



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO  
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

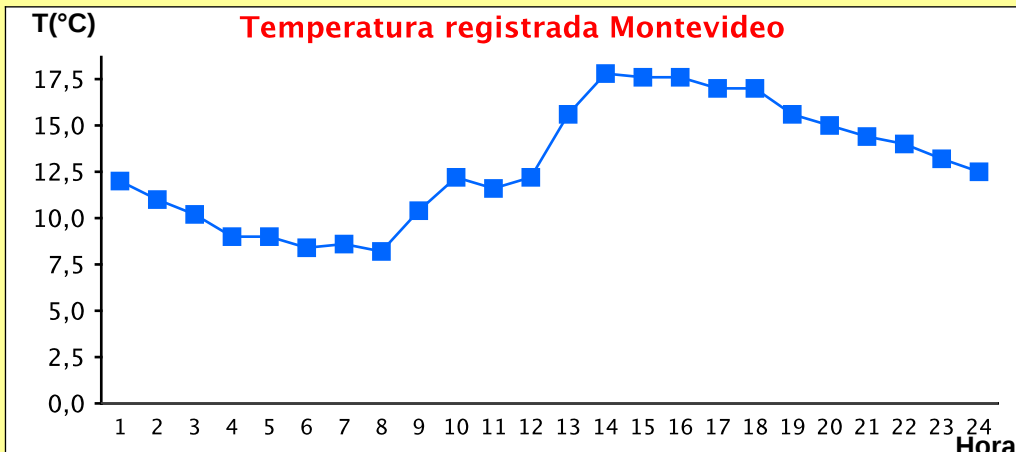
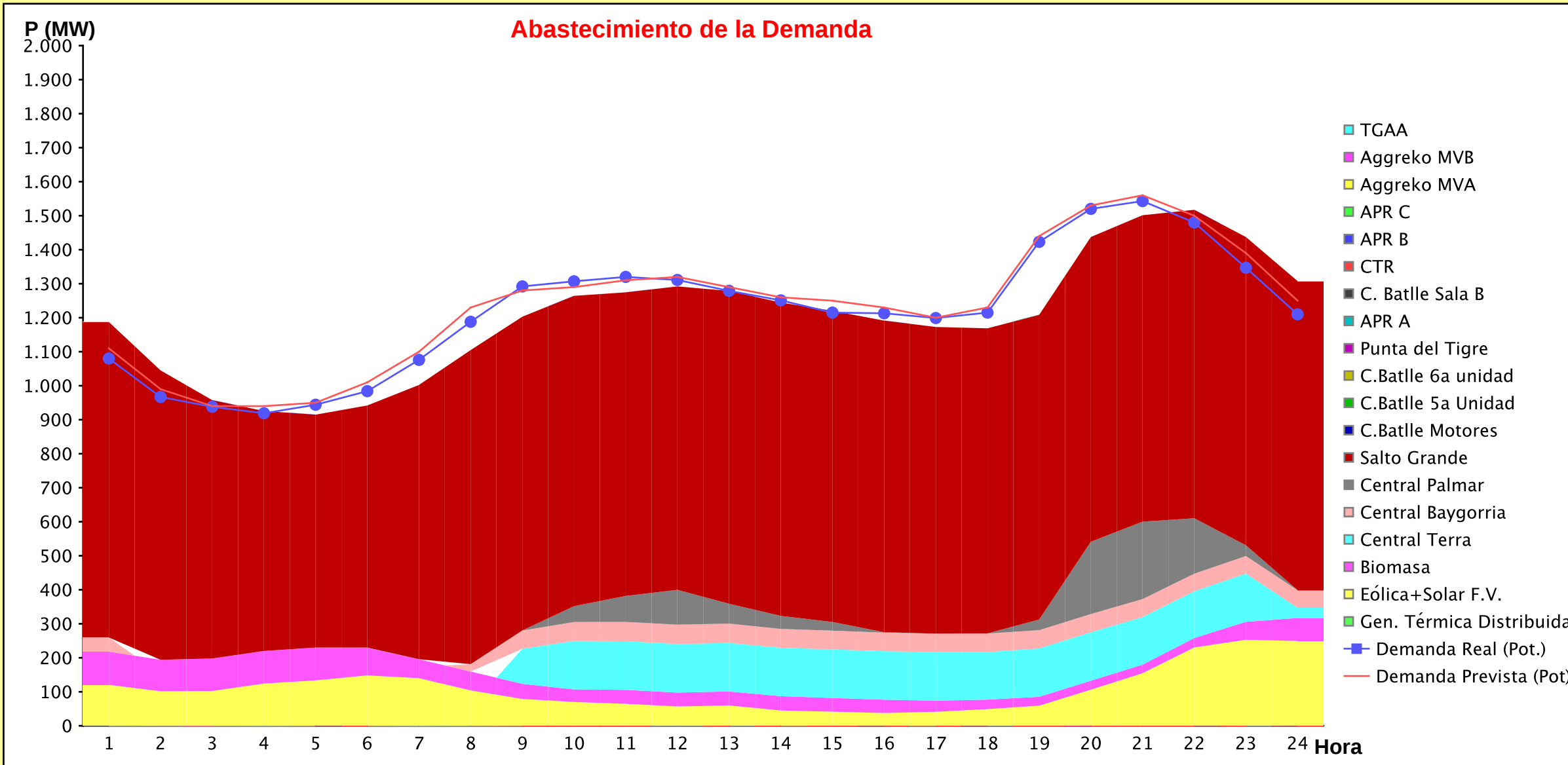
miércoles 17 de septiembre de 2014

