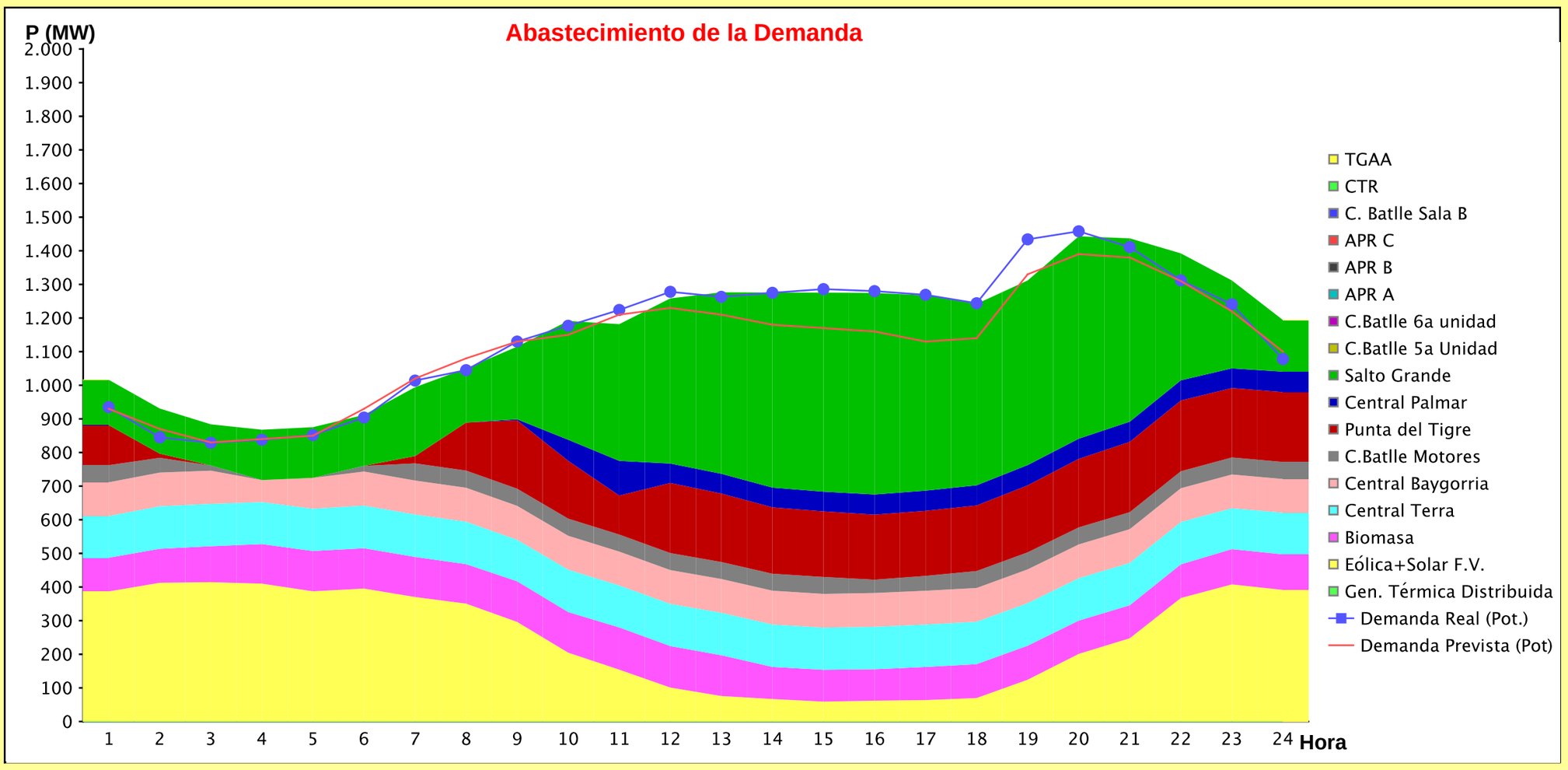
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **lunes 13 de abril de 2015**

