

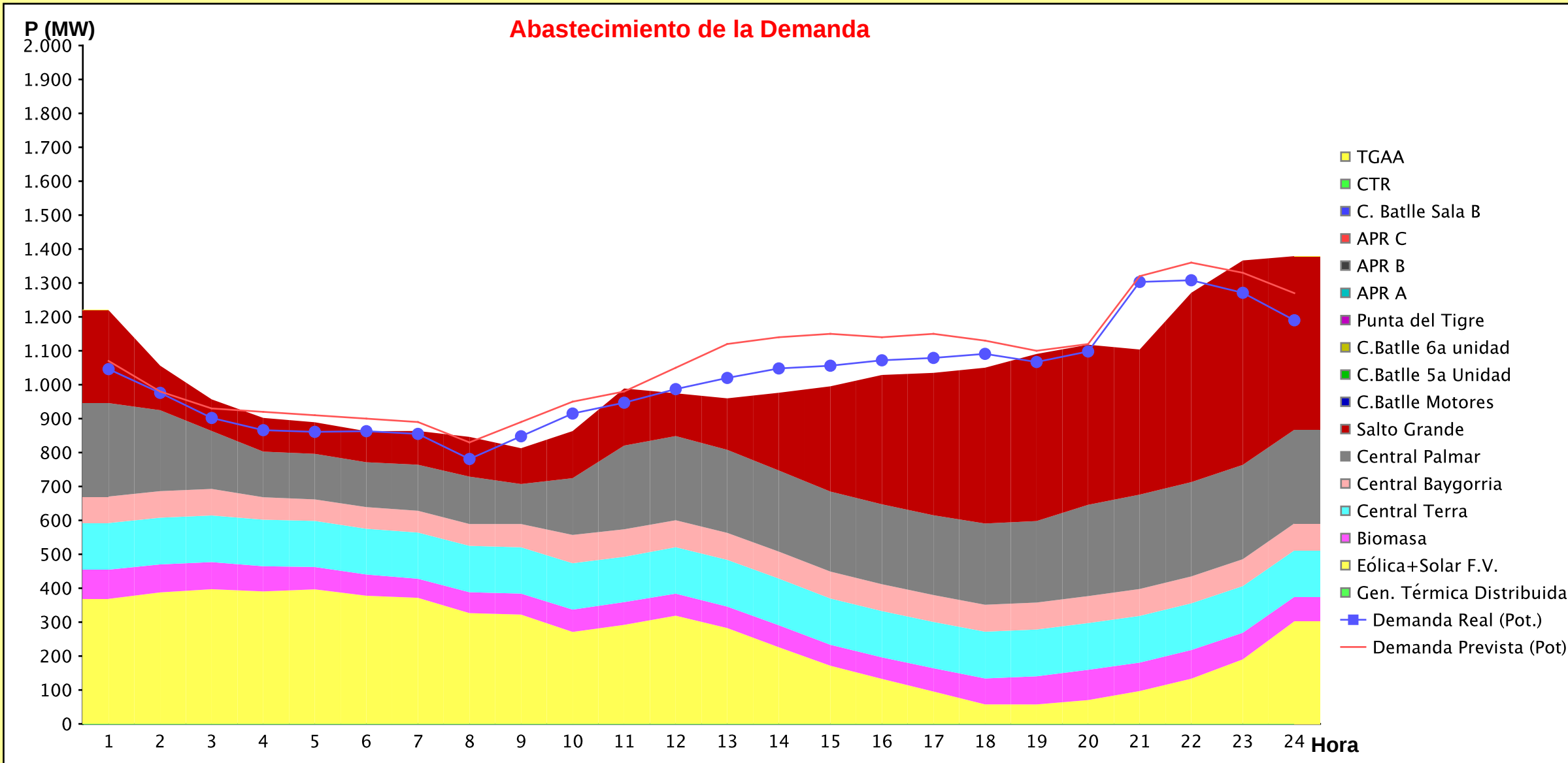


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 01 de marzo de 2015

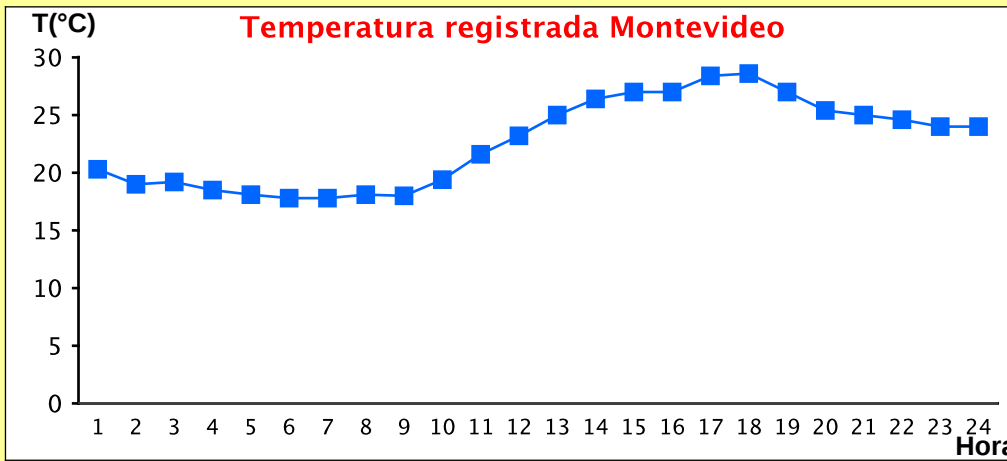
Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	0
Central La Tablada	-93
Central P. del Tigre	-3
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	0
Aggreko MVA	0
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.286
C. Baygorria	1.821
C. Palmar	5.192
