

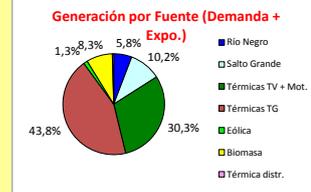
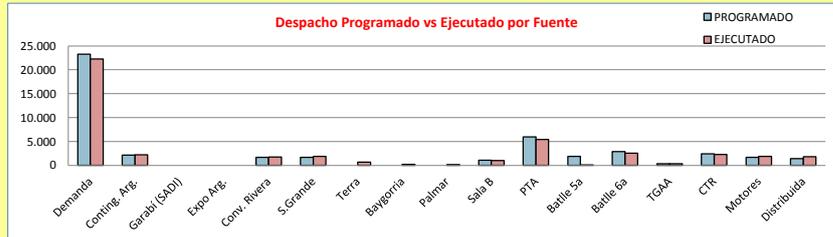
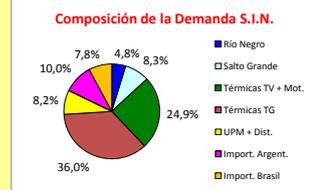
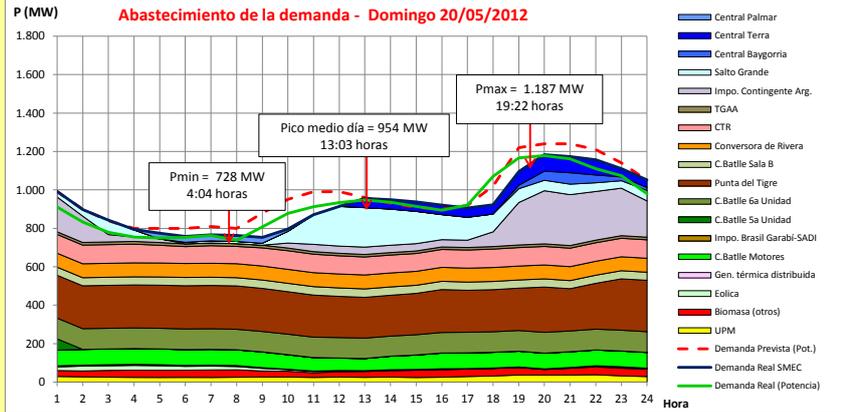


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

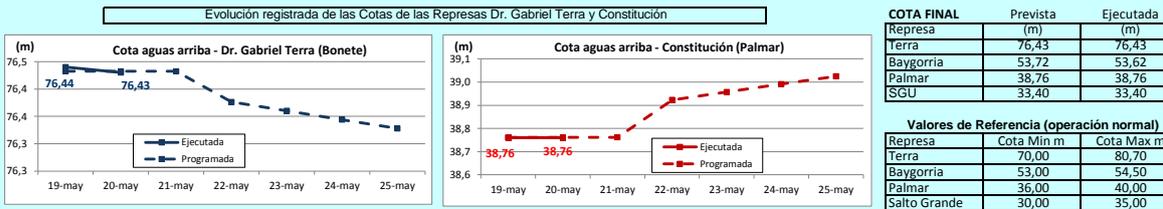
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 20 de mayo de 2012

| Generación Térmica (MWh) | | 20-may |
|--|--|---------------|
| Central Battle | | 5.550 |
| • Sala B | | 1.027 |
| • 5a | | 59 |
| • 6a | | 2.569 |
| • Motores | | 1.895 |
| Central La Tablada | | 2.272 |
| Central P. del Tigre | | 5.421 |
| Central Maldonado | | 329 |
| Grupos Diesel | | 0 |
| Generación Hidráulica (MWh) | | |
| C. G. Terra | | 698 |
| C. Baygorria | | 196 |
| C. Palmar | | 165 |
| C. Salto Grande | | 1.861 |
| Importación (MWh) | | Por País |
| Argentina | | 2.219 |
| • Contingente | | 2.219 |
| Brasil | | 1.743 |
| • Rivera | | 1.743 |
| • SADI | | 0 |
| Otros Generadores (MWh) | | |
| UPM + Gen. Distribuida | | 1.833 |
| TOTAL Generación (MWh) | | 22.287 |
| Exportación (MWh) | | |
| Exportación a Arg. | | 0 |
| • Hidráulica | | 0 |
| • Térmica | | 0 |
| Exportación a Brasil | | 0 |
| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) | | 22.287 |
| <small>(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)</small> | | |
| Demanda Programada (MWh) | | 23.290 |
| Diferencia (MWh) | | -1.003 |
| Ejecutada - Programada | | -4,31% |

