

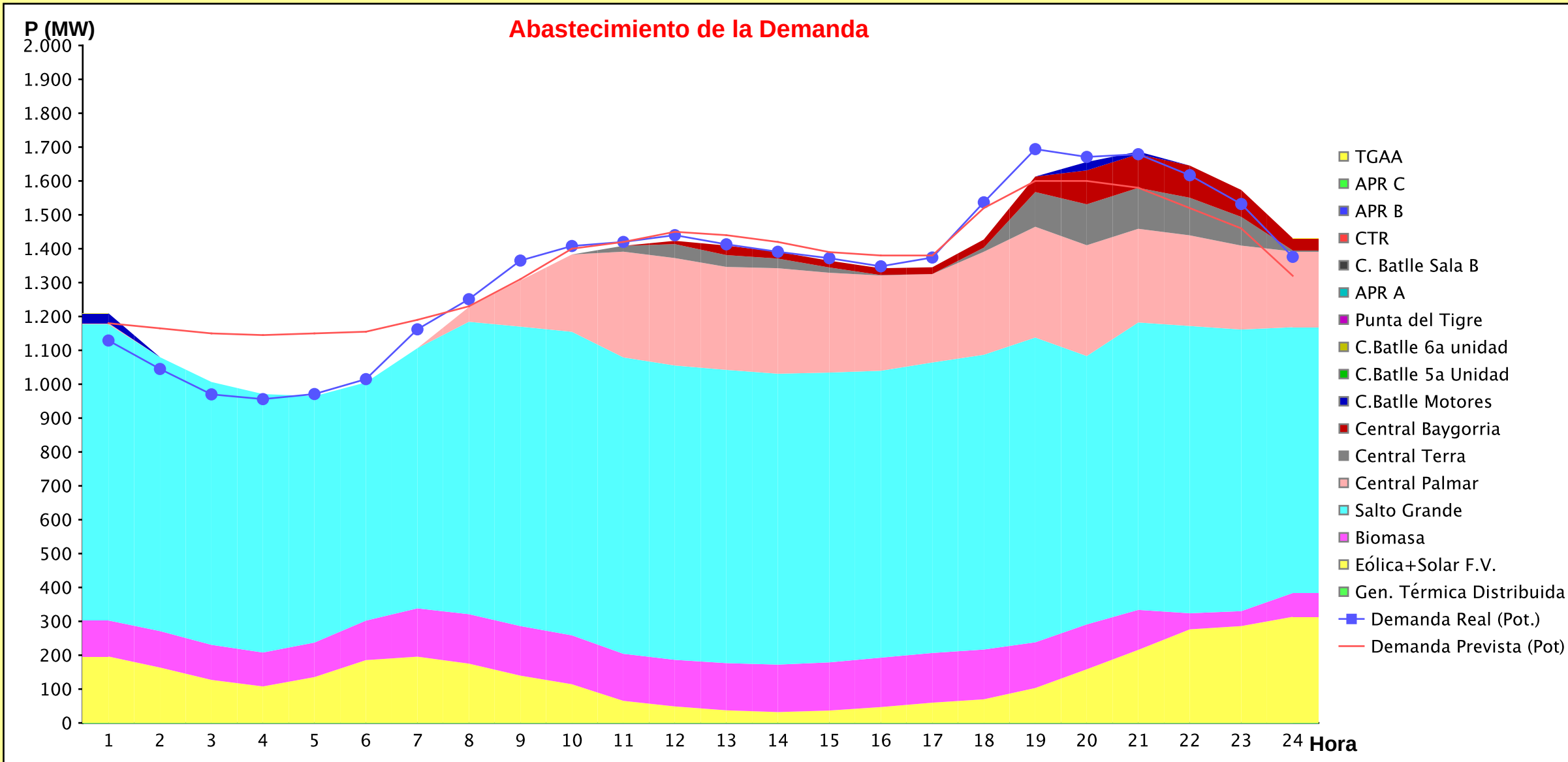


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 01 de julio de 2015

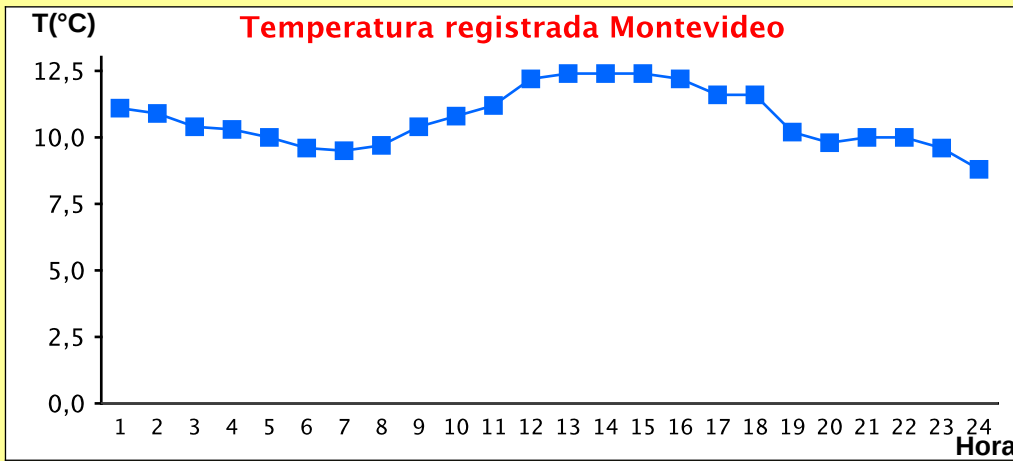
Generación Térmica	
Central Battle	56
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	60
Central La Tablada	-44
Central P. del Tigre	-3
APR A	-2
APR B	-3
APR C	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	694
C. Baygorria	594
C. Palmar	4.467
C. Salto Grande	20.670
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	6.192
TOTAL Generación	32.622



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	703
Hidráulica	703
