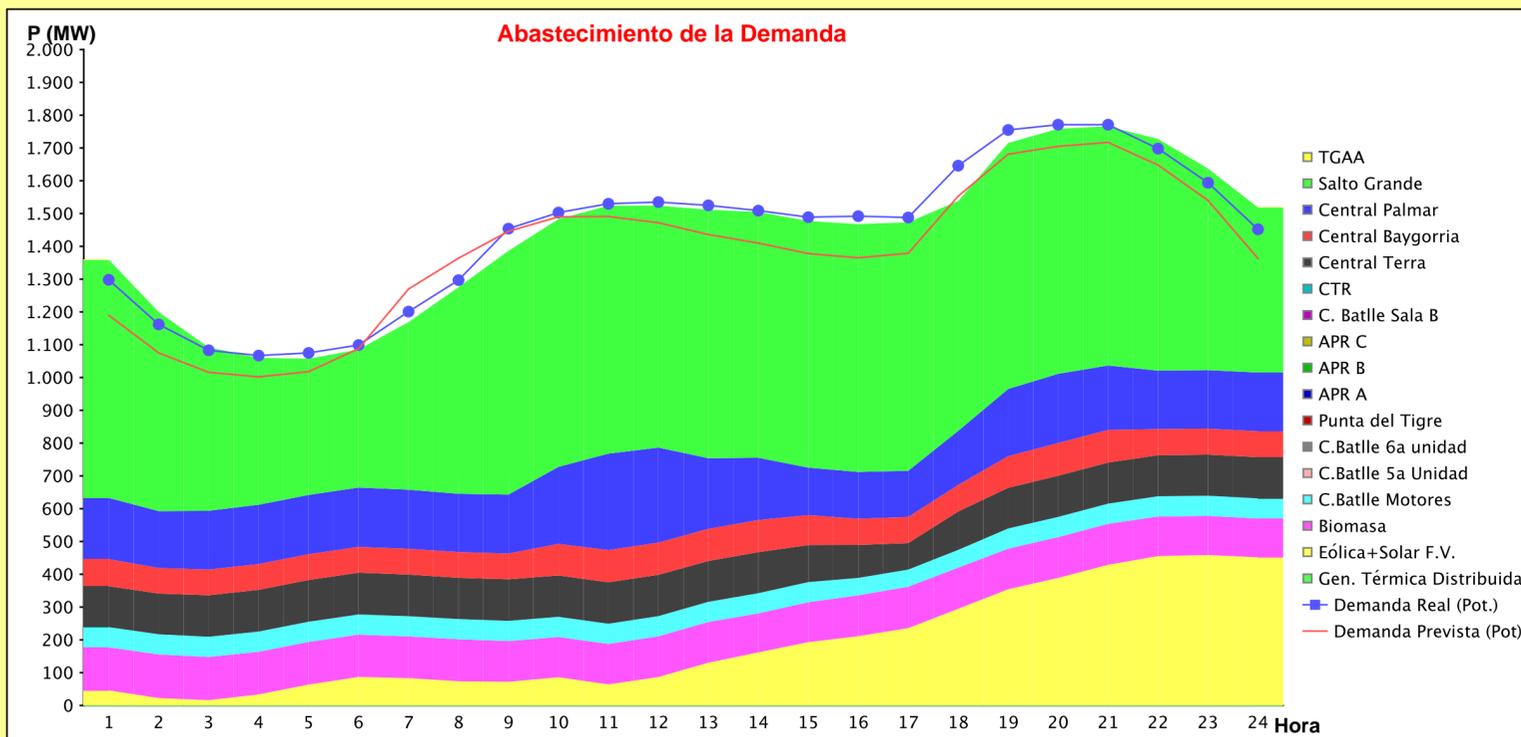




Generación Térmica	
Central Battle	1.449
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	1.452
Central La Tablada	-82
Central P. del Tigre	-4
APR A	-2
APR B	-3
APR C	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	2.927
C. Baygorria	2.068
C. Palmar	4.582
C. Salto Grande	15.775
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	7.521
TOTAL Generación	34.231



