INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **miércoles 09 de abril de 2014**

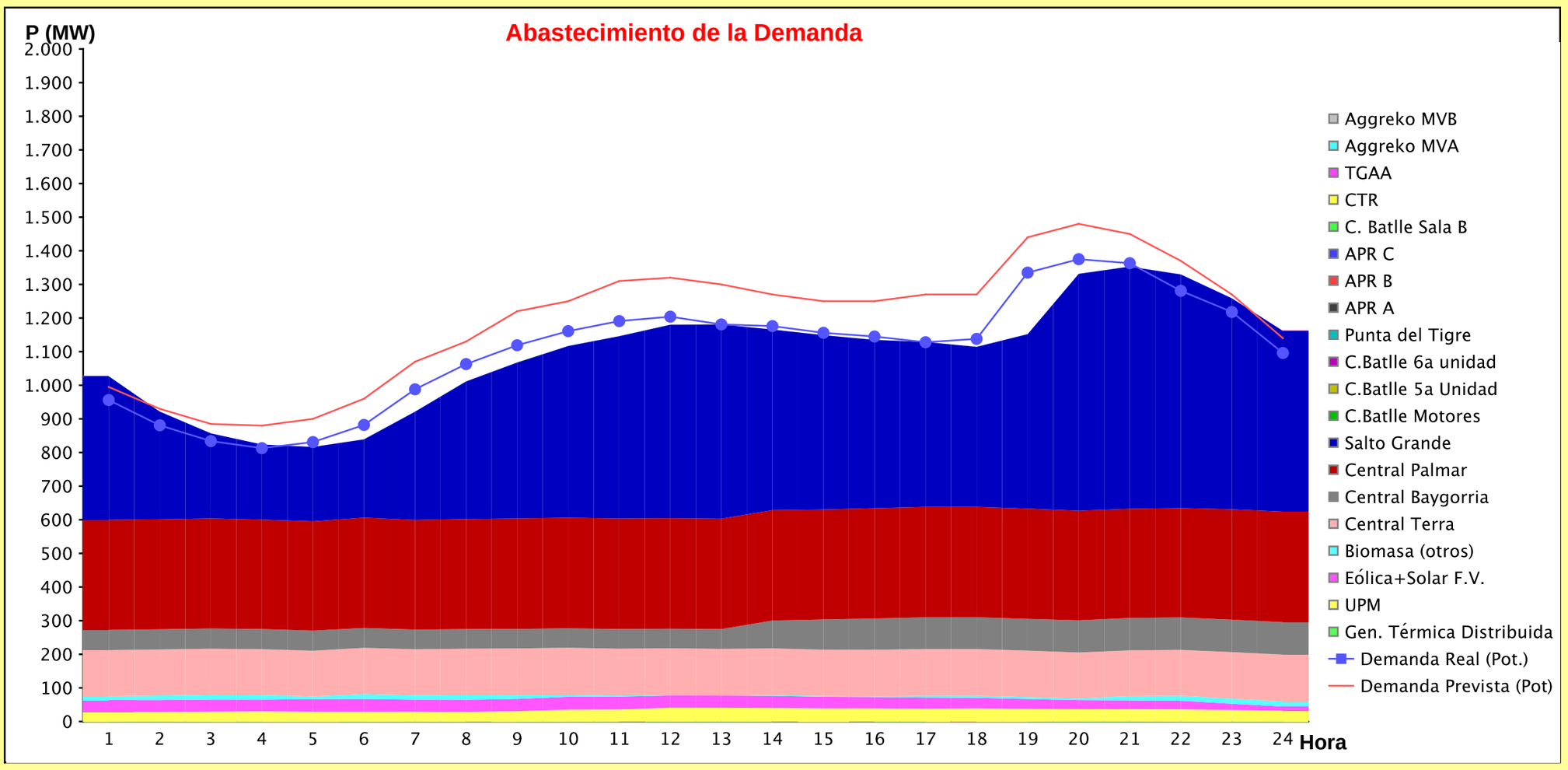
Generación Térmica	
Central Batlle	**-8**
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-4
Central La Tablada	**-42**
Central P. del Tigre	**0**
APR A	**-2**
APR B	**-3**
APR C	**0**
Aggreko	**-1**
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	**0**
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	**3.307**
C. Baygorria	**1.796**
C. Palmar	**7.862**
C. Salto Grande	**11.403**
Importación (MWh)	
Argentina	**0**
Contingente	0
Brasil	**0**
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	**1.847**
TOTAL Generación	**26.161**

