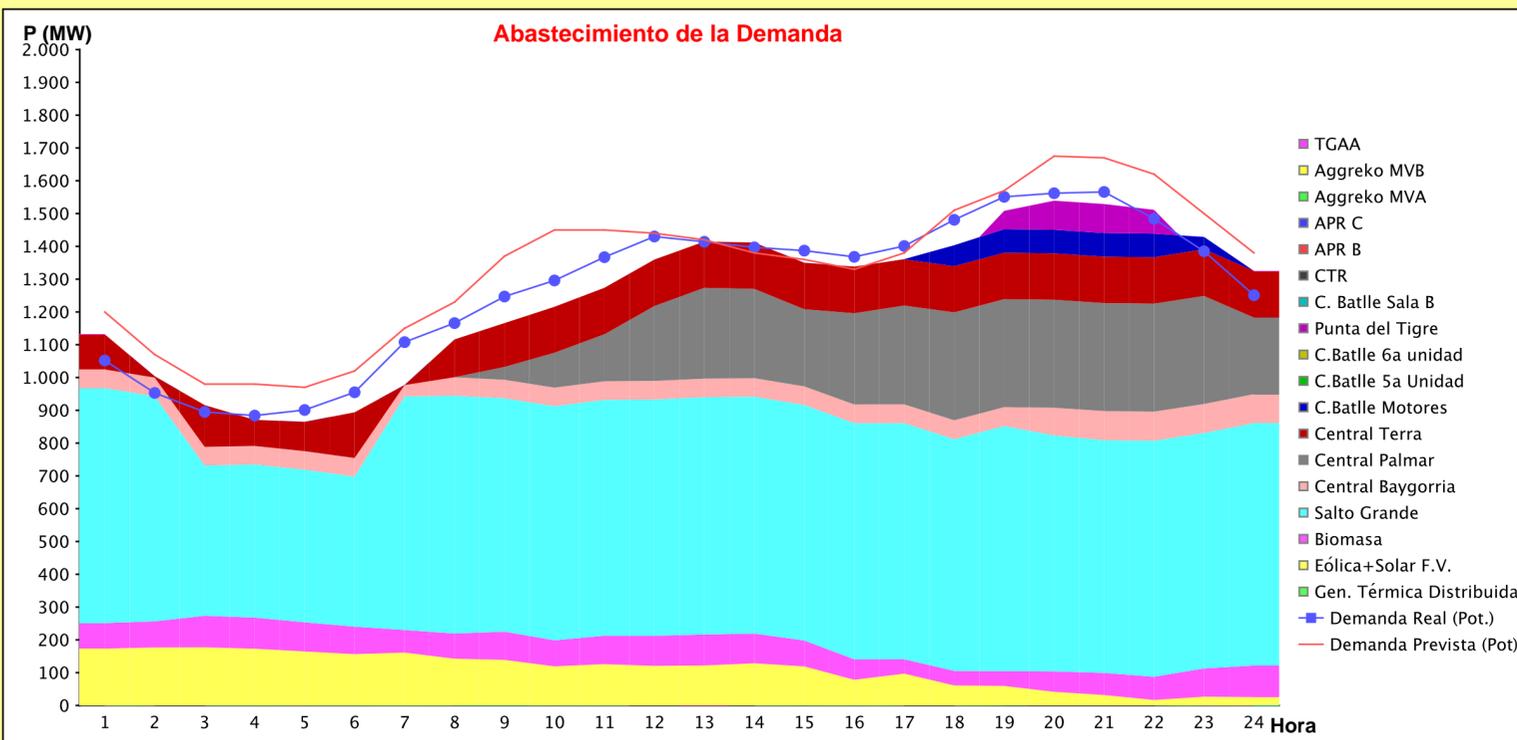
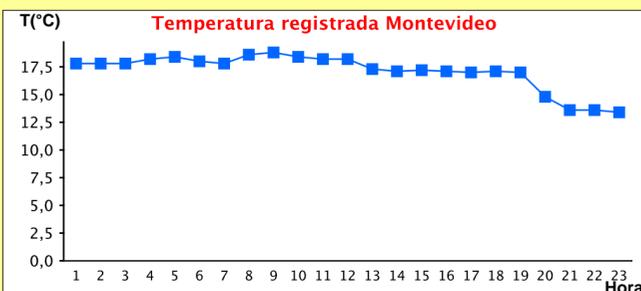




Generación Térmica	
Central Battle	383
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	387
Central La Tablada	-41
Central P. del Tigre	298
APR A	0
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.380
C. Baygorria	1.518
C. Palmar	7.890
C. Salto Grande	16.218
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	4.516
TOTAL Generación	34.157

