# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
## (preliminar)

**ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.** — **jueves 15 de diciembre de 2011**

| Generación Térmica (MWh) | 15-dic |
|---|---|
| **Central Batlle** | **5.416** |
| • Sala B | 0 |
| • 5a | 1.343 |
| • 6a | 2.253 |
| • Motores | 1.820 |
| **Central La Tablada** | **-40** |
| **Central P. del Tigre** | **6.166** |
| **Central Maldonado** | **0** |
| **Grupos Diesel** | **0** |
| **Generación Hidráulica (MWh)** | |
| C.G. Terra | **527** |
| C. Baygorria | **-5** |
| C. Palmar | **3.451** |
| C. Salto Grande | **2.660** |
| **Importación (MWh)** | **Por País** |
| **Argentina** | **7.198** |
| • Contrato | 0 |
| • Contingente | 7198 |
| **Brasil** | **364** |
| • Rivera | 364 |
| • SADI | 0 |
| **Otros Generadores (MWh)** | |
| UPM + Gen. Distribuida | **1.201** |
| **TOTAL Generación (MWh)** | **26.939** |

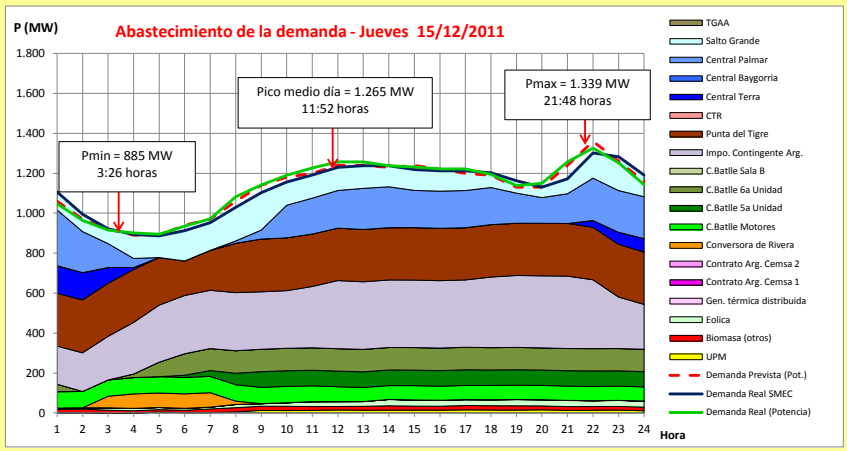
| Exportación (MWh) | |
|---|---|
| **Exportación a Arg.** | **0** |
| • Hidráulica | 0 |
| • Térmica | 0 |
| **Exportación a Brasil** | **0** |

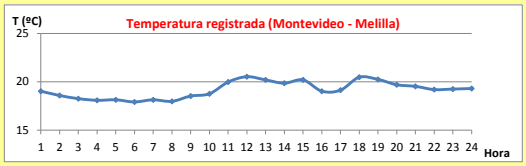
| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) | 26.939 |
|---|---|

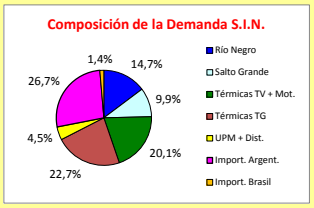
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

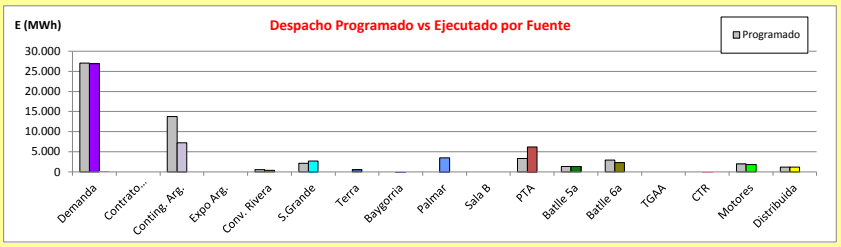
**Demanda Programada (MWh)** **27.380**

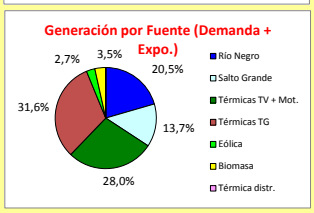
| Diferencia (MWh) | -441 |
|---|---|
| Ejecutada - Programada | -1,61% |



