

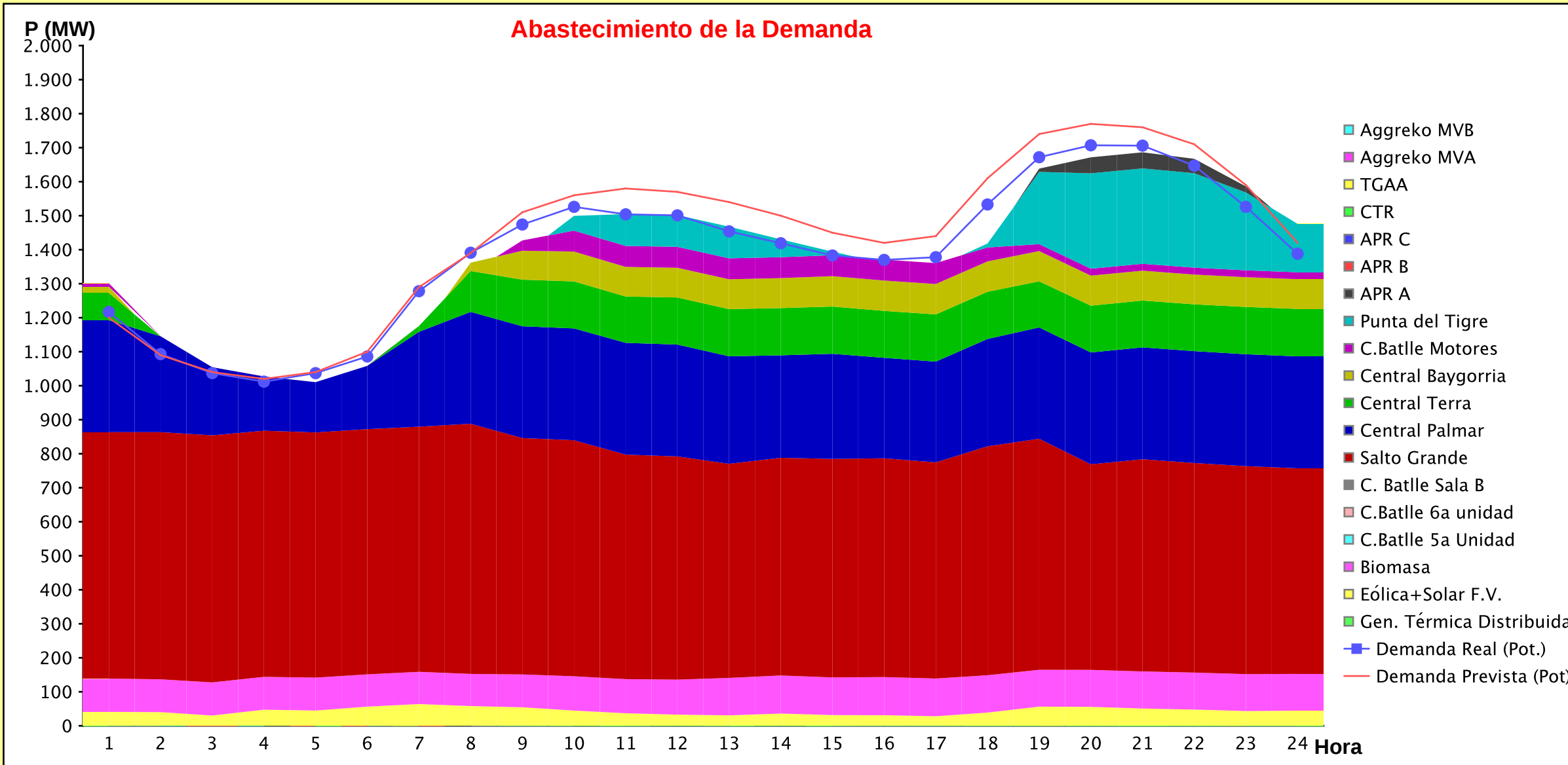


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(prelimiar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 27 de junio de 2014

