



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

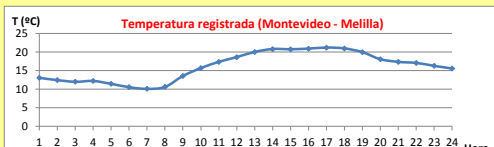
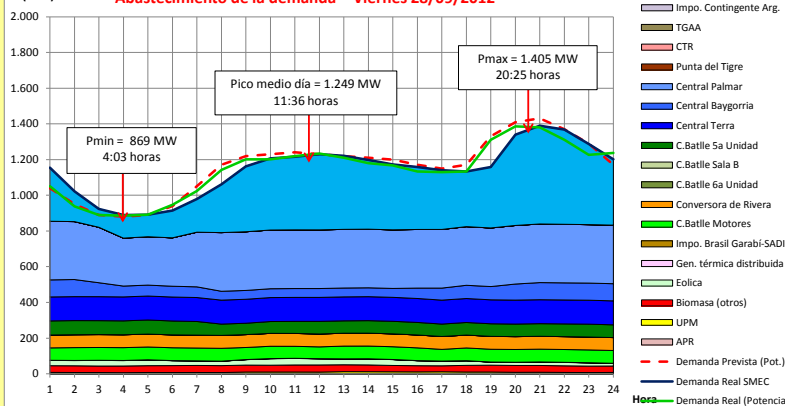
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 28 de septiembre de 2012

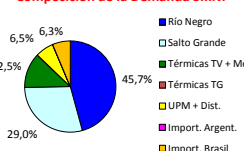
| Generación Térmica (MWh)    |  | 28-sep   |
|-----------------------------|--|----------|
| Central Battie              |  | 3.416    |
| • Sala B                    |  | -4       |
| • Sa                        |  | 1.725    |
| • 6a                        |  | 0        |
| • Motores                   |  | 1.695    |
| Central La Tablada          |  | -3       |
| Central P. del Tigre        |  | -10      |
| • PTI                       |  | -8       |
| • APR                       |  | -2       |
| Central Maldonado           |  | 0        |
| Generación Hidráulica (MWh) |  |          |
| C.G. Terra                  |  | 3.221    |
| C. Baygorria                |  | 1.657    |
| C. Palmar                   |  | 7.672    |
| C. Salto Grande             |  | 7.944    |
| Importación (MWh)           |  | Por País |
| Argentina                   |  | 0        |
| • Contingente               |  | 0        |
| Brasil                      |  | 1.736    |
| • Rivera                    |  | 1.736    |
| • SADI                      |  | 0        |
| Otros Generadores (MWh)     |  |          |
| UPM + Gen. Distribuida      |  | 1.787    |
| TOTAL Generación (MWh)      |  | 27.421   |
| Exportación (MWh)           |  |          |
| Exportación a Arg.          |  | 0        |
| • Hidráulica                |  | 0        |
| • Térmica                   |  | 0        |
| Exportación a Brasil        |  | 0        |

| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)                             |  | 27.421 |
|-------------------------------------------------------|--|--------|
| (en bombes de generación, incluye pérdidas en la red) |  |        |
| Demanda Programada (MWh)                              |  | 27.850 |
| Diferencia (MWh)                                      |  | -429   |
| Ejecutada - Programada                                |  | -1,54% |

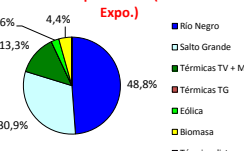
## Abastecimiento de la demanda - Viernes 28/09/2012



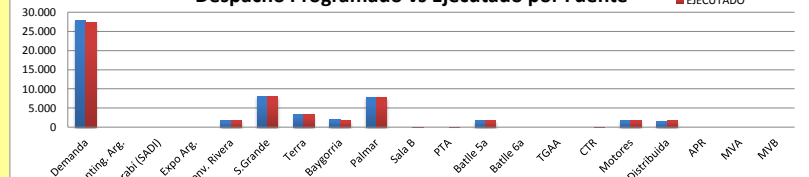
## Composición de la Demanda S.I.N.



## Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

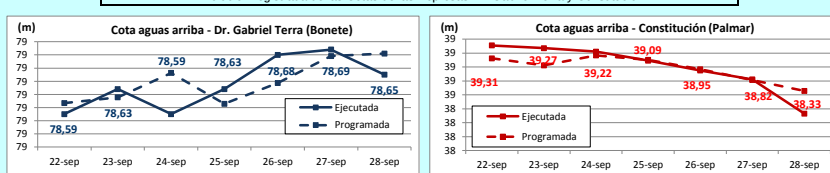


## Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

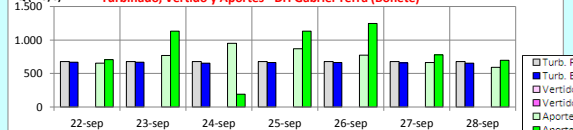
### Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



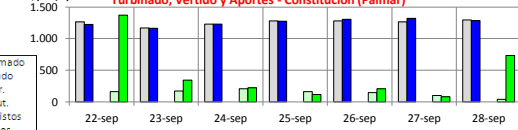
| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 78,68    | 78,65     |
| Baygorria  | 53,49    | 53,61     |
| Palmar     | 38,66    | 38,33     |
| SGU        | 31,50    | 32,09     |

| 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      |

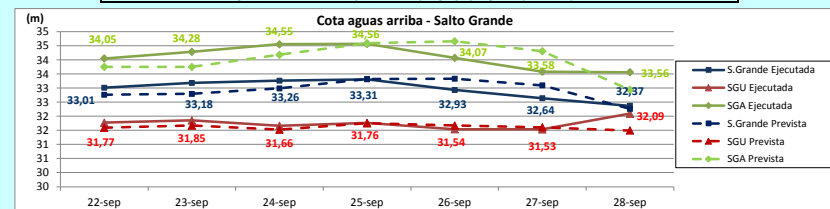
### Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)



### Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)



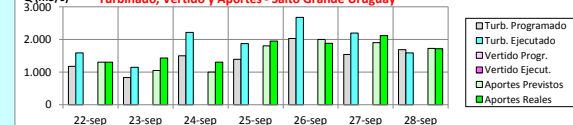
### Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m3/s)   | (m3/s)    |
| Terra     | 678      | 656       |
| Baygorria | 687      | 553       |
| Palmar    | 1.295    | 1.286     |
| SGU       | 1.688    | 1.587     |

| APORTES   | Previstos | Reales |
|-----------|-----------|--------|
| Represa   | (m3/s)    | (m3/s) |
| Terra     | 593       | 696    |
| Baygorria | 0         | 665    |
| Palmar    | 40        | 736    |
| SGU       | 1.725     | 1.715  |

### Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay



### VALORES CTM

| Cotas                         | (m)     |
|-------------------------------|---------|
| Cota Vista Urú                | 32,09   |
| Cota Vista Arg                | 33,56   |
| Cota real                     | 32,37   |
| Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO | (MWh)   |
|                               | -25,542 |

| VERTIDO        | Previsto | Ejecutado |
|----------------|----------|-----------|
| Represa        | (m3/s)   | (m3/s)    |
| Cota Vista Urú | 0        | 0         |
| 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 1,54 % inferior a la prevista.  
Se registró generación eólica, por 27,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 46,7 MW medios, de los cuales: 9,1 MW de UPM; 11,7 MW de Galofer; 7 MW de Fenírol; 2,6 MW de Weyerhaeuser; 10 MW de Bioener; 2,1 MW de Alur; 4,2 MW de Ponlar.  
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
No se generó por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).  
Se importaron 1736 MWh (72,3 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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