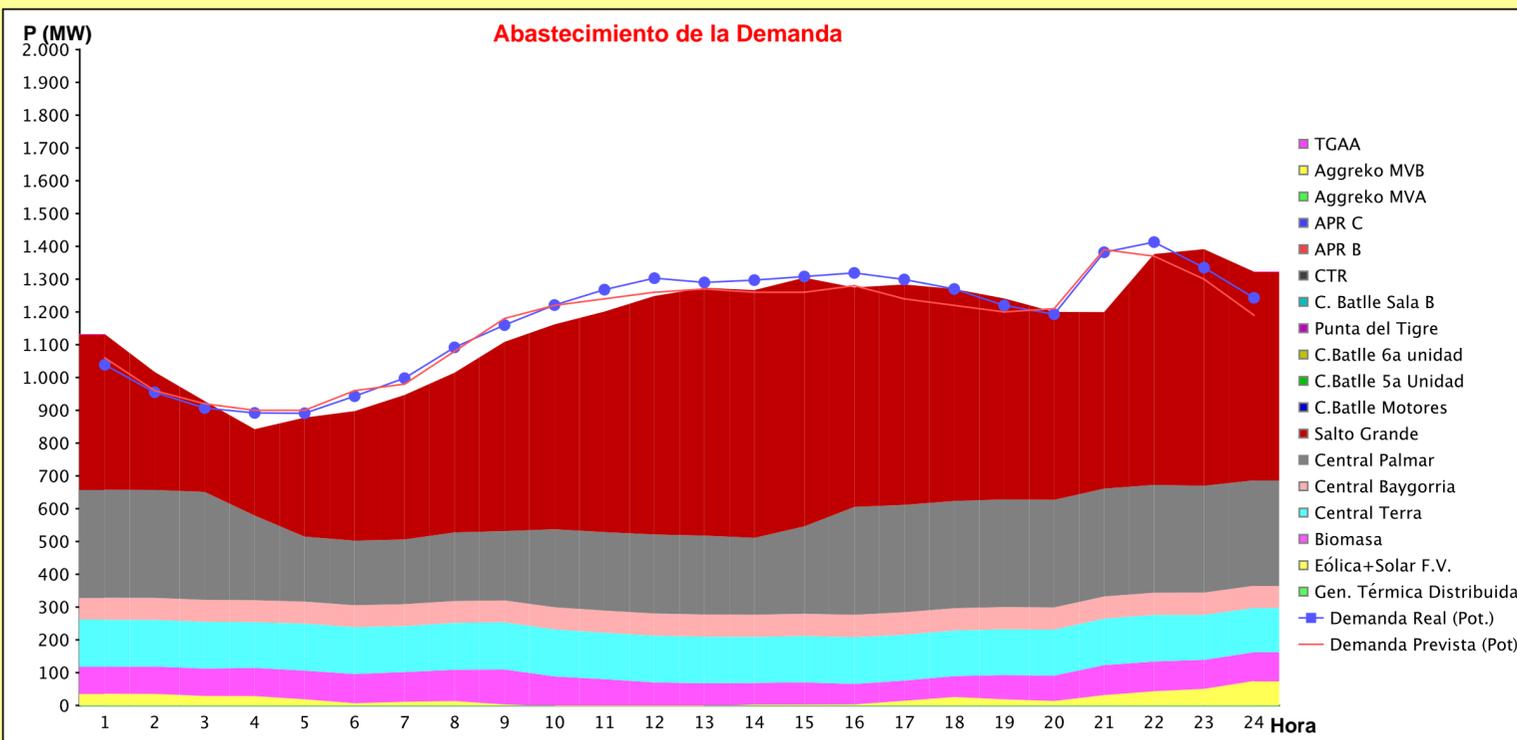
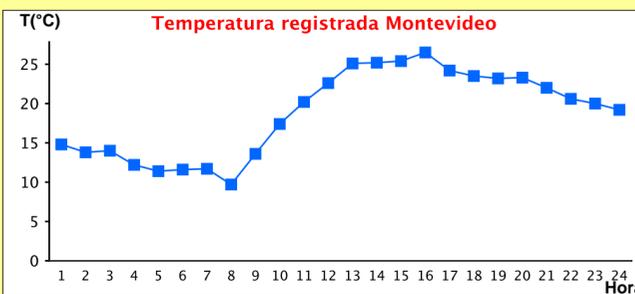




Generación Térmica	
Central Battle	-7
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-3
Central La Tablada	-43
Central P. del Tigre	-8
APR A	0
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.391
C. Baygorria	1.619
C. Palmar	6.661
C. Salto Grande	13.706
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	2.395
TOTAL Generación	27.711