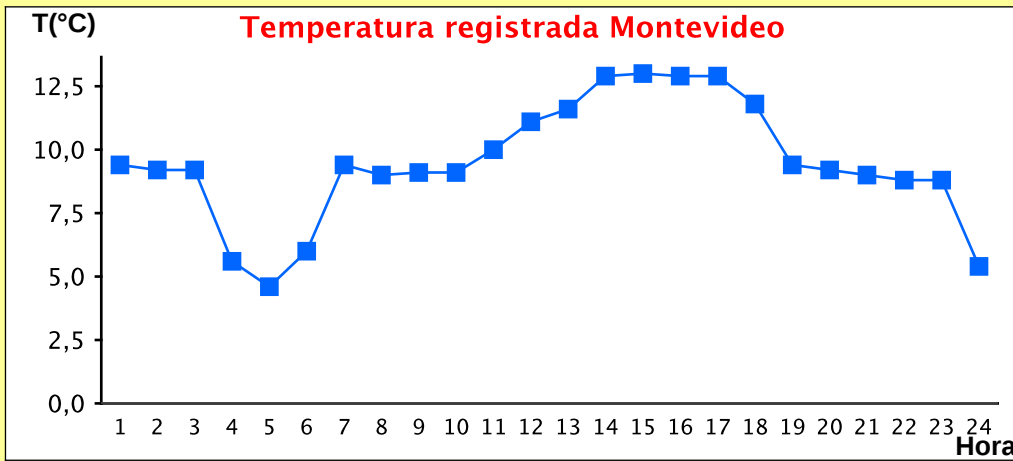
Generación Térmica	
Central Battle	692
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	696
Central La Tablada	-43
Central P. del Tigre	1.815
APR A	162
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	2.427
C. Baygorria	1.448
C. Palmar	7.035
C. Salto Grande	16.541
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	3.539
TOTAL Generación	33.612



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	431
Hidráulica	431
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	431

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	33.181
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

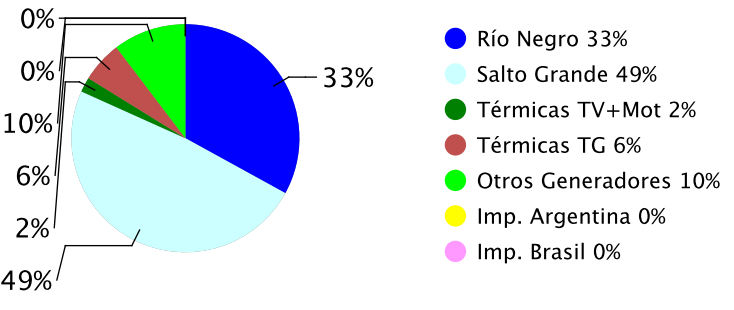
Demanda Programada (MWh)	34.340
Diferencia (MWh)	-1.159
Ejecutada - Programada	-3,38 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1540,02 Hora 10:30
Potencia mínima:	1007,39 Hora 03:53
Pico noche:	1719,53 Hora 20:44

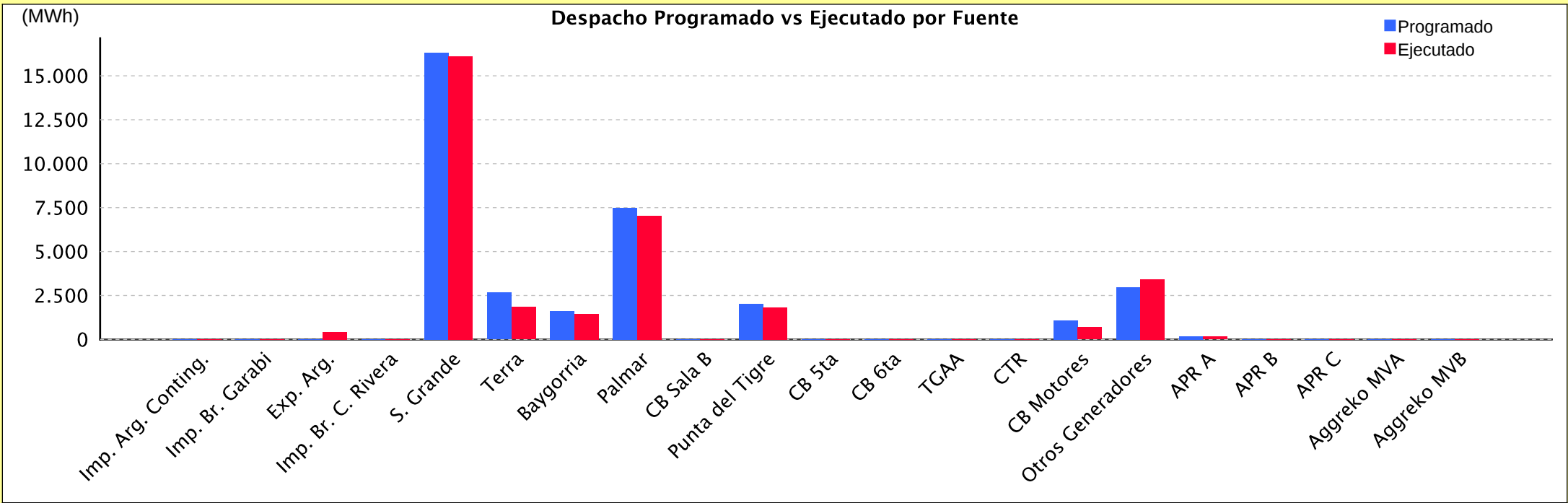
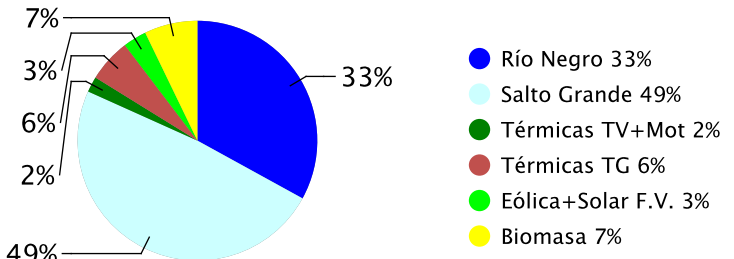
Generación Media (MW)	
Eólica	44,4
Biomasa	104,2
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

