

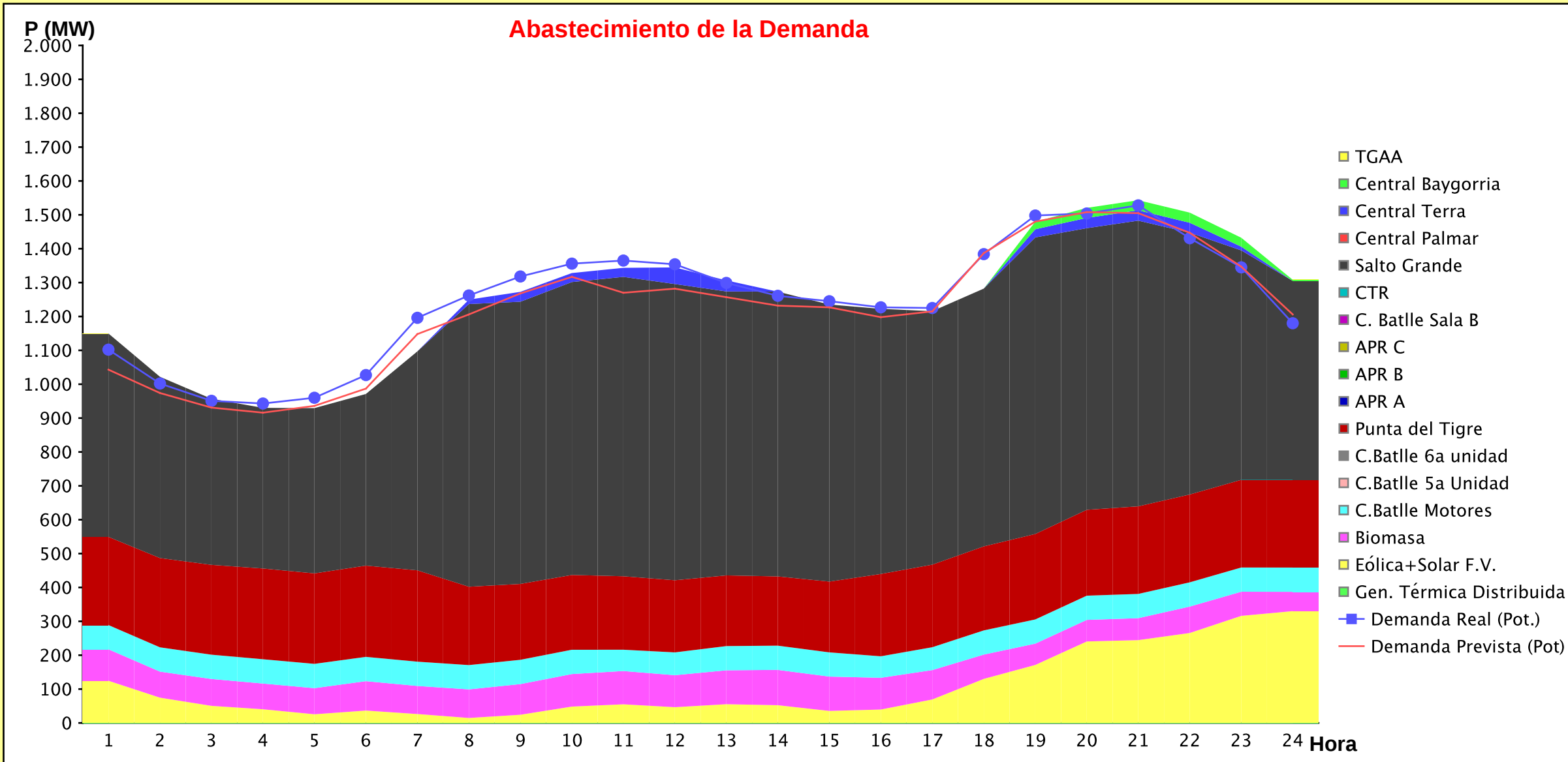


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 04 de junio de 2015

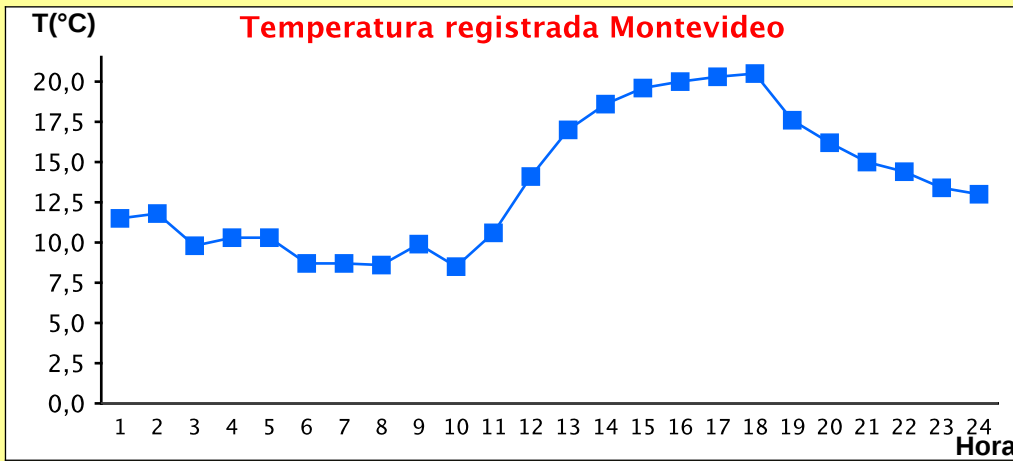
Generación Térmica	
Central Battle	1.690
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	1.694
Central La Tablada	-78
Central P. del Tigre	5.867
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	302
C. Baygorria	136
C. Palmar	0
C. Salto Grande	17.408
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	4.513
TOTAL Generación	29.835



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

