

Информация ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», подлежащая раскрытию
согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24
«Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Основные параметры расчетной модели оптового рынка электрической энергии (мощности)
по состоянию на 1 января 2007 г. по субъектам Российской Федерации

1. Единая расчетная модель оптового рынка электрической энергии (мощности) включает в себя в качестве фрагментов электрические расчетные схемы ОЭС (Урала, Средней Волги, Центра, Северо-Запада, Юга) и расчетные схемы прилегающих параллельно работающих с ЕЭС России энергосистем зарубежных государств (ОЭС Украины, Беларуси, Балтии и Казахстана). Поставки электроэнергии в Азербайджан, Грузию и Финляндию, влияющие на режим ЕЭС, представлены лишь внешними перетоками.

Расчетная модель оптового рынка электрической энергии (мощности) состоит из **6186 узлов** и **9434 ветвей**.

В расчетную модель оптового рынка включены субъекты Российской Федерации, территории которых объединены в Первую ценовую и неценовую зоны оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода:

Наименование субъекта Российской Федерации	Классы напряжения в узлах расчетной модели субъекта, кВ	Количество узлов расчетной модели
1. Республика Адыгея	110, 220, 500	10
2. Республика Башкортостан	110, 220, 500	75
3. Республика Дагестан	15, 110, 330	58
4. Республика Ингушетия	110	8
5. Кабардино-Балкарская Республика	110, 330	35
6. Республика Калмыкия	110, 220	44
7. Карачаево-Черкесская Республика	110, 330	34
8. Республика Карелия	3, 6, 10, 35, 110, 220, 330	279
9. Республика Марий Эл	110, 220, 500	14
10. Республика Мордовия	110, 220	21
11. Республика Северная Осетия — Алания	110, 330	44
12. Республика Татарстан	15, 110, 220, 500	58
13. Удмуртская Республика	110, 220, 500	44
14. Чеченская Республика	110	6

15. Чувашская Республика	15, 110, 220, 500	23
16. Краснодарский край	110, 220, 330, 500	107
17. Ставропольский край	110, 330, 500	156
18. Астраханская область	110, 220	67
19. Белгородская область	110, 220, 330, 500, 750	56
20. Брянская область	110, 220, 500, 750	69
21. Владимирская область	110, 220, 500, 750	82
22. Волгоградская область	110, 220, 500	143
23. Вологодская область	110, 220, 500	85
24. Воронежская область	110, 220, 330	118
25. Ивановская область	110, 220	73
26. Калужская область	110, 220, 500	50
27. Кировская область	110, 220, 500	38
28. Костромская область	110, 220, 500	52
29. Курганская область	110, 220, 500	36
30. Курская область	6, 10, 220, 330, 750	114
31. Ленинградская область	20, 110, 20, 35, 110, 220, 330, 750	253
32. Липецкая область	110, 220, 500	35
33. Московская область	20, 110, 220, 500, 750	333
34. Мурманская область	6, 10, 35, 110, 154, 330	258
35. Нижегородская область	110, 220, 500	182
36. Новгородская область	6, 10, 110, 330	111
37. Оренбургская область	110, 220, 500	59
38. Орловская область	110, 220	34
39. Пензенская область	110, 220, 500	25
40. Пермская область	110, 220, 500	93
41. Псковская область	10, 15, 110, 330	180
42. Ростовская область	110, 220, 500	151
43. Рязанская область	110, 220, 500	99

44. Самарская область	110, 220, 500	75
45. Саратовская область	10, 110, 220, 500	46
46. Свердловская область	110, 220, 500	103
47. Смоленская область	20, 110, 220, 330, 500, 750	97
48. Тамбовская область	110, 220, 500	51
49. Тверская область	110, 220, 330, 750	116
50. Тульская область	110, 220	123
51. Тюменская область	110, 220, 500	55
52. Ульяновская область	110, 220, 500	45
53. Челябинская область	110, 220	99
54. Ярославская область	110, 220	75
55. Коми-Пермяцкий автономный округ	110	-
56. Ненецкий автономный округ	35	-
57. Ханты-Мансийский автономный округ	110, 220, 500	104
58. Ямало-Ненецкий автономный округ	110, 220, 500	17
59. г. Москва	в составе Московской области	-
60. г. Санкт-Петербург	в составе Ленинградской области	-
61. Республика Коми (неценовая зона)	6, 10, 35, 110, 220	113
62. Архангельская область (неценовая зона)	6, 10, 35, 110, 220	146
63. Калининградская область (неценовая зона)	6, 10, 67, 110, 330	98

3. Расчетная модель ОЭС Сибири оптового рынка электрической энергии (мощности) включает в себя расчетную схему непосредственно энергообъединения Сибири, а также расчетную схему прилегающей параллельно работающей ЭС зарубежного государства (северная часть ЕЭС Казахстана). Поставки электроэнергии в Монголию, влияющие на режим ОЭС, представлены лишь внешними перетоками.

Расчетная модель оптового рынка электрической энергии (мощности) ОЭС Сибири состоит из 583 узлов и 1039 ветвей.

