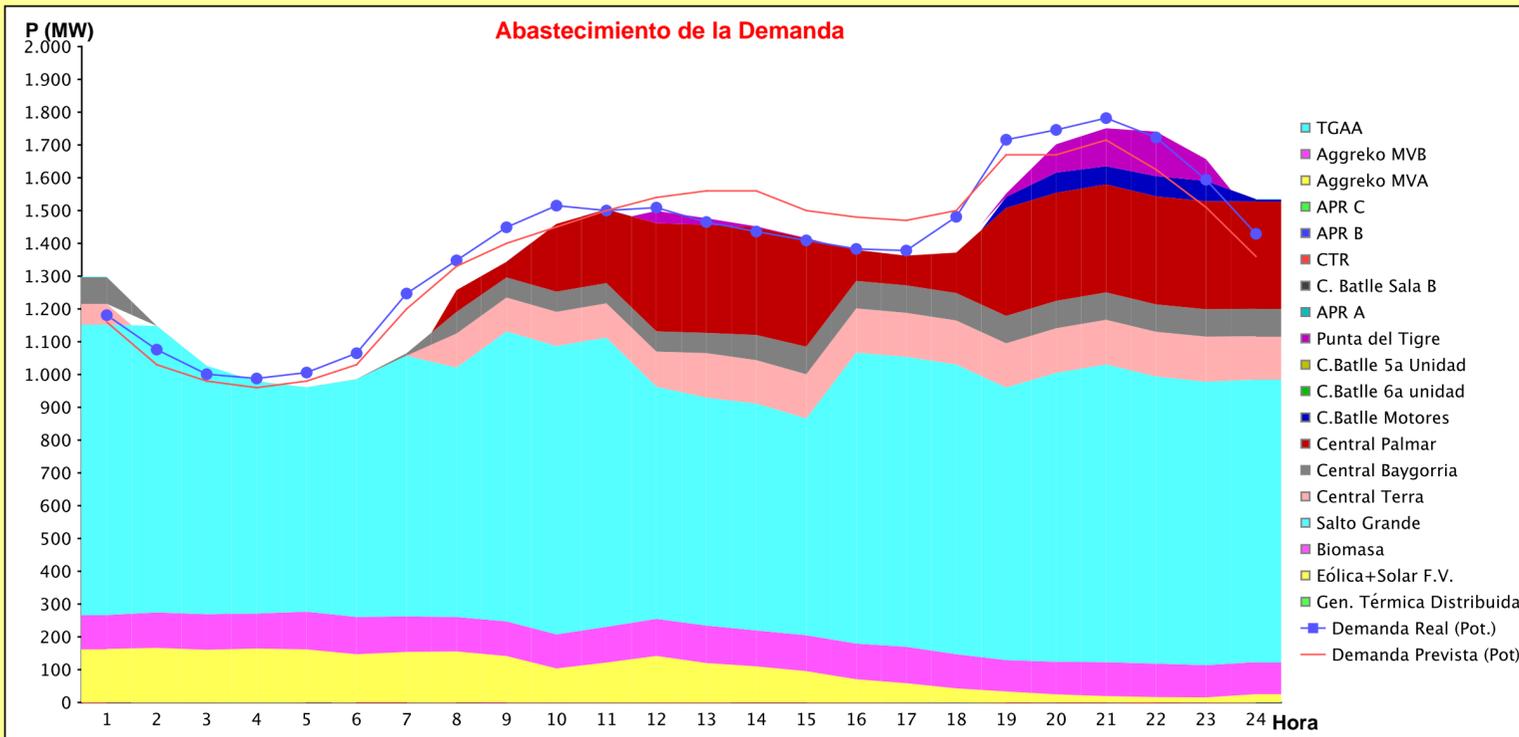




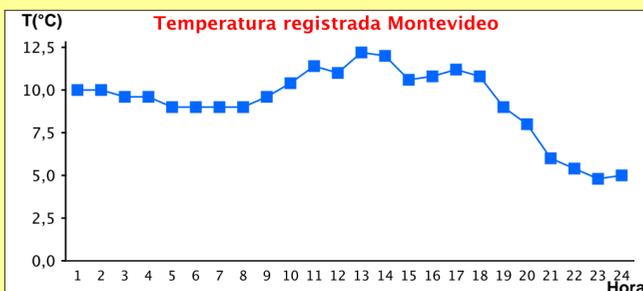
Generación Térmica	
Central Battle	276
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	280
Central La Tablada	-46
Central P. del Tigre	470
APR A	-2
APR B	-3
APR C	0
Aggreko	-2
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.073
C. Baygorria	1.865
C. Palmar	7.887
C. Salto Grande	20.114
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	4.988
TOTAL Generación	38.621