Composición de la Demanda S.I.N.



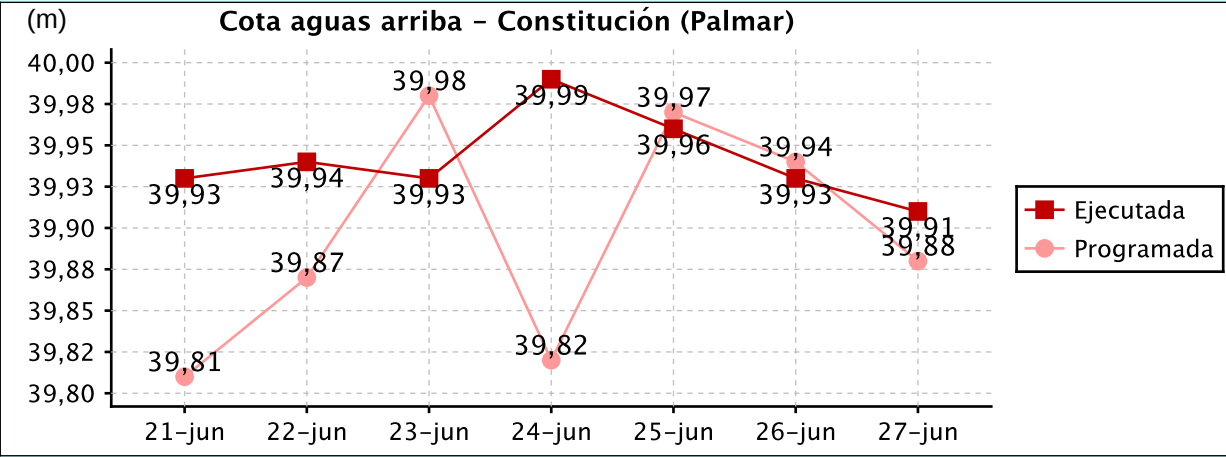
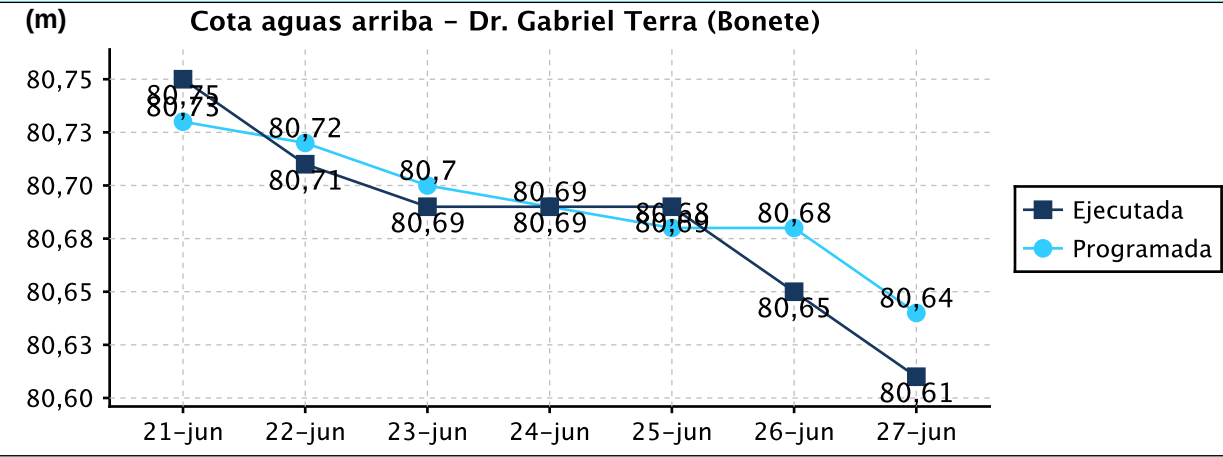
Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica,solar fotovoltaica y térmica distribuida