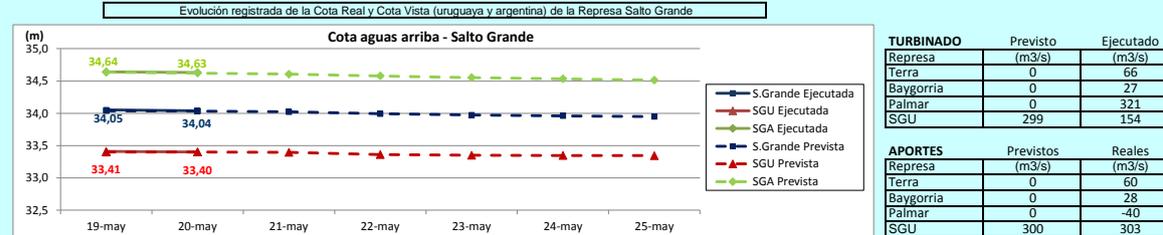


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



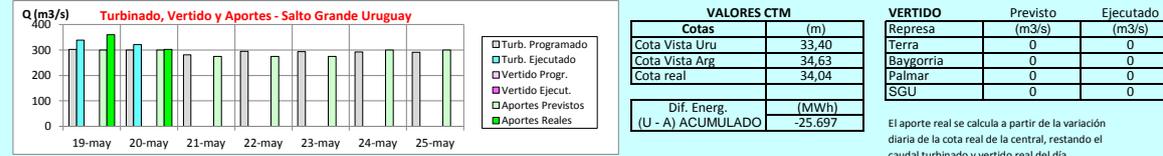
| COTA FINAL | Prevista (m) | Ejecutada (m) |
|---------------|--------------|---------------|
| Represa Terra | 76,43 | 76,43 |
| Baygorria | 53,72 | 53,62 |
| Palmar | 38,76 | 38,76 |
| SGU | 33,40 | 33,40 |

| 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 (m³/s) | Ejecutado (m³/s) |
|---------------|-----------------|------------------|
| Represa Terra | 0 | 66 |
| Baygorria | 0 | 27 |
| Palmar | 0 | 321 |
| SGU | 299 | 154 |

| APORTES | Previstos (m³/s) | Reales (m³/s) |
|-----------|------------------|---------------|
| Terra | 0 | 60 |
| Baygorria | 0 | 28 |
| Palmar | 0 | -40 |
| SGU | 300 | 303 |



| VALORES CTM | |
|-------------------------------|---------|
| Cotas | (m) |
| Cota Vista Uru | 33,40 |
| Cota Vista Arg | 34,63 |
| Cota real | 34,04 |
| Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO | (MWh) |
| | -25.697 |

| VERTIDO | Previsto (m³/s) | Ejecutado (m³/s) |
|---------------|-----------------|------------------|
| Represa 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 4,31% inferior a la prevista. Se registró generación eólica, por 10 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 63,7 MW medios, de los cuales: 28,3 MW de UPM; 3,5 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,3 MW de Galofer; 4,7 MW de Liderdat; 2 MW de Poniar; 6,9 MW de Feniroil 8,1 MW de Bioener. No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible. Se generó 1,4 MW medio por concepto de térmica distribuida (Zendaileather S.A.). Se importaron 2.219 MWh (92,5 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1.743 MWh (72,6 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera. Los valores previstos de aportes, turbinado, vertimiento y cotas para el día Lunes fueron obtenidos de la programación semanal de la semana 21, ya que no se dispuso de la actualización de la prog. Semanal del Lunes (por ser feriado). Para el resto de la semana se toman los valores actualizados a la fecha.

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