

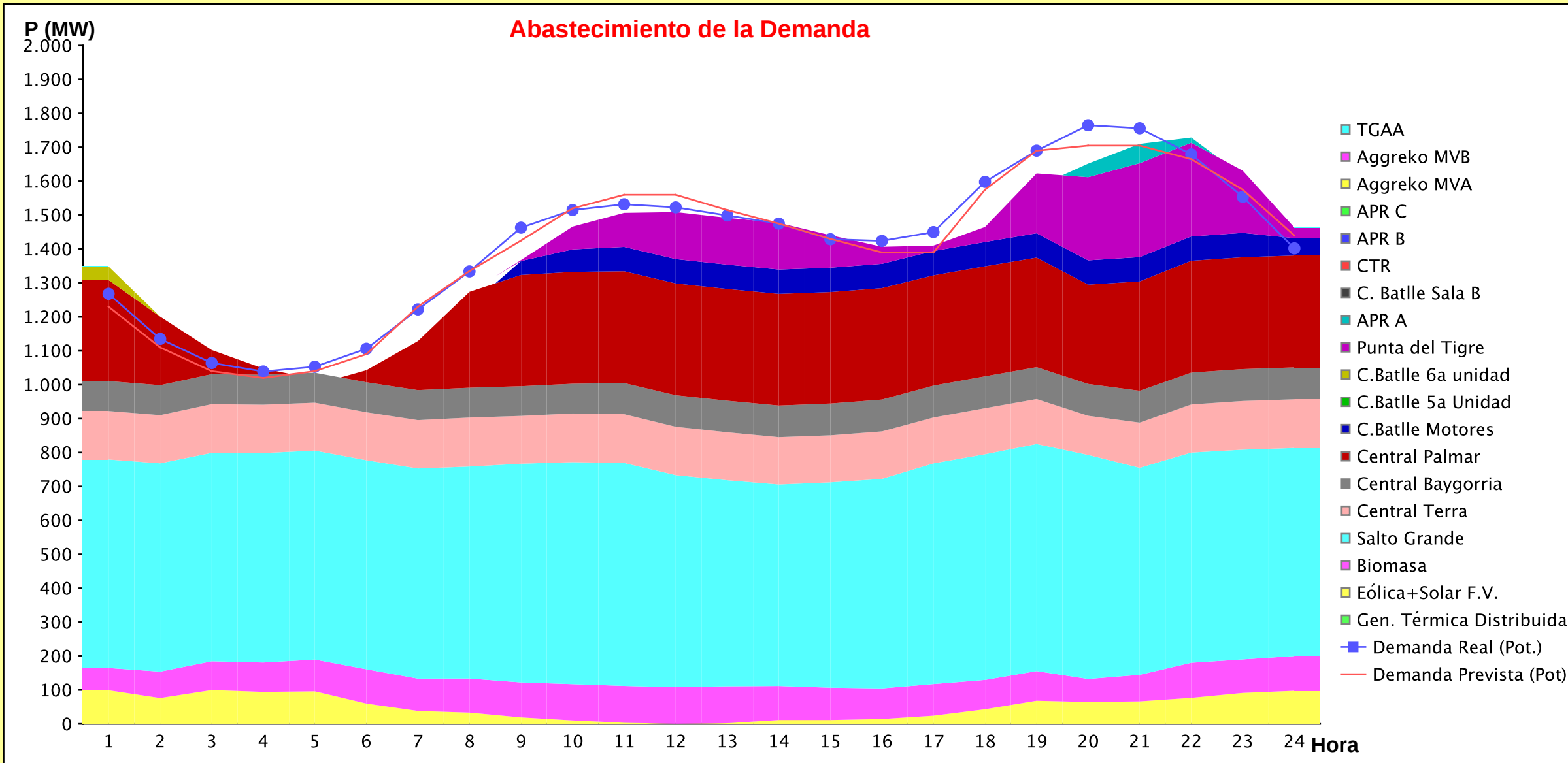


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

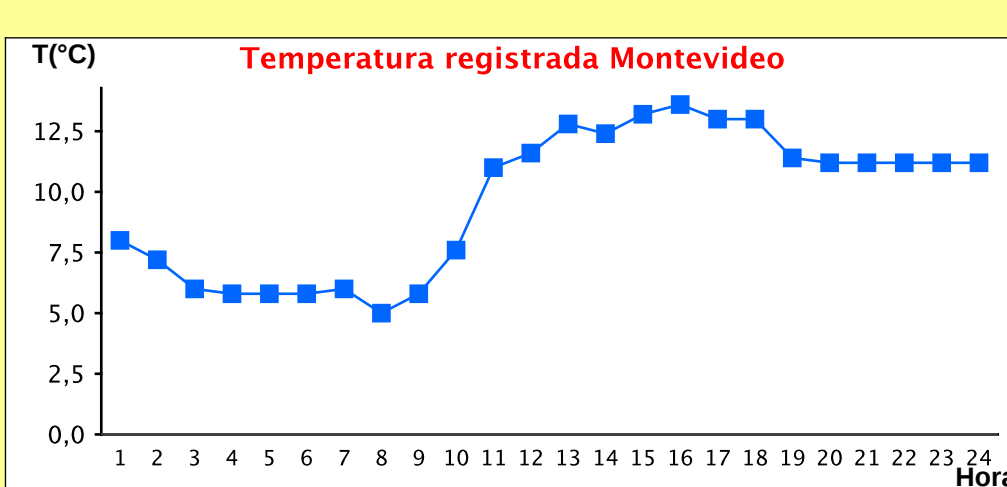
miércoles 09 de julio de 2014

Generación Térmica	
Central Battle	1.125
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	40
Motores	1.088
Central La Tablada	-42
Central P. del Tigre	1.978
APR A	111
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.351
C. Baygorria	2.192
C. Palmar	7.845
C. Salto Grande	15.054
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	3.453
TOTAL Generación	35.062

