18 865 МВт, в т.ч.:

- плановое ремонтное снижение мощности – 13 669 МВт;
- неплановое снижение мощности – 5 196 МВт (38 % от объема планового снижения).

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

<b>Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии</b>	
Ограничения установленной мощности, МВт	12016
Плановое ремонтное снижение мощности, МВт	13669
<b>Неплановое снижение мощности, в том числе:</b>	<b>5196</b>
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	2097
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	1791
Снижение максимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	1098
Снижение максимальной мощности в час фактической поставки, МВт	62
Несоблюдение заданного СО состава оборудования, МВт	148
<b>Неплановое увеличение мощности, в том числе:</b>	<b>132</b>
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	11
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	100
Увеличение минимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	18
Увеличение минимальной мощности в час фактической поставки, МВт	3
<b>Параметры маневренности, в том числе:</b>	<b>2</b>
Несоблюдение нормативного времени включения оборудования, МВт	0
Отступление от норм времени включения оборудования, МВт	2
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 феврале 2011 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 45 объектов (1,5 % от общего числа объектов мониторинга), из них:

- в плановом ремонте находилось 16 объектов;
- во внеплановом ремонте – 29 объектов (181,3 % от количества объектов, находившихся в плановом ремонте).



Класс напряжения	Количество объектов мониторинга, N	Плановые ремонты, Nпл	Неплановые ремонты	
			n1	n2
	3162	16	19	10
В том числе:				
500 кВ и выше	524	2	4	1
330 кВ	300	3	2	2
220 кВ	2338	11	13	7

**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 февраль 2011 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	11512	1338	1639	1638	1317	997	4584
Резерв используемый	7198	1338	1639	1638	560	848	1175





## 9. Параметры расчетной модели оптового рынка электроэнергии за месяц

По состоянию на 01.03.2011 расчетная модель оптового рынка электроэнергии включает в себя:

- узлов – 7981
- ветвей – 12321
- сечений – 665
- агрегатов (режимных генерирующих единиц) – 1027
- электростанций – 588
- энергоблоков – 2300.

## 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 февраль 2011 года (на час максимума 1-ой синхронной зоны ЕЭС России) — 12 524 МВт.

## 11. Функционирование балансирующего рынка за месяц

### 11.1. Ценовые показатели балансирующего рынка

Ценовые показатели за февраль 2011 г.	руб./МВт ч	% к предыдущему месяцу
Европейская зона:		
— средний индикатор БР	1043,2	20,7
Сибирская зона:		
— средний индикатор БР	543,2	4,5

### 11.2. Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе

Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе за февраль 2011 г., тыс. МВт·ч	АЭС	ГЭС	в т.ч. ГЭС в рег.	ТЭС	Итого
<b>1-ая ценовая зона:</b>					
— ИВ1-	-106,1	-335,0	-285,7	-1668,9	-2110,1
— ИВ1+	60,0	313,2	268,3	1802,5	2175,7
— ИВ01-	-5,3	-146,9	-100,7	-251,9	-404,2
— ИВ01+	5,4	147,0	100,9	250,7	403,1
— ИВ0-	-2,3	-194,0	-180,4	-302,9	-499,3
— ИВ0+	2,1	159,0	153,8	144,7	305,7



<b>2-ая ценовая зона:</b>					
— ИВ1-	0,0	-167,4	-155,4	-175,0	-342,4
— ИВ1+	0,0	120,1	111,6	800,9	921,0
— ИВ01-	0,0	-69,3	-37,5	-27,6	-96,9
— ИВ01+	0,0	69,0	37,1	28,0	97,0
— ИВ0-	0,0	-229,6	-229,0	-0,7	-230,3
— ИВ0+	0,0	161,4	157,3	3,0	164,5
<b>Неценовые зоны Европейской части:</b>					
— ИВ0-	0,0	0,0	0,0	-1,2	-1,2
— ИВ0+	0,0	0,0	0,0	4,5	4,5
<b>ОЭС Востока:</b>					
— ИВ0-	0,0	-26,3	-26,3	-1,2	-27,5
— ИВ0+	0,0	15,9	15,9	10,1	26,0

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

\* показатели ТЭС приведены без учета электростанций промышленных предприятий;

\* отклонение ИВ0 для электростанций, участвующих в регулировании, рассчитано по оперативному факту.