Generación (Demanda + Exportación)



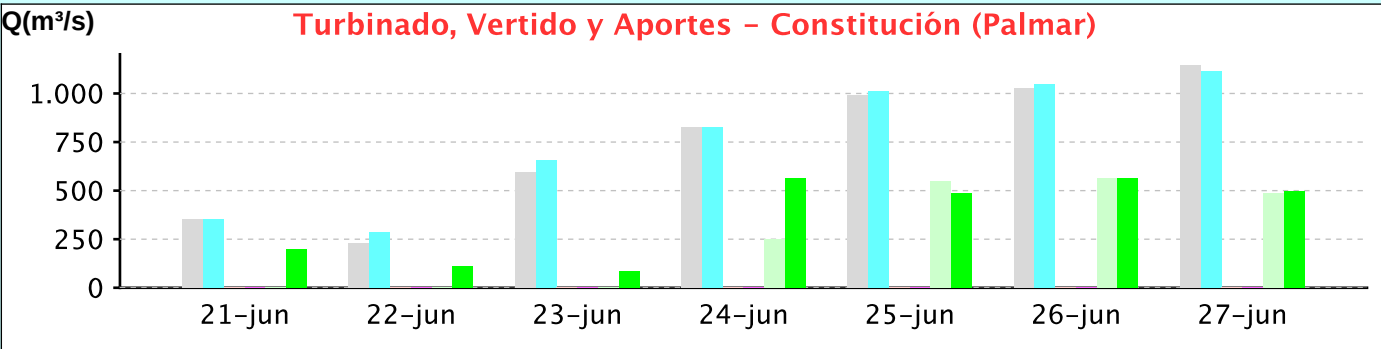
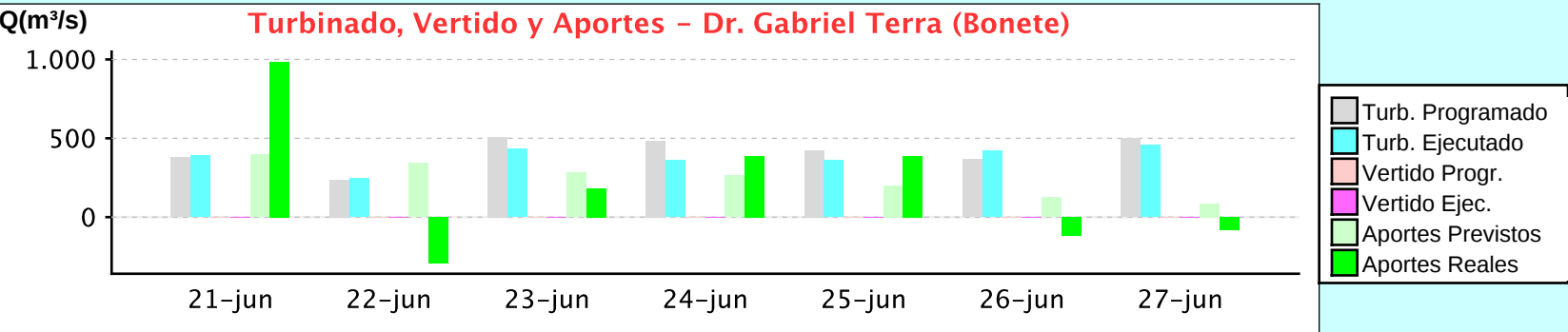
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

