

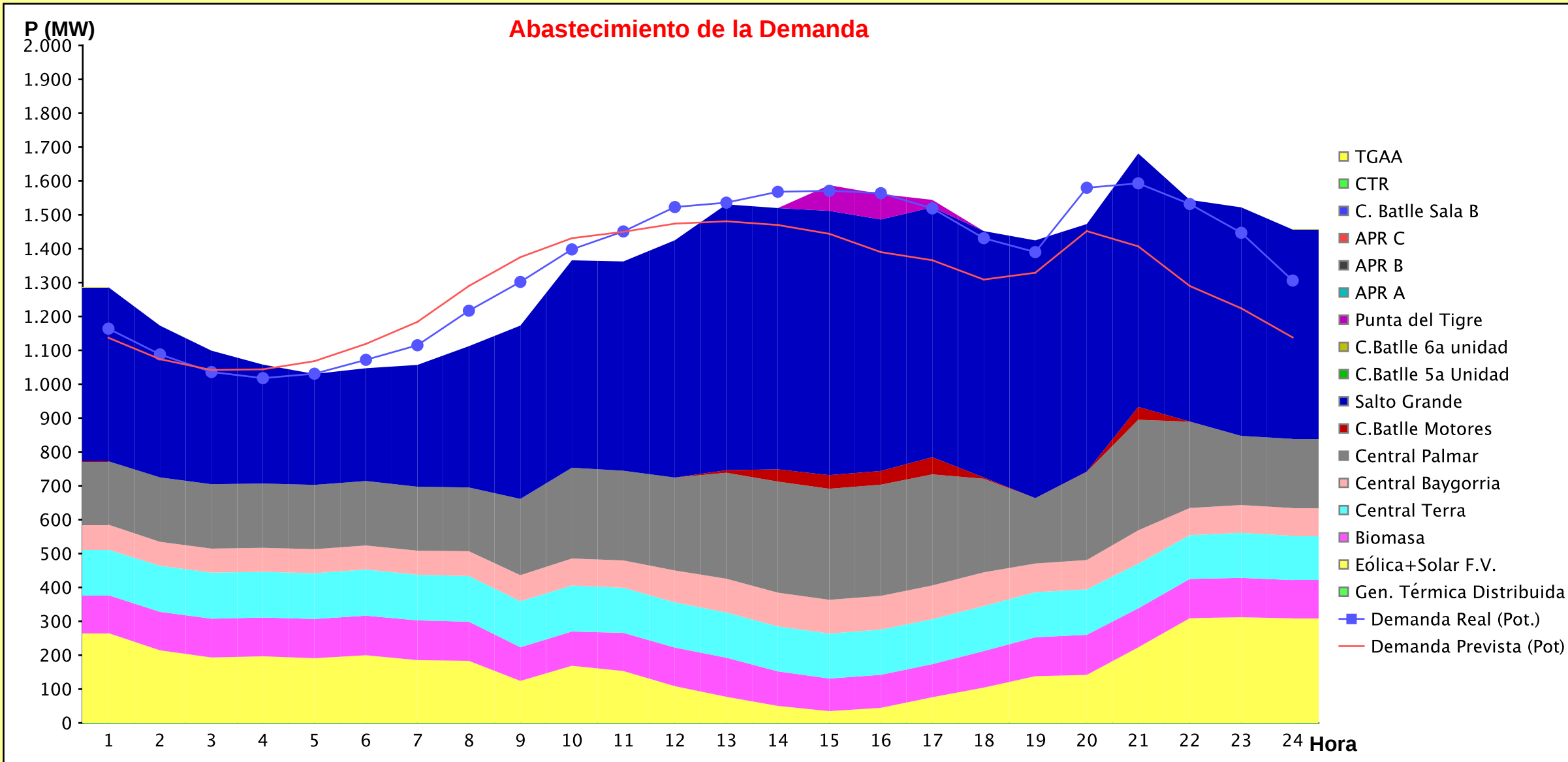


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 10 de marzo de 2015

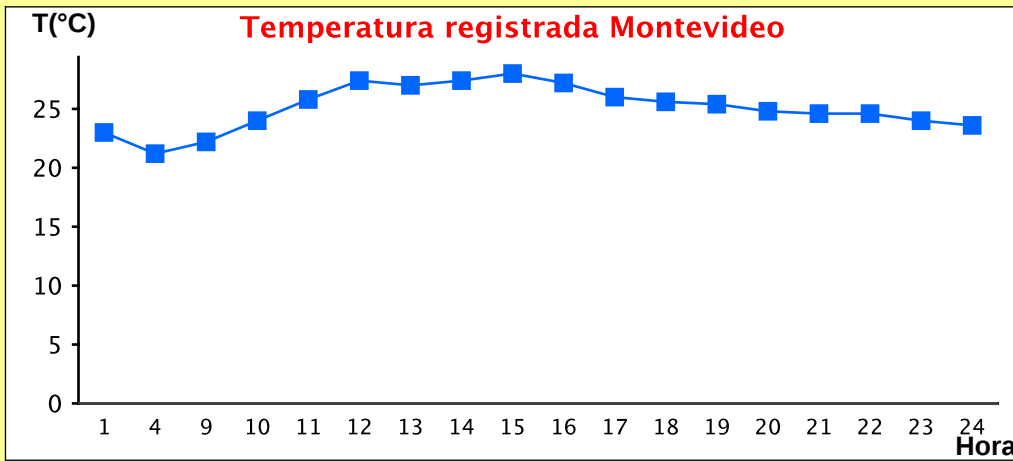
Generación Térmica	
Central Battle	158
Sala B	-48
5ta.	0
6ta.	-10
Motores	216
Central La Tablada	-78
Central P. del Tigre	167
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	0
Aggreko MVA	0
Aggreko MVB	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.210
C. Baygorria	2.016
C. Palmar	5.890
C. Salto Grande	14.317
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	6.679
TOTAL Generación	32.355