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	703

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	31.919
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

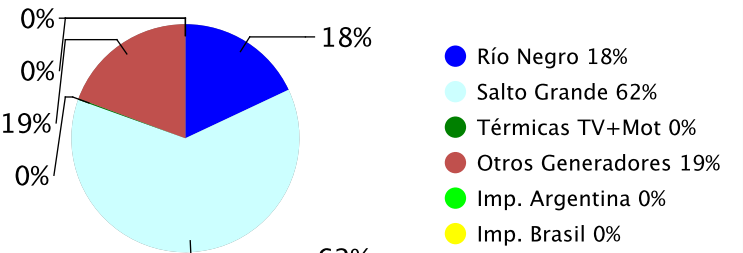
Demanda Programada (MWh)	32.555
Diferencia (MWh)	-636
Ejecutada - Programada	-1.95 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1441 Hora 11:24
Potencia mínima:	953 Hora 04:04
Pico noche:	1697 Hora 20:25

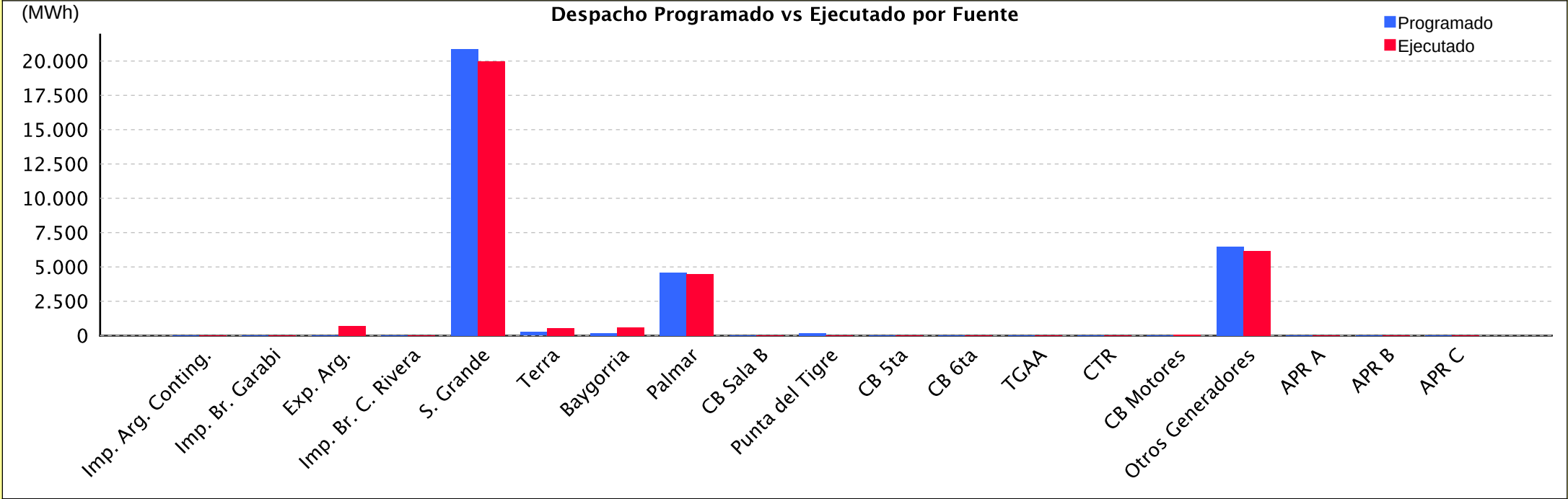
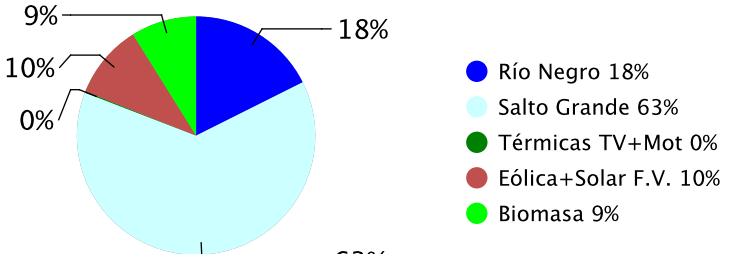
Generación Media (MW)	
Eólica	137,8
Biomasa	121,6
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.