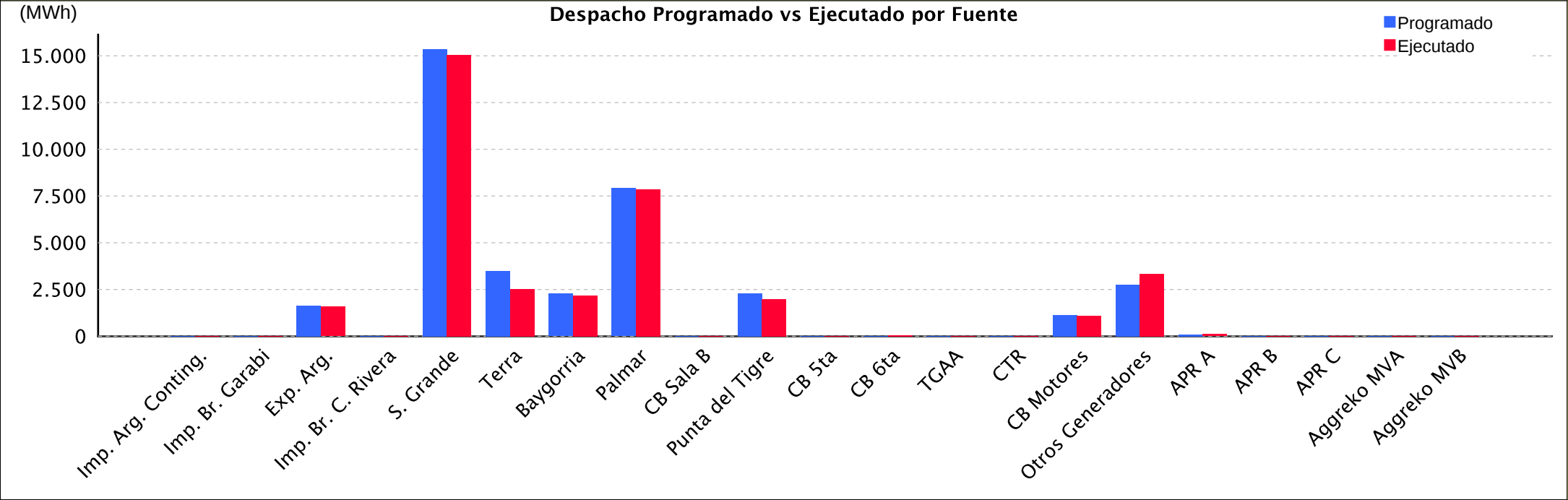
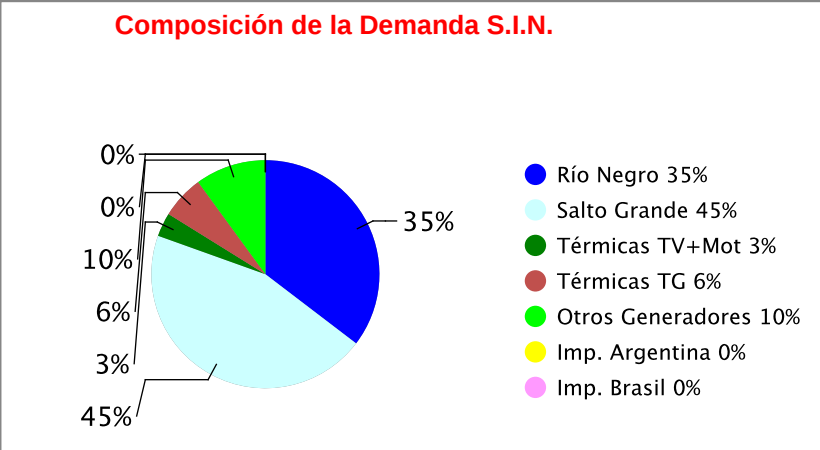


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	1.583
Hidráulica	1.583
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	1.583

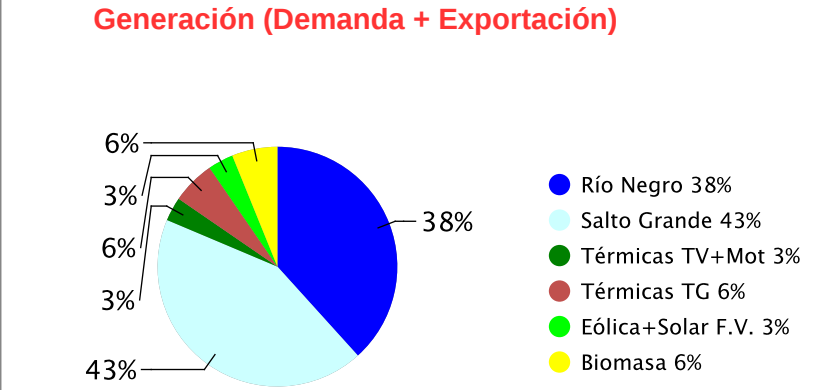
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	33.479
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	33.715
Diferencia (MWh)	-236
Ejecutada - Programada	-0,70 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1549,48 Hora 11:23
Potencia mínima:	1032,7 Hora 04:07
Pico noche:	1755,77 Hora 20:57
Generación Media (MW)	
Eólica	50,7
Biomasa	94,5
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

