

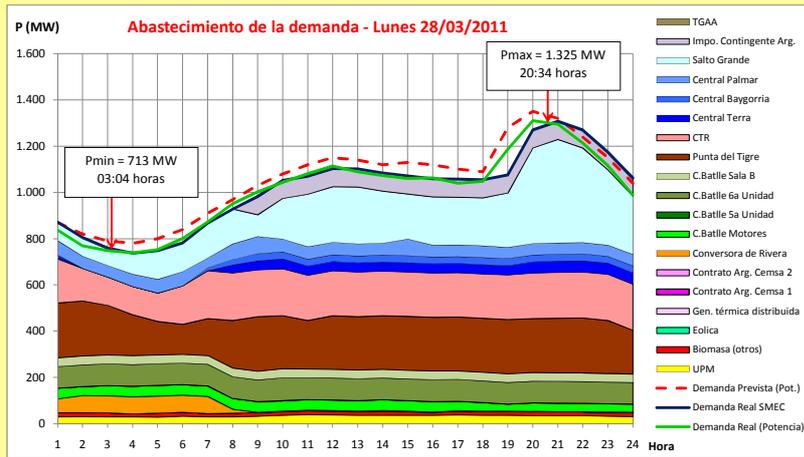


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

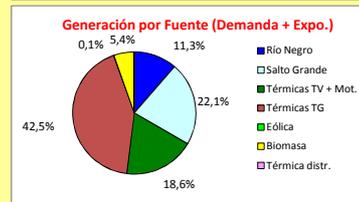
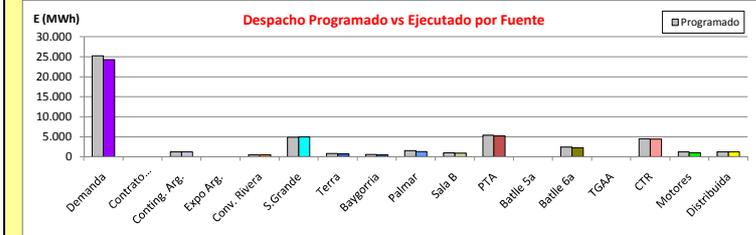
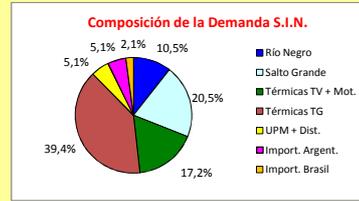
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Lunes 28 de Marzo de 2011

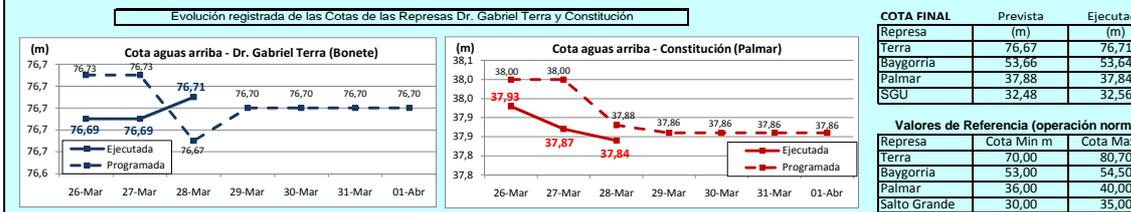
| Generación Térmica (MWh) | | 28-Mar |
|-----------------------------|--|----------|
| Central Battle | | 4.188 |
| * Sala B | | 895 |
| * 5a | | 0 |
| * 6a | | 2.270 |
| * Motores | | 1.023 |
| Central La Tablada | | 4.411 |
| Central P. del Tigre | | 5.172 |
| Central Maldonado | | 0 |
| Grupos Diesel | | 0 |
| Generación Hidráulica (MWh) | | |
| C.G. Terra | | 732 |
| C. Baygorria | | 519 |
| C. Palmar | | 1.307 |
| C. Salto Grande | | 4.975 |
| Importación (MWh) | | Por País |
| Argentina | | 1.248 |
| * Contrato | | 0 |
| * Contingente | | 1.248 |
| Brasil | | 510 |
| * Rivera | | 510 |
| * SADI | | 0 |
| Otros Generadores (MWh) | | |
| UPM + Gen. Distribuida | | 1.234 |
| TOTAL Generación (MWh) | | 24.295 |
| Exportación (MWh) | | |
| Exportación a Arg. | | 0 |
| * Hidráulica | | 0 |
| * Térmica | | 0 |
| Exportación a Brasil | | 0 |



| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) | | 24.295 |
|---|--|--------|
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) | | |
| Demanda Programada (MWh) | | 25.240 |
| Diferencia (MWh) | | -945 |
| Ejecutada - Programada | | -3,74% |