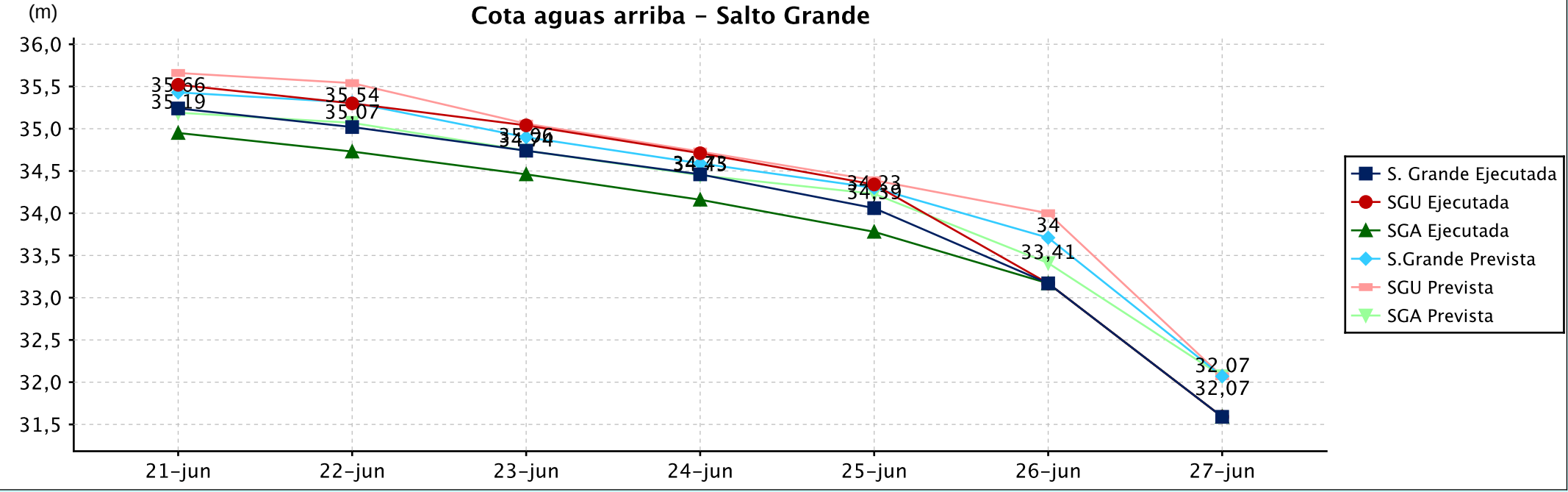


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,64	80,61
Baygorria	53,67	53,58
Palmar	39,88	39,91
SGU	32,07	31,59

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

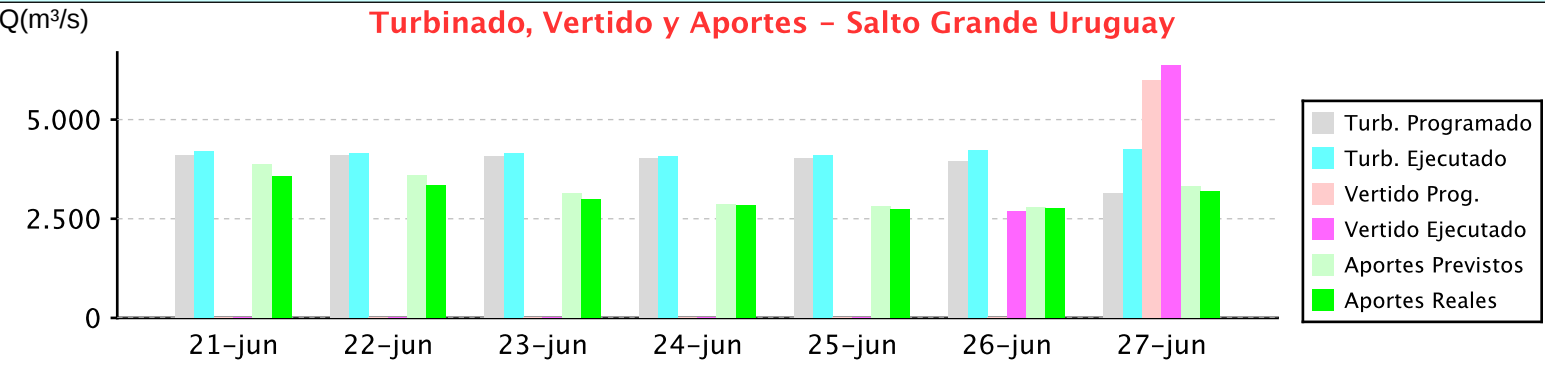


TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	500	456
Baygorria	602	551
Palmar	1.144	1.112
SGU	3.149	4.237

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	86	-84
Baygorria	0	32
Palmar	485	495
SGU	3.325	3.190

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	6.000	6.374

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.



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	31,59
Cota Vista Arg	31,59
Cota real	31,59
Dif. Energ. (U-A)	
Acumulado MWh	0

OBSERVACIONES

Se exportaron 19 MW medios hacia Argentina.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata

30/06/2014 15:57