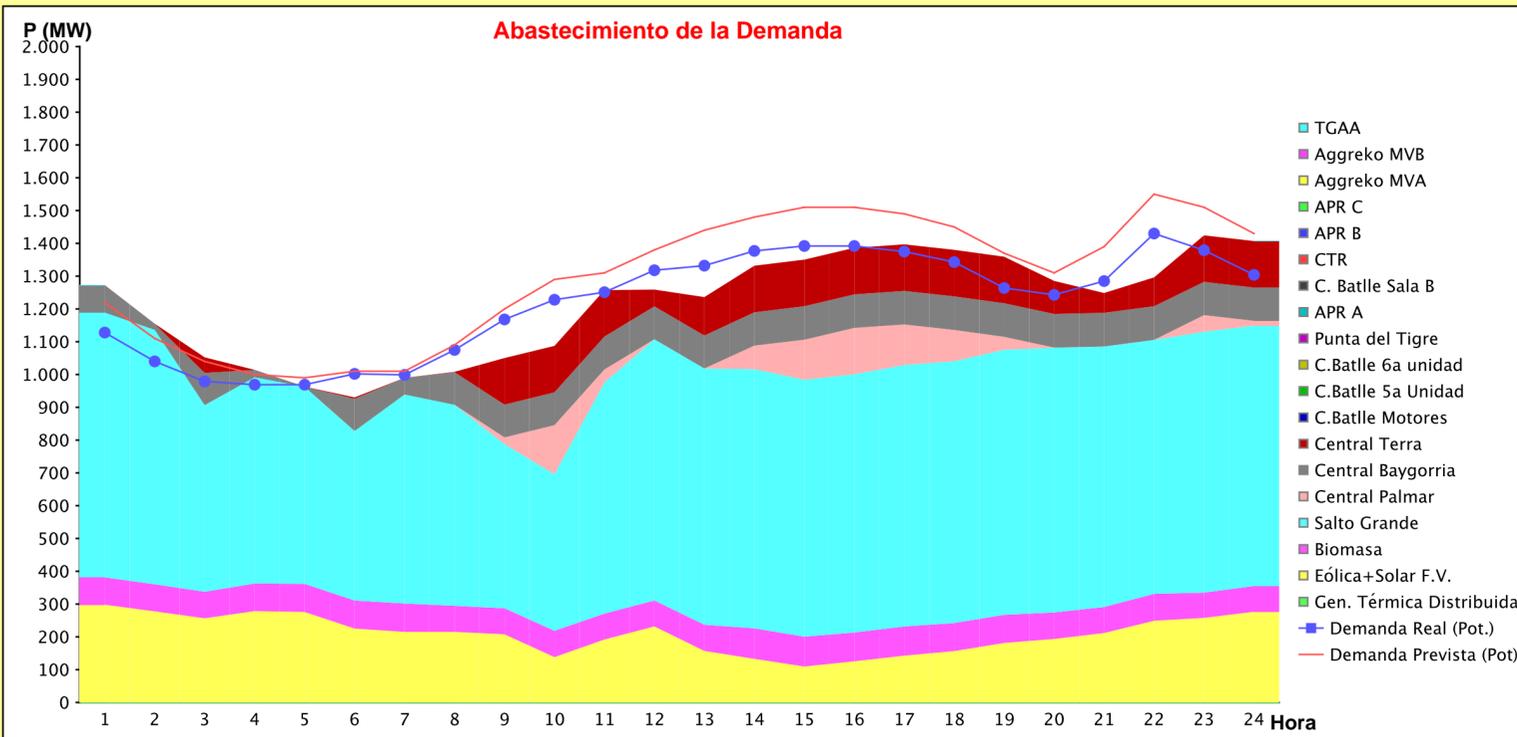


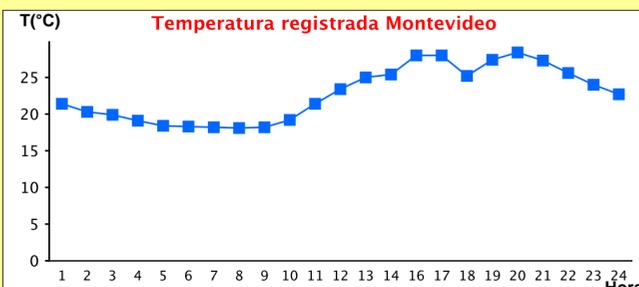


Generación Térmica	
Central Battle	-5
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-1
Central La Tablada	-79
Central P. del Tigre	-4
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.407
C. Baygorria	2.414
C. Palmar	7.881
C. Salto Grande	17.193
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	7.036
TOTAL Generación	37.837