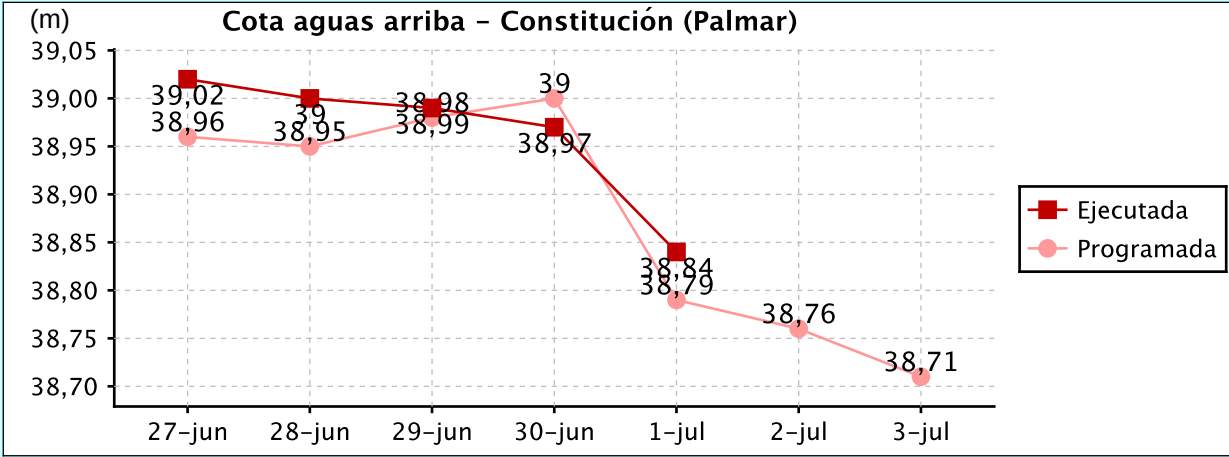
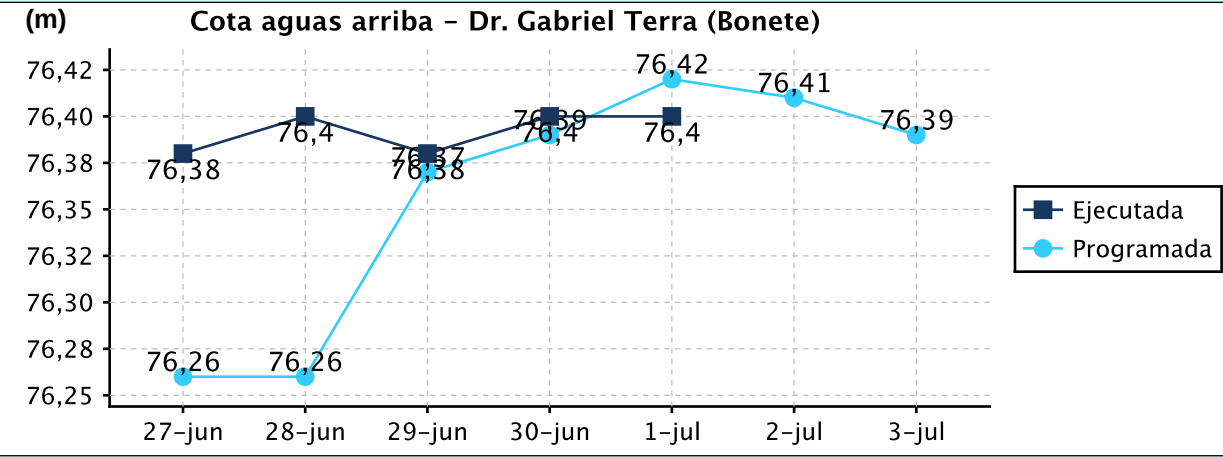
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

