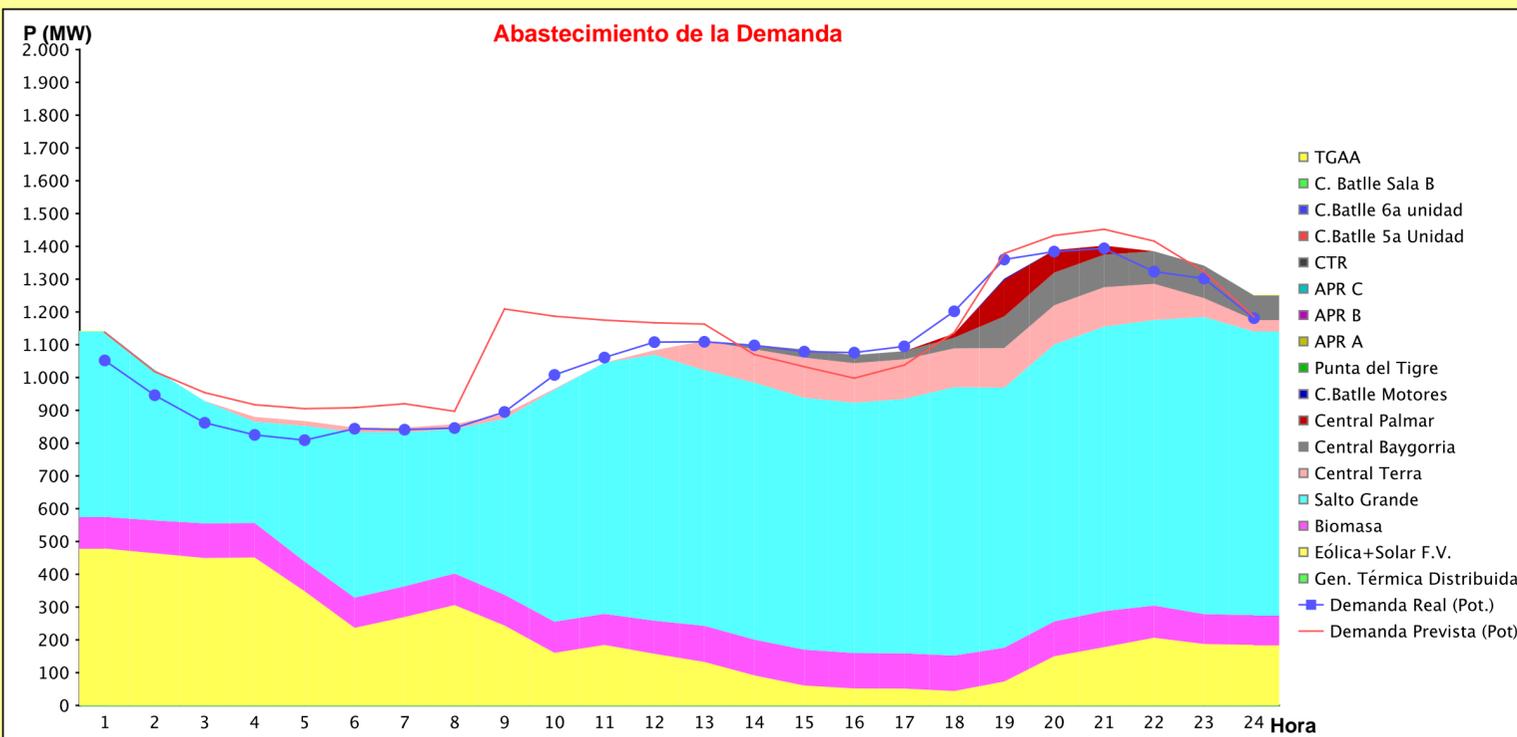




Generación Térmica	
Central Battle	-1
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	3
Central La Tablada	-82
Central P. del Tigre	-9
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	1.343
C. Baygorria	686
C. Palmar	220
C. Salto Grande	18.620
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	7.578
TOTAL Generación	28.352



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	2.429
Hidráulica	2.429
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	2.429

