

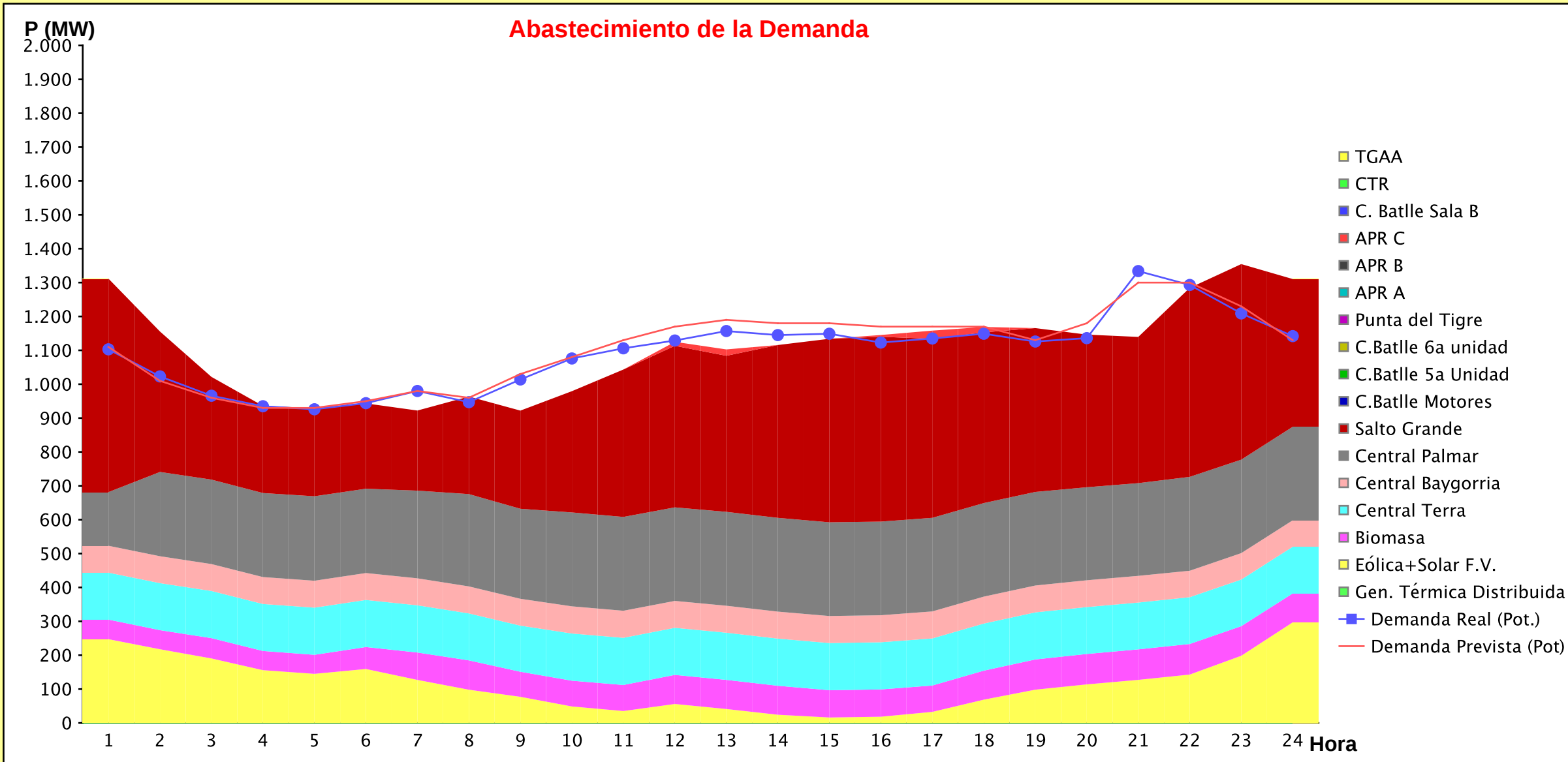


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 28 de febrero de 2015

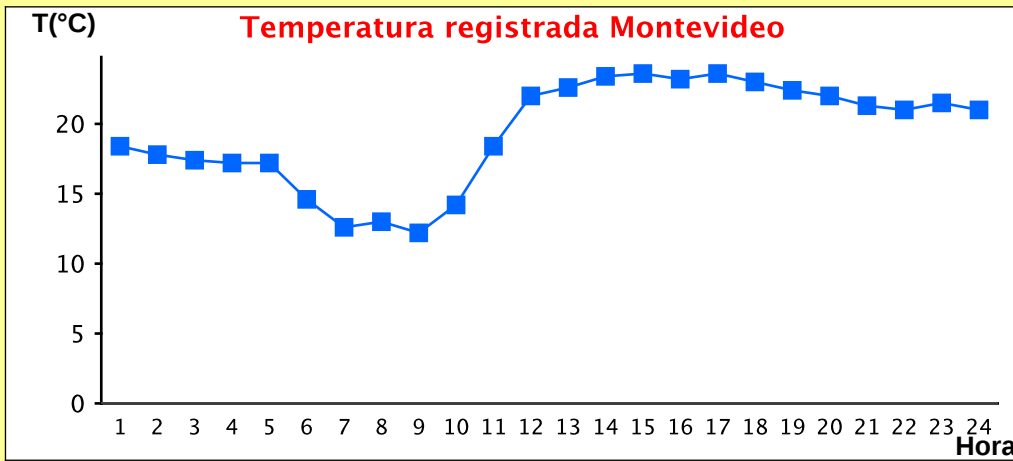
Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-0
Central La Tablada	-85
Central P. del Tigre	-3
APR A	-2
APR B	-2
APR C	76
Aggreko	0
Aggreko MVA	0
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.329
C. Baygorria	1.905
C. Palmar	6.344
C. Salto Grande	10.229
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	4.599
TOTAL Generación	26.386



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

