



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

**Информационный обзор**

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

(оперативные данные)

**Февраль 2017 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 2017 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 01.03.2017 г. ....	12
5.	Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце. ....	13
5.1.	Основного энергетического оборудования электростанций. ....	13
5.2.	Сетевого оборудования (ВЛ 220 кВ и выше). ....	14
6.	Готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии за месяц. ...	14
6.1.	Участие в общем первичном регулировании частоты электрического тока (ОПРЧ). ....	14
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 феврале 2017 г. ....	16
8.	Параметры расчетной модели оптового рынка электроэнергии за месяц. ....	17
9.	Функционирование балансирующего рынка за месяц. ....	17
9.1.	Объемы и инициативы отклонений за месяц. ....	17
9.2.	Ценовые показатели балансирующего рынка за месяц. ....	18



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

В феврале 2017 года производство электроэнергии электростанциями ЕЭС России составило 91 525,6 млн. кВтч.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 56 768,1 млн. кВтч. Выработка ТЭС за тот же период составила 12 011,4 млн. кВтч, выработка АЭС – 17 784,1 млн. кВтч, производство электроэнергии возобновляемыми источниками ВЭС, СЭС составило 13,0 и 28,0 млн. кВтч соответственно, выработка электростанций, являющихся частью технологических комплексов промышленных предприятий и предназначенных в основном для снабжения их электроэнергией (электростанций промышленных предприятий) – 4 921,0 млн. кВтч.

Выработка и потребление электроэнергии в целом по ЕЭС России и ОЭС в феврале и нарастающим итогом с начала 2017 года приведены в таблицах.

### Выработка электроэнергии

ОЭС	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВтч	В % к соответств. месяцу 2016 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВтч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2016 г.
<b>ЕЭС России</b>	<b>91 525,6</b>	<b>101,1</b>	<b>193 648,4</b>	<b>100,7</b>
ОЭС Центра	21 474,3	106,7	44 385,4	104,3
ОЭС Средней Волги	8 756,0	89,0	19 145,1	91,2
ОЭС Урала	22 366,5	102,0	47 136,2	102,3
ОЭС Северо-Запада	9 377,9	100,7	20 327,4	101,5
ОЭС Юга	8 710,3	108,4	18 054,3	105,4
ОЭС Сибири	17 634,0	98,5	37 683,9	98,4
ОЭС Востока	3 206,6	94,5	6 916,0	97,1

### Потребление электроэнергии

ОЭС	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВтч	В % к соответств. месяцу 2016 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВтч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2016 г.
<b>ЕЭС России</b>	<b>90 493,9</b>	<b>101,7</b>	<b>191 098,6</b>	<b>101,4</b>
ОЭС Центра	20 788,2	102,1	43 849,5	101,5
ОЭС Средней Волги	9 371,9	103,2	19 672,9	103,3
ОЭС Урала	22 281,4	101,3	47 019,0	101,4
ОЭС Северо-Запада	8 231,3	100,6	17 397,5	98,3
ОЭС Юга	8 890,8	115,6	18 619,1	112,7
ОЭС Сибири	17 847,2	97,0	37 893,3	97,4
ОЭС Востока	3 083,0	94,6	6 647,3	98,0

Оперативные данные о выработке электроэнергии в территориальных энергосистемах субъектов Российской Федерации в феврале и нарастающим итогом с начала 2017 года представлены в таблице.

**Выработка электроэнергии по субъектам Российской Федерации в рамках ЕЭС России**

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВтч	В % к соответств. месяцу 2016 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВтч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2016 г.
<b>ЕЭС РОССИИ</b>	<b>91 525,6</b>	<b>101,1</b>	<b>193 648,4</b>	<b>100,7</b>
<b>ОЭС ЦЕНТРА</b>	<b>21 474,3</b>	<b>106,7</b>	<b>44 385,4</b>	<b>104,3</b>
Белгородская область	85,9	147,2	189,4	141,1
Брянская область	3,6	90,5	7,6	94,4
Владимирская область	182,1	71,5	403,2	66,6
Вологодская область	841,2	88,6	1 749,8	83,5
Воронежская область	1 646,4	115,5	3 024,4	105,5
Ивановская область	158,5	69,3	341,4	59,5
Калужская область	22,0	57,2	49,2	67,7
Костромская область	1 480,0	112,7	2 742,5	115,2
Курская область	2 902,6	126,2	5 953,5	126,1
Липецкая область	440,7	92,1	955,2	90,8
Москва и Московская область	6 722,0	105,6	14 613,4	105,9
Орловская область	140,1	104,1	289,1	96,9
Рязанская область	568,2	111,7	1 160,6	98,4
Смоленская область	2 070,8	92,3	4 670,6	109,4
Тамбовская область	124,7	110,0	272,0	112,3
Тверская область	3 194,0	112,5	6 173,2	96,9
Тульская область	452,5	81,4	899,0	76,3
Ярославская область	438,9	136,4	891,3	122,5
<b>ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ</b>	<b>8 756,0</b>	<b>89,0</b>	<b>19 145,1</b>	<b>91,2</b>
Республика Марий Эл	94,1	114,2	207,9	104,3
Республика Мордовия	151,8	120,7	311,2	110,0
Нижегородская область	848,0	95,0	1 870,6	100,1
Пензенская область	141,0	117,5	291,6	105,3
Самарская область	1 719,9	81,5	3 652,8	80,7
Саратовская область	3 162,3	83,7	7 207,9	91,7
Республика Татарстан	1 864,2	90,4	4 004,9	88,9
Ульяновская область	301,4	104,0	633,7	102,8
Чувашская Республика	473,3	126,8	964,5	112,2
<b>ОЭС УРАЛА</b>	<b>22 366,5</b>	<b>102,0</b>	<b>47 136,2</b>	<b>102,3</b>
Республика Башкортостан	2 082,9	97,9	4 351,9	101,9
Кировская область	449,5	96,9	958,3	95,0
Курганская область	291,2	96,3	618,2	97,7
Оренбургская область	991,7	90,5	2 086,1	96,4
Пермский край	2 580,3	134,7	5 308,5	130,3
Свердловская область	4 983,5	111,4	10 018,9	106,4
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	8 258,8	94,1	17 922,4	95,8
Удмуртская Республика	377,2	109,1	814,0	104,1
Челябинская область	2 351,4	97,3	5 057,9	100,7
<b>ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА</b>	<b>9 377,9</b>	<b>100,7</b>	<b>20 327,4</b>	<b>101,5</b>
Архангельская область и Ненецкий АО	556,1	97,3	1 183,4	95,4
Калининградская область	570,9	93,8	1 240,0	96,6



