

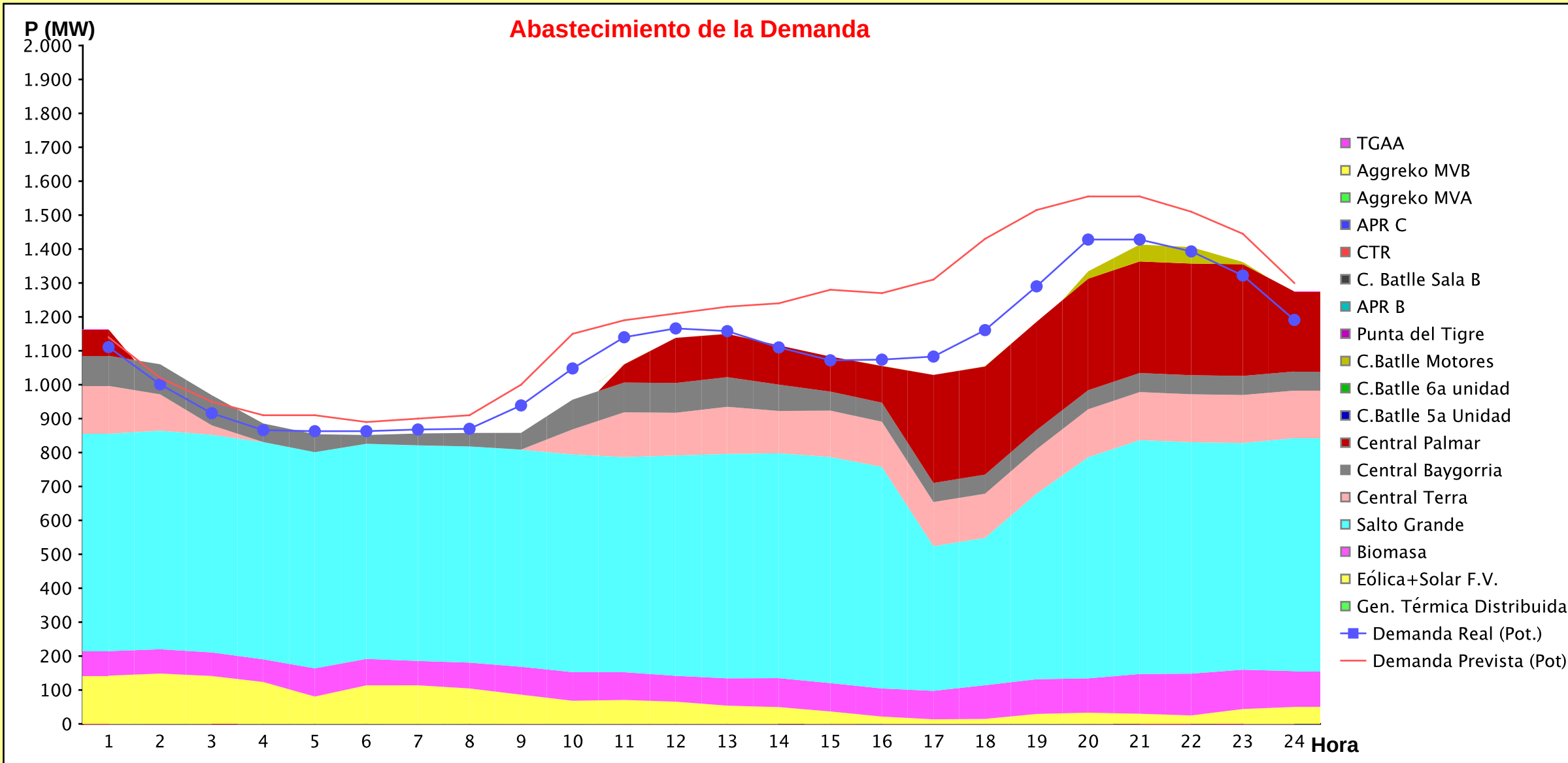


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 13 de julio de 2014

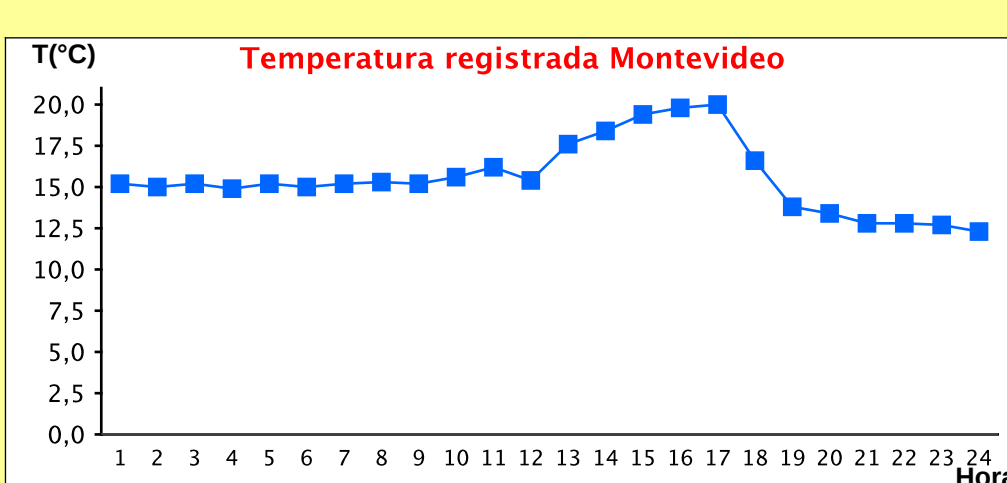
Generación Térmica	
Central Battle	120
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	124
Central La Tablada	-52
Central P. del Tigre	-10
APR A	0
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.284
C. Baygorria	1.789
C. Palmar	7.789
C. Salto Grande	15.106
