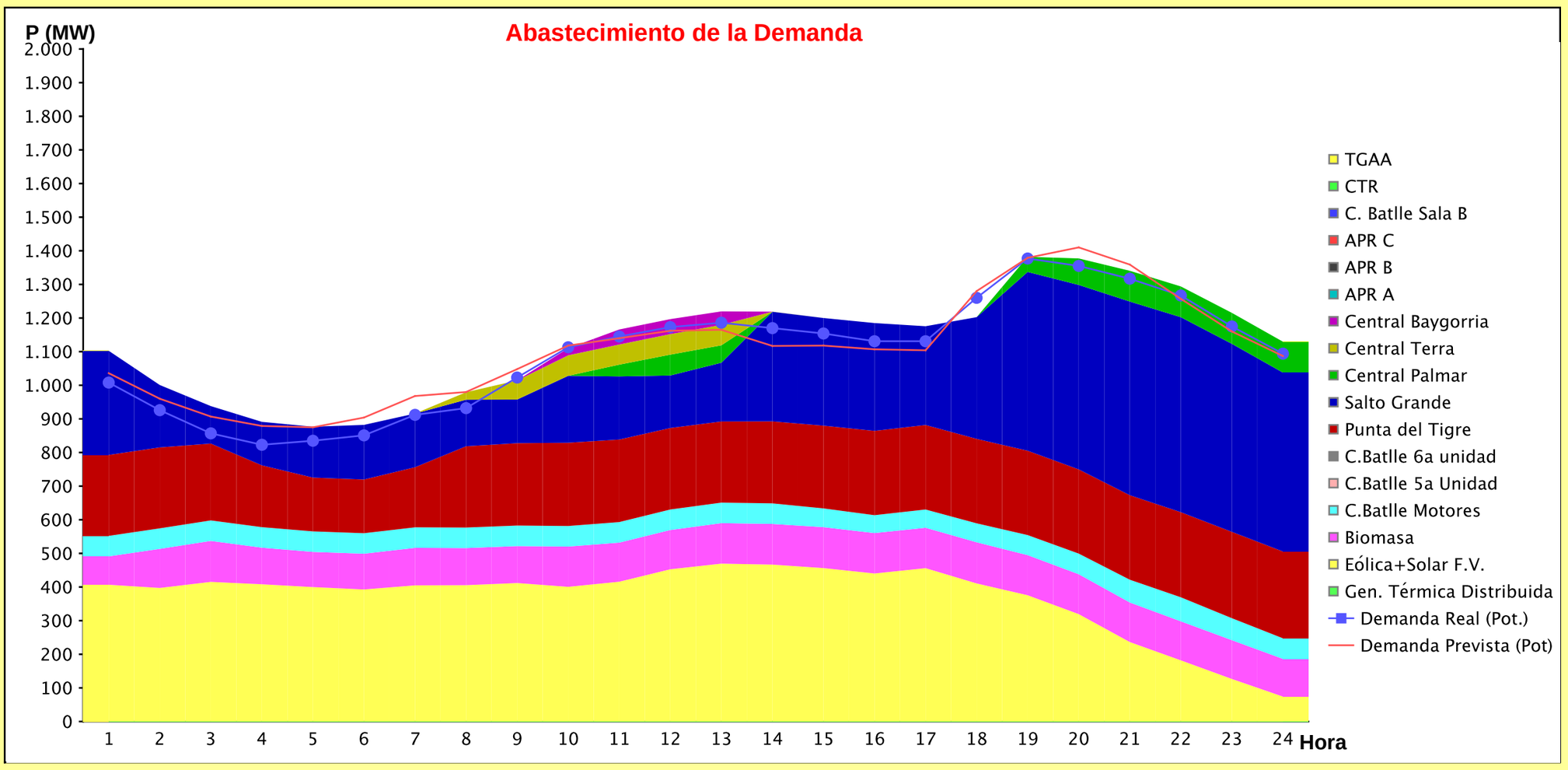
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **sábado 06 de junio de 2015**

Generación Térmica	
Central Batlle	1.457
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	1.461
Central La Tablada	-83
Central P. del Tigre	5.619
APR A	-2
APR B	-3
APR C	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	322
C. Baygorria	145
C. Palmar	639
C. Salto Grande	7.147
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	11.730
TOTAL Generación	26.972

