

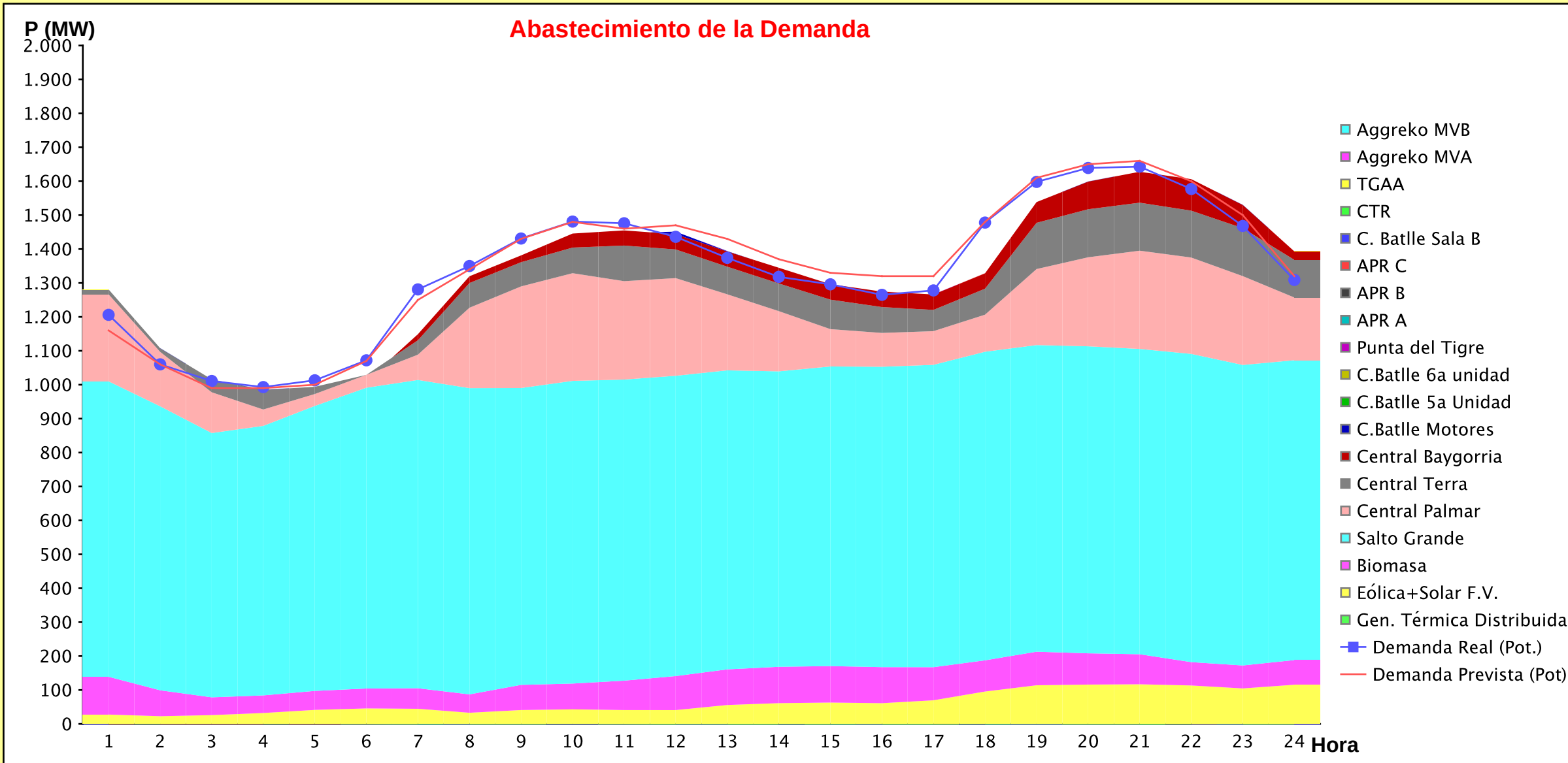


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 10 de junio de 2014

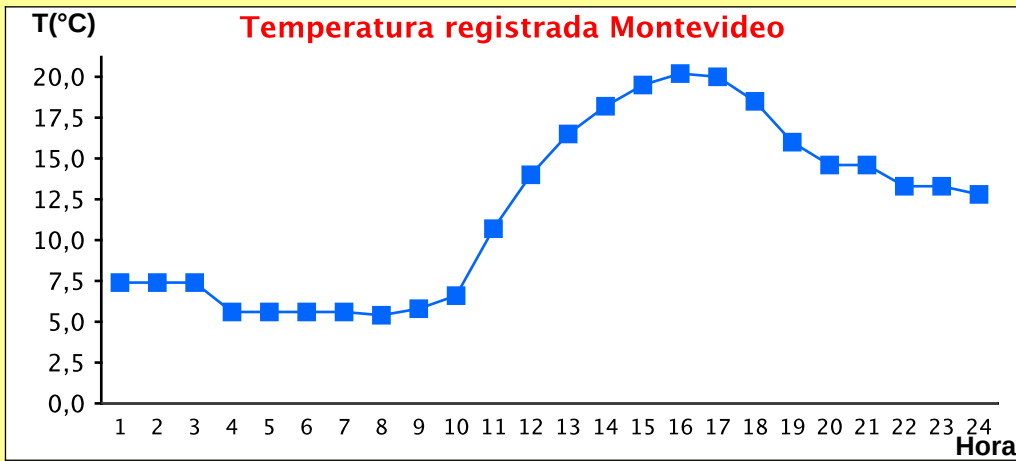
Generación Térmica	
Central Battle	3
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	7
Central La Tablada	-40
Central P. del Tigre	-6
APR A	-2
APR B	-3
APR C	-0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	1.870
C. Baygorria	880
C. Palmar	4.493
