



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 12 de junio de 2012

| Generación Térmica (MWh)    |  | 12-jun   |
|-----------------------------|--|----------|
| Central Battle              |  | 7.412    |
| • Sala B                    |  | 1.013    |
| • 5a                        |  | 1.900    |
| • 6a                        |  | 2.645    |
| • Motores                   |  | 1.853    |
| Central La Tablada          |  | 2.018    |
| Central P. del Tigre        |  | 6.083    |
| Central Maldonado           |  | 333      |
| Generación Hidráulica (MWh) |  |          |
| C.G. Terra                  |  | 124      |
| C. Baygorria                |  | 76       |
| C. Palmar                   |  | 0        |
| C. Salto Grande             |  | 837      |
| Importación (MWh)           |  | Por País |
| Argentina                   |  | 9.090    |
| • Contingente               |  | 9090     |
| Brasil                      |  | 1.741    |
| • Rivera                    |  | 1.741    |
| • SADI                      |  | 0        |
| Otros Generadores (MWh)     |  |          |
| UPM + Gen. Distribuida      |  | 2.199    |
| TOTAL Generación (MWh)      |  | 29.915   |

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

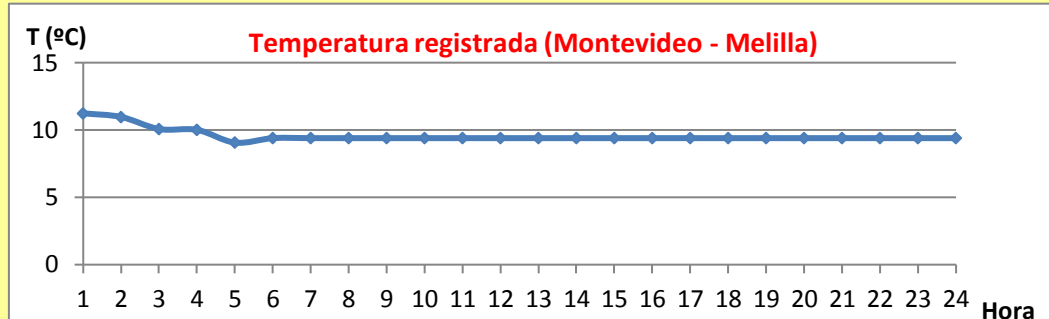
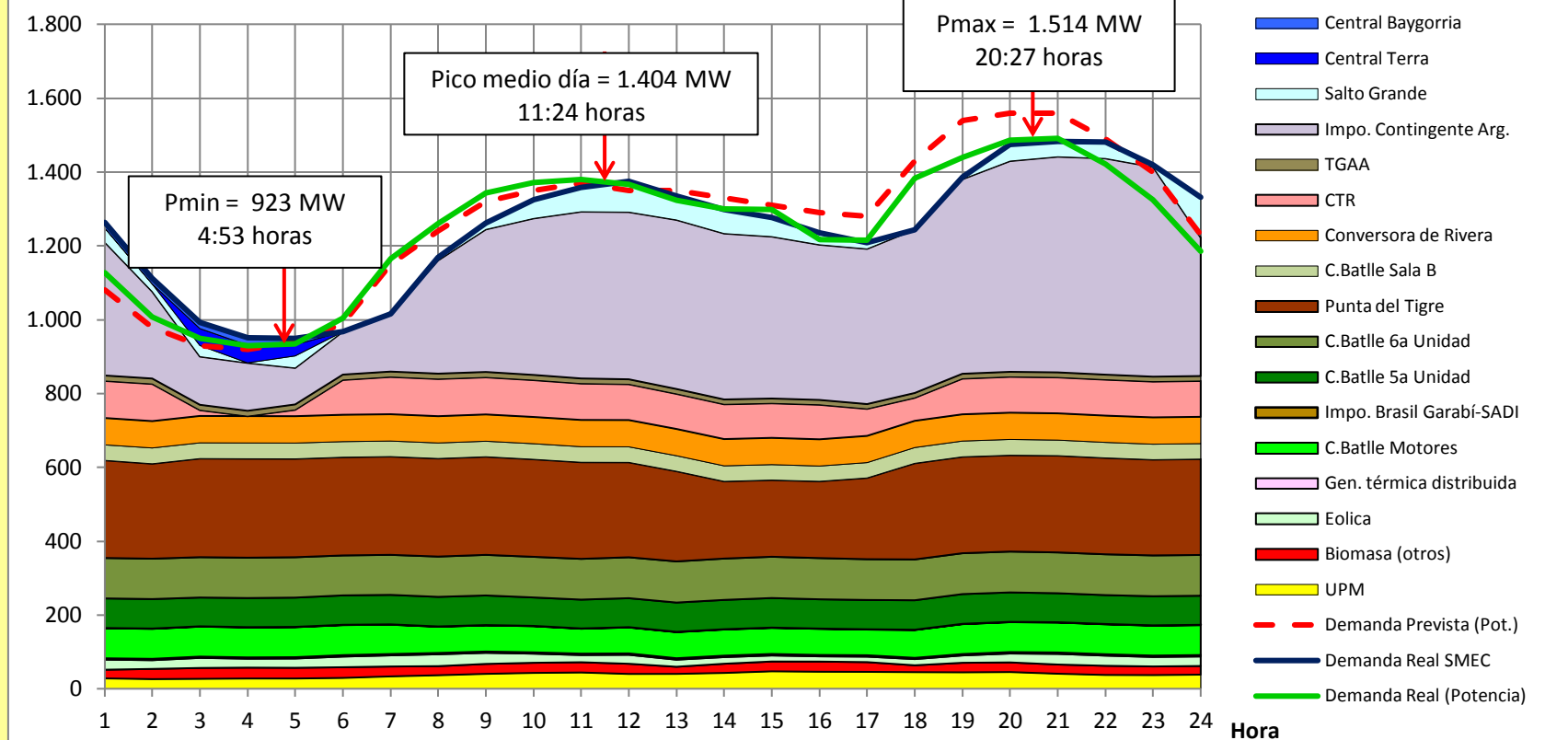
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 29.915

