

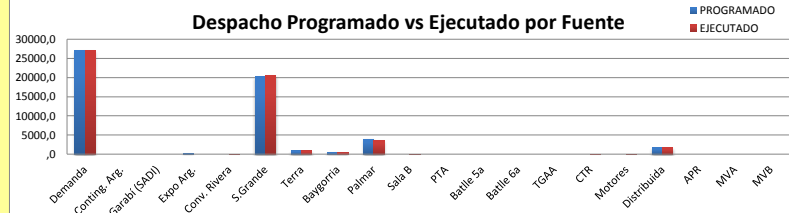
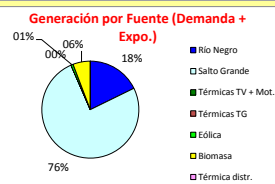
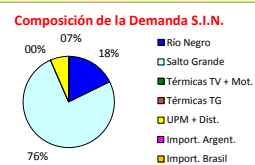
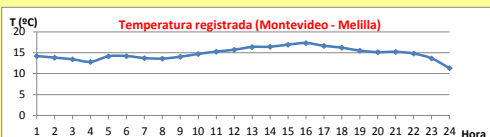
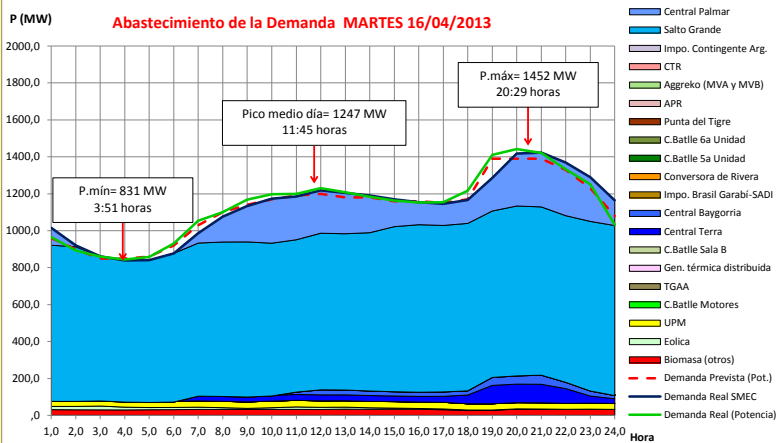


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

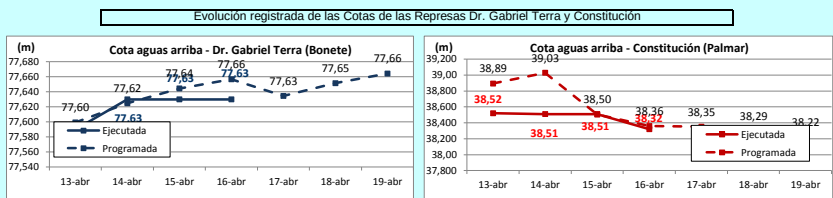
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 16 de abril de 2013

| Generación Térmica (MWh)                              |  | 16-abr   |
|-------------------------------------------------------|--|----------|
| Central Battle                                        |  | -6       |
| • Sala B                                              |  | -4       |
| • 5a                                                  |  | 0        |
| • 6a                                                  |  | 0        |
| • Motores                                             |  | -2       |
| Central La Tablada                                    |  | -80      |
| Central P. del Tigre                                  |  | -2       |
| • PTI                                                 |  | 0        |
| • APR                                                 |  | -2       |
| Aggreko (MVA y MVB)                                   |  | -1       |
| Central Maldonado                                     |  | 0        |
| Generación Hidráulica (MWh)                           |  |          |
| C.G. Terra                                            |  | 837      |
| C. Baygorria                                          |  | 438      |
| C. Palmar                                             |  | 3.552    |
| C. Salto Grande                                       |  | 20.603   |
| Importación (MWh)                                     |  | Por País |
| Argentina                                             |  | 0        |
| • Contingente                                         |  | 0        |
| Brasil                                                |  | -4       |
| • Rivera                                              |  | -4       |
| • SADI                                                |  | 0        |
| Otros Generadores (MWh)                               |  |          |
| UPM + Gen. Distribuida                                |  | 1.771    |
| TOTAL Generación (MWh)                                |  | 27.108   |
| Exportación (MWh)                                     |  |          |
| Exportación a Arg.                                    |  | 0        |
| • Hidráulica                                          |  | 0        |
| • Térmica                                             |  | 0        |
| Exportación a Brasil                                  |  | 0        |
| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)                             |  | 27.108   |
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |  |          |
| Demanda Programada (MWh)                              |  | 26.980   |
| Diferencia (MWh)                                      |  | 128      |
| Ejecutada - Programada                                |  | 0,48%    |