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	26.386
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

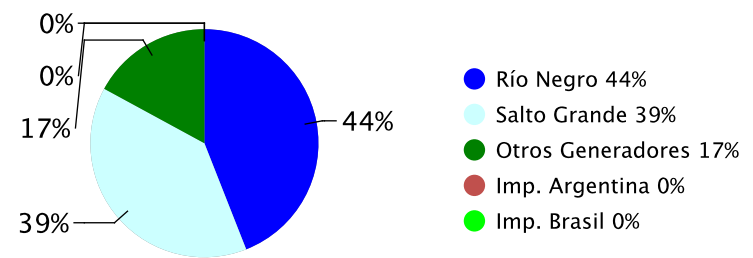
Demanda Programada (MWh)	26.570
Diferencia (MWh)	-184
Ejecutada - Programada	-0,69 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1164,49 Hora 14:14
Potencia mínima:	910,18 Hora 05:04
Pico noche:	1352,16 Hora 21:24

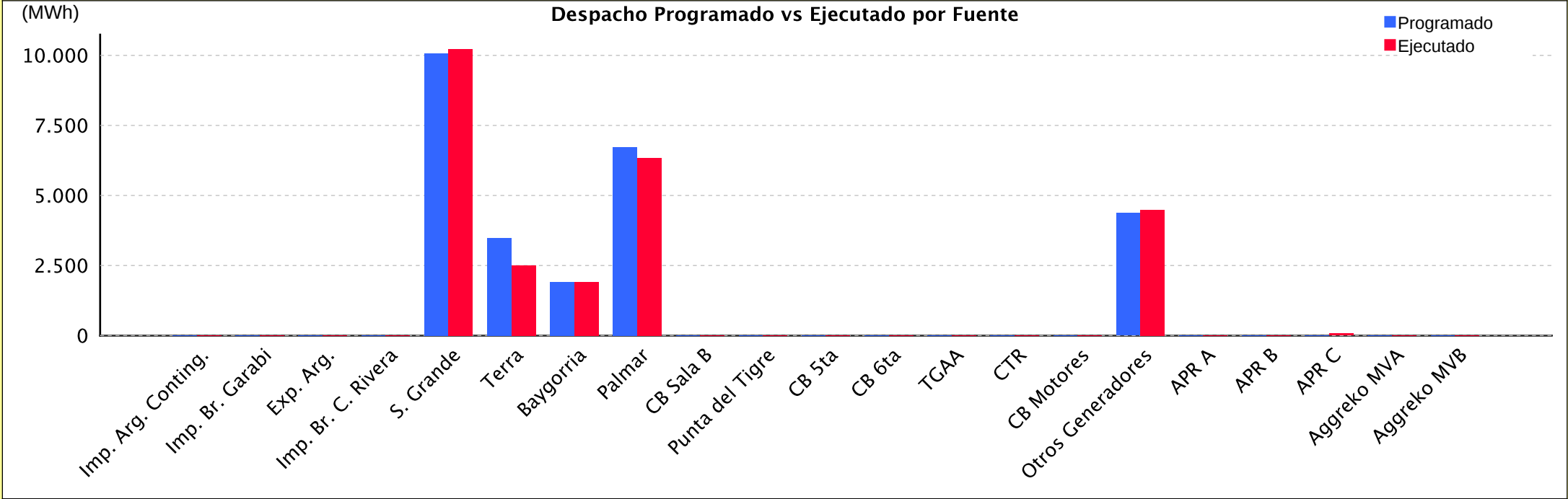
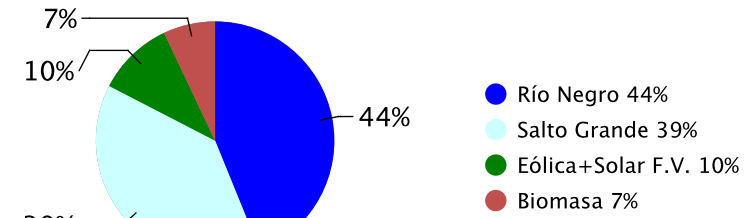
Generación Media (MW)	
Eólica	114,8
Biomasa	77,8
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.