C. Salto Grande	6.555
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	7.798
TOTAL Generación	24.549



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

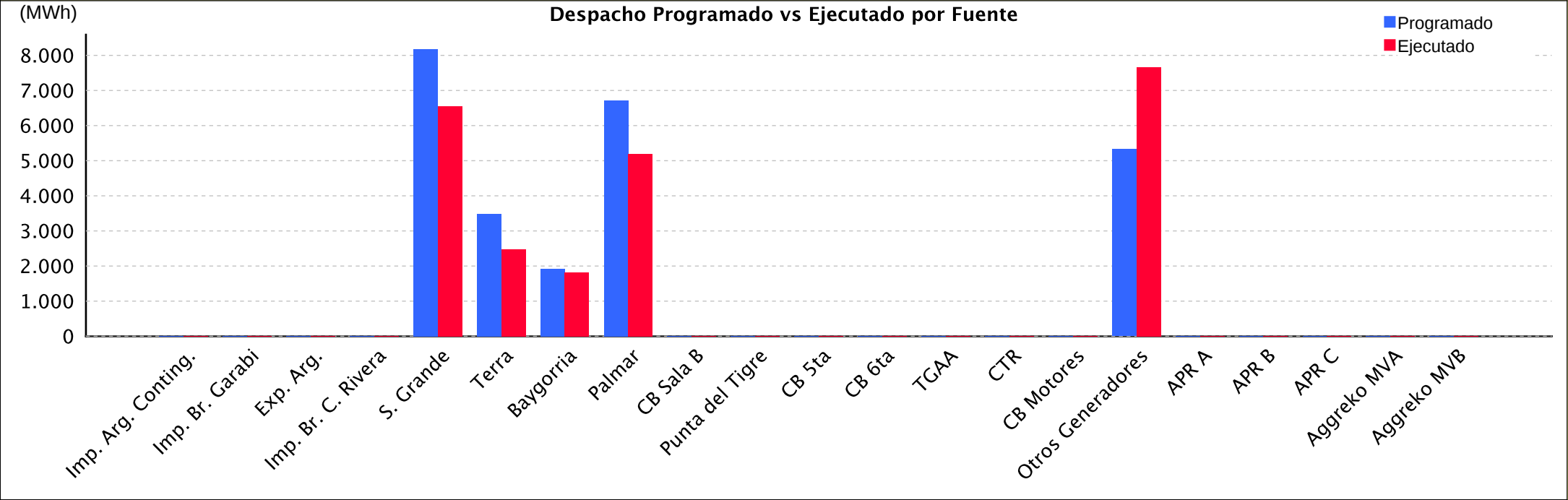
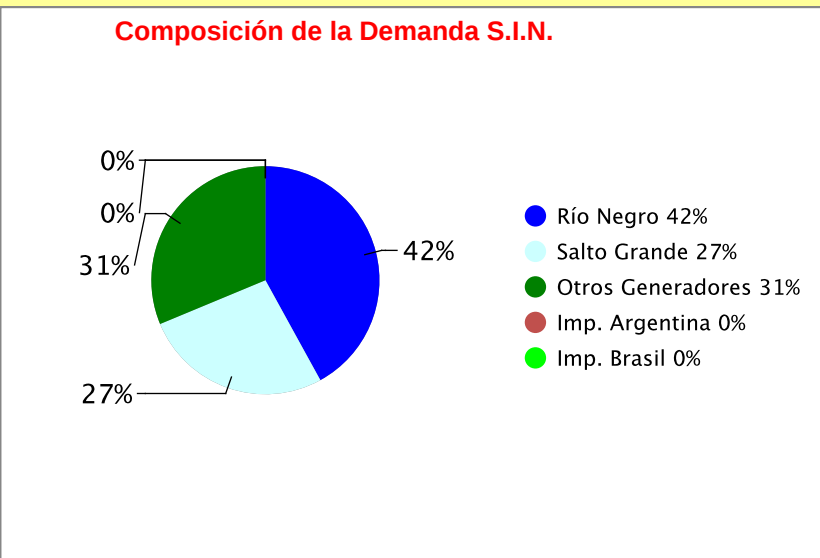
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	24.549
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	25.630
Diferencia (MWh)	-1.081
Ejecutada - Programada	-4,22 %