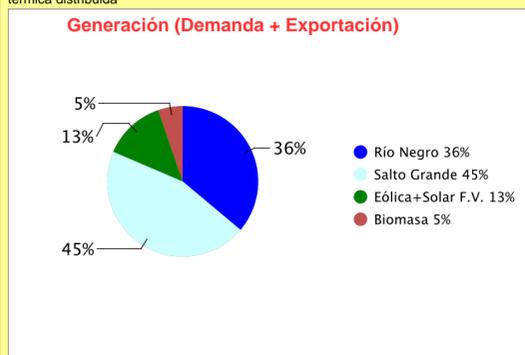
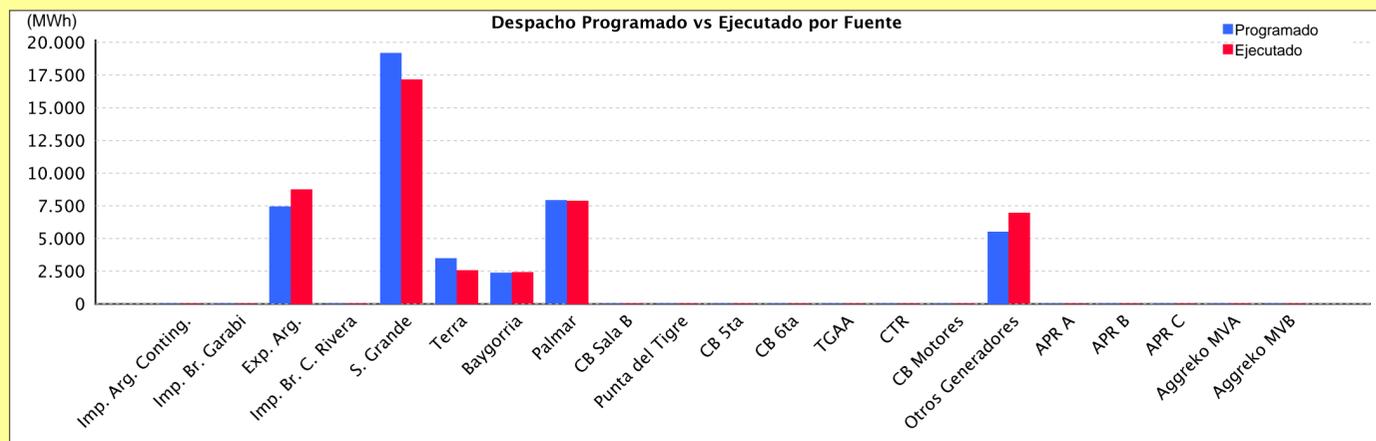
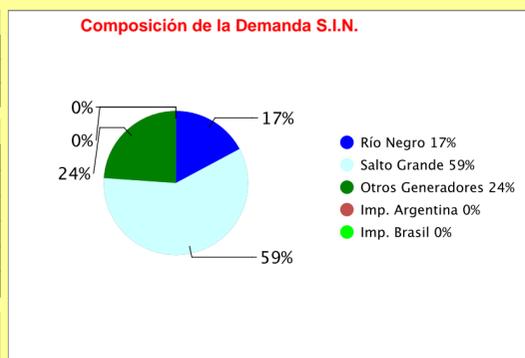
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	8.757
Hidráulica	8.757
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	8.757

DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	29.080
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	31.090
Diferencia (MWh)	-2.010
Ejecutada - Programada	-6,46 %

