



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO  
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

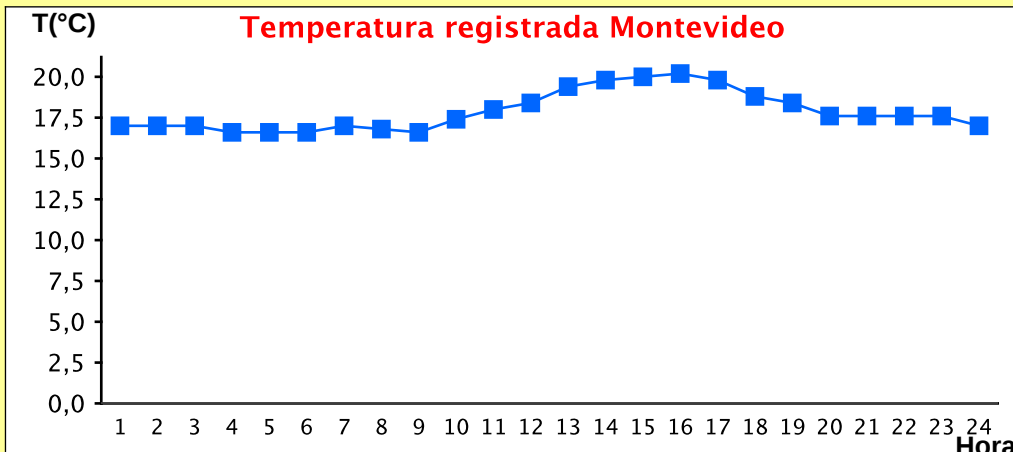
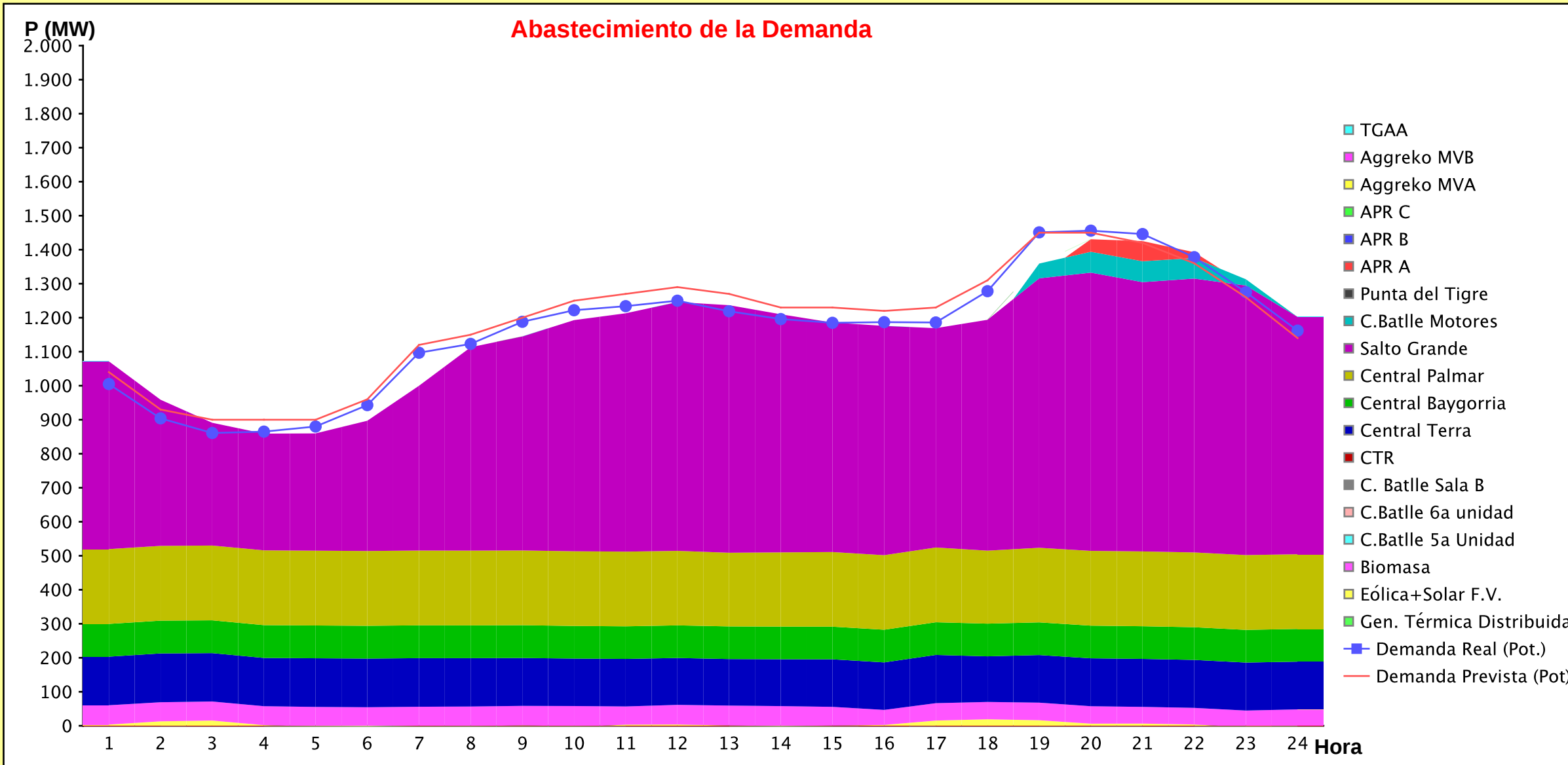
martes 06 de mayo de 2014