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

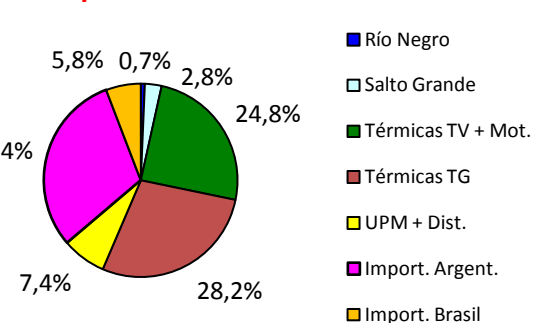
Demanda Programada (MWh) 30.390

|                        |        |
|------------------------|--------|
| Diferencia (MWh)       | -475   |
| Ejecutada - Programada | -1,56% |

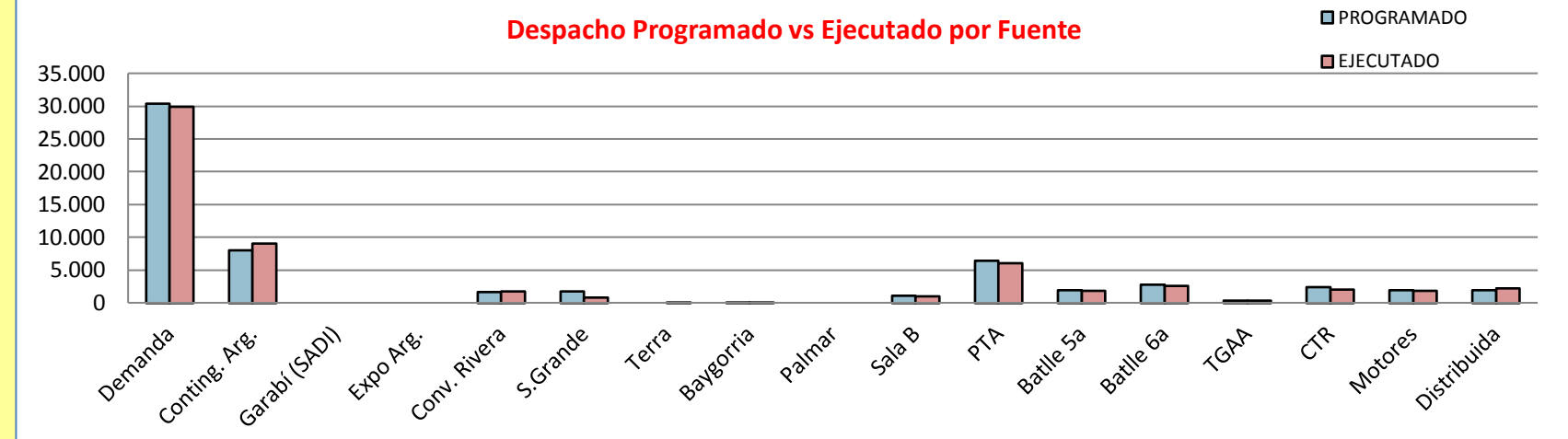
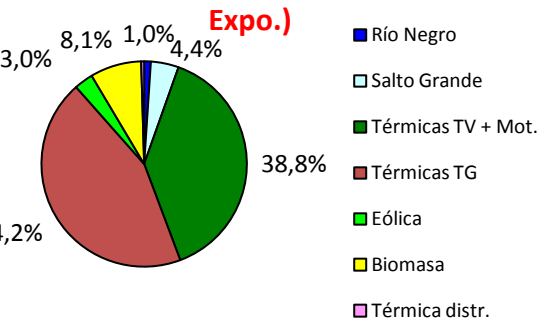
## Abastecimiento de la demanda - Martes 12/06/2012



## Composición de la Demanda S.I.N.

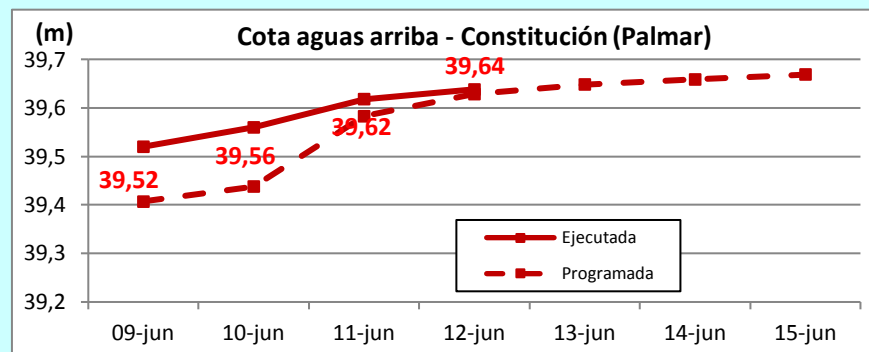
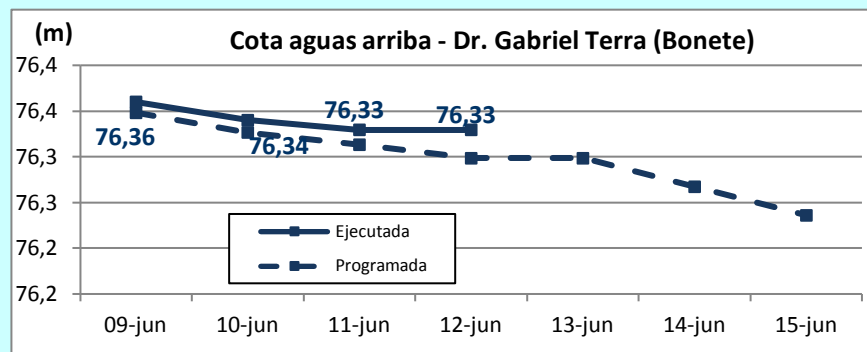


## Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



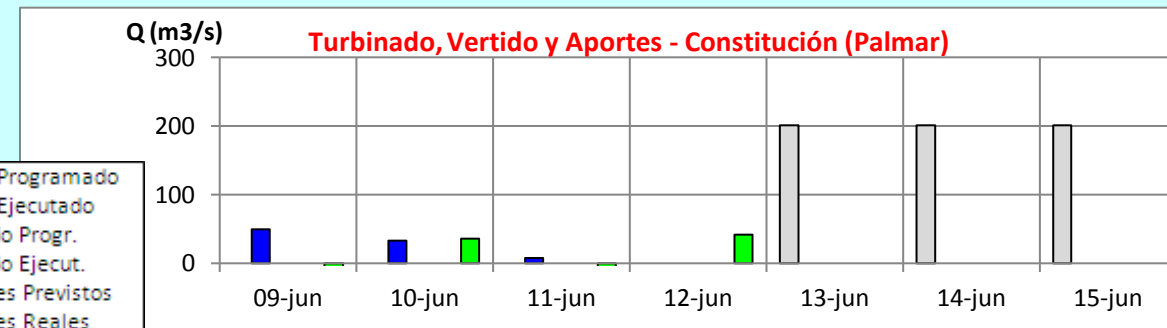
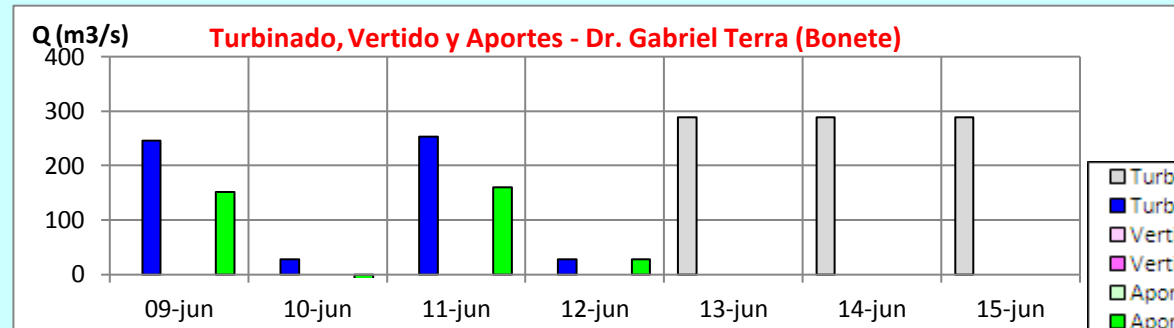
## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

