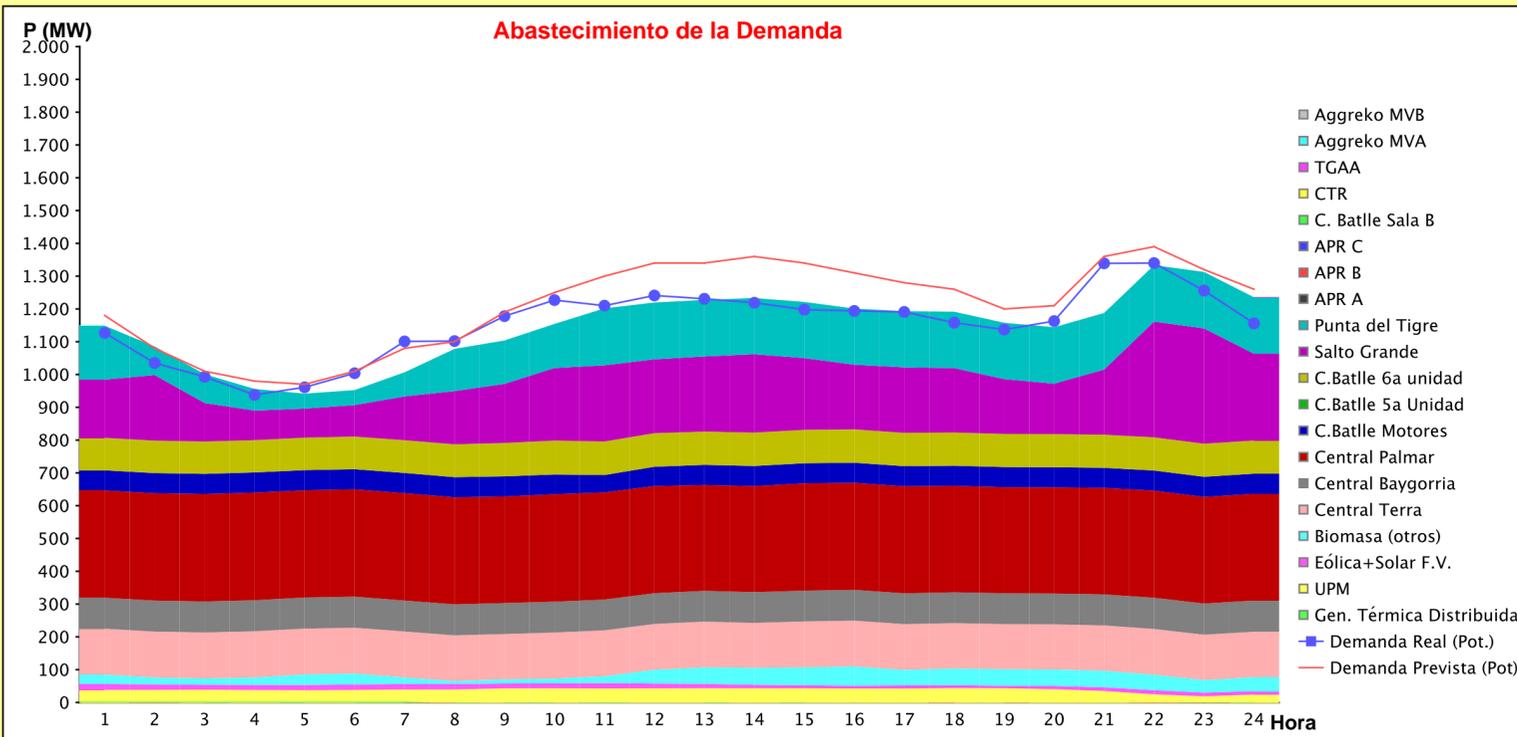
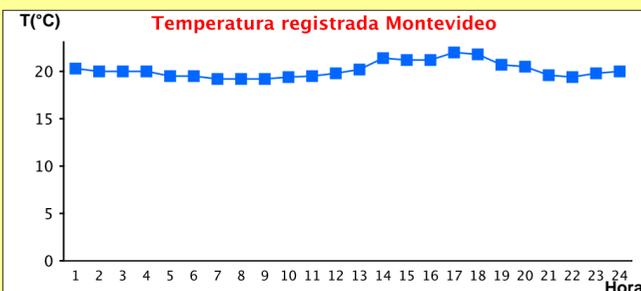




Generación Térmica	
Central Battle	3.874
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	2.421
Motores	1.457
Central La Tablada	-41
Central P. del Tigre	3.375
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-0
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.340
C. Baygorria	2.265
C. Palmar	7.827
C. Salto Grande	4.692
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	2.102
TOTAL Generación	
	27.431