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	3.772
TOTAL Generación	31.796



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	5.881
Hidráulica	5.881
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	5.881

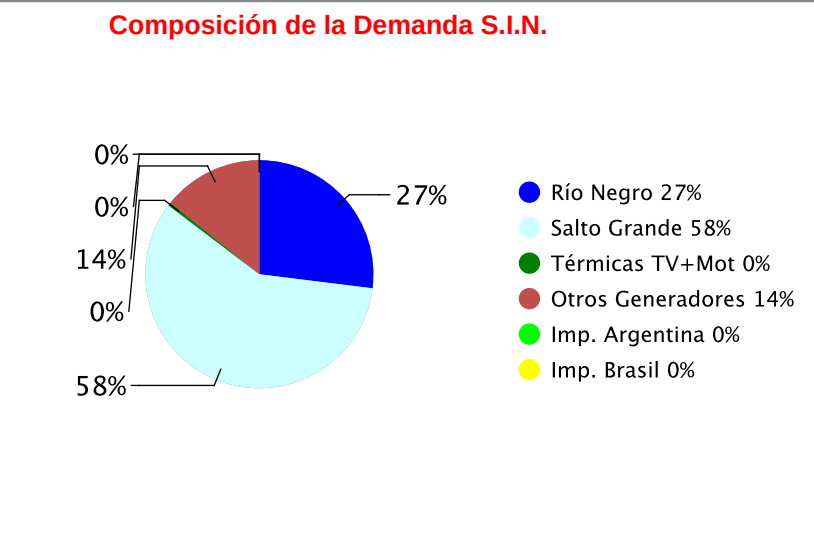
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	25.915
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	28.820
Diferencia (MWh)	-2.905
Ejecutada - Programada	-10,08 %

