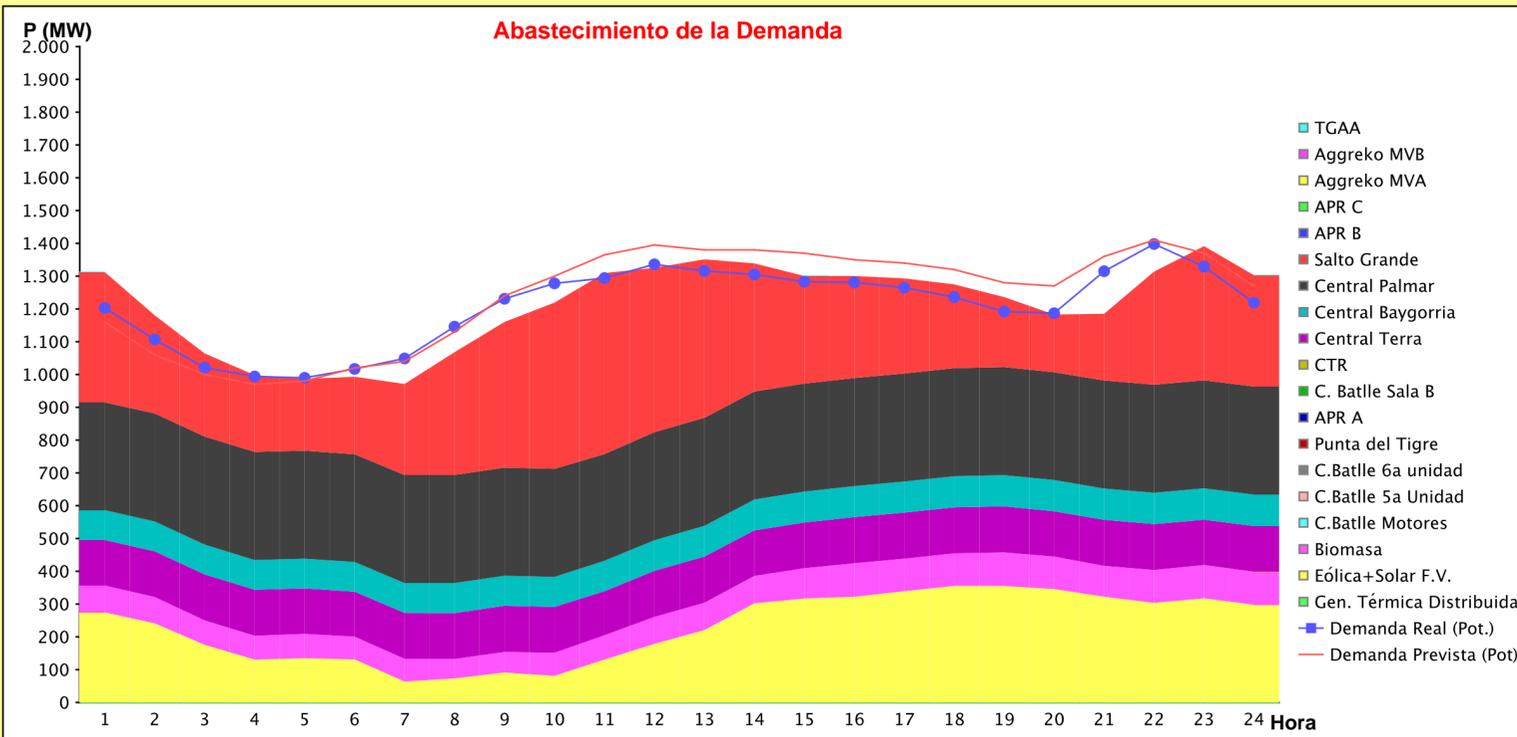




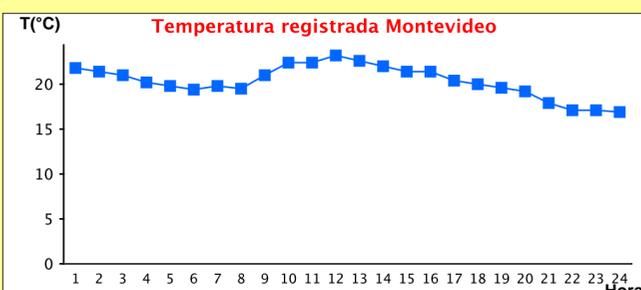
Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	-0
Central La Tablada	-47
Central P. del Tigre	-10
APR A	0
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.345
C. Baygorria	2.237
C. Palmar	7.901
C. Salto Grande	8.041
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	7.571
TOTAL Generación	29.029