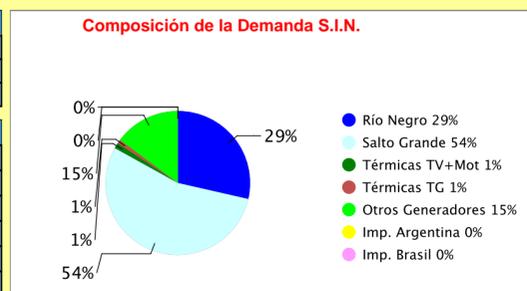


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	4.283
Hidráulica	4.283
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	4.283

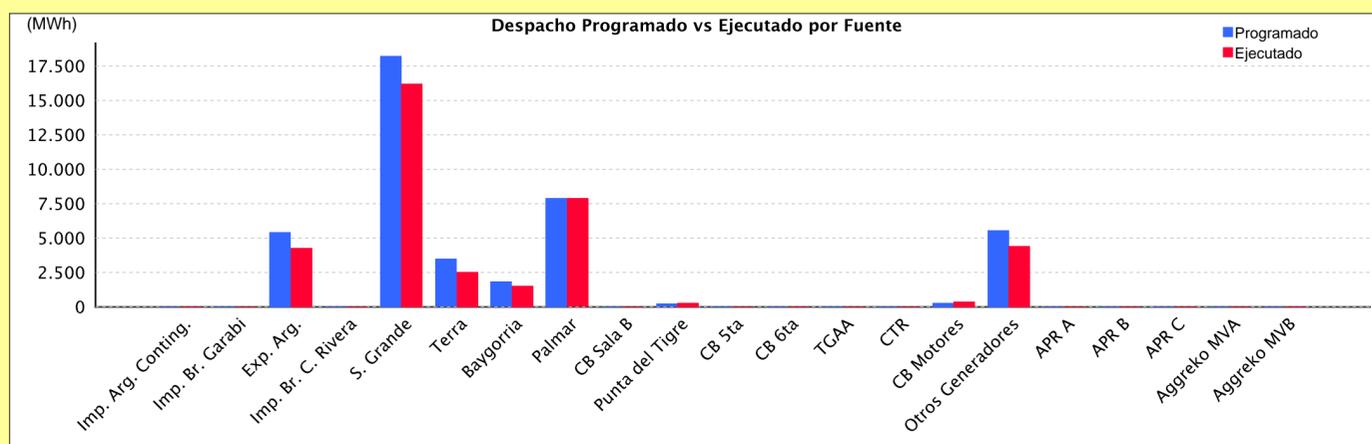


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1445,35 Hora 13:22
Potencia mínima:	883,58 Hora 04:01
Pico noche:	1589,95 Hora 20:40

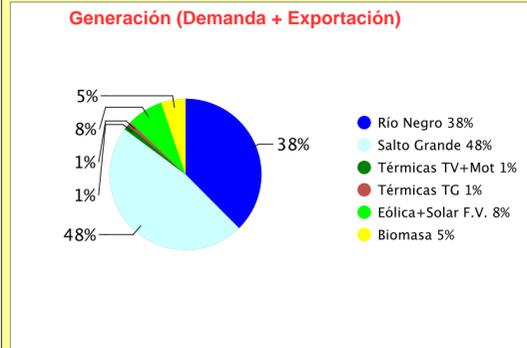
Generación Media (MW)	
Eólica	110,5
Biomasa	78,6
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	29.874
Demanda Programada (MWh)	
Diferencia (MWh)	-2.231
Ejecutada - Programada	-6.95 %

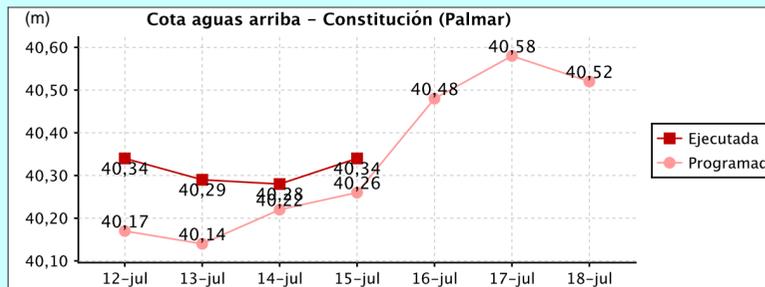
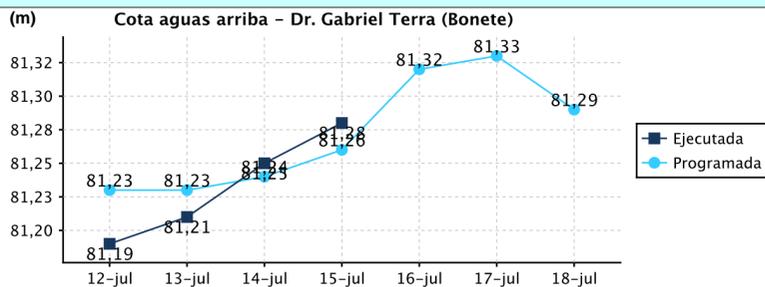


