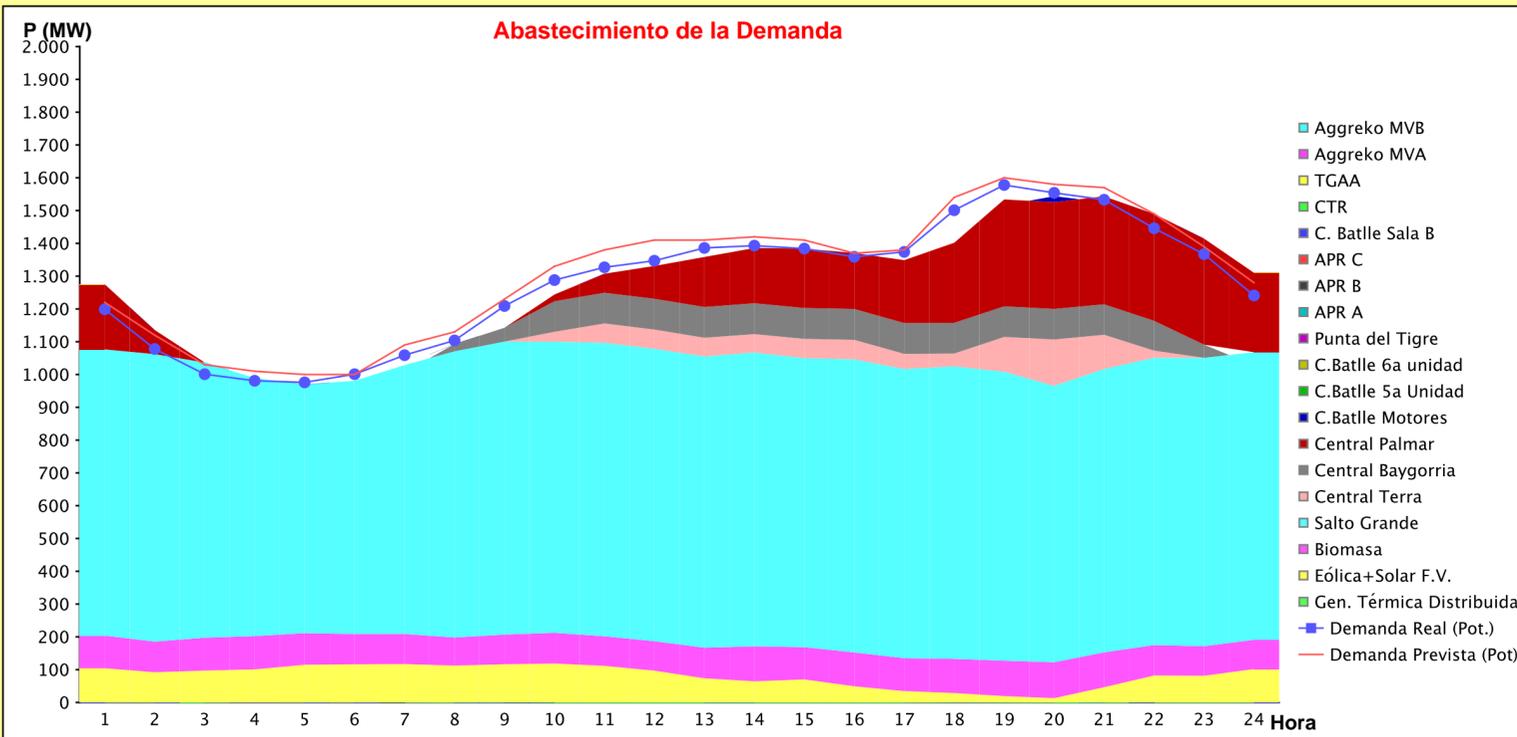
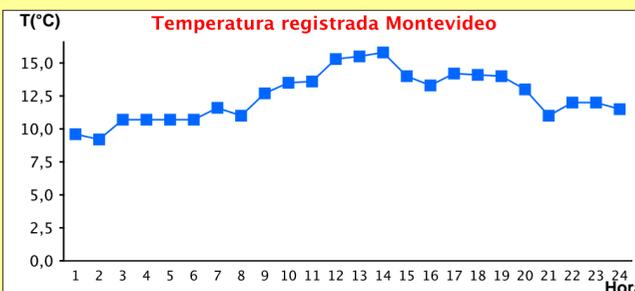




Generación Térmica	
Central Battle	12
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	16
Central La Tablada	-41
Central P. del Tigre	-7
APR A	-2
APR B	-3
APR C	-0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	838
C. Baygorria	1.317
C. Palmar	3.430
C. Salto Grande	21.107
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	4.313
<b>TOTAL Generación</b>	<b>30.964</b>