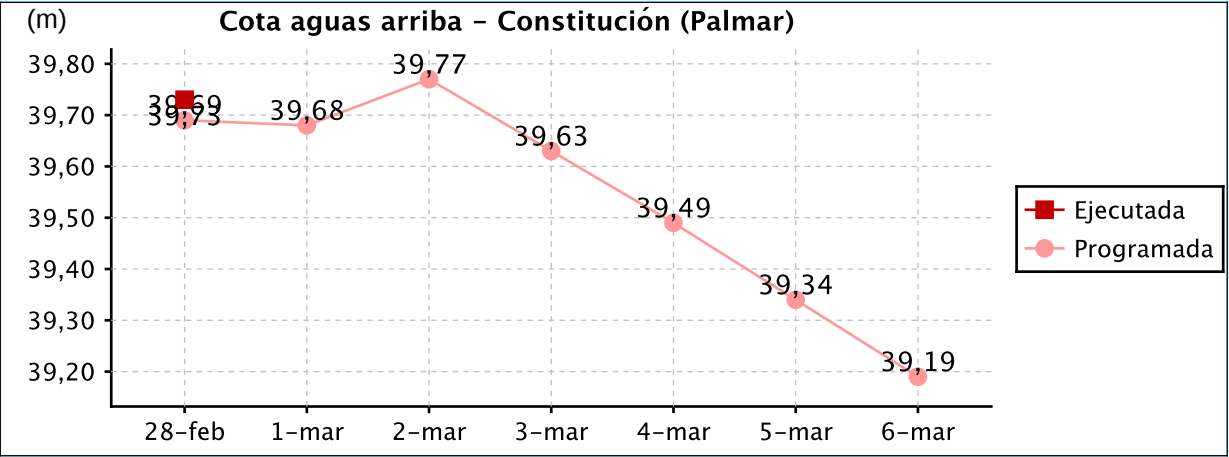
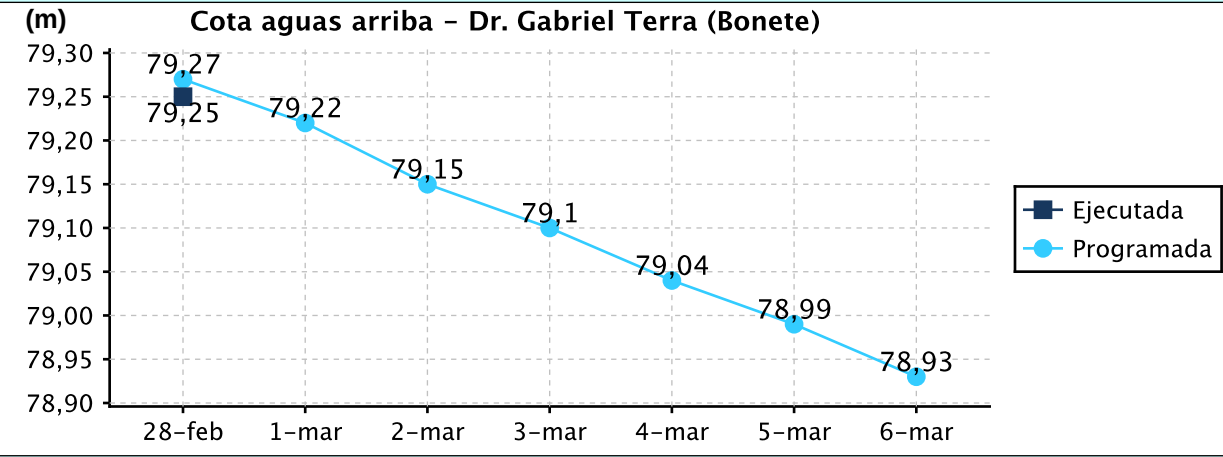
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

