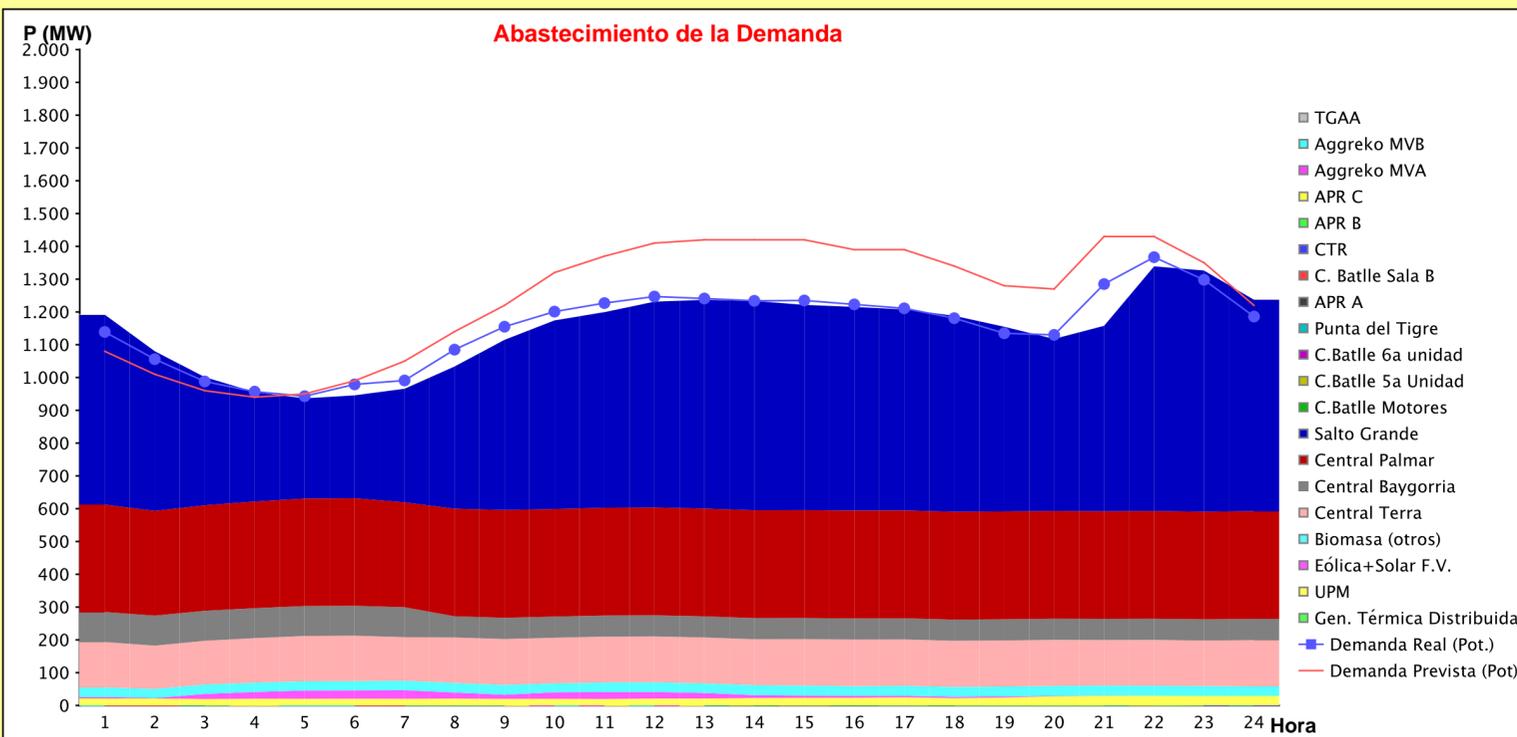
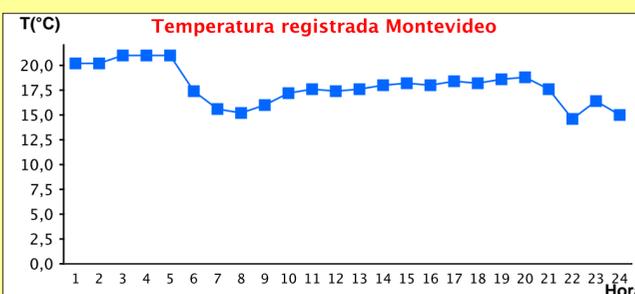




