



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 24 de enero de 2012

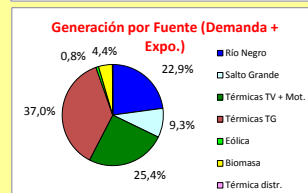
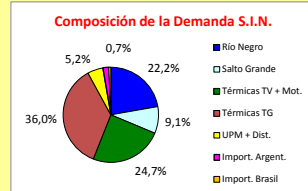
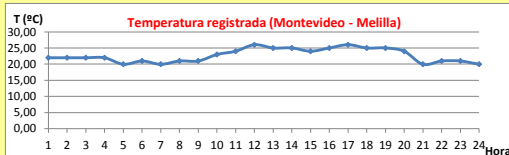
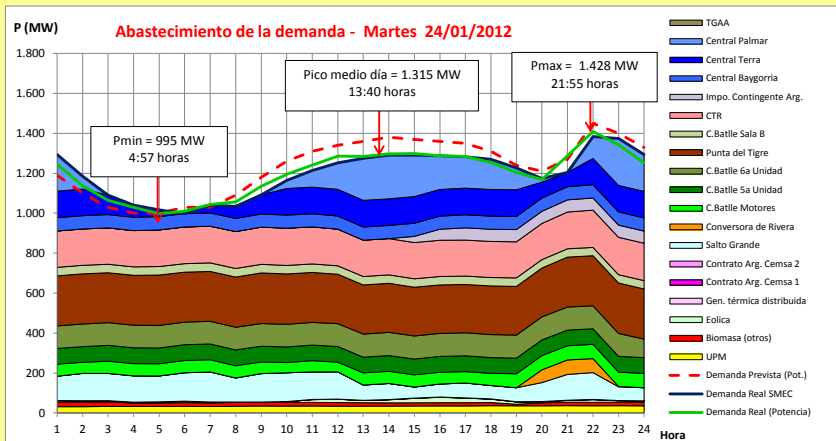
| Generación Térmica (MWh)    |  | 24-ene   |
|-----------------------------|--|----------|
| Central Batlle              |  | 7.114    |
| • Sala B                    |  | 1.017    |
| • 5a                        |  | 1.891    |
| • 6a                        |  | 2.723    |
| • Motores                   |  | 1.483    |
| Central La Tablada          |  | 4.400    |
| Central P. del Tigre        |  | 5.964    |
| Central Maldonado           |  | 0        |
| Grupos Diesel               |  | 0        |
| Generación Hidráulica (MWh) |  |          |
| C.G. Terra                  |  | 2.541    |
| C. Baygorria                |  | 1.582    |
| C. Palmar                   |  | 2.274    |
| C. Salto Grande             |  | 2.613    |
| Importación (MWh)           |  | Por País |
| Argentina                   |  | 574      |
| • Contrato                  |  | 0        |
| • Contingente               |  | 574      |
| Brasil                      |  | 208      |
| • SADI                      |  | 208      |
| • Rivera                    |  | 0        |
| Otros Generadores (MWh)     |  |          |
| UPM + Gen. Distribuida      |  | 1.508    |
| TOTAL Generación (MWh)      |  | 28.780   |

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

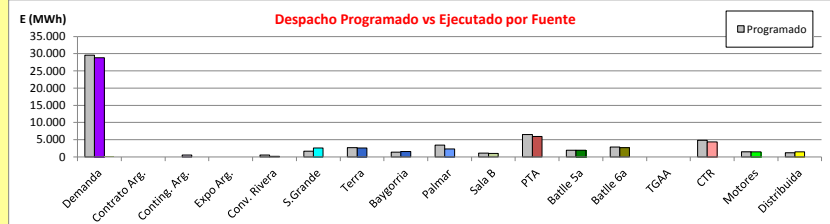
|                                                       |        |
|-------------------------------------------------------|--------|
| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)                             | 28.780 |
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |        |

