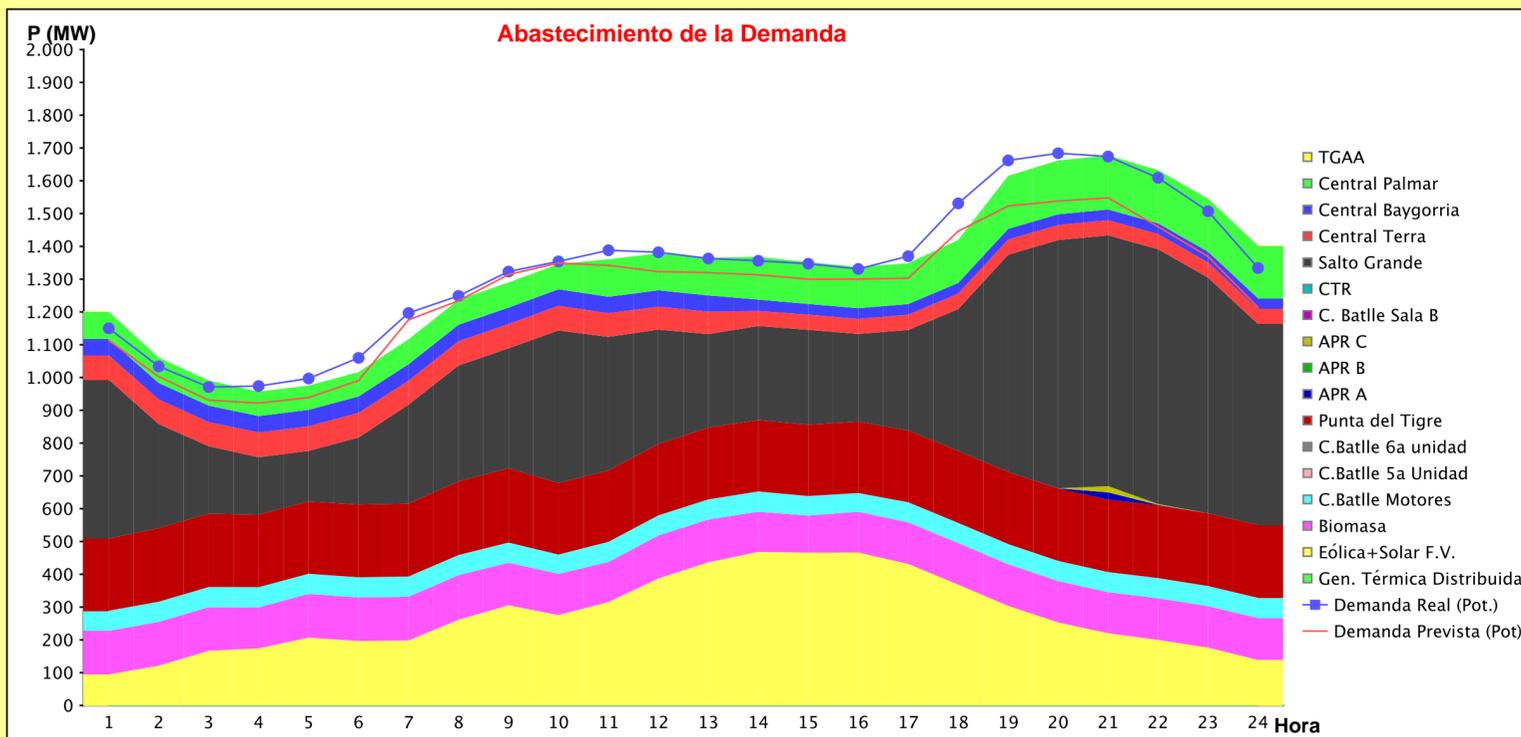




Generación Térmica	
Central Battle	1.463
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	1.467
Central La Tablada	-81
Central P. del Tigre	5.294
APR A	23
APR B	-2
APR C	22
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	1.466
C. Baygorria	1.010
C. Palmar	2.724
C. Salto Grande	9.944
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	9.730
TOTAL Generación	31.592



