

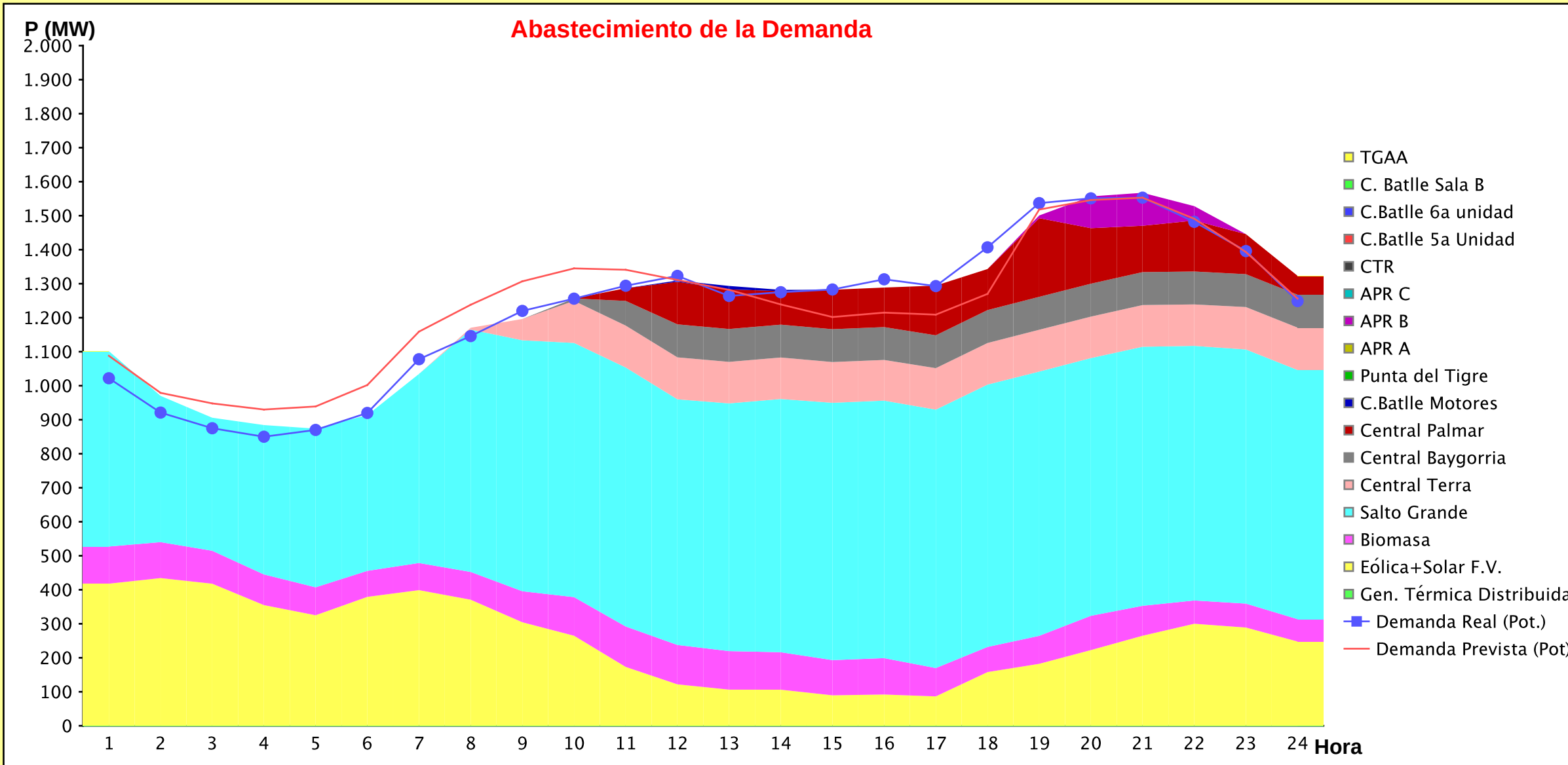


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 29 de julio de 2015

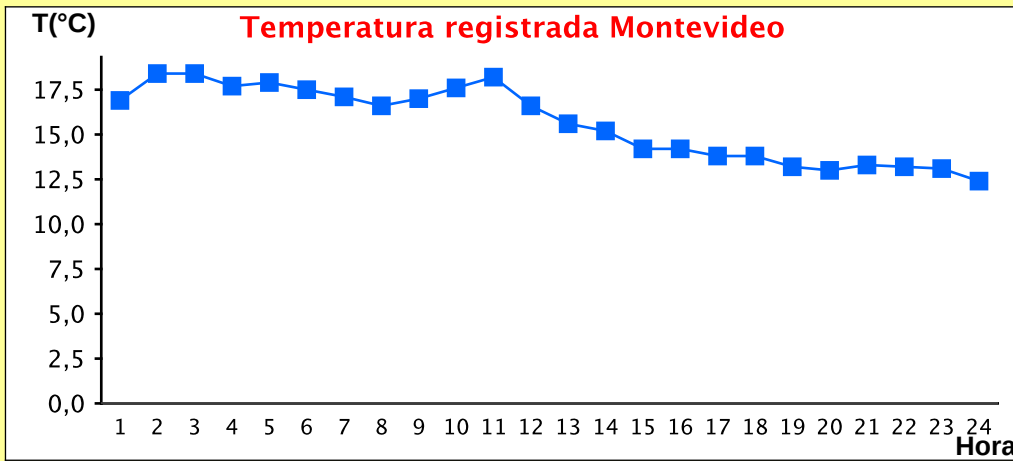
Generación Térmica	
Central Battle	13
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	17
Central La Tablada	-9
Central P. del Tigre	-8
APR A	-2
APR B	239
APR C	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	1.905
C. Baygorria	1.335
C. Palmar	1.731
C. Salto Grande	16.041
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	8.336
TOTAL Generación	29.581



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

