

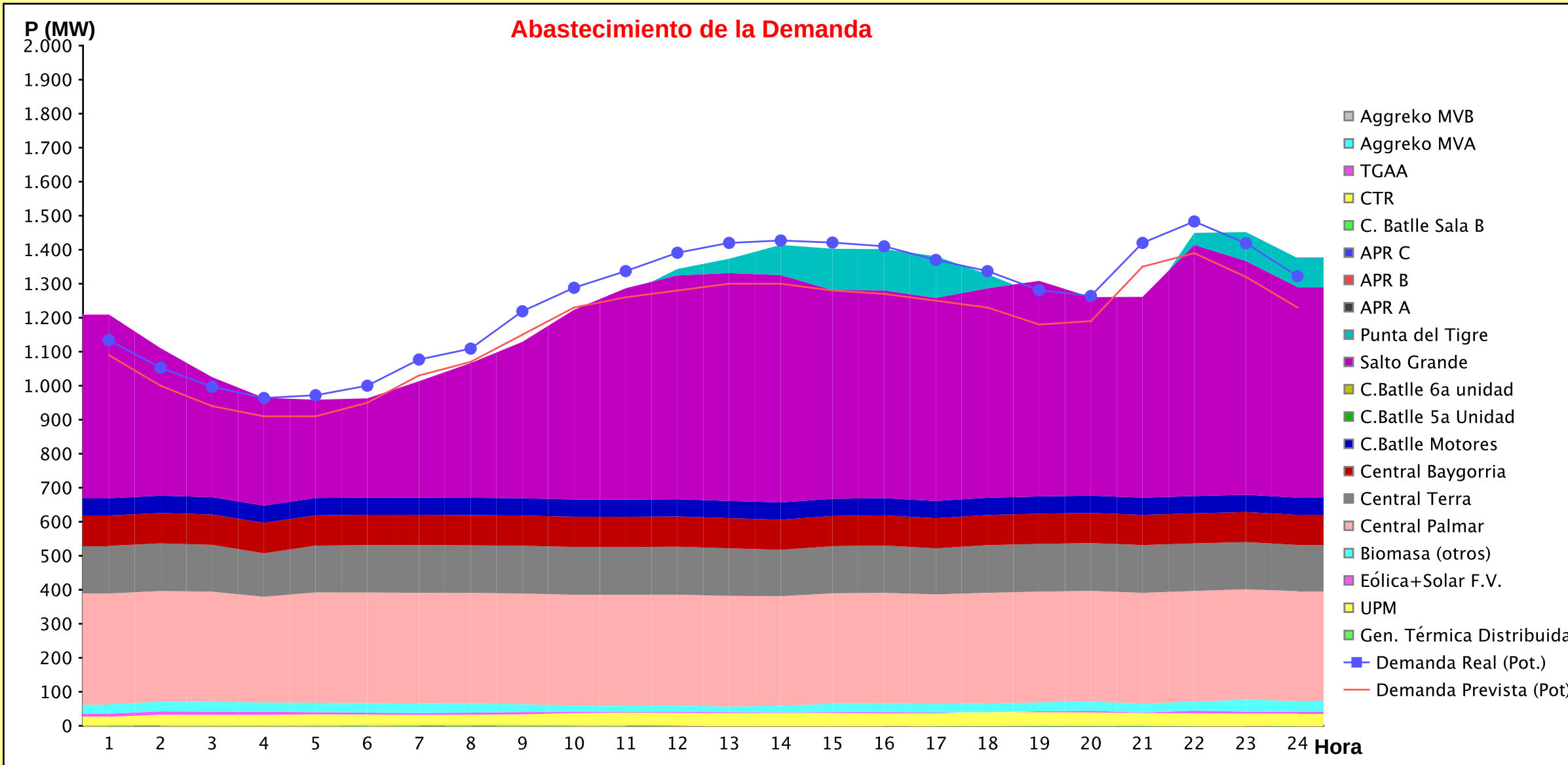


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 10 de febrero de 2014

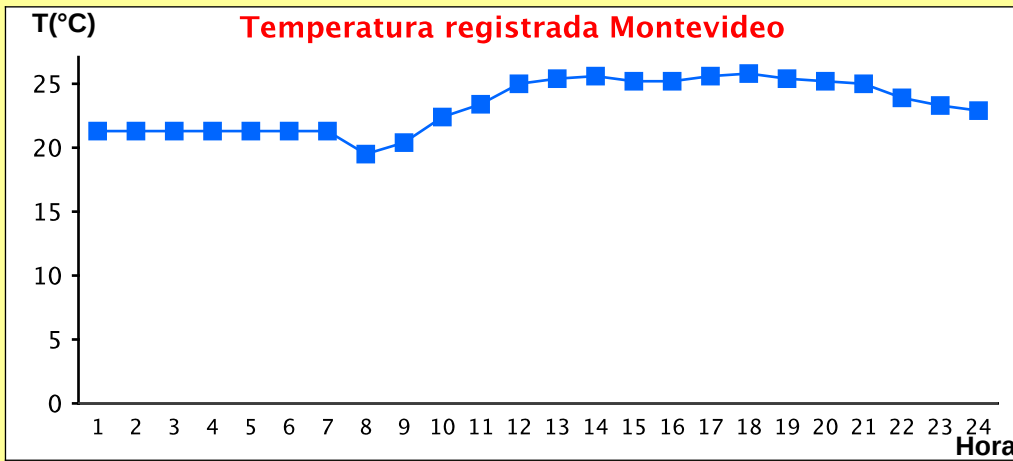
Generación Térmica	
Central Battle	1.217
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	1.221
Central La Tablada	-41
Central P. del Tigre	755
APR A	-2
APR B	-3
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.329
C. Baygorria	2.133
C. Palmar	7.788
C. Salto Grande	12.887
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.573
TOTAL Generación	29.637