Generación (Demanda + Exportación)



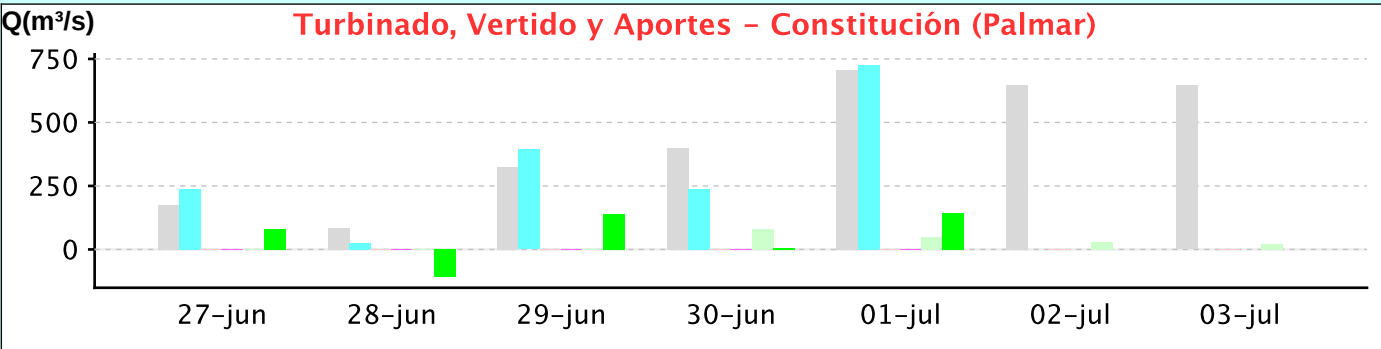
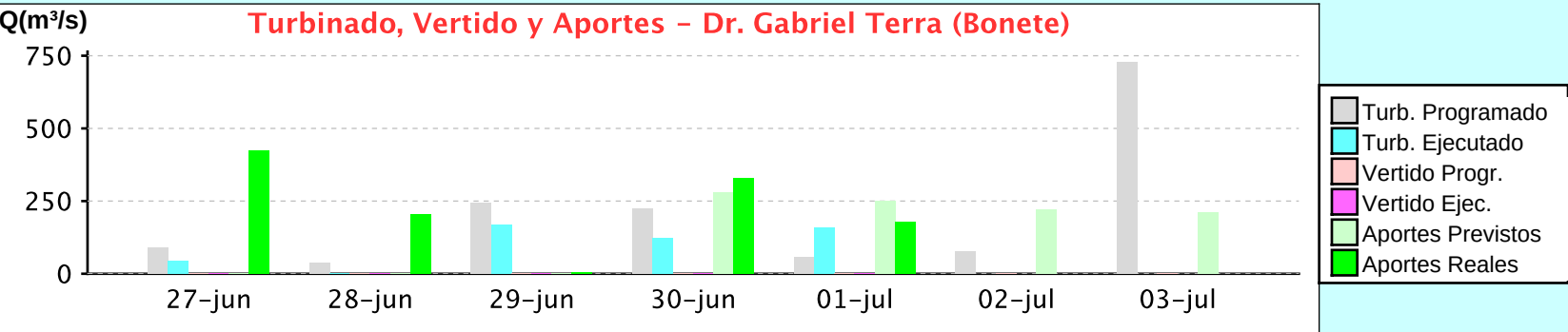
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