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Выработка электроэнергии в отчетном месяце, млн кВтч	В % к соответств. месяцу 2016 г.	Выработка электроэнергии с начала года, млн кВтч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2016 г.
Республика Карелия	401,8	93,1	843,0	89,9
Республика Коми	809,1	94,4	1 707,4	94,5
Мурманская область	1 542,5	104,1	3 267,0	102,0
Новгородская область	161,2	102,3	340,1	113,2
Псковская область	3,4	204,0	5,9	7,1
Санкт-Петербург и Ленинградская область	5 332,9	102,5	11 740,5	105,1
<b>ОЭС ЮГА</b>	<b>8 710,3</b>	<b>108,4</b>	<b>18 054,3</b>	<b>105,4</b>
Астраханская область	416,3	114,0	854,0	106,9
Волгоградская область	1 303,1	84,6	2 770,4	89,2
Республика Дагестан	288,0	64,3	557,9	66,6
Республика Ингушетия	0,0	0,0	0,0	0,0
Кабардино-Балкарская Республика	15,4	105,0	33,0	116,2
Республика Калмыкия	3,0	213,4	5,2	93,0
Карачаево-Черкесская Республика	15,5	398,0	32,3	362,0
Краснодарский край и Республика Адыгея	976,8	98,0	2 075,5	94,1
Ростовская область	3 362,4	106,9	6 869,3	103,4
Республика Северная Осетия-Алания	9,4	432,8	20,8	471,0
Ставропольский край	2 074,2	136,6	4 320,6	124,1
Чеченская Республика	0,5	100,0	1,0	100,0
Республика Крым и г. Севастополь	245,7	76,9	514,3	76,9
<b>ОЭС СИБИРИ</b>	<b>17 634,0</b>	<b>98,5</b>	<b>37 683,9</b>	<b>98,4</b>
Алтайский край и Республика Алтай	769,3	91,2	1 615,9	95,7
Республика Бурятия	534,5	94,6	1 172,4	98,2
Забайкальский край	649,4	95,5	1 418,3	99,5
Иркутская область	3 972,6	104,4	8 322,3	99,5
Кемеровская область	2 501,4	93,8	5 327,9	94,5
Красноярский край (*)	4 992,8	100,5	10 882,7	102,0
Новосибирская область	1 255,5	88,4	2 798,6	93,9
Омская область	631,5	93,3	1 380,1	94,2
Томская область	353,0	97,2	748,7	93,8
Республика Тыва	3,7	86,5	7,9	87,3
Республика Хакасия	1 970,4	103,7	4 009,0	98,8
<b>ОЭС ВОСТОКА</b>	<b>3 206,6</b>	<b>94,5</b>	<b>6 916,0</b>	<b>97,1</b>
Амурская область	1 239,6	115,7	2 718,3	123,2
Приморский край	878,8	87,4	1 819,5	83,9
Хабаровский край (**)	834,8	83,3	1 831,0	87,6
Еврейская АО	0,0	0,0	0,0	0,0
Южно-Якутский энергорайон	253,4	80,7	547,2	83,1

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

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

Без учета влияния дополнительного дня 29 февраля високосного 2016 года увеличение выработки электроэнергии в ЕЭС России в феврале 2017 года составляет 4,6%, прирост производства электроэнергии в ЕЭС России нарастающим итогом с начала года составляет 2,4%.

Оперативные данные о потреблении электроэнергии в территориальных энергосистемах субъектов Российской Федерации в феврале и нарастающим итогом с начала 2017 года представлены в таблице.