| Generación Térmica    |        |
|-----------------------|--------|
| Central Battle        | -4     |
| Sala B                | -4     |
| 5ta.                  | 0      |
| 6ta.                  | 0      |
| Motores               | -0     |
| Central La Tablada    | -39    |
| Central P. del Tigre  | -9     |
| APR A                 | -2     |
| APR B                 | -2     |
| APR C                 | -0     |
| Aggreko               | -1     |
| Aggreko MVA           | -1     |
| Aggreko MVB           | -1     |
| Central Maldonado     | 0      |
| Generación Hidráulica |        |
| C.G.Terra             | 3.408  |
| C. Baygorria          | 1.281  |
| C. Palmar             | 7.778  |
| C. Salto Grande       | 21.916 |
| Importación (MWh)     |        |
| Argentina             | 0      |
| Contingente           | 0      |
| Brasil                | 0      |
| Rivera                | 0      |
| SADI                  | 0      |
| Otros Generadores     |        |
| Otros Generadores     | 3.844  |
| TOTAL Generación      | 38.170 |

| Exportación (MWh)       |       |
|-------------------------|-------|
| Exportación a Arg.      | 9.443 |
| Hidráulica              | 9.443 |
| Térmica                 | 0     |
| Exportación a Brasil    | 0     |
| TOTAL Exportación (MWh) | 9.443 |