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

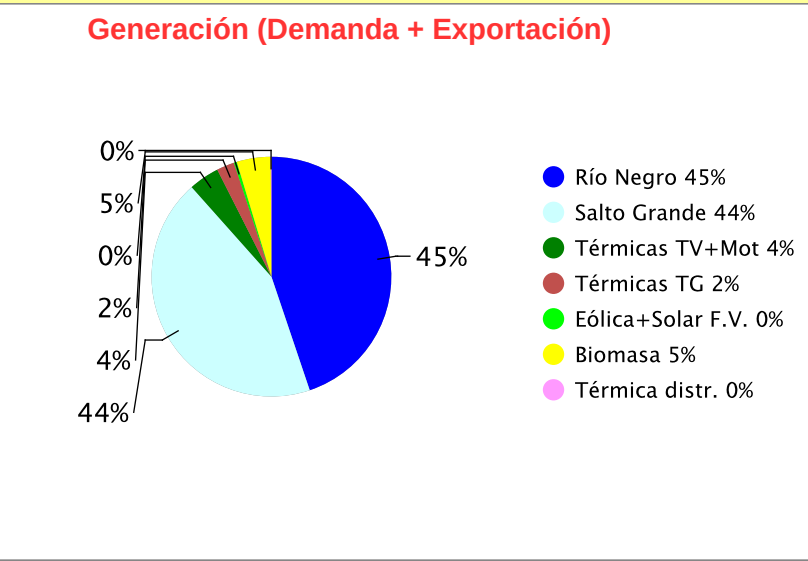
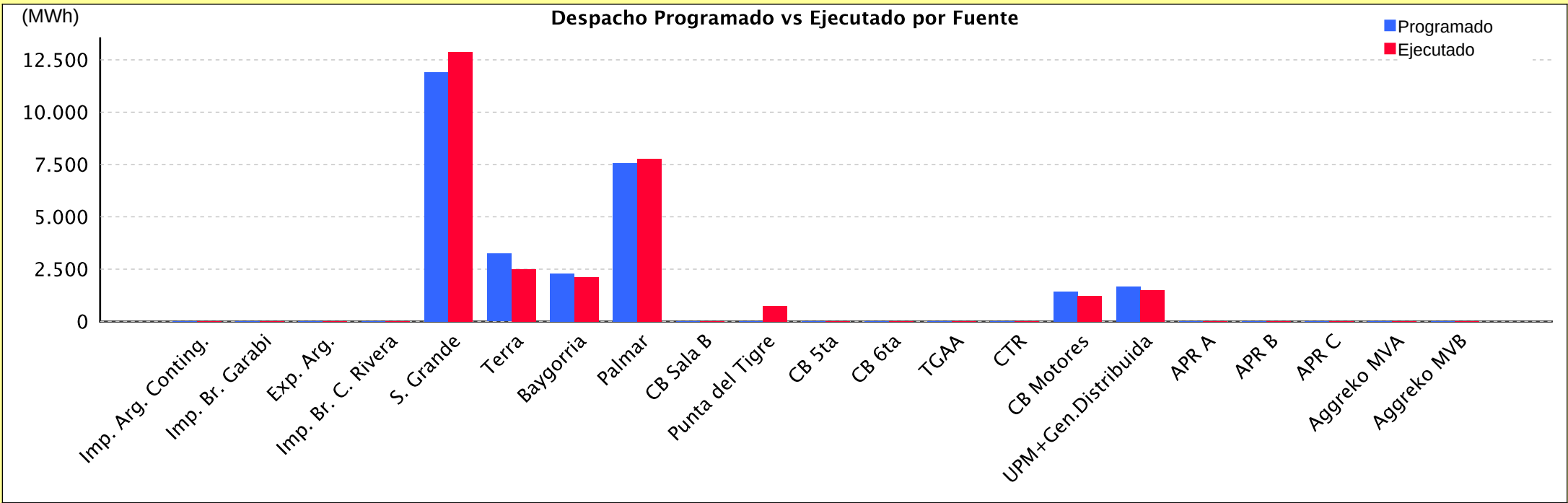
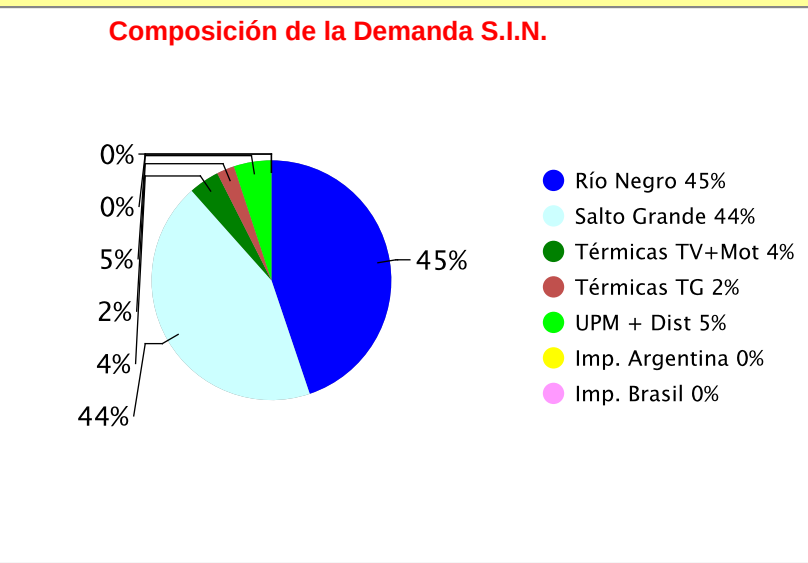
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	29.637
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	28.110
Diferencia (MWh)	1.527
Ejecutada - Programada	5,43 %



