

**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 июль 2008 года

|             | ЕЭС России (Европейская часть + Урал) | ОЭС Центра | ОЭС Урала | ОЭС Средней Волги | ОЭС Северо-Запада | ОЭС Юга |
|-------------|---------------------------------------|------------|-----------|-------------------|-------------------|---------|
| Резерв, МВт | 7198                                  | 4376       | 914       | 855               | 631               | 270     |
| КирС        | 0,01                                  | 0,06       | 0,25      | 0,11              | 0,11              | 0,27    |
| КирМ        | 0,12                                  | 0,25       | 1,00      | 0,54              | 1,00              | 1,00    |
| Кнр         | 0,88                                  | 0,75       | 0,00      | 0,46              | 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 01.08.2008 | Прогнозный на 01.09.2008 |
| 1.  | Рыбинская        | 101,81                             | 101,50                    | 101,20                   |
| 2.  | Нижегородская    | 84,0                               | 83,69                     | 83,75                    |
| 3.  | Жигулевская      | 53,0                               | 52,60                     | 52,30                    |
| 4.  | Саратовская      | 28,0                               | 27,75                     | 27,80                    |
| 5.  | Волжская         | 15,0                               | 14,58                     | 14,60                    |
| 6.  | Камская          | 108,5                              | 107,99                    | 107,20                   |
| 7.  | Воткинская       | 89,0                               | 88,70                     | 88,80                    |
| 8.  | Чиркейская       | 355,0                              | 352,94                    | 354,55                   |
| 9.  | Иркутская        | 457,0                              | 456,76                    | 456,89                   |
| 10. | Братская         | 402,0                              | 396,61                    | 397,28                   |
| 11. | Усть-Илимская    | 296,0                              | 295,68                    | 295,80                   |
| 12. | Саяно-Шушенская  | 539,0                              | 526,14                    | 529,20                   |
| 13. | Красноярская     | 243,0                              | 235,80                    | 235,62                   |
| 14. | Зейская          | 315,0                              | 310,70                    | 311,63                   |
| 15. | Бурейская        | 246,0                              | 245,05                    | 250,70                   |

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

| Связи между ОЭС                        | Прогнозируемые на сентябрь 2008 г. допустимые перетоки в контролируемом сечении, МВт* | Прогноз достижения | Условия достижения/недостижения |
|--|---|--------------------|---------------------------------|
| Сибирь – Казахстан                     | 1000 / 1000   | Нет                | По балансу                      |
| 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)             | 2300  | Да                 | Ремонт ВЛ 500 кВ                |
| Восток – Центр (в Центр)               | 3200  | Да                 | Ремонт ВЛ 500 кВ                |
| Северо-Запад – Центр                   | 1500 / 1000   | Да                 | Ремонт ВЛ 330 кВ                |
| Северо-Запад – Балтия                  | 800 / 800   | Нет                | По балансу                      |
| Центр – Белоруссия                     | 1300 / 1000   | Да                 | По балансу                      |
| Юг – Грузия (в Грузию)                 | 0   | Да                 | Ремонт ВЛ 500 кВ                |
| Юг – Азербайджан                       | 0   | Да                 | Ремонт ВЛ 330 кВ                |
| Украина – Центр                        | 1200 / 1800   | Нет                | По балансу                      |
| Украина, Волгоград – Ростов            | 1000 / 1200   | Да                 | Ремонт ВЛ 500 – 330 кВ          |

\* – в числителе указан переток в прямом, а в знаменателе – в обратном направлении