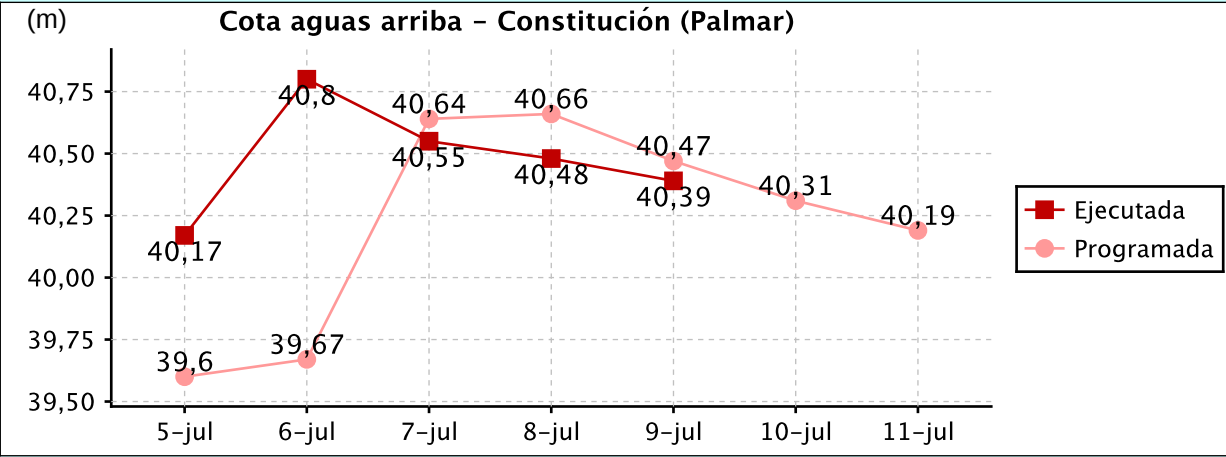
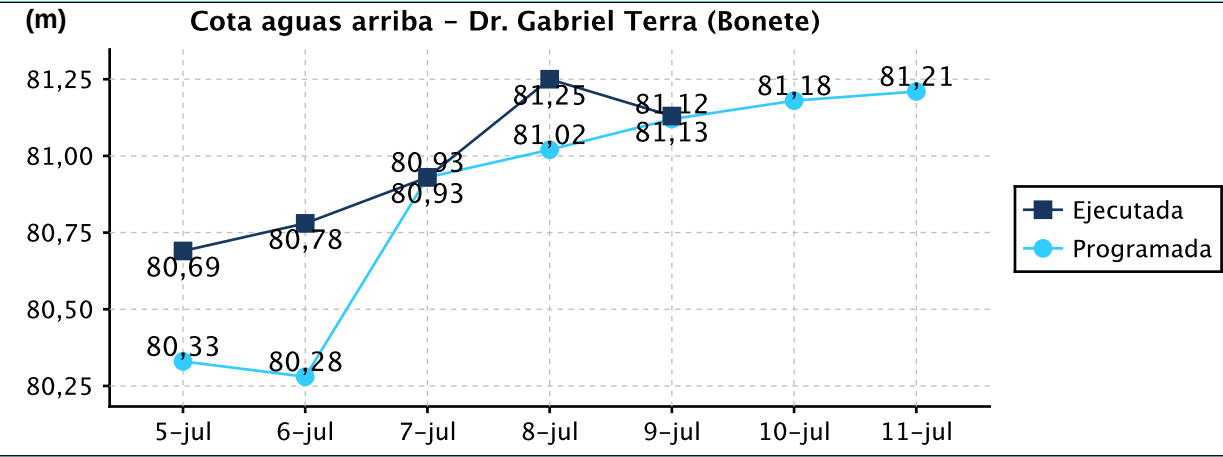