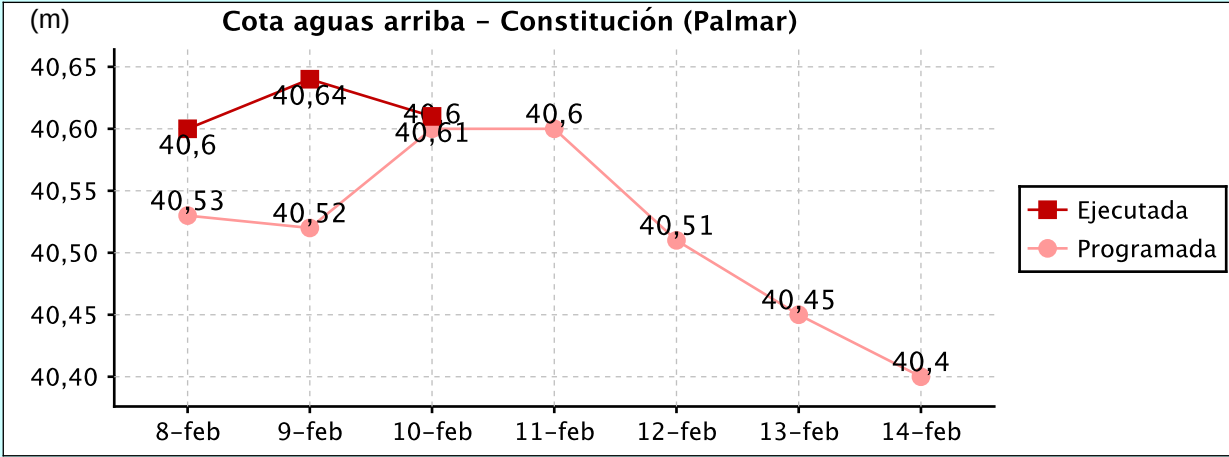
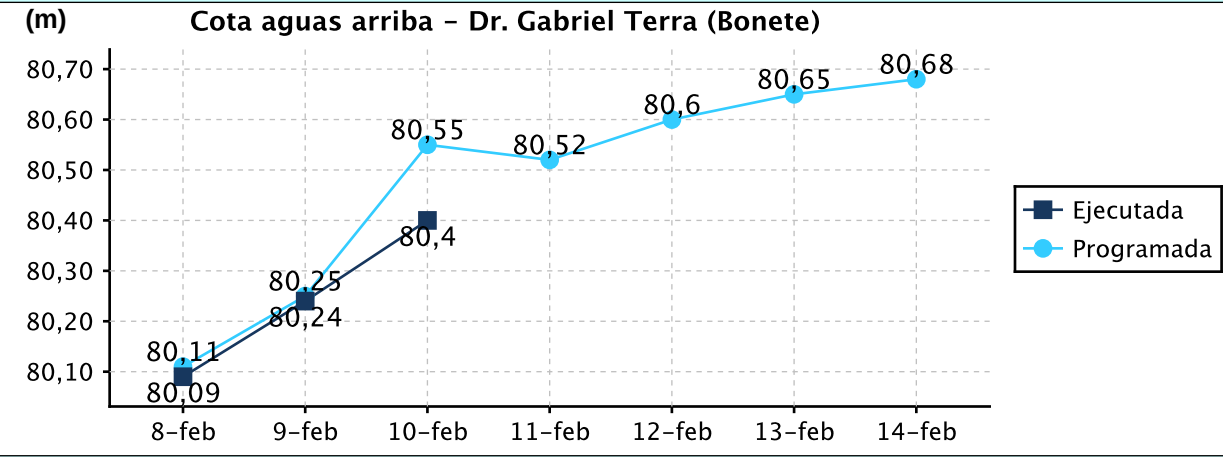
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1446,95 Hora 13:28
Potencia mínima:	956,4 Hora 03:38
Pico noche:	1503,37 Hora 21:43

Generación Media (MW)	
Eólica	5,3
Biomasa	66,9
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	1,2
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



