

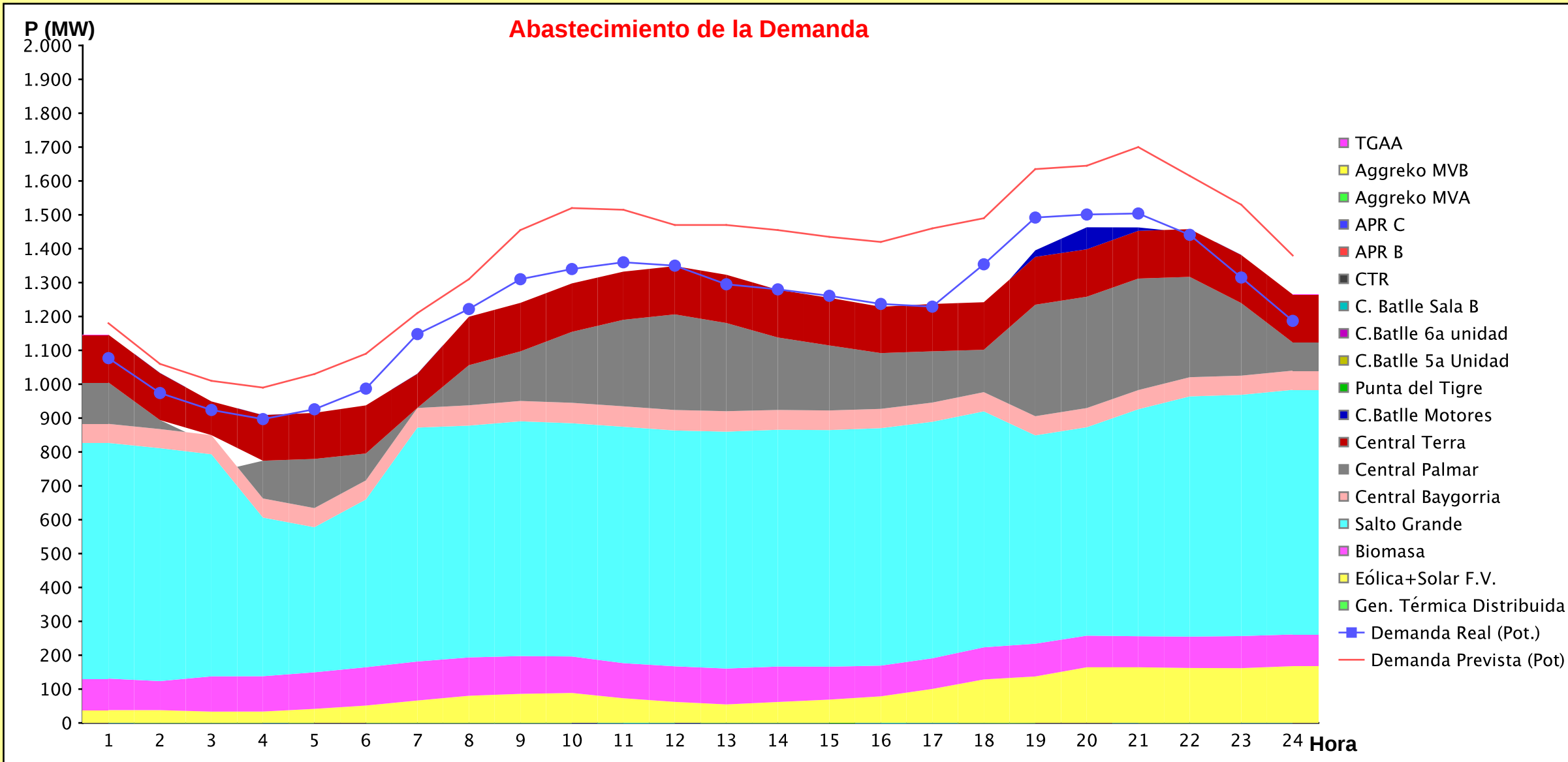


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 14 de julio de 2014

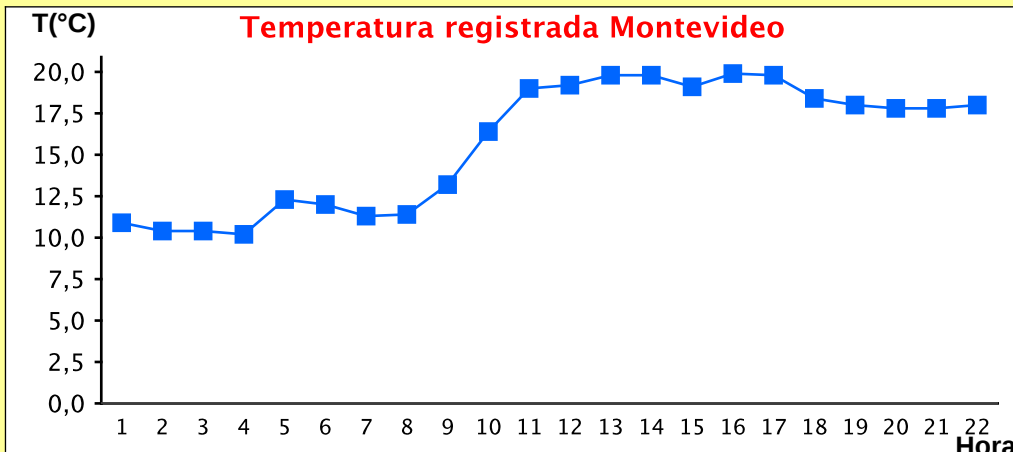
Generación Térmica	
Central Battle	84
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	88
Central La Tablada	-41
Central P. del Tigre	-10
APR A	0
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.372
C. Baygorria	1.384
C. Palmar	7.887
C. Salto Grande	15.818
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	4.573
TOTAL Generación	33.064



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	3.781
Hidráulica	3.781
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	3.781