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	29.835
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

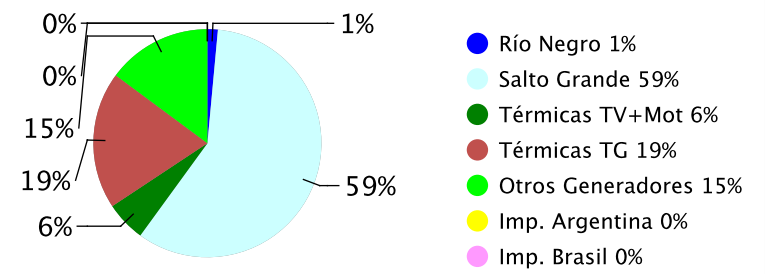
Demanda Programada (MWh)	29.287
Diferencia (MWh)	548
Ejecutada - Programada	1,87 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1374 Hora 11:25
Potencia mínima:	918 Hora 04:06
Pico noche:	1539 Hora 20:39

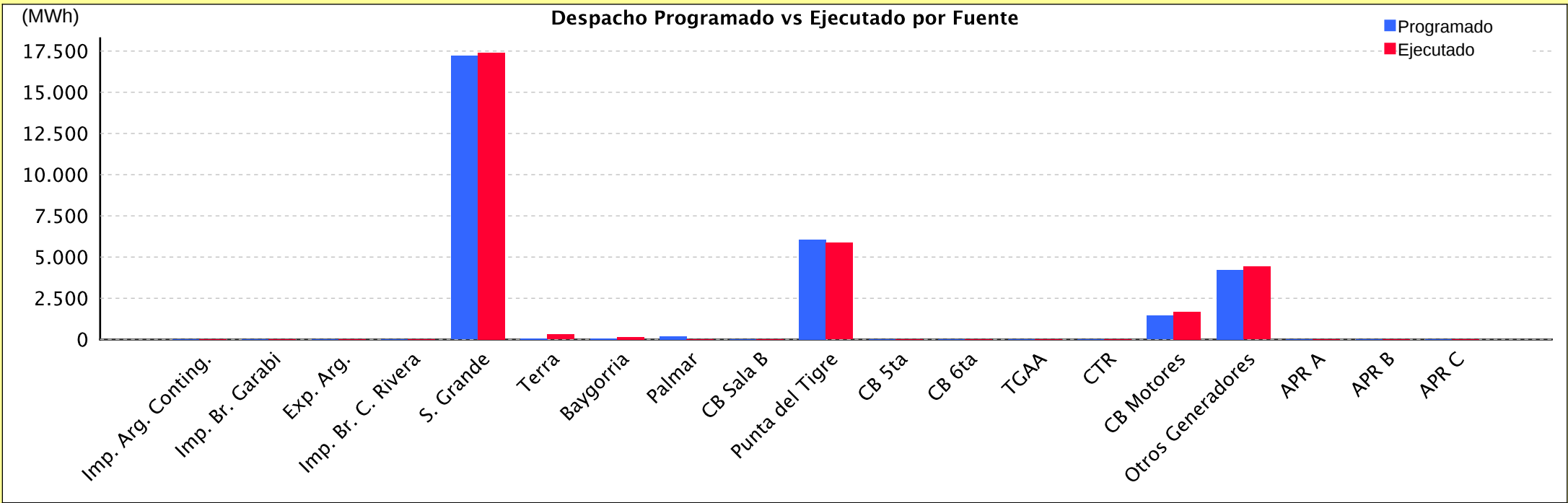
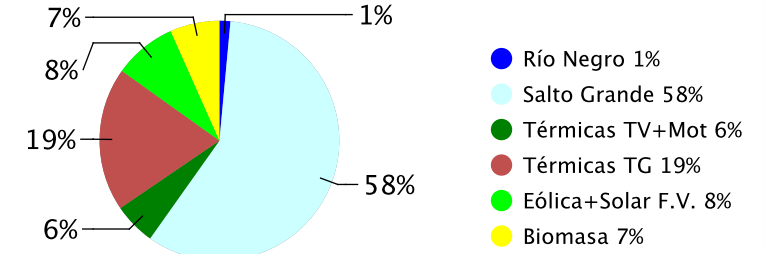
Generación Media (MW)	
Eólica	105,8
Biomasa	83,6
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.



