

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

Связи между ОЭС	Прогнозируемые на декабрь 2009 г. допустимые перетоки в контролируемом сечении, МВт	Прогноз достижения	Условия достижения/недостижения
Сибирь – Казахстан	1700 (из Сибири)	Да	По балансу
Казахстан – Сибирь	1700 (в Сибирь)	Да	По балансу
Урал – Казахстан	1300 (из Урала)	Да	По балансу
	1500 (на Урал)		
Урал – Средняя Волга, Центр	2800 (из Урала)	Да	По балансу
Урал – Запад	2700 (на Урал)	Да	По балансу
Центр – Восток	2300 (из Центра)	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Восток – Центр	4000 (в Центр)	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Северо-Запад – Центр	1900 (в Центр)	Да	По балансу
	1600 (из Центра)		
Ленинград – Эстония	1000 (в Эстонию)	Нет	По балансу
	1000 (из Эстонии)		
Центр – Белоруссия	1300 (из Центра)	Да	По балансу
	1000 (в Центр)		
Юг – Грузия	400 (из Юга)	Да	По балансу
	400 (на Юг)		
Юг – Азербайджан	300 (из Юга)	Да	По балансу
	300 (на Юг)		
Украина – Центр	1200 (в Центр)	Нет	По балансу
	1800 (из Центра)		
Украина, Волгоград – Ростов	1600 (на Юг)	Да	Ремонт ВЛ 500 – 330 кВ
	1400 (из Юга)		

**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 2009 года.

	ЕЭС России (Европейская часть + Урал)	ОЭС Центра	ОЭС Урала	ОЭС Средней Волги	ОЭС Северо- Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири
Резерв, МВт	7393	1705	1477	1687	1016	1254	2499
<b>КирС</b>	0,10	0,30	0,11	0,11	0,31	0,15	0,06
<b>КирМ</b>	0,42	0,68	0,57	0,49	0,66	0,60	0,47
<b>Кир</b>	0,58	0,32	0,43	0,51	0,34	0,40	0,53

**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 под- порный уровень)	Фактический на 01.11.2009	Прогнозный на 01.12.2009
1.	Рыбинская	101,81	100,54	100,95
2.	Нижегородская	84,0	83,90	83,80
3.	Жигулевская	53,0	50,04	50,00
4.	Саратовская	28,0	27,81	27,80
5.	Волжская	15,0	14,67	14,60
6.	Камская	108,5	107,33	107,10
7.	Воткинская	89,0	88,50	88,10
8.	Чиркейская	355,0	354,50	353,00
9.	Иркутская	457,0	456,89	456,75
10.	Братская	402,0	400,15	399,76
11.	Усть-Илимская	296,0	295,79	295,50
12.	Саяно-Шушенская	539,0	531,51	525,91
13.	Красноярская	243,0	242,61	241,73
14.	Зейская	315,0	316,59	315,99
15.	Бурейская	256,0	254,39	252,95