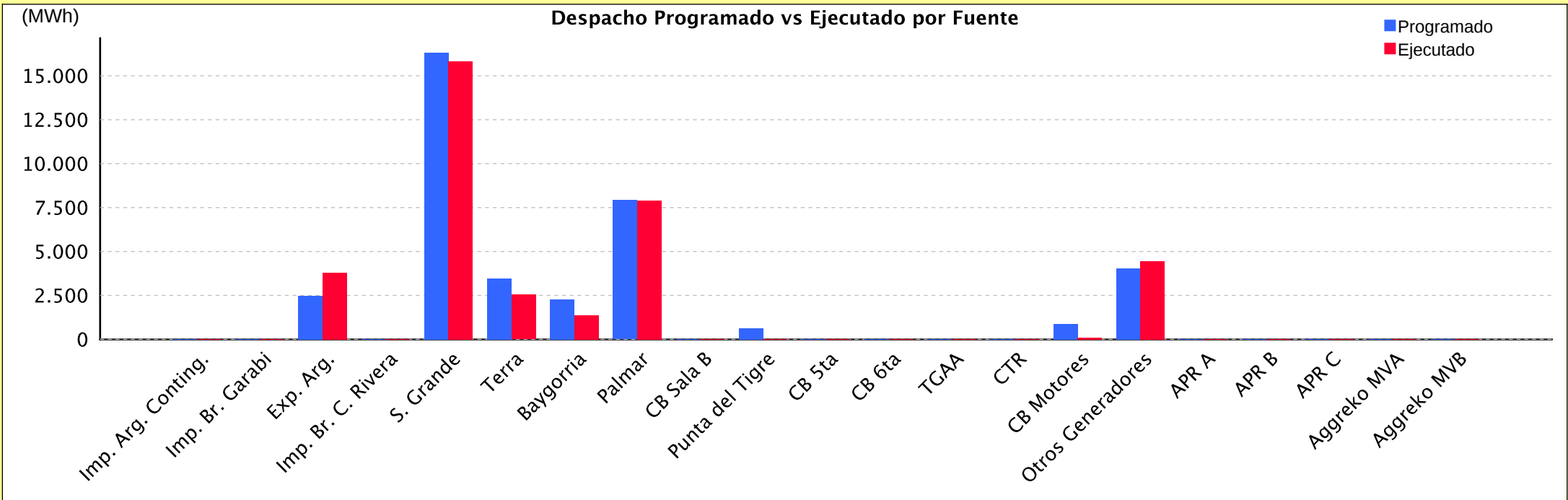
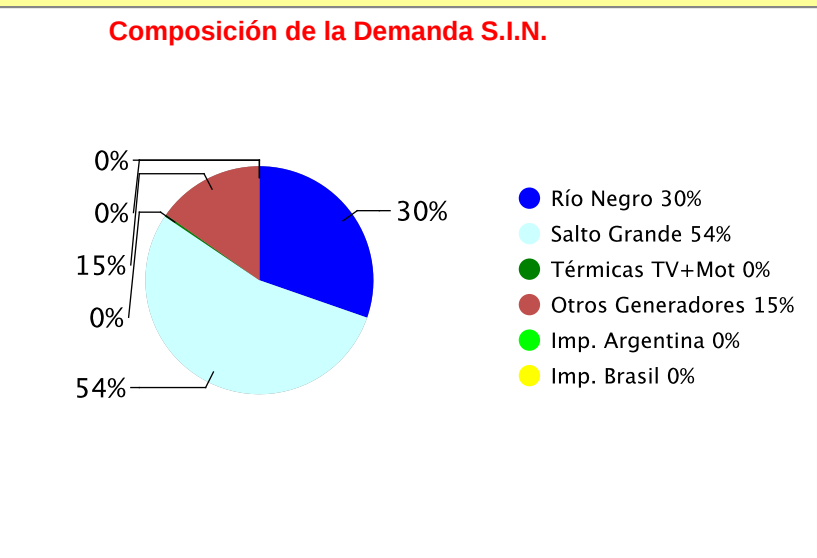
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	29.283
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	33.075
Diferencia (MWh)	-3.792
Ejecutada - Programada	-11,47 %

