INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **martes 05 de agosto de 2014**

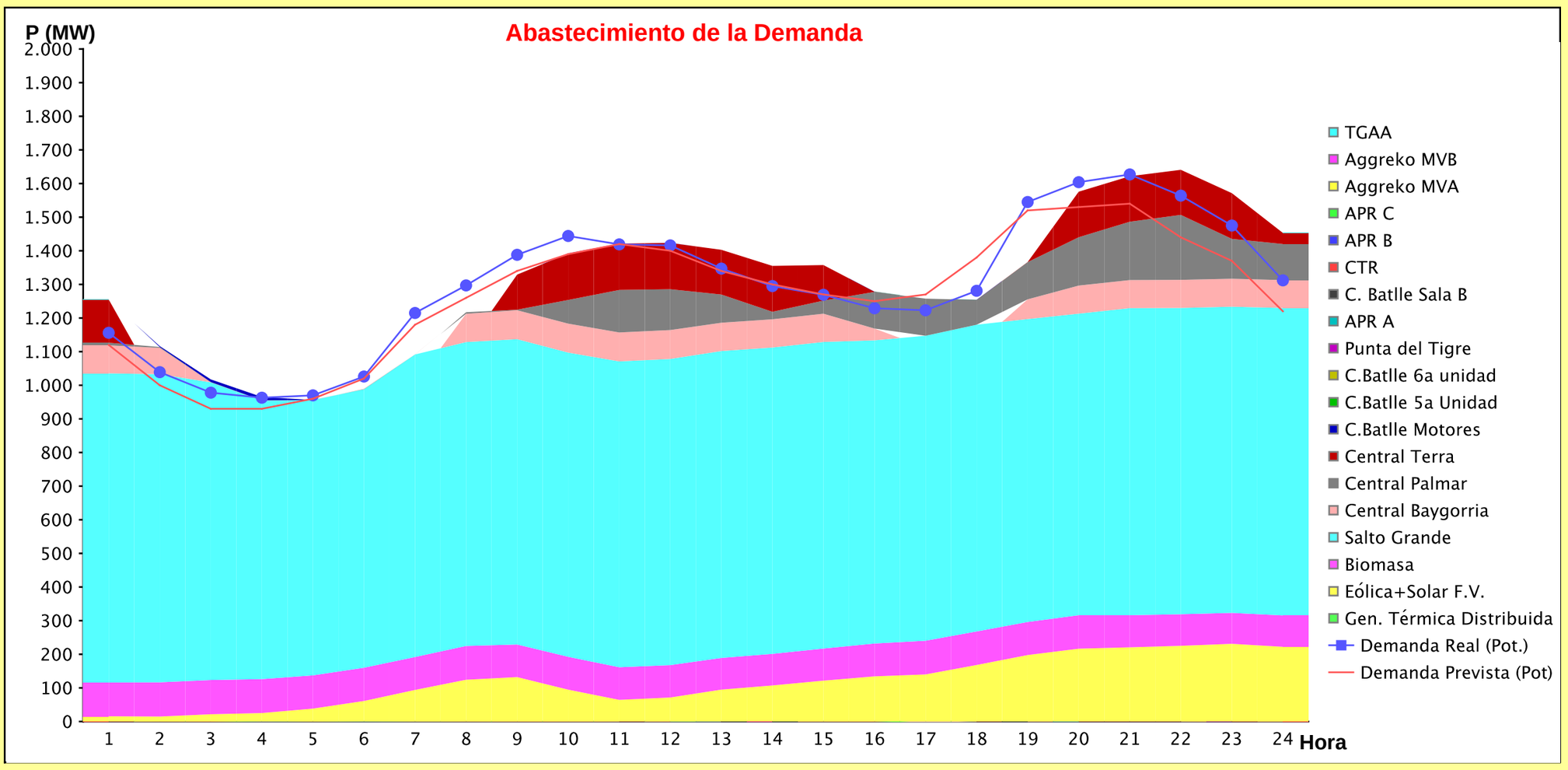
Generación Térmica	
Central Batlle	**16**
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	19
Central La Tablada	**-47**
Central P. del Tigre	**-11**
APR A	**-2**
APR B	**-3**
APR C	**-0**
Aggreko	**-1**
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	**0**
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	**3.250**
C. Baygorria	**2.020**
C. Palmar	**7.048**
C. Salto Grande	**21.810**
Importación (MWh)	
Argentina	**0**
Contingente	0
Brasil	**0**
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	**5.181**
TOTAL Generación	**39.260**