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

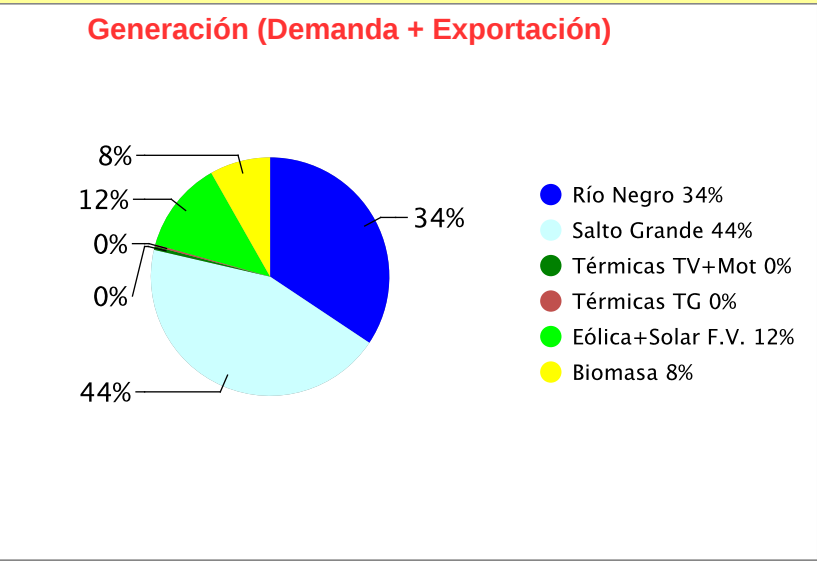
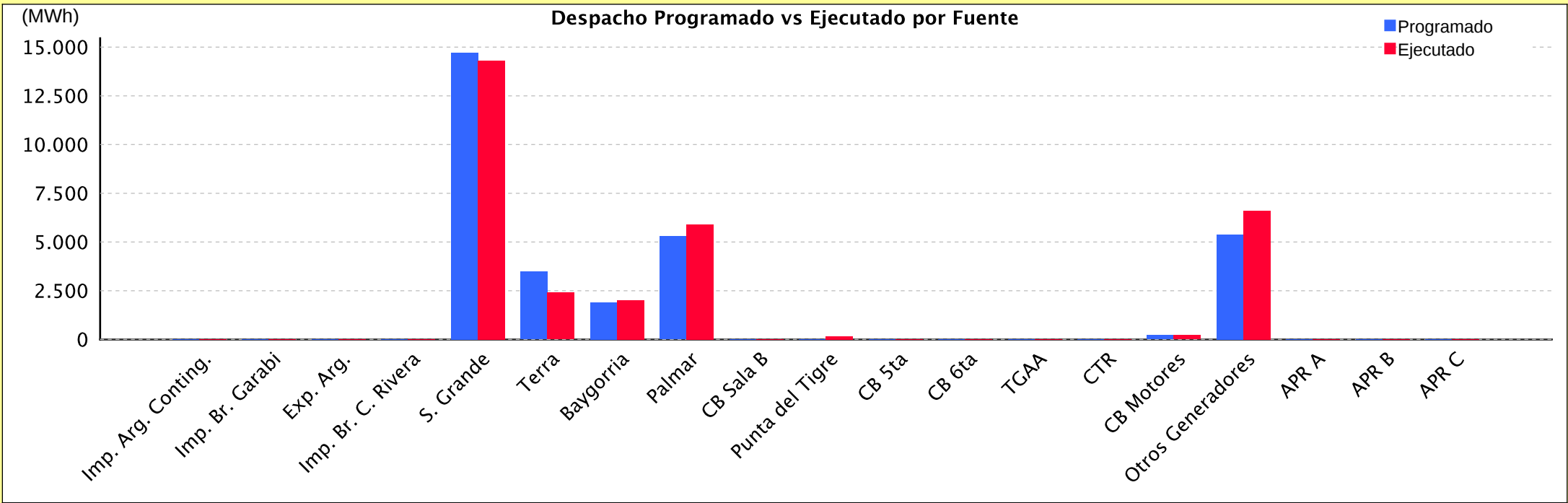
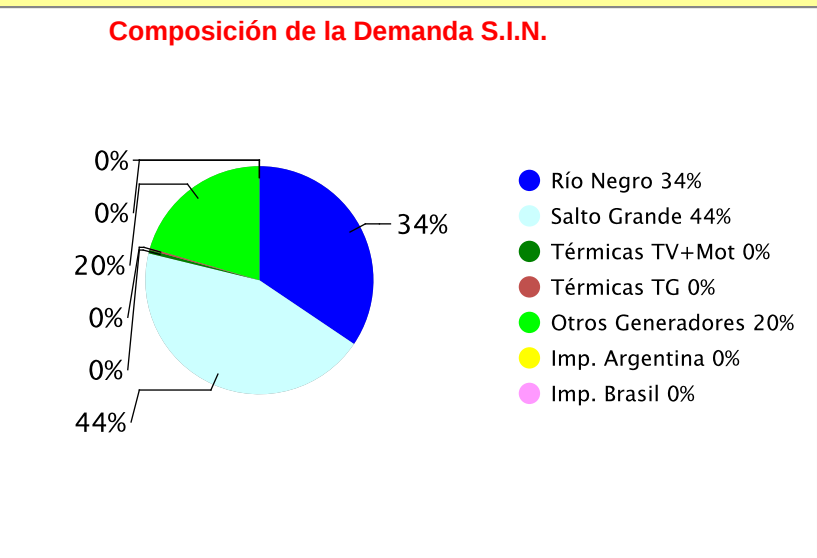
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	32.355
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	30.988
Diferencia (MWh)	1.367
Ejecutada - Programada	4,41 %