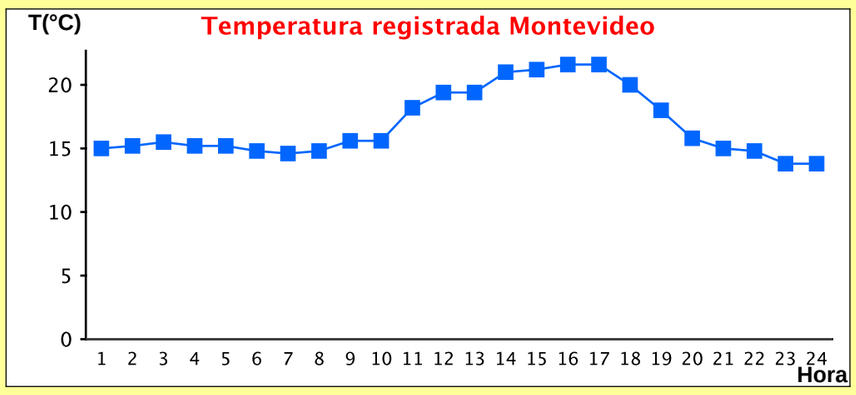
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**
TOTAL Exportación (MWh)	**0**

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	**26.161**

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

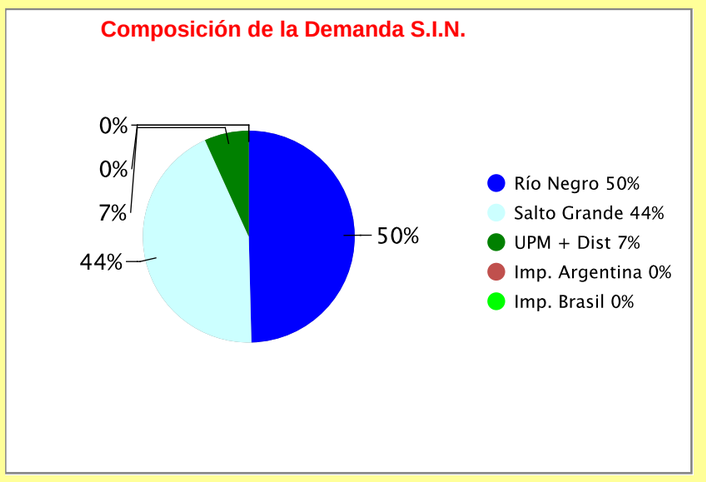
Demanda Programada (MWh)	**28.610**
Diferencia (MWh)	-2.449
Ejecutada - Programada	-8,56 %