C. Salto Grande	21.072
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	3.496
TOTAL Generación	31.761



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

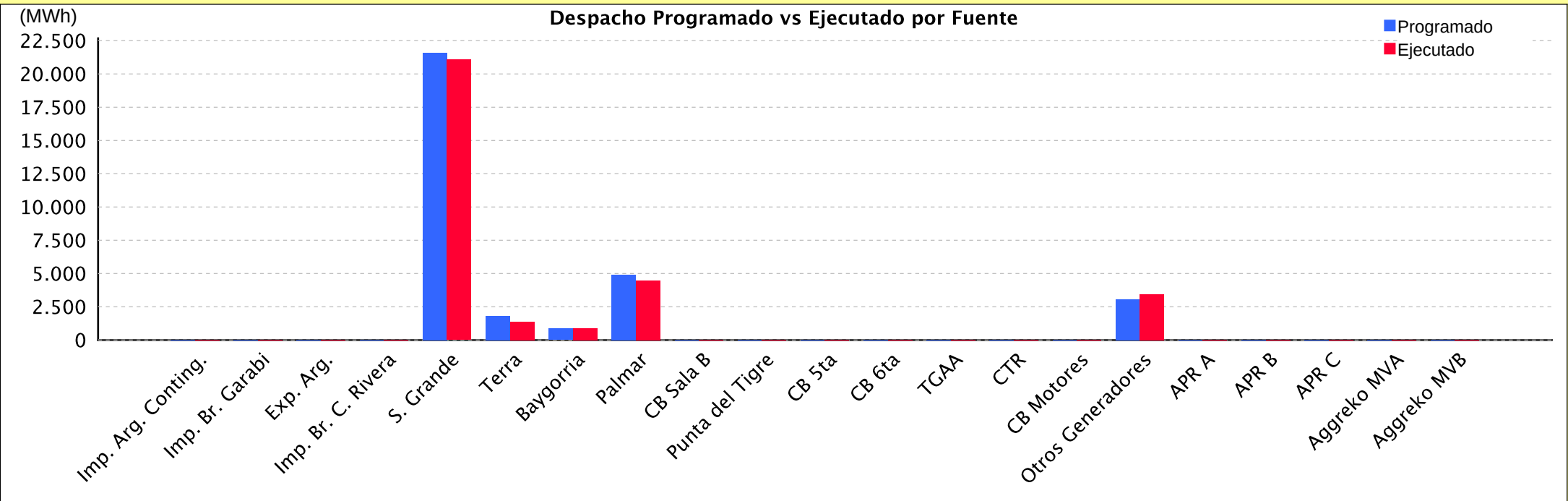
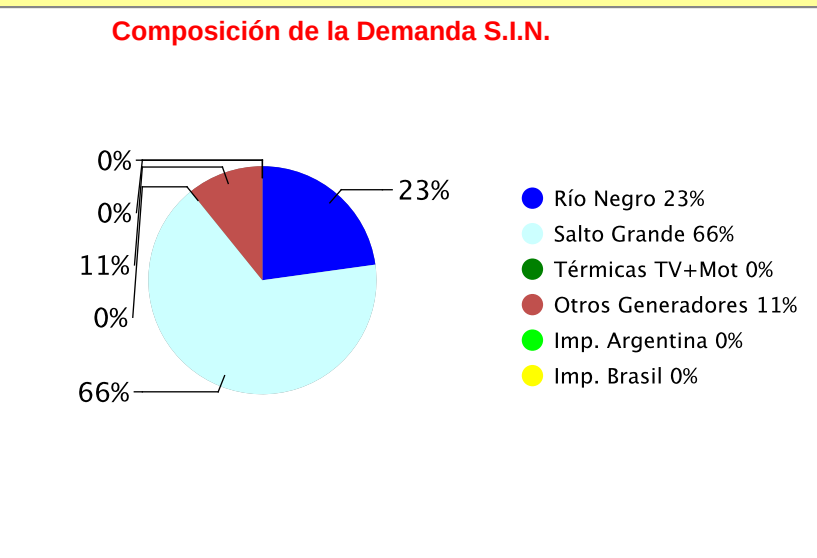
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	31.761
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	32.290
Diferencia (MWh)	-529
Ejecutada - Programada	-1,64 %

