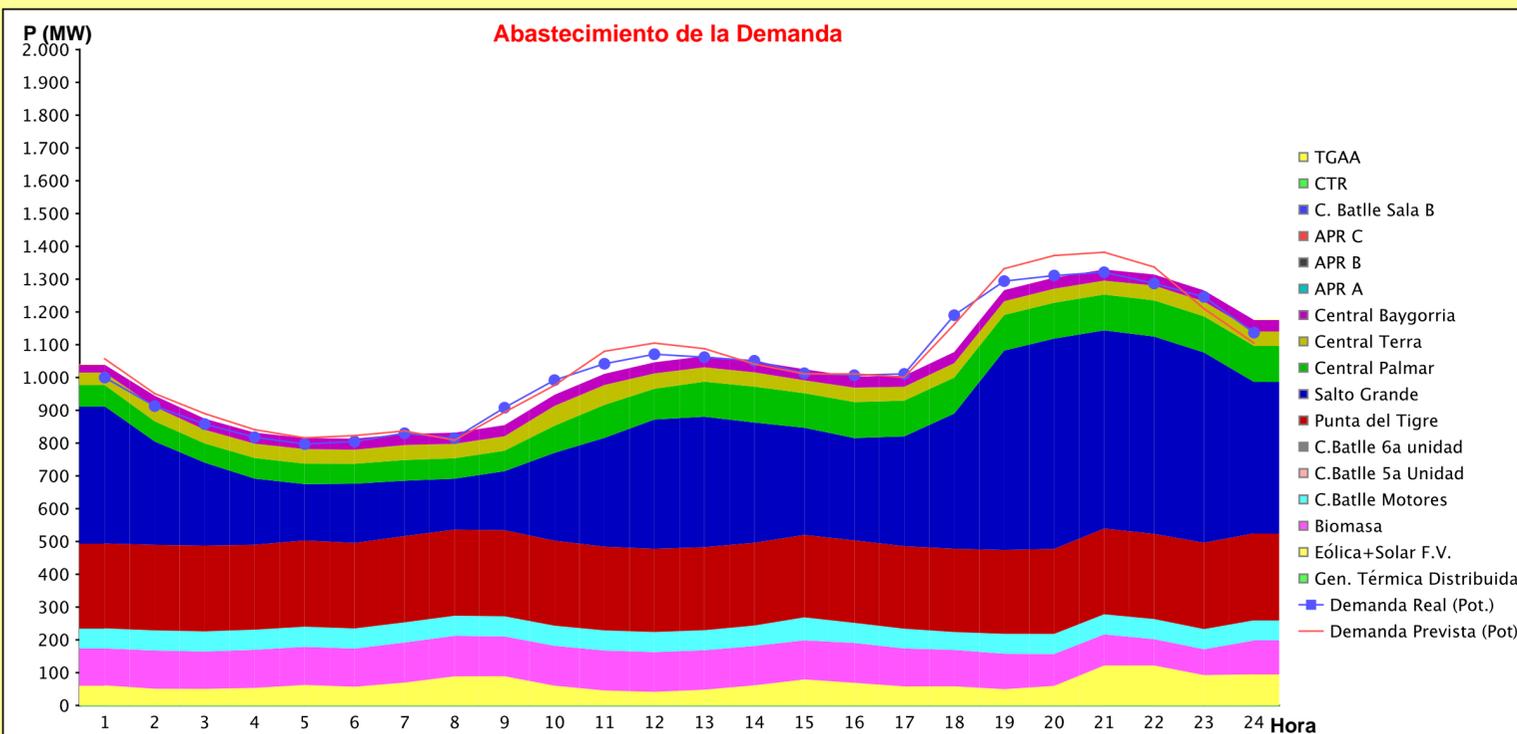




Generación Térmica	
Central Battle	1.468
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	1.473
Central La Tablada	-90
Central P. del Tigre	6.200
APR A	-2
APR B	-2
APR C	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	1.078
C. Baygorria	800
C. Palmar	2.145
C. Salto Grande	8.684
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	4.342
<b>TOTAL Generación</b>	<b>24.623</b>



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
<b>TOTAL Exportación (MWh)</b>	<b>0</b>