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	29.581
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

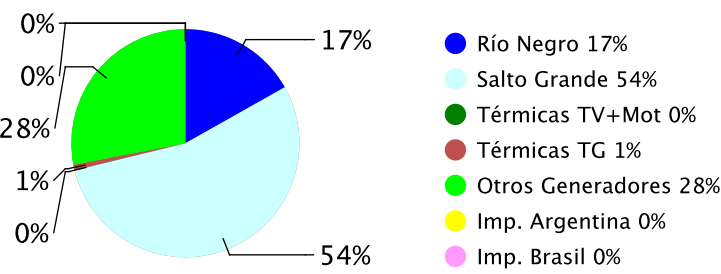
Demanda Programada (MWh)	29.761
Diferencia (MWh)	-180
Ejecutada - Programada	-0,60 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1350 Hora 11:48
Potencia mínima:	863 Hora 03:51
Pico noche:	1584 Hora 20:30

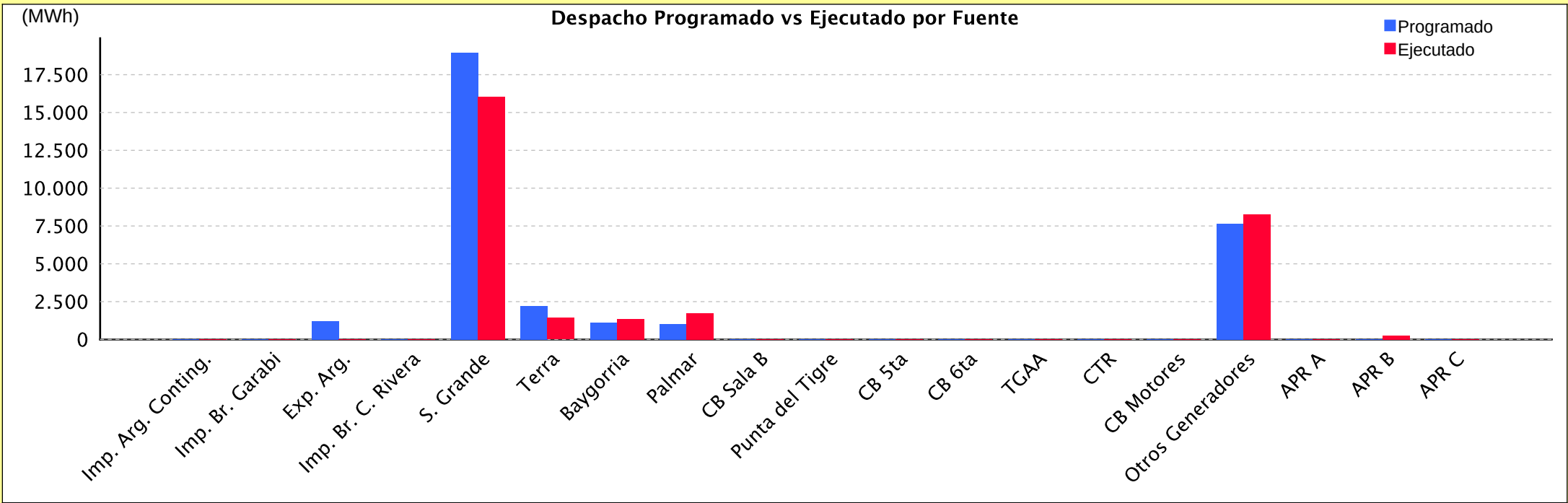
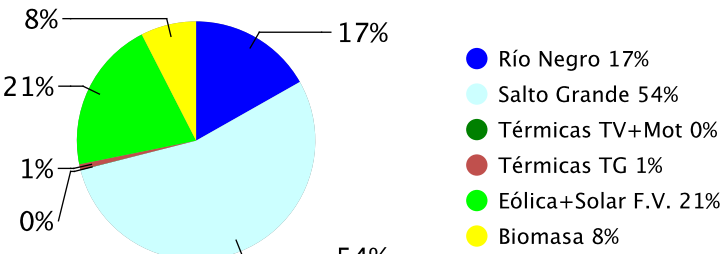
Generación Media (MW)	
Eólica	254,5
Biomasa	93,7
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.