Generación (Demanda + Exportación)



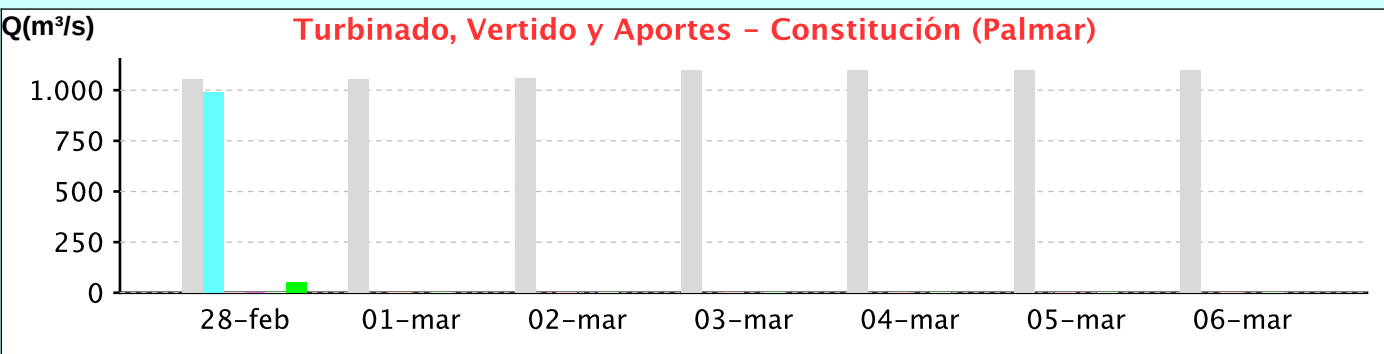
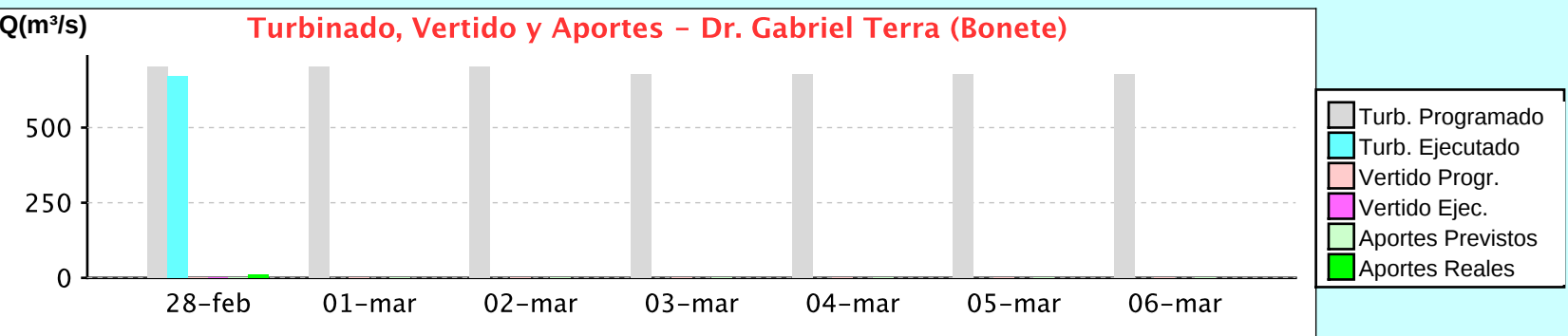
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