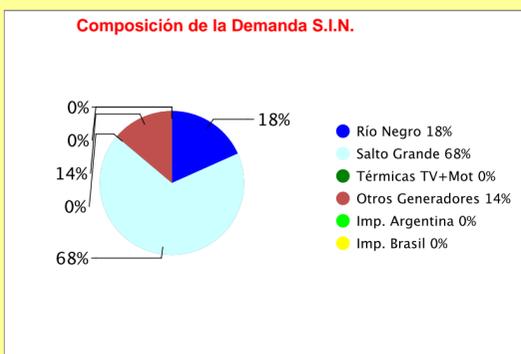
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	386
Hidráulica	386
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
<b>TOTAL Exportación (MWh)</b>	<b>386</b>



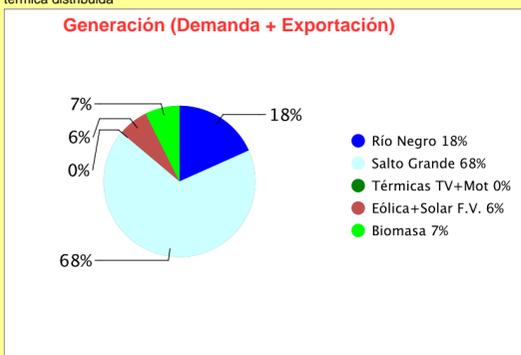
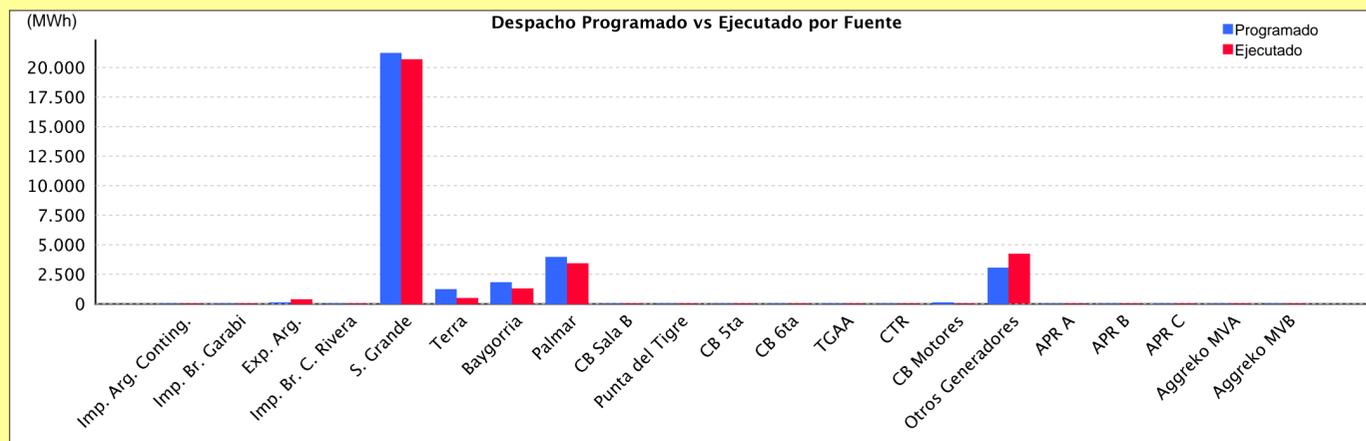
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1423,33 Hora 13:21
Potencia mínima:	976,03 Hora 04:30
Pico noche:	1599,84 Hora 19:07

Generación Media (MW)	
Eólica	82,1
Biomasa	97,9
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

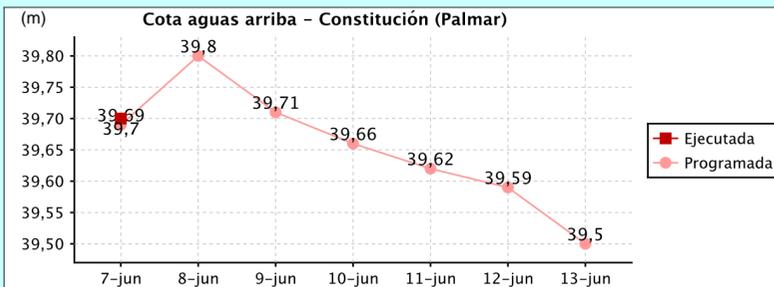
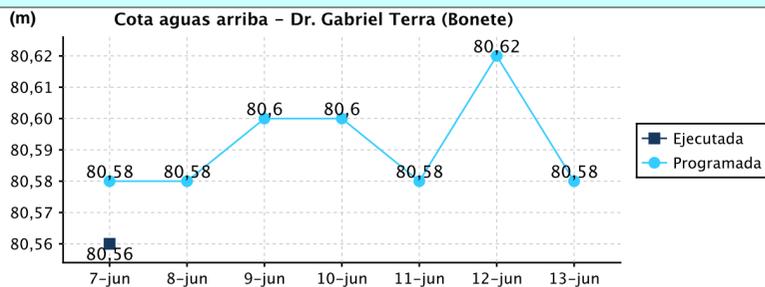