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida



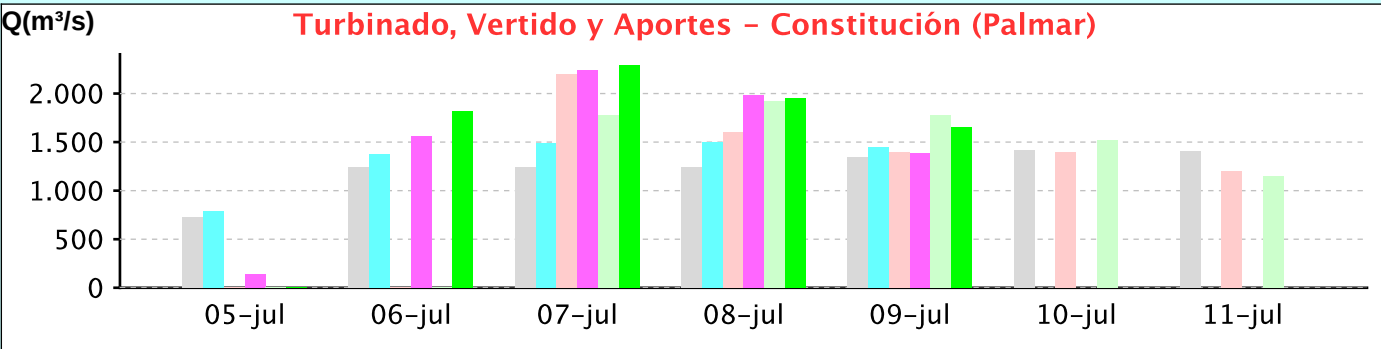
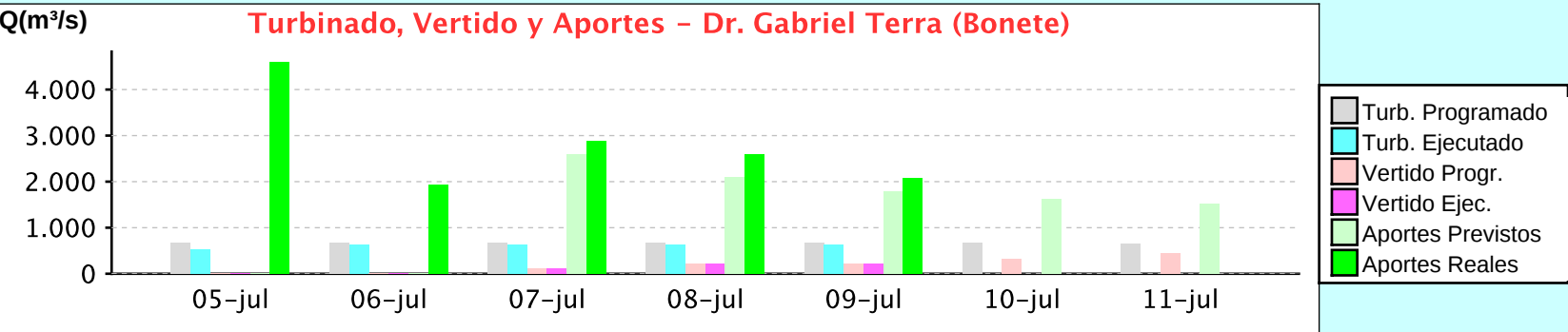
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