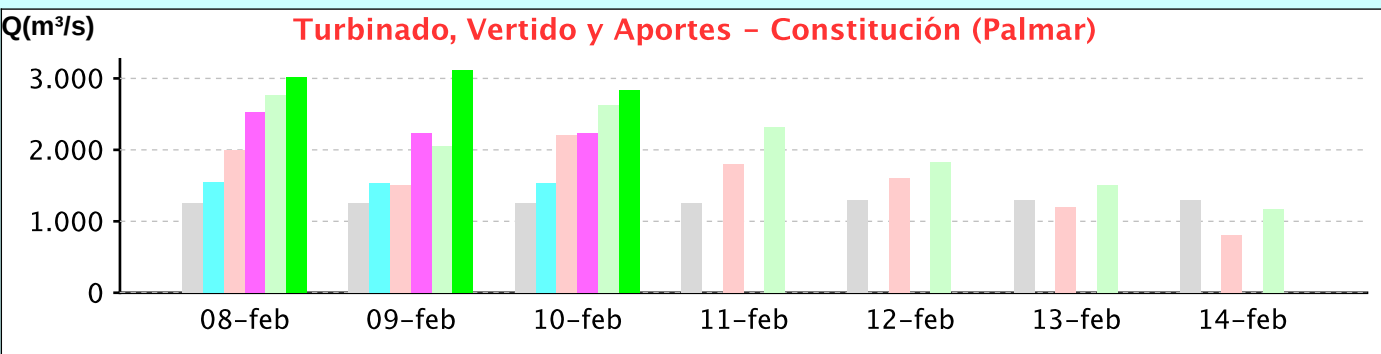
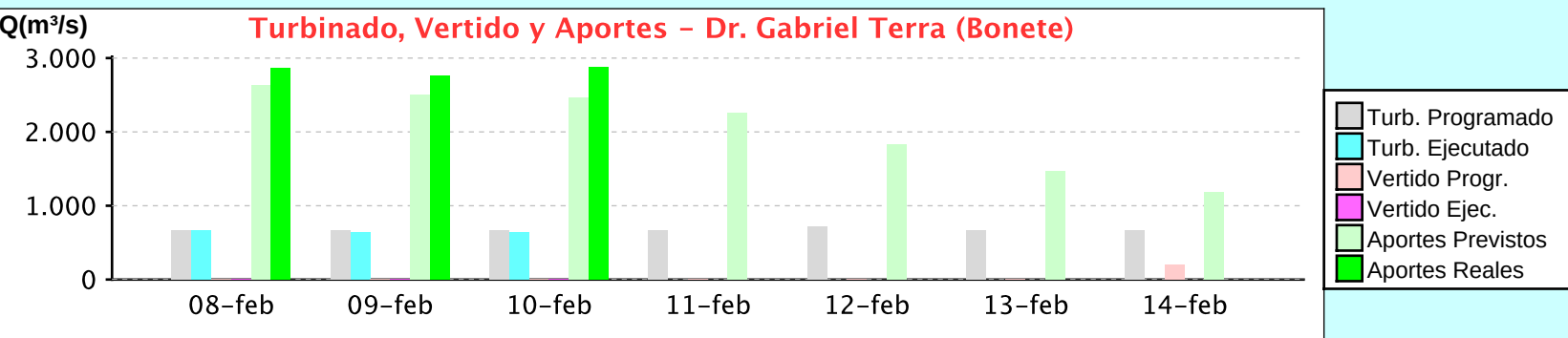
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

