

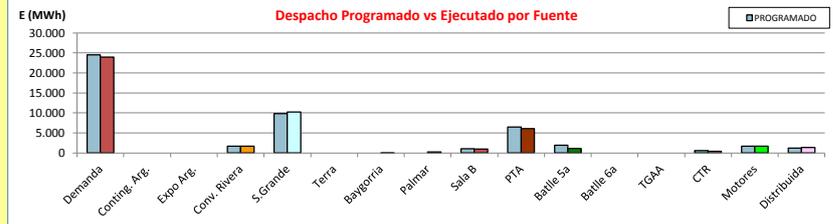
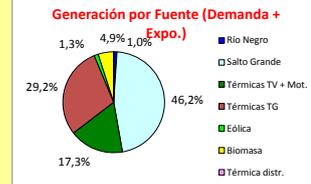
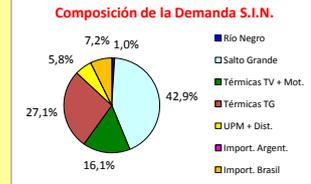
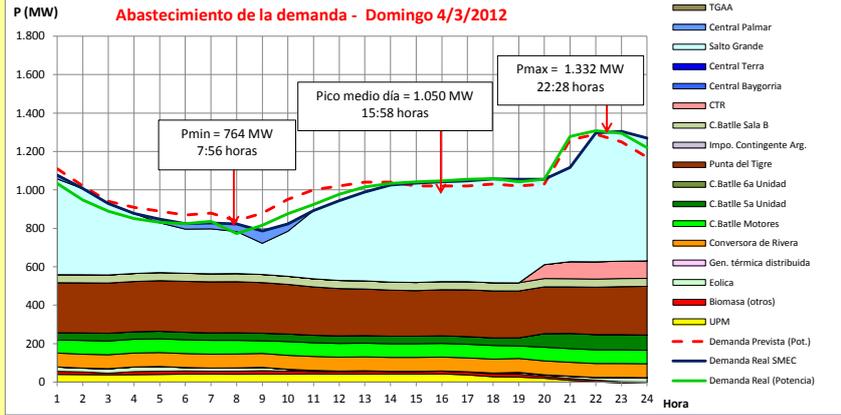


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

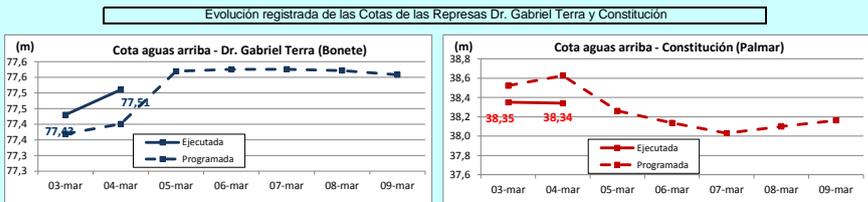
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 4 de marzo de 2012

| Generación Térmica (MWh)   |  | 04-mar        |
|--|--|---------------|
| Central Battle   |  | 3.847         |
| • Sala B   |  | 1.017         |
| • 5a   |  | 1.139         |
| • 6a   |  | 0             |
| • Motores  |  | 1.691         |
| Central La Tablada   |  | 432           |
| Central P. del Tigre   |  | 6.053         |
| Central Maldonado  |  | 0             |
| Grupos Diesel  |  | 0             |
| Generación Hidráulica (MWh)  |  |               |
| C. G. Terra  |  | 0             |
| C. Baygorria   |  | -6            |
| C. Palmar  |  | 237           |
| C. Salto Grande  |  | 12.001        |
| Importación (MWh)  |  | Por País      |
| Argentina  |  | 0             |
| • Contingente  |  | 0             |
| Brasil   |  | 0             |
| • Rivera   |  | 0             |
| • SADI   |  | 0             |
| Otros Generadores (MWh)  |  |               |
| UPM + Gen. Distribuida   |  | 1.389         |
| <b>TOTAL Generación (MWh)</b>  |  | <b>23.954</b> |
| Exportación (MWh)  |  |               |
| Exportación a Arg.   |  | 0             |
| • Hidráulica   |  | 0             |
| • Térmica  |  | 0             |
| Exportación a Brasil   |  | 0             |
| <b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>                                     |  | <b>23.954</b> |
| <small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small> |  |               |
| <b>Demanda Programada (MWh)</b>                                      |  | <b>24.500</b> |
| Diferencia (MWh)   |  | -546          |
| Ejecutada - Programada   |  | -2,23%        |

