INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **martes 04 de marzo de 2014**

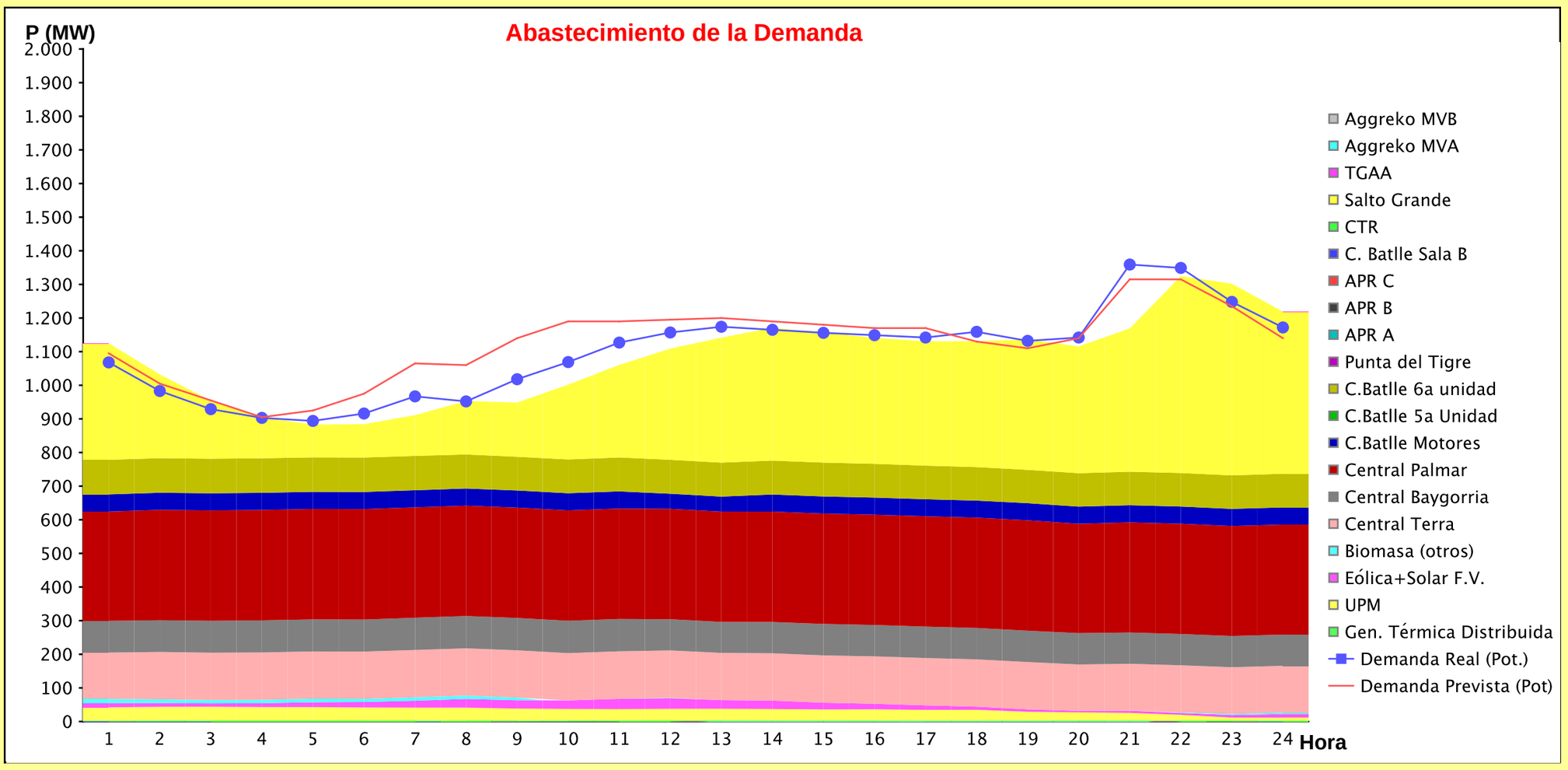
Generación Térmica	
Central Batlle	**3.626**
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	2.421
Motores	1.209
Central La Tablada	**-46**
Central P. del Tigre	**-10**
APR A	**-2**
APR B	**-3**
APR C	**0**
Aggreko	**-1**
Aggreko MVA	-0
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	**0**
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	**3.367**
C. Baygorria	**2.258**
C. Palmar	**7.872**
C. Salto Grande	**7.459**
Importación (MWh)	
Argentina	**0**
Contingente	0
Brasil	**0**
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	**1.249**
TOTAL Generación	**25.769**