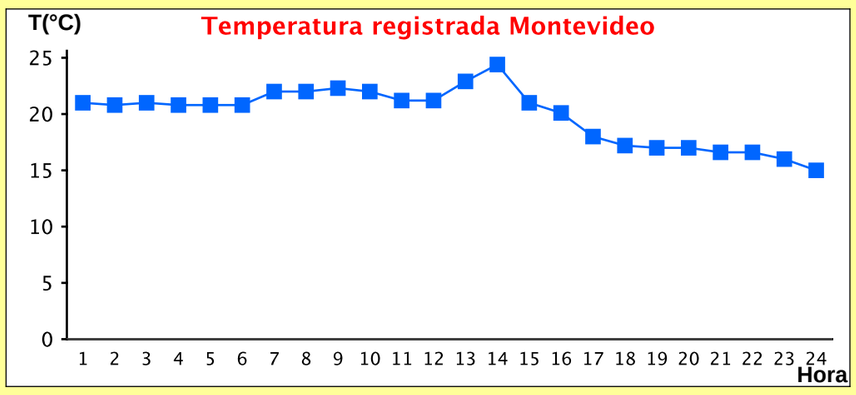


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	0

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	26.972

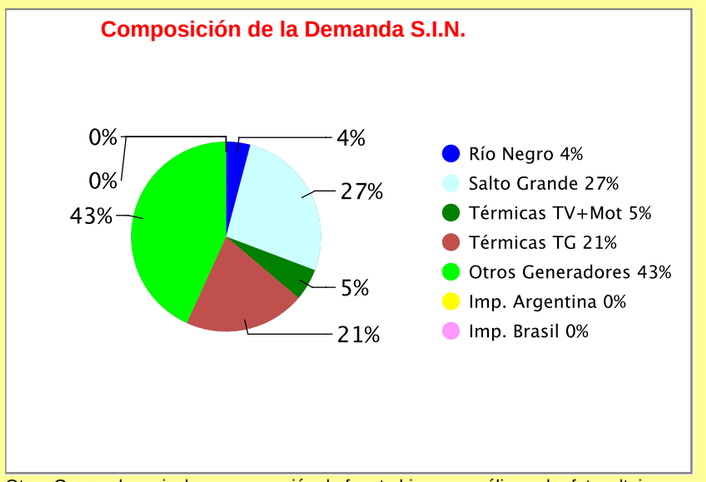
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	26.520
Diferencia (MWh)	452
Ejecutada - Programada	1,70 %