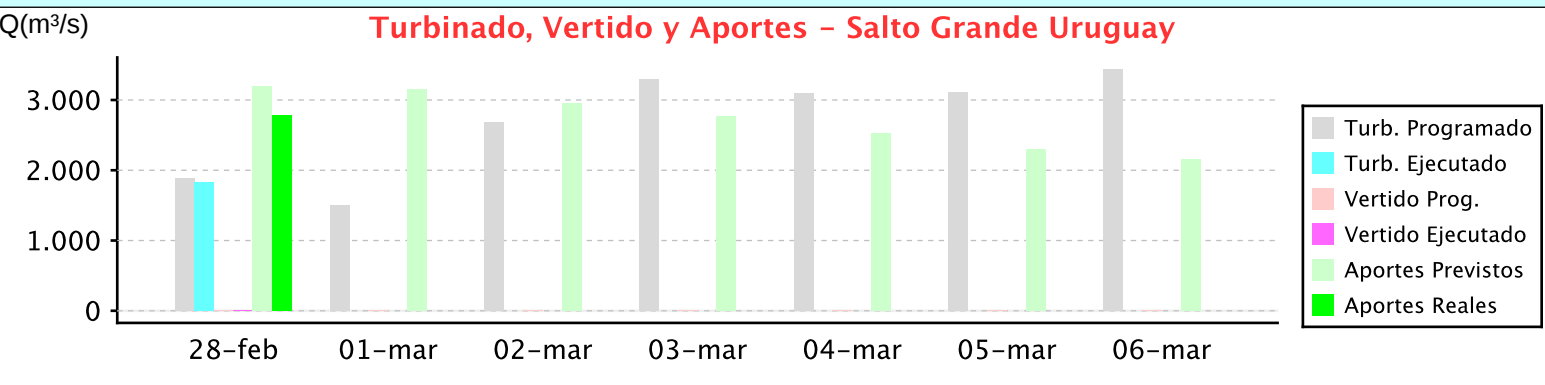
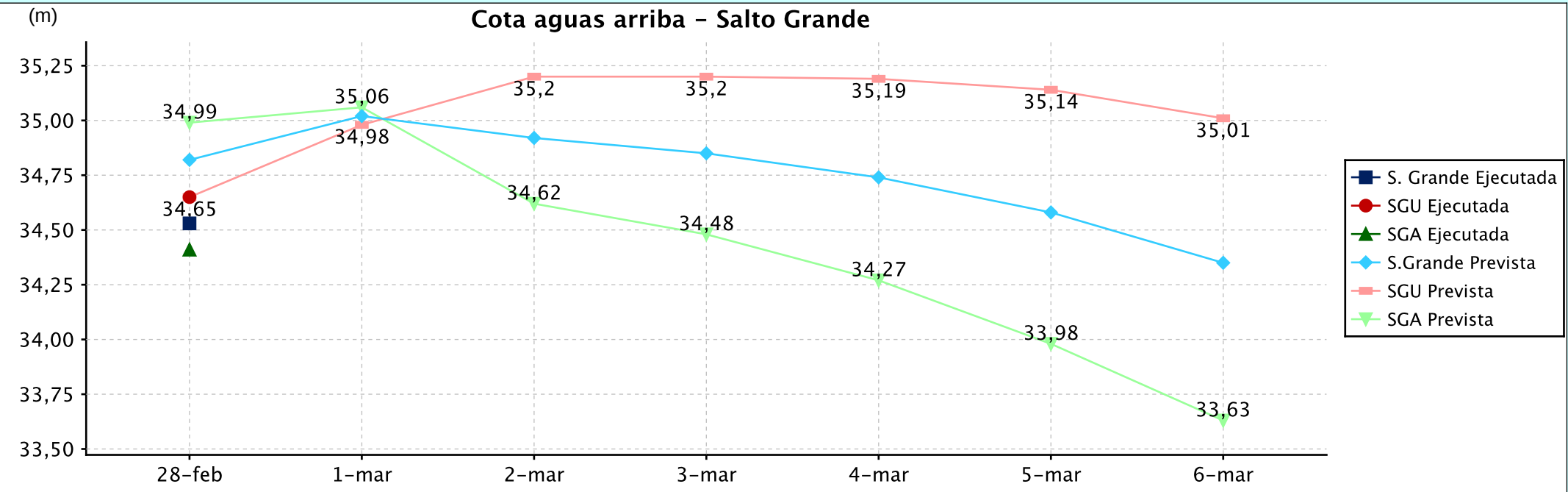


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,27	79,25
Baygorria	53,83	53,83
Palmar	39,69	39,73
SGU	34,65	34,65

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,65
Cota Vista Arg	34,41
Cota real	34,53
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	
5.228	

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	702	672
Baygorria	684	681
Palmar	1.054	991
SGU	1.882	1.823

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	11
Baygorria	0	56
Palmar	0	51
SGU	3.200	2.786

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.

OBSERVACIONES