| Generación Térmica    |        |
|-----------------------|--------|
| Central Battle        | 241    |
| Sala B                | -4     |
| 5ta.                  | 0      |
| 6ta.                  | 0      |
| Motores               | 244    |
| Central La Tablada    | -41    |
| Central P. del Tigre  | -6     |
| APR A                 | 112    |
| APR B                 | -3     |
| APR C                 | -0     |
| Aggreko               | -1     |
| Aggreko MVA           | -1     |
| Aggreko MVB           | -0     |
| Central Maldonado     | 0      |
| Generación Hidráulica |        |
| C.G.Terra             | 3.375  |
| C. Baygorria          | 2.308  |
| C. Palmar             | 5.265  |
| C. Salto Grande       | 15.036 |
| Importación (MWh)     |        |
| Argentina             | 0      |
| Contingente           | 0      |
| Brasil                | 0      |
| Rivera                | 0      |
| SADI                  | 0      |
| Otros Generadores     |        |
| Otros Generadores     | 1.388  |
| TOTAL Generación      | 27.674 |

| Exportación (MWh)       |       |
|-------------------------|-------|
| Exportación a Arg.      | 2.545 |
| Hidráulica              | 2.545 |
| Térmica                 | 0     |
| Exportación a Brasil    | 0     |
| TOTAL Exportación (MWh) | 2.545 |

