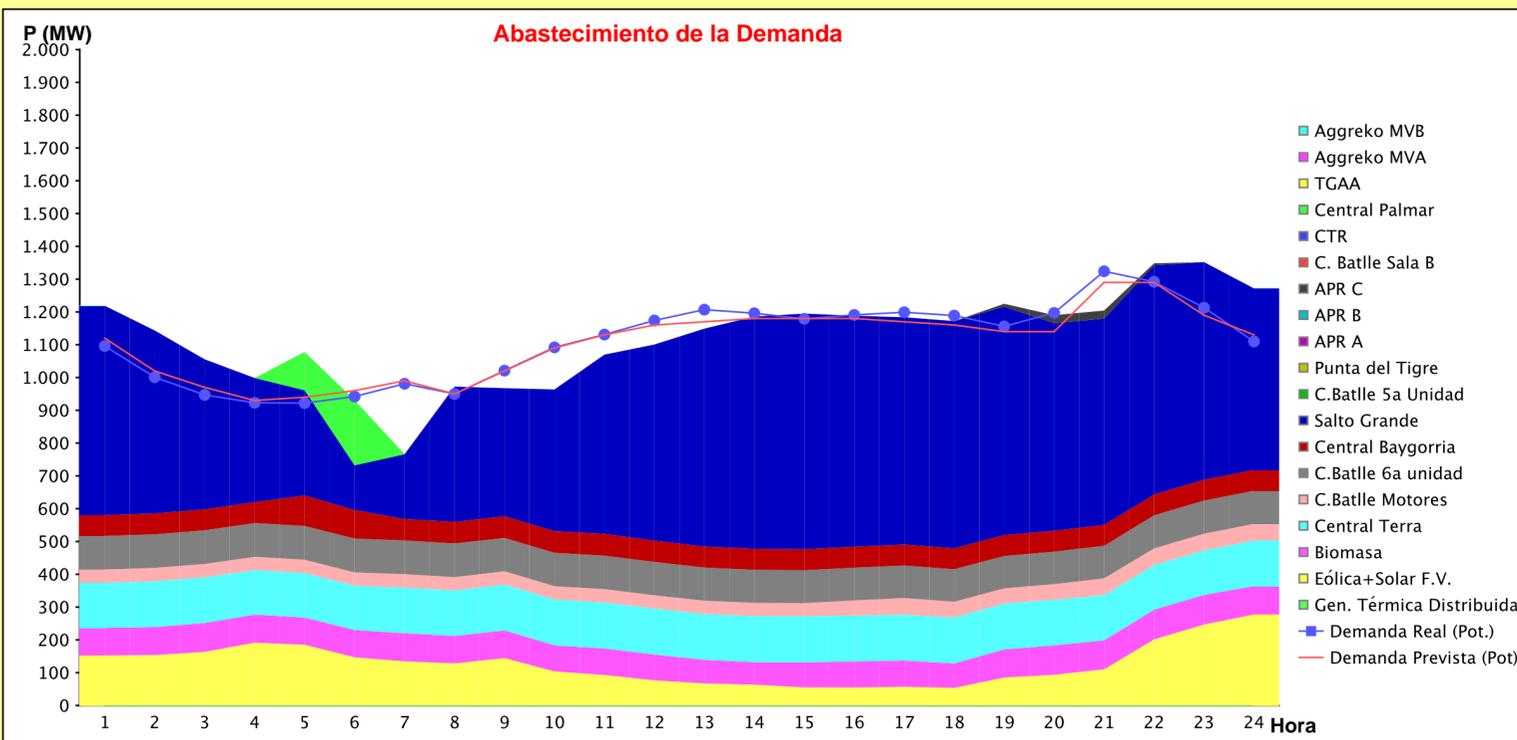
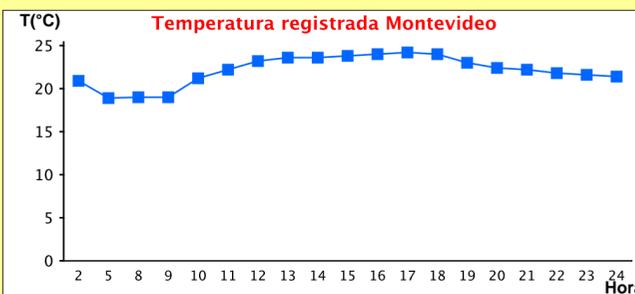




Generación Térmica	
Central Battle	3.475
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	2.429
Motores	1.050
Central La Tablada	-88
Central P. del Tigre	-3
APR A	-2
APR B	-3
APR C	65
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.332
C. Baygorria	1.598
C. Palmar	316
C. Salto Grande	13.120
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	5.029
TOTAL Generación	26.837