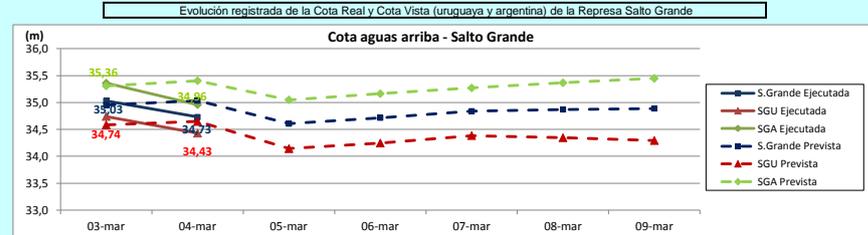
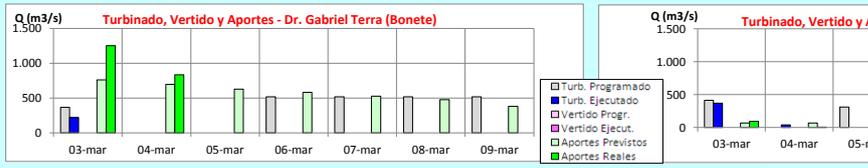


## EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



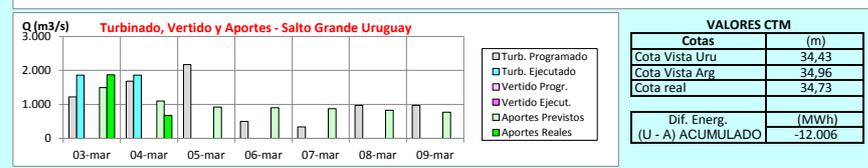
| COTA FINAL    | Prevista (m) | Ejecutada (m) |
|---------------|--------------|---------------|
| Represa Terra | 77,40        | 77,51         |
| Baygorria     | 53,46        | 53,57         |
| Palmar        | 38,63        | 38,34         |
| SGU           | 34,65        | 34,43         |

| 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 |                 |                  |
|-----------|-----------------|------------------|
| Represa   | Previsto (m3/s) | Ejecutado (m3/s) |
| Terra     | 0               | 0                |
| Baygorria | 0               | 39               |
| Palmar    | 0               | 1.859            |
| SGU       | 1.687           | 0                |

| APORTES   |                  |               |
|-----------|------------------|---------------|
| Represa   | Previstos (m3/s) | Reales (m3/s) |
| Terra     | 698              | 836           |
| Baygorria | 20               | 0             |
| Palmar    | 70               | 7             |
| SGU       | 1.100            | 677           |



| VALORES CTM                   |               |
|-------------------------------|---------------|
| Cotas                         | (m)           |
| Cota Vista Uru                | 34,43         |
| Cota Vista Arg                | 34,96         |
| Cota real                     | 34,73         |
| Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO | (MWh) -12.006 |

| VERTIDO   |                 |                  |
|-----------|-----------------|------------------|
| Represa   | Previsto (m3/s) | Ejecutado (m3/s) |
| Terra     | 0               | 0                |
| Baygorria | 0               | 0                |
| Palmar    | 0               | 0                |
| SGU       | 0               | 0                |

## OBSERVACIONES

La demanda resultó 2,23 % inferior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por 12,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 45,8 MW medios, de los cuales: 32,4 MW de UPM; 3,4 MW de Weyerhaeuser Productos; 6,7 MW de Galofer; 3,4 MW de Feniroi.  
 Se importaron 1736 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera  
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
 Al momento, no están disponibles las medidas de Agroland S.A.  
 Se generaron aprox. 0,7 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).

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.

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