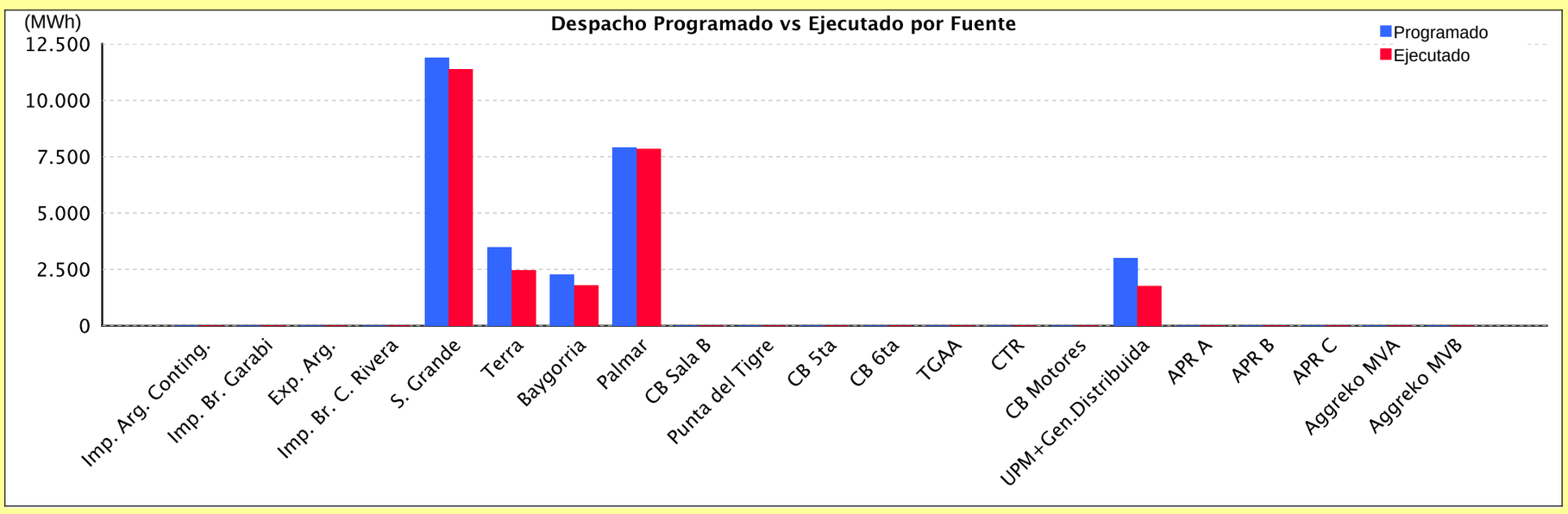


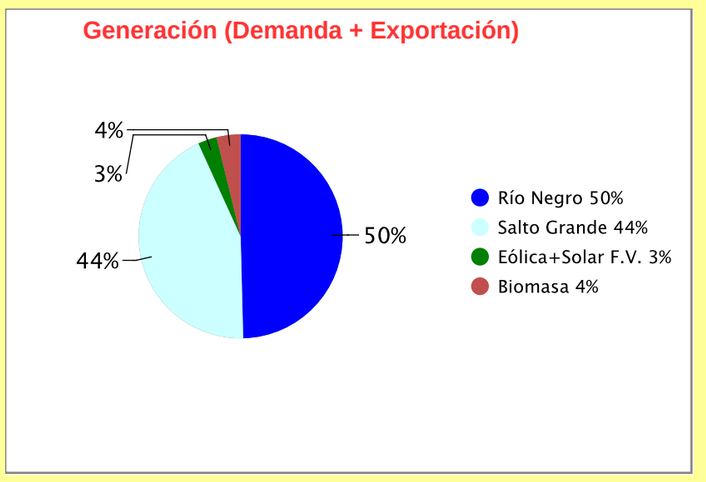


Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodia:	1274,29	Hora 11:32
Potencia minima:	851,29	Hora 03:57
Pico noche:	1428,46	Hora 19:57

Generación Media (MW)	
Eólica	32,6
Biomasa	57,1
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