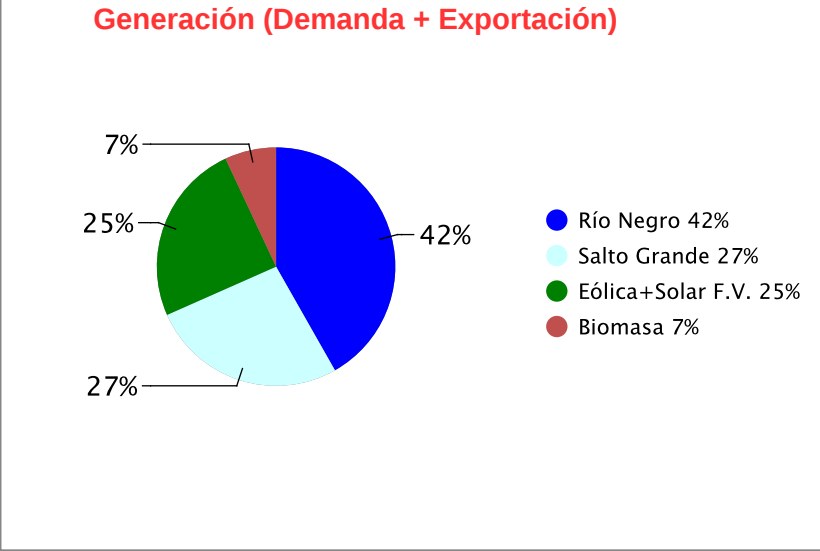


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1094,05 Hora 16:38
Potencia mínima:	786,39 Hora 07:48
Pico noche:	1335,64 Hora 21:41

Generación Media (MW)	
Eólica	251,8
Biomasa	72,0
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