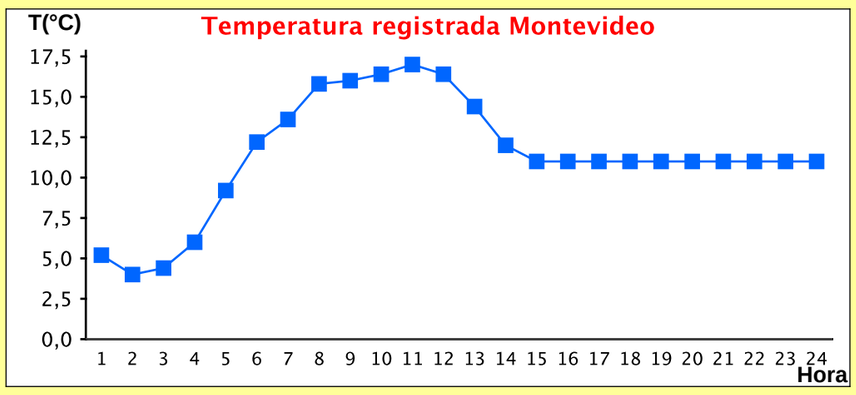
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**8.028**
Hidráulica	8.028
Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**
TOTAL Exportación (MWh)	**8.028**

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	31.232

(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

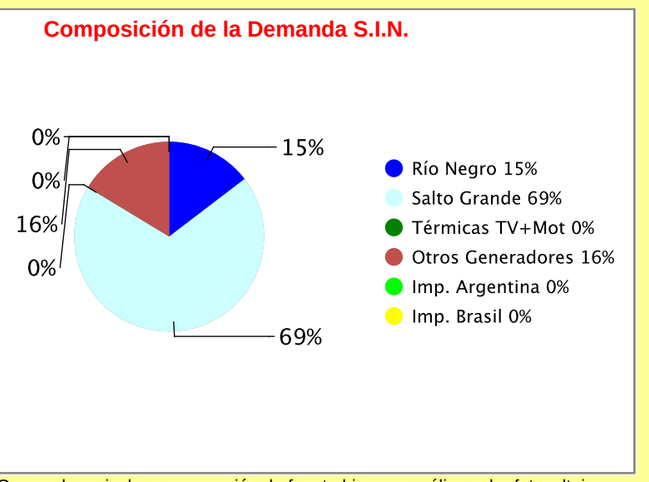
Demanda Programada (MWh)	30.380
Diferencia (MWh)	852
Ejecutada - Programada	2,80 %