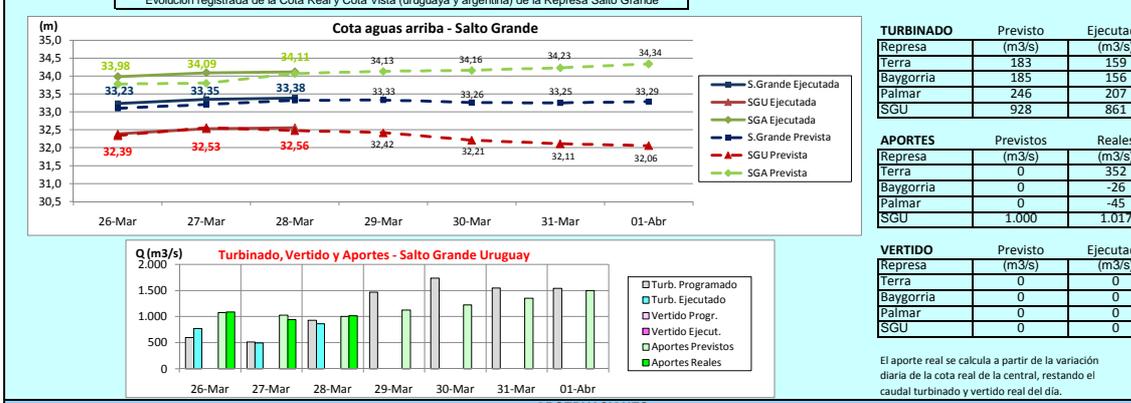


EVOLUCIÓN DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



| COTA FINAL | Prevista (m) | Ejecutada (m) |
|------------|--------------|---------------|
| Represa | | |
| Terra | 76,67 | 76,71 |
| Baygorria | 53,66 | 53,64 |
| Palmar | 37,88 | 37,84 |
| SGU | 32,48 | 32,56 |

| 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 |



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 3,7% inferior a la prevista, con temperaturas entre 5 y 10°C menores que el lunes pasado, resultando casi 2 GWh menor que en esa fecha. Se registró muy escasa generación eólica, de tan solo 1,1 MW medios aprox. (algo más intensa en horas de la tarde) y buena generación con biomasa por aprox. 50,7 MW medios, de los cuales: 33,8 MW de UPM, 6,8 MW de Bioener, 1 MW de Weyerhaeuser, 5,9 MW de Galofer, 3,2 MW de Liderdat. No hubo generación térmica distribuida (Zenda, grupos diesel). Weyerhaeuser realizó exitosamente un cambio de línea en su conexión a la red de distribución en la tarde de hoy, lo que le permitirá entregar más energía a la red. No hubo disponibilidad de contratos con Argentina (los cuales estaban convocados), pero sí de importación contingente 78 MW a partir de la hora 9 como estaba programada. Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera de madrugada, 70 MW entre las horas 1 y 7, como estaba programado. Se contó con gas para despachar con dicho combustible PTA3 solo en la hora 7 y PTA5 a partir de la hora 11, el resto de las máquinas se despacharon con gas-oil. PTA3 quedó indisponible a última hora con problemas de arranque al intentar un nuevo cambio de combustible a gas natural, tampoco arrancó con gas-oil. A partir de la hora 18 salió imprevistamente por desperfectos el motor 8 de C.Battle, por lo que ésta quedó generando con 4 motores (hay 3 en mantenimiento). Hoy a la hora 18 volvió la U3 de Baygorria, que se encontraba indisponible por problemas en el sistema de cierre de álabes del distribuidor. La U1 de Terra salió hoy por mantenimiento programado e inspección de alternador, previsto hasta el 8/4. Se turbinó algo menos de lo previsto, sea en R.Negro que en S.Grande, debido a la menor demanda registrada.

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