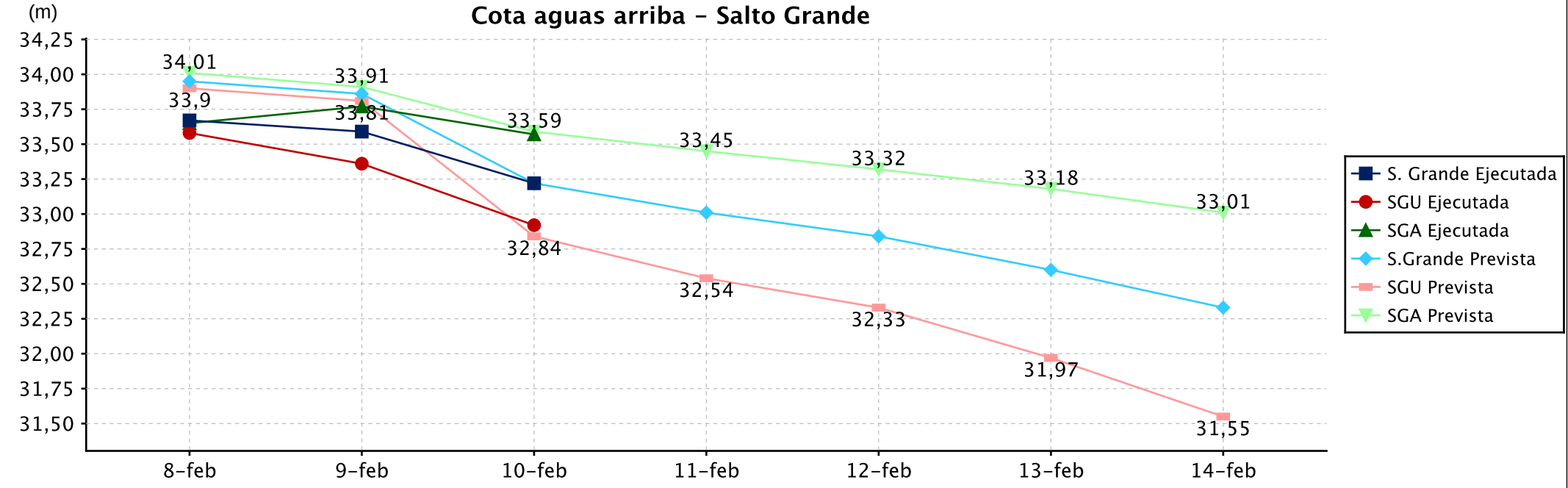


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,55	80,4
Baygorria	53,69	53,52
Palmar	40,60	40,61
SGU	32,84	32,92

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



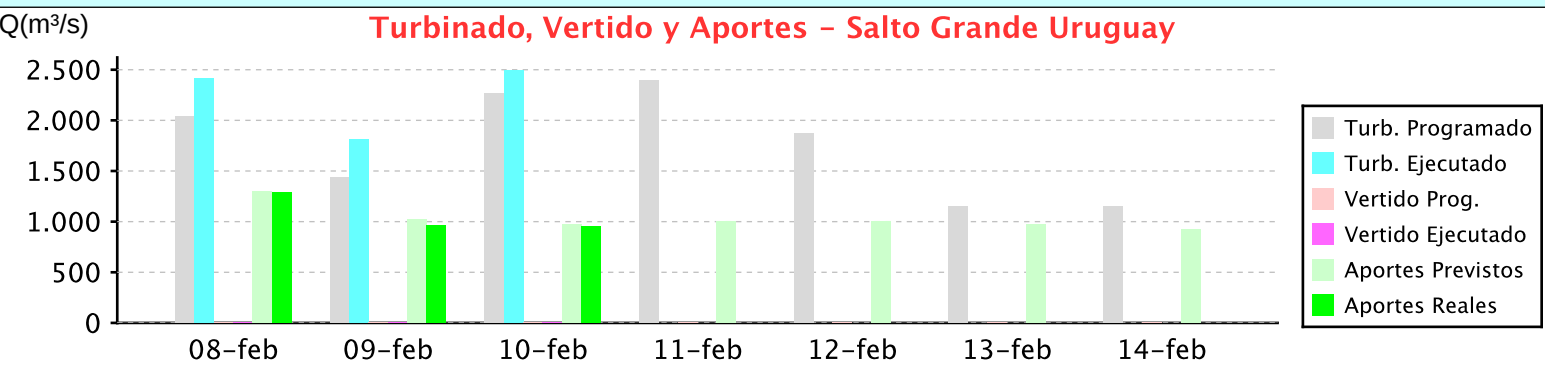
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	664	638
Baygorria	788	845
Palmar	1.259	1.529
SGU	2.264	2.496

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	2.466	2.876
Baygorria	78	57
Palmar	2.620	2.835
SGU	975	954

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	2.200	2.234
SGU	0	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,92
Cota Vista Arg	33,57
Cota real	33,22
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	-12.043

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