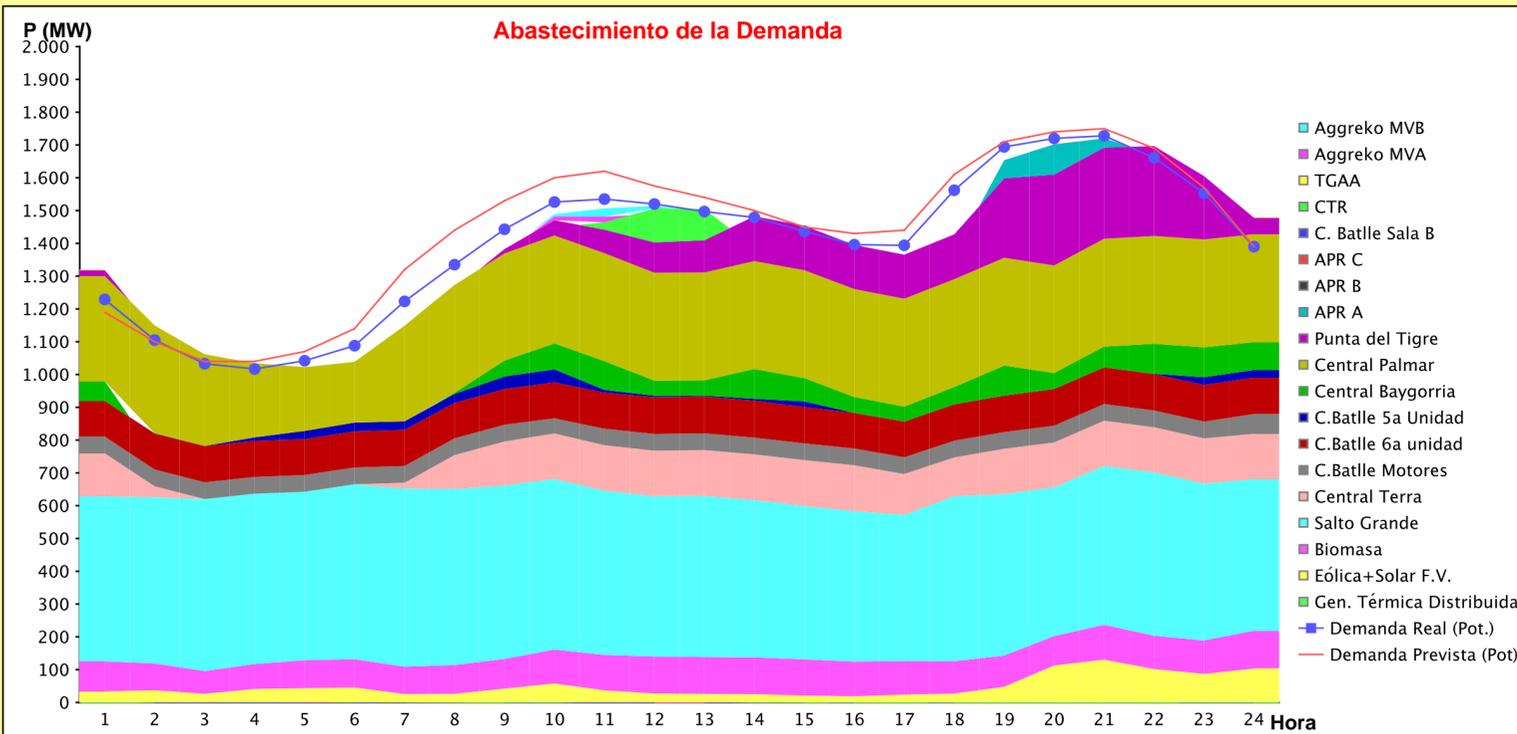




Generación Térmica	
Central Batlle	4.156
Sala B	-4
5ta.	281
6ta.	2.649
Motores	1.231
Central La Tablada	185
Central P. del Tigre	2.326
APR A	174
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	68
Aggreko MVA	28
Aggreko MVB	40
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	2.467
C. Baygorria	1.149
C. Palmar	7.416
C. Salto Grande	12.380
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	3.506
<b>TOTAL Generación</b>	<b>33.826</b>



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	446
Hidráulica	446
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
<b>TOTAL Exportación (MWh)</b>	<b>446</b>

