



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 23 de julio de 2012

| Generación Térmica (MWh)        |  | 23-jul   |
|---------------------------------|--|----------|
| Central Battle                  |  | 5.793    |
| • Sala B                        |  | -4       |
| • 5a                            |  | 1.883    |
| • 6a                            |  | 2.239    |
| • Motores                       |  | 1.675    |
| Central La Tablada              |  | -45      |
| Central P. del Tigre (inc. APR) |  | 3.150    |
| Central Maldonado               |  | 29       |
| Generación Hidráulica (MWh)     |  |          |
| C.G. Terra                      |  | 3.182    |
| C. Baygorria                    |  | 2.072    |
| C. Palmar                       |  | 4.579    |
| C. Salto Grande                 |  | 9.869    |
| Importación (MWh)               |  | Por País |
| Argentina                       |  | 0        |
| • Contingente                   |  | 0        |
| Brasil                          |  | 1.736    |
| • Rivera                        |  | 1.736    |
| • SADI                          |  | 0        |
| Otros Generadores (MWh)         |  |          |
| UPM + Gen. Distribuida          |  | 1.157    |
| TOTAL Generación (MWh)          |  | 31.524   |
| Exportación (MWh)               |  |          |
| Exportación a Arg.              |  | 0        |
| • Hidráulica                    |  | 0        |
| • Térmica                       |  | 0        |
| Exportación a Brasil            |  | 0        |

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

31.524

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

Demanda Programada (MWh)

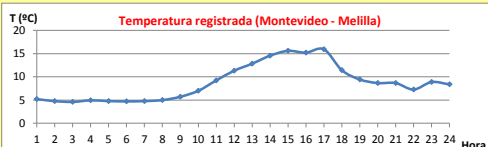
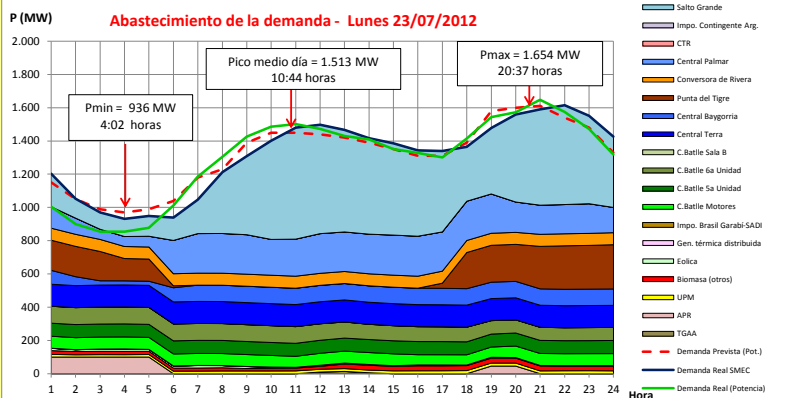
31.640

Diferencia (MWh)

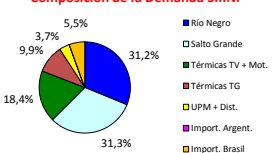
-116

Ejecutada - Programada

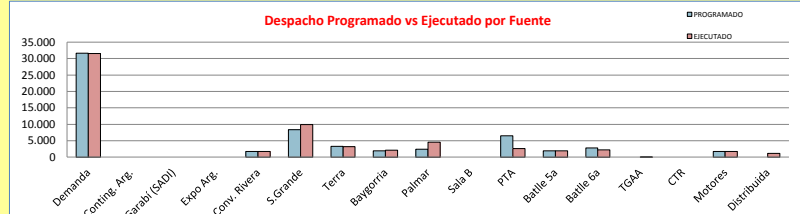
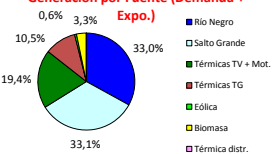
-0,37%



## Composición de la Demanda S.I.N.

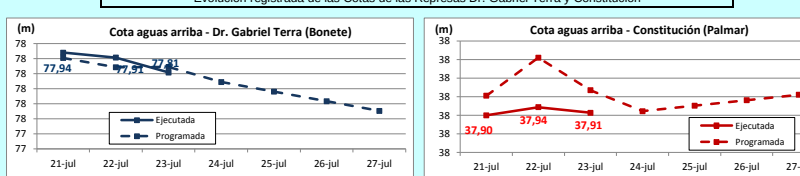


## Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

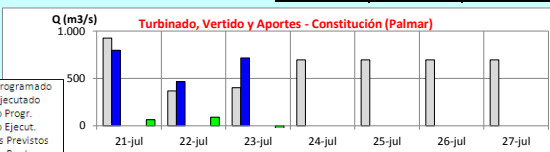
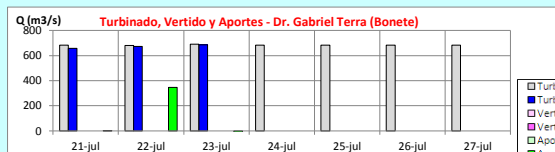
### Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



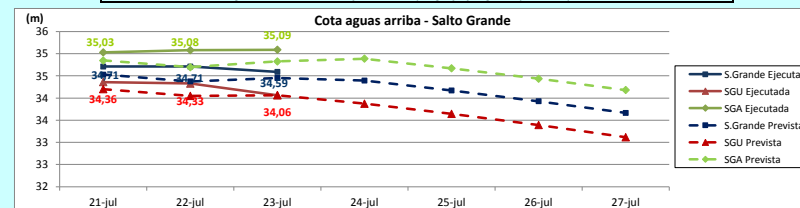
| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    |          |           |
| Terra      | 77,85    | 77,81     |
| Baygorria  | 53,94    | 53,94     |
| Palmar     | 38,04    | 37,91     |
| SGU        | 34,07    | 34,06     |

### 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      |

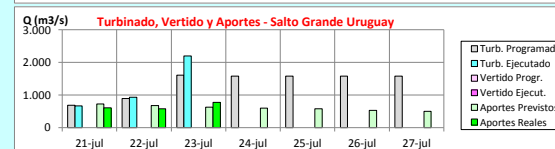


### Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   |          |           |
| Terra     | 691      | 653       |
| Baygorria | 588      | 716       |
| Palmar    | 403      | 2.193     |
| SGU       | 1.608    | 687       |

| APORTES   | Previstos | Reales |
|-----------|-----------|--------|
| Represa   |           |        |
| Terra     | 0         | -398   |
| Baygorria | 0         | -10    |
| Palmar    | 0         | -33    |
| SGU       | 625       | 771    |



### VALORES CTM

| Cotas                         | (m)     |
|-------------------------------|---------|
| Cota Vista Uru                | 34,06   |
| Cota Vista Arg                | 35,09   |
| Cota real                     | 34,59   |
| Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO | -22.893 |

| VERTIDO   | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   |          |           |
| 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 0,37 % inferior a la prevista.  
Se registró generación eólica, por 2,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 41,4 MW medios, de los cuales: 16,7 MW de UPM; 5,92 MW de Galofer; 7,9 MW de Fenirol; 1,55 MW de Alur; 3,1 MW de Ponlar; 4,6 MW de Liderdat; 1,6 MW de Weyerhaeuser; 0,03MW Las Rosas Maldonado.  
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).  
Se importaron 1736 MWh (72,3 MW medios) de Brasil a través de la convensora de Rivera.  
Se estuvieron realizando pruebas con TGA al mediodía, por lo tanto dicha central generadora no marcó precio.

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