

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»

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 2006 года.

	ЕЭС России (Европейская часть + Урал)	ОЭС Центра	ОЭС Урала	ОЭС Средней Волги	ОЭС Северо- Запада	ОЭС Юга
Резерв, МВт	8093	4792	1357	476	662	217
КирС	0,08	0,09	0,34	0,07	0,41	0,37
КирМ	0,24	0,29	1,00	0,41	1,00	1,00
Кнр	0,76	0,71	0,00	0,59	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 — минимальный для данного месяца коэффициент неиспользования резерва

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

Связи между ОЭС	Прогнозируемые на август 2006 г. допустимые перетоки в контролируемом сечении, МВт*	Прогноз достижения	Условия достижения/недостижения
Сибирь — Казахстан	600/600	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Урал — Казахстан	900/1000	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)	2400	Нет	По балансу
Восток-Центр(в центр)	3200	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Северо-Запад — Центр	1500/1000	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Северо-Запад — Балтия	1000/1000	Нет	По балансу

Центр — Белоруссия	900/600	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Юг — Грузия (в Грузию)	0	Да	Ремонт ВЛ 500-220 кВ
Юг — Азербайджан	300/300	Да	По балансу
Украина — Центр	1200/1800	Нет	Ремонт ВЛ 500-330 кВ
Украина, Волгоград — Ростов	450/800	Да	Ремонт ВЛ 500-330 кВ

* — в числителе указан переток в прямом, а в знаменателе — в обратном направлении.

Прогноз состояния водохранилищ основных гидроэлектростанций России

№	Наименование ГЭС	Уровень водохранилища в метрах		
		НПУ (нормальный подпорный уровень)	Фактический на 01.07.2006	Прогнозный на 01.08.2006
1.	Рыбинская	101,81	101,68	101,48
2.	Нижегородская	84,0	83,83	83,85
3.	Жигулевская	53,0	52,81	52,25
4.	Саратовская	28,0	28,00	27,85
5.	Волжская	15,0	14,80	14,77
6.	Камская	108,5	108,43	107,65
7.	Воткинская	89,0	89,89	88,80
8.	Чиркейская	355,0	349,22	353,00
9.	Иркутская	457,0	456,56	456,78
10.	Братская	402,0	398,65	399,62
11.	Усть-Илимская	296,0	295,65	295,51
12.	Саяно-Шушенская	539,0	534,41	537,50
13.	Красноярская	243,0	241,79	241,95
14.	Зейская	315,0	313,85	314,96
15.	Бурейская	246,0	228,06	235,00