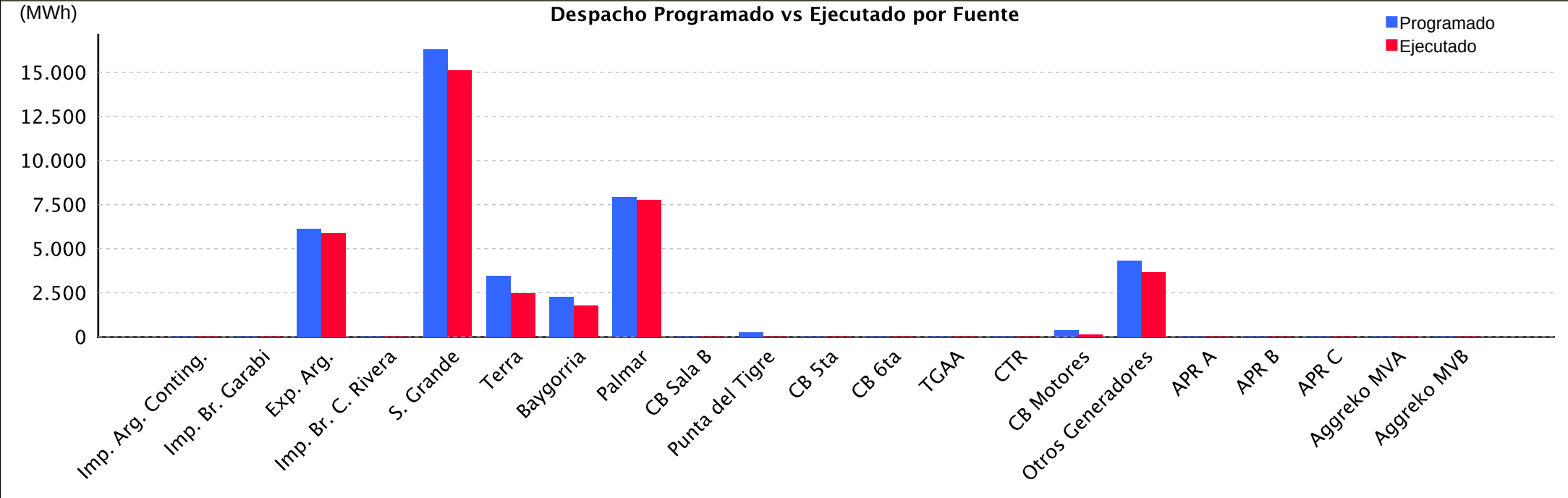
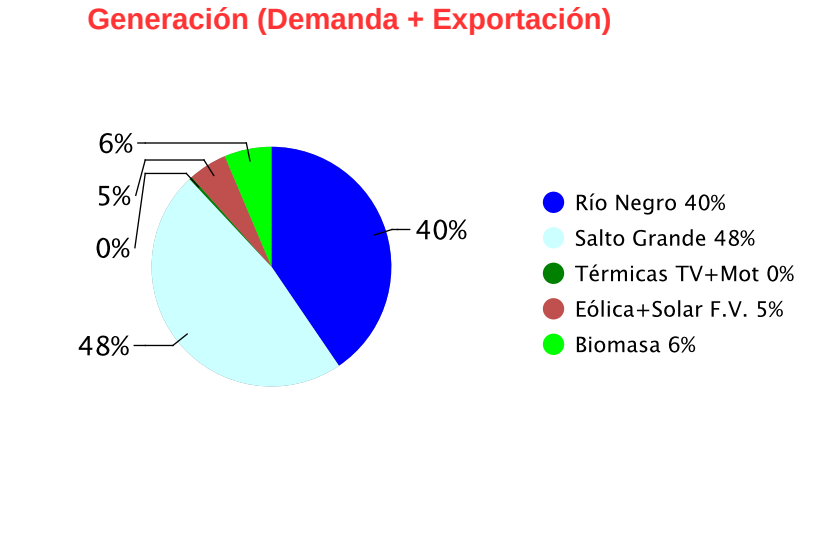


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1175,74 Hora 12:09
Potencia mínima:	865,56 Hora 05:45
Pico noche:	1439,7 Hora 20:11

Generación Media (MW)	
Eólica	69,4
Biomasa	87,9
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