## Потребление электроэнергии по субъектам Российской Федерации в рамках ЕЭС России

Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВтч	В % к соответств. месяцу 2016 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВтч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2016 г.
<b>ЕЭС РОССИИ</b>	<b>90 493,9</b>	<b>101,7</b>	<b>191 098,6</b>	<b>101,4</b>
<b>ОЭС ЦЕНТРА</b>	<b>20 788,2</b>	<b>102,1</b>	<b>43 849,5</b>	<b>101,5</b>
Белгородская область	1 283,1	103,8	2 698,9	104,5
Брянская область	393,5	101,6	827,5	100,9
Владимирская область	621,3	102,2	1 315,5	101,4
Вологодская область	1 126,7	100,3	2 373,9	98,7
Воронежская область	984,3	106,3	2 047,6	104,4
Ивановская область	319,4	101,5	674,5	101,3
Калужская область	577,3	104,1	1 205,9	104,8
Костромская область	323,1	101,2	675,1	99,4
Курская область	752,3	106,3	1 594,5	107,0
Липецкая область	1 049,3	102,4	2 226,5	103,9
Москва и Московская область	9 326,2	101,6	19 704,0	100,8
Орловская область	251,4	100,2	528,0	100,6
Рязанская область	562,2	101,5	1 184,6	100,3
Смоленская область	564,2	101,5	1 193,0	103,1
Тамбовская область	312,1	101,5	662,8	102,5
Тверская область	750,5	104,9	1 588,3	101,4
Тульская область	857,7	98,9	1 785,0	97,9
Ярославская область	733,6	100,1	1 563,9	100,7
<b>ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ</b>	<b>9 371,9</b>	<b>103,2</b>	<b>19 672,9</b>	<b>103,3</b>
Республика Марий Эл	261,4	118,5	534,8	113,8
Республика Мордовия	277,3	105,8	568,7	102,3
Нижегородская область	1 842,1	108,8	3 876,1	107,5
Пензенская область	424,4	98,3	891,3	98,5
Самарская область	2 029,8	100,6	4 254,6	101,3
Саратовская область	1 098,6	99,5	2 340,6	101,2
Республика Татарстан	2 469,4	103,4	5 165,2	104,0
Ульяновская область	519,7	99,6	1 089,3	99,2
Чувашская Республика	449,2	102,2	952,3	101,6
<b>ОЭС УРАЛА</b>	<b>22 281,4</b>	<b>101,3</b>	<b>47 019,0</b>	<b>101,4</b>
Республика Башкортостан	2 393,0	102,5	5 013,8	102,5
Кировская область	638,2	100,1	1 364,5	101,3
Курганская область	411,7	103,5	866,1	101,9
Оренбургская область	1 320,8	99,0	2 781,9	98,8
Пермский край	2 120,1	106,0	4 461,9	104,8
Свердловская область	3 714,5	102,4	7 793,3	102,1
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО - Югра и Ямало-Ненецкий АО	7 855,7	100,3	16 713,9	101,2
Удмуртская Республика	852,1	103,4	1 792,6	102,9
Челябинская область	2 975,4	99,0	6 230,9	98,3
<b>ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА</b>	<b>8 231,3</b>	<b>100,6</b>	<b>17 397,5</b>	<b>98,3</b>
Архангельская область и Ненецкий АО	634,2	98,6	1 358,5	96,4
Калининградская область	411,2	100,2	867,8	97,7
Республика Карелия	692,1	100,7	1 459,7	98,1
Республика Коми	772,8	98,6	1 647,8	99,7
Мурманская область	1 081,0	98,8	2 301,2	97,0



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Потребление электроэнергии в отчетном месяце, млн кВтч	В % к соответств. месяцу 2016 г.	Потребление электроэнергии с начала года, млн кВтч	В % за период с начала года к соответств. периоду 2016 г.
Новгородская область	393,0	101,0	839,1	100,1
Псковская область	199,5	100,7	424,0	97,4
Санкт-Петербург и Ленинградская область	4 047,6	101,8	8 499,4	98,7
<b>ОЭС ЮГА</b>	<b>8 890,8</b>	<b>115,6</b>	<b>18 619,1</b>	<b>112,7</b>
Астраханская область	415,4	104,6	862,1	100,6
Волгоградская область	1 333,6	104,1	2 801,3	102,2
Республика Дагестан	677,1	109,4	1 418,1	106,4
Республика Ингушетия	69,9	108,7	146,6	105,2
Кабардино-Балкарская Республика	154,6	103,0	325,4	102,2
Республика Калмыкия	54,1	107,0	113,6	112,3
Карачаево-Черкесская Республика	135,0	126,8	275,8	118,7
Краснодарский край и Республика Адыгея	2 332,1	107,3	4 878,1	103,7
Ростовская область	1 651,6	104,5	3 441,5	102,4
Республика Северная Осетия-Алания	198,3	108,4	417,0	103,8
Ставропольский край	920,2	106,8	1 930,3	104,9
Чеченская Республика	235,5	104,9	501,9	102,5
Республика Крым и г. Севастополь	713,3	120,4	1 507,4	120,6
<b>ОЭС СИБИРИ</b>	<b>17 847,2</b>	<b>97,0</b>	<b>37 893,3</b>	<b>97,4</b>
Алтайский край и Республика Алтай	980,6	99,8	2 054,1	99,9
Республика Бурятия	498,4	97,0	1 077,8	99,2
Забайкальский край	687,6	95,6	1 485,9	98,4
Иркутская область	4 676,9	97,9	9 974,3	98,2
Кемеровская область	2 610,1	96,5	5 523,6	97,1
Красноярский край (*)	3 786,0	95,0	8 068,7	95,6
Новосибирская область	1 482,9	100,8	3 119,7	100,4
Омская область	982,0	99,6	2 062,3	97,5
Томская область	704,9	92,1	1 505,0	92,8
Республика Тыва	85,4	95,5	181,4	95,3
Республика Хакасия	1 352,4	96,1	2 840,4	96,5
<b>ОЭС ВОСТОКА</b>	<b>3 083,0</b>	<b>94,6</b>	<b>6 647,3</b>	<b>98,0</b>
Амурская область	745,9	94,2	1 619,5	99,0
Приморский край	1 258,5	95,2	2 704,8	97,8
Хабаровский край (**)	773,1	91,9	1 665,8	95,2
Еврейская АО	144,5	109,0	310,8	112,9
Южно-Якутский энергорайон	161,1	93,7	346,3	97,1