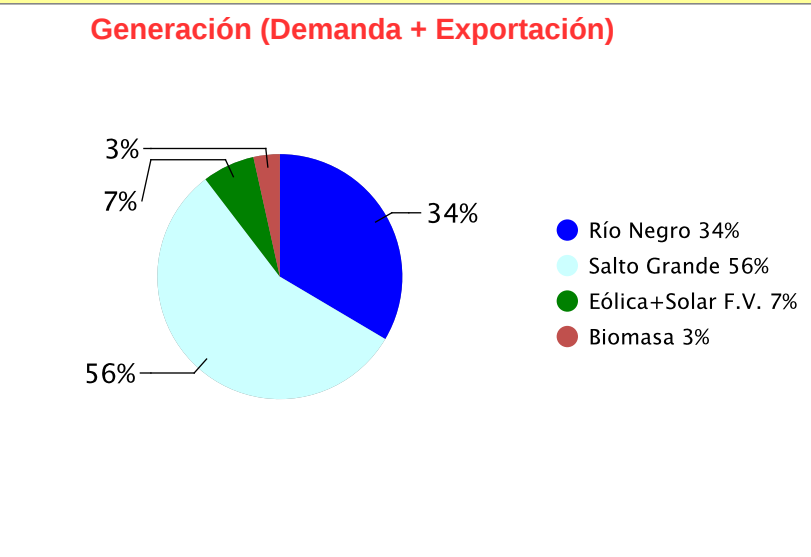
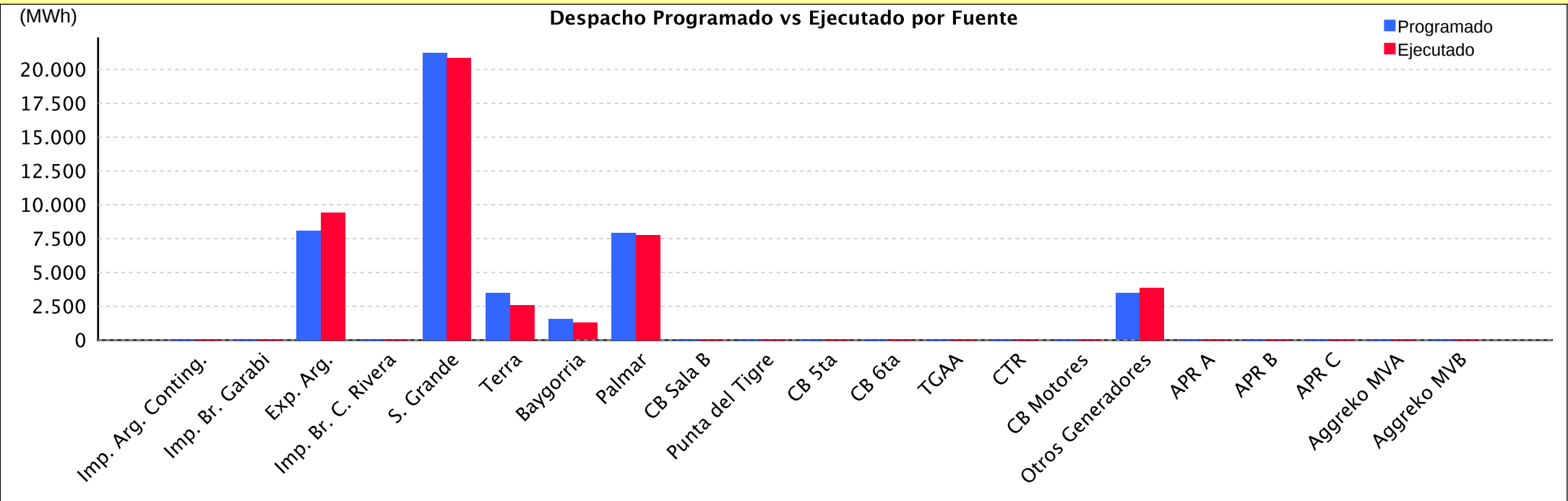
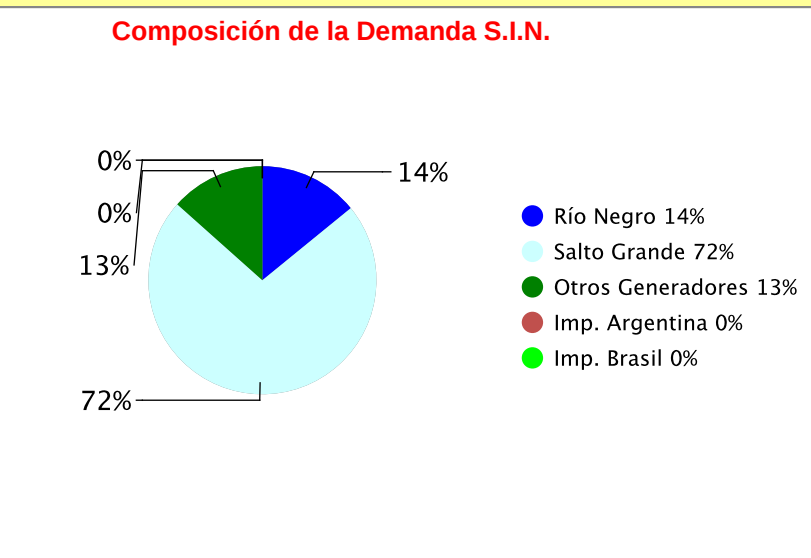
|                                                       |        |
|-------------------------------------------------------|--------|
| DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)                              | 28.727 |
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |        |

|                          |         |
|--------------------------|---------|
| Demanda Programada (MWh) | 29.600  |
| Diferencia (MWh)         | -873    |
| Ejecutada - Programada   | -2,95 % |