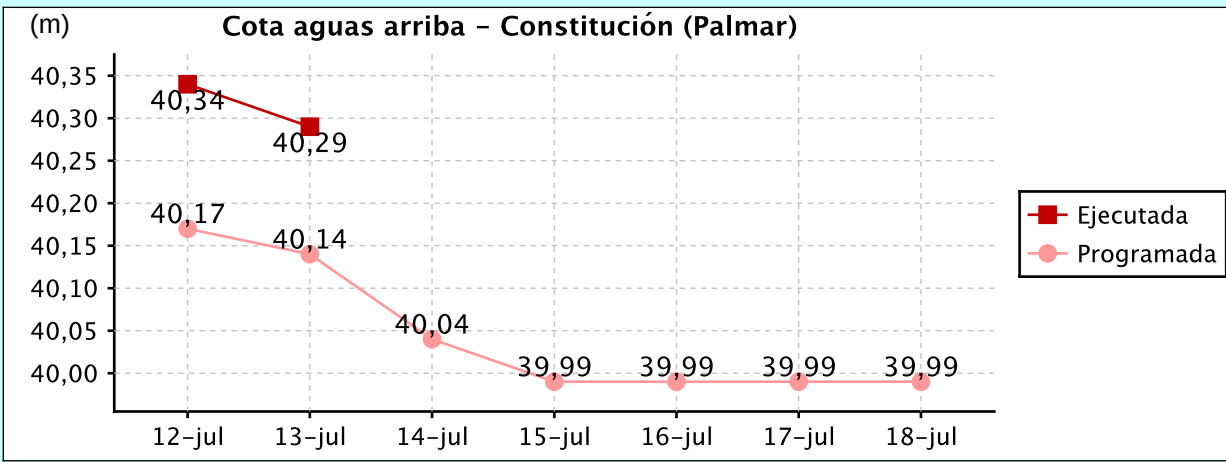
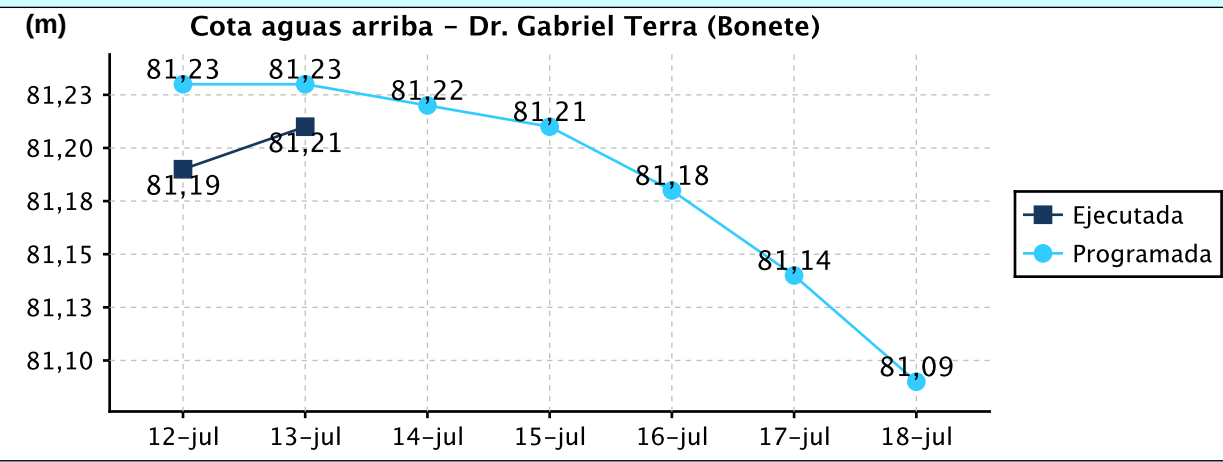