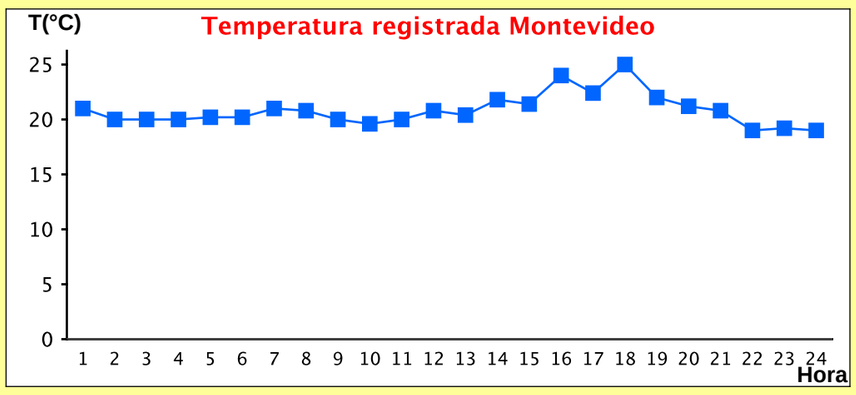
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**
TOTAL Exportación (MWh)	**0**

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	**25.769**

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

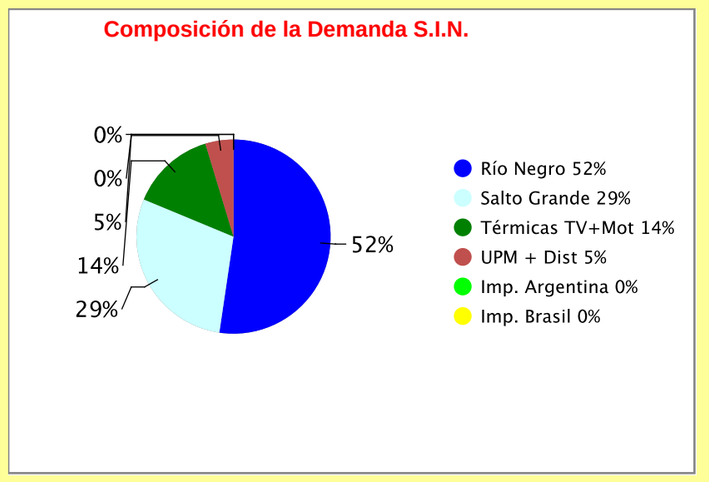
Demanda Programada (MWh)	**26.995**
Diferencia (MWh)	-1.226
Ejecutada - Programada	-4,54 %

