INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **domingo 12 de octubre de 2014**

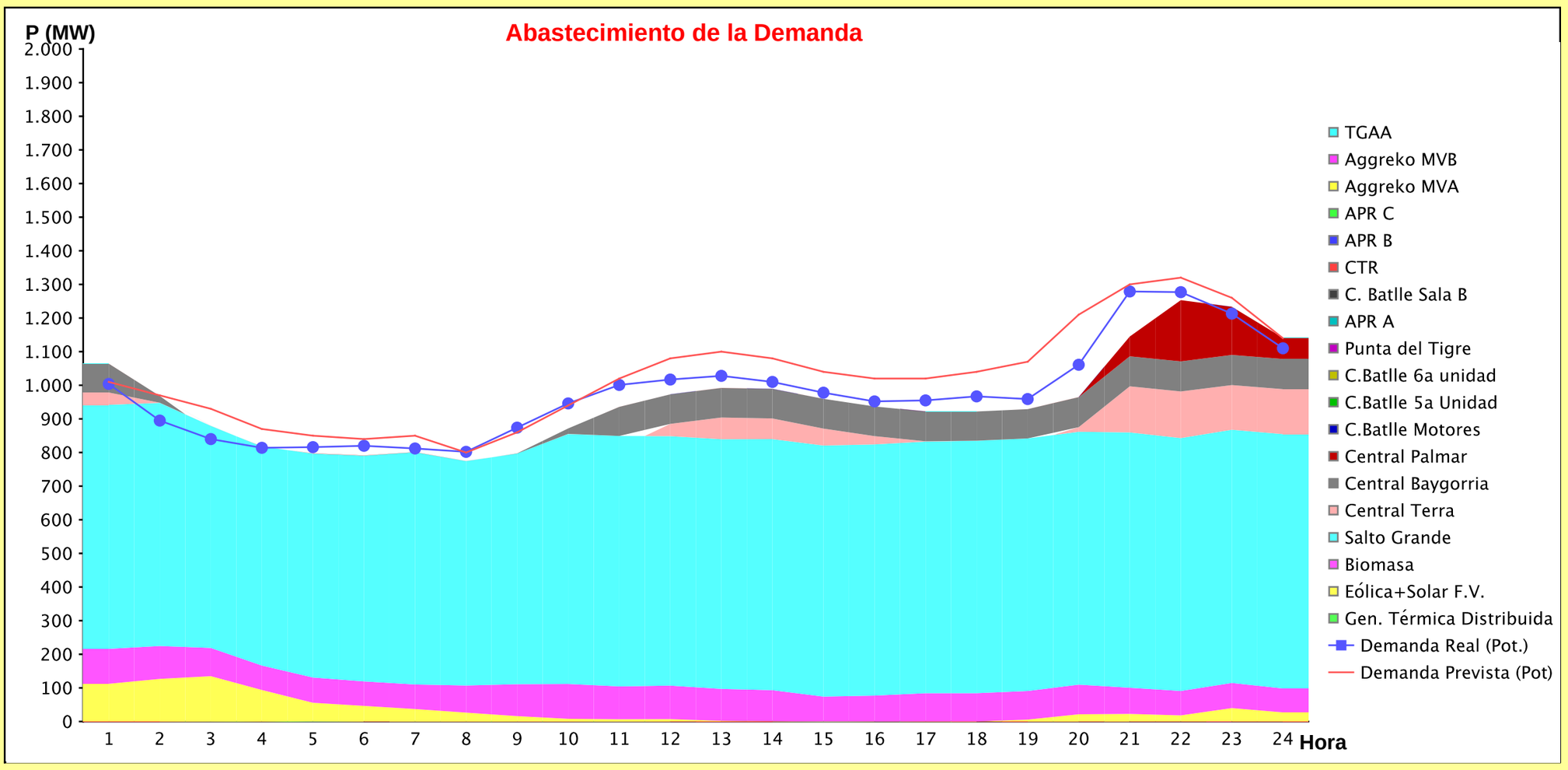
Generación Térmica	
Central Batlle	**-4**
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-0
Central La Tablada	**-49**
Central P. del Tigre	**-3**
APR A	**-2**
APR B	**-2**
APR C	**0**
Aggreko	**-1**
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	**0**
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	**3.301**
C. Baygorria	**2.105**
C. Palmar	**7.885**
C. Salto Grande	**17.803**
Importación (MWh)	
Argentina	**0**
Contingente	0
Brasil	**0**
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	**2.847**
TOTAL Generación	**33.880**

