

Информация
ОАО «СО ЕЭС», подлежащая раскрытию
согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от
21.01.2004 №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации
субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии»

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

Связи между ОЭС	Прогнозируемые на сентябрь месяц допустимые перетоки в контролируемом сечении, МВт	Прогноз достижения	Условия достижения, не достижения
Сибирь – Казахстан	1000 (из Сибири)	Да	По балансу
Казахстан – Сибирь	1000 (в Сибирь)	Да	По балансу
Урал – Казахстан	600 (из Урала)	Да	По балансу
	900 (на Урал)	Да	По балансу
Урал – Запад	1700 (из Урала)	Да	По балансу
Запад – Урал	1500 (на Урал)	Да	По балансу
Центр – Восток	2300 (из Центра)	Нет	По балансу
Восток – Центр	3200 (в Центр)	Да	По балансу
Северо-Запад – Центр	500 (в Центр)	Да	По балансу
	500 (из Центра)	Да	По балансу
Ленинград – Эстония	1000 (в Эстонию)	Нет	По балансу
	1000 (из Эстонии)	Нет	По балансу
Центр – Белоруссия	700 (из Центра)	Да	По балансу
	600 (в Центр)	Нет	По балансу
Юг – Грузия	0 (из Юга)	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
	0 (на Юг)	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Юг – Азербайджан	300 (из Юга)	Нет	По балансу
	300 (на Юг)	Нет	По балансу
Украина – Центр	600 (в Центр)	Нет	По балансу
	1500 (из Центра)	Нет	По балансу
Украина, Волгоград – Ростов	1200 (на Юг)	Да	По балансу
	1100 (из Юга)	Да	По балансу

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 июль 2010 года*

	1 син-хронная зона ЕЭС России	ОЭС Центра	ОЭС Урала	ОЭС Средней Волги	ОЭС Северо-Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири
Резерв суммарный, МВт	8227	868	1234	1394	836	1919	1977
Резерв используемый, МВт	5768	868	1234	1394	372	1353	547

* С 01.07.2010 количественные характеристики резервов активной мощности представляются с учетом пропускной способности сети.

Резерв суммарный – средняя для данного месяца величина резерва активной мощности;

Резерв используемый – средняя для данного месяца величина резерва активной мощности с учетом пропускной способности сети.

Прогноз состояния водохранилищ основных гидроэлектростанций России

№	Наименование ГЭС	Уровень водохранилища в метрах		
		НПУ (нормальный подпорный уровень)	Фактический на 01.08.2010	Прогнозный на 01.09.2010
1.	Рыбинская	101,81	101,19	100,42
2.	Нижегородская	84,0	83,78	83,74
3.	Жигулевская	53,0	51,13	50,58
4.	Саратовская	28,0	27,68	27,68
5.	Волжская	15,0	14,44	14,23
6.	Камская	108,5	107,20	107,00
7.	Воткинская	89,0	88,79	87,00
8.	Чиркейская	355,0	353,61	354,00
9.	Иркутская	457,0	456,59	456,74
10.	Братская	402,0	400,49	400,80
11.	Усть-Илимская	296,0	295,71	295,73
12.	Саяно-Шушенская	539,0	532,51	536,18
13.	Красноярская	243,0	241,60	241,97
14.	Зейская	315,0	314,48	314,95
15.	Бурейская	256,0	253,06	254,01