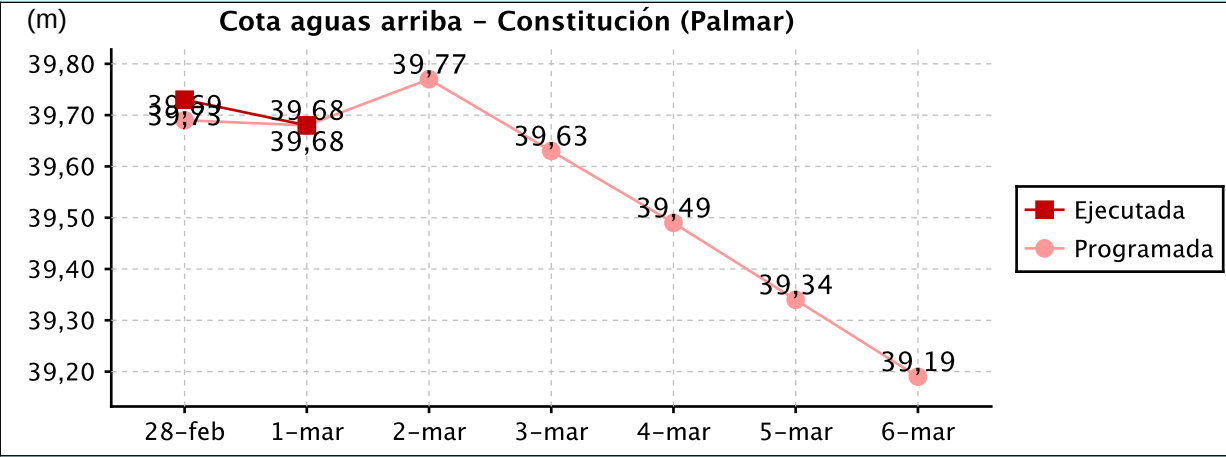
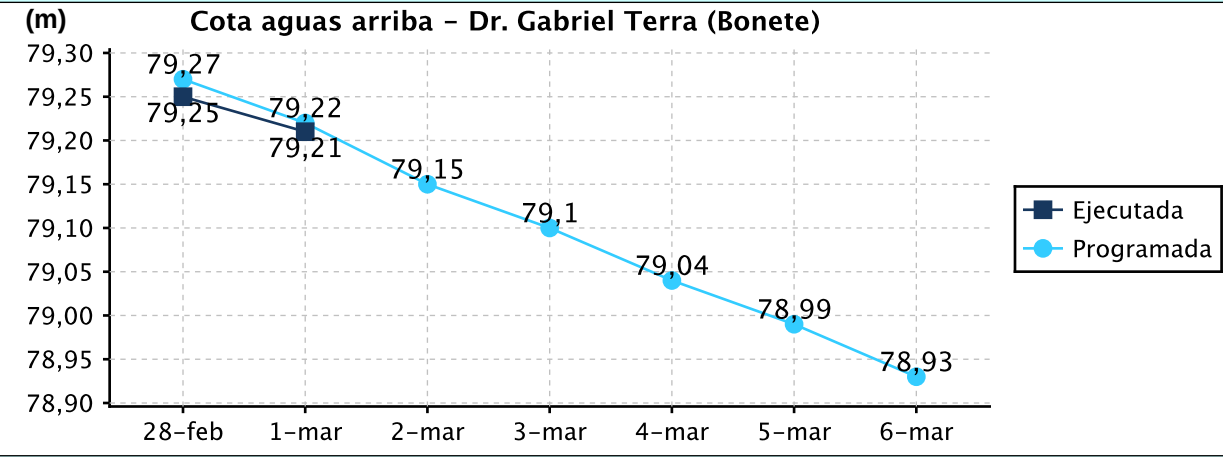