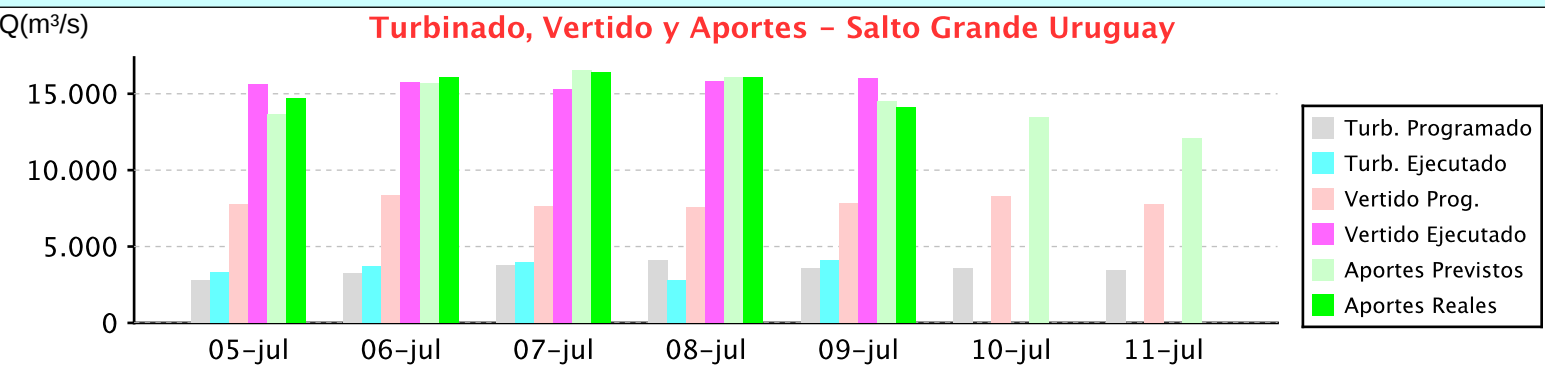
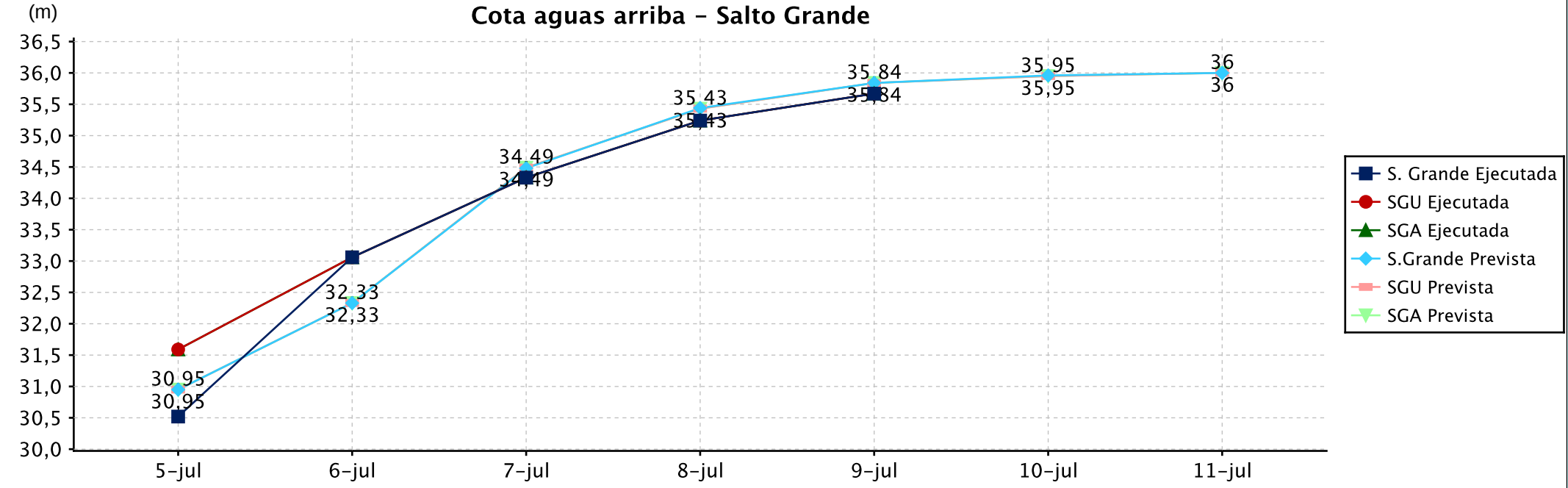


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,12	81,13
Baygorria	54,16	54,19
Palmar	40,47	40,39
SGU	35,84	35,67

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	35,67
Cota Vista Arg	35,67
Cota real	35,67
Dif. Energ. (U-A)	
Acumulado MWh	0

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	671	640
Baygorria	910	828
Palmar	1.348	1.451
SGU	3.569	4.095

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.792	2.075
Baygorria	100	27
Palmar	1.778	1.652
SGU	14.475	14.090

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	220	223
Baygorria	150	77
Palmar	1.400	1.380
SGU	7.798	16.022

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