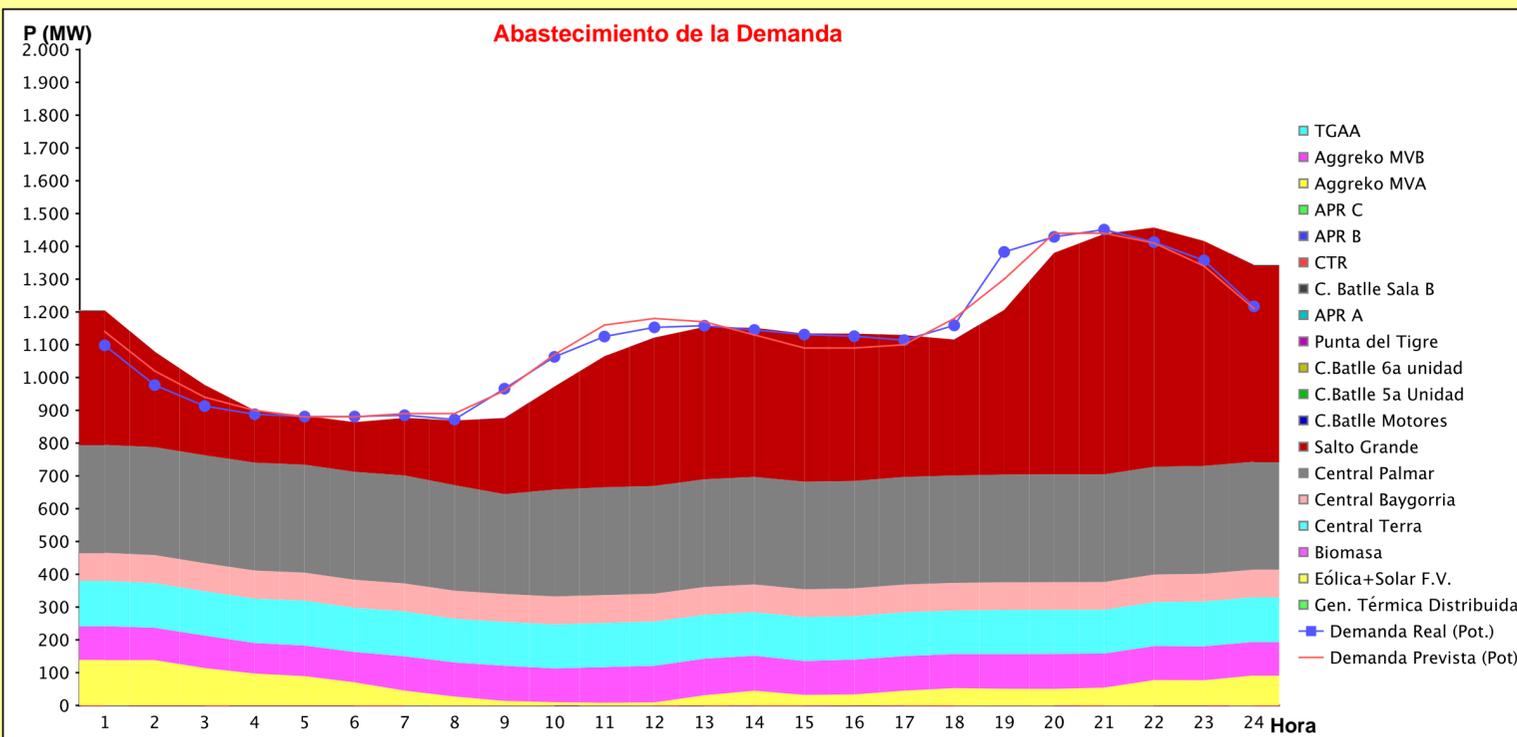
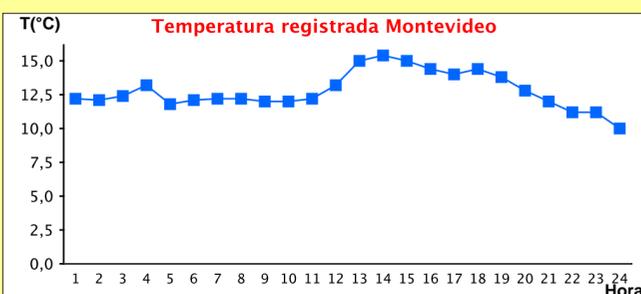




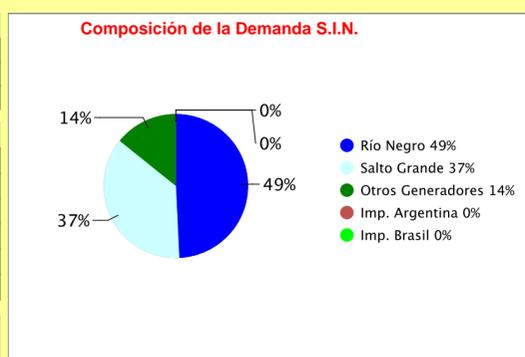
Generación Térmica	
Central Battle	-5
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-1
Central La Tablada	-53
Central P. del Tigre	-9
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.233
C. Baygorria	2.038
C. Palmar	7.851
C. Salto Grande	9.742
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	3.886
TOTAL Generación	26.679