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

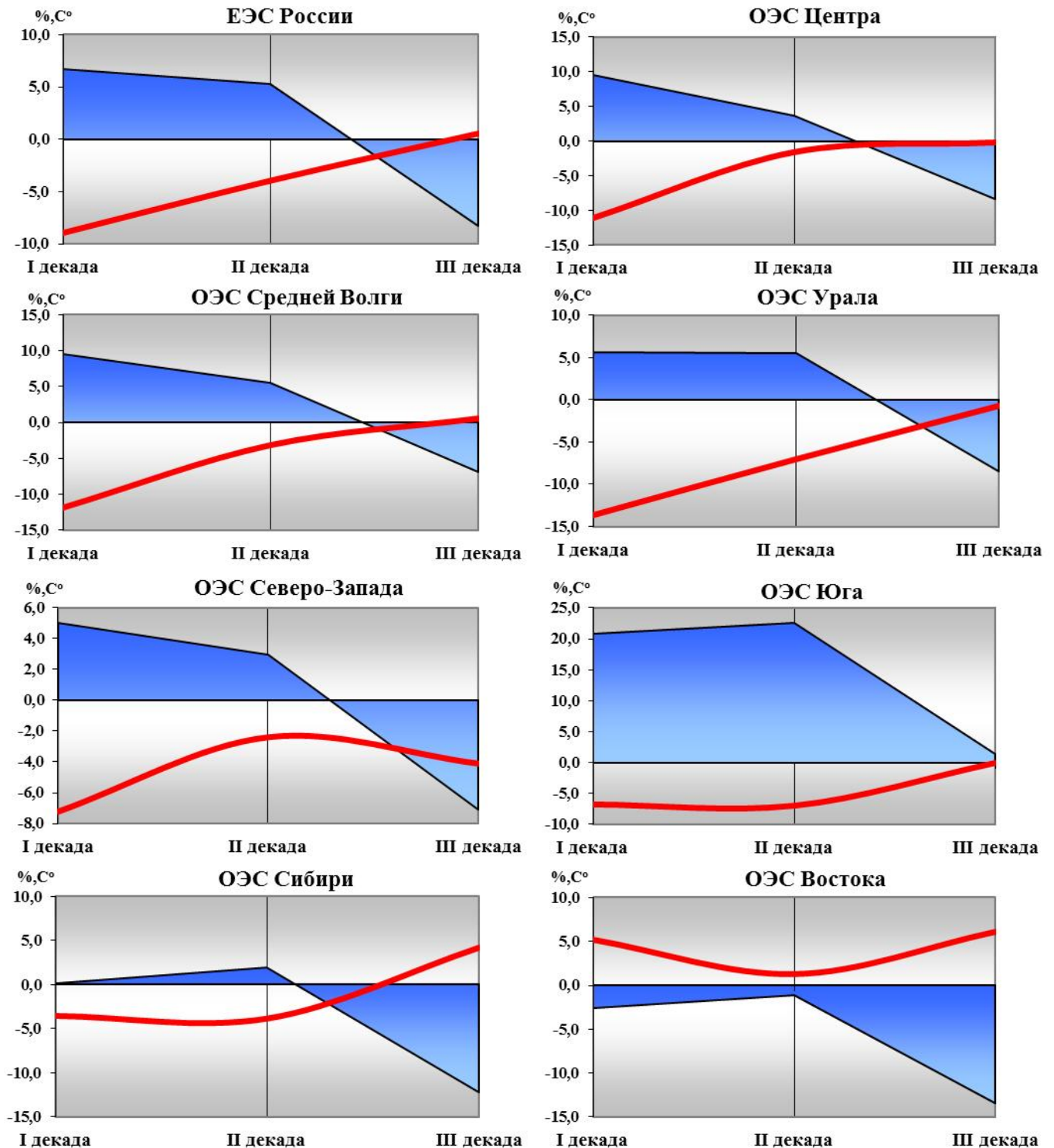
(\*\*) – Без учета потребления электроэнергии Николаевского энергорайона.

Без учета влияния дополнительного дня 29 февраля високосного 2016 года увеличение потребления электроэнергии в ЕЭС России в феврале 2017 года составляет 5,3%, прирост потребления электроэнергии в ЕЭС России нарастающим итогом с начала года составляет 3,0%.