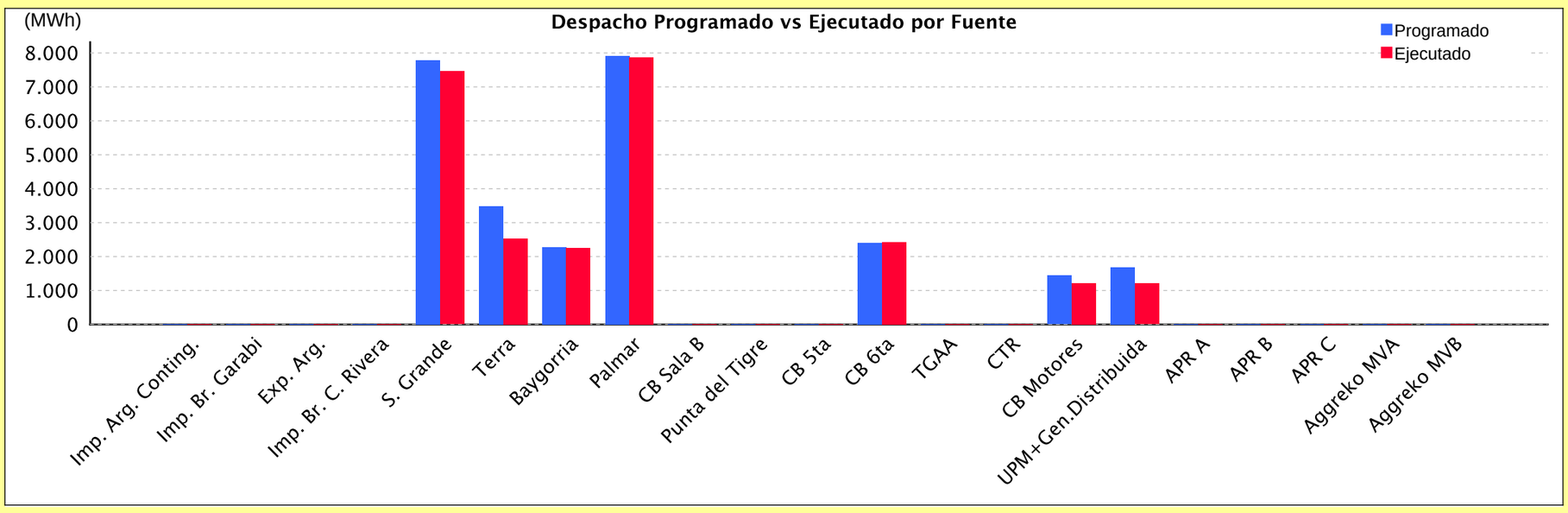


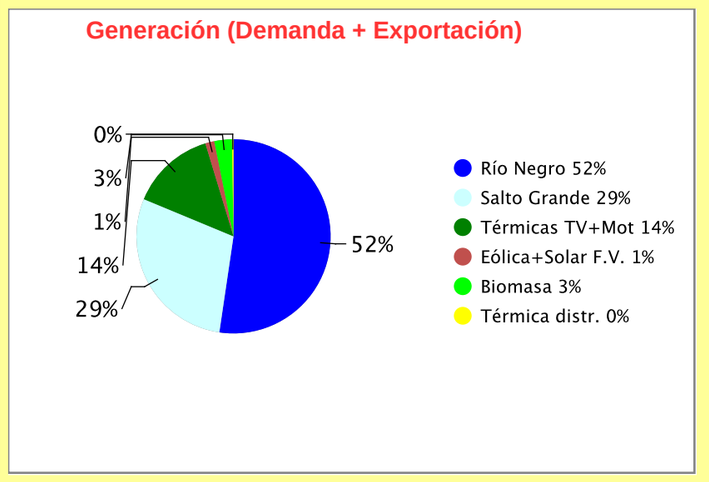


Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodia:	1200,7	Hora 13:27
Potencia minima:	888,83	Hora 04:43
Pico noche:	1366,72	Hora 21:20

Generación Media (MW)	
Eólica	16,1
Biomasa	46,3
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	2,8
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