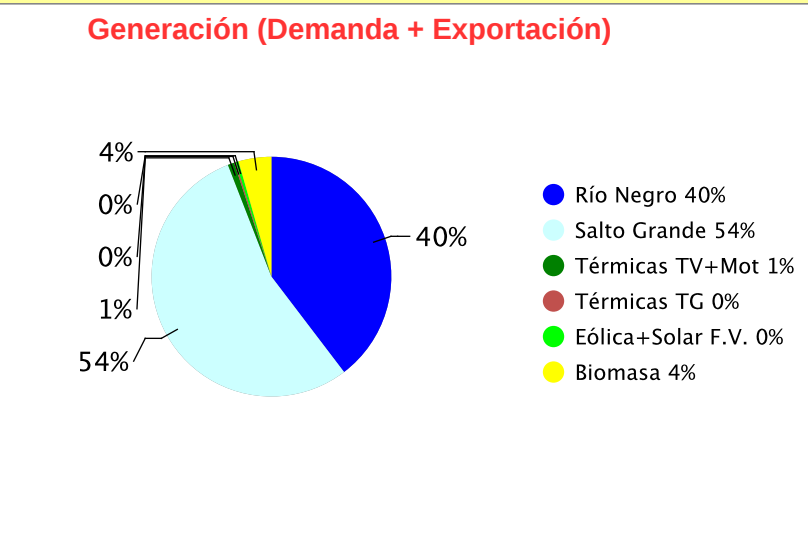
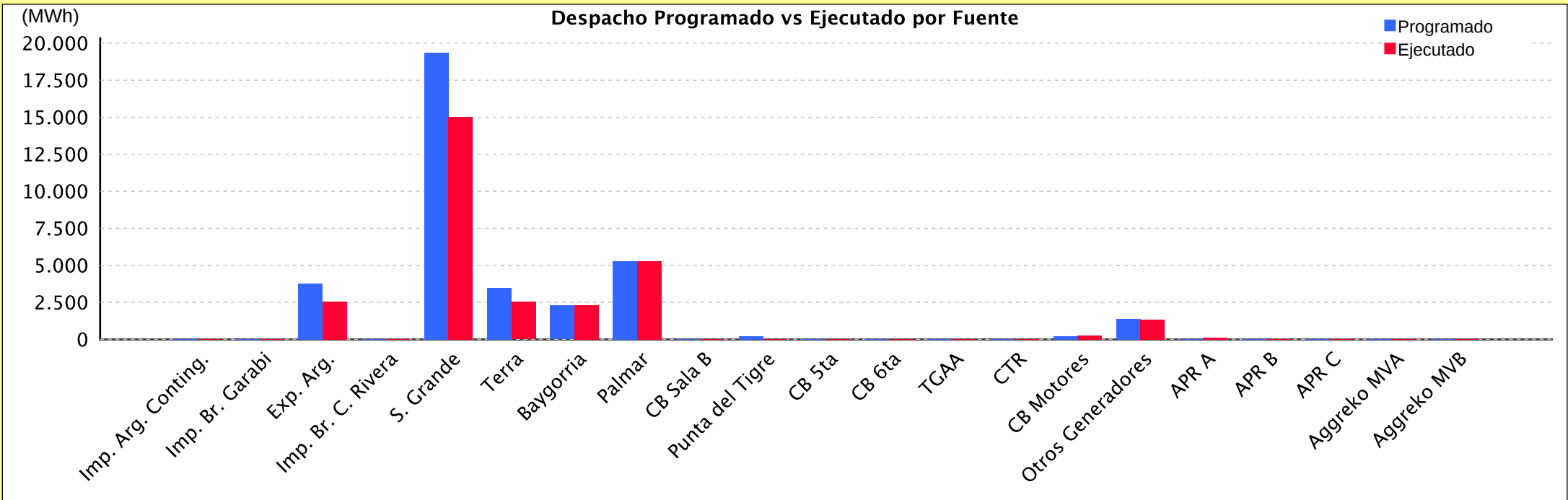
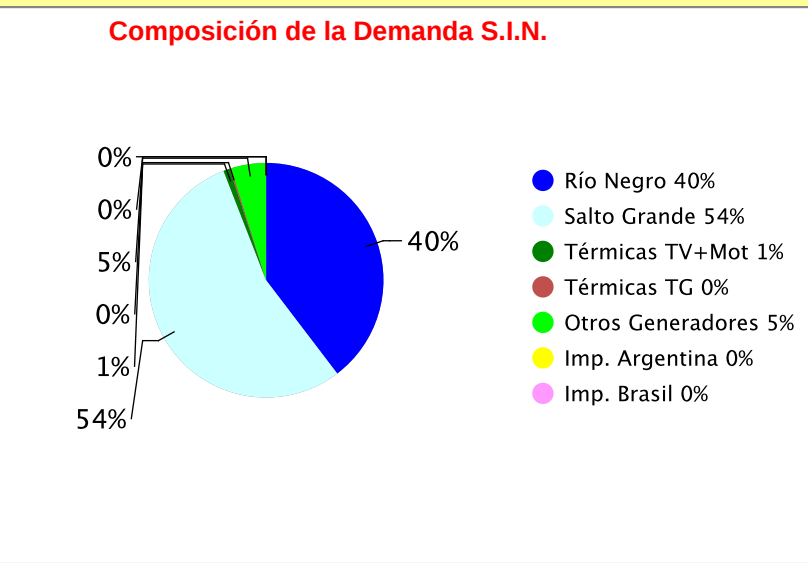
|                                                       |        |
|-------------------------------------------------------|--------|
| DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)                              | 25.129 |
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |        |

|                          |          |
|--------------------------|----------|
| Demanda Programada (MWh) | 28.480   |
| Diferencia (MWh)         | -3.351   |
| Ejecutada - Programada   | -11,77 % |