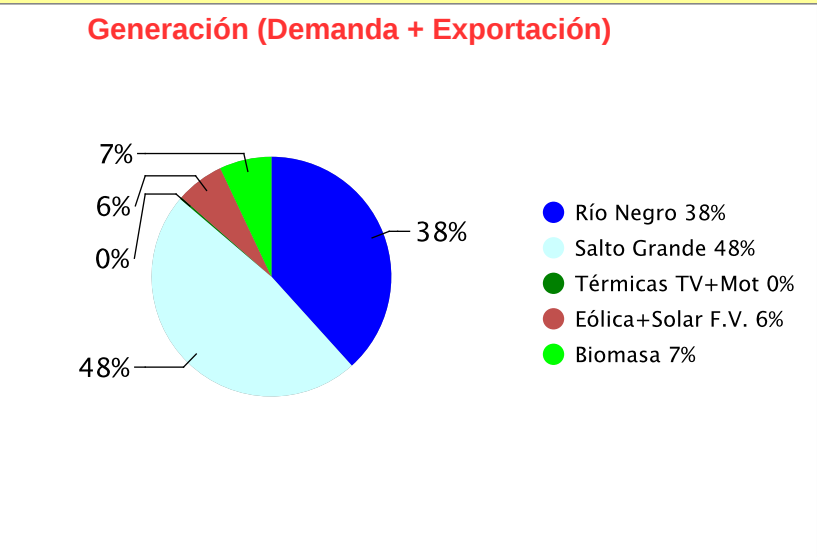


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1378,59 Hora 11:54
Potencia mínima:	900,25 Hora 04:00
Pico noche:	1529,98 Hora 20:27

Generación Media (MW)	
Eólica	89,6
Biomasa	101,4
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

