



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 8 de enero de 2012

| Generación Térmica (MWh)    |  | 08-ene   |
|-----------------------------|--|----------|
| Central Battle              |  | 3.537    |
| • Sala B                    |  | 1.003    |
| • 5a                        |  | 0        |
| • 6a                        |  | 832      |
| • Motores                   |  | 1.702    |
| Central La Tablada          |  | 4.439    |
| Central P. del Tigre        |  | 5.479    |
| Central Maldonado           |  | 0        |
| Grupos Diesel               |  | 0        |
| Generación Hidráulica (MWh) |  |          |
| C.G. Terra                  |  | 2.109    |
| C. Baygorria                |  | 1.123    |
| C. Palmar                   |  | 1.434    |
| C. Salto Grande             |  | 3.176    |
| Importación (MWh)           |  | Por País |
| Argentina                   |  | 0        |
| • Contrato                  |  | 0        |
| • Contingente               |  | 0        |
| Brasil                      |  | 1.227    |
| • Rivera                    |  | 1.227    |
| • SADI                      |  | 0        |
| Otros Generadores (MWh)     |  |          |
| UPM + Gen. Distribuida      |  | 1.741    |
| TOTAL Generación (MWh)      |  | 24.266   |

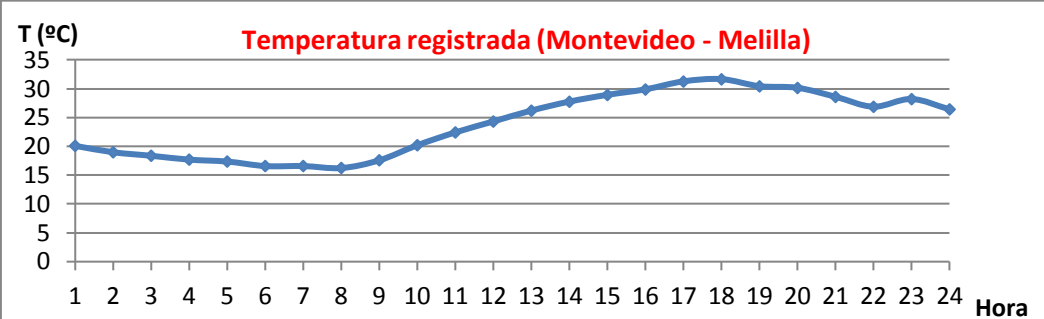
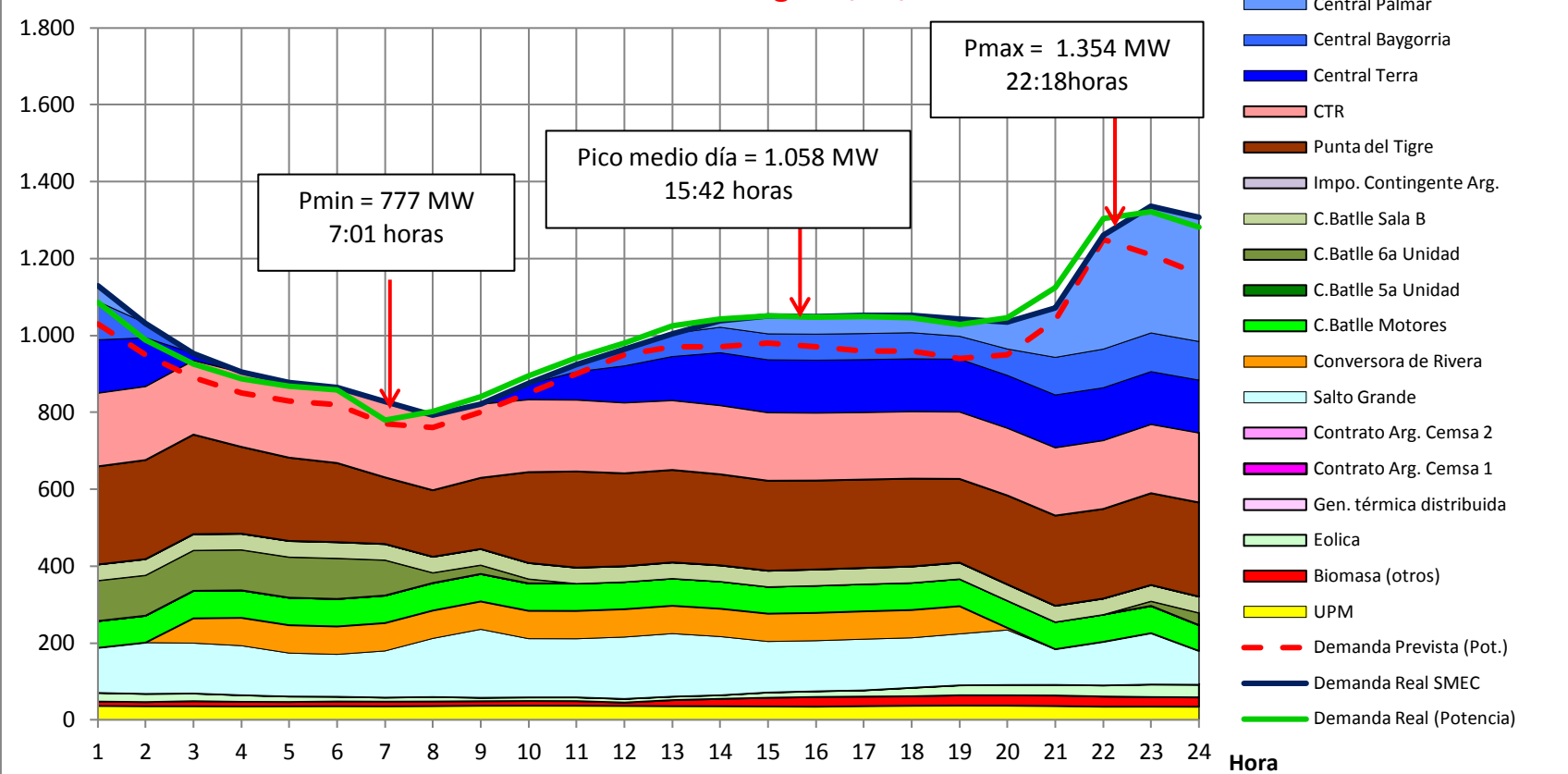
| Exportación (MWh)    |  |   |
|----------------------|--|---|
| Exportación a Arg.   |  | 0 |
| • Hidráulica         |  | 0 |
| • Térmica            |  | 0 |
| Exportación a Brasil |  | 0 |

| DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)                             | 24.266 |
|-------------------------------------------------------|--------|
| (en bornes de generación, incluye pérdidas en la red) |        |

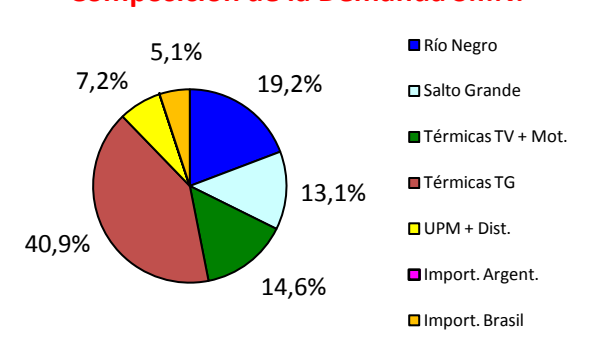
Demanda Programada (MWh) 22.760

|                        |       |
|------------------------|-------|
| Diferencia (MWh)       | 1.506 |
| Ejecutada - Programada | 6,62% |

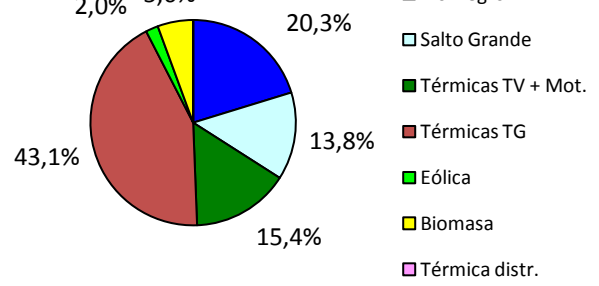
## Abastecimiento de la demanda - Domingo 08/01/2012