На рисунке представлена динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии по декадам февраля 2017 года в сравнении с аналогичными периодами 2016 года и динамика отклонения среднедекадной температуры наружного воздуха от ее значения в аналогичные периоды 2016 года по ЕЭС России и ОЭС.



**Динамика изменения относительной величины потребления электроэнергии и среднедекадной температуры наружного воздуха в феврале 2017 года в сравнении с аналогичными периодами 2016 года.**



— отклонение среднедекадной температуры наружного воздуха в феврале 2017 года (°C) от ее значения в аналогичные периоды 2016 года;  
■ — относительная величина изменения потребления электроэнергии по декадам февраля 2017 года (%) от аналогичных периодов 2016 года.



## 2. Режим работы основных ГЭС и каскадов ГЭС ЕЭС России за февраль 2017 года.

Сводные гидрологические показатели основных каскадов и водохранилищ представлены в таблице.

**Гидрологические показатели основных каскадов и водохранилищ**

Каскад, водохранилище	Полезная емкость						Приток к среднемуго-летнему
	Факт 01.02.17	Факт 01.03.17	Δ факт 01.03.17 к факт 01.02.17	Средне-многолет. на 01.03.	Δ факт 01.03.17 к среднему.	Факт 01.03.17 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	45,6	39,8	-5,8	44,1	-4,3	90	132
Красноярское водохранилище	18,7	13,3	-5,4	10,4	6,1	129	100
Зейское водохранилище	27,3	24,9	-2,4	18,8	6,4	132	115

Уровень основного регулирующего водохранилища ОЭС Юга – Чиркейского на 01.03.2017 составил 327,95 м при среднемноголетнем уровне 338,16 м и уровне на 01.02.2017 336,34 м.

Уровень Саяно-Шушенского водохранилища на 01.03.2017 составил 514,79 м при среднемноголетнем уровне 517,37 м и отметке на 01.02.2017 522,10 м.

Запасы гидроресурсов в оз. Байкал на 01.03.2017 на 8,1 км<sup>3</sup> ниже среднемноголетнего значения.

Запасы гидроресурсов в Ангарском каскаде на 01.03.2017 на 14,5 км<sup>3</sup> ниже среднемноголетнего значения.

Уровень Богучанского водохранилища на 01.03.2017 207,23 м при уровне на 01.02.2017 207,34 м.

## 3. Оперативные данные о работе ЕЭС за месяц.

### 3.1. Частота электрического тока

Единая энергосистема России в феврале 2017 года работала с нормативной частотой электрического тока, определенной ГОСТ Р 55890-2013, 100 % календарного времени.

**Продолжительность работы в определенных диапазонах частоты 1 синхронной зоны ЕЭС России за 2 месяца 2016 и 2017 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	2016	-	-	00-02	0,005	695-57	99,993	00-01	0,002	-	-
	2017	-	-	00-2,5	0,006	671-55,5	99,989	00-02	0,005	-	-
2 месяца	2016	-	-	00-05	0,006	1439-52	99,991	00-03	0,003	-	-
	2017	-	-	00-6,5	0,008	1415-50	99,988	00-3,5	0,004	-	-

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

Максимум нагрузки потребителей ЕЭС России в феврале 2017 года зафиксирован 09.02.2017 в 10-00 (мск) при частоте электрического тока 50,00 Гц, среднесуточной температуре наружного воздуха -15,0°C (на 2,9°C ниже климатической нормы и на 10,3°C ниже среднесуточной температуры при прохождении максимума февраля 2016 года) и составил 150 576 МВт, что на 6,6 % выше абсолютного максимума февраля 2016 года. Нагрузка электростанций ЕЭС России в час прохождения максимума нагрузки потребителей составила 151 276 МВт.

Собственное максимальное потребление мощности по субъектам Российской Федерации в феврале 2017 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 2016 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2016 г., %
<b>ЕЭС РОССИИ</b>	<b>150 576</b>	<b>106,6</b>	<b>151 170</b>	<b>100,1</b>
<b>ОЭС ЦЕНТРА</b>	<b>36 948</b>	<b>109,1</b>	<b>37 917</b>	<b>102,1</b>
Белгородская область	2 197	107,0	2 197	99,0
Брянская область	712	104,4	742	98,3
Владимирская область	1 191	111,1	1 191	99,1
Вологодская область	1 867	102,9	1 917	97,4
Воронежская область	1 814	114,6	1 814	104,0
Ивановская область	620	110,7	656	105,0
Калужская область	1 095	110,1	1 095	98,4
Костромская область	623	107,6	623	96,6
Курская область	1 269	112,9	1 269	100,8
Липецкая область	1 799	108,4	1 809	97,9
Москва и Московская область	17 265	110,5	17 849	103,6
Орловская область	469	106,1	469	97,1
Рязанская область	1 041	108,1	1 041	96,2
Смоленская область	999	109,9	1 028	100,3
Тамбовская область	595	111,2	607	98,6
Тверская область	1 337	112,9	1 413	103,3
Тульская область	1 549	108,7	1 549	100,8
Ярославская область	1 362	107,9	1 408	102,9
<b>ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ</b>	<b>16 545</b>	<b>110,8</b>	<b>16 872</b>	<b>99,4</b>
Республика Марий Эл	499	125,4	499	107,5
Республика Мордовия	526	114,3	526	98,3
Нижегородская область	3 335	115,6	3 374	98,0
Пензенская область	788	101,3	802	93,4
Самарская область	3 555	106,0	3 581	98,5
Саратовская область	2 033	107,1	2 081	99,8
Республика Татарстан	4 228	108,7	4 323	98,4
Ульяновская область	1 032	112,7	1 037	97,6
Чувашская Республика	842	110,1	852	98,8
<b>ОЭС УРАЛА</b>	<b>36 616</b>	<b>105,8</b>	<b>36 616</b>	<b>97,4</b>
Республика Башкортостан	4 047	107,7	4 047	97,6
Кировская область	1 149	103,3	1 240	101,3



