

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

Информация о технологических резервах мощностей по производству электрической энергии в Единой энергетической системе России за отчетный период, в том числе использованных и неиспользованных резервах мощностей по производству электрической энергии

Количественные характеристики резервов активной мощности за июнь 2008 года

	ЕЭС России (европейская часть + Урал)	ОЭС Центра	ОЭС Урала	ОЭС Средней Волги	ОЭС Северо-Запада	ОЭС Юга
Резерв, МВт	9082	5509	1059	885	992	260
КирС	0,03	0,07	0,25	0,12	0,16	0,32
КирМ	0,19	0,34	1,00	0,91	1,00	1,00
Кнр	0,81	0,66	0,00	0,09	0,00	0,00

Резерв – средний для данного месяца резерв активной мощности

КирС – средний для данного месяца коэффициент использования резерва

КирМ – максимальный для данного месяца коэффициент использования резерва

Кнр – коэффициент резерва, не использованного в данном месяце

Прогноз состояния водохранилищ основных гидроэлектростанций России

№	Наименование ГЭС	Уровень водохранилища в метрах		
		НПУ (нормальный подпорный уровень)	Фактический на 01.07.2008	Прогнозный на 01.08.2008
1	Рыбинская	101,81	101,58	101,00
2	Нижегородская	84,0	83,77	83,80
3	Жигулевская	53,0	52,68	52,40
4	Саратовская	28,0	27,73	27,75
5	Волжская	15,0	14,63	14,65
6	Камская	108,5	108,43	108,30
7	Воткинская	89,0	88,90	88,90
8	Чиркейская	355,0	351,14	353,50
9	Иркутская	457,0	456,46	456,73
10	Братская	402,0	395,90	396,43
11	Усть-Илимская	296,0	295,70	295,63
12	Саяно-Шушенская	539,0	520,82	527,15
13	Красноярская	243,0	235,63	235,76
14	Зейская	315,0	309,24	309,93
15	Бурейская	246,0	239,98	242,61

Прогноз достижения установленных пределов по системным ограничениям, а также условий, при которых данные пределы не достигаются

Связи между ОЭС	Прогнозируемые на август 2008 г. допустимые перетоки в контролируемом сечении, МВт*	Прогноз достижения	Условия достижения/недостижения
Сибирь – Казахстан	1000 / 1000	Нет	По балансу
Урал – Казахстан	600 / 900	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Урал – Средняя Волга, Центр (из Урала)	1700	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Урал – Запад (на Урал)	1500	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Центр – Восток (на Восток)	2000	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Восток – Центр (в Центр)	3200	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Северо-Запад – Центр	1500 / 1000	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Северо-Запад – Балтия	600 / 600	Нет	По балансу
Центр – Белоруссия	900 / 600	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Юг – Грузия (в Грузию)	0	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Юг – Азербайджан	0/100	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Украина – Центр	1000 / 1500	Нет	По балансу
Украина, Волгоград – Ростов	1000 / 1200	Да	Ремонт ВЛ 500 – 330 кВ

* В числителе указан переток в прямом, а в знаменателе – в обратном направлении