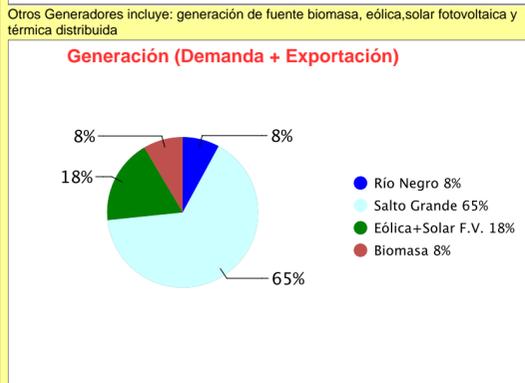
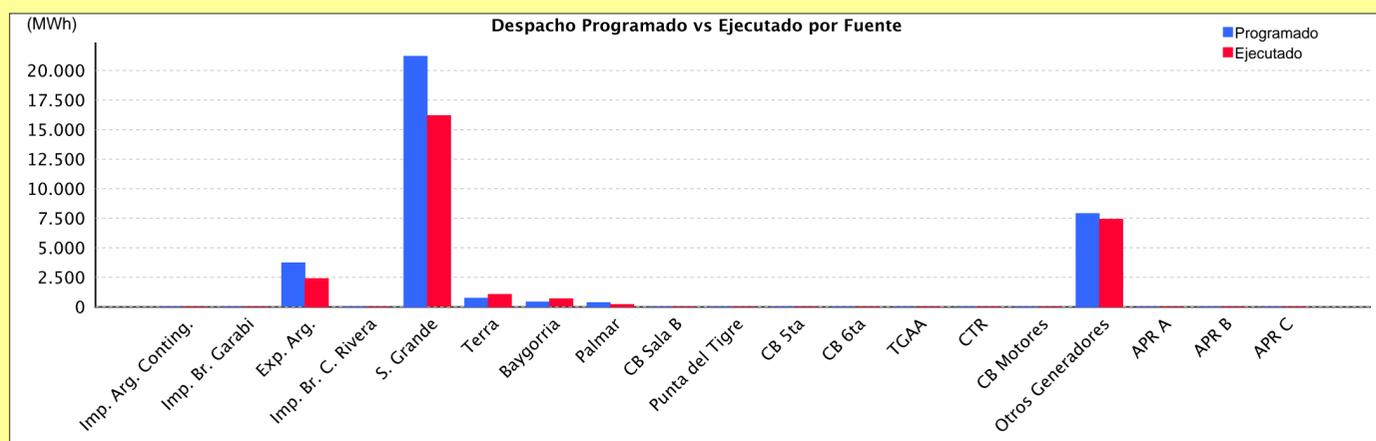
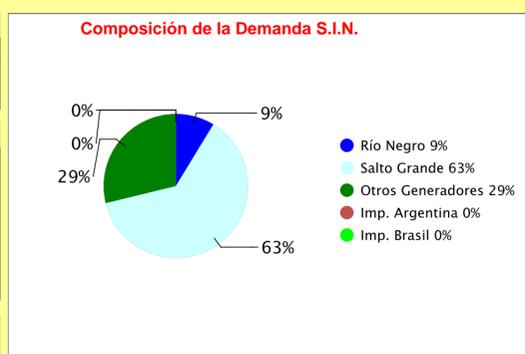
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.923
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	27.021
Diferencia (MWh)	-1.098
Ejecutada - Programada	-4.06 %

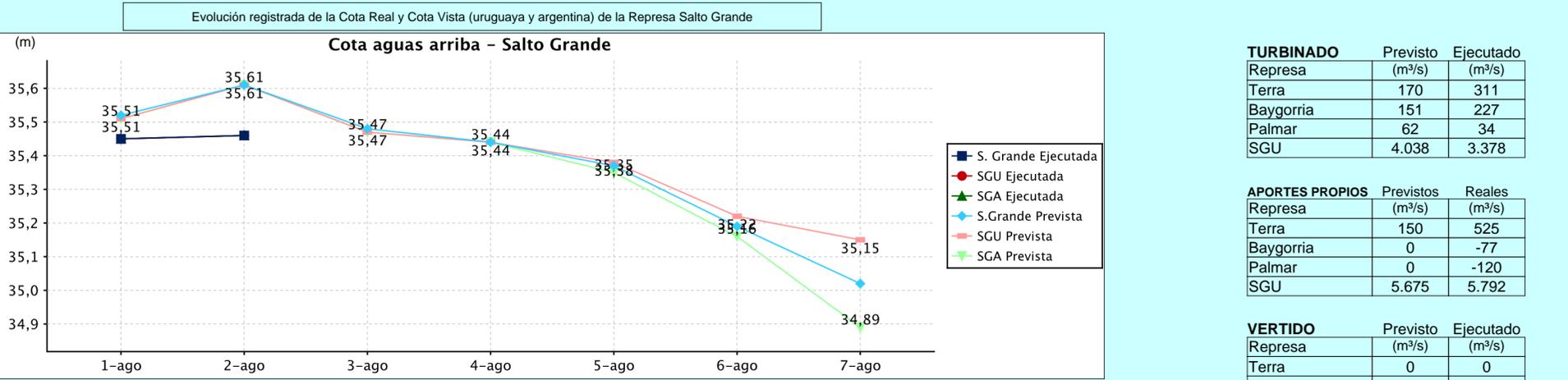
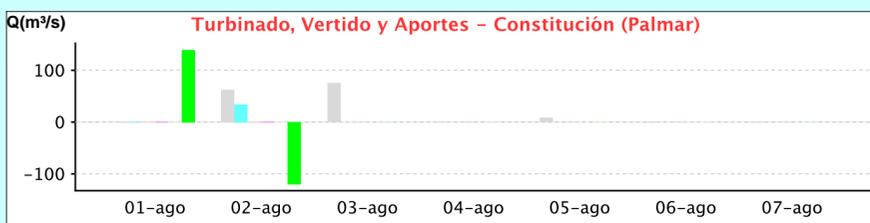
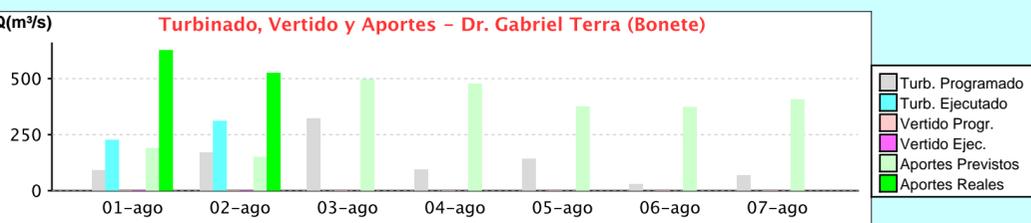


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1157 Hora 12:38
Potencia mínima:	835 Hora 05:38
Pico noche:	1412 Hora 20:51

Generación Media (MW)	
Eólica	214,8
Biomasa	100,6
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)



TURBINADO	
Represa	(m³/s)
Terra	170
Baygorria	151
Palmar	62
SGU	4.038

APORTES PROPIOS	
Represa	(m³/s)
Terra	150
Baygorria	0
Palmar	0
SGU	5.675

VERTIDO	
Represa	(m³/s)
Terra	0
Baygorria	0
Palmar	0
SGU	623

VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,46
Cota Vista Arg	35,46
Cota real	35,46
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