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida



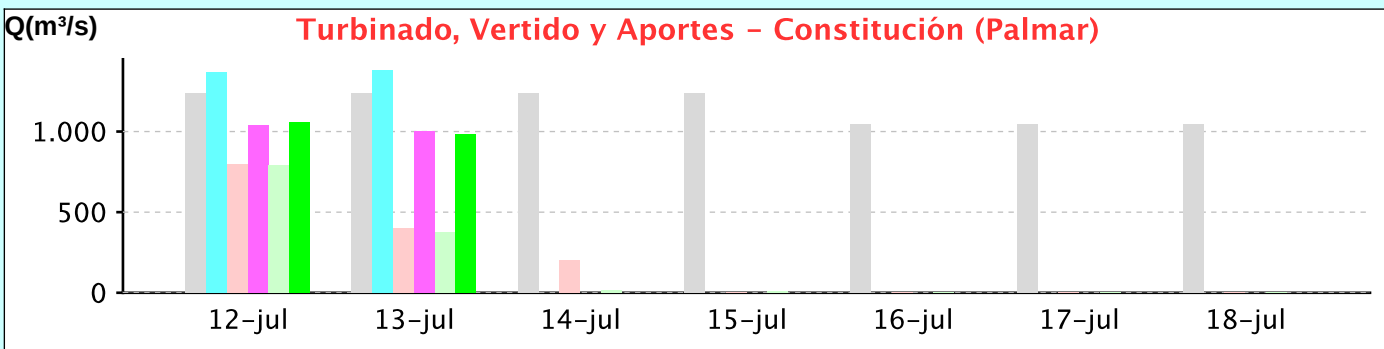
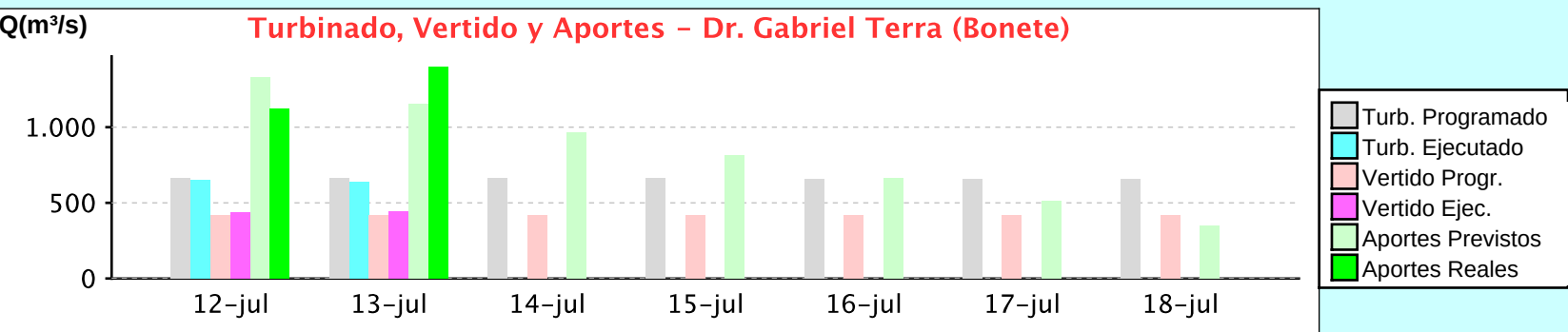
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