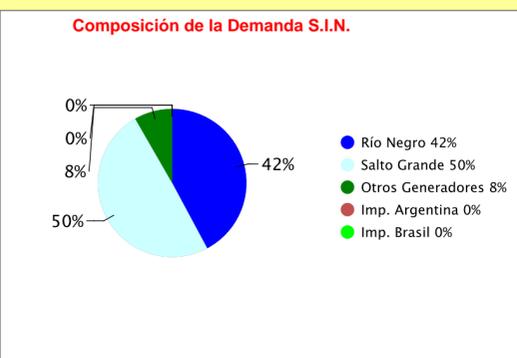


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	0



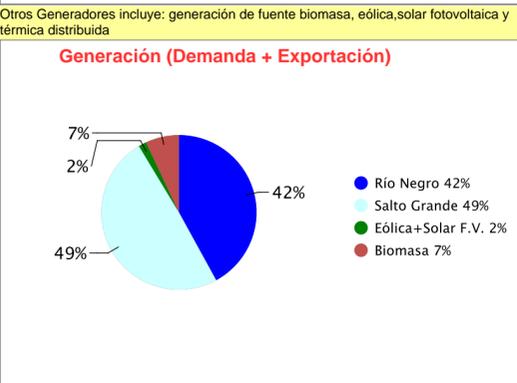
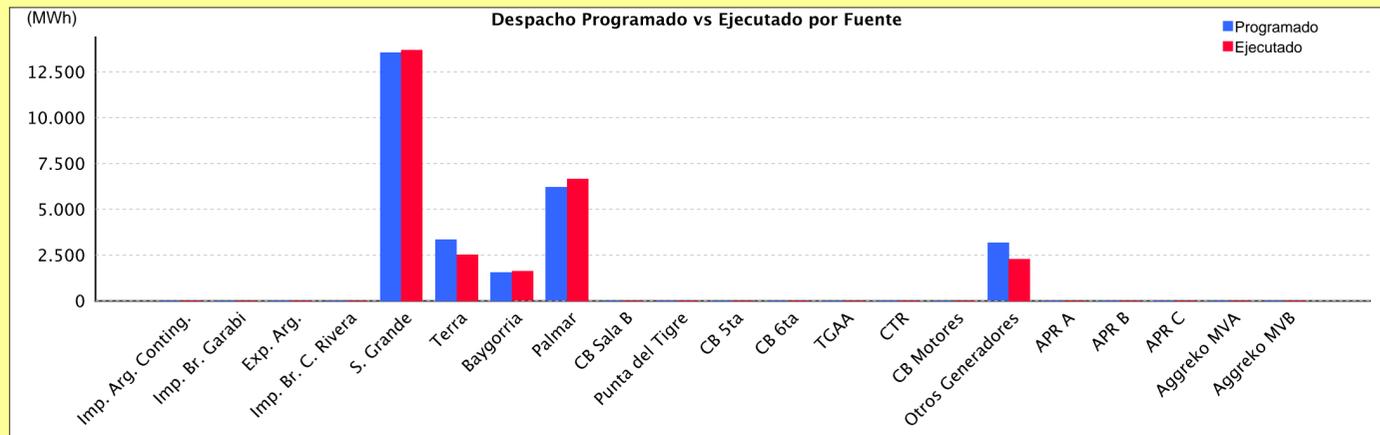
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1325,32 Hora 16:04
Potencia mínima:	873,32 Hora 04:26
Pico noche:	1450,44 Hora 21:41

Generación Media (MW)	
Eólica	20,5
Biomasa	87,7
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