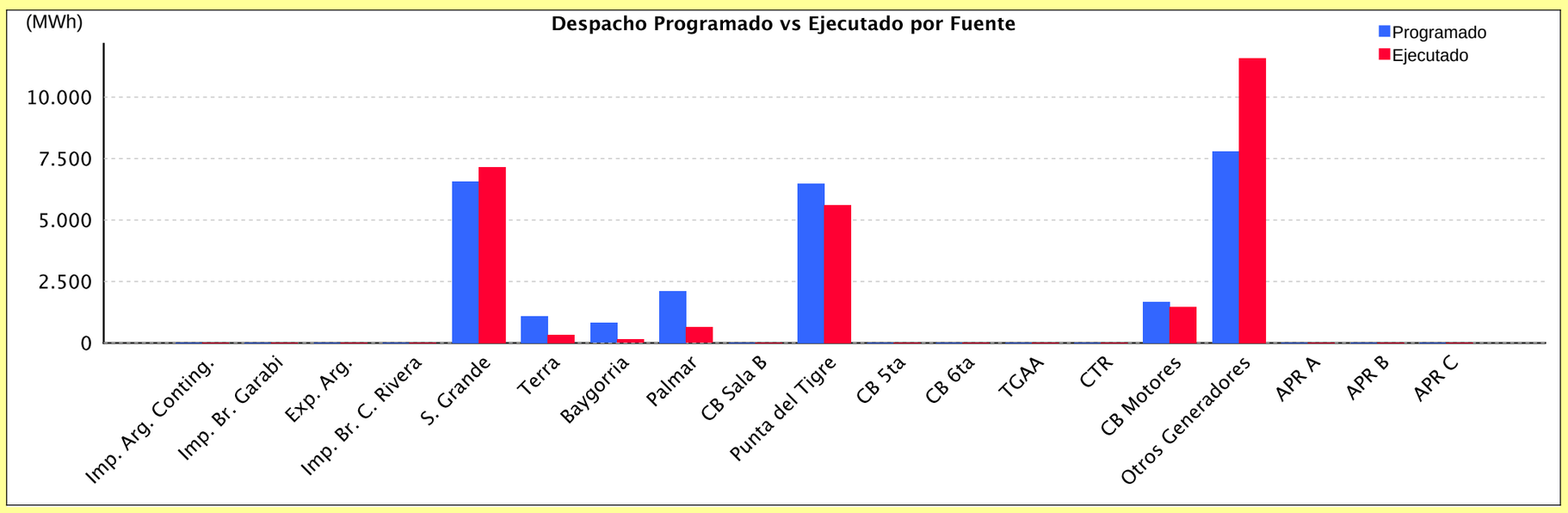


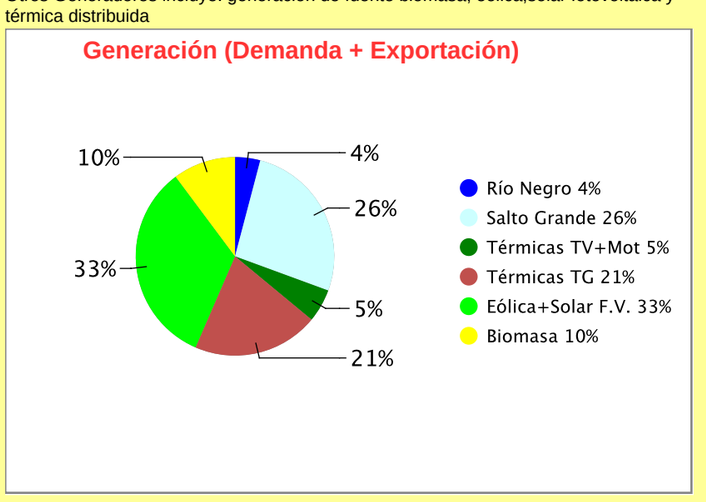
Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodia:	1190	Hora 12:45
Potencia minima:	822	Hora 03:56
Pico noche:	1390	Hora 18:32

Generación Media (MW)	
Eólica	372,3
Biomasa	114,8
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



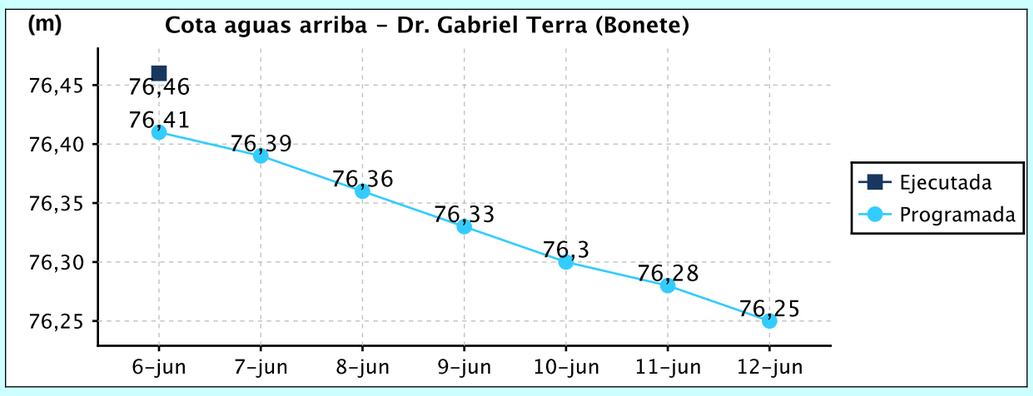
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