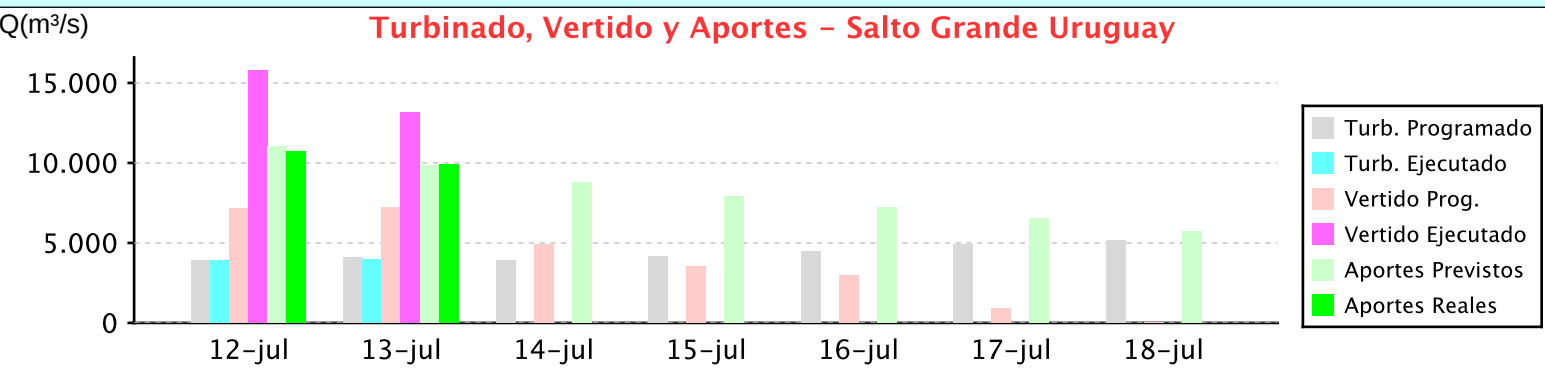
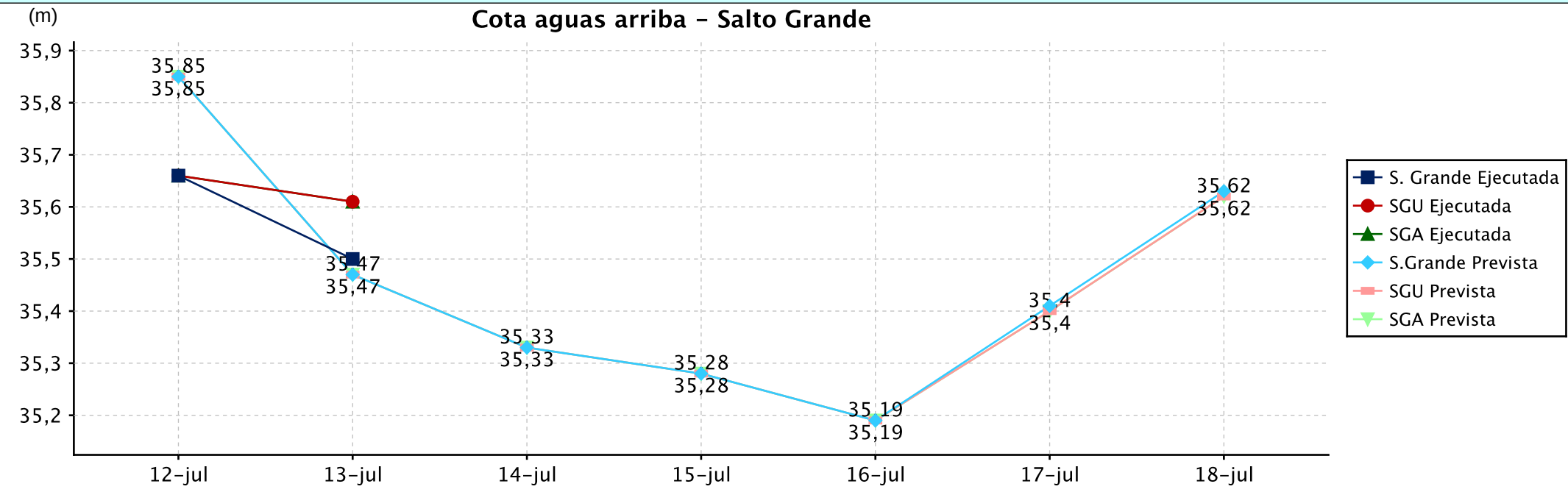


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,23	81,21
Baygorria	54,05	54,27
Palmar	40,14	40,29
SGU	35,47	35,61

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	35,61
Cota Vista Arg	35,61
Cota real	35,50
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	0

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	661	637
Baygorria	846	675
Palmar	1.237	1.379
SGU	4.087	3.942

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.156	1.398
Baygorria	0	241
Palmar	377	982
SGU	9.875	9.921

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	420	440
Baygorria	300	580
Palmar	400	1.003
SGU	7.226	13.127

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

Se exportaron 245 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.