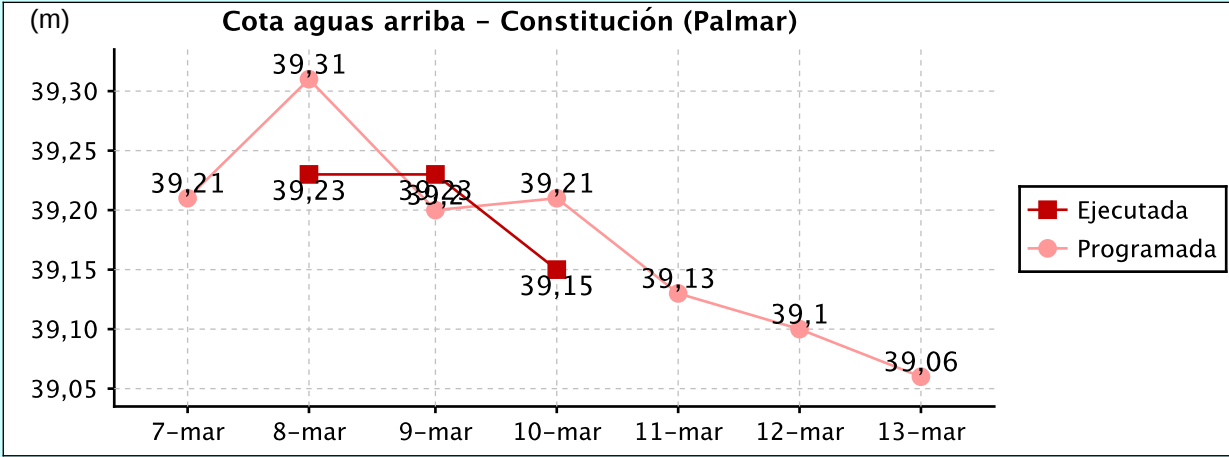
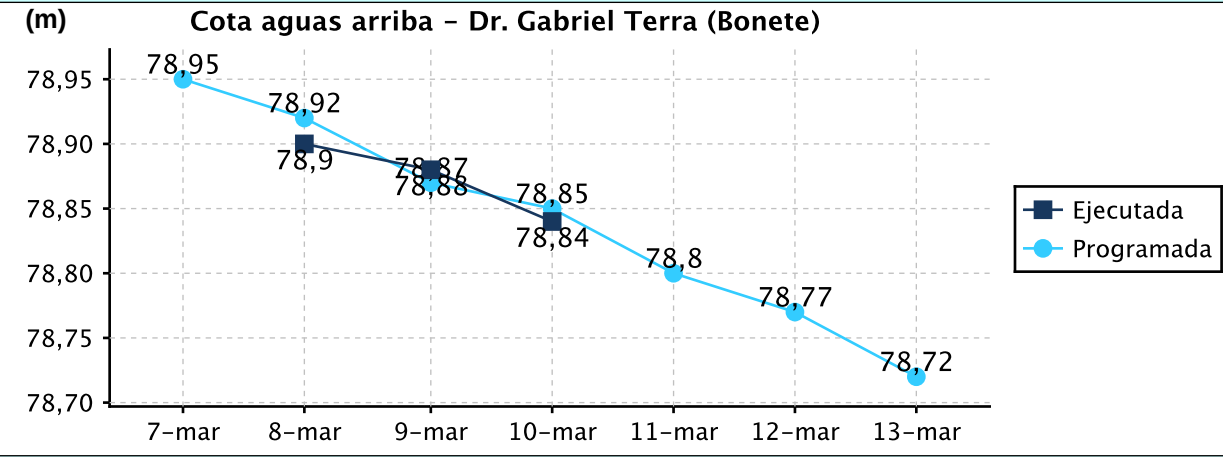
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1579,5 Hora 14:33
Potencia mínima:	999,86 Hora 04:21
Pico noche:	1609,73 Hora 20:34

Generación Media (MW)	
Eólica	167,6
Biomasa	111,0
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