Generación Térmica	
Central Batlle	**1.016**
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	1.020
Central La Tablada	**-80**
Central P. del Tigre	**3.409**
APR A	**-2**
APR B	**-2**
APR C	**0**
Central Maldonado	**0**
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	**3.015**
C. Baygorria	**2.367**
C. Palmar	**942**
C. Salto Grande	**8.596**
Importación (MWh)	
Argentina	**0**
Contingente	0
Brasil	**0**
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	**8.634**
TOTAL Generación	**27.894**

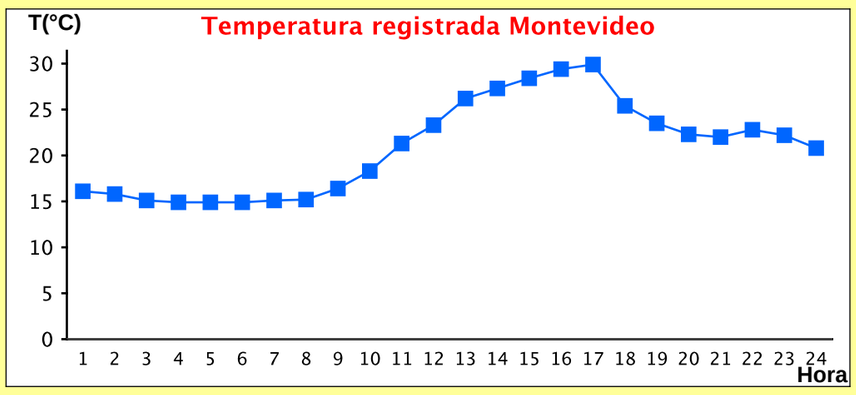


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**
TOTAL Exportación (MWh)	**0**

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	27.894

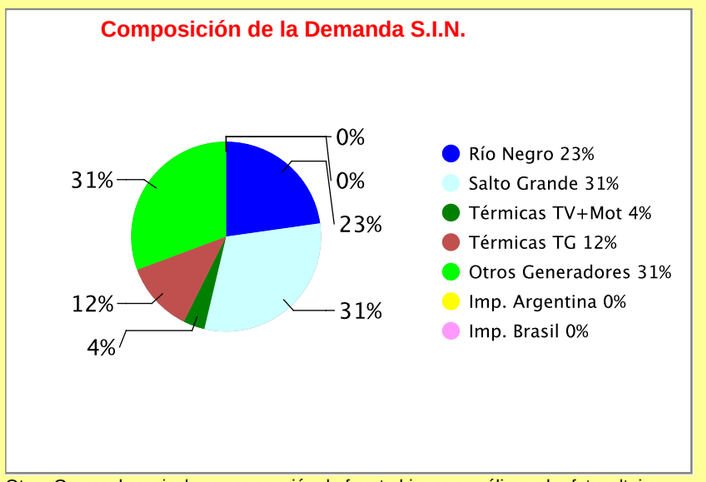
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	26.790
Diferencia (MWh)	1.104
Ejecutada - Programada	4,12 %