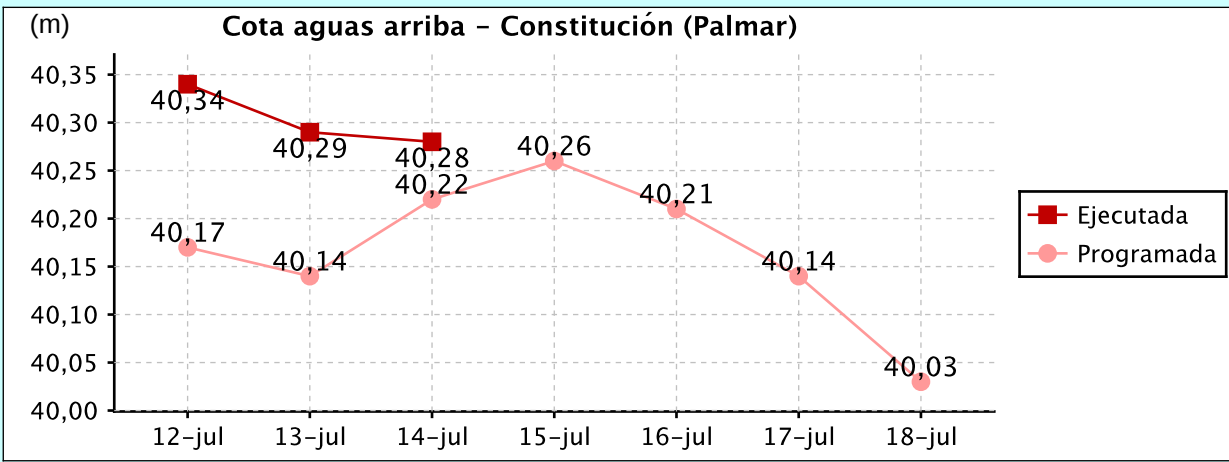
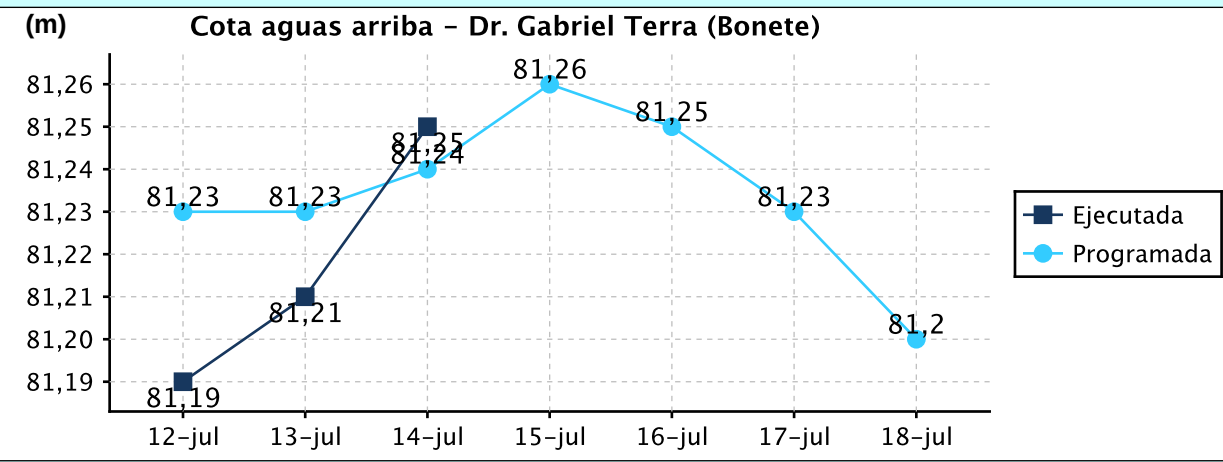