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida



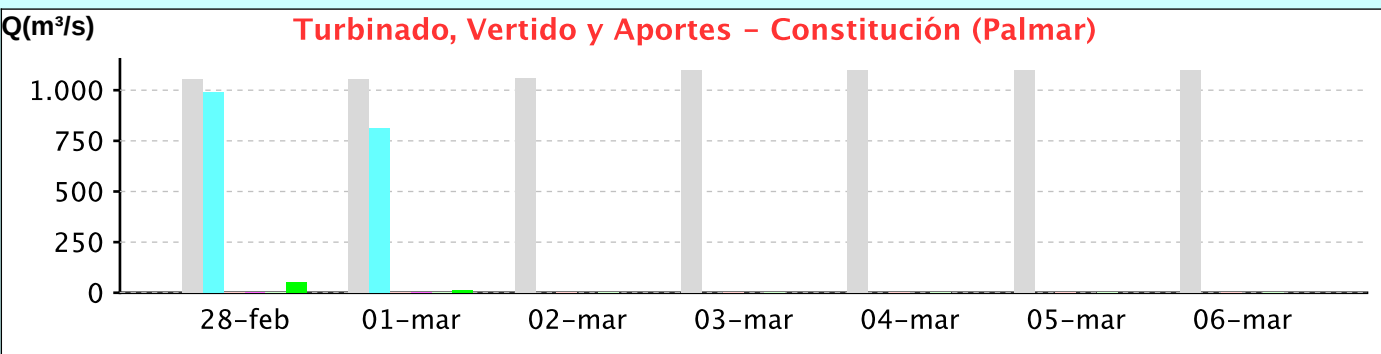
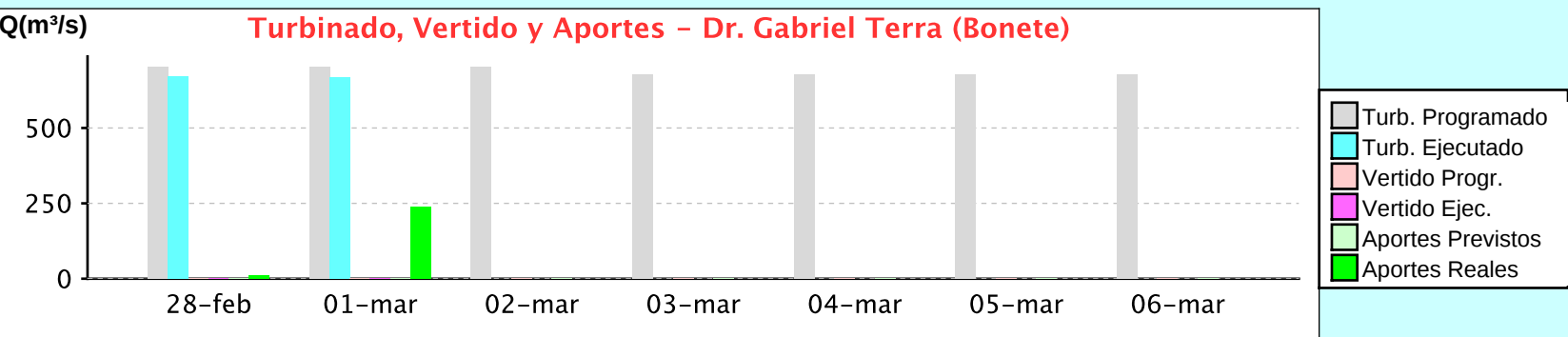
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