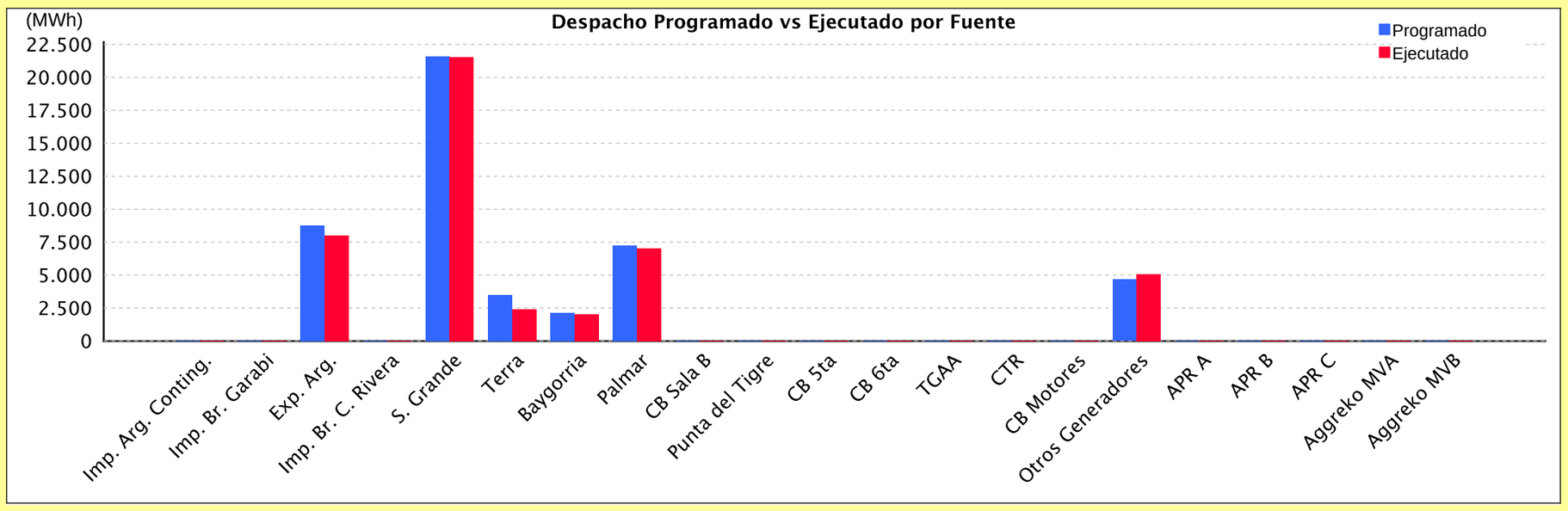


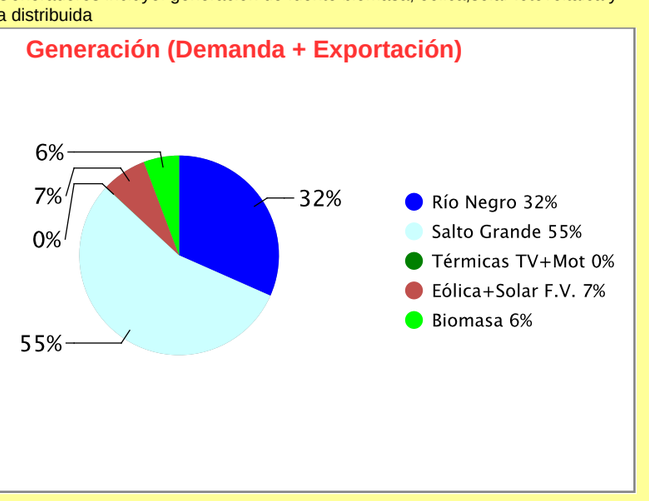
Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodia:	1449,05	Hora 10:00
Potencia minima:	948,31	Hora 03:56
Pico noche:	1637,68	Hora 21:22

Generación Media (MW)	
Eólica	118,6
Biomasa	97,7
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



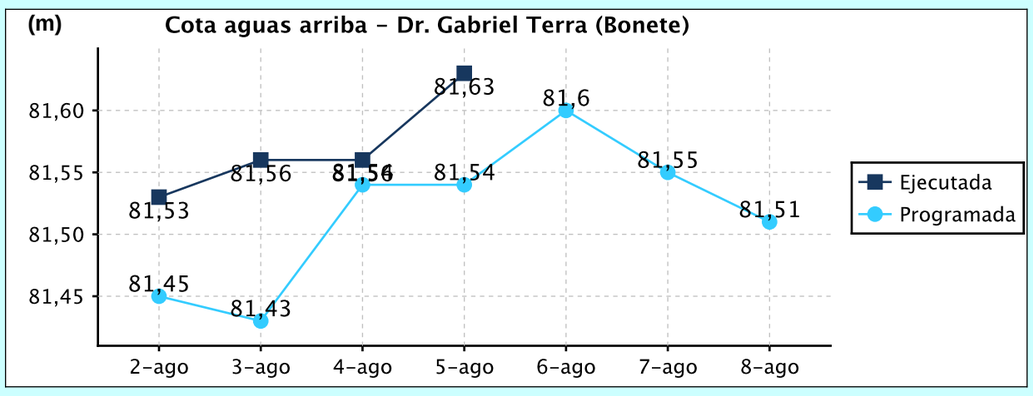
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