Demanda Programada (MWh) 29.590

|                        |        |
|------------------------|--------|
| Diferencia (MWh)       | -810   |
| Ejecutada - Programada | -2,74% |

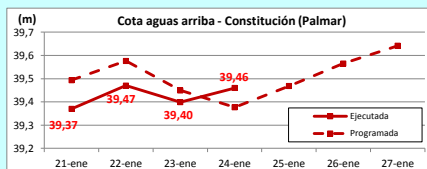
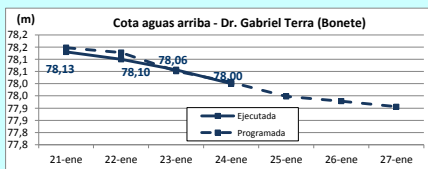


## Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



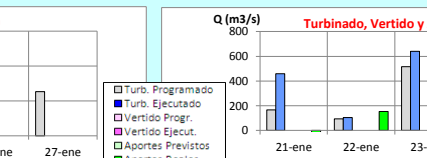
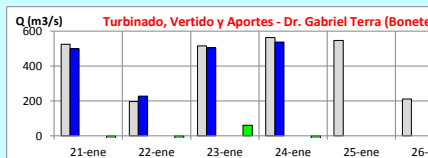
## EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

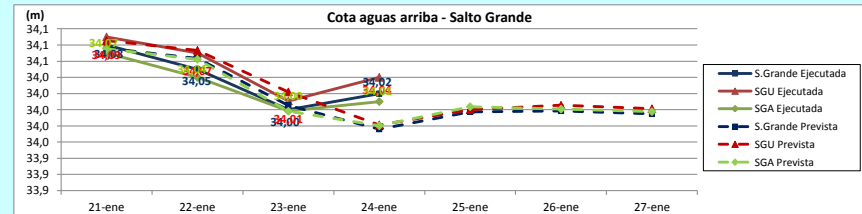


| COTA FINAL |              |               |
|------------|--------------|---------------|
| Represa    | Prevista (m) | Ejecutada (m) |
| Terra      | 78,01        | 78,00         |
| Baygorria  | 53,73        | 53,65         |
| Palmar     | 39,38        | 39,46         |
| SGU        | 33,98        | 34,04         |

| 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      |

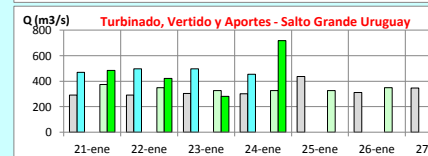


### Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



| TURBINADO |                 |                  |
|-----------|-----------------|------------------|
| Represa   | Previsto (m3/s) | Ejecutado (m3/s) |
| Terra     | 564             | 537              |
| Baygorria | 476             | 528              |
| Palmar    | 543             | 351              |
| SGU       | 302             | 453              |

| APORTES   |                  |               |
|-----------|------------------|---------------|
| Represa   | Previstos (m3/s) | Reales (m3/s) |
| Terra     | 0                | -125          |
| Baygorria | 0                | 2             |
| Palmar    | 0                | 32            |
| SGU       | 325              | 716           |



| VALORES CTM                   |           |
|-------------------------------|-----------|
| Cotas                         | (m)       |
| Cota Vista Uru                | 34,04     |
| Cota Vista Arg                | 34,01     |
| Cota real                     | 34,02     |
| Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO | (MWh) 589 |

| VERTIDO   |                 |                  |
|-----------|-----------------|------------------|
| Represa   | Previsto (m3/s) | Ejecutado (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.

La demanda resultó 2,74 % inferior a la prevista.  
Se registró generación eólica, por 10,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 52 MW medios, de los cuales: 34,2 MW de UPM; 5 MW de Bioener; 2,2 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,6 MW de Galofer.  
Se importaron 208,1 MWh de Brasil a través de la convertidora de Rivera y 574,5 MWh de energía por contingente proveniente de Argentina.  
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

## OBSERVACIONES

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