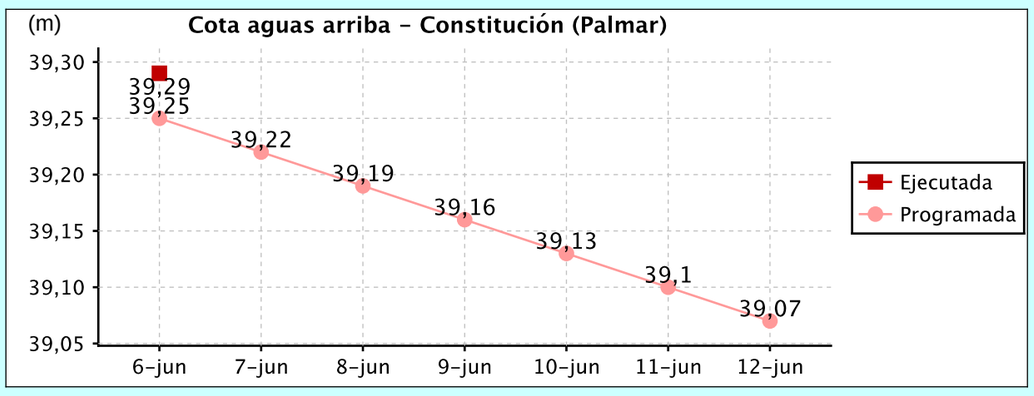




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

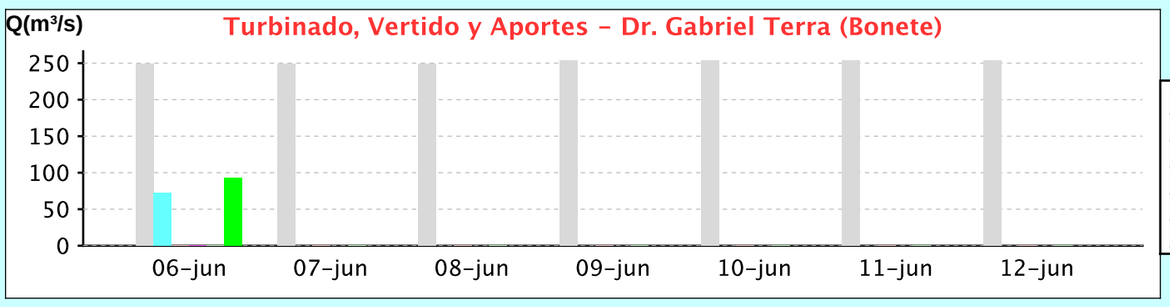


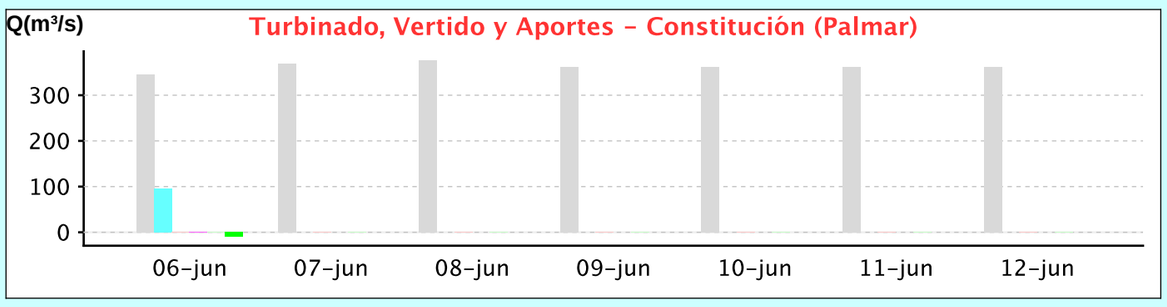


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,41	76,46
Baygorria	53,93	53,94
Palmar	39,25	39,29
SGU	35,18	34,93