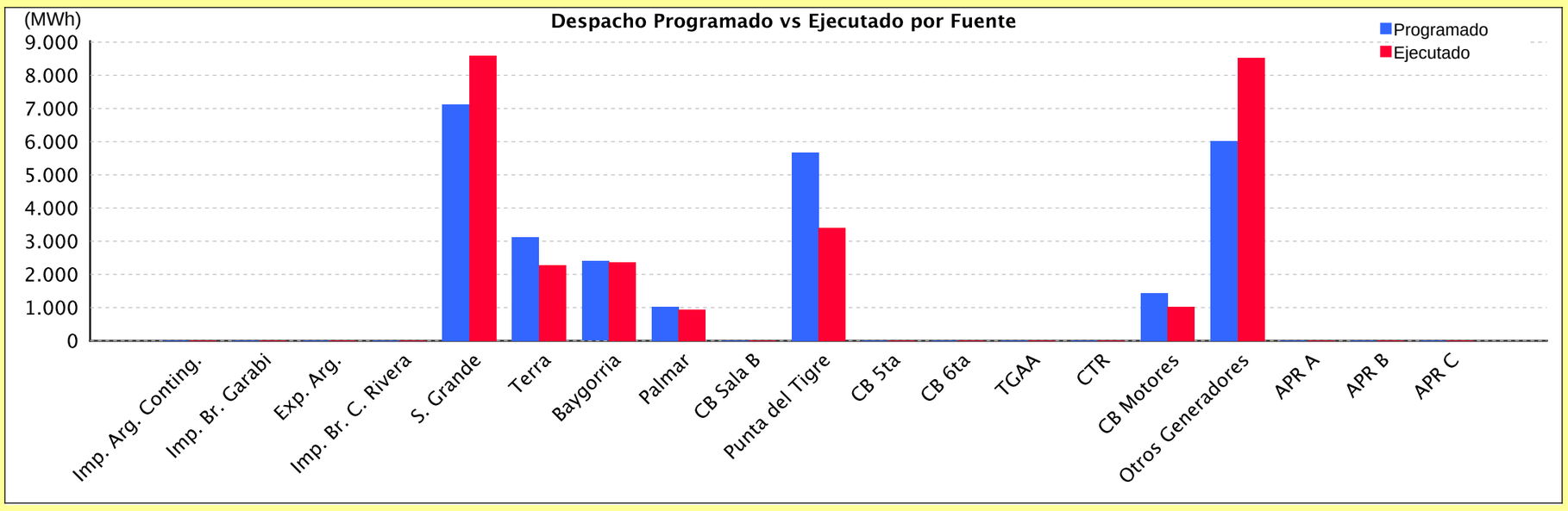


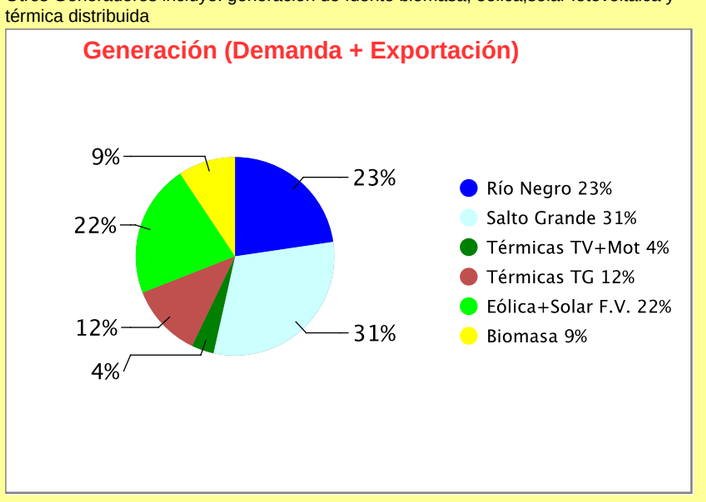
Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodia:	1293,24	Hora 14:53
Potencia minima:	843,87	Hora 03:08
Pico noche:	1467,23	Hora 19:39

Generación Media (MW)	
Eólica	251,6
Biomasa	108,8
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



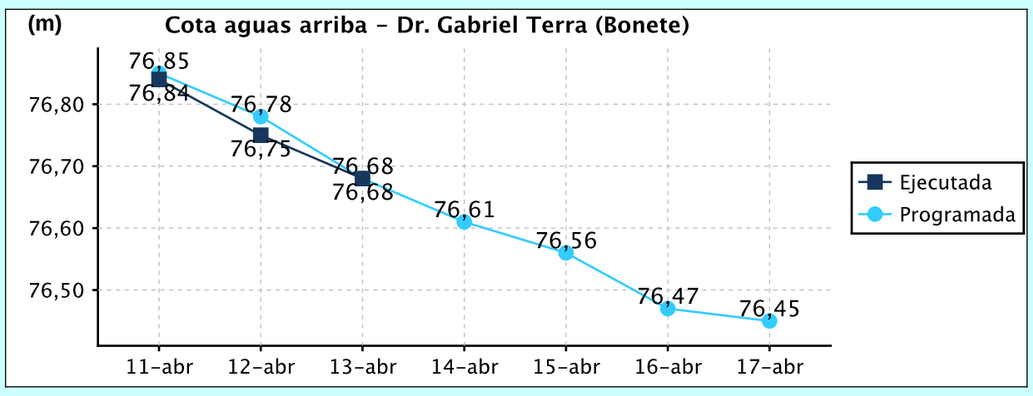
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