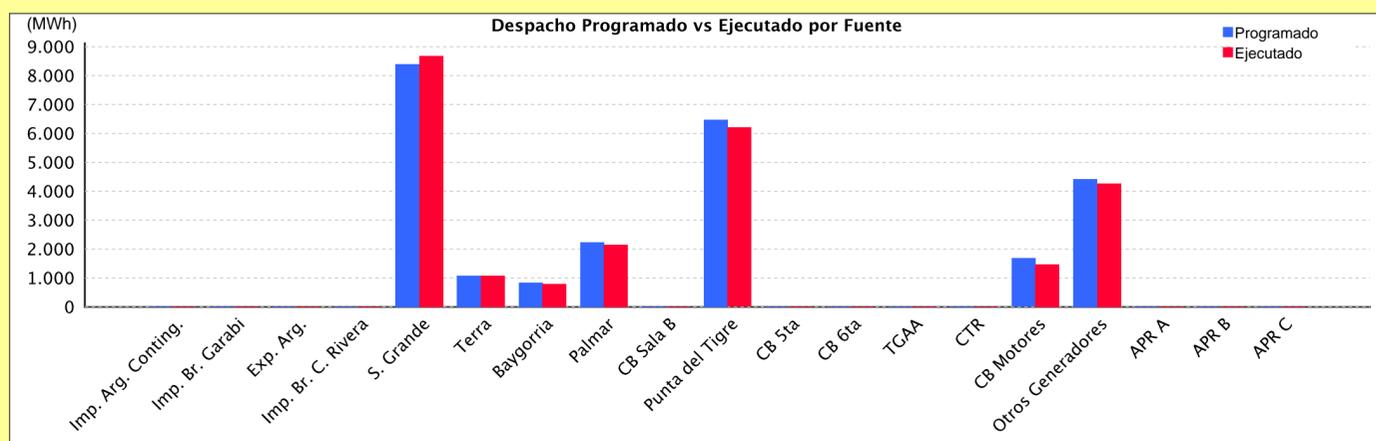
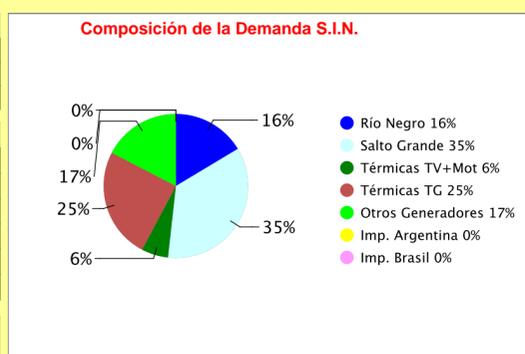
<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>	<b>24.623</b>
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>25.131</b>
Diferencia (MWh)	-508
Ejecutada - Programada	-2,02 %

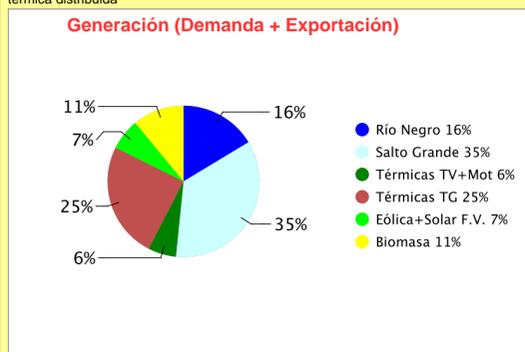


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1070 Hora 12:09
Potencia mínima:	791 Hora 04:57
Pico noche:	1328 Hora 20:25

Generación Media (MW)	
Eólica	69,3
Biomasa	112,4
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

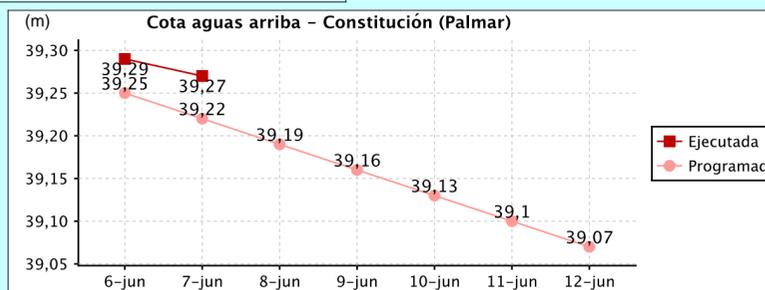
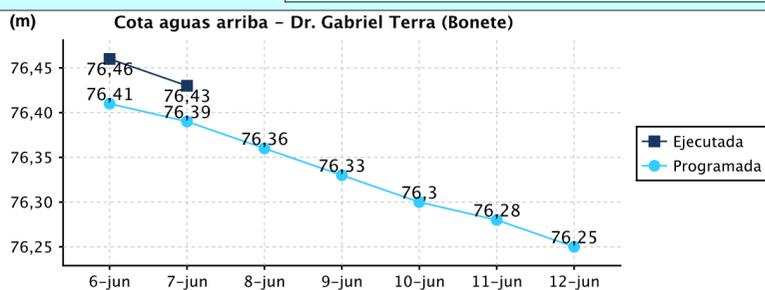