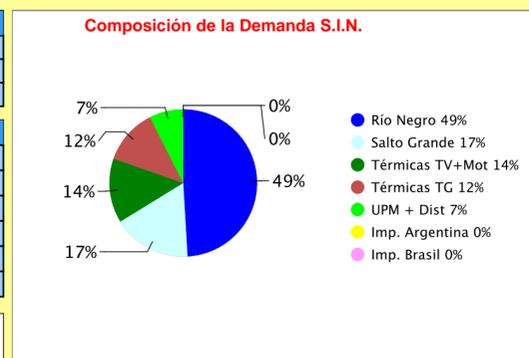


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	
	0

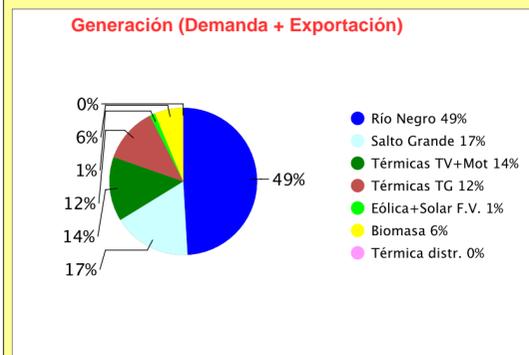
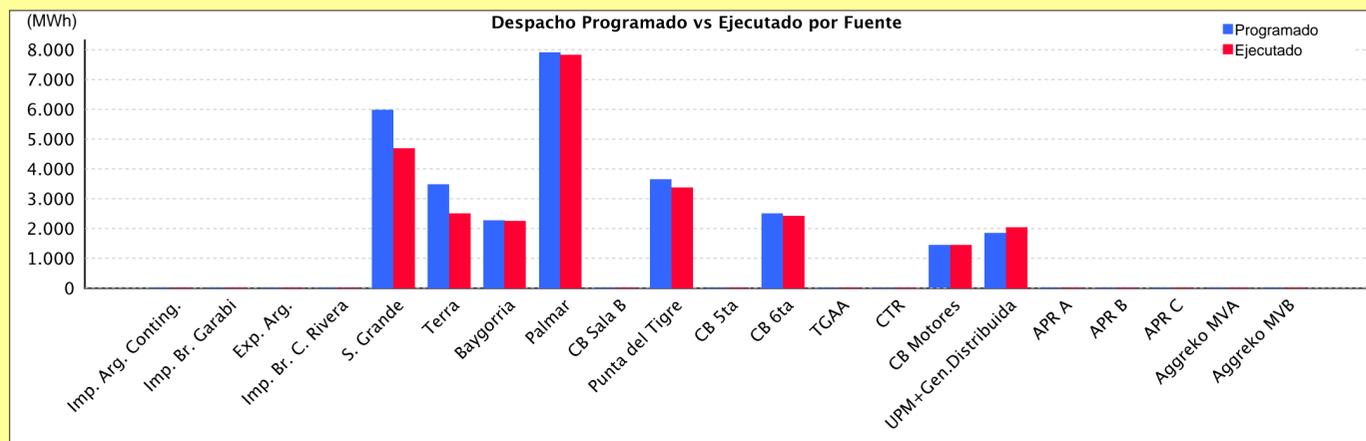


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1265,15 Hora 11:31
Potencia mínima:	937,77 Hora 03:59
Pico noche:	1373,8 Hora 21:25

Generación Media (MW)	
Eólica	13,2
Biomasa	80,0
Solar fotovoltaica	0,0
Térmica distribuida	0,7
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

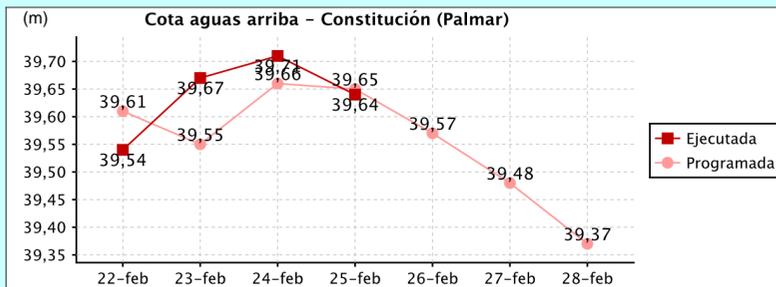
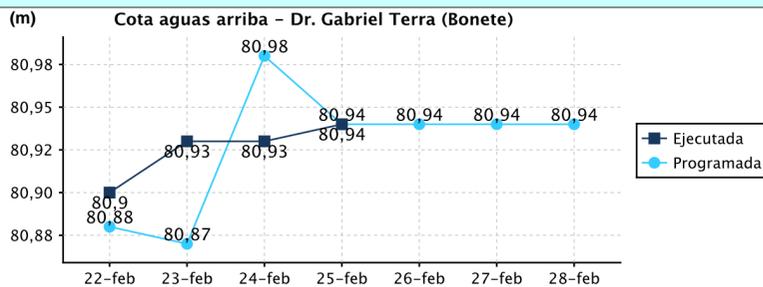


DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	
	27.431
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	
	29.120
Diferencia (MWh)	
Ejecutada - Programada	-1.689
Ejecutada - Programada	
	-5,80 %



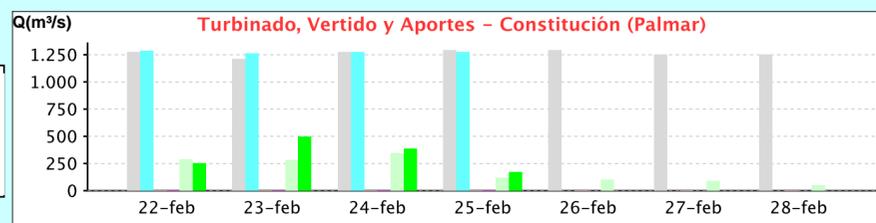
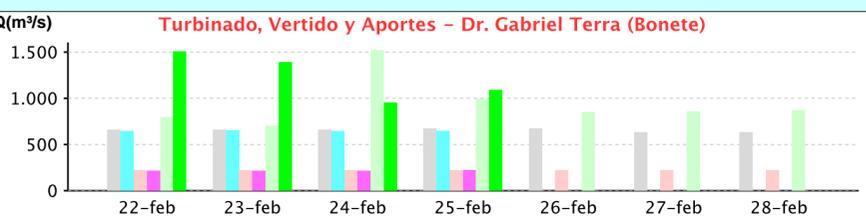
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

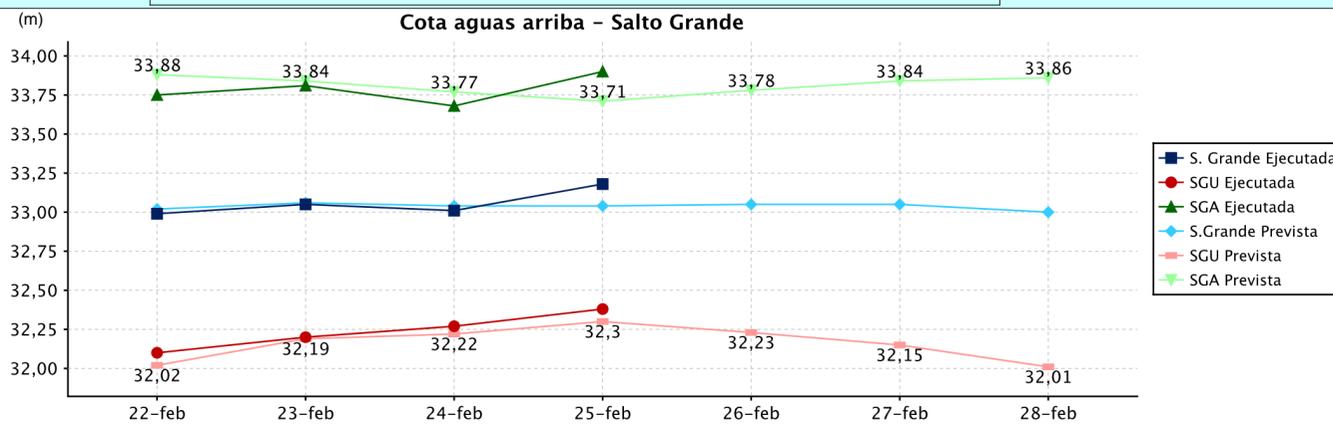


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	80,94	80,94
Baygorria	54,26	54,22
Palmar	39,65	39,64
SGU	32,30	32,38

Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70	80,7
Baygorria	53	54,5
Palmar	36	40
Salto Grande	30	35



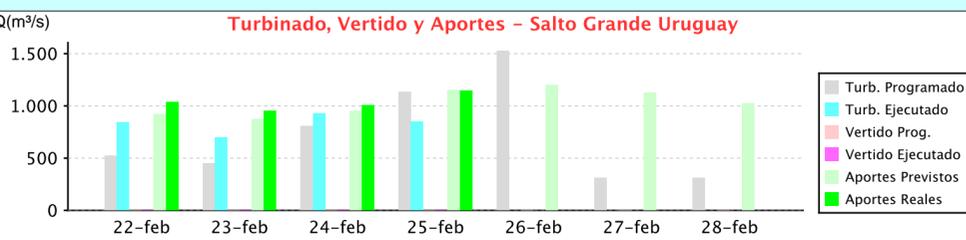
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	672	647
Baygorria	820	793
Palmar	1.291	1.273
SGU	1.136	851

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	993	1.094
Baygorria	145	60
Palmar	121	170
SGU	1.150	1.148

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	220	219
Baygorria	120	85
Palmar	0	0
SGU	0	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,38
Cota Vista Arg	33,90
Cota real	33,18
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	
	-27.688

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