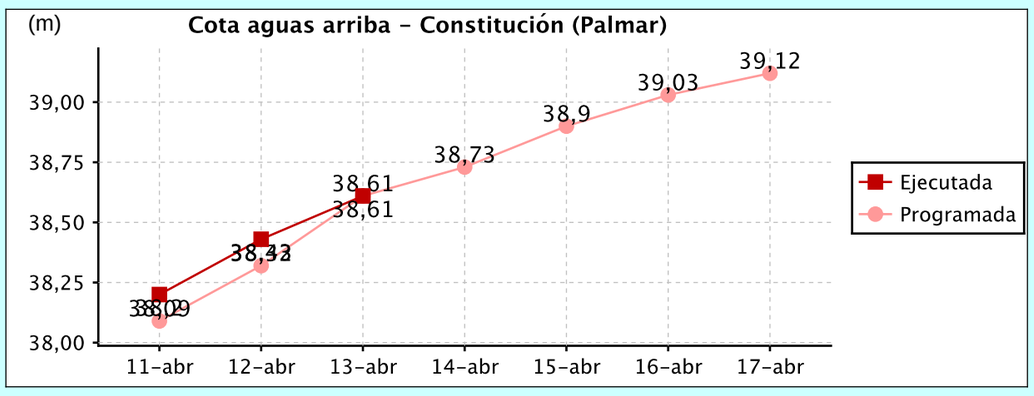




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

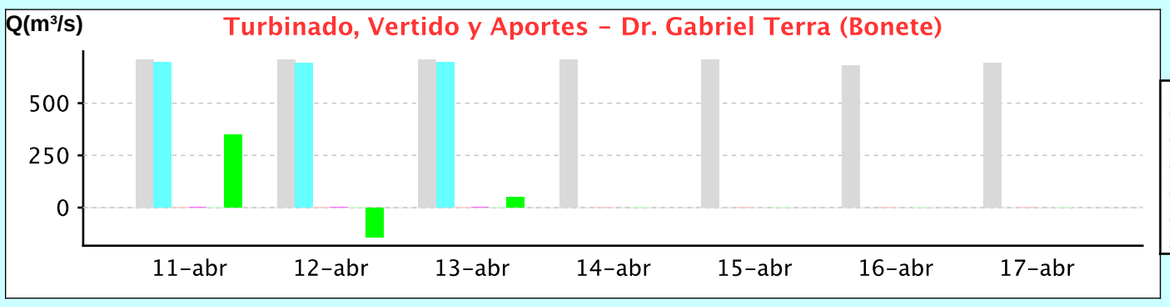


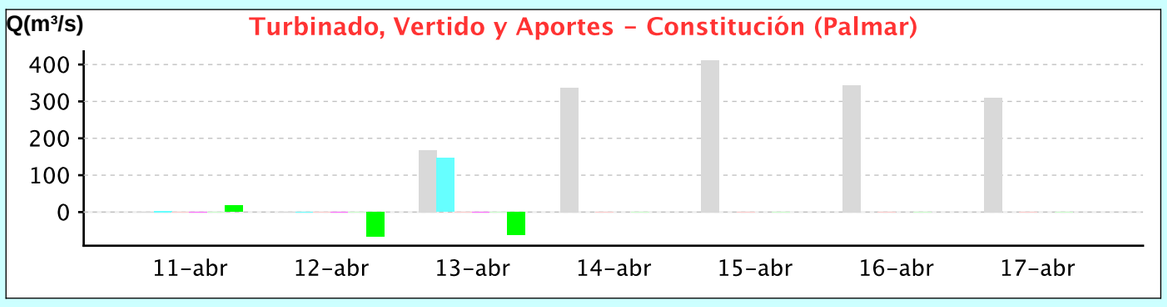


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,68	76,68
Baygorria	54,12	54,08
Palmar	38,61	38,61
SGU	34,78	34,61