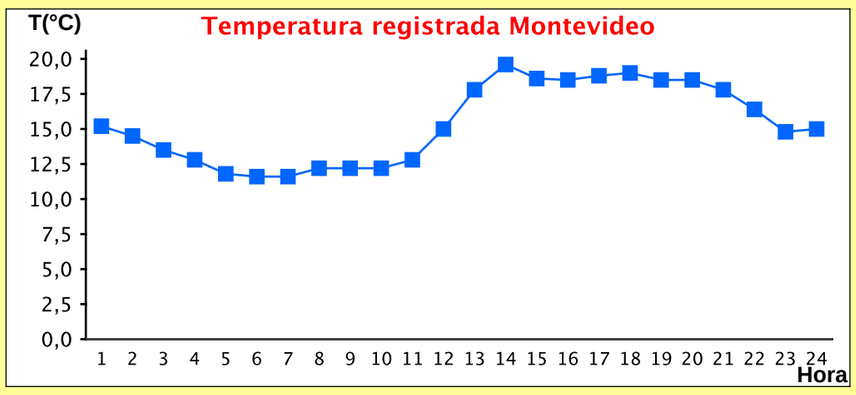
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**11.079**
Hidráulica	11.079
Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**
TOTAL Exportación (MWh)	**11.079**

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	22.801

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

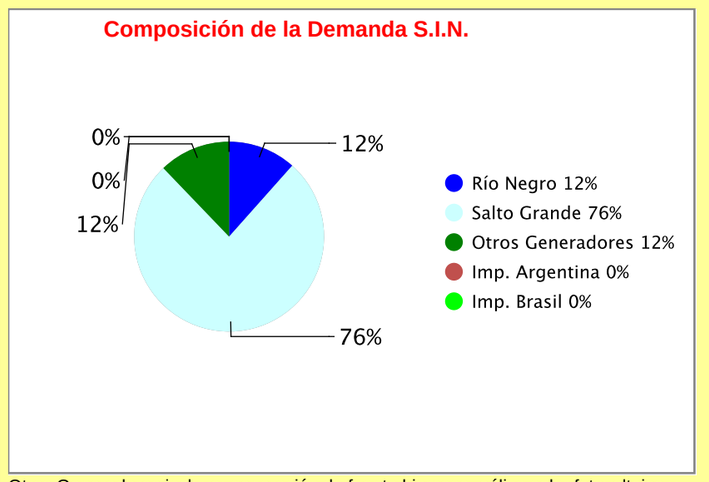
Demanda Programada (MWh)	24.620
Diferencia (MWh)	-1.819
Ejecutada - Programada	-7,39 %