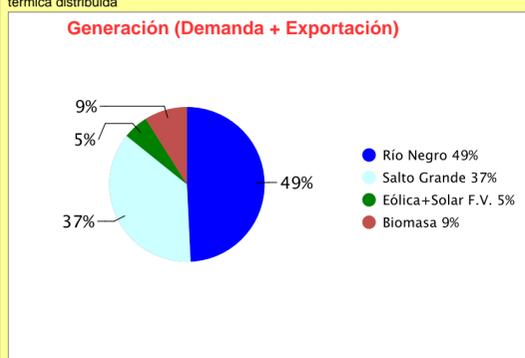
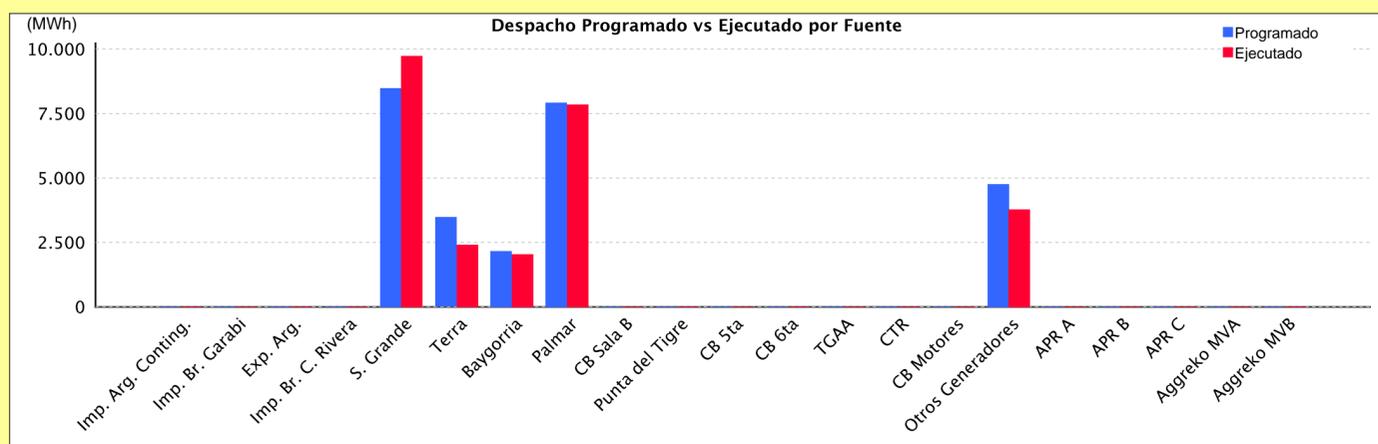
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	0



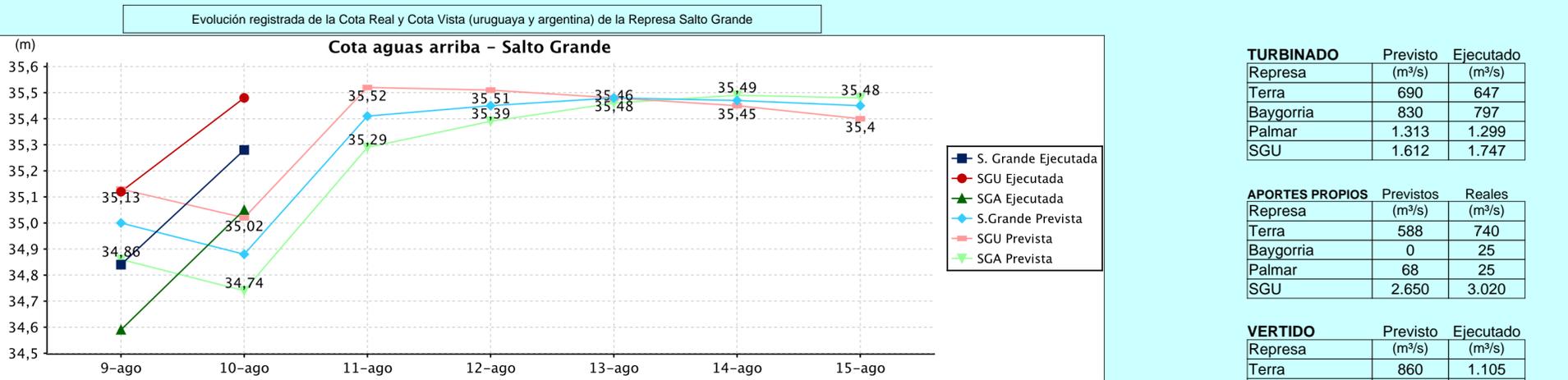
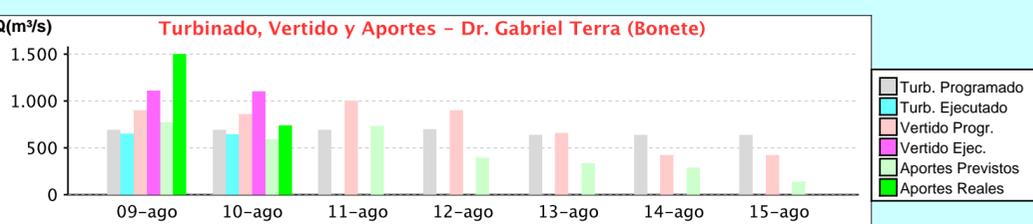
Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodía:	1172,71	Hora 13:07
Potencia mínima:	863,6	Hora 07:48
Pico noche:	1479,21	Hora 21:22



DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	26.679
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	26.810
Diferencia (MWh)	-131
Ejecutada - Programada	-0,49 %



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



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,48
Cota Vista Arg	35,05
Cota real	35,28

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	10.294
---------------------------------	--------

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