Объединенные энергосистемы, субъекты РФ	Максимум потребления мощности в отчетном месяце, МВт	В % к соответств. месяцу 2016 г.	Абсолютный максимум с начала года, МВт	Относительно абсолютного максимума в 2016 г., %
Курганская область	753	107,3	755	99,7
Оренбургская область	2 251	105,5	2 251	97,2
Пермский край	3 493	110,4	3 617	97,4
Свердловская область	6 460	109,8	6 460	97,6
Тюменская область, Ханты-Мансийский АО – Югра и Ямало-Ненецкий АО	12 490	104,5	12 508	97,8
Удмуртская Республика	1 542	106,3	1 581	99,3
Челябинская область	4 989	102,1	4 989	97,6
<b>ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА</b>	<b>14 039</b>	<b>106,1</b>	<b>14 111</b>	<b>92,4</b>
Архангельская область и Ненецкий АО	1 132	106,7	1 169	97,2
Калининградская область	763	106,9	766	98,4
Республика Карелия	1 130	103,3	1 181	96,5
Мурманская область	1 748	101,7	1 845	95,4
Республика Коми	1 271	103,2	1 344	96,8
Новгородская область	698	110,1	697	99,7
Псковская область	387	110,6	394	95,4
Санкт-Петербург и Ленинградская область	7 215	108,2	7 215	95,1
<b>ОЭС ЮГА</b>	<b>16 235</b>	<b>121,1</b>	<b>16 235</b>	<b>108,5</b>
Астраханская область	748	110,8	748	100,5
Волгоградская область	2 400	108,3	2 400	96,7
Республика Дагестан	1 270	112,1	1 270	100,8
Республика Ингушетия	140	109,4	140	101,7
Кабардино-Балкарская Республика	297	106,5	297	97,8
Республика Калмыкия	98	108,9	98	98,0
Карачаево-Черкесская Республика	226	114,7	226	100,9
Краснодарский край и Республика Адыгея	4 448	114,8	4 510	98,1
Ростовская область	3 023	110,5	3 023	100,3
Республика Северная Осетия-Алания	390	113,0	390	100,0
Ставропольский край	1 667	112,0	1 667	98,9
Чеченская Республика	473	108,5	473	95,9
Республики Крым и г. Севастополь	1 422	132,0	1 427	106,9
<b>ОЭС СИБИРИ</b>	<b>29 073</b>	<b>99,3</b>	<b>29 564</b>	<b>96,3</b>
Алтайский край и Республика Алтай	1 826	104,8	1 826	97,0
Республика Бурятия	868	93,6	923	97,9
Забайкальский край	1 188	97,7	1 236	96,5
Иркутская область	7 515	99,4	7 563	95,3
Кемеровская область	4 295	99,4	4 403	99,2
Красноярский край (*)	6 151	97,9	6 364	93,6
Новосибирская область	2 690	105,1	2 713	99,2
Омская область	1 761	102,6	1 761	96,9
Томская область	1 237	96,6	1 307	96,8
Республика Тыва	153	97,5	153	95,6
Республика Хакасия	2 136	100,0	2 136	98,6
<b>ОЭС ВОСТОКА</b>	<b>5 249</b>	<b>97,7</b>	<b>5 326</b>	<b>98,9</b>
Амурская область	1 302	100,1	1 348	96,5
Приморский край	2 179	97,4	2 215	98,4
Хабаровский край (**)	1 354	98,5	1 380	97,8
Еврейская АО	258	107,9	279	102,3
Южно-Якутский энергорайон	275	97,5	290	97,4

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

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



#### 4. Установленная мощность электростанций на 01.03.2017 г.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на конец отчетного периода (01.03.2017 г.) составила 237 308,8 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>237 308,80</b>	<b>100,00</b>
В том числе:		
ТЭС (тепловые)	160 797,44	67,76
ГЭС (гидравлические)	48 091,93	20,27
АЭС (атомные)	27 914,30	11,77
ВЭС (ветровые)	99,91	0,04
СЭС (солнечные)	405,22	0,16

В феврале 2017 года изменение установленной мощности электростанций ЕЭС России произошло в основном за счет:

- ввода нового оборудования – 30,0 МВт;
- модернизации действующего оборудования – 4,0 МВт;
- вывода из эксплуатации – 1,3 МВт.