## Composición de la Demanda S.I.N.

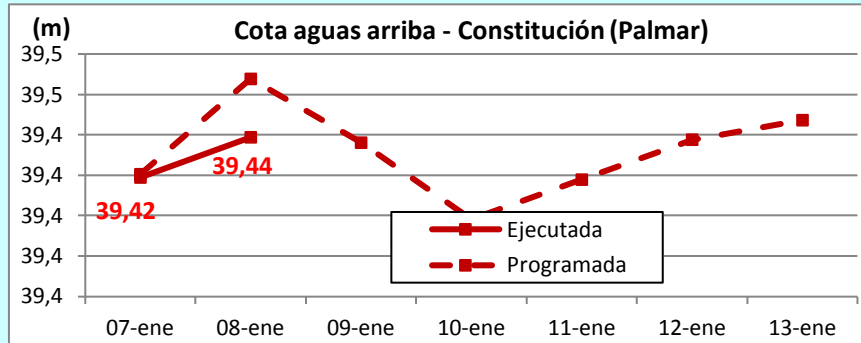
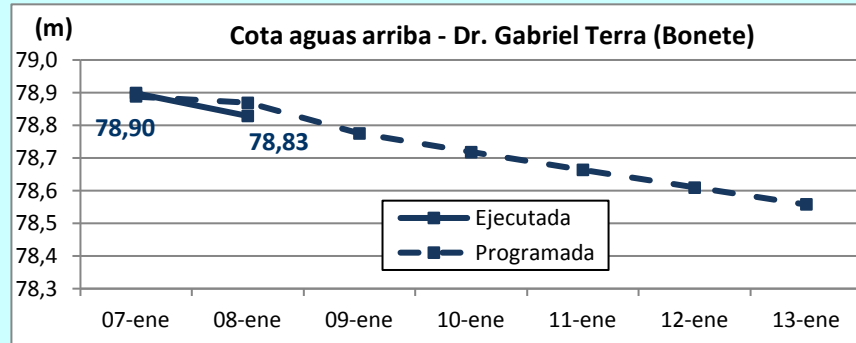


## Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

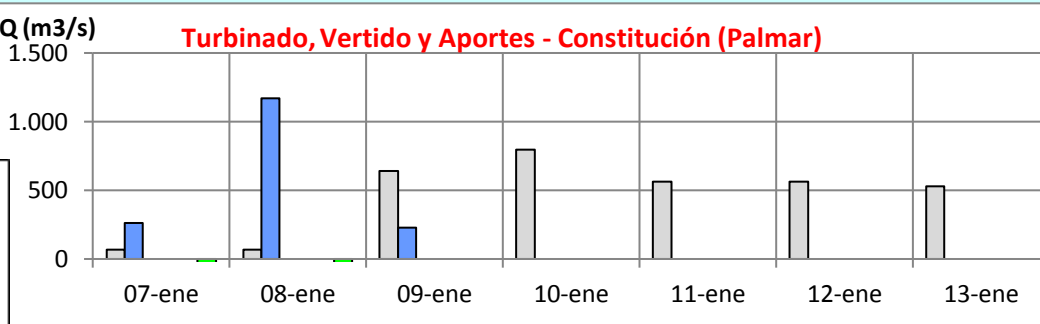
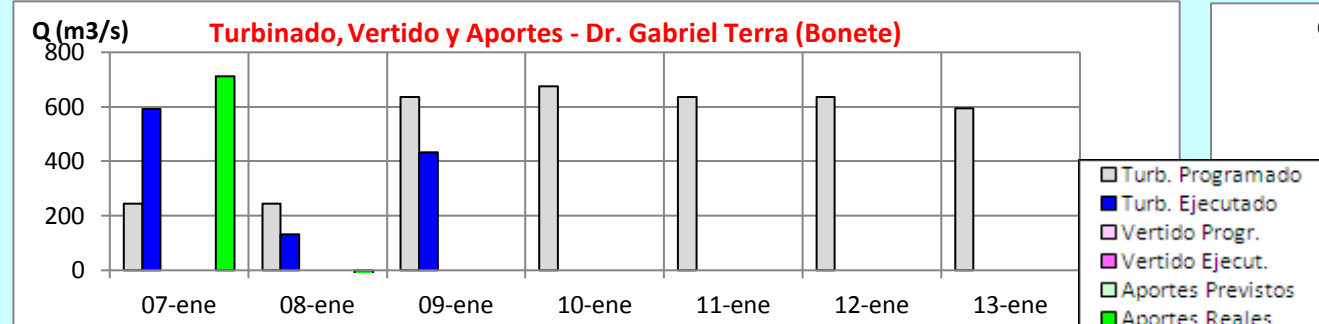
### Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



