

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 май 2007 года.

	ЕЭС России (Европейская часть + Урал)	ОЭС Центра	ОЭС Урала	ОЭС Средней Волги	ОЭС Северо- Запада	ОЭС Юга
Резерв, МВт	6177	4196	473	317	708	168
КирС	0,02	0,04	0,33	0,25	0,08	0,42
КирМ	0,16	0,22	1,00	1,00	1,00	1,00
Кнр	0,84	0,78	0,00	0,00	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 01.06.2007	Прогнозный на 01.07.2007
1.	Рыбинская	101,81	101,79	101,45
2.	Нижегородская	84,0	83,97	83,80
3.	Жигулевская	53,0	53,25	53,00
4.	Саратовская	28,0	28	27,80
5.	Волжская	15,0	14,64	14,80
6.	Камская	108,5	108,53	108,40
7.	Воткинская	89,0	88,95	88,90
8.	Чиркейская	355,0	333,78	347,00
9.	Иркутская	457,0	456,21	456,35
10.	Братская	402,0	398,86	398,95

11.	Усть-Илимская	296,0	295,56	295,75
12.	Саяно-Шушенская	539,0	510,86	520,90
13.	Красноярская	243,0	238,29	240,50
14.	Зейская	315,0	313,63	313,96
15.	Бурейская	246,0	232,65	236,03

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

Связи между ОЭС	Прогнозируемые на июль 2007 г. допустимые перетоки в контролируемом сечении, МВт*	Прогноз достижения	Условия достижения/недостижения
Сибирь—Казахстан	600 / 600	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Урал—Казахстан	800 / 600	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)	2300	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Восток — Центр (в Центр)	3800	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Северо-Запад — Центр	550 / 250	Да	Ремонт ВЛ 750 — 330 кВ
Северо-Запад — Балтия	1000 / 1000	Нет	По балансу
Центр—Белоруссия	900 / 600	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Юг—Грузия	0	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Юг—Азербайджан	300 / 300	Да	По балансу
Украина—Центр	1200 / 1800	Нет	Ремонт ВЛ 330 кВ
Украина, Волгоград — Ростов	1000 / 1200	Да	Ремонт ВЛ 500 — 330 кВ

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