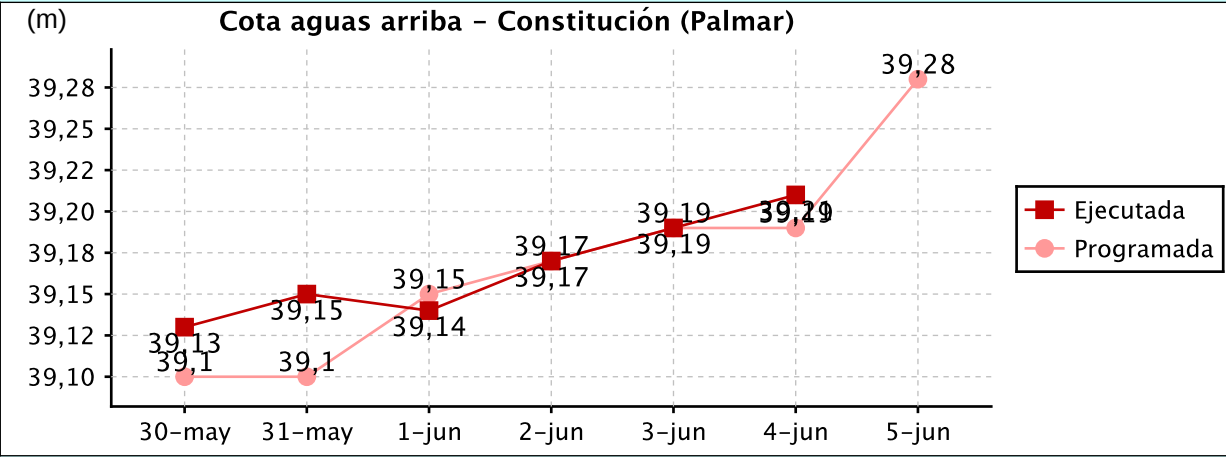
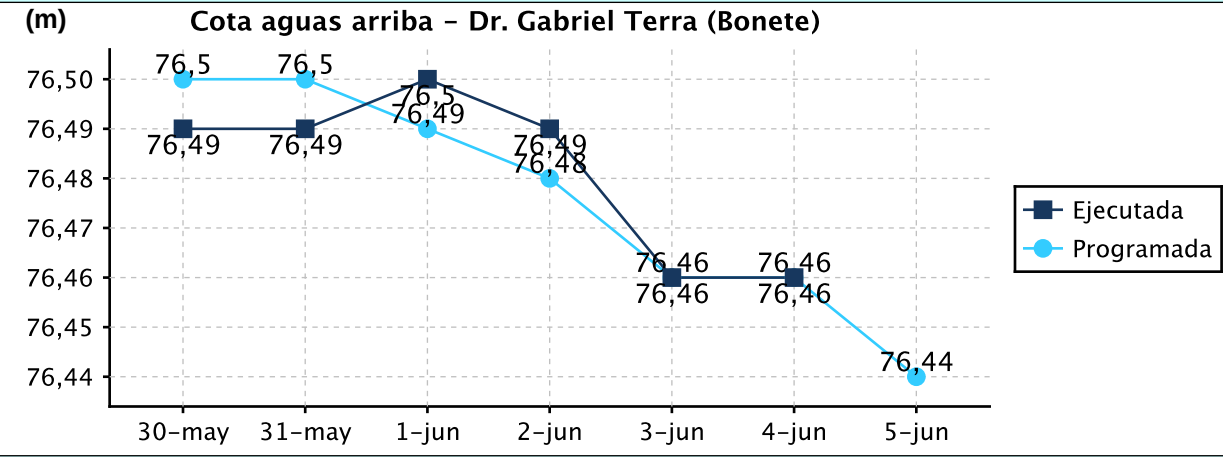
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