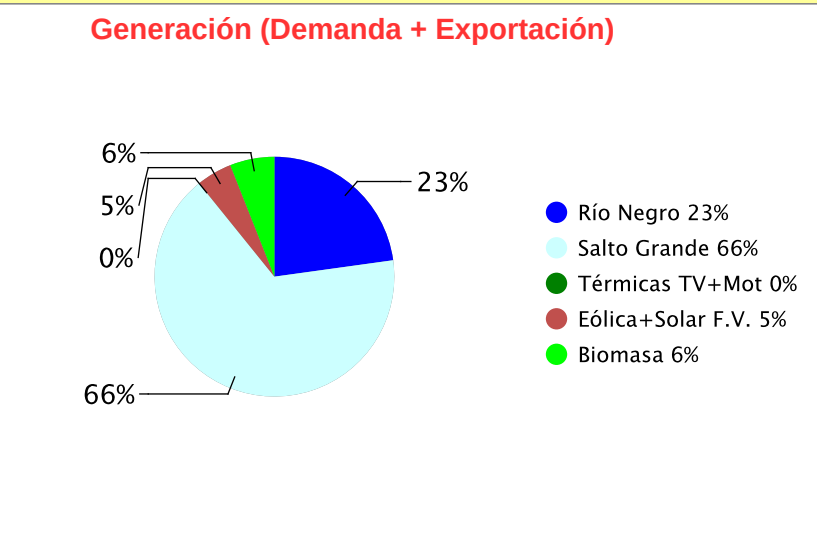


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1500,44 Hora 09:20
Potencia mínima:	989,07 Hora 03:19
Pico noche:	1690,82 Hora 20:58

Generación Media (MW)	
Eólica	63,7
Biomasa	83,2
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