Generación Térmica	
Central Battle	-12
Sala B	-4
5ta.	-5
6ta.	0
Motores	-3
Central La Tablada	-2
Central P. del Tigre	-8
APR A	-2
APR B	-3
APR C	-3
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.332
C. Baygorria	1.737
C. Palmar	7.858
C. Salto Grande	13.016
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.515
TOTAL Generación	27.428

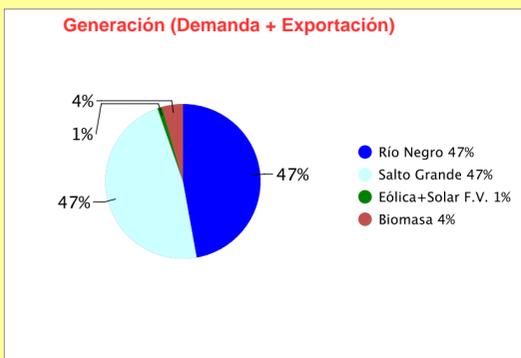
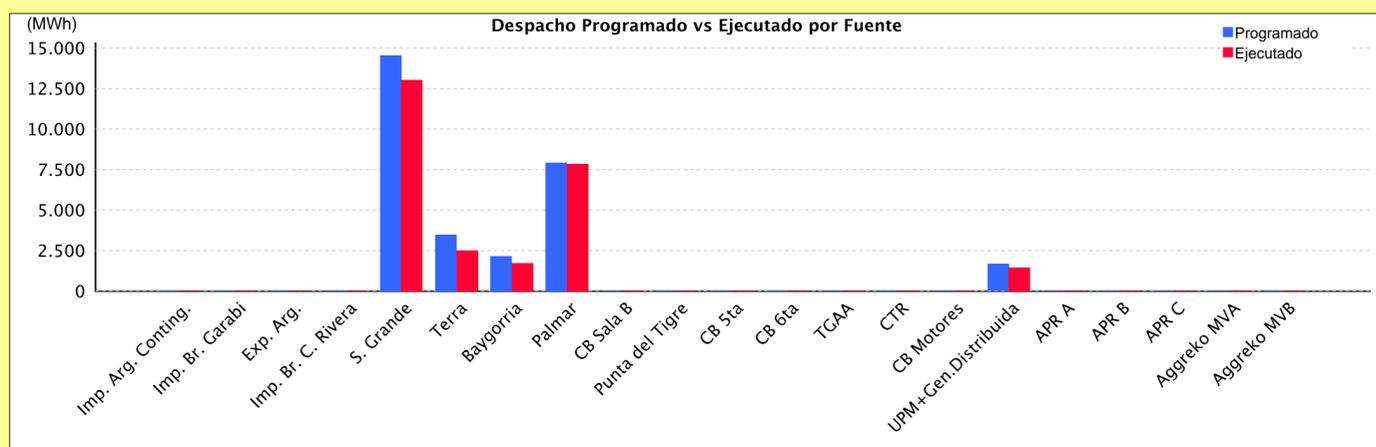
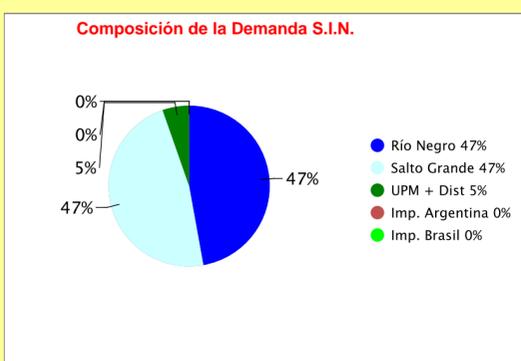