Фактические данные по увеличению энерго мощностей на электростанциях ЕЭС России в 2017 году по состоянию на 01.03.2017 приведены в таблице.

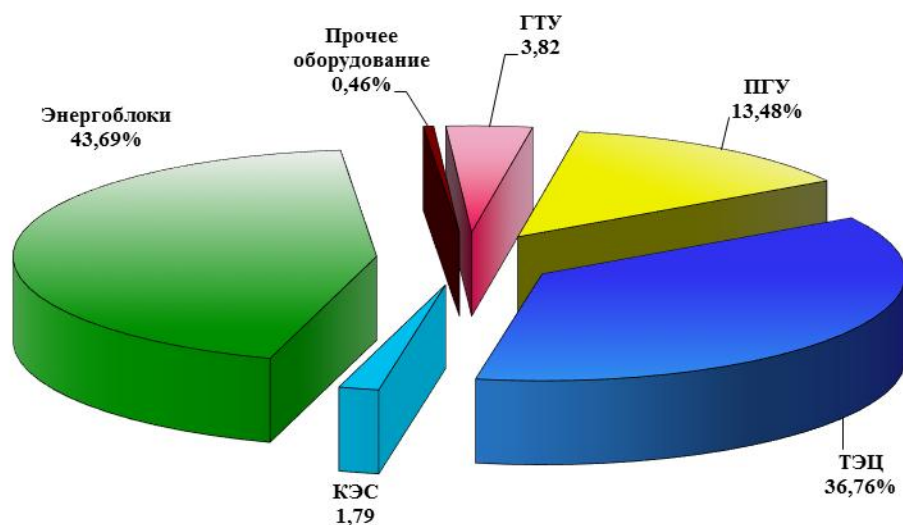
Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение установленной мощности, МВт	Тип изменения
<b>ОЭС ЦЕНТРА</b>			<b>20,0</b>	
ГТРС ОАО "НЛМК"	№1	ГУБТ	20,0	ввод
<b>ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ</b>			<b>14,7</b>	
Новогорьковская ТЭЦ	№1	ГТУ	5,1	модернизация
Новогорьковская ТЭЦ	№2	ГТУ	3,6	модернизация
Саратовская ГЭС	№4	TKV00	6,0	модернизация
<b>ОЭС УРАЛА</b>			<b>30,0</b>	
Грачевская СЭС		ФЭСМ	10,0	ввод
Плешановская СЭС		ФЭСМ	10,0	ввод
Бурибаевская СЭС	2 оч.	ФЭСМ	10,0	ввод
<b>ОЭС ЮГА</b>			<b>30,0</b>	
Ставропольская ГРЭС	№5	К-304-240-2	4,0	модернизация
<b>ЕЭС РОССИИ, всего</b>			<b>68,7</b>	

Перечень оборудования электростанций ЕЭС России выведенного из эксплуатации по состоянию на 01.03.2017 приведен в таблице.

Электростанции РФ	Станционный номер	Оборудование	Изменение уст. мощности, МВт	Тип изменения
<b>ОЭС ЦЕНТРА</b>			<b>7,3</b>	
Ливенская ТЭЦ	№2	АТ-6-35	6,0	демонтаж
ТЭЦ АО "ШААЗ"	№1	P-1,3-1,2/0,22	1,3	демонтаж
<b>ЕЭС РОССИИ, всего</b>			<b>7,3</b>	



Структура установленной мощности тепловых электростанций ЕЭС России на 01.03.2017 по типам генерирующего оборудования представлена на рисунке.



## 5. Планирование и выполнение ремонтов в отчетном месяце.

### 5.1. Основного энергетического оборудования электростанций

По состоянию на 01.03.2017 фактический объем выведенного в капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России составил 4 333 МВт, что на 1 230 МВт (22,1%) ниже запланированного годовым графиком плановых ремонтов основного энергетического оборудования электростанций ЕЭС России.

В соответствии с годовым графиком плановых ремонтов на 2017 год планировалось завершить капитальный и средний ремонт турбоагрегатов ТЭС и АЭС, гидроагрегатов ГЭС суммарной установленной мощностью 1 099 МВт. Фактически проведен капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования ТЭС, ГЭС и АЭС в объеме 1 256 МВт.

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

	Выведено в ремонт на 01.03.2017		В т.ч. отремонтировано 01.03.2017	
	план	факт	План	факт
Капитальный и средний ремонт генерирующего оборудования, всего (тыс. МВт)	5,6	4,3	1,1	1,3
в том числе: капитальный и средний ремонт энергоблоков АЭС (тыс. МВт)	2,0	1,0	0,0	0,0

## 5.2. Сетевого оборудования (ВЛ 220 кВ и выше)

### Результаты выполнения плановых ремонтов на ЛЭП 220-750 кВ ЕНЭС

Период	Годов ой план	Месяч- ный 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			
	Г	М		П					Р						
Январь	249	531	213	1292				243	869				349	164	67
				335	797	126	34		236	493	109	31			
Февраль	759	1242	164	2246				181	1666				219	134	74
				832	1318	62	34		680	902	54	30			
2017 год	1008	1773	176	3538				200	2535				251	143	72
				1167	2115	188	68		916	1395	163	61			

**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 192 918 МВт, не готового к участию в ОПРЧ – 16 319 МВт, мощность генерирующего оборудования, не имеющего технической возможности участия в ОПРЧ – 12 485 МВт.