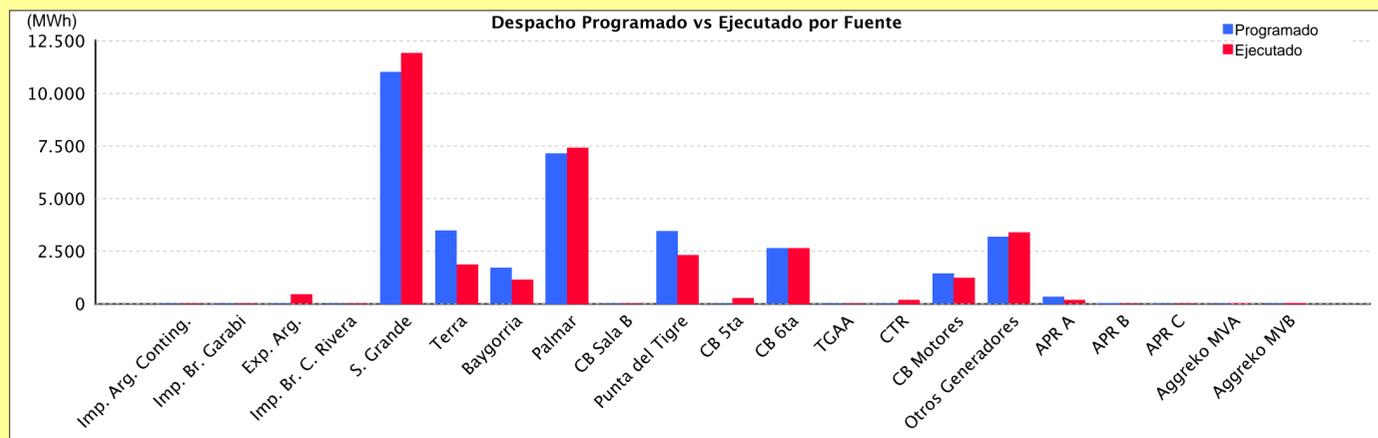
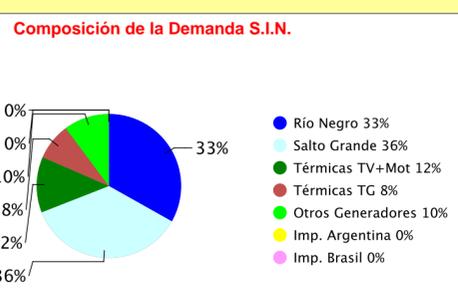
<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>	<b>33.380</b>
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>34.485</b>
Diferencia (MWh)	-1.105
Ejecutada - Programada	-3,20 %

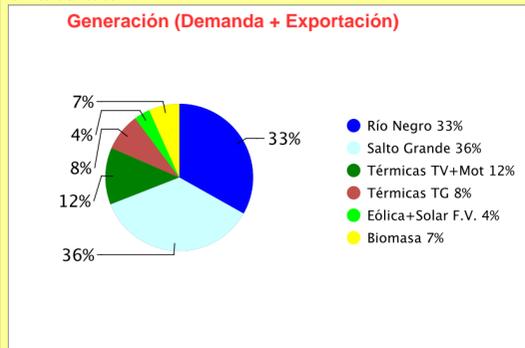


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1552,88 Hora 11:12
Potencia mínima:	1008,14 Hora 04:03
Pico noche:	1733,86 Hora 21:01

Generación Media (MW)	
Eólica	49,4
Biomasa	97,7
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

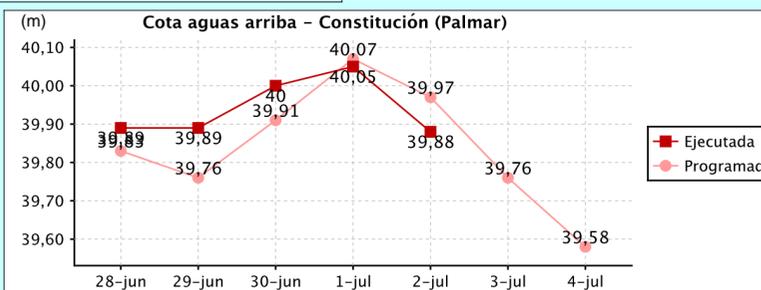
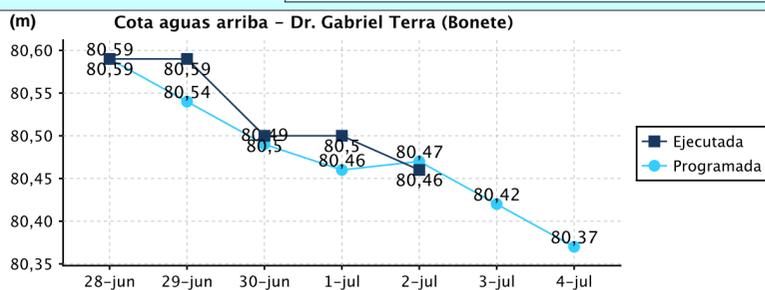