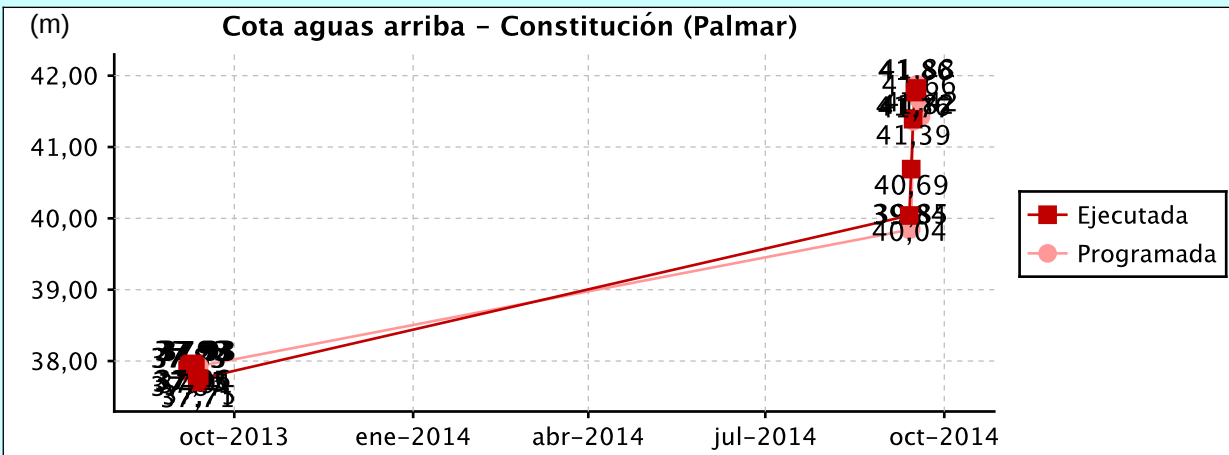
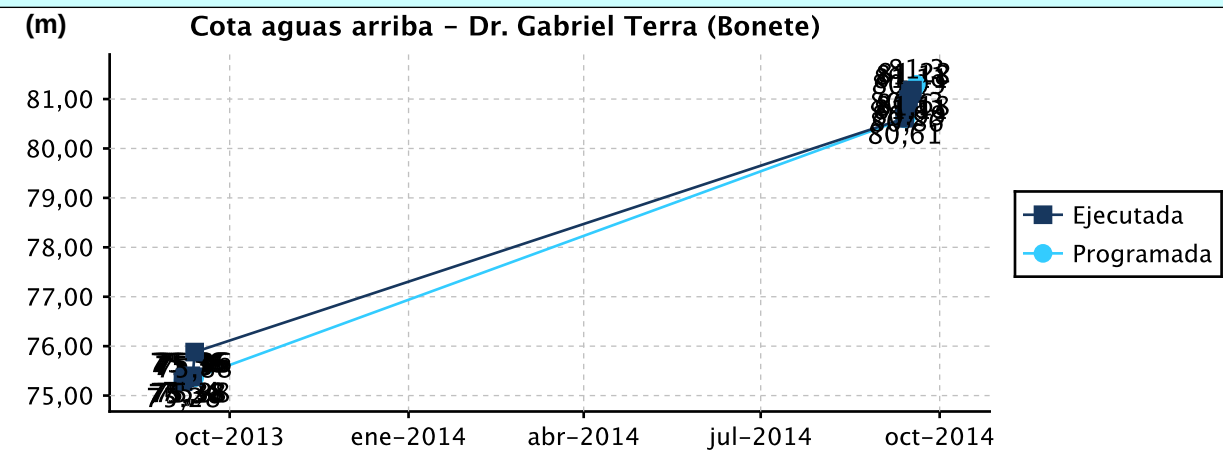
| Picos de Potencia (MW) |                    |
|------------------------|--------------------|
| Pico mediodía:         | 1334,75 Hora 11:24 |
| Potencia mínima:       | 905,8 Hora 04:03   |
| Pico noche:            | 1545,57 Hora 20:59 |

| Generación Media (MW)  |       |
|------------------------|-------|
| Eólica                 | 107,9 |
| Biomasa                | 65,9  |
| Solar fotovoltaica     | 0,1   |
| Térmica distribuida    | 0,0   |
| Imp. Brasil Conversora | 0,0   |
| Imp. Argentina         | 0,0   |