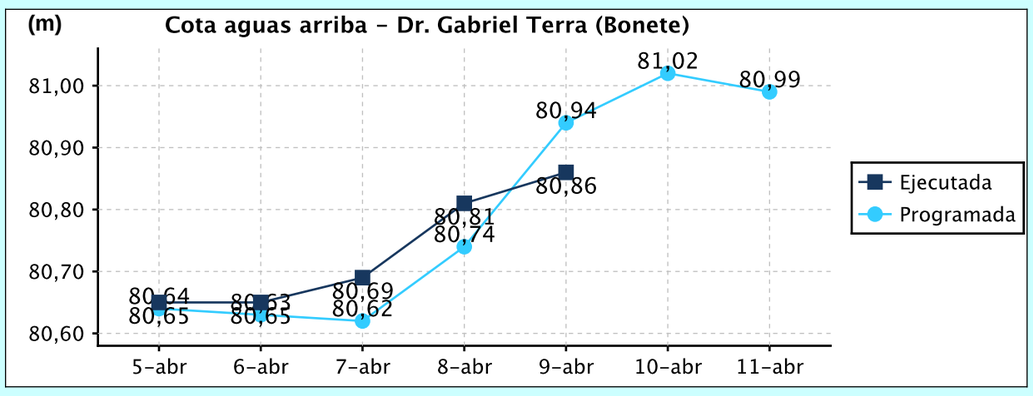


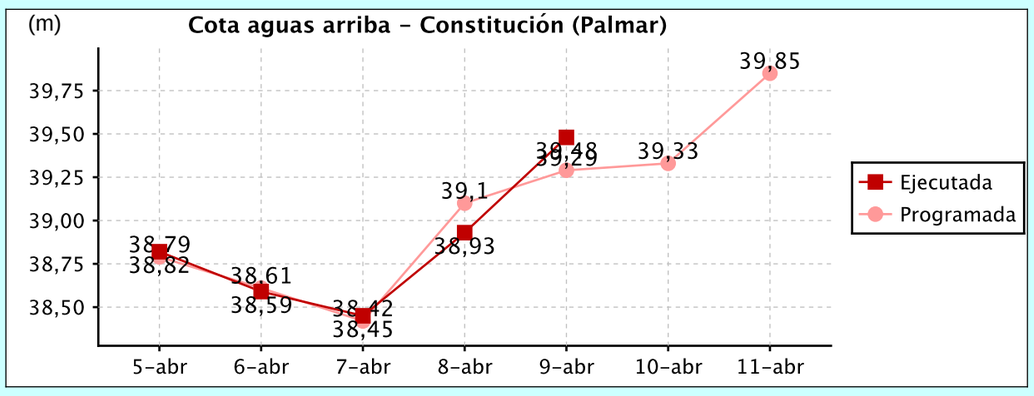




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

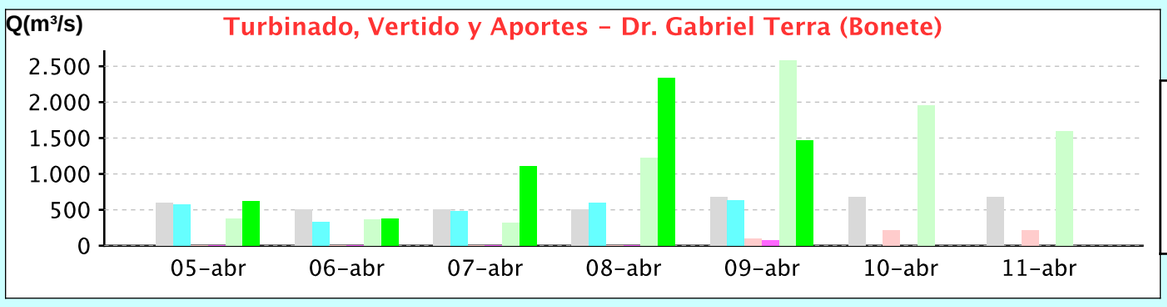


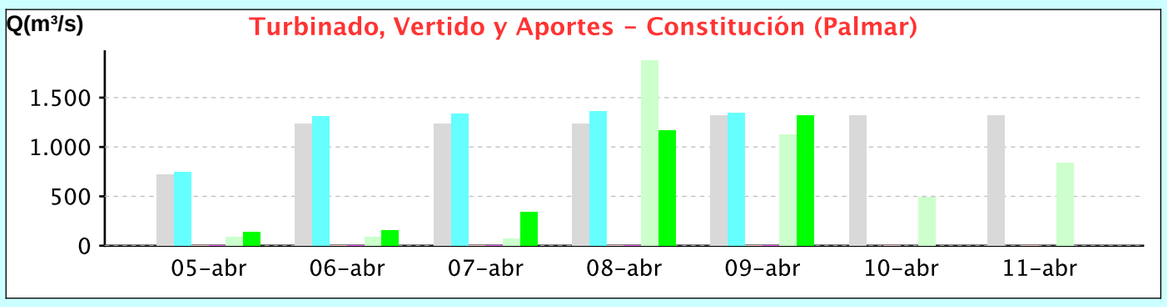


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,94	80,86
Baygorria	54,11	54,25
Palmar	39,29	39,48
SGU	34,99	35,08