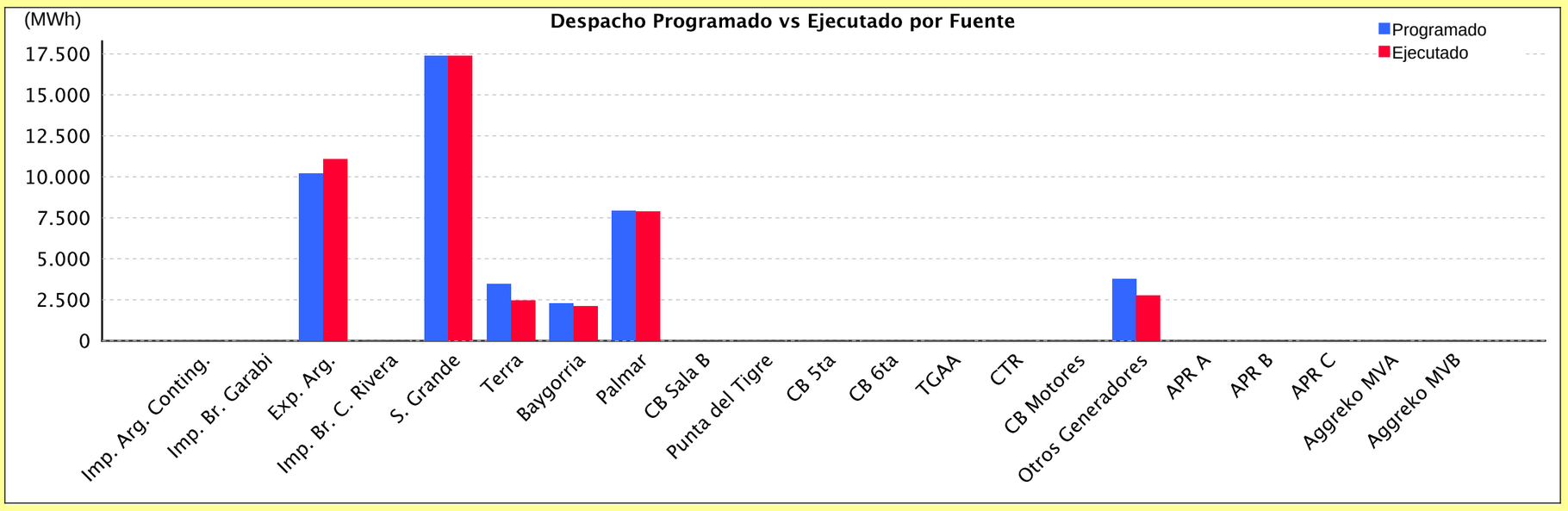


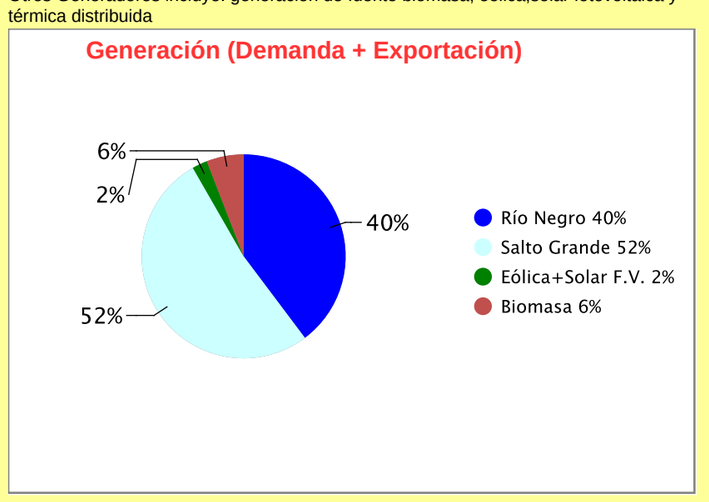
Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodia:	1036,18	Hora 12:55
Potencia minima:	772,16	Hora 07:42
Pico noche:	1295,36	Hora 21:22

Generación Media (MW)	
Eólica	34,6
Biomasa	86,5
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



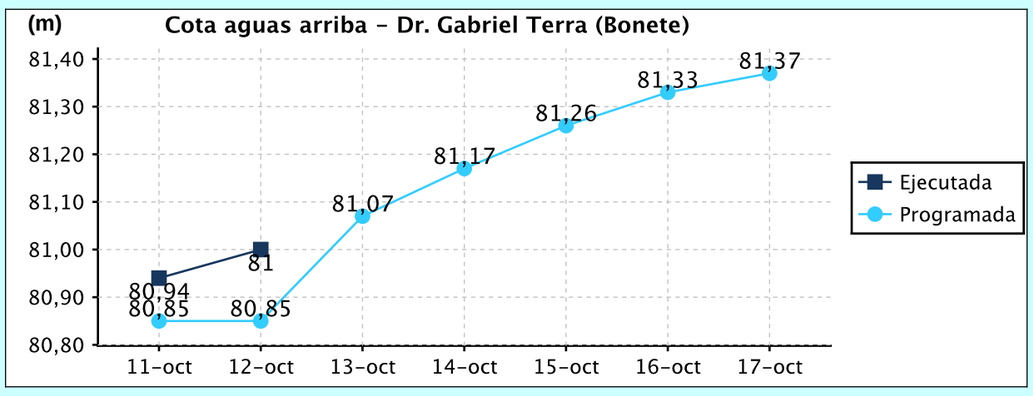
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