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



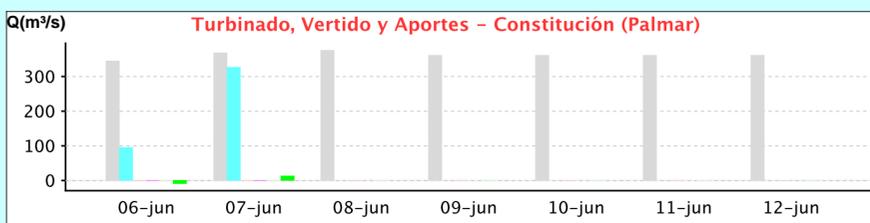
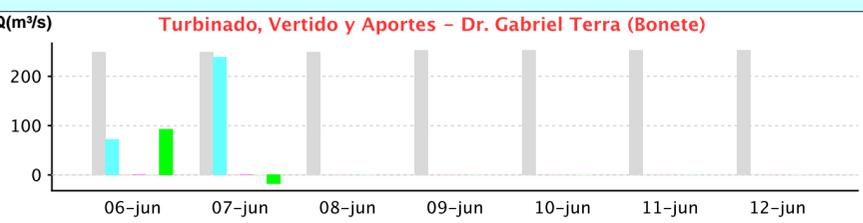
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

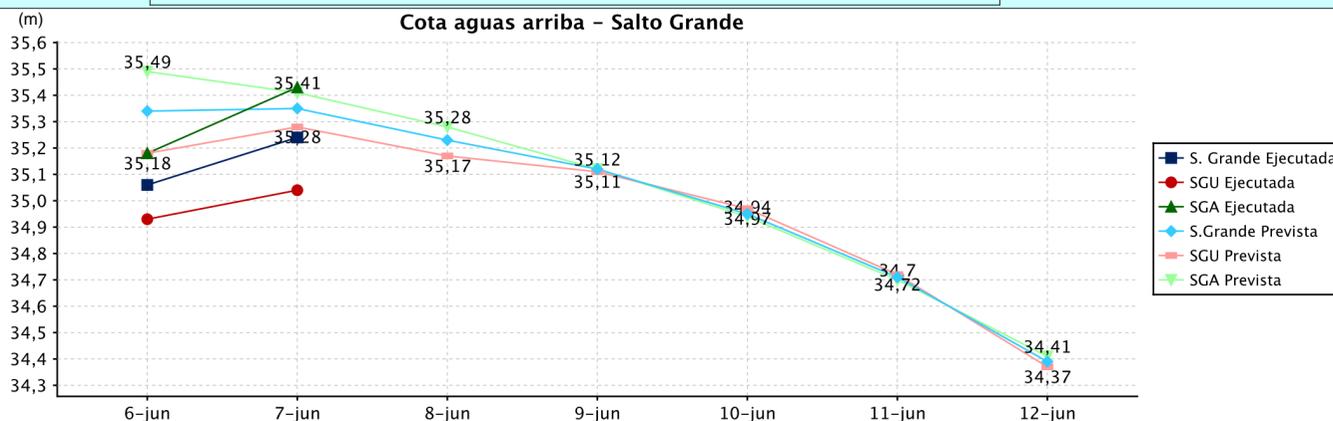


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,39	76,43	76,43
Baygorria	53,93	53,88	53,88
Palmar	39,22	39,27	39,27
SGU	35,28	35,04	35,04

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



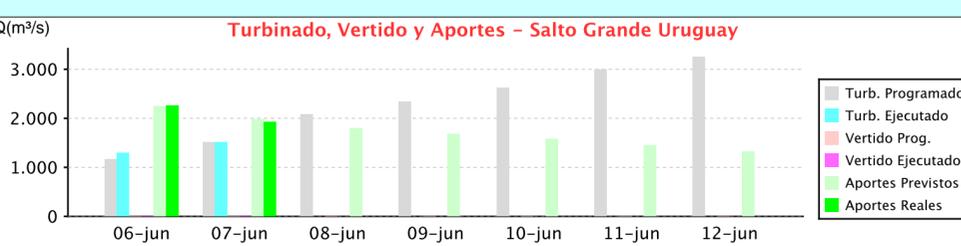
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	TURBINADO Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	249	239
Baygorria	274	269
Palmar	368	327
SGU	1.512	1.518

Represa	APORTES PROPIOS Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	-18
Baygorria	0	-33
Palmar	0	13
SGU	1.975	1.920

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,04
Cota Vista Arg	35,43
Cota real	35,24
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	-9.162

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