

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 август 2009 года.

	ЕЭС России (Евро- пей- ская часть + Урал)	ОЭС Центра	ОЭС Урала	ОЭС Сред- ней Волги	ОЭС Северо- Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибир- и
Резерв, МВт	8614	2237	1419	1778	924	1879	3689
КирС	0,07	0,16	0,10	0,12	0,19	0,10	0,08
КирМ	0,22	0,54	0,62	0,40	0,58	0,31	0,88
Кир	0,78	0,46	0,38	0,60	0,42	0,69	0,12

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 — минимальный для данного месяца коэффициент неиспользования резерва

Прогноз состояния водохранилищ основных гидроэлектростанций России

№	Наименование ГЭС	Уровень водохранилища в метрах		
		НПУ (нормаль- ный подпорный уровень)	Фактиче- ский на 01.09.2009	Прогноз- ный на 01.10.2009
1.	Рыбинская	101,81	100,91	100,60
2.	Нижегородская	84,0	83,78	83,80
3.	Жигулевская	53,0	51,41	50,95
4.	Саратовская	28,0	27,76	27,80
5.	Волжская	15,0	14,85	14,70
6.	Камская	108,5	107,35	107,10
7.	Воткинская	89,0	88,80	88,10
8.	Чиркейская	355,0	354,60	355,00
9.	Иркутская	457,0	456,84	456,93
10.	Братская	402,0	400,07	400,21
11.	Усть-Илимская	296,0	295,63	295,64
12.	Саяно-Шушенская	539,0	537,47	536,22
13.	Красноярская	243,0	241,80	242,53
14.	Зейская	315,0	314,03	315,00
15.	Бурейская	256,0	255,42	255,99

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

Связи между ОЭС	Прогнозируемые на октябрь 2009 г. допустимые перетоки в контролируемом сечении, МВт*	Прогноз достижения	Условия достижения/недостижения
Сибирь – Казахстан	1000 / 1000	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
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 (в Центр)	650	Да	Ремонт ВЛ 750 кВ
Северо-Запад – Центр (из Центра)	450	Да	Ремонт ВЛ 750 кВ
Ленинград – Эстония	800 / 800	нет	По балансу
Центр – Белоруссия	700 / 600	Да	Ремонт ВЛ 750 кВ
Юг – Грузия	0/0	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Юг – Азербайджан	300/300	Да	По балансу
Украина – Центр	1200 / 1800	Нет	По балансу
Украина, Волгоград – Ростов	900 / 1200	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ

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