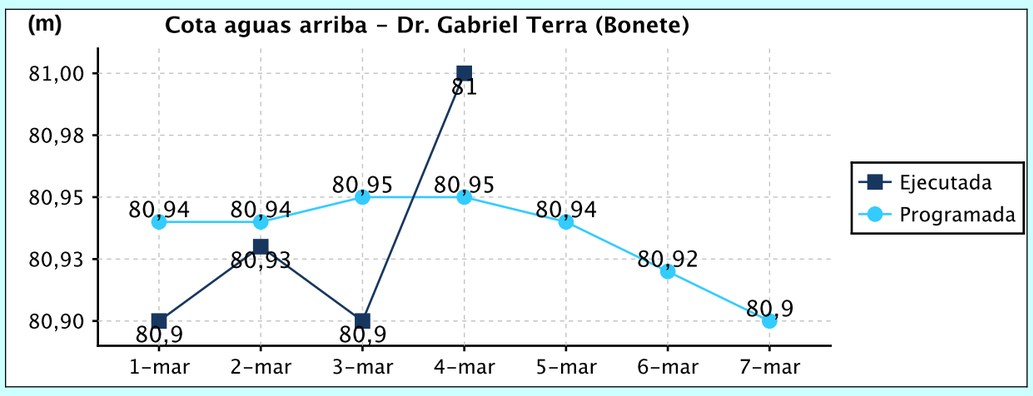


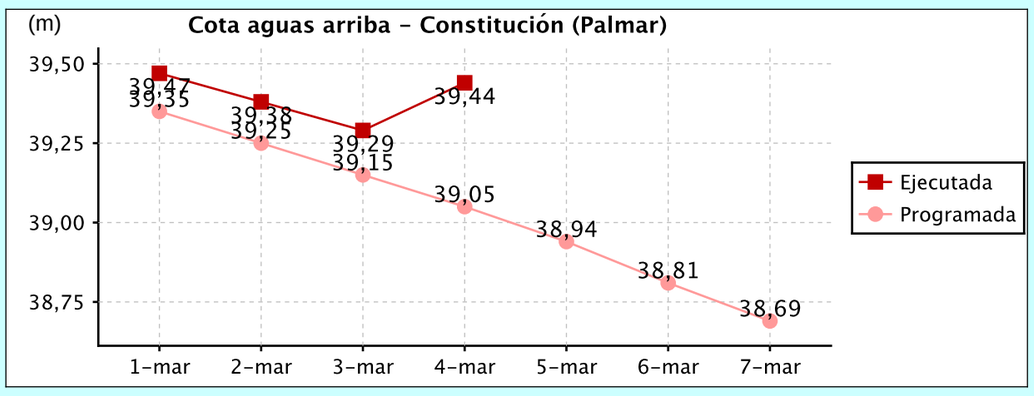




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

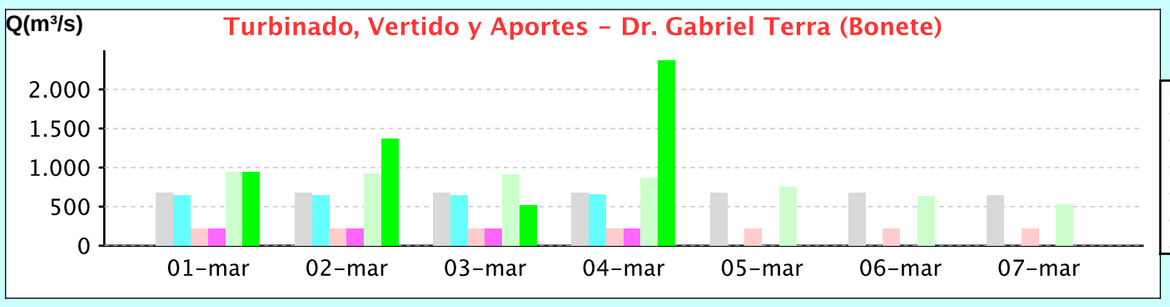


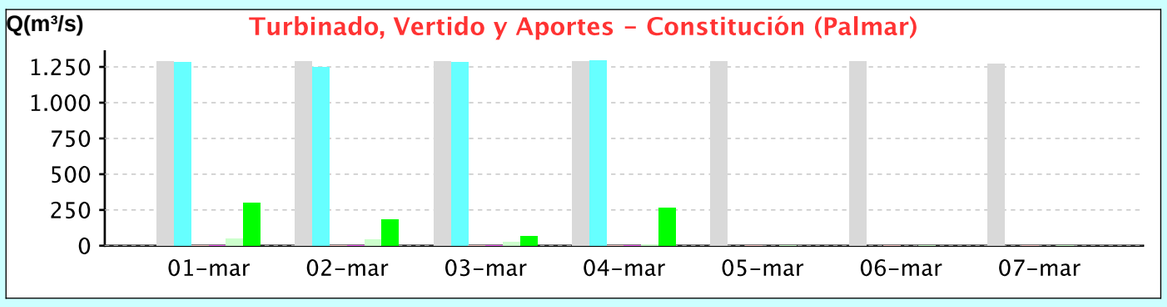


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,95	81
Baygorria	54,21	54,24
Palmar	39,05	39,44
SGU	32,75	33,19