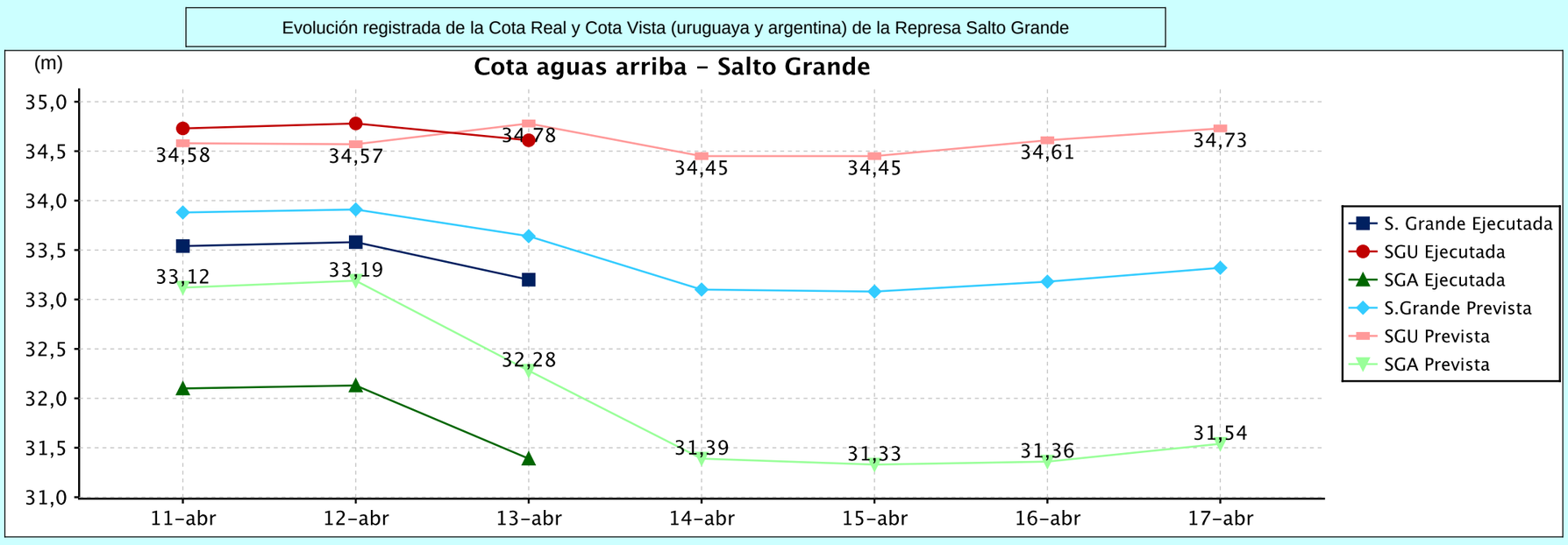
Valores de Referencia (operación normal)

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

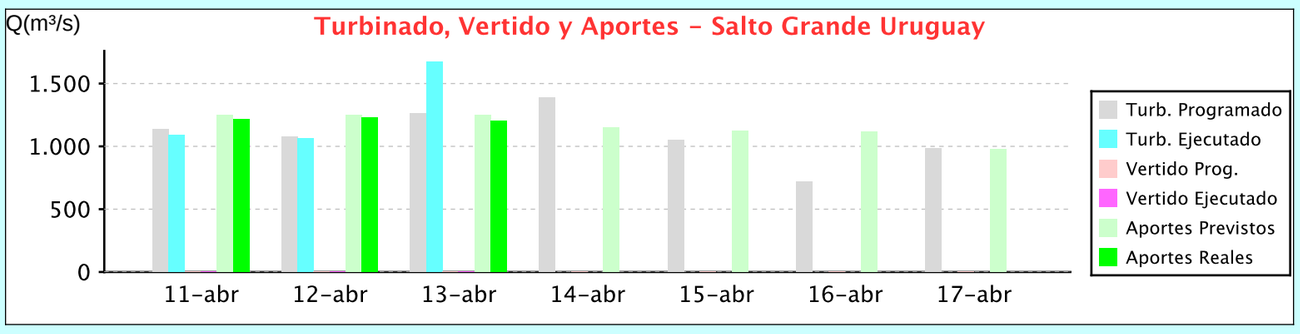


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	706	695
Baygorria	729	769
Palmar	169	147
SGU	1.259	1.675

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	49
Baygorria	0	14
Palmar	0	-62
SGU	1.250	1.202

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	34,61
Cota Vista Arg	31,39
Cota real	33,20
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	57.825

OBSERVACIONES

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

27/04/2015 17:57