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

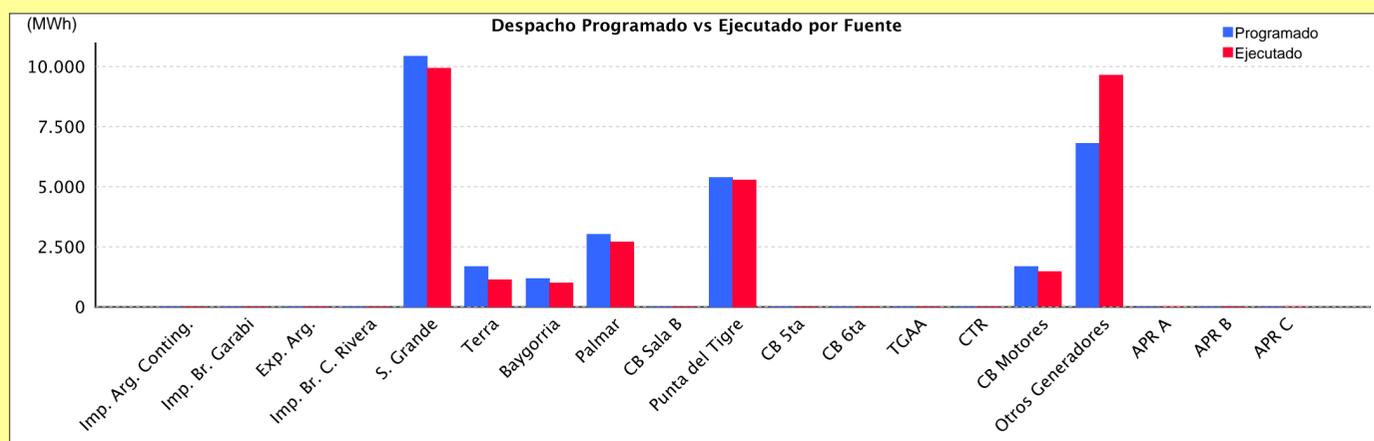
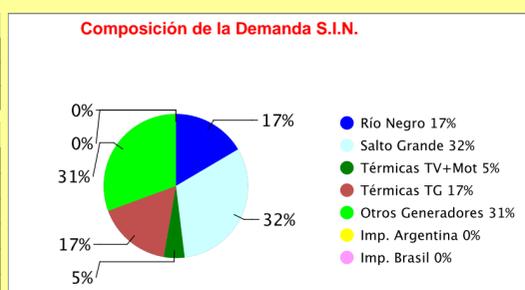
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 31.592
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	30.271
Diferencia (MWh)	1.321
Ejecutada - Programada	4,37 %

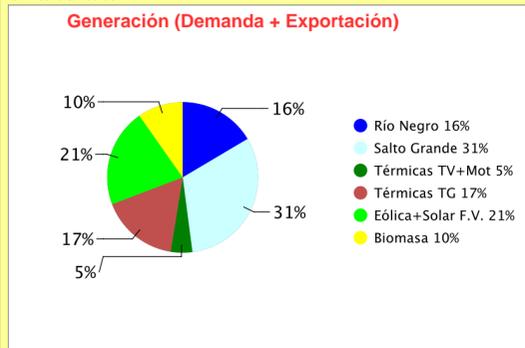


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1403 Hora 11:49
Potencia mínima:	956 Hora 03:47
Pico noche:	1695 Hora 20:23

Generación Media (MW)	
Eólica	276,5
Biomasa	128,4
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