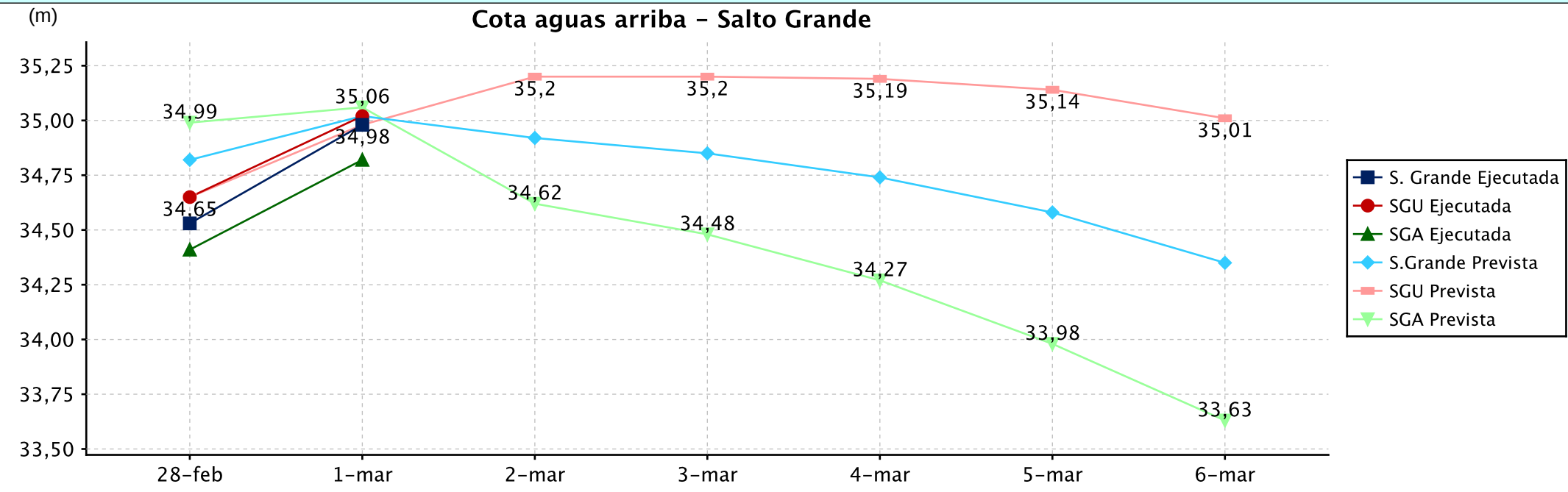


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,22	79,21
Baygorria	53,77	53,84
Palmar	39,68	39,68
SGU	34,98	35,02

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 (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande

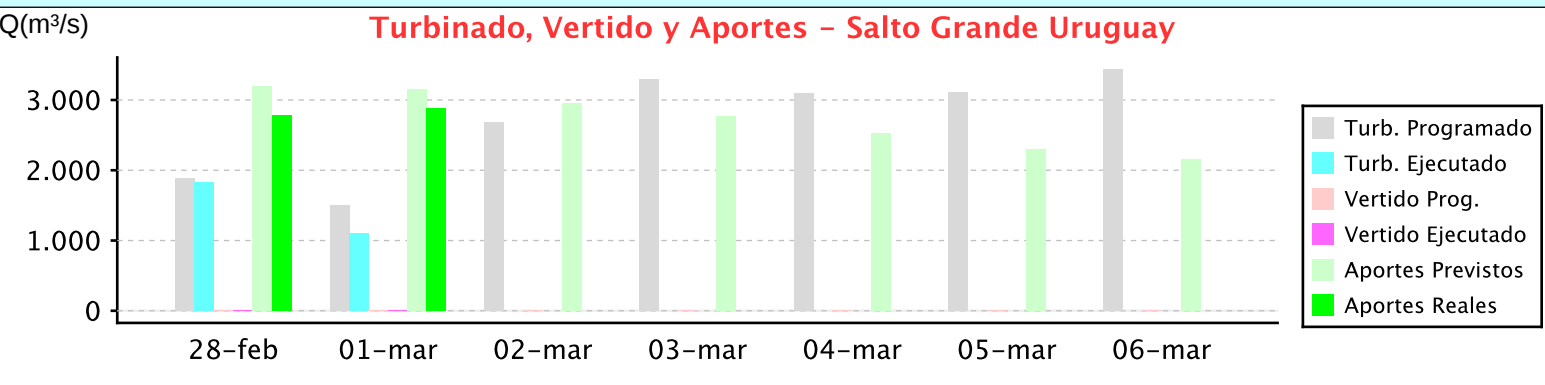


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	702	667
Baygorria	684	643
Palmar	1.054	811
SGU	1.500	1.102

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	238
Baygorria	0	-2
Palmar	0	10
SGU	3.150	2.888

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	35,02
Cota Vista Arg	34,82
Cota real	34,98
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	4.647

OBSERVACIONES