Generación (Demanda + Exportación)



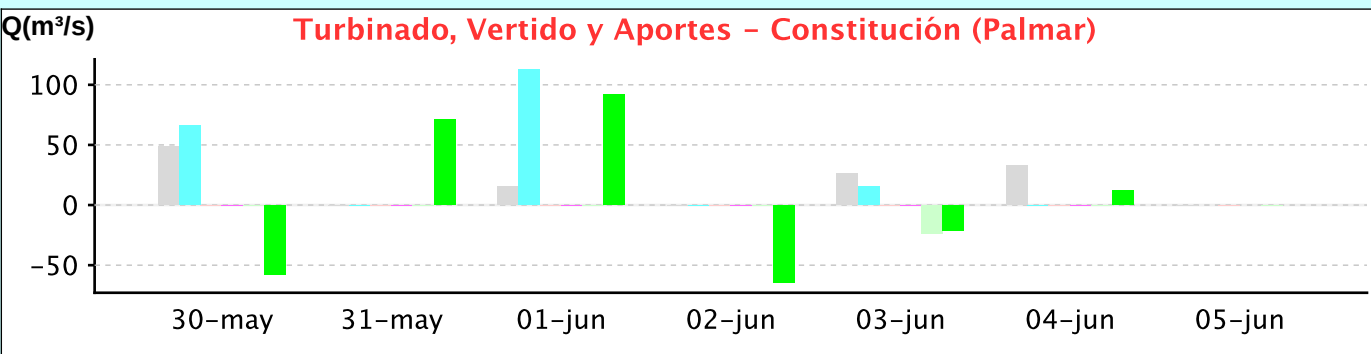
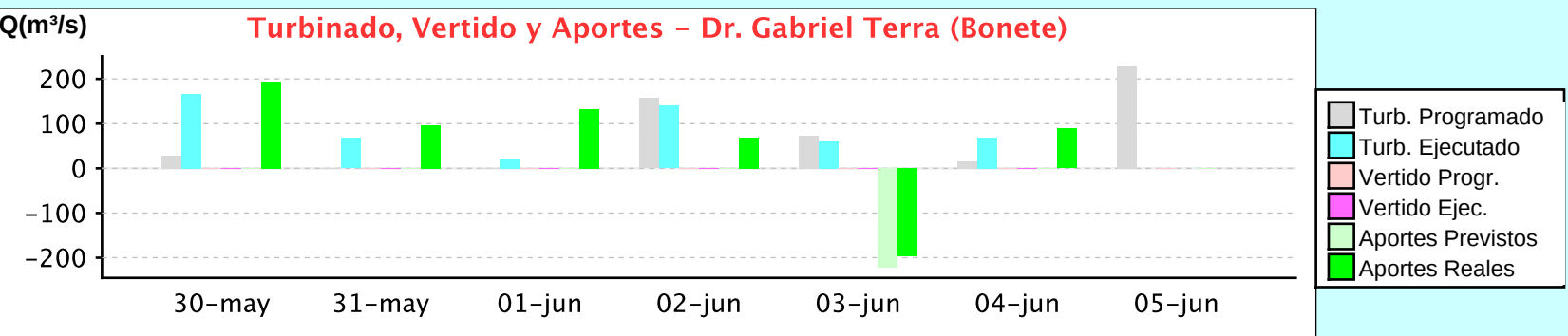
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