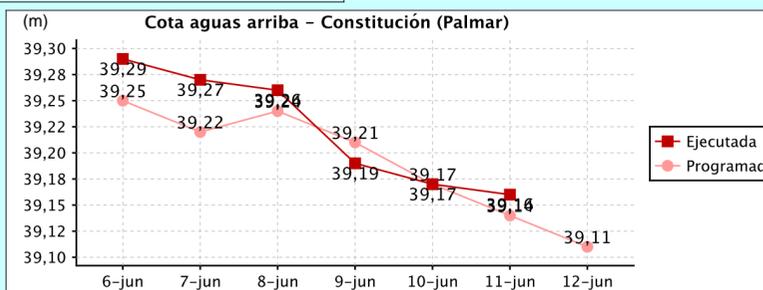
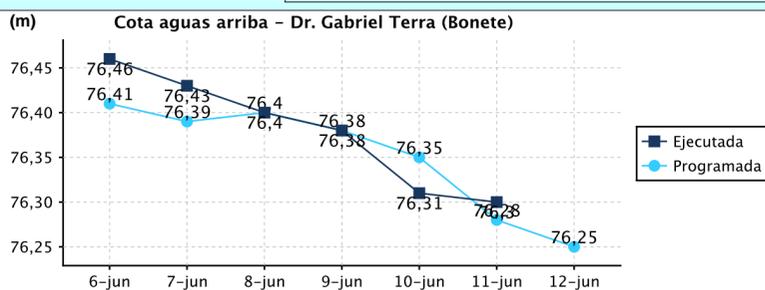


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



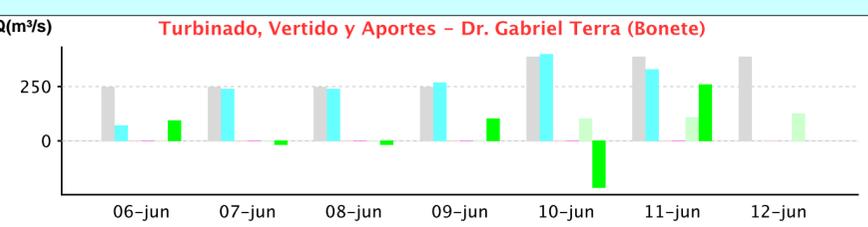
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

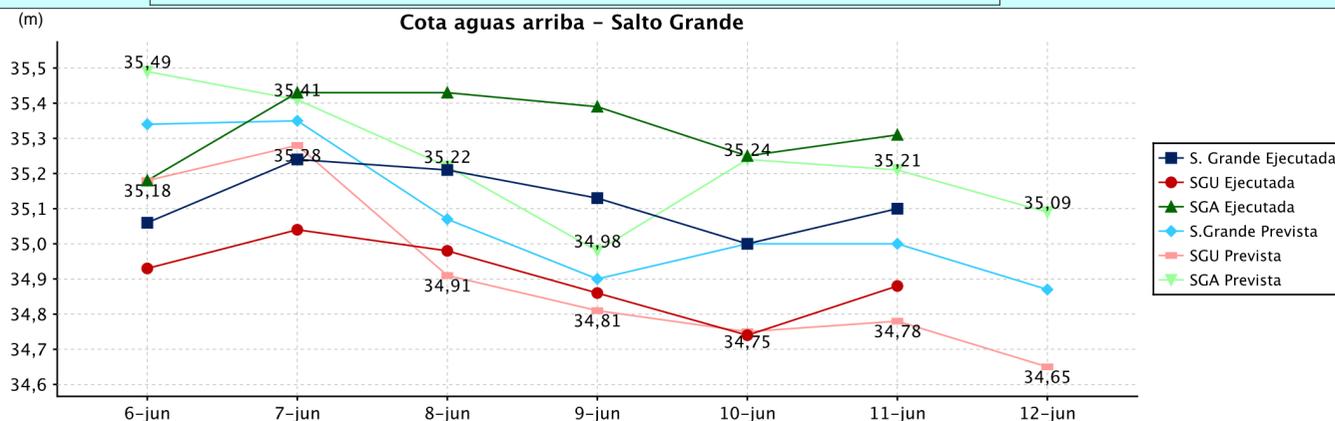


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,28	76,3	76,3
Baygorria	53,87	53,86	53,86
Palmar	39,14	39,16	39,16
SGU	34,78	34,88	34,88

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



Represa	TURBINADO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	387	331	331
Baygorria	391	338	338
Palmar	500	419	419
SGU	1.908	1.793	1.793

Represa	APORTES PROPIOS (m³/s)	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	110	259	259
Baygorria	0	14	14
Palmar	0	60	60
SGU	2.150	2.276	2.276

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,88
Cota Vista Arg	35,31
Cota real	35,10
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	-10.010

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