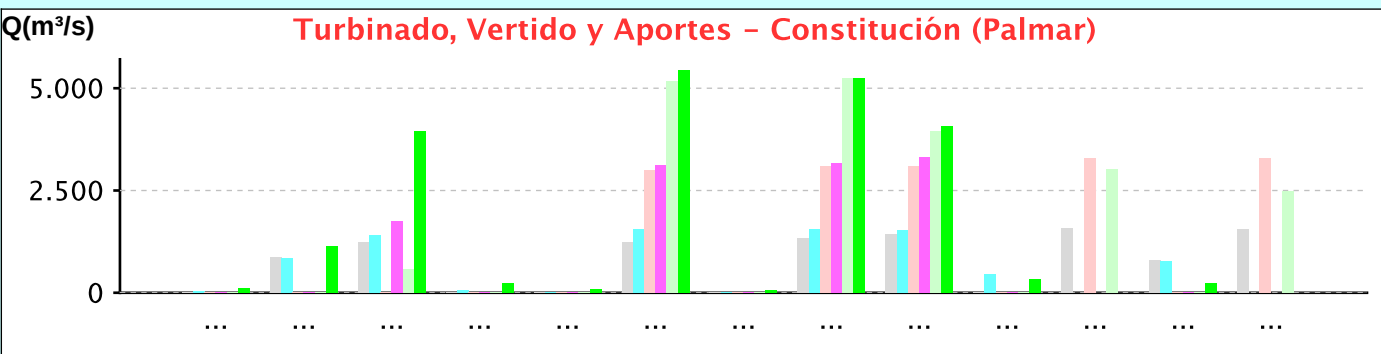
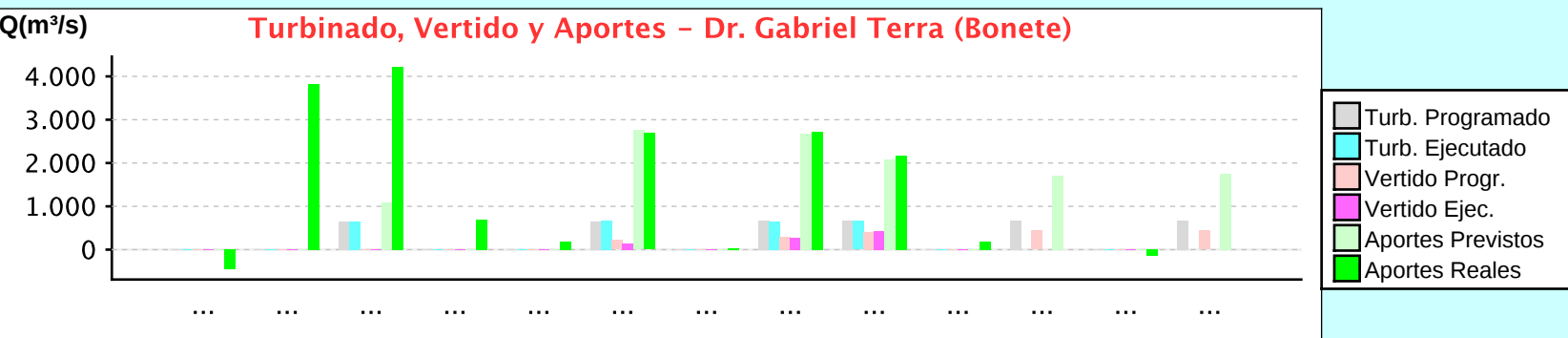
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

