

Информация ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», подлежащая раскрытию

согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 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 2006 года.

| | ЕЭС России (Европейская часть + Урал) | ОЭС Центра | ОЭС Урала | ОЭС Средней Волги | ОЭС Северо- Запада | ОЭС Юга |
|-------------|--|-----------------------|----------------------|----------------------------------|-----------------------------------|--------------------|
| Резерв, МВт | 7051 | 3851 | 1281 | 777 | 520 | 157 |
| КирС | 0,06 | 0,09 | 0,34 | 0,12 | 0,31 | 0,33 |
| КирМ | 0,31 | 0,33 | 0,97 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Кнр | 0,69 | 0,67 | 0,03 | 0,00 | 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, неиспользованного в данном месяце

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

| Связи между ОЭС | Прогнозируемые на август 2006 г. допустимые перетоки в контролируемом сечении, МВт* | Прогноз достижения | Условия достижения/недостижения |
|--|--|---------------------------|--|
| Сибирь — Казахстан | 600/600 | Да | Ремонт ВЛ 500 кВ |
| Урал — Казахстан | 900/1000 | 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) | 2400 | нет | По балансу |
| Восток-Центр (в центр) | 3200 | Да | Ремонт ВЛ 500 кВ |
| Северо-Запад — Центр | 1800/1500 | Да | По балансу |
| Северо-Запад — Балтия | 600/600 | нет | Ремонт ВЛ 330 кВ |

| | | | |
|-----------------------------|-----------|-----|----------------------|
| Центр-Белоруссия | 900/600 | Да | Ремонт ВЛ 330 кВ |
| Юг — Грузия (в Грузию) | 0 | Да | Ремонт ВЛ 500-220 кВ |
| Юг — Азербайджан | 300/300 | Да | По балансу |
| Украина-Центр | 1500/2100 | нет | Ремонт ВЛ 330 кВ |
| Украина, Волгоград - Ростов | 450/800 | Да | Ремонт ВЛ 500-220 кВ |

* — в числителе указан переток в прямом, а в знаменателе — в обратном направлении

Прогноз состояния водохранилищ основных гидроэлектростанций России

| № | Наименование ГЭС | Уровень водохранилища в метрах | | |
|-----|------------------|------------------------------------|---------------------------|--------------------------|
| | | НПУ (нормальный подпорный уровень) | Фактический на 01.08.2006 | Прогнозный на 01.09.2006 |
| 1. | Рыбинская | 101,81 | 101,12 | 100,55 |
| 2. | Нижегородская | 84,0 | 83,77 | 83,80 |
| 3. | Жигулевская | 53,0 | 52,1 | 51,50 |
| 4. | Саратовская | 28,0 | 27,74 | 27,80 |
| 5. | Волжская | 15,0 | 14,79 | 14,80 |
| 6. | Камская | 108,5 | 108 | 107,70 |
| 7. | Воткинская | 89,0 | 88,82 | 88,60 |
| 8. | Чиркейская | 355,0 | 353,79 | 354,50 |
| 9. | Иркутская | 457,0 | 456,78 | 456,92 |
| 10. | Братская | 402,0 | 400,61 | 401,24 |
| 11. | Усть-Илимская | 296,0 | 295,62 | 295,58 |
| 12. | Саяно-Шушенская | 539,0 | 537,19 | 538,45 |
| 13. | Красноярская | 243,0 | 242 | 242,18 |
| 14. | Зейская | 315,0 | 315,03 | 316,05 |
| 15. | Бурейская | 246,0 | 238,63 | 239,70 |