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	5.747
Hidráulica	5.747
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	5.747

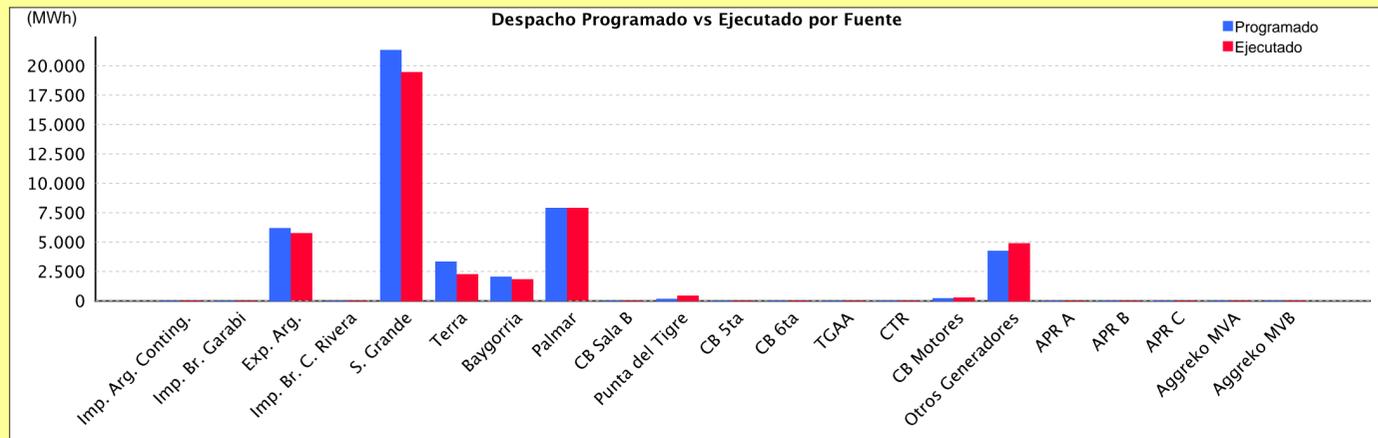
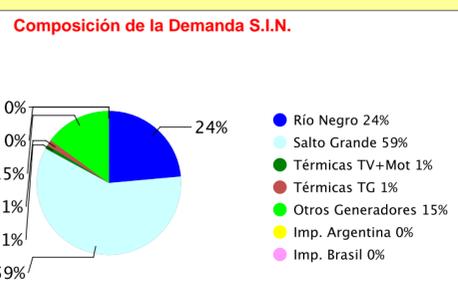
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	32.874
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	33.180
Diferencia (MWh)	-306
Ejecutada - Programada	-0,92 %

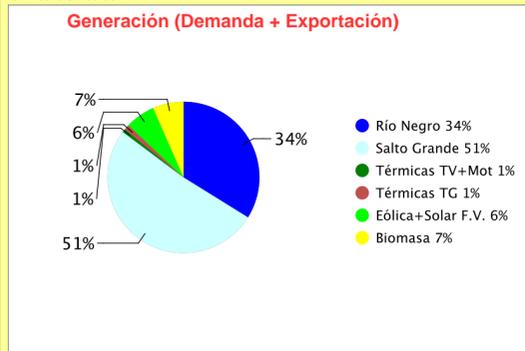


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1537,51 Hora 10:51
Potencia mínima:	1001,16 Hora 03:56
Pico noche:	1783 Hora 20:37

Generación Media (MW)	
Eólica	101,0
Biomasa	106,5
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

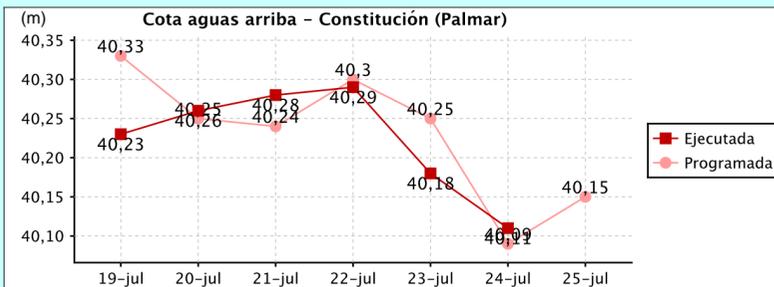
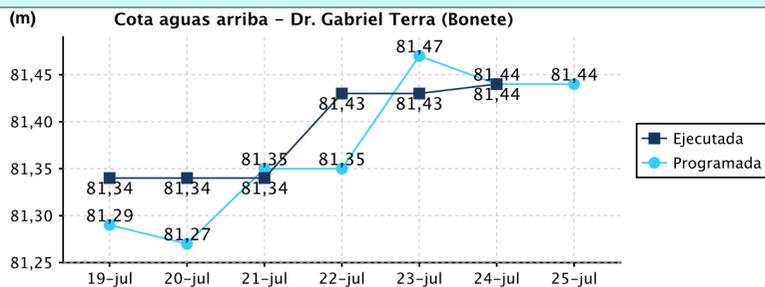