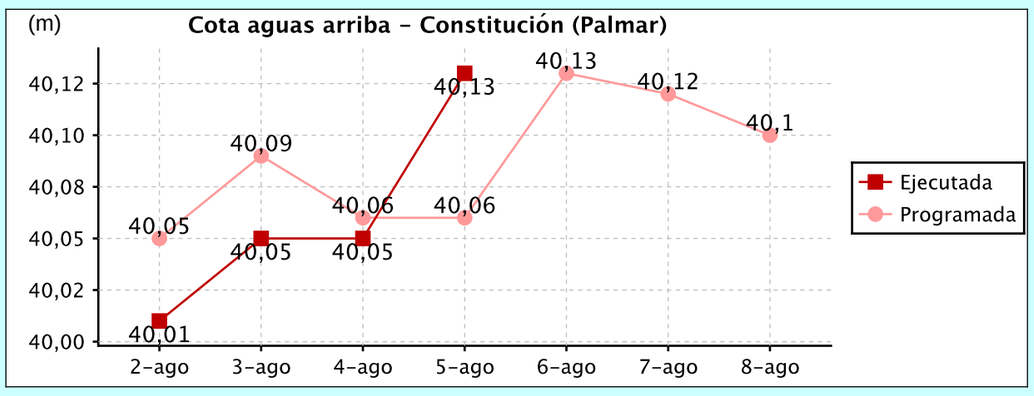




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

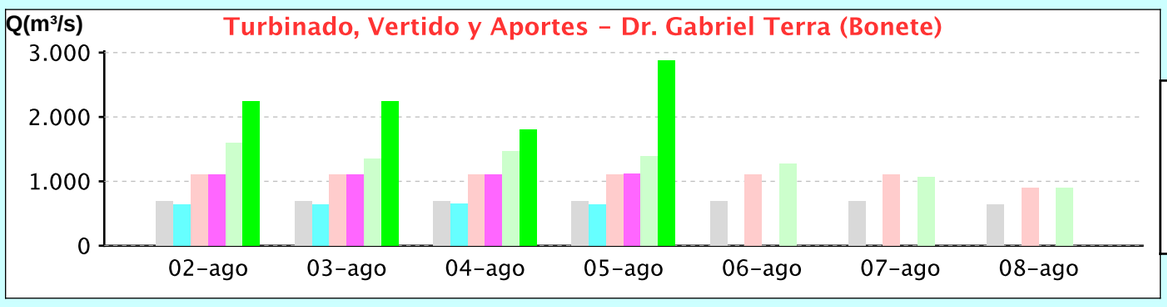


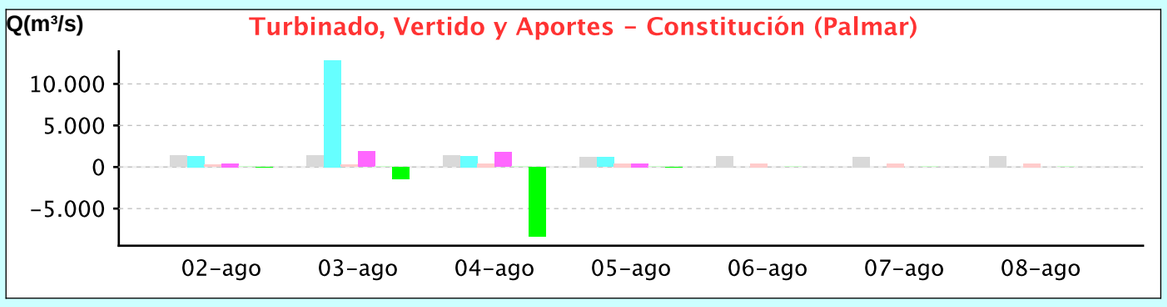


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,54	81,63
Baygorria	54,08	54
Palmar	40,06	40,13
SGU	35,63	35,59

