# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
## (preliminar)

**ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.** — **miércoles 18 de mayo de 2011**

| Generación Térmica (MWh) | 18-may |
|---|---|
| Central Batlle | 3.587 |
| • Sala B | -4 |
| • 5a | 0 |
| • 6a | 2.391 |
| • Motores | 1.200 |
| Central La Tablada | 4.823 |
| Central P. del Tigre | 5.610 |
| Central Maldonado | 0 |
| Grupos Diesel | 0 |
| **Generación Hidraulica (MWh)** | |
| C.G. Terra | 94 |
| C. Baygorria | -8 |
| C. Palmar | 1 |
| C. Salto Grande | 1.461 |
| **Importación (MWh)** | **Por País** |
| Argentina | 0 |
| • Contrato | 0 |
| • Contingente | 0 |
| Brasil | 9.566 |
| • Rivera | 9.566 |
| • SADI | 0 |
| **Otros Generadores (MWh)** | |
| UPM + Gen. Distribuida | 1.186 |
| TOTAL Generación (MWh) | 26.320 |

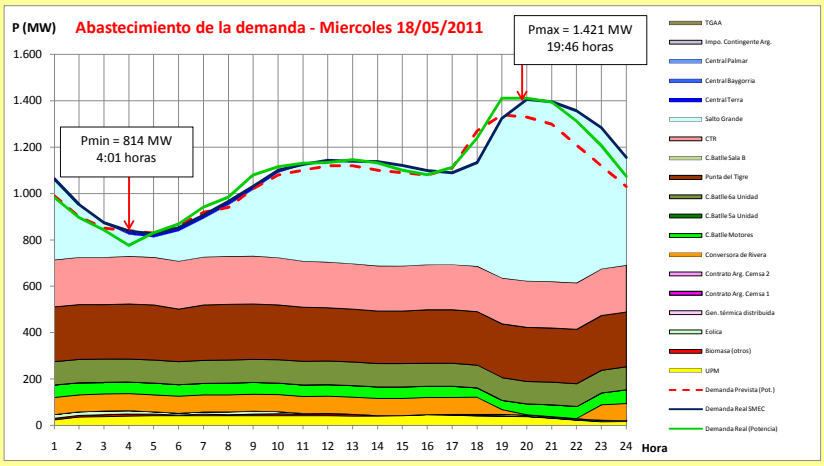
| Exportación (MWh) | |
|---|---|
| Exportación a Arg. | 0 |
| • Hidráulica | 0 |
| • Térmica | 0 |
| Exportación a Brasil | 0 |

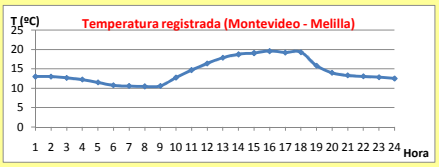
| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) | 26.320 |
|---|---|

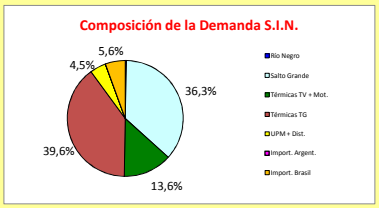
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

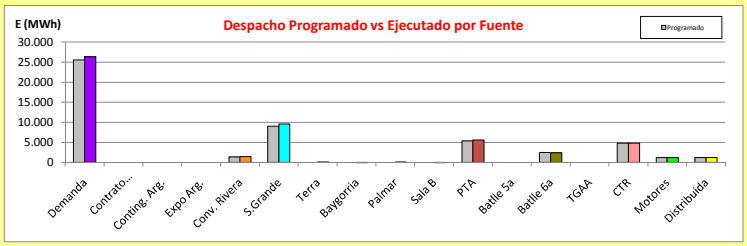
**Demanda Programada (MWh)** 25.550

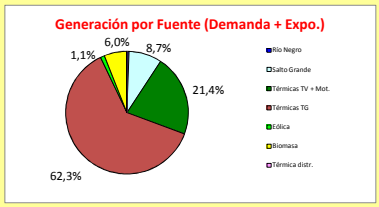
| Diferencia (MWh) | 770 |
|---|---|
| Ejecutada - Programada | 3,01% |



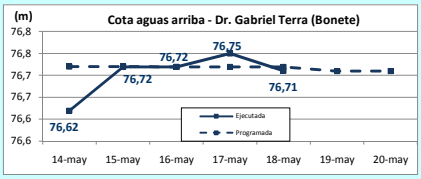



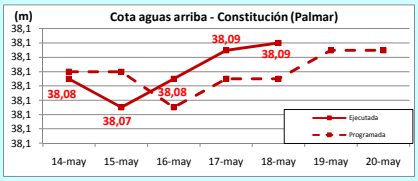




## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

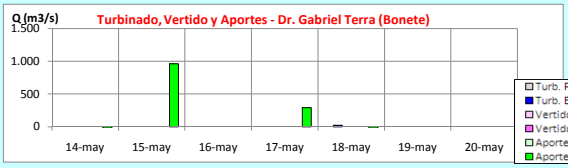


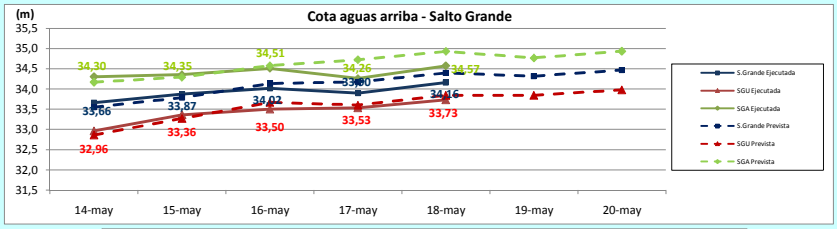

| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|---|---|---|
| Represa | (m) | (m) |
| Terra | 76,72 | 76,71 |
| Baygorria | 53,90 | 53,90 |
| Palmar | 38,08 | 38,09 |
| SGU | 33,84 | 33,73 |

**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 |

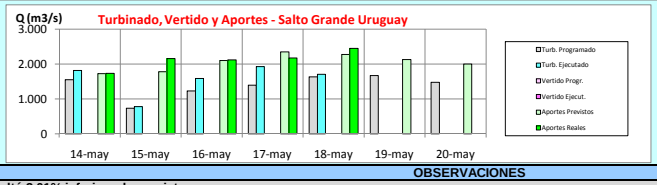


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande




| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|---|---|---|
| Represa | (m3/s) | (m3/s) |
| Terra | 0 | 21 |
| Baygorria | 0 | 0 |
| Palmar | 0 | 0 |
| SGU | 1.628 | 1.704 |

| APORTES | Previstos | Reales |
|---|---|---|
| Represa | (m3/s) | (m3/s) |
| Terra | 0 | -366 |
| Baygorria | 0 | -21 |
| Palmar | 0 | 0 |
| SGU | 2.275 | 2.450 |




| 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 3,01% inferior a la prevista.**
**Se registró generación eólica, por aprox 7,7 MW medios aprox. (durante todo el día) y generación con biomasa por aprox. 42,6 MW medios, de los cuales: 2,7 MW de Weyerhauser; 37,3 MW de UPM; 2,5 MW de Galofer**
**No hubo generación térmica distribuida.**
**No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.**
**Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera en las horas valle y resto.**

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