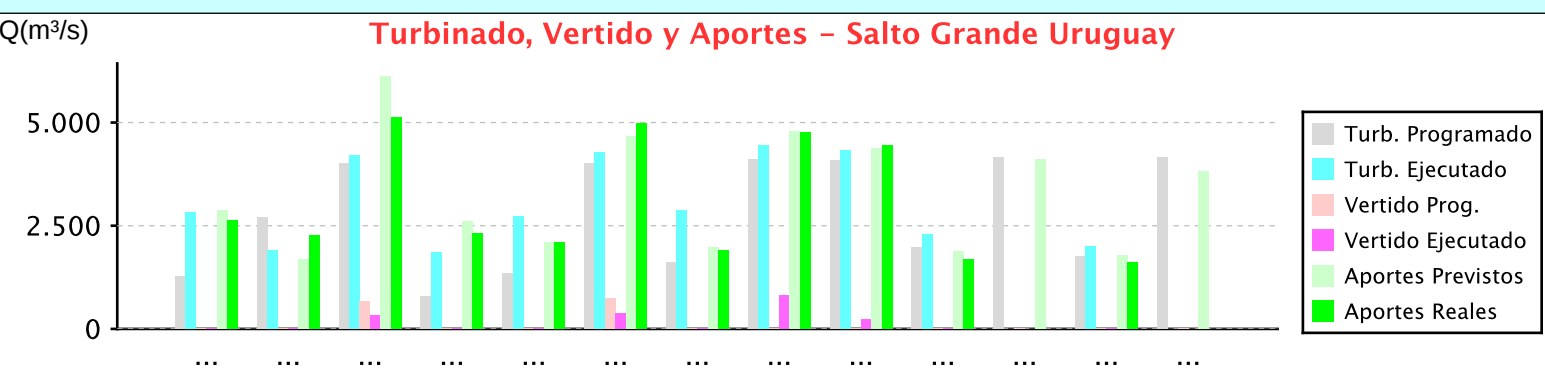
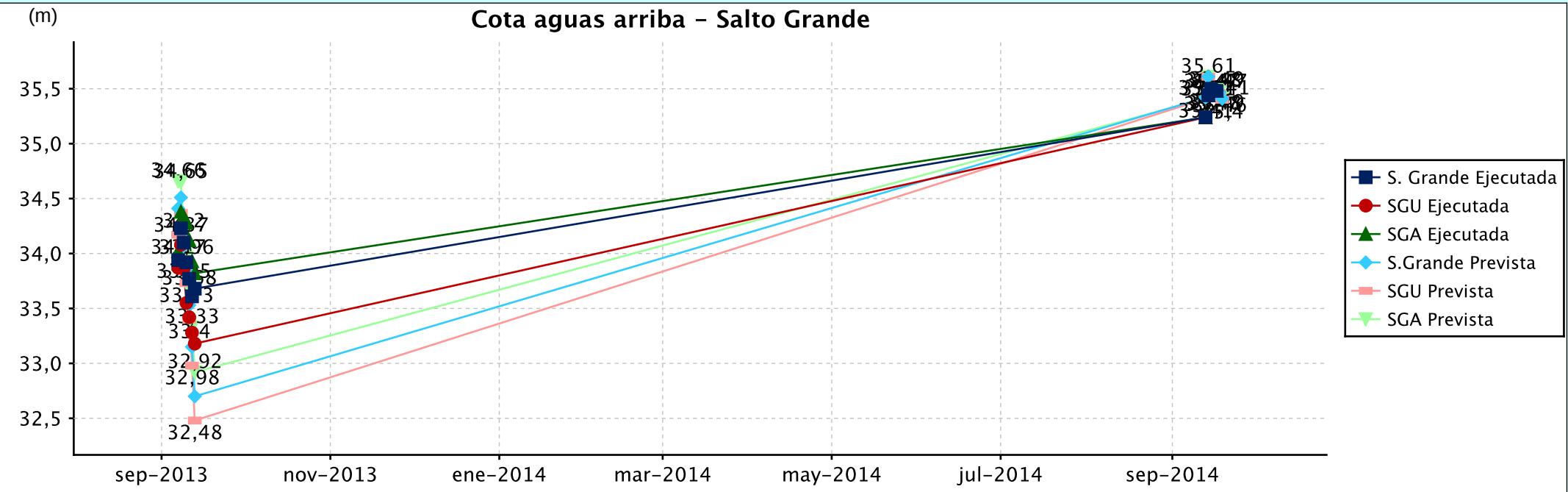


| COTA FINAL | Prevista | Ejecutada |
|------------|----------|-----------|
| Represa    | (m)      | (m)       |
| Terra      | 81,18    | 81,18     |
| Baygorria  | 54,18    | 54,3      |
| Palmar     | 41,88    | 41,82     |
| SGU        | 35,49    | 35,48     |

| 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 | 35,48 |
| Cota Vista Arg | 35,48 |
| Cota real      | 35,48 |

|                                    |   |
|------------------------------------|---|
| Dif. Energ. (U-A)<br>Acumulado MWh | 0 |
|------------------------------------|---|

| TURBINADO | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 678      | 661       |
| Baygorria | 615      | 517       |
| Palmar    | 1.429    | 1.533     |
| SGU       | 4.086    | 4.328     |

| APORTES PROPIOS | Previstos | Reales |
|-----------------|-----------|--------|
| Represa         | (m³/s)    | (m³/s) |
| Terra           | 2.074     | 2.176  |
| Baygorria       | 185       | 98     |
| Palmar          | 3.941     | 4.076  |
| SGU             | 4.375     | 4.439  |

| VERTIDO   | Previsto | Ejecutado |
|-----------|----------|-----------|
| Represa   | (m³/s)   | (m³/s)    |
| Terra     | 400      | 438       |
| Baygorria | 550      | 474       |
| Palmar    | 3.100    | 3.313     |
| SGU       | 0        | 238       |

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 393 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.  
Por problemas técnicos no es posible mostrar los valores de cotas de las centrales hidroeléctricas.  
Se solucionará a la brevedad.

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

19/09/2014 16:10