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida



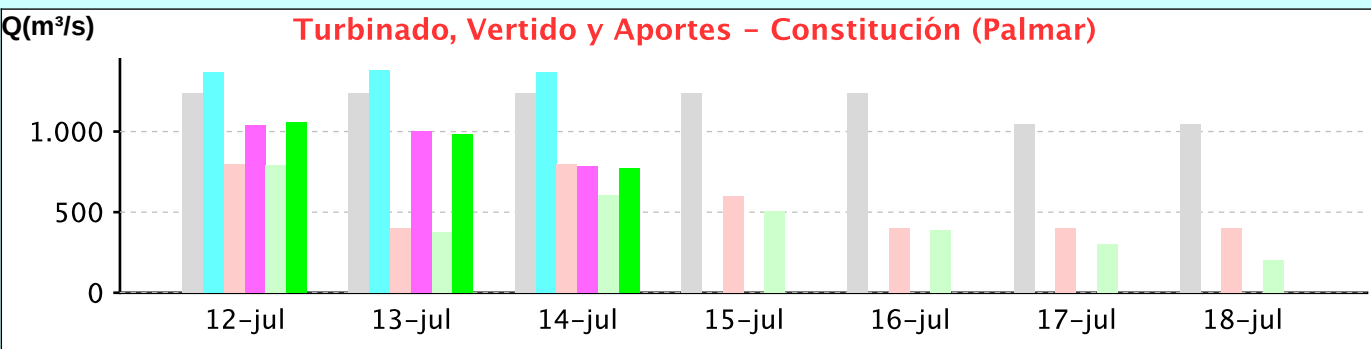
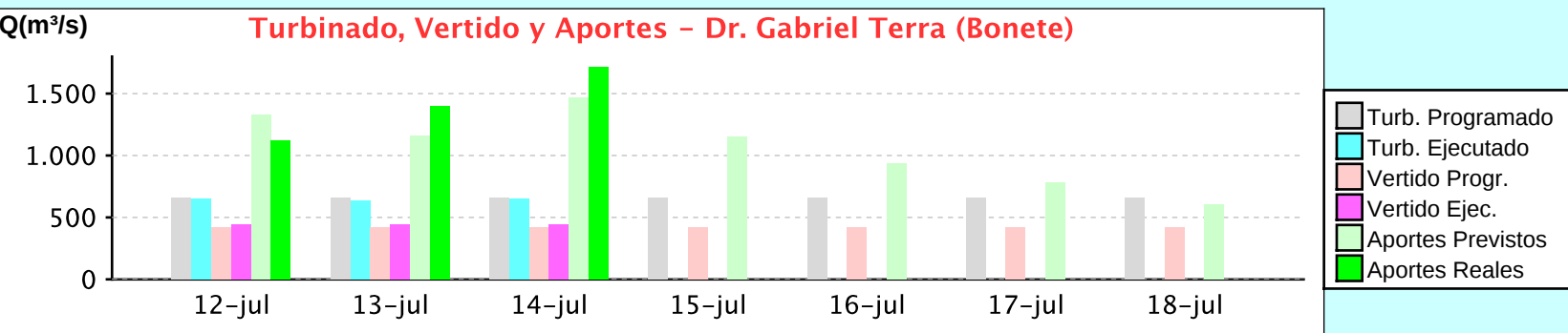
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

