



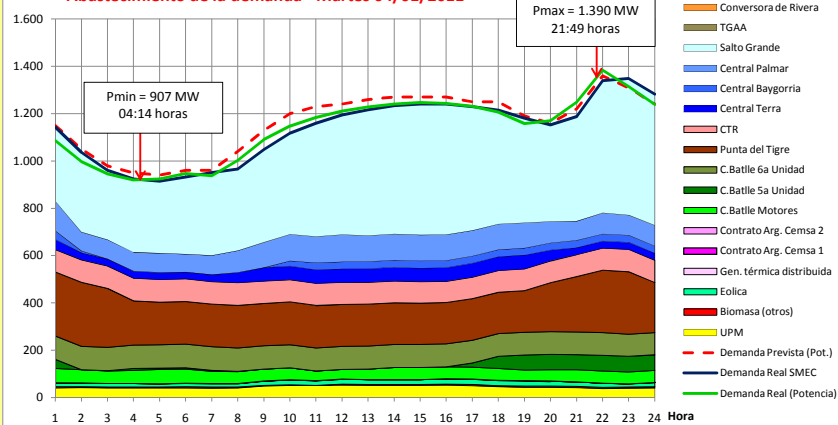
# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

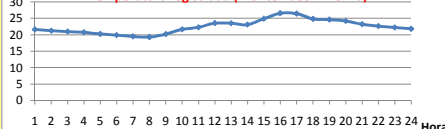
Martes 4 de Enero de 2011

| Generación Térmica (MWh)                              |  | 04-Ene   |
|-------------------------------------------------------|--|----------|
| Central Battle                                        |  | 4.080    |
| • Sala B                                              |  | -4       |
| • 5a                                                  |  | 523      |
| • 6a                                                  |  | 2.338    |
| • Motores                                             |  | 1.222    |
| Central La Tablada                                    |  | 2.245    |
| Central P. del Tigre                                  |  | 4.823    |
| Central Maldonado                                     |  | 0        |
| Grupos Diesel                                         |  | 0        |
| Generación Hidráulica (MWh)                           |  |          |
| C.G. Terra                                            |  | 1.066    |
| C. Baygorria                                          |  | 482      |
| C. Palmar                                             |  | 2.337    |
| C. Salto Grande                                       |  | 10.547   |
| Importación (MWh)                                     |  | Por País |
| Argentina                                             |  | 0        |
| • Contrato                                            |  | 0        |
| • Contingente                                         |  | 0        |
| Brasil                                                |  | 0        |
| • Rivera                                              |  | 0        |
| • SADI                                                |  | 0        |
| Otros Generadores (MWh)                               |  |          |
| UPM + Gen. Distribuida                                |  | 1.633    |
| TOTAL Generación (MWh)                                |  | 27.212   |
| Exportación (MWh)                                     |  |          |
| Exportación a Arg.                                    |  | 0        |
| • Hidráulica                                          |  | 0        |
| • Térmica                                             |  | 0        |
| Exportación a Brasil                                  |  | 0        |
| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)                             |  | 27.212   |
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |  |          |
| Demanda Programada (MWh)                              |  | 27.880   |
| Diferencia (MWh)                                      |  | -668     |
| Ejecutada - Programada                                |  | -2,39%   |

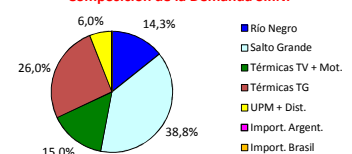
## Abastecimiento de la demanda - Martes 04/01/2011



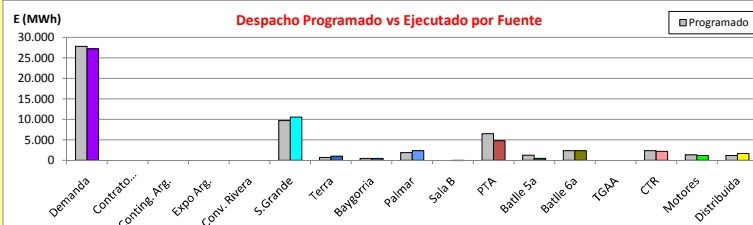
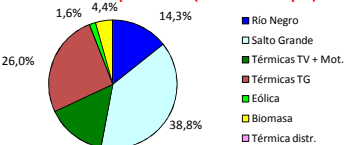
## Temperatura registrada (Montevideo - Melilla)



## Composición de la Demanda S.I.N.

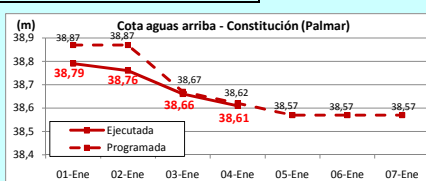
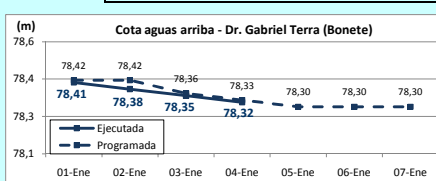


## Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



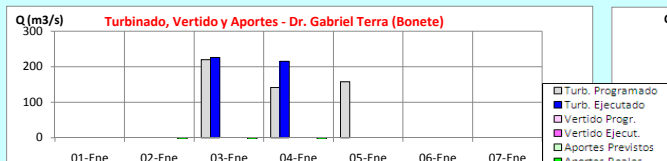
## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

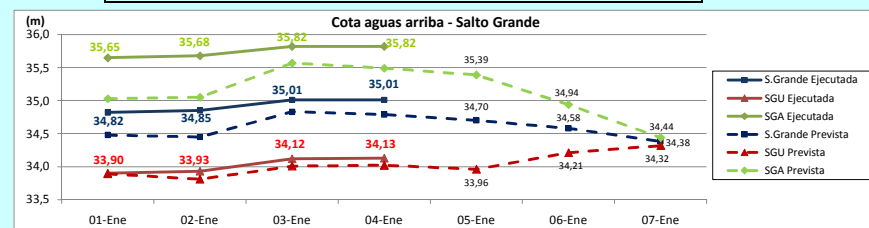


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 78,33    | 78,32     |
| Baygorria  | 53,65    | 53,70     |
| Palmar     | 38,62    | 38,61     |
| SGU        | 34,02    | 34,13     |

| 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 (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



| TURBINADO |        | Previsto | Ejecutado |
|-----------|--------|----------|-----------|
| Represa   | (m3/s) | (m3/s)   |           |
| Terra     | 141    | 215      |           |
| Baygorria | 169    | 154      |           |
| Palmar    | 311    | 366      |           |
| SGU       | 1.807  | 1.912    |           |

| APORTES   |        | Previstos | Reales |
|-----------|--------|-----------|--------|
| Represa   | (m3/s) | (m3/s)    |        |
| Terra     | 0      | -126      |        |
| Baygorria | 0      | 10        |        |
| Palmar    | 0      | 48        |        |
| SGU       | 1.550  | 1.894     |        |

| VERTIDO      |        | Previsto | Ejecutado |
|--------------|--------|----------|-----------|
| Represa      | (m3/s) | (m3/s)   |           |
| Terra        | 0      | 0        |           |
| Baygorria    | 0      | 0        |           |
| Palmar       | 0      | 0        |           |
| Salto Grande | 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 2,18% inferior a la prevista, del orden de aprox. 2 GWh menor a la registrada el martes pasado, con temperaturas ya desde la mañana entre 3 y 6°C inferiores a esa fecha. Se registró muy buena generación eólica, aprox. 18,5 MW medios (algo más intensa a partir de la mañana y a primeras horas de la tarde) y generación con biomasa por aprox. 50 MW medios (45,2 MW de UPM, 3,3 MW de Bioener, 1,5 MW de Weyerhaeuser que salió entre las horas 9 y 11). Galofer continuó sin generar y tampoco hubo generación térmica distribuida. No hubo disponibilidad de contrato con Argentina, ni de importación de carácter contingente, por falta de disponibilidad de fuel-oil en Argentina. Las unidades PTA3 (con gas hasta 2.33h) y PTA5 (con gasoil) quedaron indisponibles a las 3.10h por falta de agua tratada debido a falla en la planta. A la hora 10 entra en servicio PTA3 con gas, pero se saca PTA2 en su lugar (por restricción de agua), que vuelve en la hora 21, pero sale 23.20h forzada por vibraciones. PTA5 entra con gas entre las horas 20 y 23, cambiando luego para gas. Se saca la 5a de C. Battle para limpieza de placas del condensador (programada en su min. técnico entre las horas 1 y 5), vuelve aprox. a la hora 16, aunque con generación limitada a 65 MW por el motor 1 de C. Battle entre las horas 7 y 13 (mant. progr. cada 4000 horas). El motor 6 quedó indisponible desde las 10.04h por problemas de vibraciones. Se continuó generando con el R. Negro como estaba previsto, dada la indisponibilidad de las importaciones convocadas. Baygorria se saca de servicio en el valle entre las horas 3 y 10. Se turbinó algo más de lo previsto en S. Grande y R. Negro, para compensar la salida de las dos PTA. La U1 de Palmar salió entre las 5.10h y las 6.40h por problemas en el sistema de regulación. En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento (hasta 18/5), CTR1 (hasta 15/1) y Sala B (hasta 17/1). Unidad 3 de S. Grande en mant. progr. hasta 27/2.