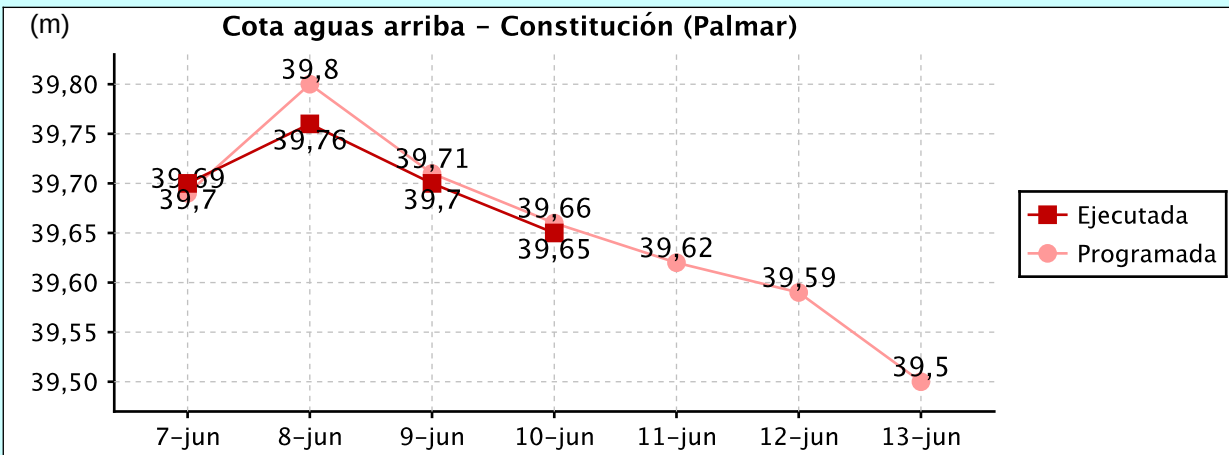
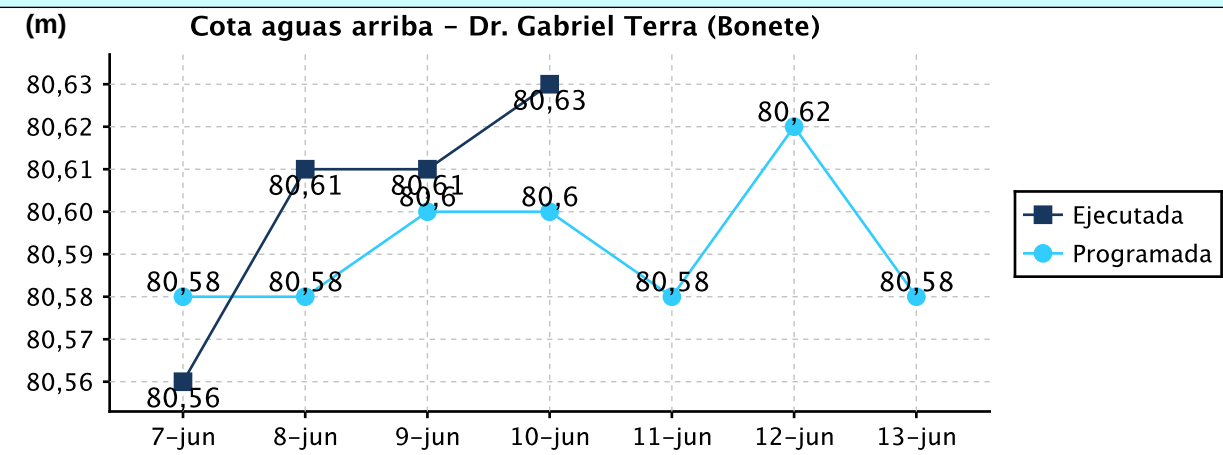


