

**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 май 2010 г. допустимые перетоки в контролируемом сечении, МВт	Прогноз достижения	Условия достижения/недостижения
Сибирь – Казахстан	1500 (из Сибири)	Нет	По балансу
Казахстан – Сибирь	1700 (в Сибирь)	Да	По балансу
Урал – Казахстан	600 (из Урала)	Да	По балансу
	900 (на Урал)	Да	По балансу
Урал - Запад	800 (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)	Да	По балансу
	1000 (из Эстонии)	Нет	По балансу
Центр-Белоруссия	700 (из Центра)	Да	По балансу
	600 (в Центр)	Нет	По балансу
Юг - Грузия	400 (из Юга)	Да	По балансу
	400 (на Юг)	Да	По балансу
Юг – Азербайджан	300 (из Юга)	Да	По балансу
	300 (на Юг)	Да	По балансу
Украина – Центр	600 (в Центр)	Нет	По балансу
	1500 (из Центра)	Нет	По балансу
Украина, Волгоград – Ростов	1650 (на Юг)	Да	По балансу
	1200 (из Юга)	Нет	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 март 2010 года.

	<b>ЕЭС России (Европейская часть + Урал)</b>	<b>ОЭС Центра</b>	<b>ОЭС Урала</b>	<b>ОЭС Средней Волги</b>	<b>ОЭС Северо- Запада</b>	<b>ОЭС Юга</b>	<b>ОЭС Сибири</b>
Резерв, МВт	7580	1856	1365	2066	1178	1006	2269
<b>КирС</b>	0,02	0,09	0,05	0,03	0,15	0,13	0,01
<b>КирМ</b>	0,27	0,68	0,83	0,39	0,42	0,41	0,13
<b>Кнр</b>	0,73	0,32	0,17	0,61	0,58	0,59	0,87

**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** – минимальный для данного месяца коэффициент неиспользования резерва

### Прогноз состояния водохранилищ основных гидроэлектростанций России

№	Наименование ГЭС	Уровень водохранилища в метрах		
		НПУ (нормальный подпорный уровень)	Фактический на 01.04.2010	Прогнозный на 01.05.2010
1.	Рыбинская	101,81	99,64	101,55
2.	Нижегородская	84,0	82,68	83,65
3.	Жигулевская	53,0	49,72	53,01
4.	Саратовская	28,0	27,88	27,80
5.	Волжская	15,0	14,61	15,00
6.	Камская	108,5	102,22	104,00
7.	Воткинская	89,0	86,03	86,00
8.	Чиркейская	355,0	326,55	320,00
9.	Иркутская	457,0	456,22	456,12
10.	Братская	402,0	398,02	398,14
11.	Усть-Илимская	296,0	294,81	294,50
12.	Саяно-Шушенская	539,0	510,55	503,49
13.	Красноярская	243,0	231,35	230,89
14.	Зейская	315,0	311,96	311,25
15.	Бурейская	256,0	239,82	237,15