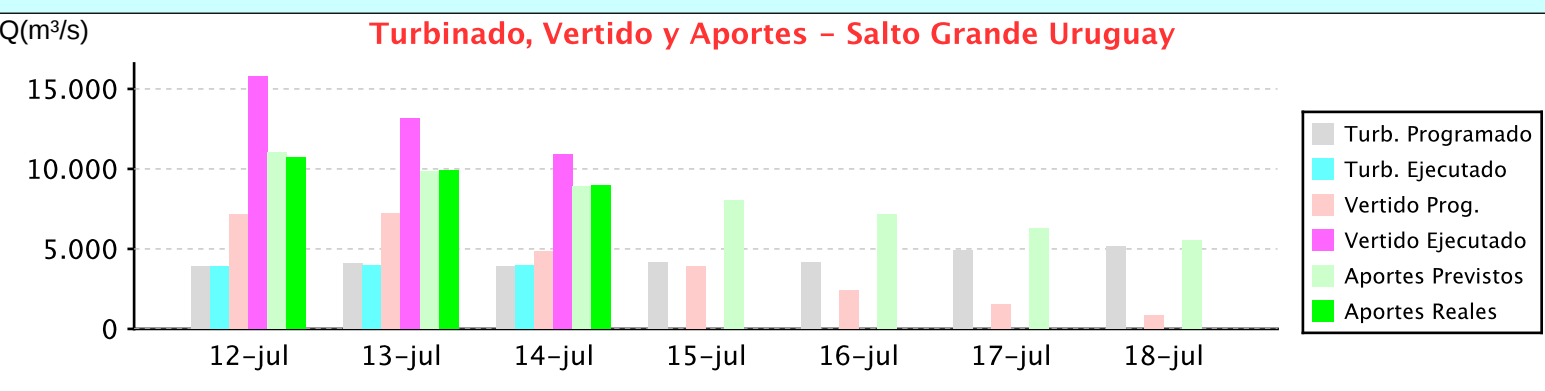
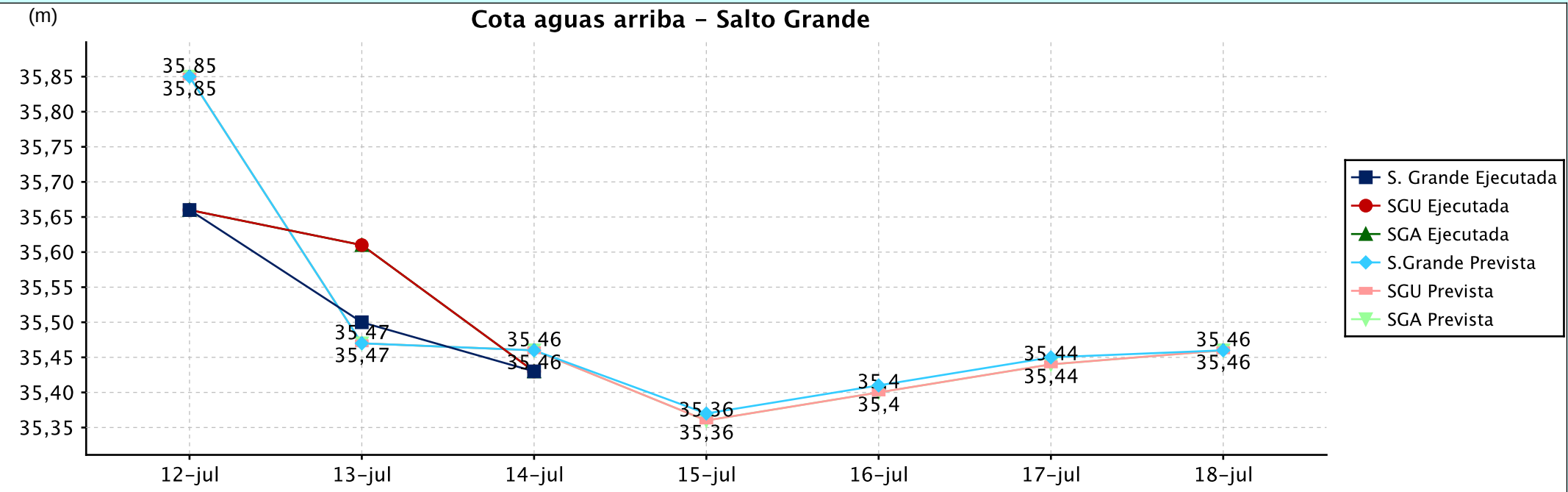


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,24	81,25
Baygorria	54,27	54,22
Palmar	40,22	40,28
SGU	35,46	35,43

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	35,43
Cota Vista Arg	35,43
Cota real	35,43
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	0

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	661	650
Baygorria	846	525
Palmar	1.237	1.369
SGU	3.897	3.969

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.470	1.713
Baygorria	115	218
Palmar	607	773
SGU	8.925	8.960

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	420	442
Baygorria	600	836
Palmar	800	783
SGU	4.870	10.889

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 157,5 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.