## 6.2. Предоставление диапазона регулирования реактивной мощности.

На объекты управления Системным оператором отдан 613 диспетчерских команд на регулирование реактивной мощности, из них 8 команд (1,3 % от общего количества) признано невыполненными, при этом по 26 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 отдано 513 диспетчерских команд, из них 2 команды (0,4 % от общего количества) признано невыполненными. Не подтверждена возможность участия в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности для 2 ГТПГ ГЭС, и зарегистрировано 5 случаев некорректного участия в автоматическом вторичном регулировании.

## 6.4. Способность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.

Среднемесячная величина снижения максимальной мощности генерирующего оборудования, готовой к несению нагрузки, в феврале 2017 г. составила 21 342 МВт, в т.ч.:

- плановое ремонтное снижение мощности – 16 499 МВт;
- в т. ч. связанное с проведением длительных ремонтов – 299 МВт;
- неплановое снижение мощности – 4 842 МВт (29,4 % 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	6 605
Плановое ремонтное снижение мощности, в том числе: МВт	16 499
длительный ремонт в течение года, МВт	0
длительный ремонт в течение 4 лет, МВт	299
<b>Неплановое снижение мощности, в том числе:</b>	<b>4 842</b>
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	2 380
Снижение максимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	1 208
Снижение максимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	1 042
Снижение максимальной мощности в час фактической поставки, МВт	79
Несоблюдение заданного СО состава оборудования, МВт	133
<b>Неплановое увеличение мощности, в том числе:</b>	<b>101</b>
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (Y-4), МВт	0
Увеличение минимальной мощности, заявленное в сутки (X-2), МВт	10
Увеличение минимальной мощности, заявленное за 4 часа, МВт	83
Увеличение минимальной мощности в час фактической поставки, МВт	8



Параметры маневренности, в том числе:	56
Отступление от норм времени планового включения оборудования, МВт	6
Отступление от норм времени включения оборудования, МВт	0
Несоблюдение нормативного времени планового пуска, МВт	46
Несоблюдение нормативного времени пуска, МВт	0
Изменение скорости набора/сброса нагрузки, МВт	4

\* 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 2017 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 56 объектов (1,6 % от общего числа объектов мониторинга), из них:

- в плановом ремонте находится 22 объекта;
- во внеплановом ремонте – 34 объекта (154 % от количества объектов, находившихся в плановом ремонте).

Класс напряжения	Количество объектов мониторинга, N	Плановые ремонты, Nпл	Неплановые ремонты	
			n1	n2
все напряжения	<b>3453</b>	<b>22,1</b>	<b>23,3</b>	<b>10,7</b>
В том числе:				
500 кВ и выше	638	4,9	6,2	2,4
330 кВ	342	1,8	1,2	1,4
220 кВ	2 473	15,5	15,9	6,9

**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. Параметры расчетной модели оптового рынка электроэнергии за месяц.

По состоянию на 01.03.2017 расчетная модель оптового рынка электроэнергии включает в себя:

- узлов – 9 091;
- ветвей – 14 247;
- сечений – 939;
- агрегатов (режимных генерирующих единиц) – 1 466;
- электростанций – 732;
- энергоблоков – 2 496.

## 9. Функционирование балансирующего рынка за месяц.

### 9.1. Объемы и инициативы отклонений за месяц

Предварительные объемы отклонений по внешней инициативе за февраль 2017 г., тыс. МВт·ч	АЭС	ГЭС	ТЭС	Итого
<b>1-ая ценовая зона:</b>				
— ИВ1-	-137,1	-127,0	-1 031,8	-1 295,9
— ИВ1+	65,5	211,0	1 034,4	1 310,9
— ИВ01-	-8,6	-181,4	-247,7	-437,7
— ИВ01+	9,1	180,7	251,8	441,6
— ИВ0-	0,0	-202,7	-430,7	-633,4
— ИВ0+	0,0	133,6	164,8	298,4
<b>2-ая ценовая зона:</b>				
— ИВ1-	0,0	-296,2	-353,1	-649,3
— ИВ1+	0,0	134,6	538,2	672,8
— ИВ01-	0,0	-95,0	-34,3	-129,3
— ИВ01+	0,0	95,0	35,3	130,3
— ИВ0-	0,0	-156,1	-3,3	-159,4
— ИВ0+	0,0	226,3	1,1	227,4
<b>Неценовые зоны Европейской части:</b>				
— ИВ0-	0,0	0,0	-2,5	-2,5
— ИВ0+	0,0	0,0	4,4	4,4
<b>ОЭС Востока:</b>				
— ИВ0-	0,0	-55,8	-9,1	-64,9
— ИВ0+	0,0	32,1	2,8	34,9

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

\* показатели ТЭС приведены без учета электростанций промышленных предприятий.

## 9.2. Ценовые показатели балансирующего рынка за месяц

Ценовые показатели за февраль 2017 г.	руб./МВт ч	% к предыдущему месяцу
Европейская зона:		
— средний индикатор БР	1061	-0,8
Сибирская зона:		
— средний индикатор БР	813	-5,2