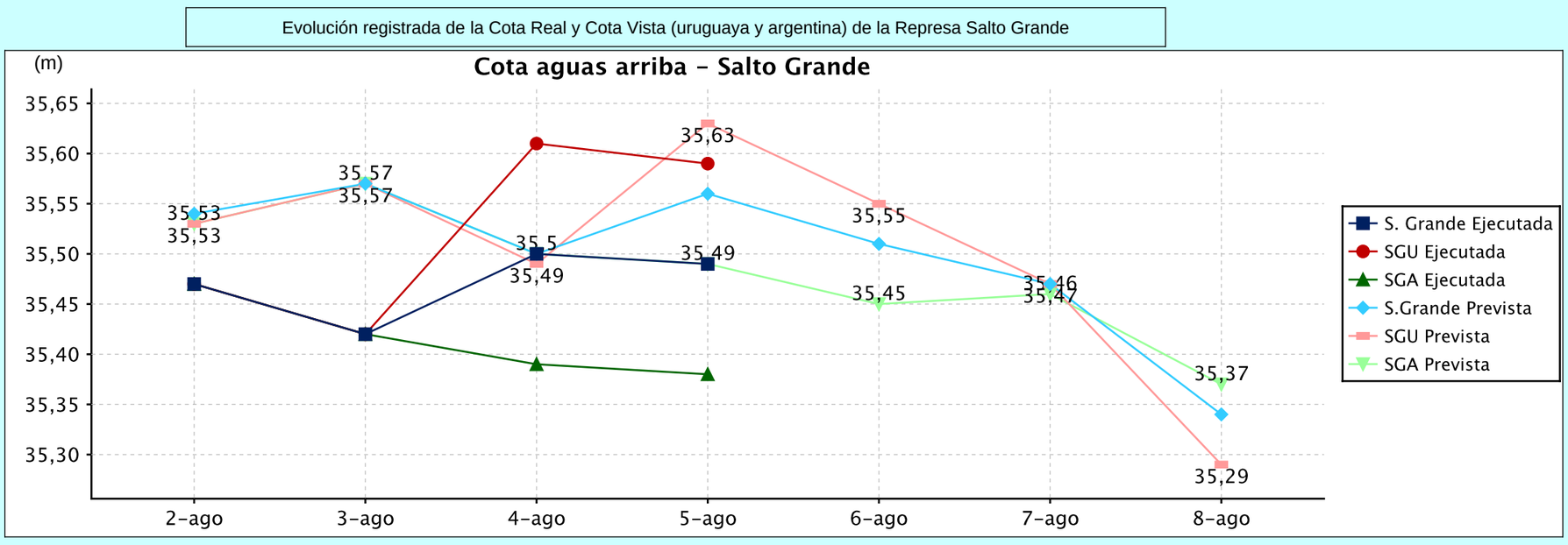
Valores de Referencia (operación normal)

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 (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande

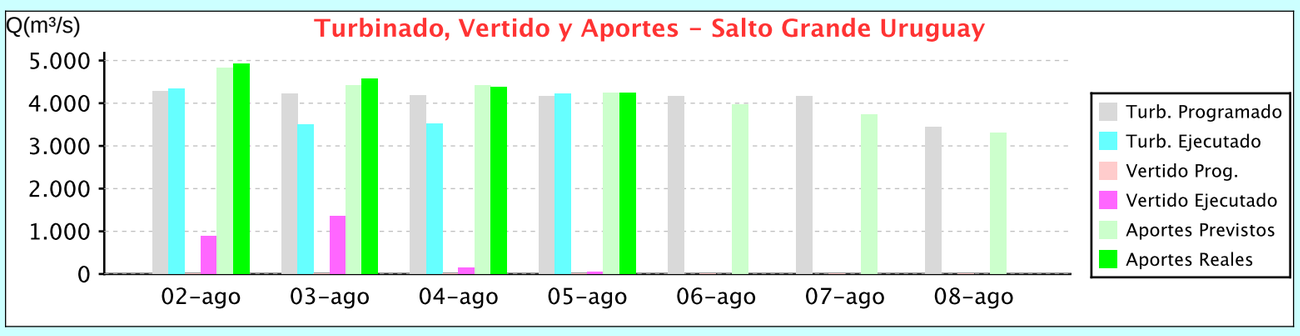


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	694	644
Baygorria	818	786
Palmar	1.212	1.170
SGU	4.158	4.218

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.392	2.876
Baygorria	0	22
Palmar	69	6
SGU	4.250	4.236

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.100	1.114
Baygorria	975	1.102
Palmar	450	450
SGU	0	40

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.



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,59
Cota Vista Arg	35,38
Cota real	35,49
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	5.266

OBSERVACIONES

Se exportaron 334,5 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

06/08/2014 15:11