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

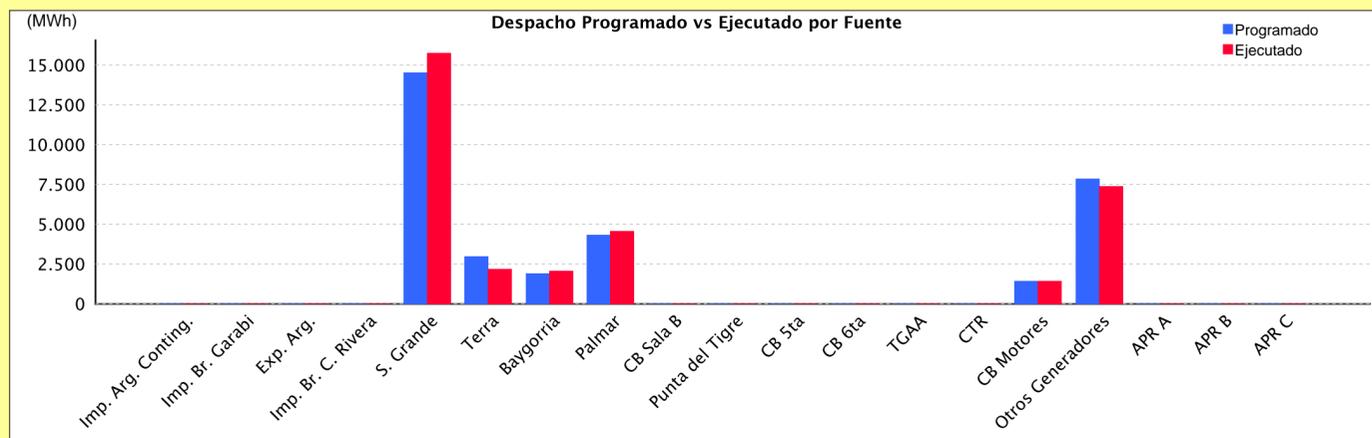
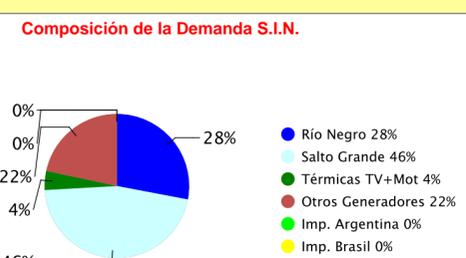
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) **34.231**
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	33.097
Diferencia (MWh)	1.134
Ejecutada - Programada	3,43 %

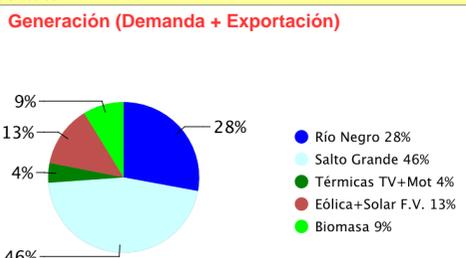


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1542 Hora 10:52
Potencia mínima:	1042 Hora 04:30
Pico noche:	1782 Hora 20:36

Generación Media (MW)	
Eólica	188,1
Biomasa	125,5
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

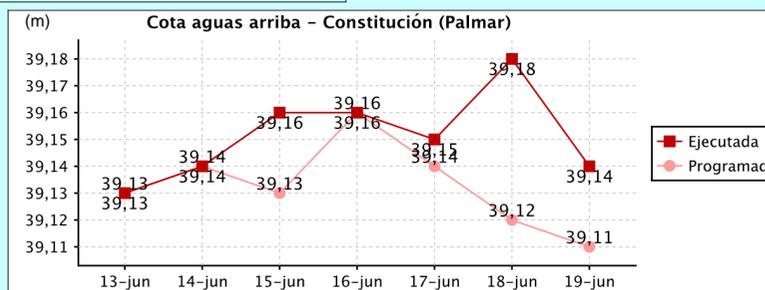
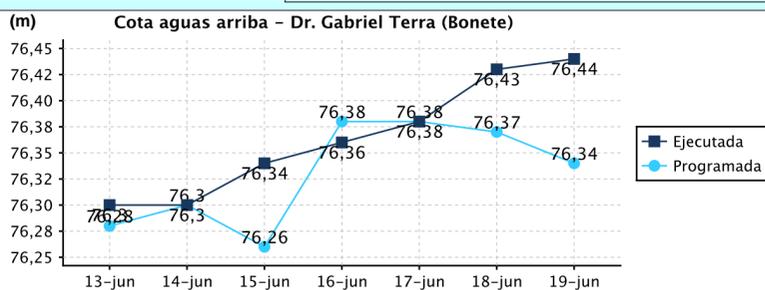