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



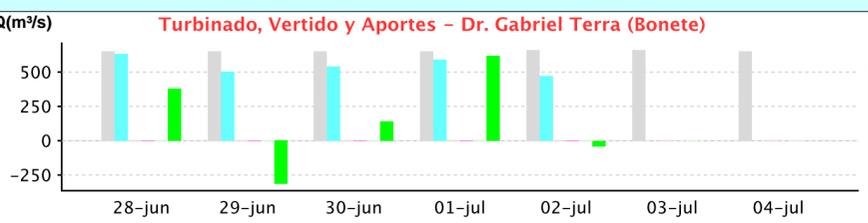
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

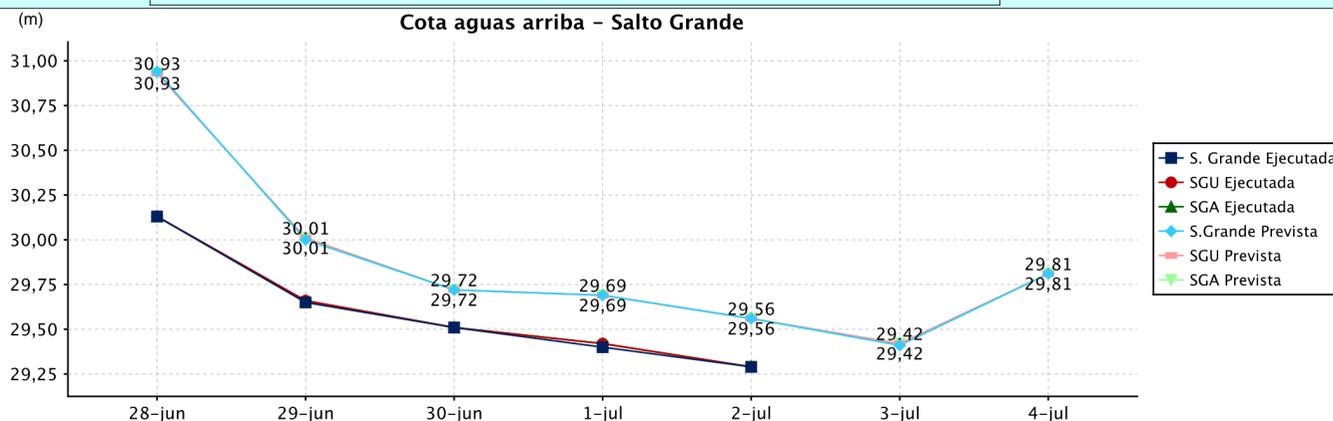


Represa	COTA FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	80,47	80,46	80,46
Baygorria	53,86	53,93	53,93
Palmar	39,97	39,88	39,88
SGU	29,56	29,29	29,29

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

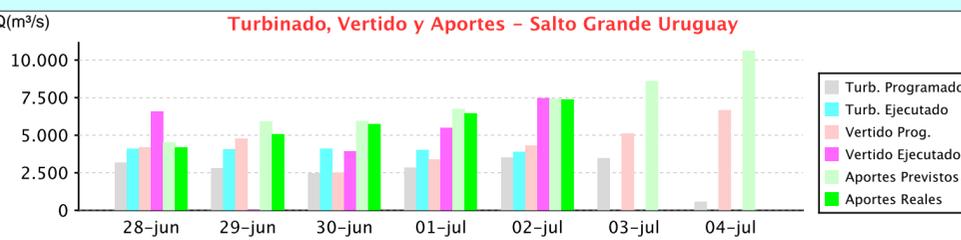


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	TURBINADO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	661	473	473
Baygorria	634	419	419
Palmar	1.117	1.176	1.176
SGU	3.521	3.873	3.873

Represa	APORTES PROPIOS (m³/s)	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	0	-41
Baygorria	0	0	-2
Palmar	327	171	171
SGU	7.400	7.360	7.360



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	29,29
Cota Vista Arg	29,29
Cota real	29,29
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	0

Represa	VERTIDO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	0	0	0
SGU	4.304	7.448	7.448

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