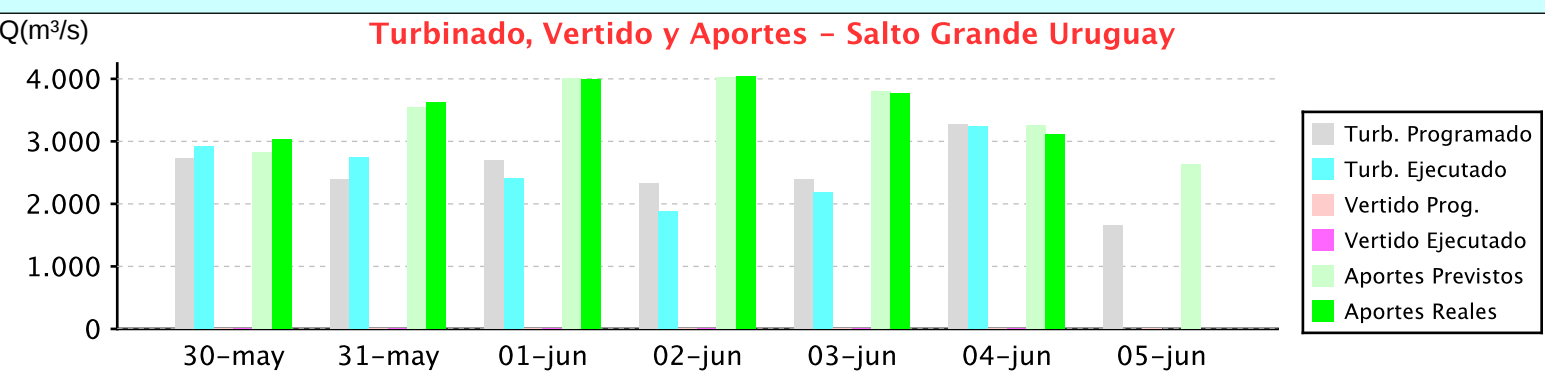
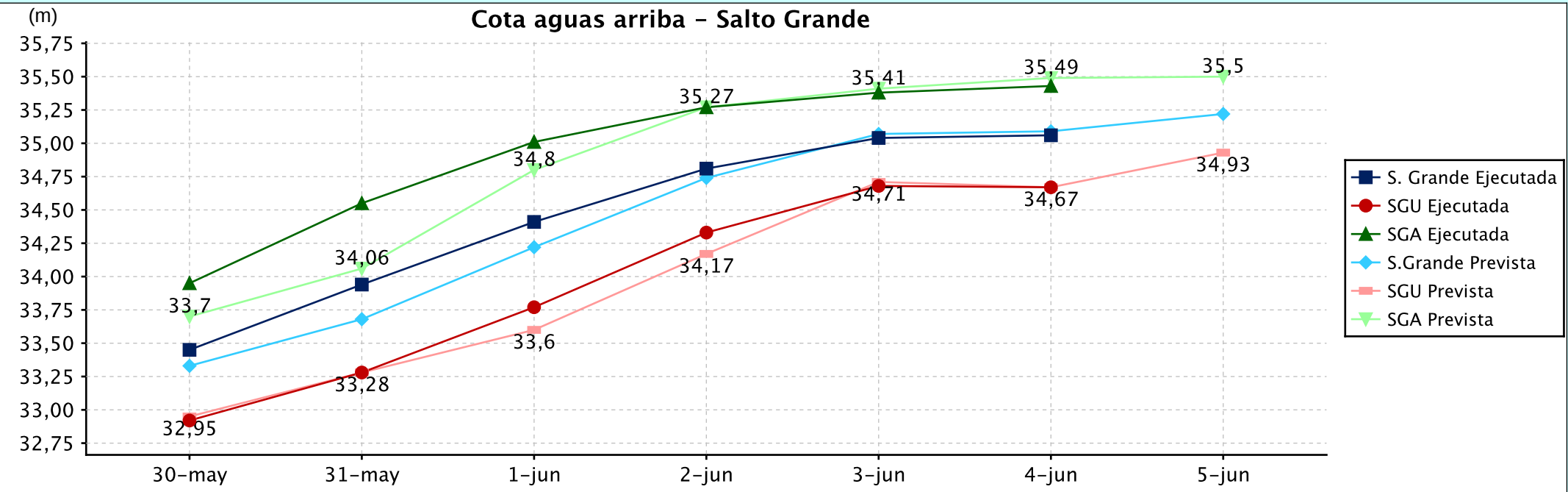


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,46	76,46
Baygorria	53,90	53,92
Palmar	39,19	39,21
SGU	34,67	34,67

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 (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,67
Cota Vista Arg	35,43
Cota real	35,06
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	
-18.108	

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	16	68
Baygorria	20	46
Palmar	33	0
SGU	3.271	3.245

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	89
Baygorria	0	19
Palmar	0	12
SGU	3.250	3.112

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