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida



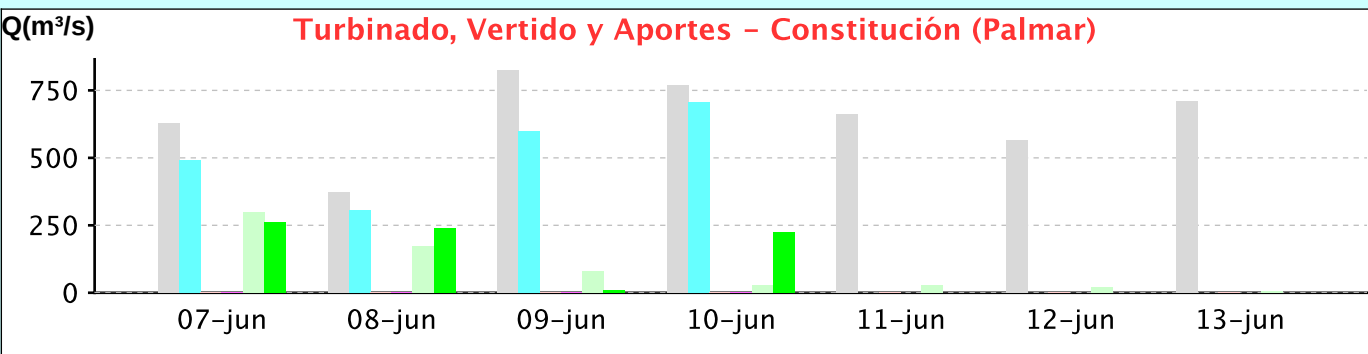
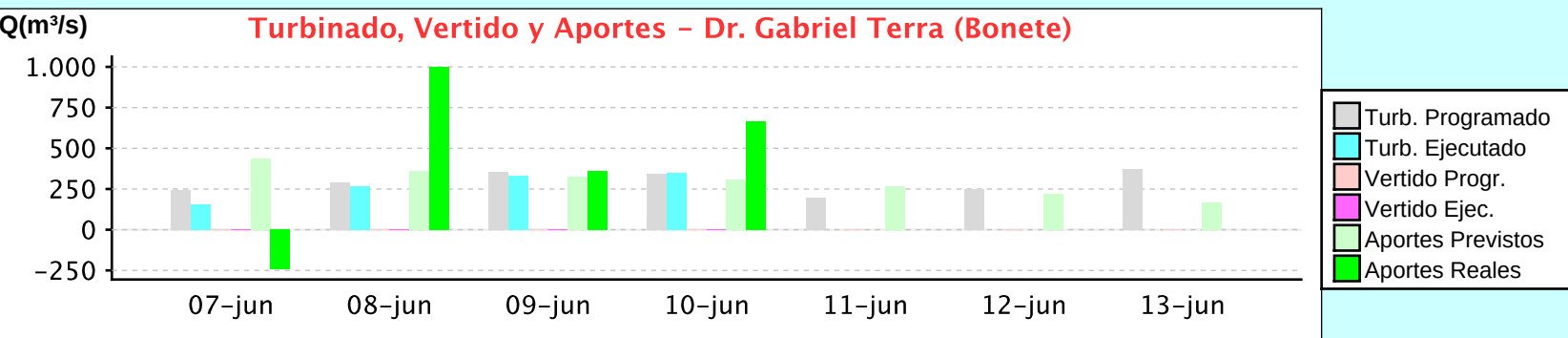
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