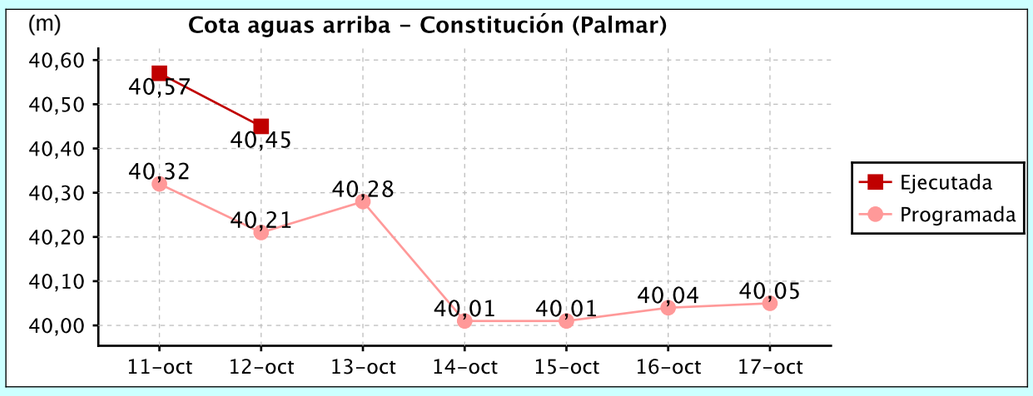




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

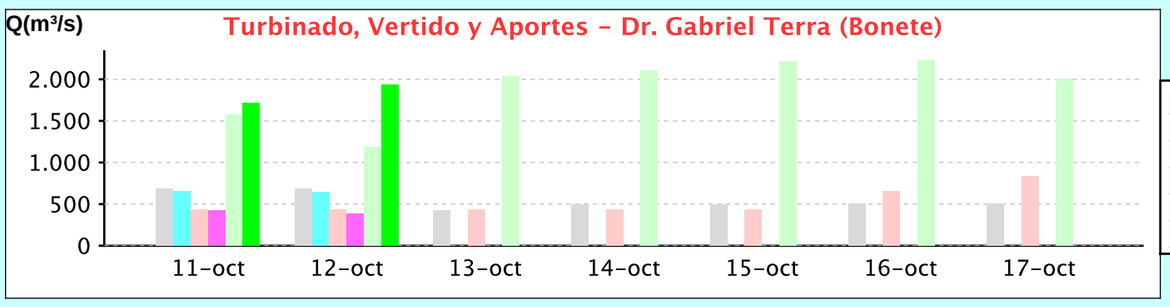


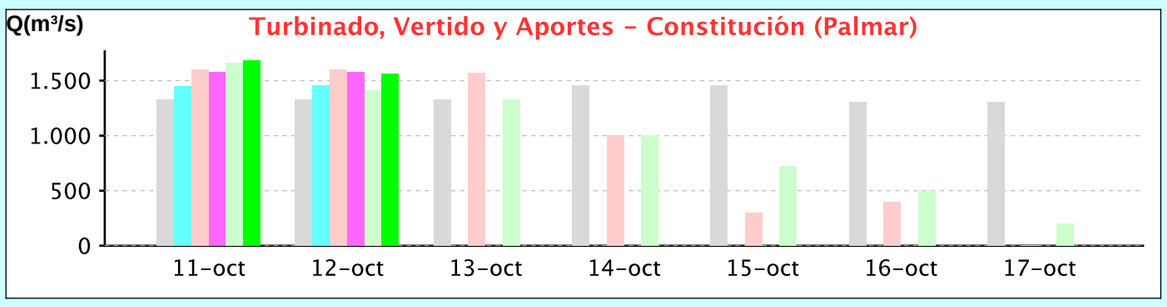


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,85	81
Baygorria	54,24	54,1
Palmar	40,21	40,45
SGU	34,90	35,95