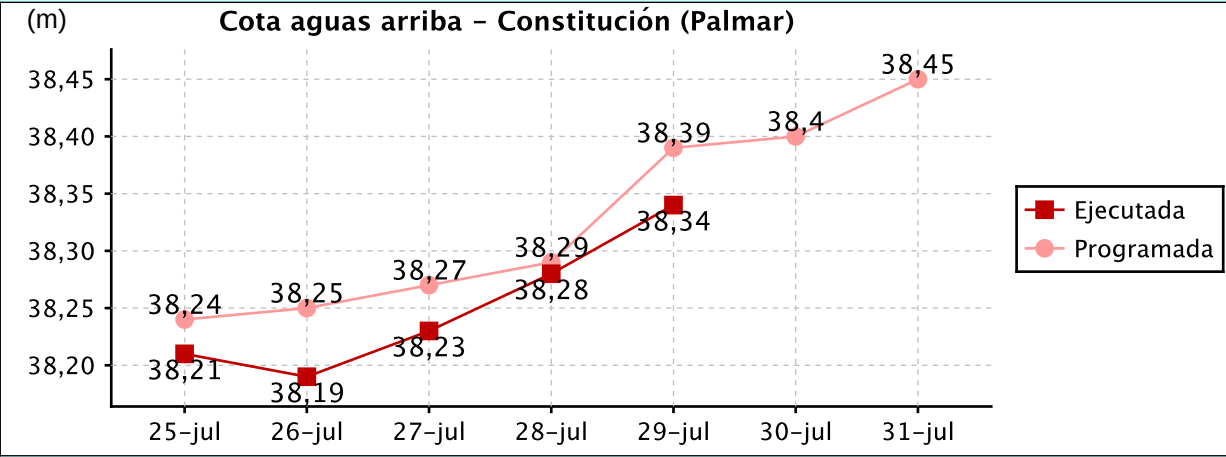
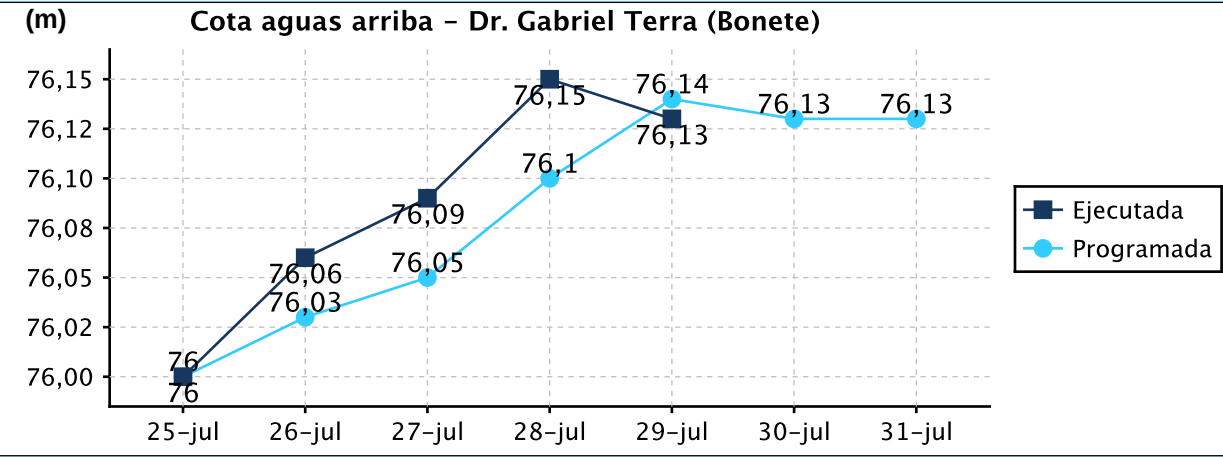
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