<b>DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)</b>	<b>30.578</b>
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	
<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>31.390</b>
Diferencia (MWh)	-812
Ejecutada - Programada	-2,59 %



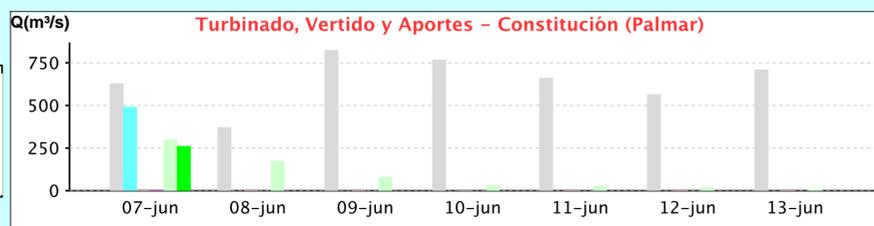
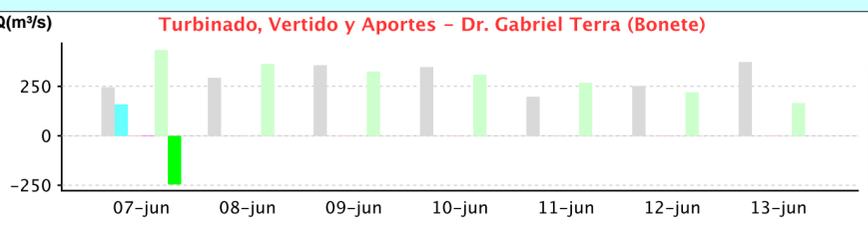
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

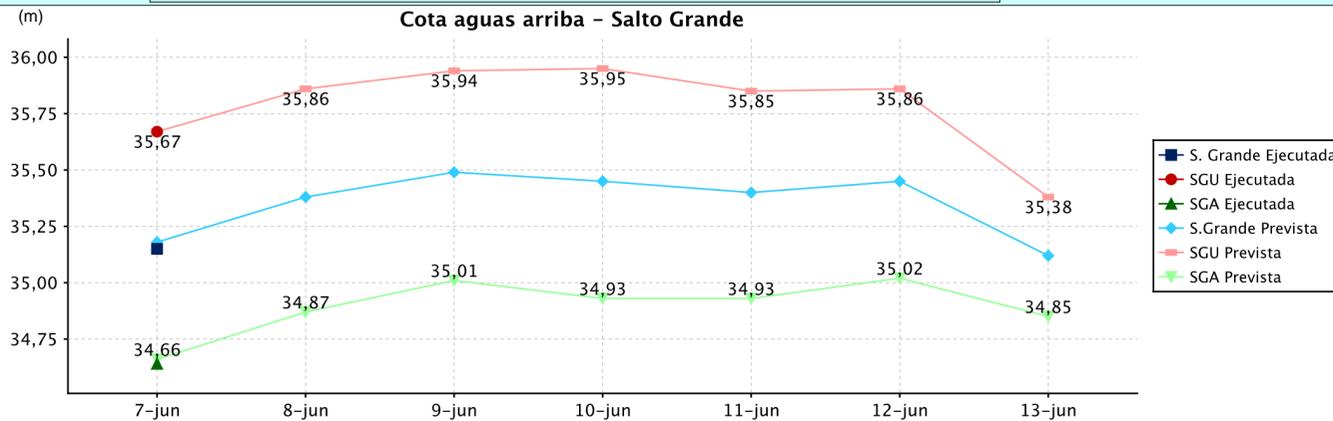


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	80,58	80,58	80,56
Baygorria	54,02	53,77	53,77
Palmar	39,69	39,7	39,7
SGU	35,67	35,67	35,67

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



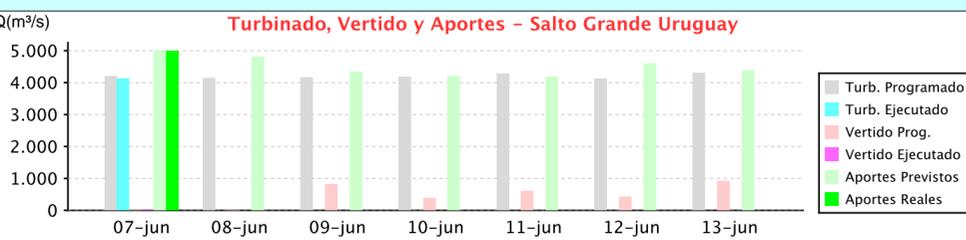
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	TURBINADO Previsto (m³/s)	TURBINADO Ejecutado (m³/s)
Terra	243	157
Baygorria	658	462
Palmar	629	490
SGU	4.194	4.125

Represa	APORTES PROPIOS Previstos (m³/s)	APORTES PROPIOS Reales (m³/s)
Terra	434	-244
Baygorria	57	-84
Palmar	298	263
SGU	5.000	4.992

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,67
Cota Vista Arg	34,64
Cota real	35,15
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	24.475

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