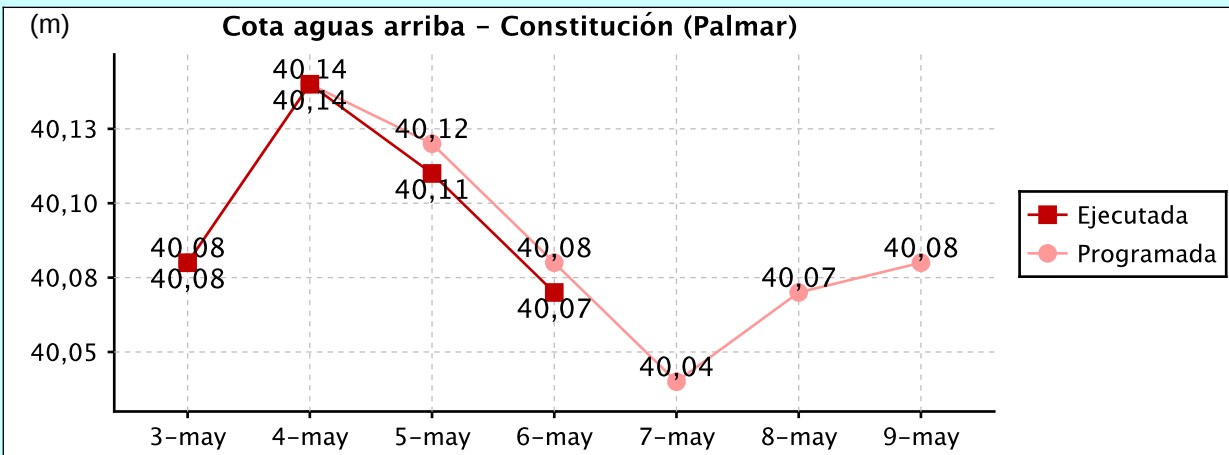
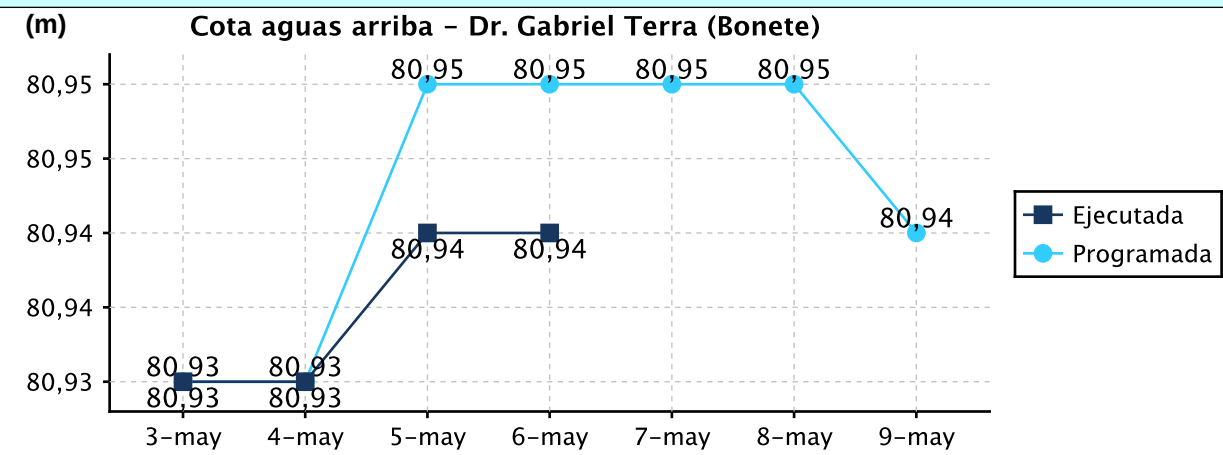
| Picos de Potencia (MW) |                    |
|------------------------|--------------------|
| Pico mediodía:         | 1290,76 Hora 11:41 |
| Potencia mínima:       | 858,7 Hora 03:47   |
| Pico noche:            | 1467,45 Hora 19:54 |

| Generación Media (MW)  |      |
|------------------------|------|
| Eólica                 | 5,8  |
| Biomasa                | 62,1 |
| Solar fotovoltaica     | 0,0  |
| Térmica distribuida    | 0,0  |
| Imp. Brasil Conversora | 0,0  |
| Imp. Argentina         | 0,0  |



