

Информация ОАО «СО-ЦДУ ЭЭС», 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 октябрь 2006 года.

	ЭЭС России (Европейская часть + Урал)	ОЭС Центра	ОЭС Урала	ОЭС Средней Волги	ОЭС Северо-Запада	ОЭС Юга
Резерв, МВт	7170	4159	1300	816	329	120
КирС	0,06	0,12	0,22	0,04	0,31	0,37
КирМ	0,31	0,42	0,91	0,90	1,00	1,00
Кир	0,69	0,58	0,09	0,10	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.

Кир — коэффициент резерва, не использованного в данном месяце.

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

Связь между ОЭС	Прогнозируемые на декабрь 2006 г. допустимые перетоки в контролируемом сечении, МВт*	Прогноз достижения	Условия достижения/недостижения
Сибирь — Казахстан	600/600	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Урал — Казахстан	1500/1000	Да	По балансу
Урал — Средняя Волга, Центр (из Урала)	2800	Да	По балансу
Урал-Запад (на Урал)	2700	Да	По балансу
Центр-Восток (на восток)	2400	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Восток-Центр (в центр)	3200	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Северо-Запад — Центр	1800/1500	Да	По балансу
Северо-Запад — Балтия	1000/1000	Нет	По балансу

Центр-Белоруссия	800/600	Да	Ремонт ВЛ 750 кВ
Юг — Грузия (в Грузию)	300	Да	По балансу
Юг — Азербайджан	300/300	Да	По балансу
Украина-Центр	1200/1800	нет	Ремонт ВЛ 500-330 кВ
Украина, Волгоград — Ростов	1000/1400	Да	Ремонт ВЛ 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 01.11.2006	Прогнозный на 01.12.2006
1.	Рыбинская	101,81	100,59	100,60
2.	Нижегородская	84,0	83,72	83,80
3.	Жигулевская	53,0	51,85	51,10
4.	Саратовская	28,0	27,95	27,80
5.	Волжская	15,0	14,66	14,90
6.	Камская	108,5	107,83	107,68
7.	Воткинская	89,0	88,71	88,61
8.	Чиркейская	355,0	355,15	353,00
9.	Иркутская	457,0	456,82	456,68
10.	Братская	402,0	401,03	400,41
11.	Усть-Илимская	296,0	295,53	295,56
12.	Саяно-Шушенская	539,0	537,20	534,71
13.	Красноярская	243,0	240,52	238,61
14.	Зейская	315,0	316,2	315,53
15.	Бурейская	246,0	243,71	242,80