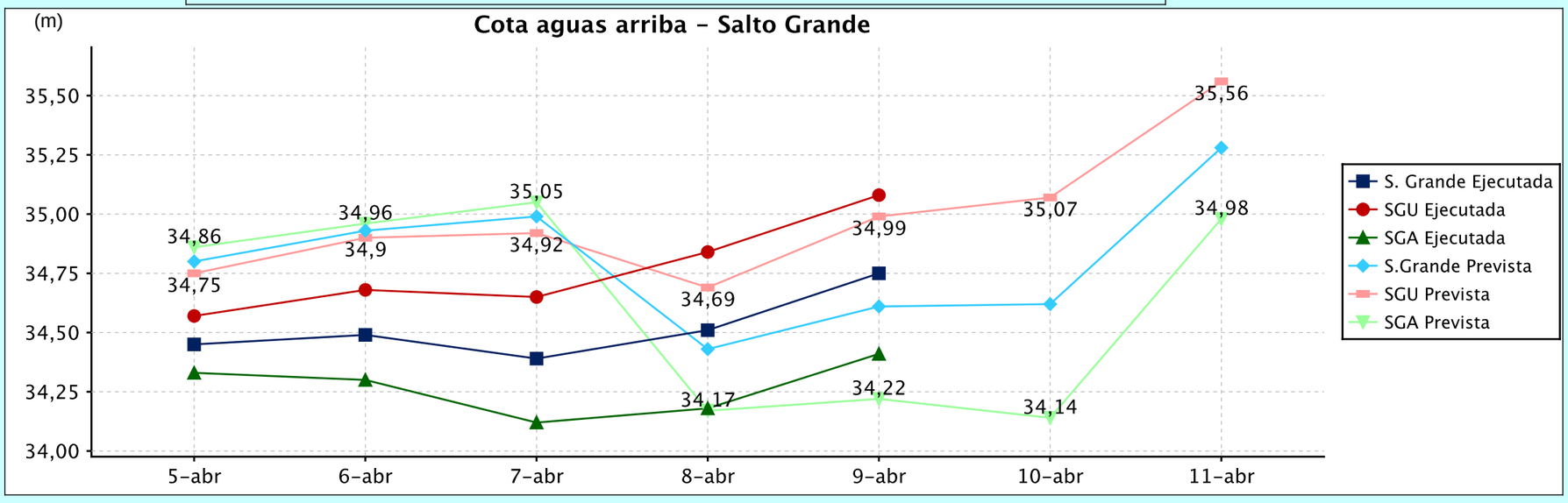
Valores de Referencia (operación normal)

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

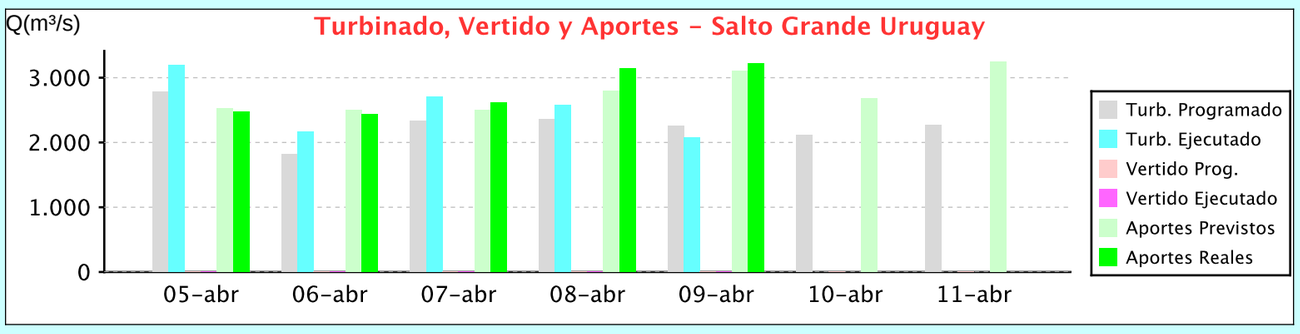


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	683	637
Baygorria	754	659
Palmar	1.319	1.342
SGU	2.259	2.079

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	2.579	1.466
Baygorria	527	1.155
Palmar	1.122	1.323
SGU	3.100	3.215

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	100	72
Baygorria	800	1.138
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	35,08
Cota Vista Arg	34,41
Cota real	34,75
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	15.190

OBSERVACIONES

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

23/04/2014 18:12