

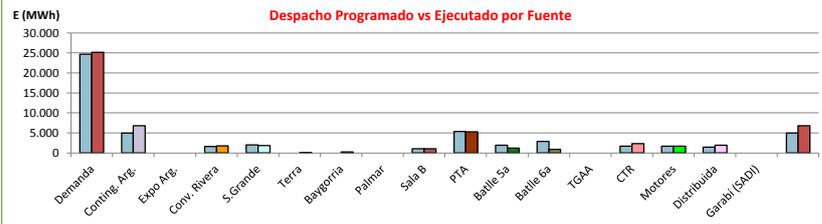
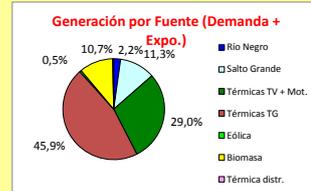
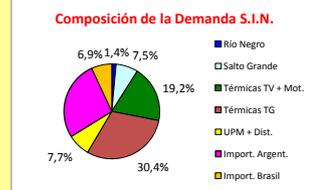
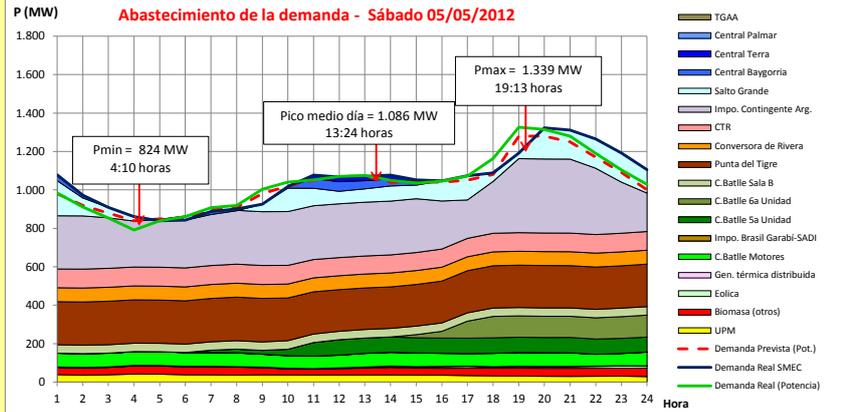


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

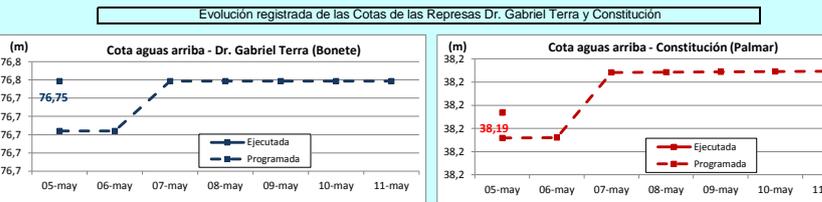
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 5 de mayo de 2012

| Generación Térmica (MWh)   |  | 05-may        |
|--|--|---------------|
| Central Battle   |  | 4.826         |
| * Sala B   |  | 1.054         |
| * 5a   |  | 1.185         |
| * 6a   |  | 921           |
| * Motores  |  | 1.666         |
| Central La Tablada   |  | 2.324         |
| Central P. del Tigre   |  | 5.317         |
| Central Maldonado  |  | 4             |
| Grupos Diesel  |  | 0             |
| Generación Hidráulica (MWh)  |  |               |
| C. G. Terra  |  | 96            |
| C. Baygorria   |  | 268           |
| C. Palmar  |  | 0             |
| C. Salto Grande  |  | 1.883         |
| Importación (MWh)  |  | Por País      |
| Argentina  |  | 6.781         |
| * Contingente  |  | 6.781         |
| Brasil   |  | 1.739         |
| * Rivera   |  | 1.739         |
| * SADI   |  | 0             |
| Otros Generadores (MWh)  |  |               |
| UPM + Gen. Distribuida   |  | 1.935         |
| <b>TOTAL Generación (MWh)</b>  |  | <b>25.174</b> |
| Exportación (MWh)  |  |               |
| Exportación a Arg.   |  | 0             |
| * Hidráulica   |  | 0             |
| * Térmica  |  | 0             |
| Exportación a Brasil   |  | 0             |
| <b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>                                     |  | <b>25.174</b> |
| <small>(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)</small> |  |               |
| <b>Demanda Programada (MWh)</b>                                      |  | <b>24.640</b> |
| <b>Diferencia (MWh)</b>  |  | <b>534</b>    |
| Ejecutada - Programada   |  | 2,17%         |

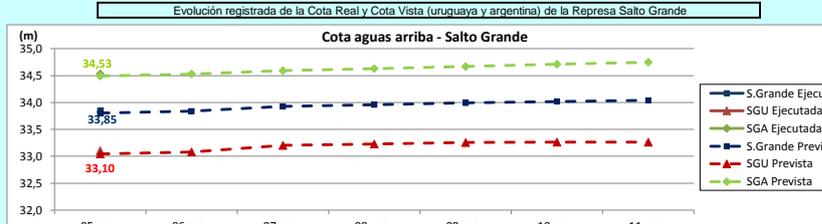


## EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



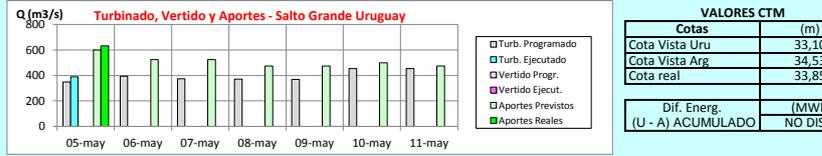
| COTA FINAL    | Prevista (m) | Ejecutada (m) |
|---------------|--------------|---------------|
| Represa Terra | 76,2         | 76,75         |
| Baygorria     | 53,90        | 53,86         |
| Palmar        | 38,18        | 38,19         |
| SGU           | 33,04        | 33,10         |

| 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               | 86               |
| Baygorria | 0               | 0                |
| Palmar    | 0               | 389              |
| SGU       | 348             | 21               |

| APORTES   |                  |               |
|-----------|------------------|---------------|
| Represa   | Previstos (m³/s) | Reales (m³/s) |
| Terra     | 0                | 408           |
| Baygorria | 0                | 102           |
| Palmar    | 0                | 72            |
| SGU       | 600              | 633           |



| VALORES CTM                   |                |
|-------------------------------|----------------|
| Cotas                         | (m)            |
| Cota Vista Uru                | 33,10          |
| Cota Vista Arg                | 34,53          |
| Cota real                     | 33,85          |
| Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO | (MWh) NO DISP. |

| VERTIDO   |                 |                  |
|-----------|-----------------|------------------|
| Represa   | Previsto (m³/s) | Ejecutado (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 2,17 % superior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por 4,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 74,5 MW medios, de los cuales: 35,4 MW de UPM; 2,8 MW de Weyerhaeuser Productos; 11,1 MW de Galofer; 7,8 MW de Ferirol; 8,1 MW de Bioener; 2,8 MW de Alur; 1,7 MW de Ponlar; 4,7 MW de Líderda.  
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
 No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendalather S.A.).  
 Se importaron 6781 MWh de Argentina (modalidad contingente) y 1739 MWh 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