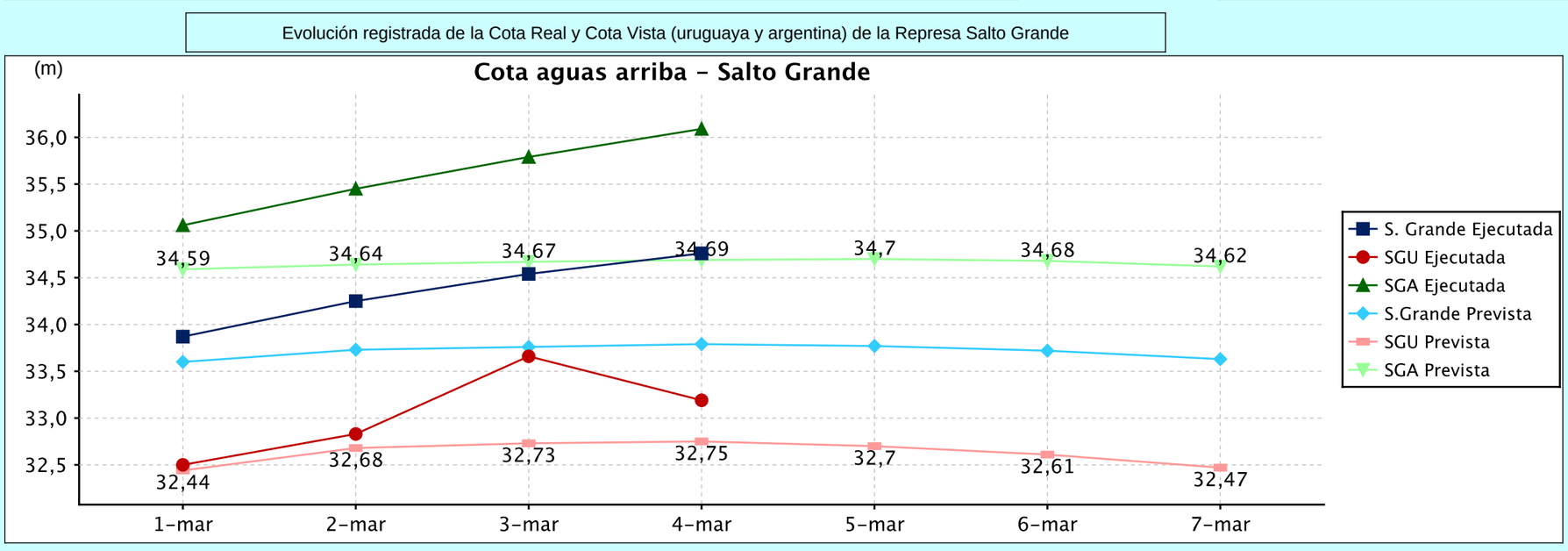
Valores de Referencia (operación normal)

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

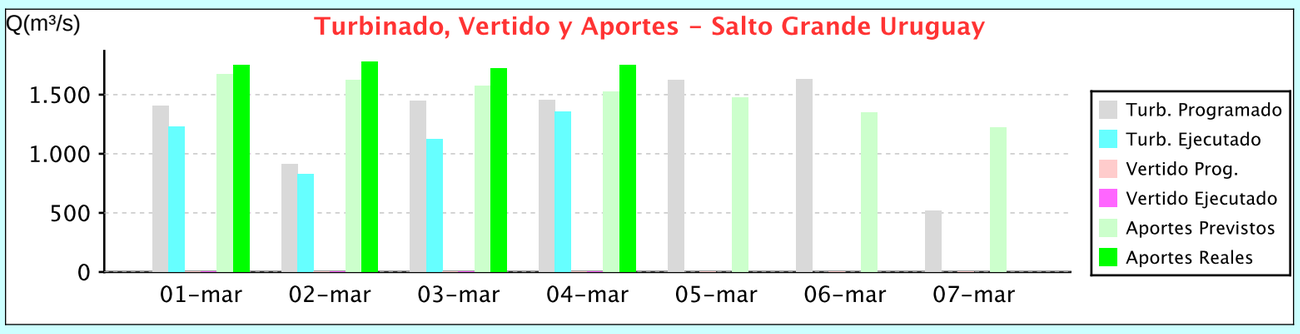


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	672	659
Baygorria	812	816
Palmar	1.289	1.294
SGU	1.455	1.354

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	868	2.369
Baygorria	0	788
Palmar	6	266
SGU	1.525	1.748

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	220	219
Baygorria	100	724
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	33,19
Cota Vista Arg	36,09
Cota real	34,76

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	-64.966

OBSERVACIONES

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

05/03/2014 16:14