# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
## (preliminar)

**ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.** — **Miércoles 30 de Marzo de 2011**

| Generación Térmica (MWh) | 30-Mar |
|---|---|
| **Central Batlle** | **3.333** |
| • Sala B | 0 |
| • 5a | 0 |
| • 6a | 2.462 |
| • Motores | 871 |
| **Central La Tablada** | **4.681** |
| **Central P. del Tigre** | **5.181** |
| **Central Maldonado** | **0** |
| **Grupos Diesel** | **0** |
| **Generación Hidraulica (MWh)** | |
| C.G. Terra | 0 |
| C. Baygorria | -7 |
| C. Palmar | 103 |
| C. Salto Grande | 9.012 |
| **Importación (MWh)** | **Por País** |
| **Argentina** | **1.248** |
| • Contrato | 0 |
| • Contingente | 1248 |
| **Brasil** | **365** |
| • Rivera | 365 |
| • SADI | 0 |
| **Otros Generadores (MWh)** | |
| UPM + Gen. Distribuida | **1.589** |
| **TOTAL Generación (MWh)** | **25.506** |

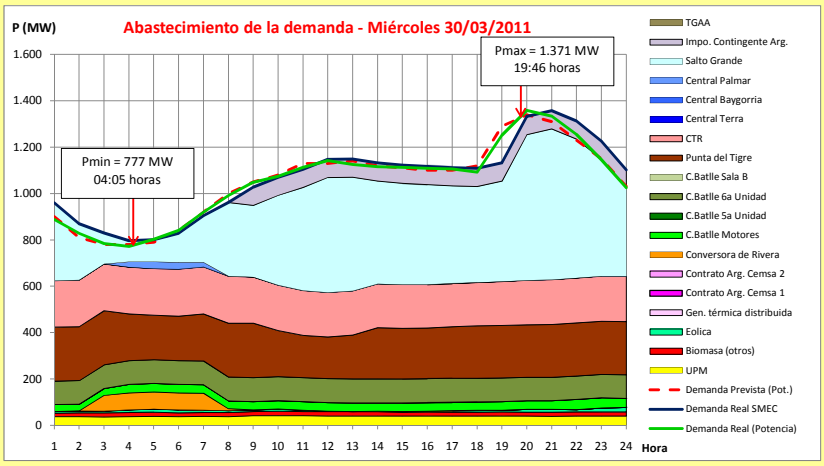
| Exportación (MWh) | |
|---|---|
| **Exportación a Arg.** | **0** |
| • Hidráulica | 0 |
| • Térmica | 0 |
| **Exportación a Brasil** | **0** |

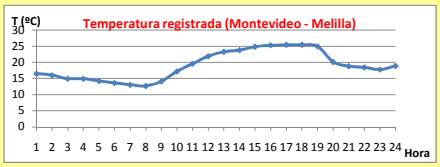
| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) | 25.506 |
|---|---|

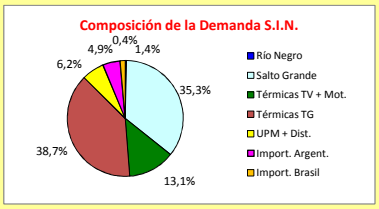
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

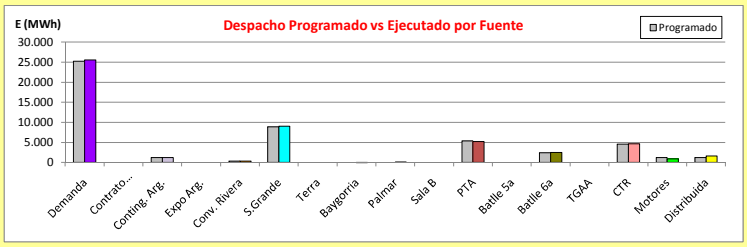
**Demanda Programada (MWh)** 25.250

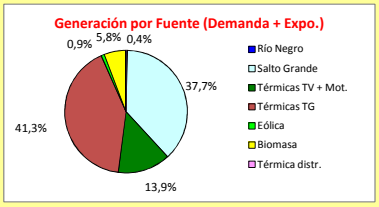
| Diferencia (MWh) | 256 |
|---|---|
| Ejecutada - Programada | 1,01% |