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

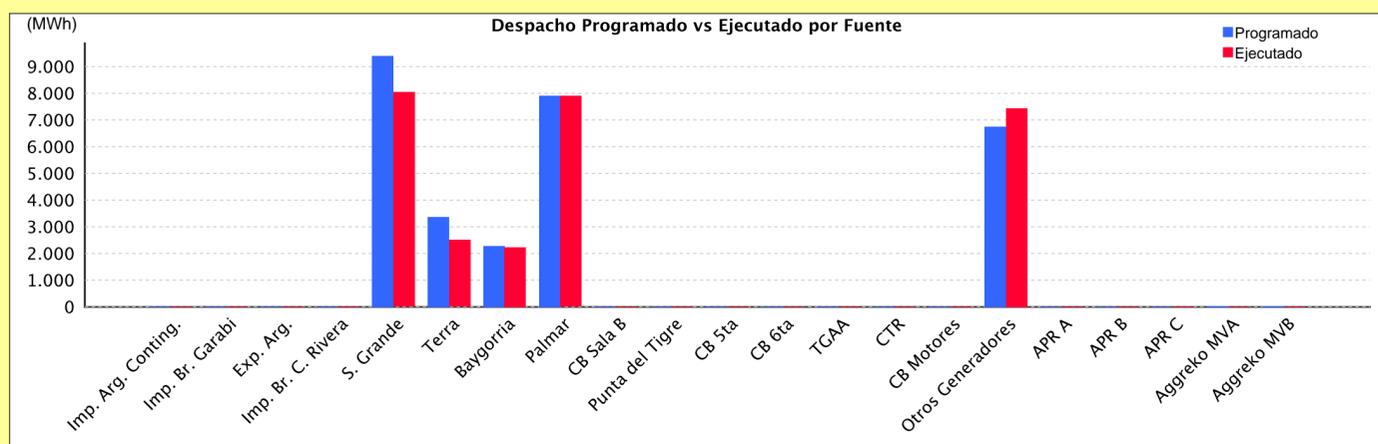
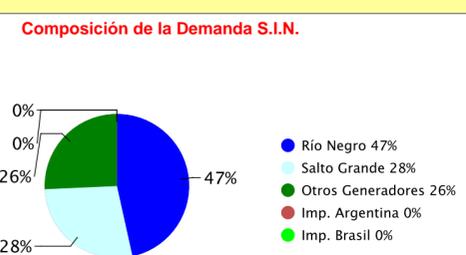
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 29.029
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	29.760
Diferencia (MWh)	-731
Ejecutada - Programada	-2,46 %

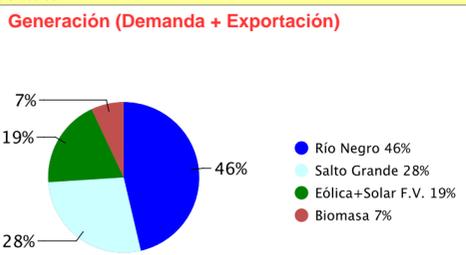


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1347,3 Hora 11:55
Potencia mínima:	968,33 Hora 04:50
Pico noche:	1415,85 Hora 21:48

Generación Media (MW)	
Eólica	229,7
Biomasa	84,6
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

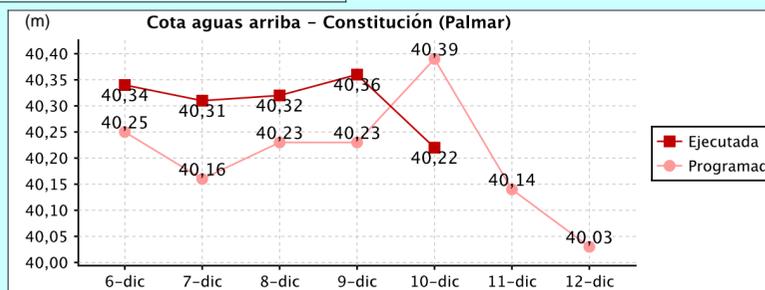
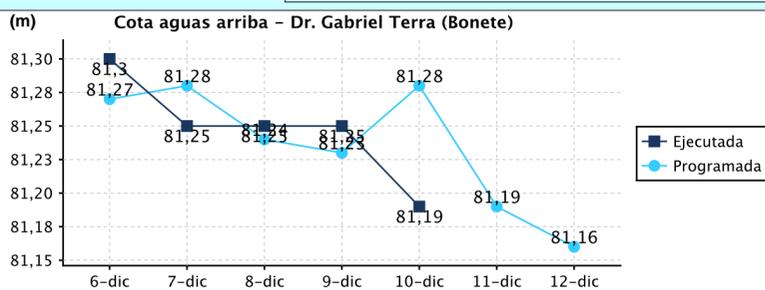