4. В расчетную модель оптового рынка ОЭС Сибири включены субъекты Российской Федерации, территории которых объединены во Вторую ценовую зону оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода:

Наименование субъекта Российской Федерации	Классы напряжения в узлах расчетной модели субъекта, кВ	Количество узлов расчетной модели
1. Республика Алтай	110	2
2. Республика Бурятия	10, 35, 110, 220	41
3. Республика Тыва (Тува)	110, 220	6
4. Республика Хакасия	110, 220, 500	29
5. Алтайский край	110, 220, 500	44
6. Красноярский край	20, 110, 220, 500	72
7. Иркутская область	10, 35, 110, 220, 500	104
8. Кемеровская область	10, 15, 110, 220, 500	62
9. Новосибирская область	10, 110, 220, 500	61
10. Омская область	110, 220, 500	32
11. Томская область	110, 220, 500	23
12. Читинская область	10, 110, 220	74
13. Агинский Бурятский автономный округ	-	-
14. Таймырский (Долгано-Ненецкий) автономный округ	Входят в состав Красноярского края (в расчетной модели отсутствуют)	-
15. Эвенкийский автономный округ	Входят в состав Иркутской области	-
16. Усть-Ордынский Бурятский автономный округ		

Прогноз потребления и производства электрической энергии на предстоящие 1 год и 5 лет

Энергосистема	Прогноз на 2007 год		Прогноз на 2008 год		Прогноз на 2009 год		Прогноз на 2010 год		Прогноз на 2011 год	
	млн. кВт.ч		млн. кВт.ч		млн. кВт.ч		млн. кВт.ч		млн. кВт.ч	
	потребление	выработка	потребление	выработка	потребление	выработка	потребление	выработка	потребление	выработка
Россия*	982064,0	999695,3	1015051,0	1024251,1	1047497,0	1058269,3	1086984,0	1118905,5	1125312,9	1145166,0
Европейская часть России без Востока	954607,0	966427,3	987242,0	990077,1	1019340,0	1023866,3	1058464,0	1084095,5	1096427,0	1109749,0
ОЭС Центра, всего	242471,0	232538,2	251767,0	242831,6	260558,0	251493,7	270761,0	269592,4	281356,9	279127,0
в т.ч. в энергосистемах:										
Белгородская	13270,0	1012,6	13734,0	2031,5	14215,0	2009,1	14712,0	3797,9	15226,7	5716,0
Брянская	4499,0	304,9	4612,0	480,9	4727,0	656,1	4845,0	861,3	4966,1	861,7
Владимирская	7125,0	2330,0	7303,0	2308,0	7486,0	233,9	7673,0	2370,0	7864,9	2362,0
Вологодская	14719,0	6500,0	15191,0	6500,0	15677,0	6500,0	16178,0	6500,0	16695,8	6615,0
Воронежская	9788,0	12461,7	10087,0	12461,7	10395,0	11522,7	10712,0	11970,7	11039,0	12125,5
Ивановская	4219,0	1965,6	4257,0	3627,0	4295,0	3653,0	4334,0	5285,0	4373,0	5291,0
Калужская	4746,0	205,7	5811,0	205,7	5986,0	392,0	7967,0	392,0	9521,8	392,0
Костромская	3934,0	13712,7	4093,0	14943,8	4259,0	15640,7	4431,0	16360,7	4610,2	17085,7
Курская	8207,0	24880,9	8354,0	24961,9	8503,0	24910,0	8656,0	24875,0	8811,1	24914,0
Липецкая	10760,0	3831,6	110932,0	4184,1	11107,0	4376,2	11285,0	4488,0	11465,6	4686,7
Нижегородская	21888,0	10506,1	22391,0	11087,0	22906,0	11632,0	23433,0	12098,0	23971,9	12100,0
Орловская	2924,0	1504,4	2928,0	1634,5	2931,0	1774,5	2935,0	2120,6	2938,7	2930,6
Рязанская	6478,0	10640,0	6640,0	10519,0	6806,0	11144,0	6976,0	15034,0	7150,4	15194,0
Смоленская	6291,0	22210,0	6367,0	22210,0	6445,0	22210,0	6524,0	20710,0	6603,6	20521,0
Тамбовская	3731,0	1401,0	3768,0	1665,0	3806,0	1665,0	3844,0	1665,0	3882,4	1665,0
Тверская	7791,0	32989,7	8025,0	32989,7	8266,0	33038,7	8514,0	33065,4	8769,6	35341,7
Тульская	10605,0	7126,0	10689,0	7354,4	10773,0	8173,4	10858,0	8749,4	10943,7	8622,7
Ярославская	8469,0	3942,4	8723,0	3960,4	8985,0	3960,4	9254,0	3960,4	9531,5	3960,4
Московская	93027,0	75012,9	97862,0	79707,0	102990,0	88002,0	107630,0	95289,0	112991,0	99342,0
ОЭС Северо-Запада, всего	90871,0	92657,0	94542,0	94698,0	98394,0	95848,0	102407,0	96170,0	106632,1	104100,0
в т.ч. в энергосистемах:										
Архангельская	8011,0	6662,0	8209,0	6662,0	8413,0	6662,0	8622,0	6757,0	8835,9	7002,0
Калининградская	3975,0	3158,0	4133,0	5769,0	4298,0	5769,0	4469,0	5769,0	4647,0	5769,0
Карельская	9723,0	4199,0	10202,0	4202,0	10705,0	4209,0	11209,0	3983,0	11753,2	4209,0
Коми	8538,0	9451,0	8698,0	9451,0	8861,0	9554,0	9026,0	9729,0	9194,8	10821,0
Кольская	13861,0	17168,0	14041,0	17168,0	14223,0	17168,0	14408,0	17059,0	15495,1	17262,0
Новгородская	3849,0	944,0	3978,0	938,0	4111,0	938,0	4249,0	938,0	4391,4	938,0
Псковская	2080,0	1469,0	2120,0	1469,0	2161,0	1469,0	2202,0	1469,0	2244,2	1469,0
Ленинградская	40834,0	49606,0	43161,0	49039,0	45622,0	50079,0	48222,0	50466,0	50970,6	56630,0
ОЭС Средней Волги, всего	85711,0	102752,0	87589,0	104485,0	89509,0	106009,0	91468,0	106785,0	93472,5	107897,0
в т.ч. в энергосистемах:										
Марийская	3268,0	1344,0	3350,0	1344,0	3433,0	1344,0	3519,0	1344,0	3606,9	1344,0
Мордовская	3018,0	1599,0	3099,0	1599,0	3183,0	1599,0	3269,0	1599,0	3357,2	1947,0
Пензенская	4653,0	1956,0	4749,0	1956,0	4847,0	1968,0	4946,0	1968,0	5047,7	1968,0
Самарская	24114,0	24203,0	24657,0	24289,0	25212,0	24329,0	25779,0	24445,0	26359,2	24529,0
Саратовская	13446,0	40450,0	13750,0	40517,0	14061,0	40589,0	14378,0	40589,0	14702,8	40589,0
Ульяновская	6261,0	3750,0	6358,0	3750,0	6457,0	3750,0	6557,0	3750,0	6658,7	3750,0
Чувашская	5605,0	4700,0	5717,0	4700,0	5832,0	4700,0	5948,0	4700,0	6066,9	4700,0