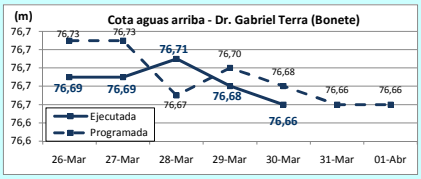



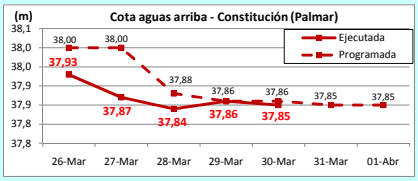




## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

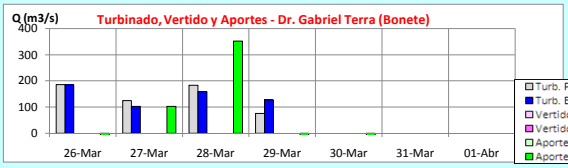


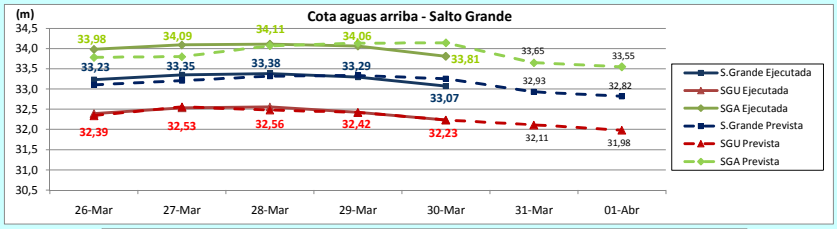

| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|---|---|---|
| Represa | (m) | (m) |
| Terra | 76,68 | 76,66 |
| Baygorria | 53,69 | 53,66 |
| Palmar | 37,86 | 37,85 |
| SGU | 32,23 | 32,23 |

**Valores de Referencia (operación normal)**

| Represa | Cota Min m | Cota Max m |
|---|---|---|
| Terra | 70,00 | 80,70 |
| Baygorria | 53,00 | 54,50 |
| Palmar | 36,00 | 40,00 |
| Salto Grande | 30,00 | 35,00 |

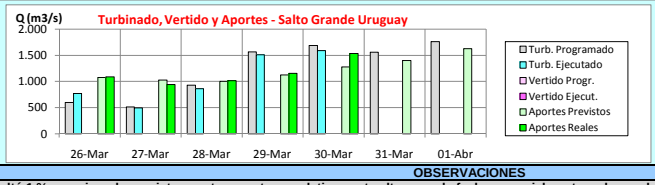


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande




| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|---|---|---|
| Represa | (m3/s) | (m3/s) |
| Terra | 0 | 0 |
| Baygorria | 0 | 0 |
| Palmar | 0 | 17 |
| SGU | 1.690 | 1.592 |

| APORTES | Previstos | Reales |
|---|---|---|
| Represa | (m3/s) | (m3/s) |
| Terra | 0 | -192 |
| Baygorria | 0 | -35 |
| Palmar | 0 | -15 |
| SGU | 1.275 | 1.538 |




| VERTIDO | Previsto | Ejecutado |
|---|---|---|
| Represa | (m3/s) | (m3/s) |
| Terra | 0 | 0 |
| Baygorria | 0 | 0 |
| Palmar | 0 | 0 |
| SGU | 0 | 0 |

El aporte real se calcula a partir de la variación diaria de la cota real de la central, restando el caudal turbinado y vertido real del día.

## OBSERVACIONES

**La demanda resultó 1 % superior a la prevista, con temperaturas relativamente altas para la fecha, especialmente en horas de la tarde.**
**Se registró escasa generación eólica, por aprox 8,8 MW medios aprox. (algo más intensa en horas de la madrugada y de la noche) y muy buena generación con biomasa por aprox. 57,6 MW medios, de los cuales: 39,9 MW de UPM; 7,2 MW de Bioener; 1,8 MW de Weyerhauser; 5,5 MW de Galofer; 3,2 MW de Liderdat. No hubo generación térmica distribuida.**
**UPM contó con excedentes algo mayores a lo previsto por trabajos en su planta química, aunque estiman que ya mañana volverán a los valores habituales (30 a 35 MW).**
**No hubo disponibilidad de contratos con Argentina (los cuales estaban convocados), pero sí de importación contingente 78 MW a partir de la hora 9 como estaba programada.**
**Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera de madrugada, 70 MW entre las horas 3 y 7, como estaba programado.**
**No se contó con gas para despachar con dicho combustible alguna unidad de Punta del Tigre, por lo que estas máquinas se despacharon con gas-oil.**
**Sala B continuó indisponible (desde ayer en la mañana, por desperfectos), estimándose que volverá a estar disponible en el día de mañana.**
**A la hora 22 volvió en servicio el motor 8 de C.Batlle, el cual se encontraba f/s por desperfectos desde la tarde del lunes (C.Batlle había quedado generando con 4 motores).**
**Se tuvo un rendimiento algo mayor al previsto, en CTR y en la generación distribuida.**
**Debido al aumento en la previsión de aportes de S.Grande, se había sacado de servicio el R.Negro ayer al mediodía. Solo se turbinó algo en Palmar en la madrugada (horas 4 a 7) forzado por regulación de tensión. Se turbinó algo menos de lo previsto en S.Grande, y los aportes allí registrados continúan superando las previsiones.**

**Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata**