

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 декабрь 2005 года.

	ЕЭС России (Европейская часть + Урал)	ОЭС Центра	ОЭС Урала	ОЭС Средней Волги	ОЭС Северо- Запада	ОЭС Юга
Резерв, МВт	7112	3428	818	649	501	220
КирС	0,05	0,13	0,18	0,04	0,31	0,09
КирМ	0,21	0,32	1,00	0,88	1,00	1,00
Кнр	0,79	0,68	0,00	0,12	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, неиспользованного в данном месяце

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

Связи между ОЭС	Прогнозируемые на февраль 2006 г. до- пустимые перетоки в контролируемом сечении, МВт	Прогноз достижения	Условия достижения/ недостижения
Сибирь — Казахстан	1200/1000	Да	По балансу
Урал — Казахстан	1100/700	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Урал — Средняя Волга, Центр (из Урала)	2800	Да	По балансу
Урал — Запад (на Урал)	2700	Да	По балансу
Центр — Восток (на восток)	3000	Нет	По балансу

Восток — Центр (в центр)	4300	Да	По балансу
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)	400	Да	По балансу
Юг — Азербайджан	300/300	Да	По балансу
Украина — Центр	600/1500	нет	Ремонт ВЛ 750-330 кВ
Украина, Волгоград — Ростов	450/800	Да	Ремонт ВЛ 500-330 кВ

Прогноз состояния водохранилищ основных гидроэлектростанций России

№	Наименование ГЭС	Уровень водохранилища в метрах		
		НПУ (нормаль- ный подпорный уровень)	Фактический на 01.01.2006	Прогнозный на 01.02.2006
1.	Рыбинская	101,81	99,47	99,45
2.	Нижегородская	84,0	83,11	82,90
3.	Жигулевская	53,0	50,14	49,80
4.	Саратовская	28,0	28,02	27,85
5.	Волжская	15,0	15,14	14,80
6.	Камская	108,5	105,49	104,80
7.	Воткинская	89,0	86,63	86,30
8.	Чиркейская	355,0	346,88	337,51
9.	Иркутская	457,0	456,46	456,36
10.	Братская	402,0	398,5	397,89
11.	Усть-Илимская	296,0	295,47	295,41
12.	Саяно-Шушенская	539,0	529,73	524,20
13.	Красноярская	243,0	236,45	235,50
14.	Зейская	315,0	314,57	313,87
15.	Бурейская	240,0	226,61	220,50