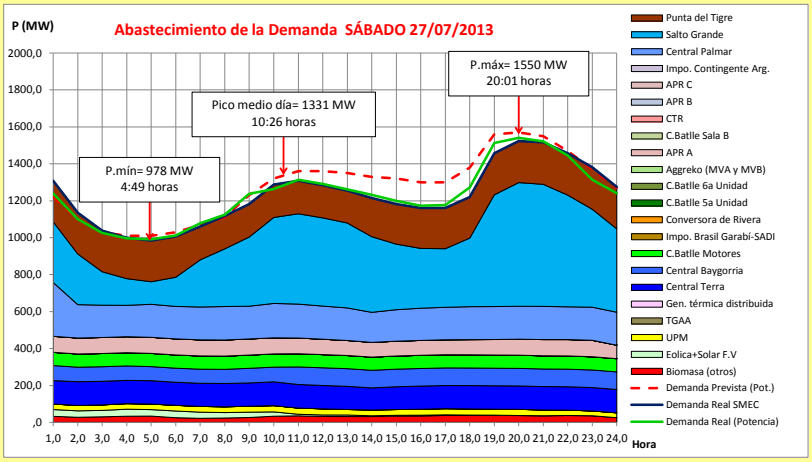
# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

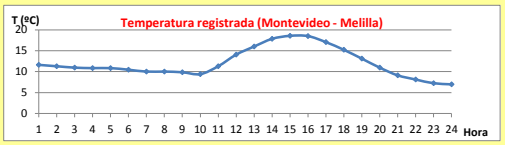
**ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.** — **sábado 27 de julio de 2013**

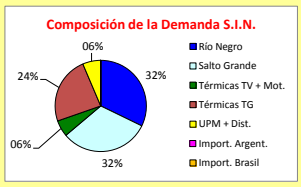
| Generación Térmica (MWh) | 27-jul |
|---|---|
| Central Batlle | 1.719 |
| • Sala B | -4 |
| • 5a | 0 |
| • 6a | 0 |
| • Motores | 1.723 |
| Central La Tablada | -94 |
| Central P. del Tigre | 5.028 |
| APR A | 2.133 |
| APR B | -3 |
| APR C | -2 |
| Aggreko MVA | -1 |
| Aggreko MVB | 0 |
| Central Maldonado | 0 |
| **Generación Hidráulica (MWh)** | |
| C.G. Terra | 3.025 |
| C. Baygorria | 2.116 |
| C. Palmar | 4.367 |
| C. Salto Grande | 9.341 |
| **Importación (MWh)** | **Por País** |
| Argentina | 0 |
| • Contingente | 0 |
| Brasil | 0 |
| • Rivera | 0 |
| • SADI | 0 |
| **Otros Generadores (MWh)** | |
| UPM + Gen. Distribuida | 1.892 |
| **TOTAL Generación (MWh)** | 29.521 |

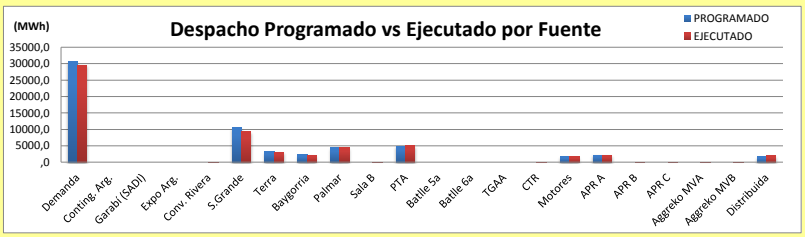
| Exportación (MWh) | |
|---|---|
| Exportación a Arg. | 0 |
| • Hidráulica | 0 |
| • Térmica | 0 |
| Exportación a Brasil | 0 |

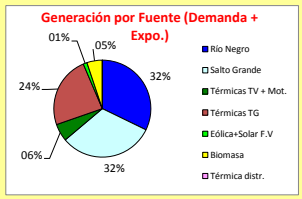
| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) | 29.521 |
|---|---|
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) | |
| Demanda Programada (MWh) | 30.620 |
| Diferencia (MWh) | -1.099 |
| Ejecutada - Programada | -3,59% |