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



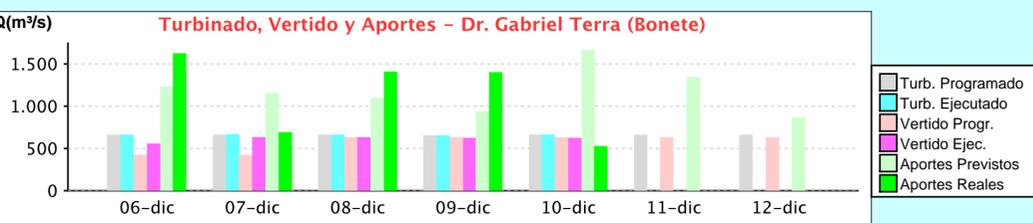
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

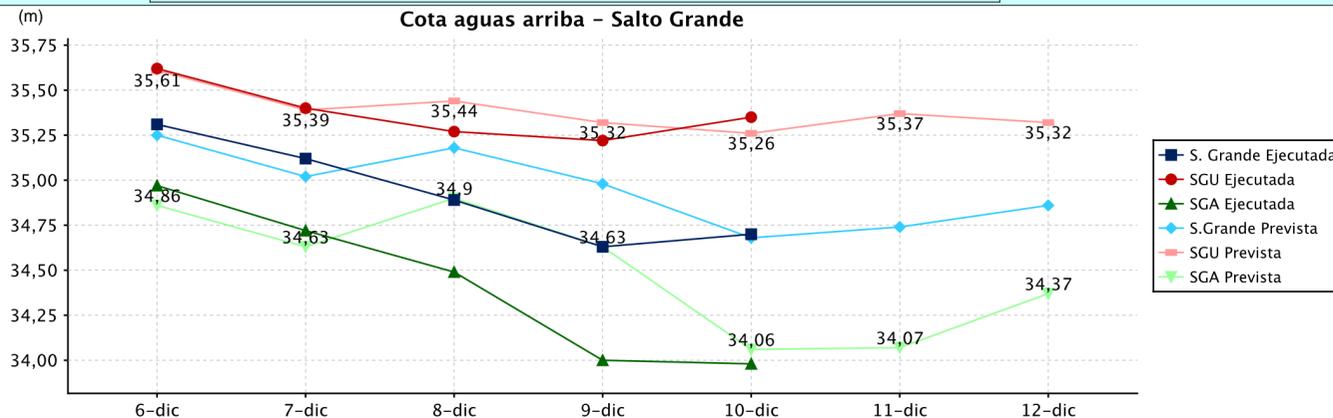


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	81,28	81,28	81,19
Baygorria	54,28	54,28	54,18
Palmar	40,39	40,39	40,22
SGU	35,26	35,26	35,35

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



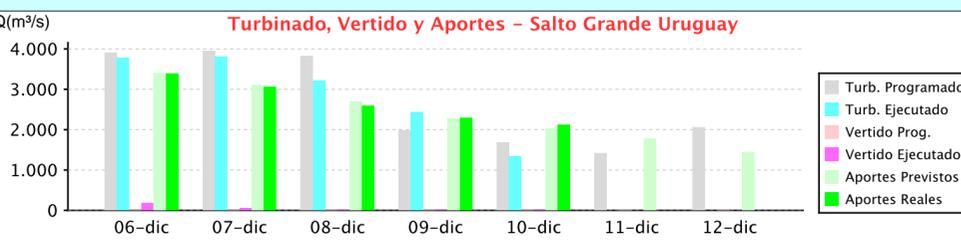
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	TURBINADO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	659	661	661
Baygorria	868	871	871
Palmar	1.368	1.440	1.440
SGU	1.684	1.341	1.341

Represa	APORTES PROPIOS (m³/s)	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	1.662	527	527
Baygorria	366	292	292
Palmar	1.392	1.056	1.056
SGU	2.025	2.127	2.127

Represa	VERTIDO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	630	624	624
Baygorria	640	668	668
Palmar	1.400	1.567	1.567
SGU	0	0	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,35
Cota Vista Arg	33,98
Cota real	34,70
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	30.947

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