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	0

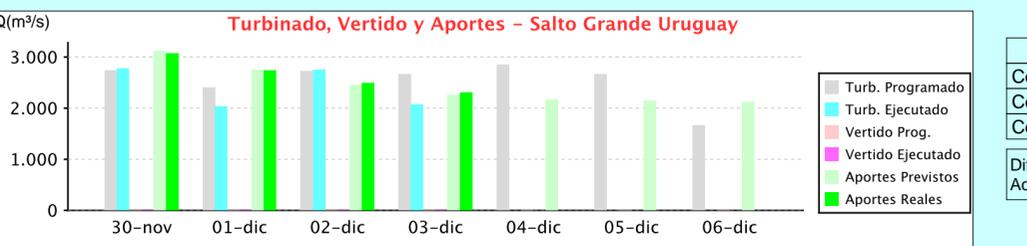
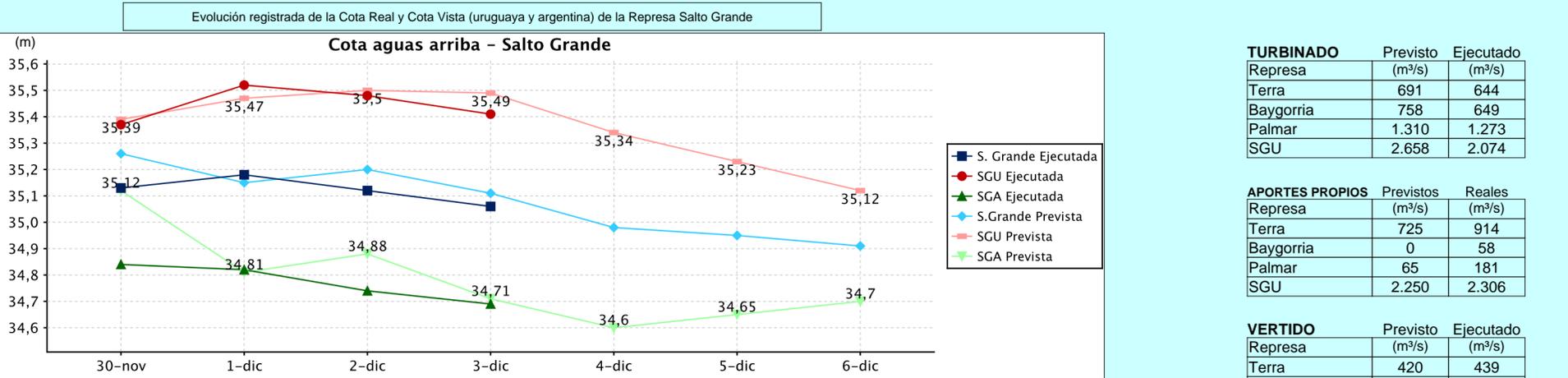
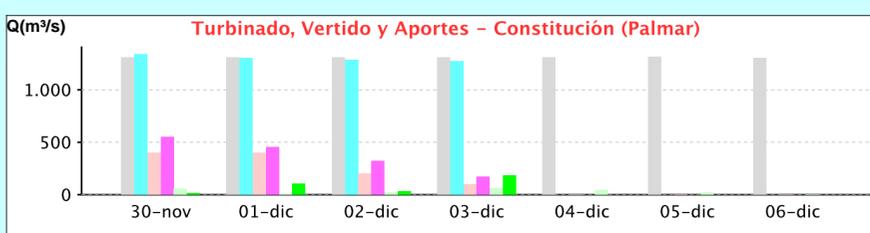
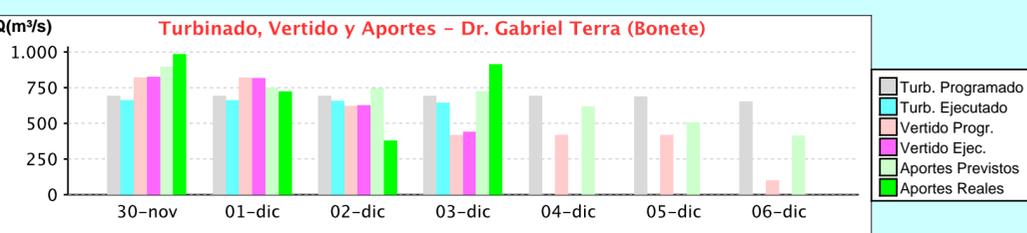


DEMANDA NETA S.I.N.(MWh) 27.428
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 29.800
Diferencia (MWh) -2.372
Ejecutada - Programada -7.96 %



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



TURBINADO

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	691	644
Baygorria	758	649
Palmar	1.310	1.273
SGU	2.658	2.074

APORTES PROPIOS

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	725	914
Baygorria	0	58
Palmar	65	181
SGU	2.250	2.306

VERTIDO

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	420	439
Baygorria	500	524
Palmar	100	169
SGU	0	0

VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,41
Cota Vista Arg	34,69
Cota real	35,06

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh: 17.122

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

La demanda ejecutada fue sustancialmente inferior a la prevista debido al descenso en la temperatura registrada respecto a la prevista.