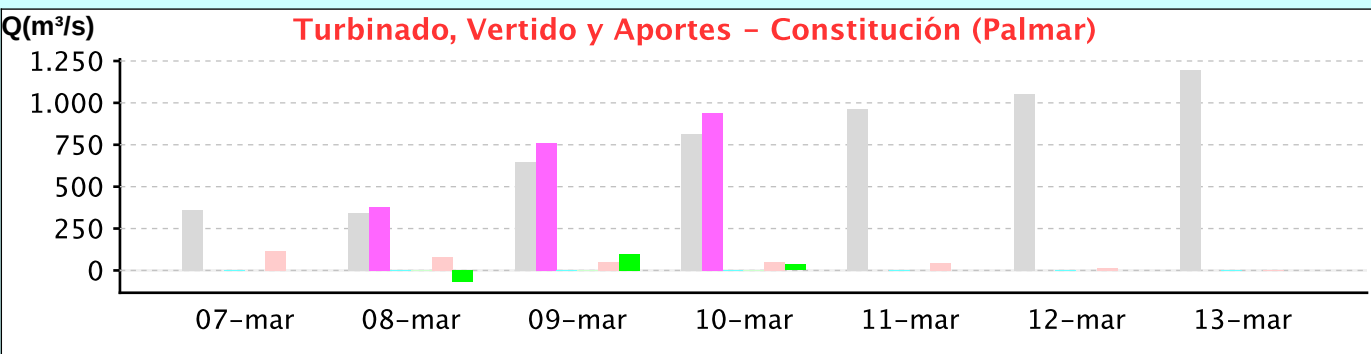
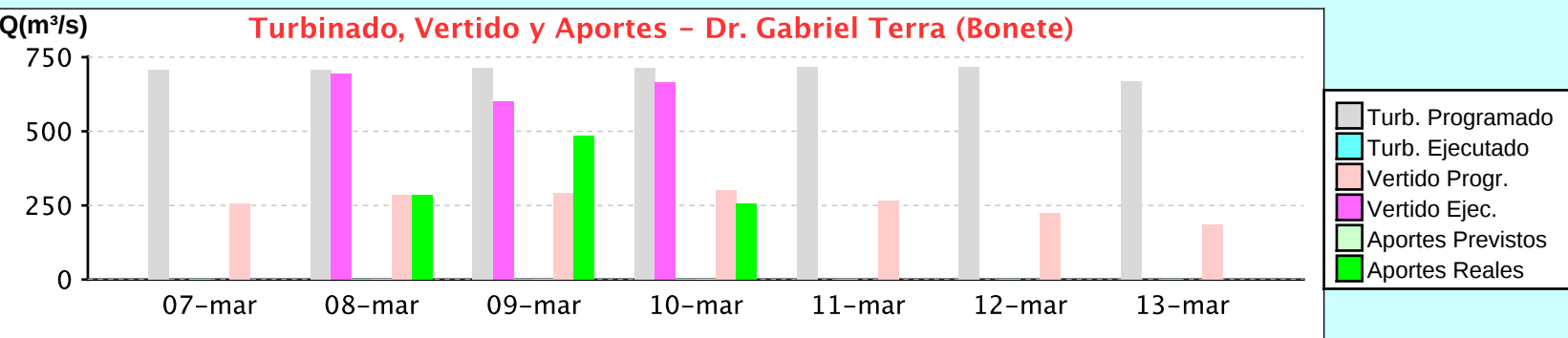
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