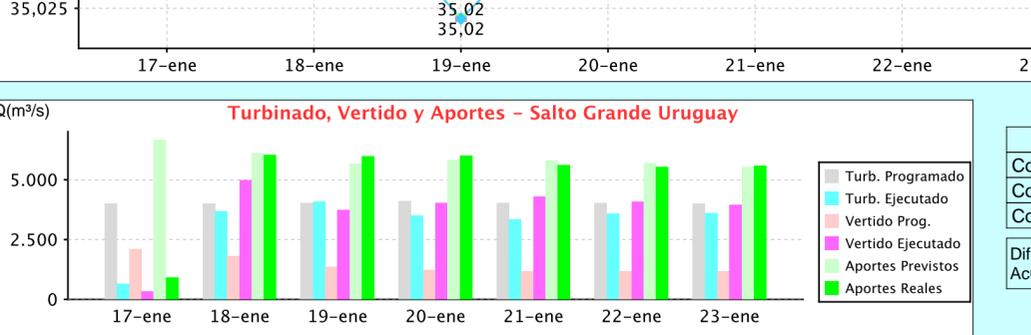
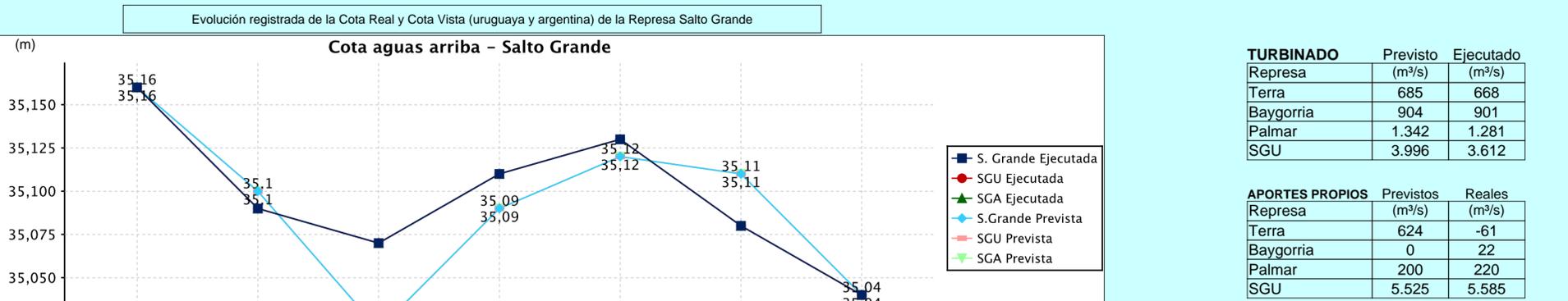
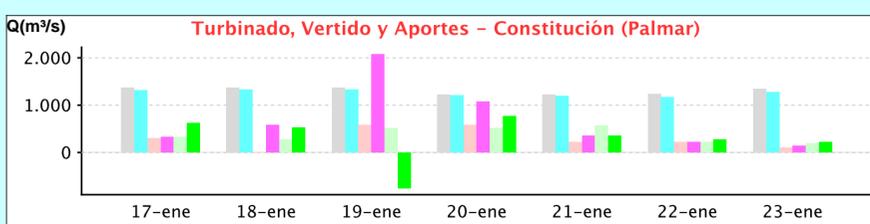
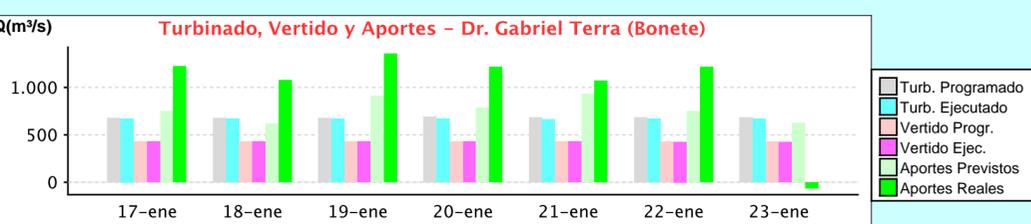
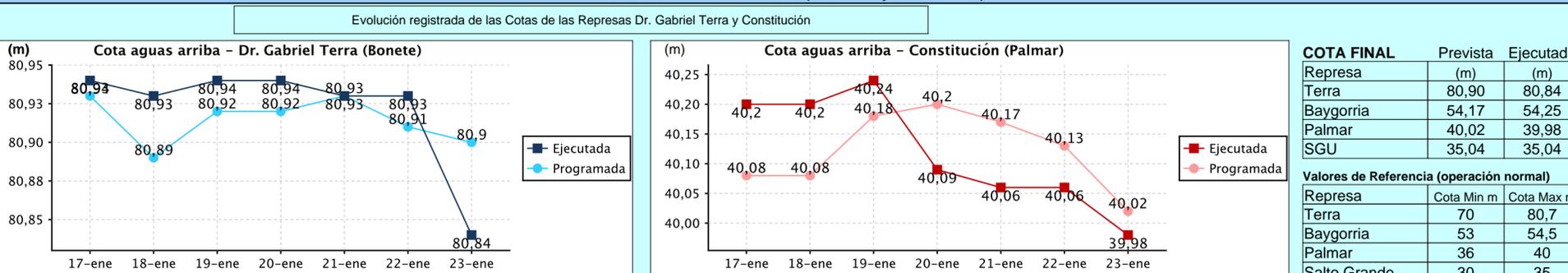


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1404,82 Hora 15:37
Potencia mínima:	942,4 Hora 04:36
Pico noche:	1439,9 Hora 22:19

Generación Media (MW)	
Eólica	209,0
Biomasa	83,6
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



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



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,04
Cota Vista Arg	35,04
Cota real	35,04

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	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

Se exportaron 365 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.