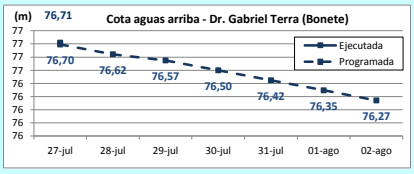



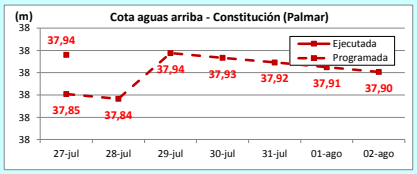




## EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

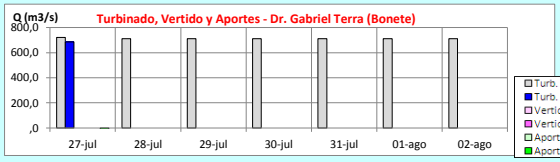
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

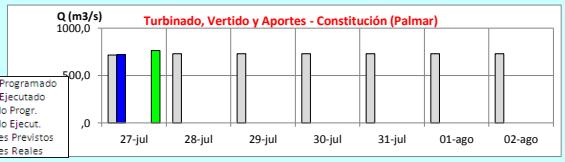


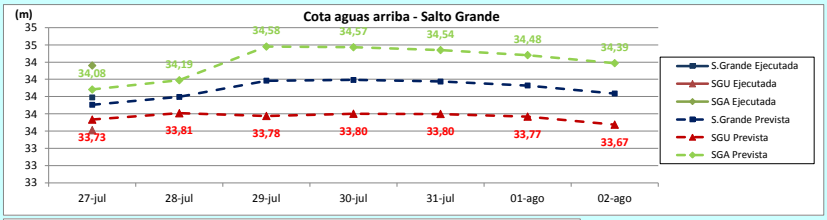

| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|---|---|---|
| Represa | (m) | (m) |
| Terra | 76,70 | 76,71 |
| Baygorria | 53,73 | 53,71 |
| Palmar | 37,85 | 37,94 |
| SGU | 33,73 | 33,61 |

| 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 |



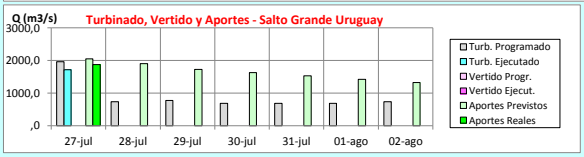




Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande




| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|---|---|---|
| Represa | (m3/s) | (m3/s) |
| Terra | 721 | 685 |
| Baygorria | 734 | 672 |
| Palmar | 714 | 719 |
| SGU | 1.957 | 1.719 |

| APORTES | Previstos | Reales |
|---|---|---|
| Represa | (m3/s) | (m3/s) |
| Terra | 0 | -161 |
| Baygorria | 0 | 703 |
| Palmar | 0 | 764 |
| SGU | 2.050 | 1.869 |




| VALORES CTM | |
|---|---|
| Cotas | (m) |
| Cota Vista Uru | 33,61 |
| Cota Vista Arg | 34,36 |
| Cota real | 33,99 |

| Dif. Energ. | (MWh) |
|---|---|
| (U - A) ACUMULADO | -15.594 |

| VERTIDO | Previsto | Ejecutado |
|---|---|---|
| Represa | (m3/s) | (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 3,59 % inferior a la prevista**
**Se registró generación eólica por 16,5 MW medios aprox., generación con biomasa por aprox. 63,5 MW medios y generación solar fotovoltaica por 0,1 MW medios.**
**No se generó energía por concepto de térmica distribuida**
**No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.**
**No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.**
**Debido al aumento en la demanda, fue necesario despachar PTA en el pico de la noche, desde las 19 hasta las 22 hs.**

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