Generación (Demanda + Exportación)



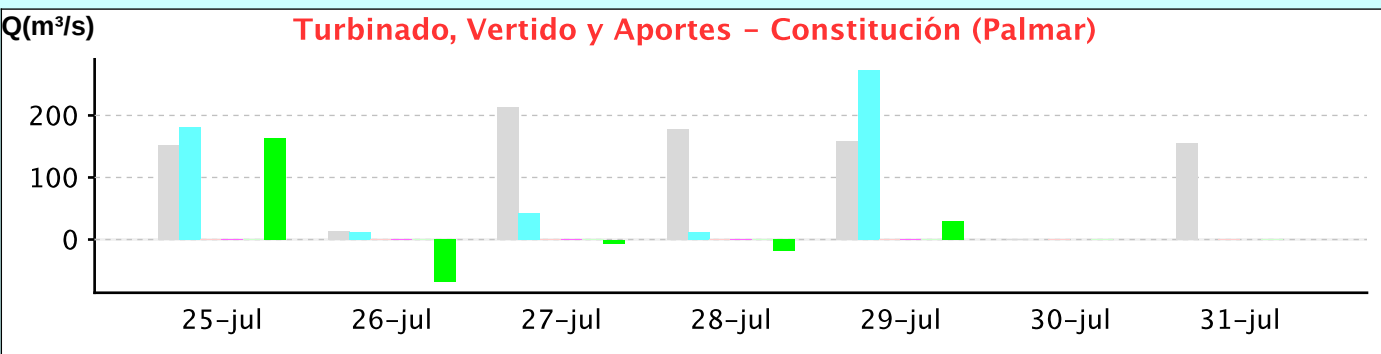
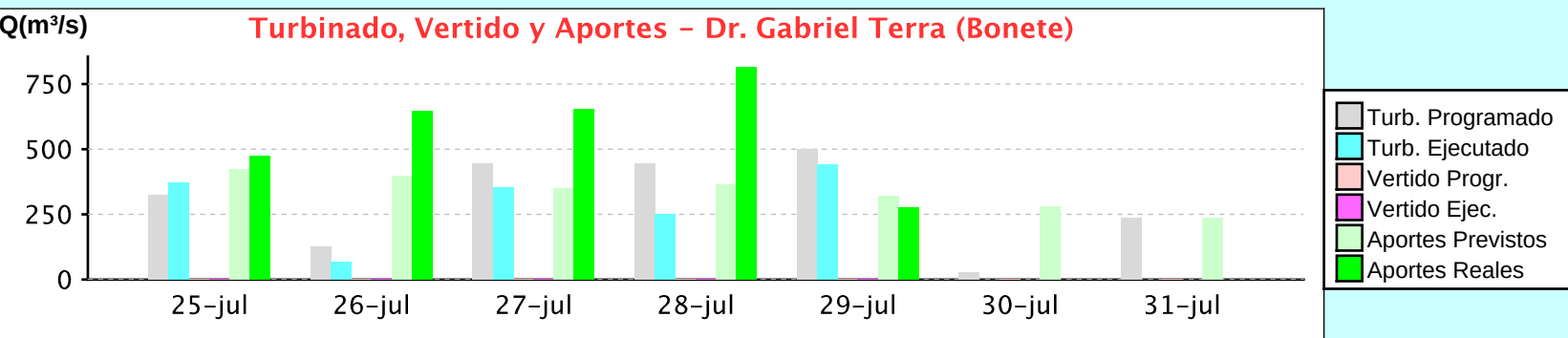
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