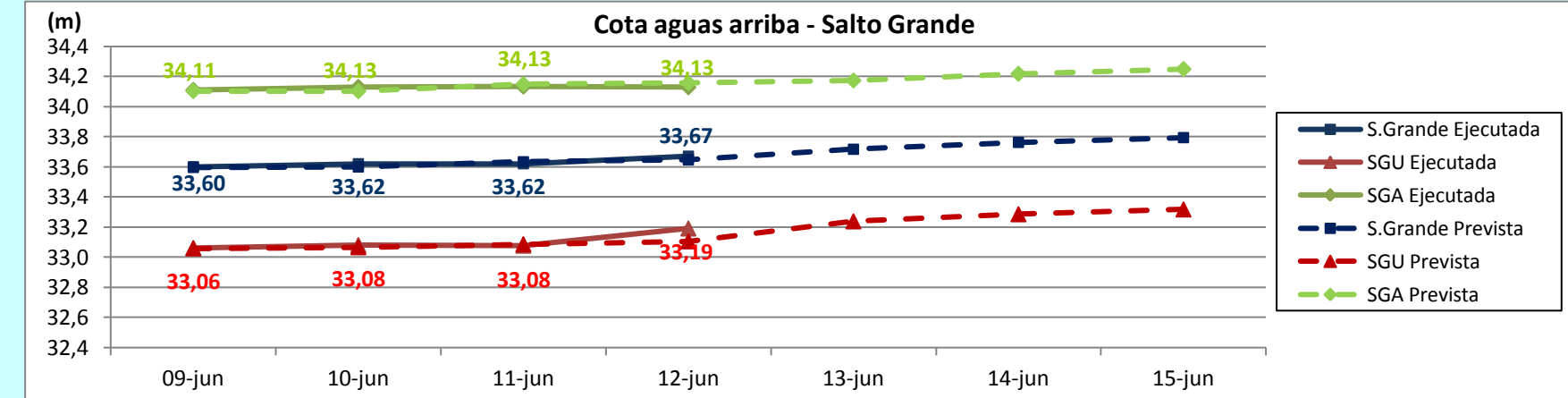


| Represa   | Prevista (m) | Ejecutada (m) |
|-----------|--------------|---------------|
| Terra     | 76,30        | 0,00          |
| Baygorria | 53,81        | 0,00          |
| Palmar    | 39,65        | 0,00          |
| SGU       | 33,24        | 0,00          |

| 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      |

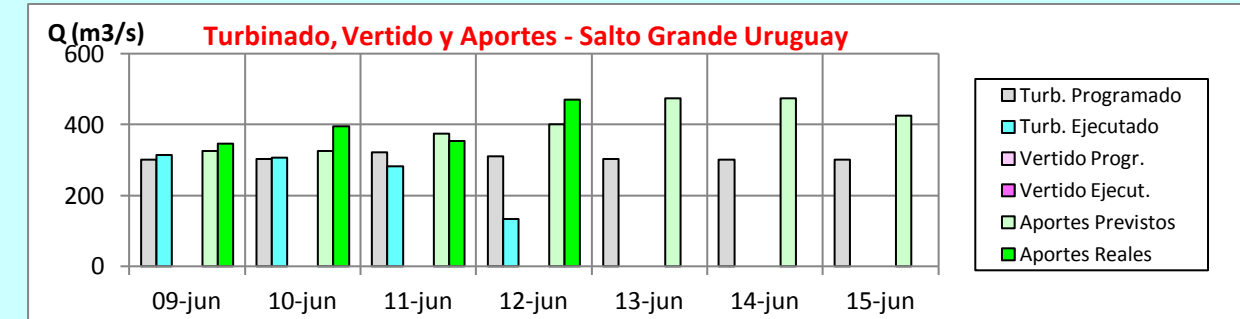


### Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



| TURBINADO | Previsto (m3/s) | Ejecutado (m3/s) |
|-----------|-----------------|------------------|
| Represa   |                 |                  |
| Terra     | 288             | 0                |
| Baygorria | 238             | 0                |
| Palmar    | 201             | 0                |
| SGU       | 303             | 0                |

| APORTES   | Previstos (m3/s) | Reales (m3/s) |
|-----------|------------------|---------------|
| Represa   |                  |               |
| Terra     | 0                | 0             |
| Baygorria | 0                | 0             |
| Palmar    | 0                | 0             |
| SGU       | 475              | 0             |



| VALORES CTM                   |               |
|-------------------------------|---------------|
| Cotas                         | (m)           |
| Cota Vista Uru                | 0,00          |
| Cota Vista Arg                | 0,00          |
| Cota real                     | 0,00          |
| Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO | (MWh) -18.954 |

| VERTIDO   | Previsto (m3/s) | Ejecutado (m3/s) |
|-----------|-----------------|------------------|
| 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 4,32 % inferior a la prevista.  
Se registró generación eólica, por 23,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 64,7 MW medios, de los cuales: 38,3 MW de UPM; 2,7 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,4 MW de Galofer; 8,3 MW de Fenol; 1 MW de Alur; 3,9 MW de Liderdat.  
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 9090 MWh (379 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1741 MWh (72,6 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.  
Los datos de interconexión con Argentina y SG son preliminares.

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