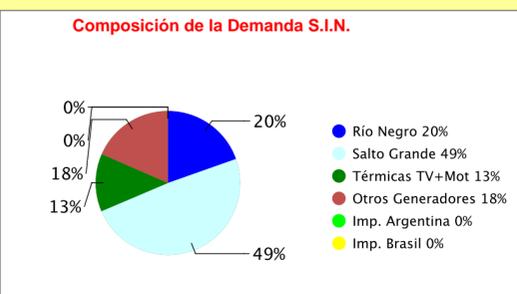


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	0

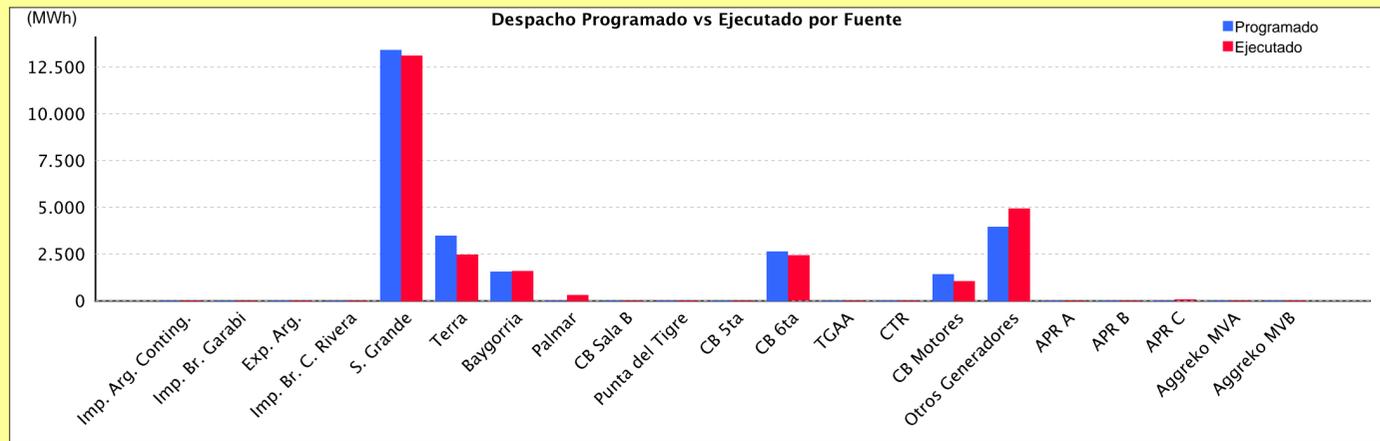


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1226,39 Hora 13:29
Potencia mínima:	914,63 Hora 04:28
Pico noche:	1344,16 Hora 21:17

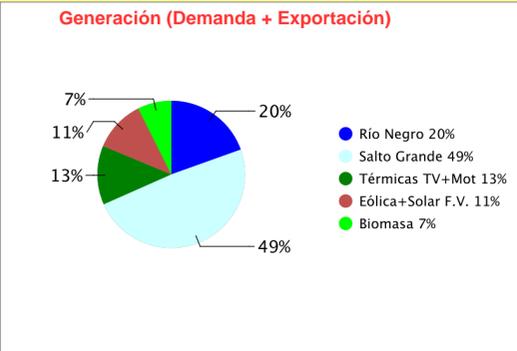
Generación Media (MW)	
Eólica	127,2
Biomasa	84,5
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