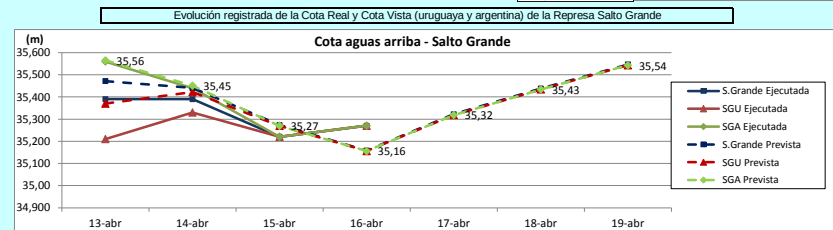
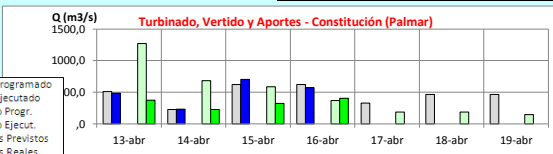
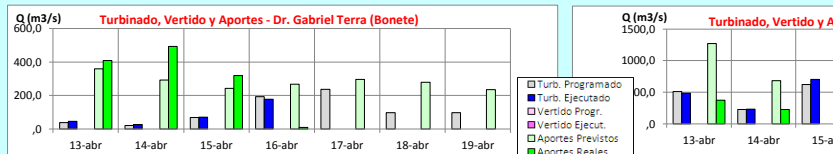
## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)



| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 77,66    | 77,63     |
| Baygorria  | 53,70    | 53,69     |
| Palmar     | 38,36    | 38,32     |
| SGU        | 35,16    | 35,27     |

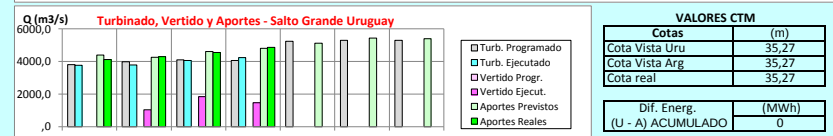
| Valores de Referencia (operación normal) |            |            |
|------------------------------------------|------------|------------|
| Represa                                  | Cota Min m | Cota Max m |
| Terra                                    | 70,00      | 80,70      |
| Baygorria                                | 53,00      | 54,50      |
| Palmar                                   | 36,00      | 40,00      |
| Salto Grande                             | 30,00      | 35,00      |



| TURBINADO |  | Previsto | Ejecutado |
|-----------|--|----------|-----------|
| Represa   |  | (m3/s)   | (m3/s)    |
| Terra     |  | 192      | 178       |
| Baygorria |  | 155      | 141       |
| Palmar    |  | 620      | 571       |
| SGU       |  | 4.058    | 4.238     |

| APORTES   |  | Previstos | Reales |
|-----------|--|-----------|--------|
| Represa   |  | (m3/s)    | (m3/s) |
| Terra     |  | 267       | 9      |
| Baygorria |  | 0         | 184    |
| Palmar    |  | 370       | 403    |
| SGU       |  | 4.800     | 4.866  |



| VALORES CTM                   |  | (m)   |
|-------------------------------|--|-------|
| Cotas                         |  | (m)   |
| Cota Vista Uru                |  | 35,27 |
| Cota Vista Arg                |  | 35,27 |
| Cota real                     |  | 35,27 |
| Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO |  | 0     |

| VERTIDO   |  | Previsto | Ejecutado |
|-----------|--|----------|-----------|
| Represa   |  | (m3/s)   | (m3/s)    |
| Terra     |  | 0        | 0         |
| Baygorria |  | 0        | 0         |
| Palmar    |  | 0        | 0         |
| SGU       |  | 0        | 1.474     |

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 0,48 % superior a la prevista  
Se registró generación eólica, por 8,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 65,8 MW medios, de los cuales:  
34,07 MW de UPM S.A.; 11,8 MW de Galofer S.A.; 8,56 MW de Bioener S.A.; 6,46 MW de Feniról S.A.; 2,42 MW de Ponlar S.A.; 1,91 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;  
0,59 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;  
No se generó energía por concepto de térmica distribuida  
No se importó energía de Brasil a través de la convertidora Rivera.  
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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