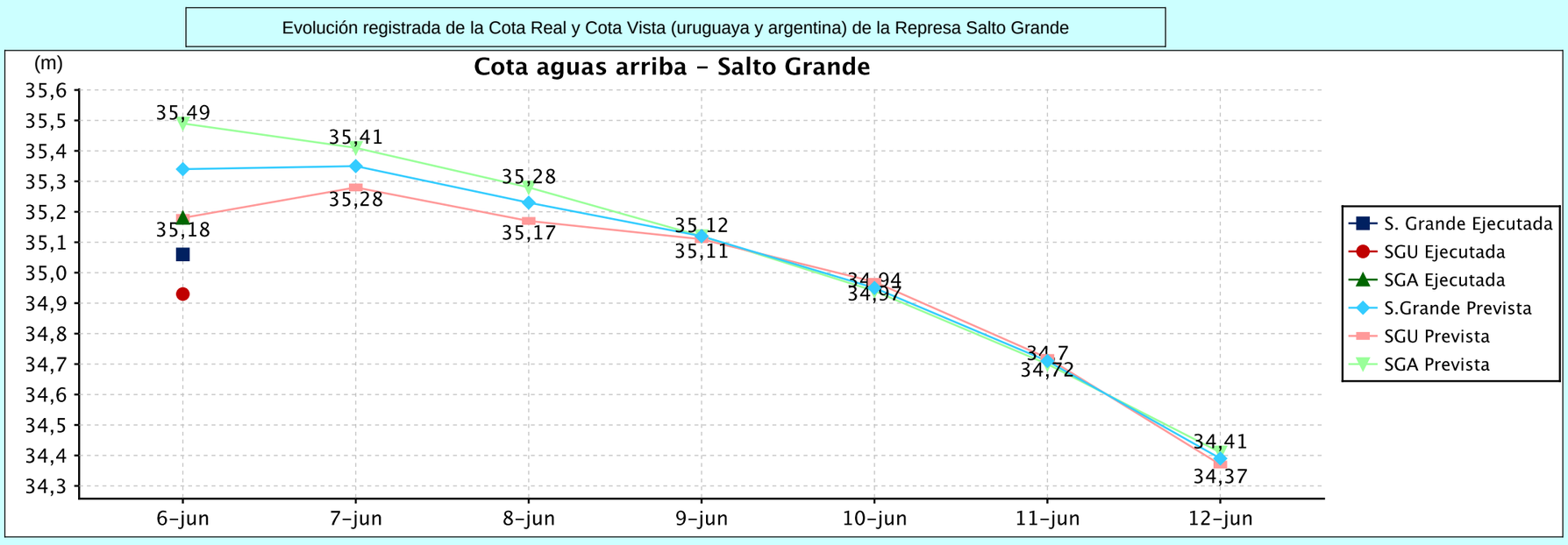
Valores de Referencia (operación normal)

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

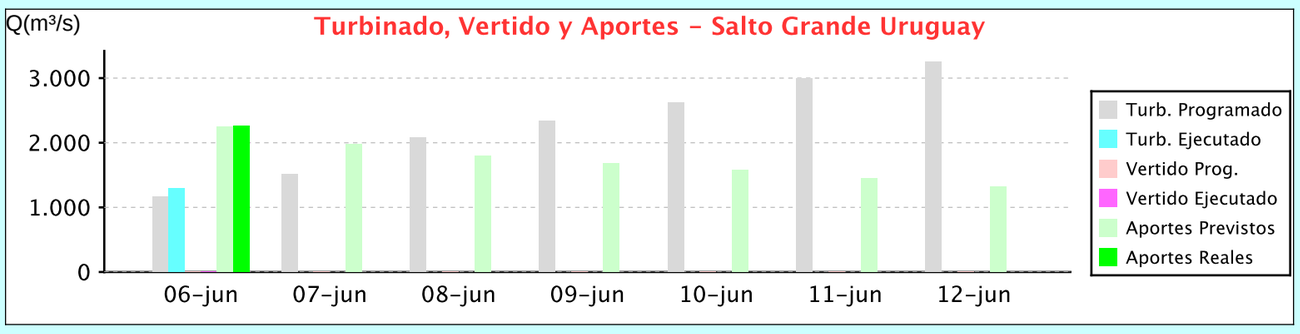


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	249	73
Baygorria	264	50
Palmar	345	97
SGU	1.164	1.289

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	94
Baygorria	0	8
Palmar	0	-10
SGU	2.250	2.259

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
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.



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,93
Cota Vista Arg	35,18
Cota real	35,06
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	-5.985

OBSERVACIONES

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

08/06/2015 14:21