



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

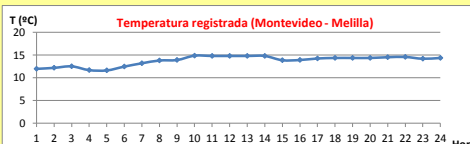
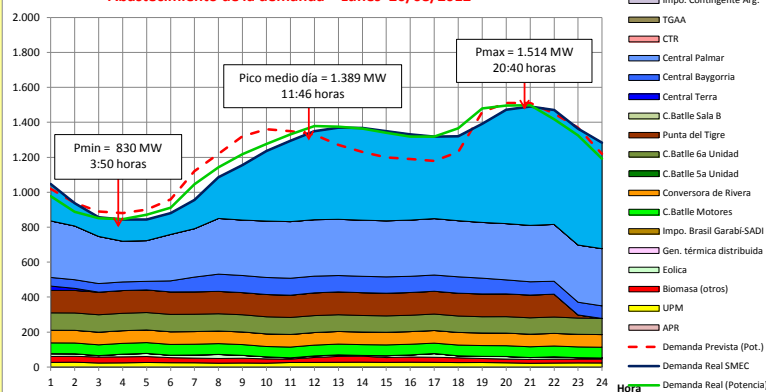
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 20 de agosto de 2012

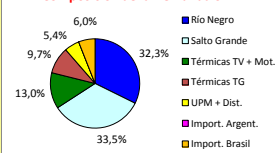
| Generación Térmica (MWh)    |  | 20-ago   |
|-----------------------------|--|----------|
| Central Batlle              |  | 3.780    |
| • Sala B                    |  | -4       |
| • 5a                        |  | 0        |
| • 6a                        |  | 2.311    |
| • Motores                   |  | 1.473    |
| Central La Tablada          |  | -43      |
| Central P. del Tigre        |  | 2.867    |
| • PTI                       |  | 2.869    |
| • APR                       |  | -2       |
| Central Maldonado           |  | 0        |
| Generación Hidráulica (MWh) |  |          |
| C.G. Terra                  |  | 36       |
| C. Baygorria                |  | 1.905    |
| C. Palmar                   |  | 7.434    |
| C. Salto Grande             |  | 9.734    |
| Importación (MWh)           |  | Por País |
| Argentina                   |  | 0        |
| • Contingente               |  | 0        |
| Brasil                      |  | 1.736    |
| • Rivera                    |  | 1.736    |
| • SADI                      |  | 0        |
| Otros Generadores (MWh)     |  |          |
| UPM + Gen. Distribuida      |  | 1.571    |
| TOTAL Generación (MWh)      |  | 29.020   |
| Exportación (MWh)           |  |          |
| Exportación a Arg.          |  | 0        |
| • Hidráulica                |  | 0        |
| • Térmica                   |  | 0        |
| Exportación a Brasil        |  | 0        |

| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)                             |  | 29.020 |
|-------------------------------------------------------|--|--------|
| (en borses de generación, incluye pérdidas en la red) |  |        |
| Demanda Programada (MWh)                              |  | 29.110 |
| Diferencia (MWh)                                      |  | -90    |
| Ejecutada - Programada                                |  | -0,31% |

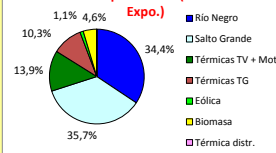
## Abastecimiento de la demanda - Lunes 20/08/2012



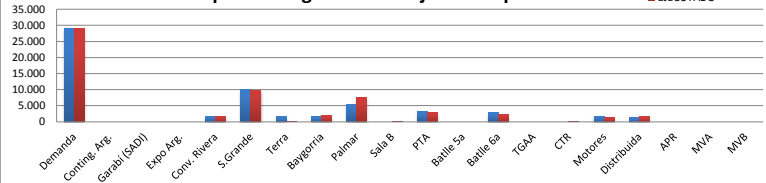
## Composición de la Demanda S.I.N.



## Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

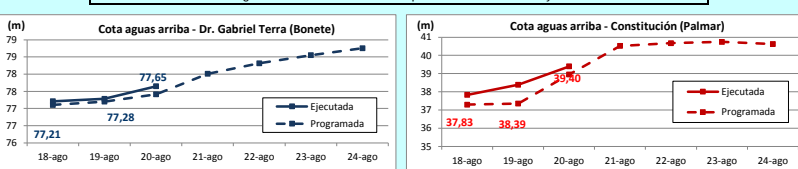


## Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente

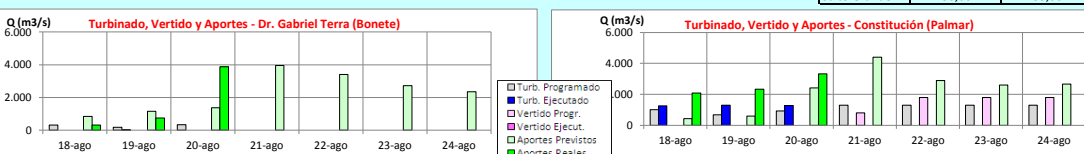


## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

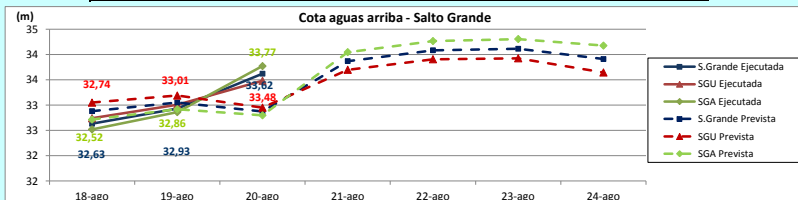
### Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



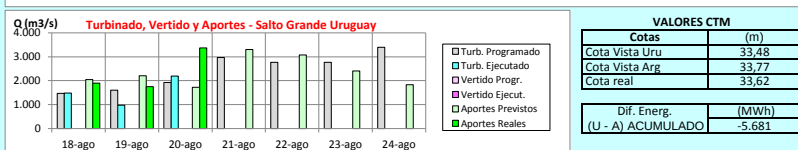
| COTA FINAL                               |            | Prevista   | Ejecutada |
|------------------------------------------|------------|------------|-----------|
| Represa                                  | (m)        |            |           |
| Terra                                    |            | 77,41      | 77,65     |
| Baygorria                                |            | 53,85      | 53,91     |
| Palmar                                   |            | 38,95      | 39,40     |
| SGU                                      |            | 32,95      | 33,48     |
| 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) |           |           |
| Terra     |        | 329       | 8         |
| Baygorria |        | 484       | 716       |
| Palmar    |        | 915       | 1.277     |
| SGU       |        | 1.927     | 2.186     |
| APORTES   |        | Previstos | Reales    |
| Represa   | (m3/s) |           |           |
| Terra     |        | 1.376     | 3.871     |
| Baygorria |        | 997       | 1.749     |
| Palmar    |        | 2.404     | 3.314     |
| SGU       |        | 1.725     | 3.370     |



| VALORES CTM       |        |
|-------------------|--------|
| Cotas             | (m)    |
| Cota Vista Uru    | 33,48  |
| Cota Vista Arg    | 33,77  |
| Cota real         | 33,62  |
| Dif. Energ.       | (MWh)  |
| (U - A) ACUMULADO | -5.681 |

| VERTIDO   |        | Previsto | Ejecutado |
|-----------|--------|----------|-----------|
| Represa   | (m3/s) |          |           |
| Terra     |        | 0        | 0         |
| Baygorria |        | 0        | 647       |
| 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 0,43 % inferior a la prevista.  
Se registró generación eólica, por 13,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 53,3 MW medios, de los cuales:  
24,9 MW de UPM; 7,5 MW de Galois; 3,2 MW de Ponlar; 2,5 MW de Weyerhaeuser; 10,2 MW de Bioener; 0,1 MW de Las Rosas.  
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
Se importaron 1736 MWh (72,3 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.  
Al momento están faltando medidas SMEC de Nuevo Manantial, Zendaleather, Liderdat, Agroland y Las Rosas. Las mismas fueron estimadas.

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