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



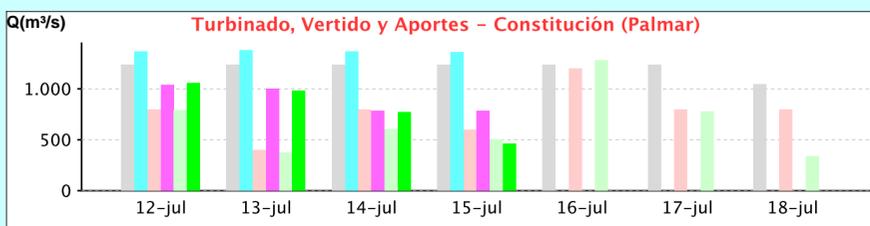
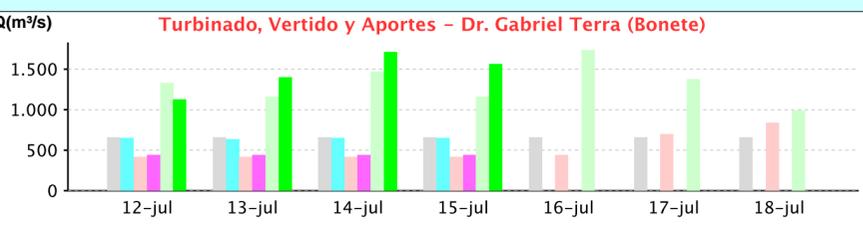
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

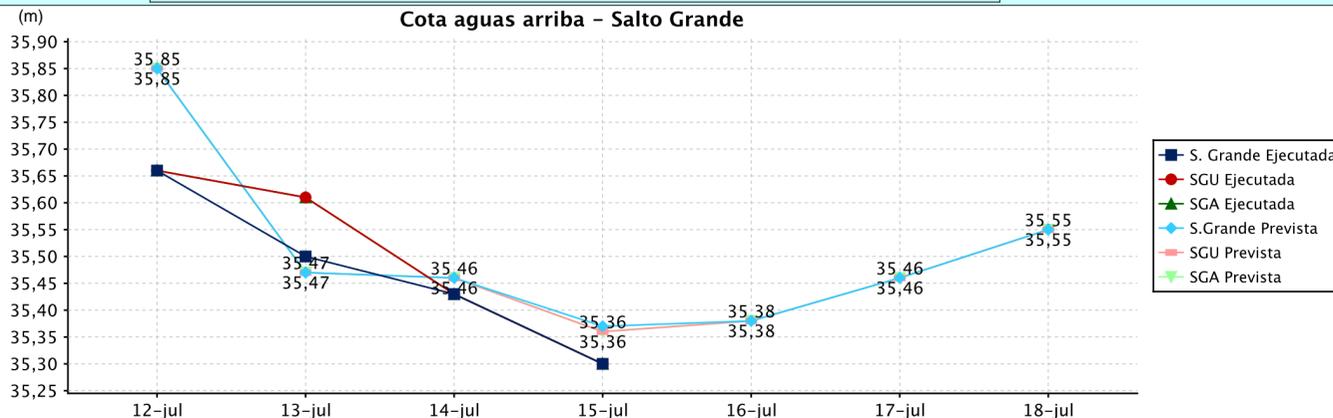


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	81,26	81,26	81,28
Baygorria	54,13	54,13	54,23
Palmar	40,26	40,26	40,34
SGU	35,36	35,36	35,3

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

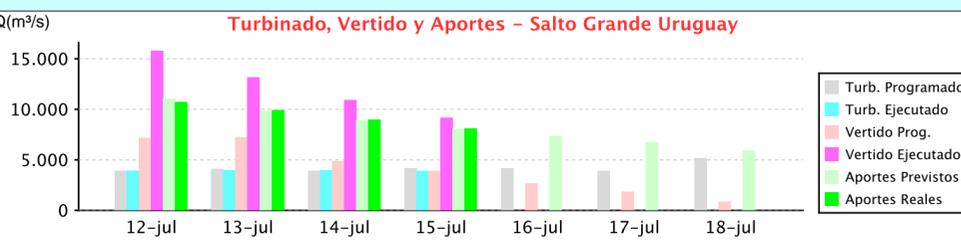


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	TURBINADO Previsto (m³/s)	TURBINADO Ejecutado (m³/s)
Terra	661	653
Baygorria	679	573
Palmar	1.237	1.362
SGU	4.162	3.933

Represa	APORTES PROPIOS Previstos (m³/s)	APORTES PROPIOS Reales (m³/s)
Terra	1.155	1.567
Baygorria	62	-363
Palmar	508	461
SGU	8.050	8.088



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,30
Cota Vista Arg	35,30
Cota real	35,30
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	0

Represa	VERTIDO Previsto (m³/s)	VERTIDO Ejecutado (m³/s)
Terra	420	443
Baygorria	600	1.325
Palmar	600	783
SGU	3.904	9.163

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

Se exportaron 178,5 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.