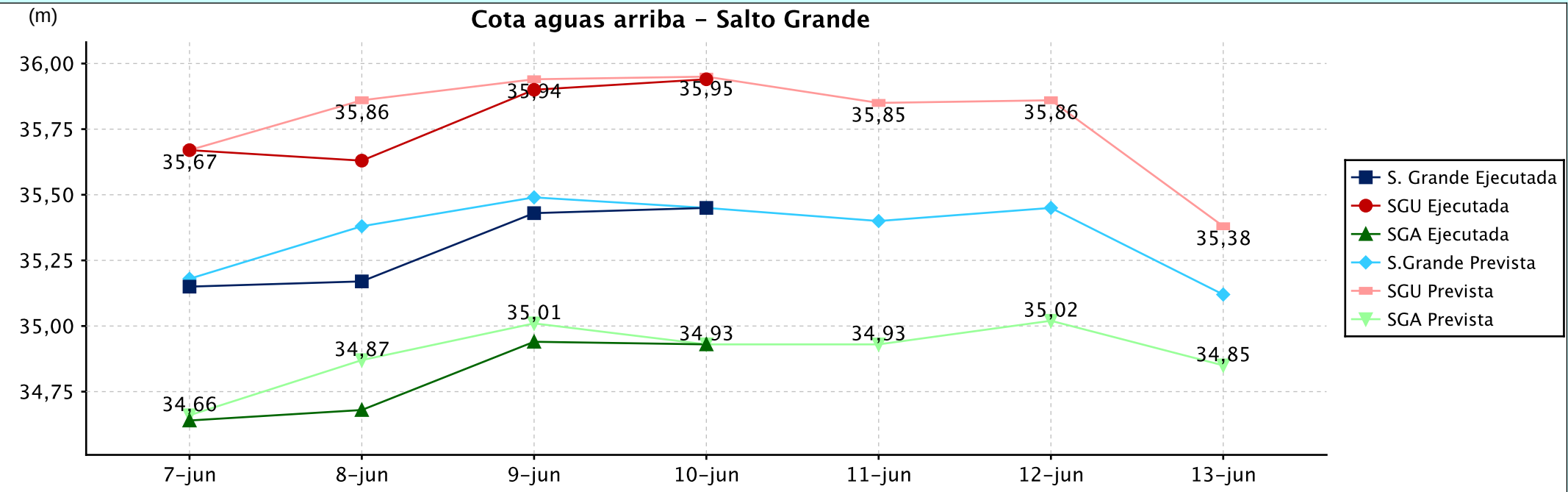


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,60	80,63
Baygorria	53,72	53,73
Palmar	39,66	39,65
SGU	35,95	35,94

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

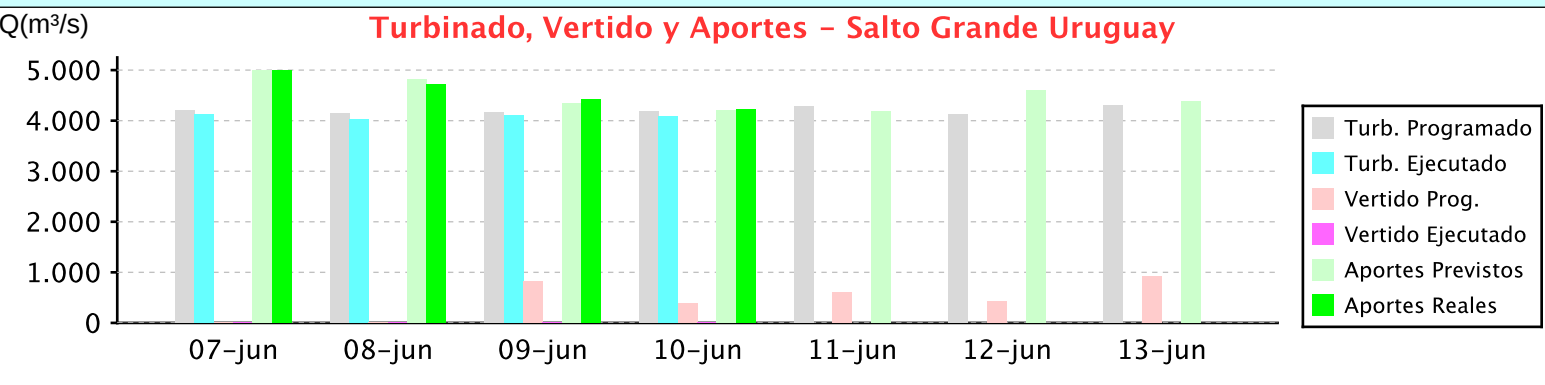


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	346	350
Baygorria	304	311
Palmar	768	707
SGU	4.180	4.075

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	307	666
Baygorria	0	72
Palmar	28	225
SGU	4.200	4.232

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	395	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	35,94
Cota Vista Arg	34,93
Cota real	35,45
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	24.764

OBSERVACIONES