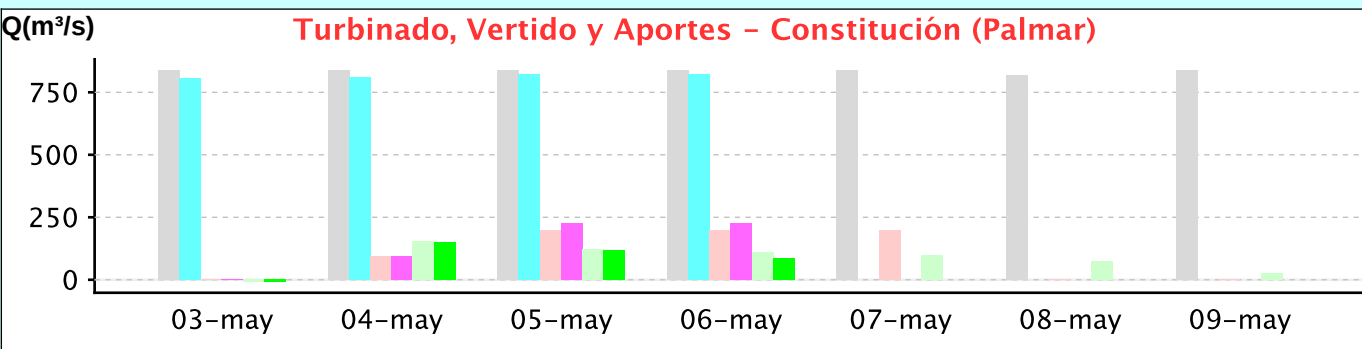
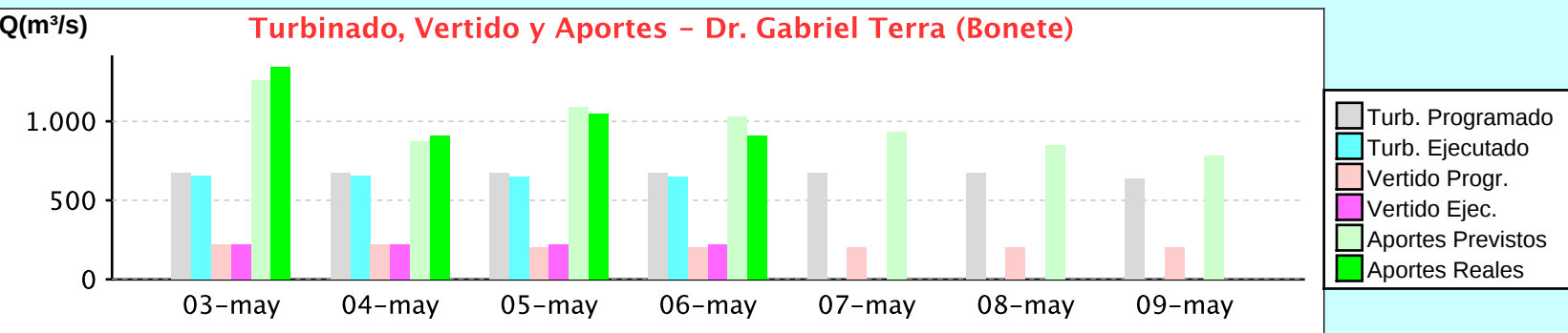
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