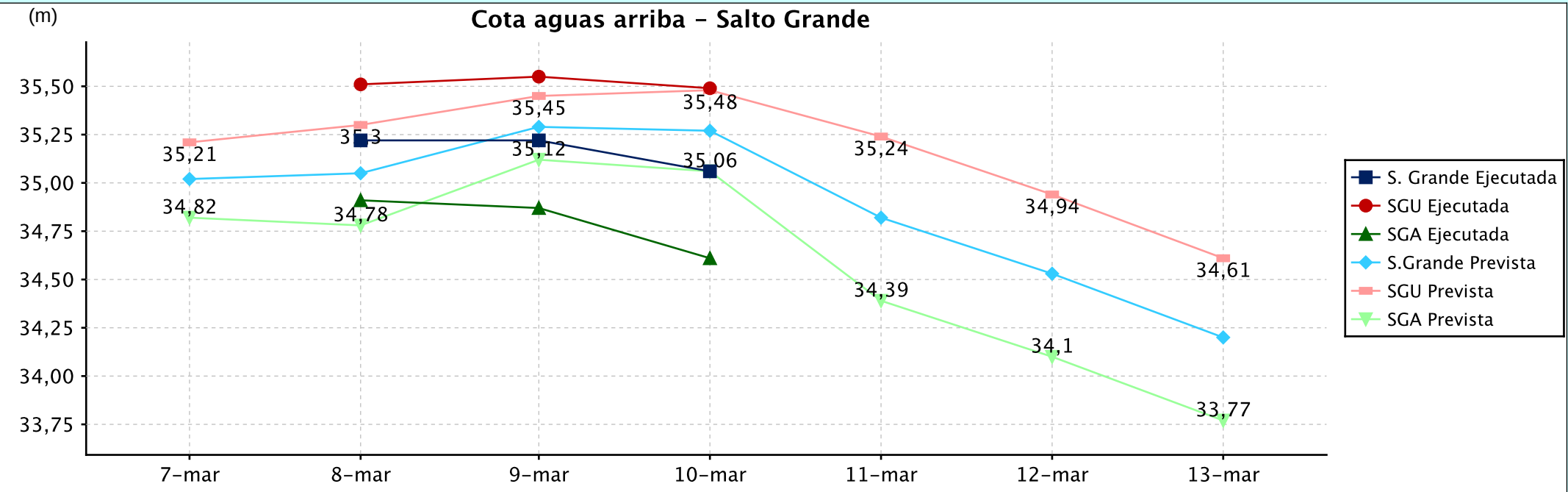


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,85	78,84
Baygorria	54,01	53,91
Palmar	39,21	39,15
SGU	35,48	35,49

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

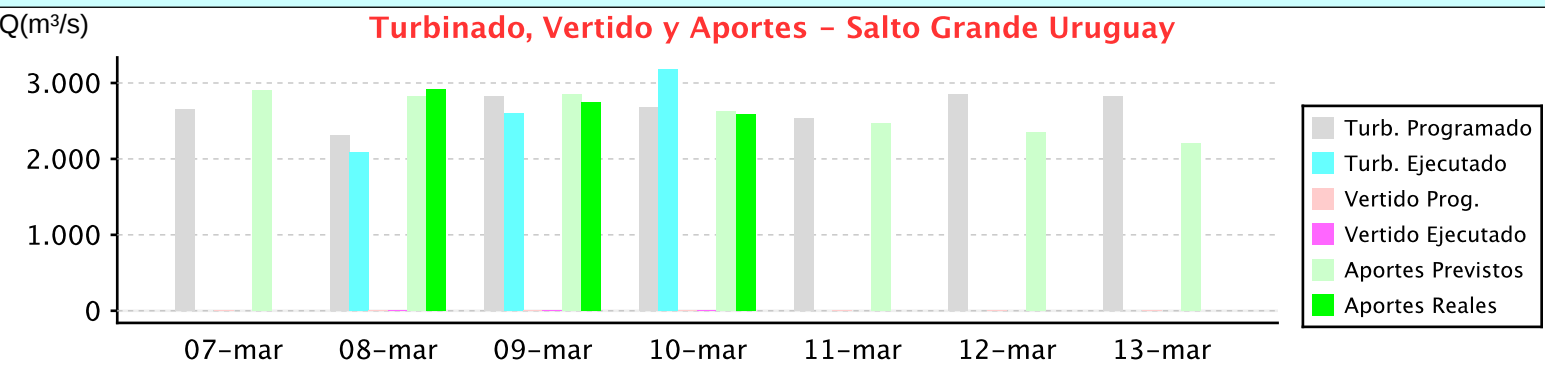


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	714	663
Baygorria	631	677
Palmar	812	942
SGU	2.682	3.177

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	300	255
Baygorria	0	-22
Palmar	50	36
SGU	2.625	2.592

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	-1	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	35,49
Cota Vista Arg	34,61
Cota real	35,06
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	20.701

OBSERVACIONES