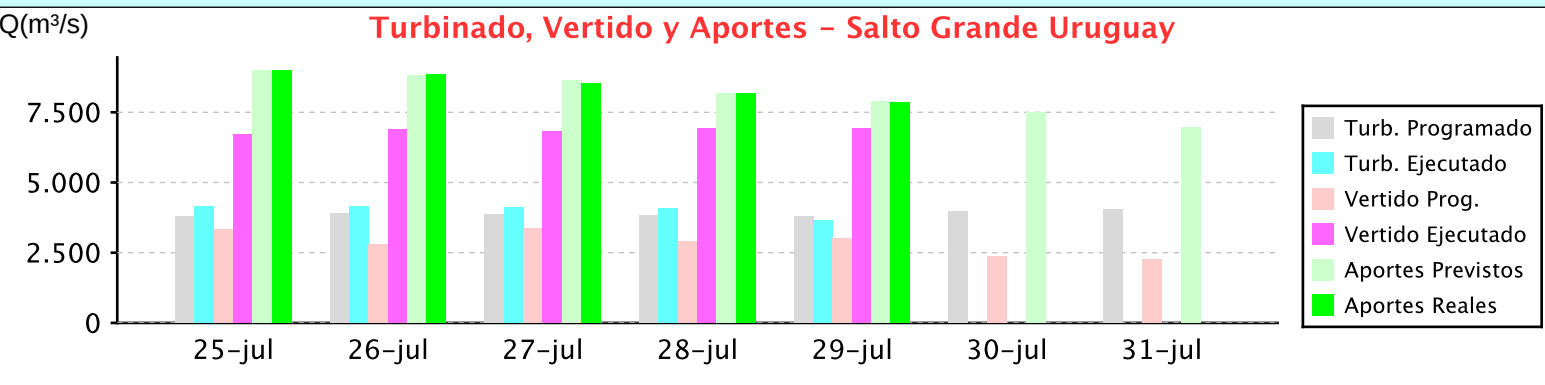
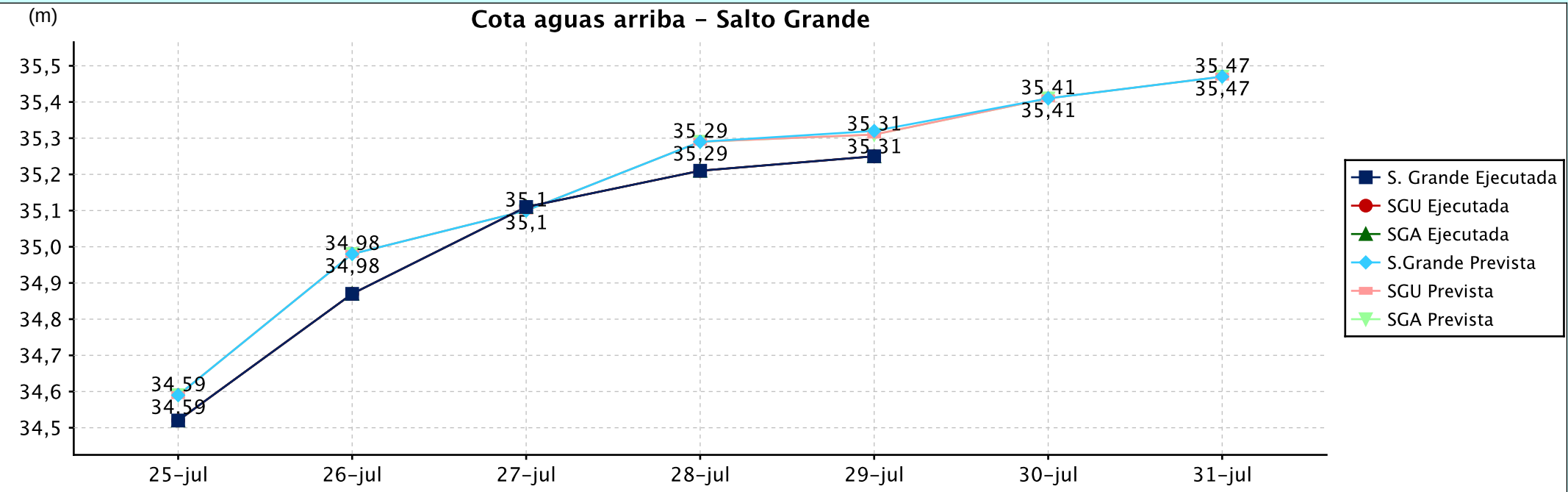


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,14	76,13
Baygorria	53,93	53,92
Palmar	38,39	38,34
SGU	35,31	35,25

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	35,25
Cota Vista Arg	35,25
Cota real	35,25
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	0

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	501	441
Baygorria	388	429
Palmar	158	273
SGU	3.804	3.636

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	322	278
Baygorria	0	-28
Palmar	0	30
SGU	7.875	7.836

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	3.013	6.920

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