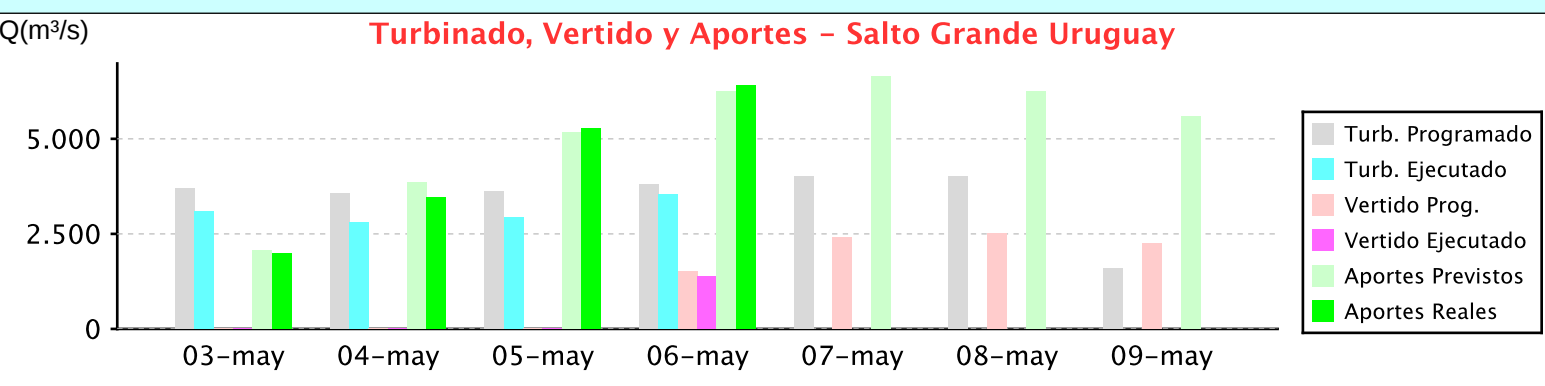
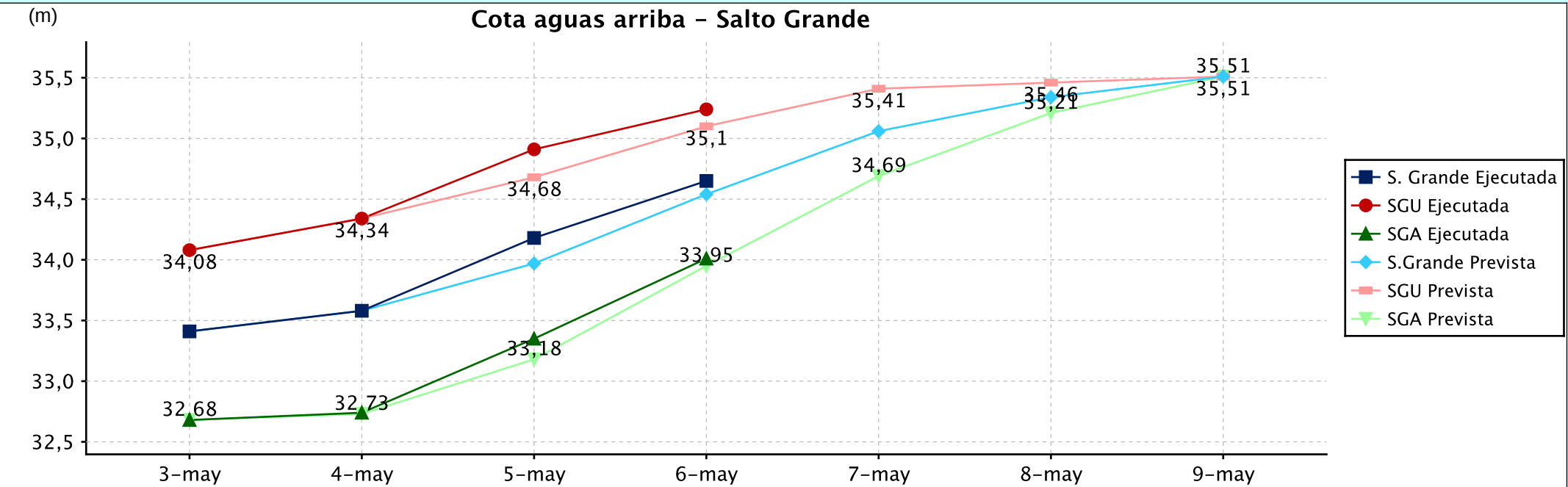


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 80,95    | 80,94     |
| Baygorria  | 54,10    | 54,12     |
| Palmar     | 40,08    | 40,07     |
| SGU        | 35,10    | 35,24     |

| Valores de Referencia (operación normal) |            |            |
|------------------------------------------|------------|------------|
| Represa                                  | Cota Min m | Cota Max m |
| Terra                                    | 70         | 80,7       |
| Baygorria                                | 53         | 54,5       |
| Palmar                                   | 36         | 40         |
| Salto Grande                             | 30         | 35         |



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



| VALORES CTM    |       |
|----------------|-------|
| Cotas          | (m)   |
| Cota Vista Uru | 35,24 |
| Cota Vista Arg | 34,01 |
| Cota real      | 34,65 |

|                                    |        |
|------------------------------------|--------|
| Dif. Energ. (U-A)<br>Acumulado MWh | 27.709 |
|------------------------------------|--------|

| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 670      | 651       |
| Baygorria | 856      | 856       |
| Palmar    | 840      | 823       |
| SGU       | 3.796    | 3.550     |

| APORTES PROPIOS | Previstos | Reales |
|-----------------|-----------|--------|
| Represa         | (m³/s)    | (m³/s) |
| Terra           | 1.031     | 910    |
| Baygorria       | 0         | 18     |
| Palmar          | 110       | 84     |
| SGU             | 6.250     | 6.418  |

| VERTIDO   | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 200      | 218       |
| Baygorria | 0        | 0         |
| Palmar    | 200      | 225       |
| SGU       | 1.500    | 1.372     |

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

Se exportaron 106 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.

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

07/05/2014 17:27