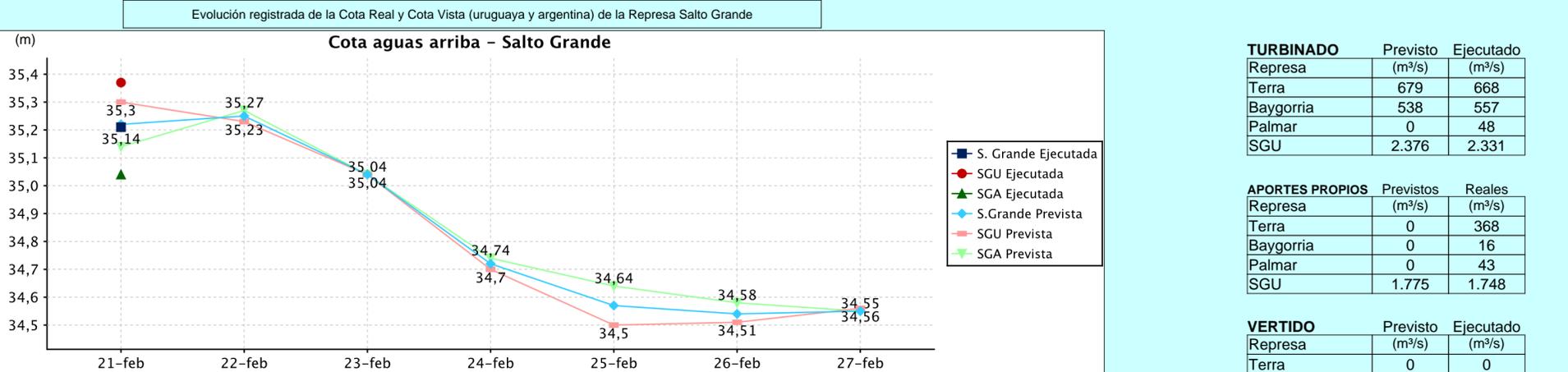
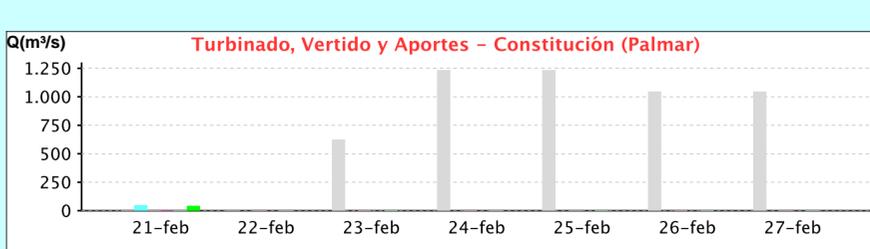
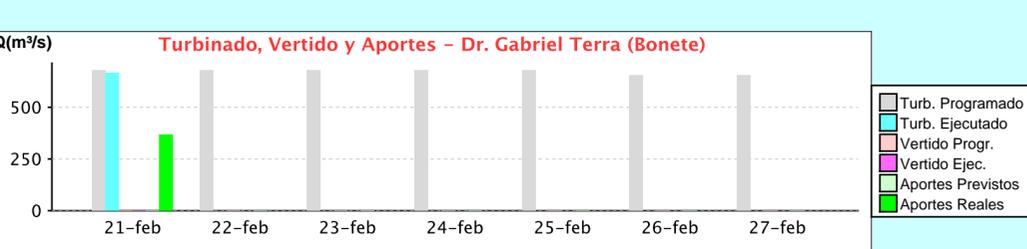
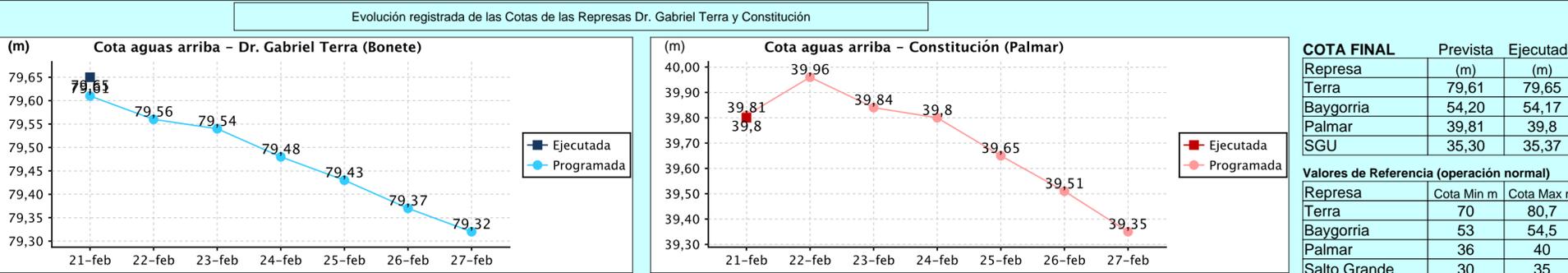
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	26.837
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	26.500
Diferencia (MWh)	337
Ejecutada - Programada	1,27 %



Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



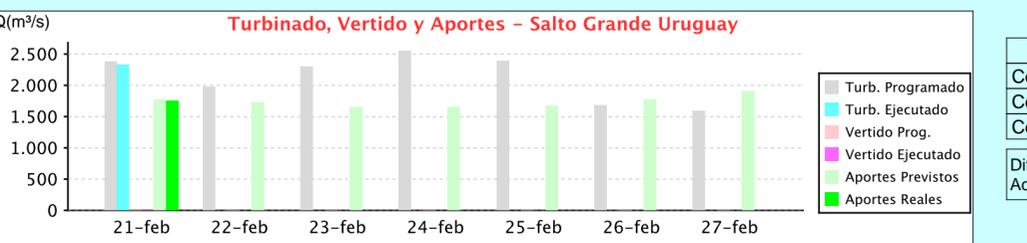
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
Terra	679	668
Baygorria	538	557
Palmar	0	48
SGU	2.376	2.331

APORTES PROPIOS	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa		
Terra	0	368
Baygorria	0	16
Palmar	0	43
SGU	1.775	1.748

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,37
Cota Vista Arg	35,04
Cota real	35,21
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	7.876

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