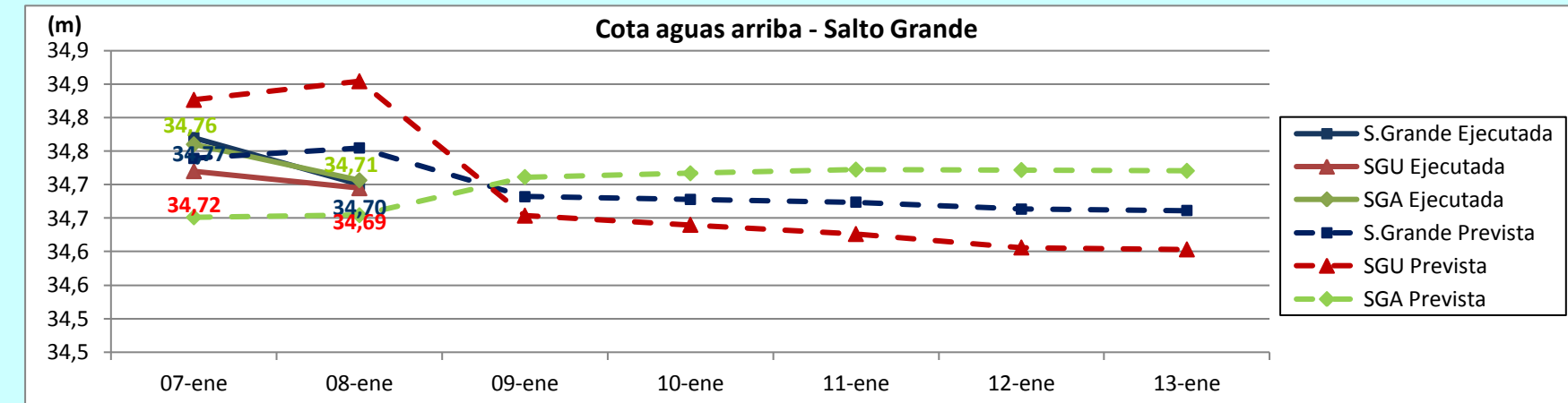
| COTA FINAL    | Prevista (m) | Ejecutada (m) |
|---------------|--------------|---------------|
| Represa Terra | 78,87        | 78,83         |
| Baygorria     | 53,74        | 53,63         |
| Palmar        | 39,47        | 39,44         |
| SGU           | 34,85        | 34,69         |

### 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      |

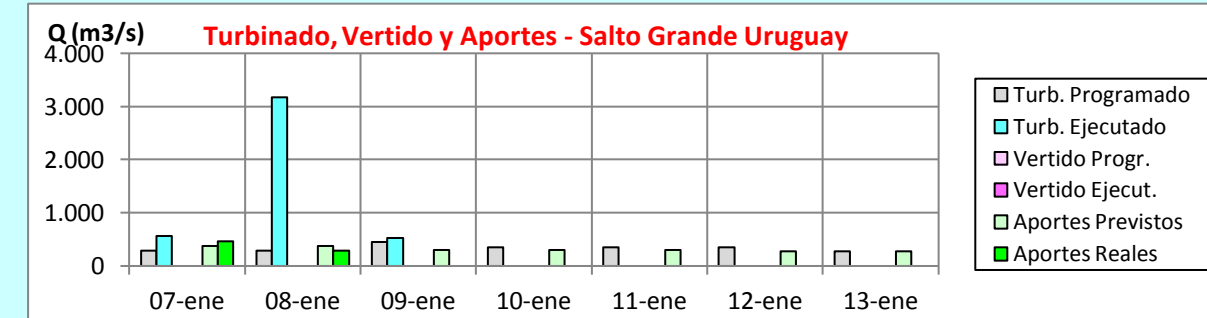


### Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



| TURBINADO     | Previsto (m3/s) | Ejecutado (m3/s) |
|---------------|-----------------|------------------|
| Represa Terra | 243             | 132              |
| Baygorria     | 238             | 258              |
| Palmar        | 66              | 1.169            |
| SGU           | 288             | 3.178            |

| APORTES       | Previstos (m3/s) | Reales (m3/s) |
|---------------|------------------|---------------|
| Represa Terra | 0                | -404          |
| Baygorria     | 0                | -49           |
| Palmar        | 0                | -76           |
| SGU           | 375              | 293           |



| VALORES CTM                   |       |
|-------------------------------|-------|
| Cotas                         | (m)   |
| Cota Vista Uru                | 34,69 |
| Cota Vista Arg                | 34,71 |
| Cota real                     | 34,70 |
| Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO | (MWh) |
|                               | -269  |

| 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 6,62% superior a la prevista.  
Se registró generación eólica, por 18,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 54,2 MW medios, de los cuales: 35,9 MW de UPM; 6,4 MW de Bioener; 3,68 MW de Weyerhaeuser Productos; 3,4 MW de Liderdat; 4,8 MW de Galofer  
No hubo generación térmica distribuida.  
Se importaron 1.227 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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