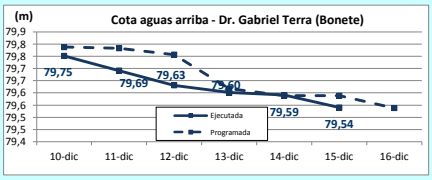



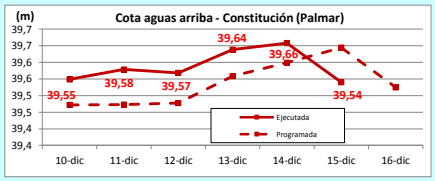




## EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

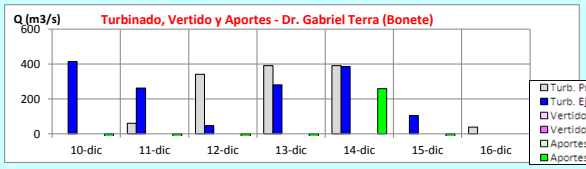


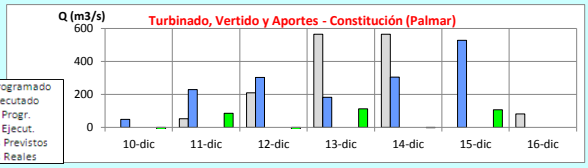




| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|---|---|---|
| Represa | (m) | (m) |
| Terra | 79,59 | 79,54 |
| Baygorria | 53,56 | 53,65 |
| Palmar | 39,64 | 39,54 |
| SGU | 34,31 | 34,34 |

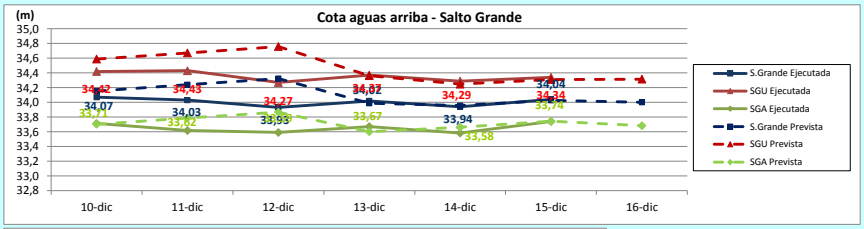
**Valores de Referencia (operación normal)**

| 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 |



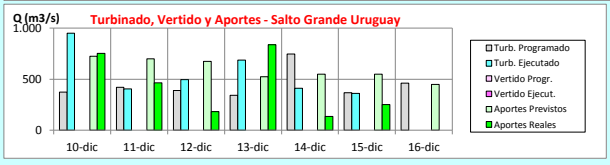




Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande




| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|---|---|---|
| Represa | (m3/s) | (m3/s) |
| Terra | 0 | 104 |
| Baygorria | 0 | 0 |
| Palmar | 0 | 529 |
| SGU | 368 | 362 |

| APORTES | Previstos | Reales |
|---|---|---|
| Represa | (m3/s) | (m3/s) |
| Terra | 0 | -532 |
| Baygorria | 0 | 12 |
| Palmar | 0 | 108 |
| SGU | 550 | 250 |




| VALORES CTM | |
|---|---|
| Cotas | (m) |
| Cota Vista Uru | 34,34 |
| Cota Vista Arg | 33,74 |
| Cota real | 34,04 |
| | |
| Dif. Energ. | (MWh) |
| (U - A) ACUMULADO | 12.493 |

| 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 1,61% inferior a la prevista.**
**Se registró generación eólica, por 22,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 28,7 MW medios, de los cuales: 9,9 MW de UPM; 6,7 MW de Bioener; 2,3 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 9,9 MW de Galofer S.A.**
**No hubo generación térmica distribuida**
**Se importaron 364 MWh de Brasil a traves de la conversora de Rivera y 7198 MWh de Argentina por contingente.**

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