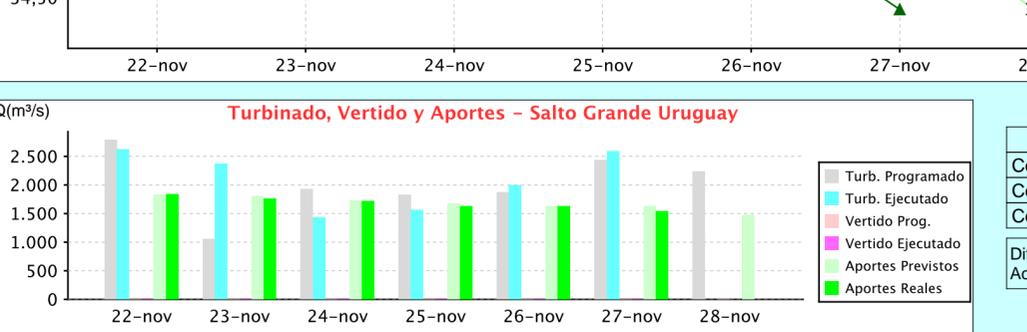
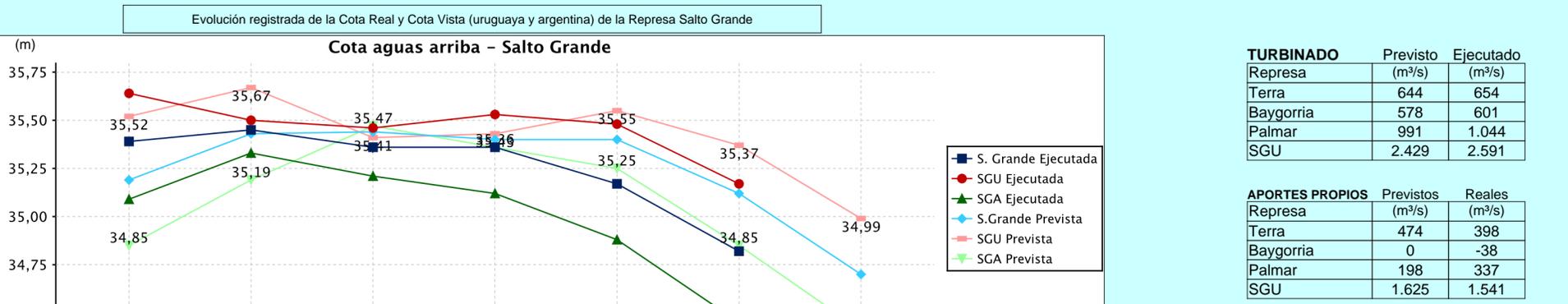
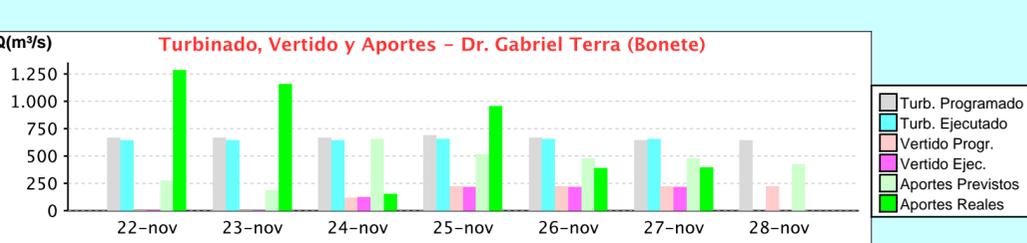
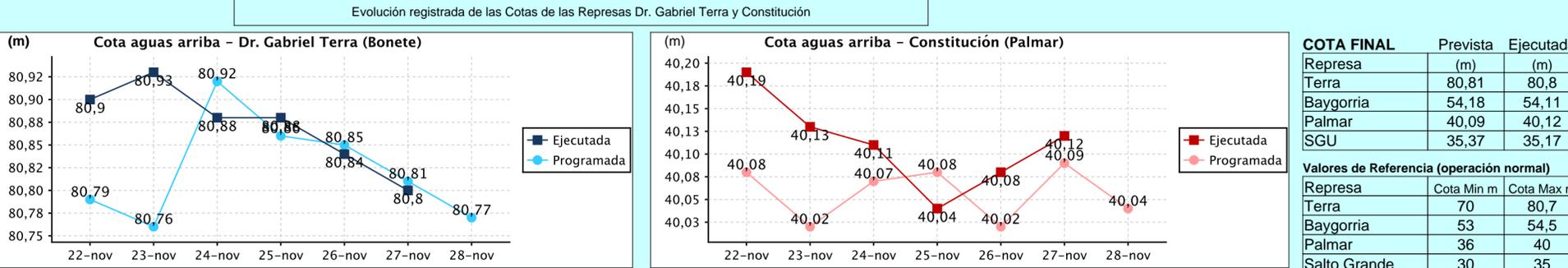


DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	
27.711	
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	
27.850	
Diferencia (MWh)	-139
Ejecutada - Programada	-0,50 %



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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,17
Cota Vista Arg	34,45
Cota real	34,82
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	16.505

APORTES PROPIOS		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	474	398
Baygorria	0	-38
Palmar	198	337
SGU	1.625	1.541

VERTIDO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	220	214
Baygorria	250	275
Palmar	0	0
SGU	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