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



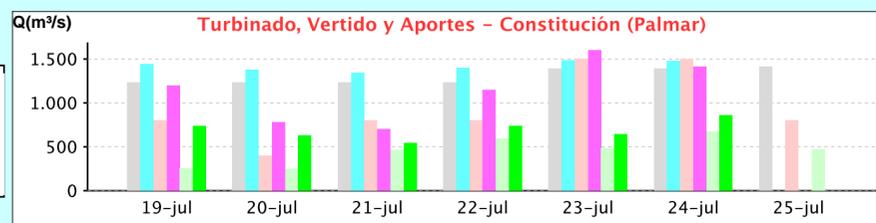
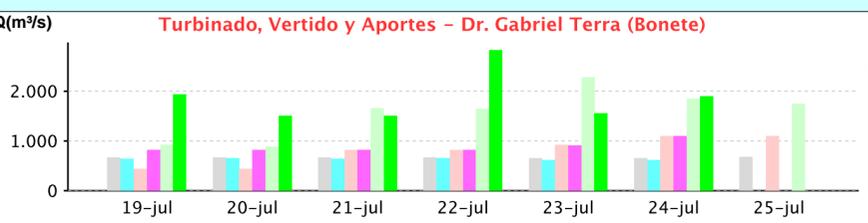
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

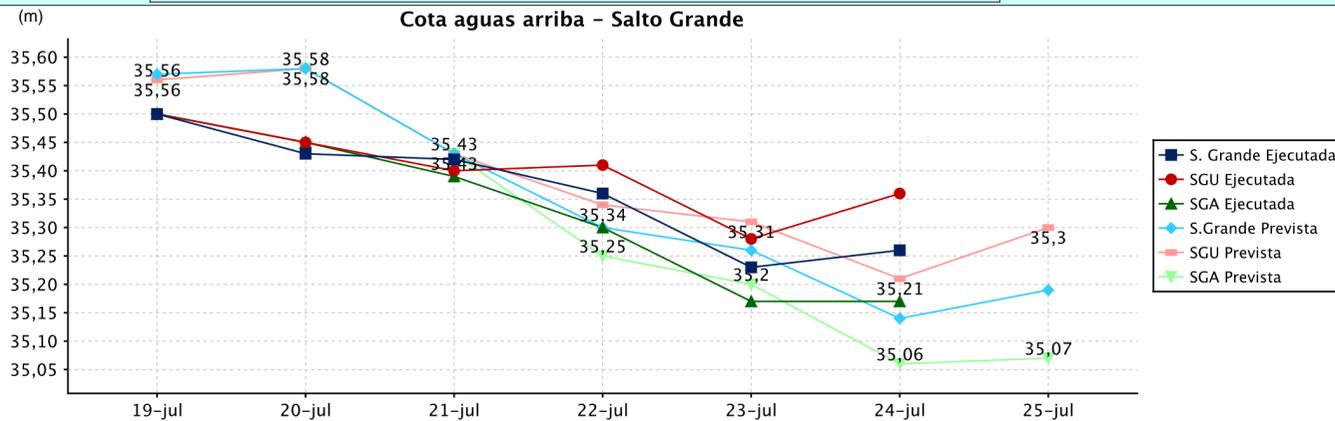


Represa	COTA FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	81,44	81,44	81,44
Baygorria	54,12	54,14	54,14
Palmar	40,09	40,11	40,11
SGU	35,21	35,36	35,36

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	656	616	616
Baygorria	781	722	722
Palmar	1.390	1.482	1.482
SGU	4.196	3.895	3.895

Represa	APORTES PROPIOS (m³/s)	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	1.845	1.897	1.897
Baygorria	180	149	149
Palmar	671	861	861
SGU	3.700	3.996	3.996



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,36
Cota Vista Arg	35,17
Cota real	35,26
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	4.688

Represa	VERTIDO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	1.100	1.098	1.098
Baygorria	1.100	1.111	1.111
Palmar	1.500	1.416	1.416
SGU	0	0	0

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