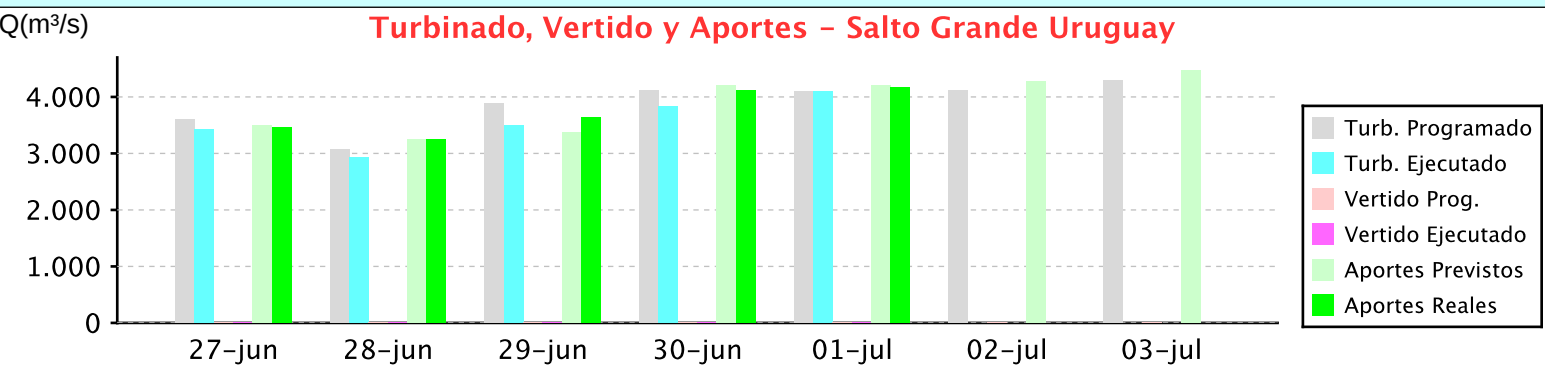
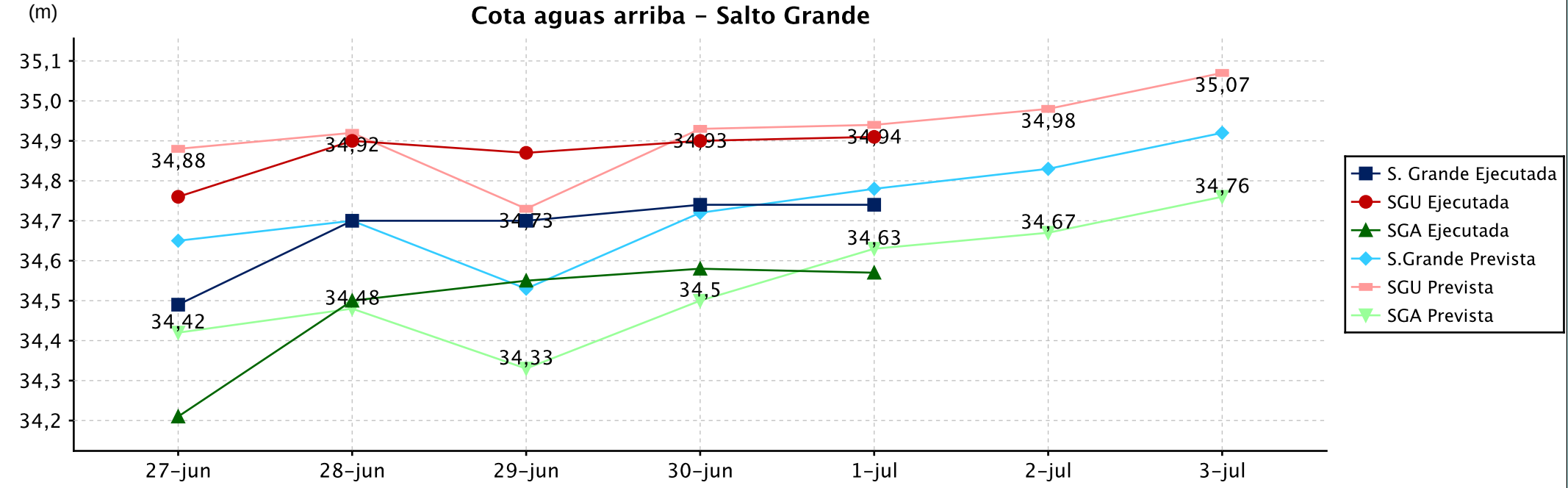


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,42	76,4
Baygorria	53,68	53,6
Palmar	38,79	38,84
SGU	34,94	34,91

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	34,91
Cota Vista Arg	34,57
Cota real	34,74
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	7.839

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	57	158
Baygorria	59	205
Palmar	706	726
SGU	4.103	4.091

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	250	180
Baygorria	0	-27
Palmar	50	142
SGU	4.200	4.168

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

OBSERVACIONES