План вывода и окончания капитального и среднего ремонта генерирующего оборудования
электроэнергетического комплекса России в 2007 г.

Наименование энергообъединения	Плановые объемы, млн. кВт	
	по выводу в ремонт	по окончанию ремонта
ЕЭС России, всего	63,6	66,5
из них: ТЭС	43,8	43,9
ГЭС	5,6	5,4
АЭС	14,2	17,2

ОЭС Центра, всего	16,3	17,3
из них: ТЭС	9,2	9,2
ГЭС	0,3	0,3
АЭС	6,8	7,8
ОЭС Средней Волги, всего	7,0	7,8
из них: ТЭС	2,9	2,9
ГЭС	1,1	0,9
АЭС	3,0	4,0

ОЭС Урала, всего	17,5	17,2
из них: ТЭС	16,5	16,3
ГЭС	0,4	0,3
АЭС	0,6	0,6
ОЭС Северо-Запада, всего	6,9	7,9
из них: ТЭС	3,9	3,9
ГЭС	0,2	0,2
АЭС	2,8	3,8

ОЭС Юга, всего	4,8	4,9
из них: ТЭС	2,8	2,8
ГЭС	1,0	1,1
АЭС	1,0	1,0
ОЭС Сибири, всего	8,5	8,8
из них: ТЭС	2,6	2,6
ГЭС	5,9	6,2
АЭС	0,0	0,0

ОЭС Востока, всего	1,7	2,1
из них: ТЭС	1,5	1,5
ГЭС	0,2	0,6
АЭС	0,0	0,0
Всего по России	65,3	68,6
из них: ТЭС	45,3	45,4
ГЭС	5,8	6,0
АЭС	14,2	17,2

Плановые объемы капитальных и средних ремонтов генерирующего оборудования
электроэнергетического комплекса России в 2008—2011 гг.

Наименование энергообъединения	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
ЕЭС России, всего	69,2	71,3	76,9	79,6
из них: ТЭС и ГЭС	48,5	52,1	52,2	53,9
АЭС	20,7	19,2	24,7	25,7

ОЭС Центра, всего	22,2	20,2	23,8	24,2
из них: ТЭС и ГЭС	11,9	10,4	12,0	12,4
АЭС	10,3	9,8	11,8	11,8
ОЭС Средней Волги, всего	7,3	8,9	8,5	9,5
из них: ТЭС и ГЭС	3,3	4,9	4,5	4,5
АЭС	4,0	4,0	4,0	5,0

ОЭС Урала, всего	13,9	17,5	16,1	16,5
из них: ТЭС и ГЭС	13,2	16,9	15,5	15,9