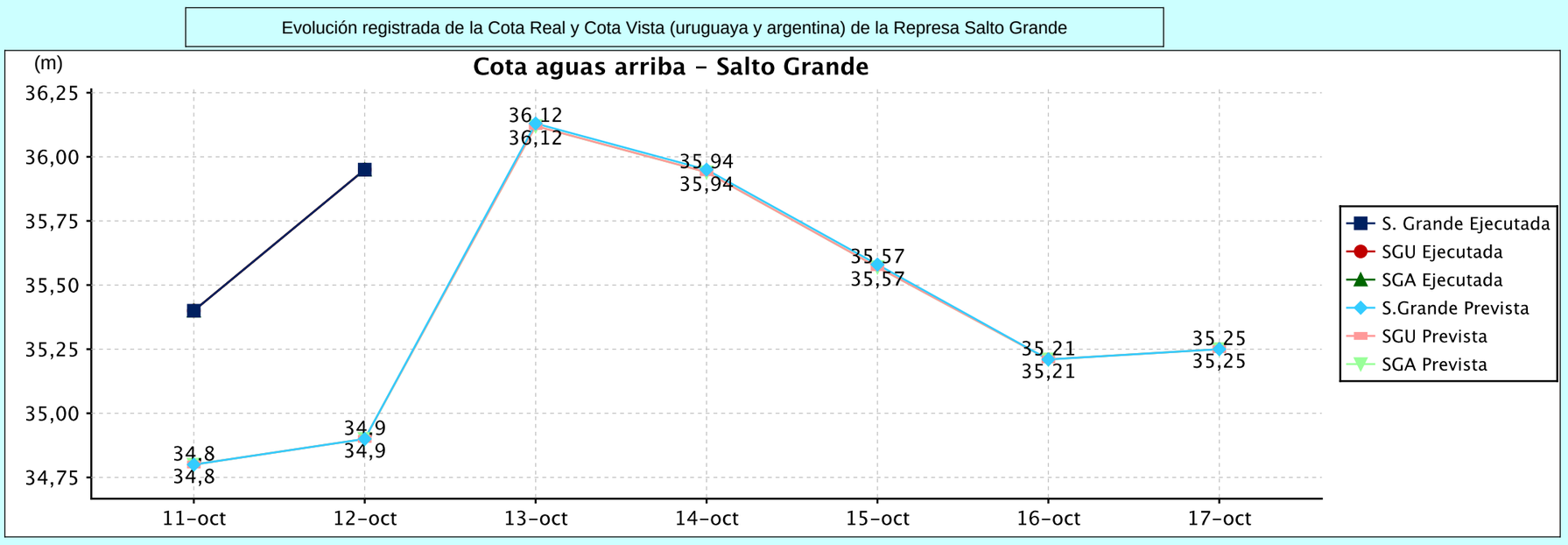
Valores de Referencia (operación normal)

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

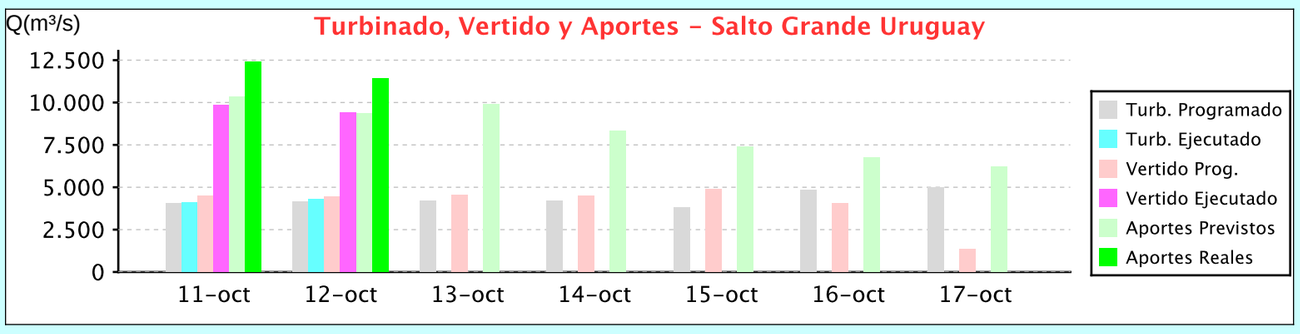


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	681	641
Baygorria	849	801
Palmar	1.328	1.456
SGU	4.155	4.313

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.187	1.939
Baygorria	0	98
Palmar	1.412	1.561
SGU	9.350	11.442

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	440	388
Baygorria	300	246
Palmar	1.600	1.576
SGU	4.463	9.394

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	35,95
Cota Vista Arg	35,95
Cota real	35,95
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	0

OBSERVACIONES

Se exportaron 462 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

14/10/2014 17:35