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



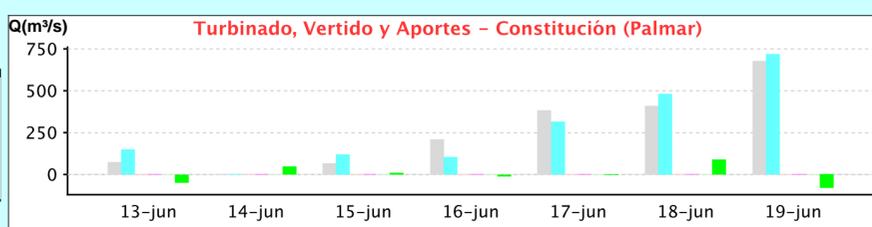
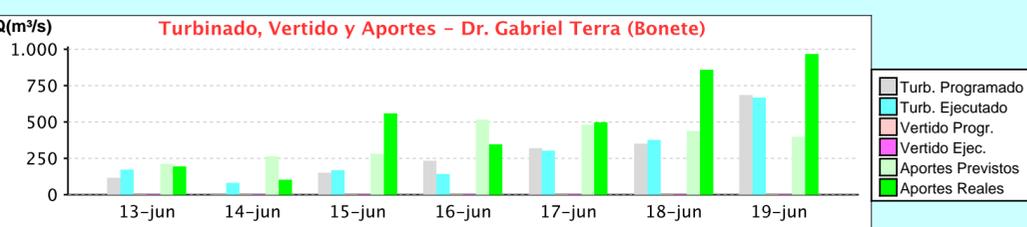
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

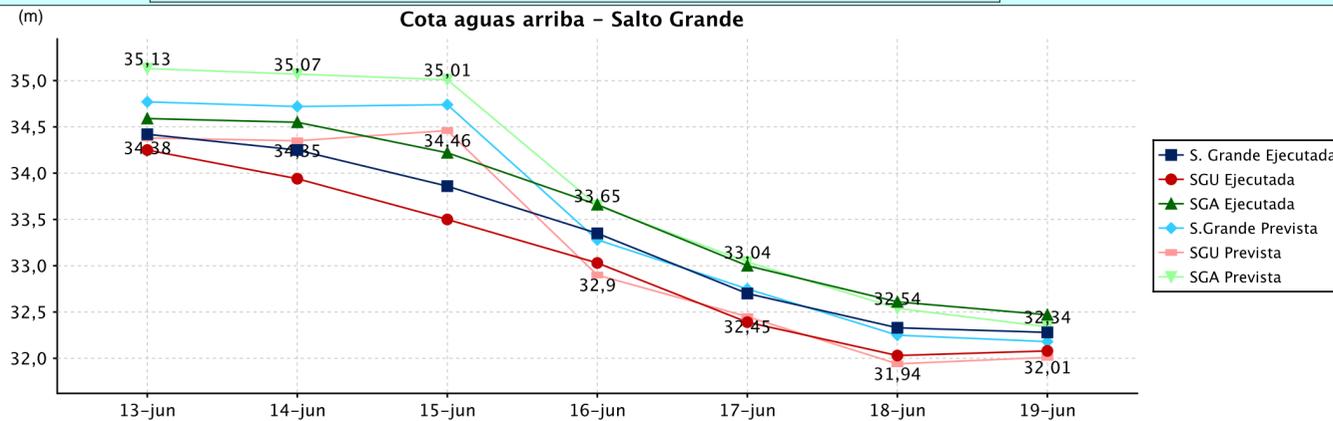


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,34	76,44	76,44
Baygorria	53,87	53,68	53,68
Palmar	39,11	39,14	39,14
SGU	32,01	32,08	32,08

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



Represa	TURBINADO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	686	667	667
Baygorria	626	722	722
Palmar	676	720	720
SGU	3.161	3.380	3.380

Represa	APORTES PROPIOS (m³/s)	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	396	966	966
Baygorria	0	37	37
Palmar	0	-81	-81
SGU	3.375	3.342	3.342

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	32,08
Cota Vista Arg	32,47
Cota real	32,28
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	-6.064

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