



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

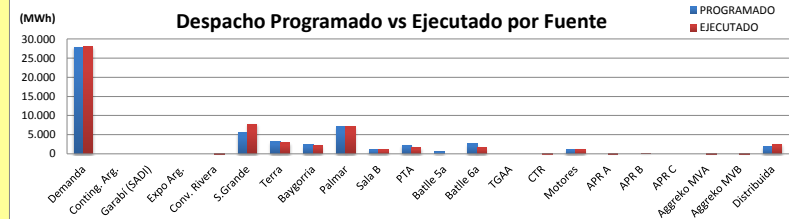
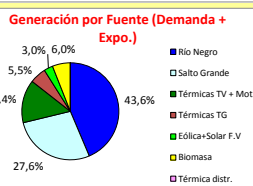
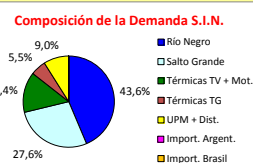
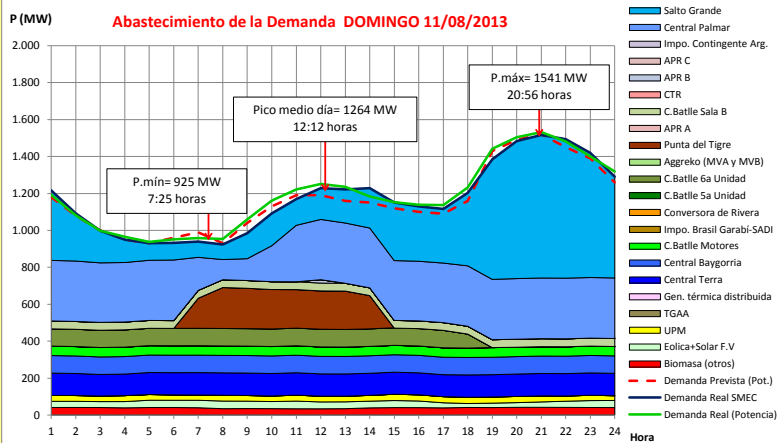
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 11 de agosto de 2013

| Generación Térmica (MWh)    |  | 11-ago   |
|-----------------------------|--|----------|
| Central Batlle              |  | 4.034    |
| • Sala B                    |  | 1.118    |
| • 5a                        |  | 0        |
| • 6a                        |  | 1.684    |
| • Motores                   |  | 1.232    |
| Central La Tablada          |  | -95      |
| Central P. del Tigre        |  | 1.616    |
| APR A                       |  | -2       |
| APR B                       |  | 16       |
| APR C                       |  | 0        |
| MVA Motores                 |  | -1       |
| MVB Motores                 |  | -1       |
| Central Maldonado           |  | 0        |
| Generación Hidráulica (MWh) |  |          |
| C.G. Terra                  |  | 2.885    |
| C. Baygorria                |  | 2.274    |
| C. Palmar                   |  | 7.102    |
| C. Salto Grande             |  | 7.753    |
| Importación (MWh)           |  | Por País |
| Argentina                   |  | 0        |
| • Contingente               |  | 0        |
| Brasil                      |  | -8       |
| • Rivera                    |  | -8       |
| • SADI                      |  | 0        |
| Otros Generadores (MWh)     |  |          |
| UPM + Gen. Distribuida      |  | 2.519    |
| TOTAL Generación (MWh)      |  | 28.092   |

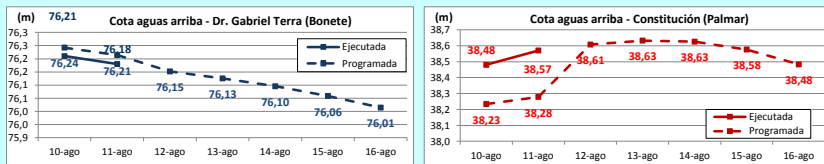
| Exportación (MWh)    |  |   |
|----------------------|--|---|
| Exportación a Arg.   |  | 0 |
| • Hidráulica         |  | 0 |
| • Térmica            |  | 0 |
| Exportación a Brasil |  | 0 |

|                                                       |        |
|-------------------------------------------------------|--------|
| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)                             | 28.092 |
| (en bombes de generación, incluye pérdidas en la red) |        |
| Demanda Programada (MWh)                              | 27.890 |
| Diferencia (MWh)                                      | 202    |
| Ejecutada - Programada                                | 0,73%  |



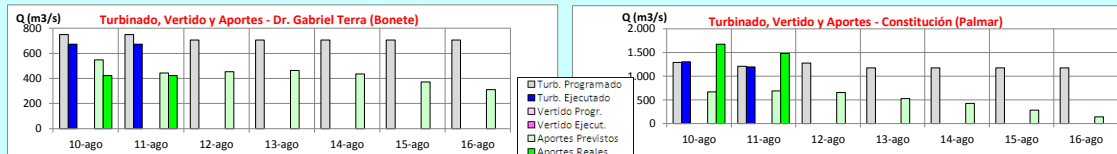
## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

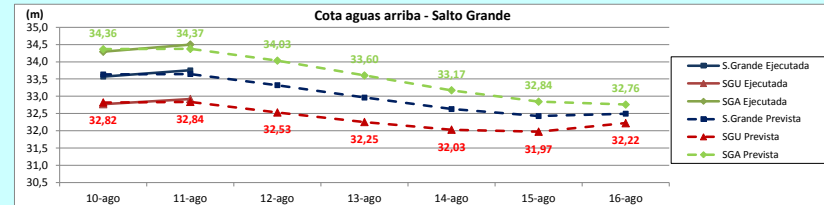


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 76,21    | 76,18     |
| Baygorria  | 53,82    | 53,72     |
| Palmar     | 38,28    | 38,57     |
| SGU        | 32,84    | 32,92     |

| 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      |

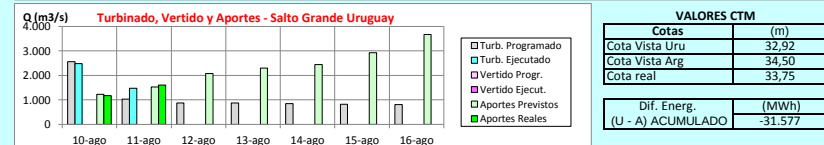


### Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 750      | 674       |
| Baygorria | 761      | 756       |
| Palmar    | 1.209    | 1.197     |
| SGU       | 1.029    | 1.471     |

| APORTES   | Previstos | Reales |
|-----------|-----------|--------|
| Represa   | (m³/s)    | (m³/s) |
| Terra     | 443       | 424    |
| Baygorria | 0         | 694    |
| Palmar    | 690       | 1.477  |
| SGU       | 1.525     | 1.606  |



| VALORES CTM                   |         |
|-------------------------------|---------|
| Cotas                         | (m)     |
| Cota Vista Uru                | 32,92   |
| Cota Vista Arg                | 34,50   |
| Cota real                     | 33,75   |
| Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO | -31.577 |

| 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 0,73 % superior a la prevista.  
Se registró generación eólica por 34,9 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 71,1 MW medios y generación solar fotovoltaica por 0,1 MW medios.  
No se generó energía por concepto de térmica distribuida.  
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.  
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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