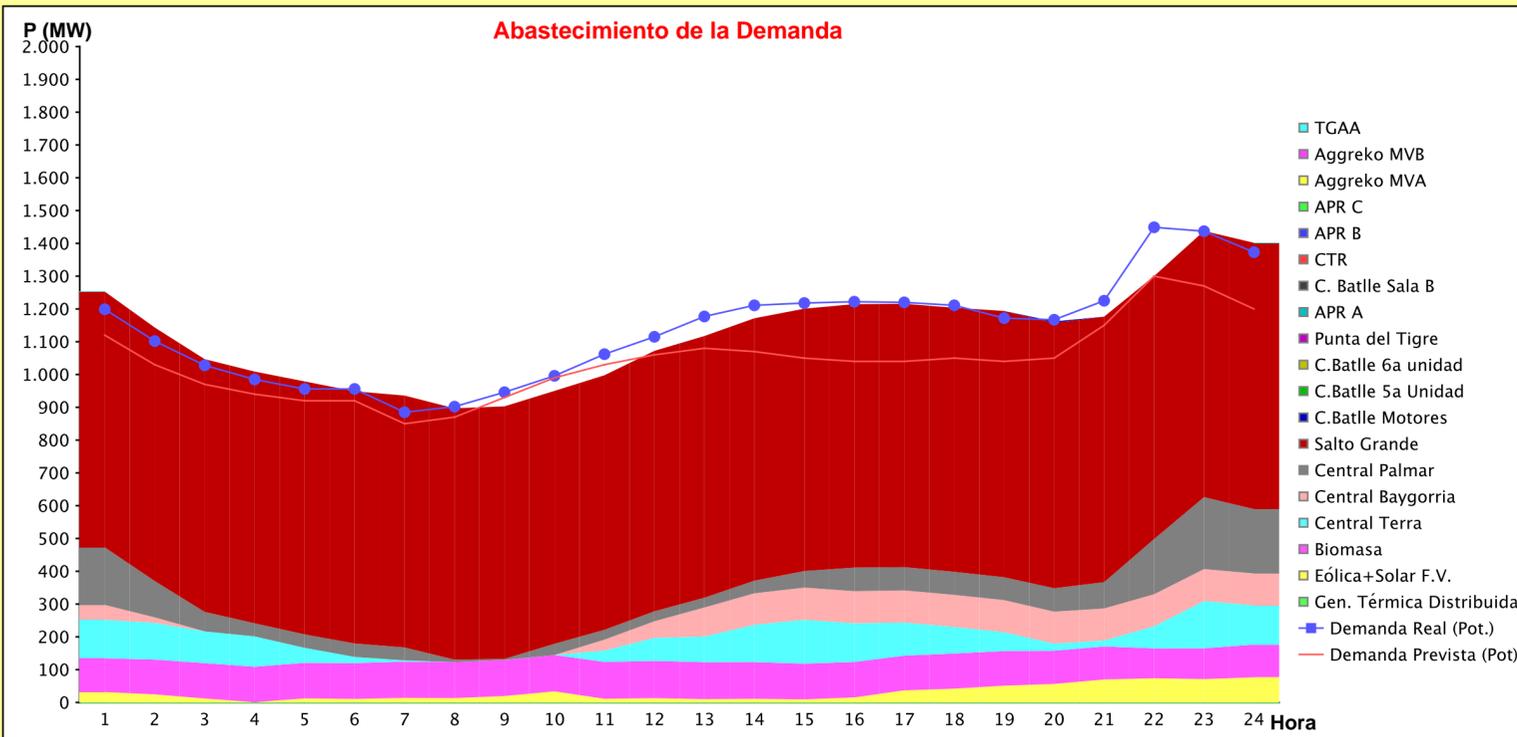
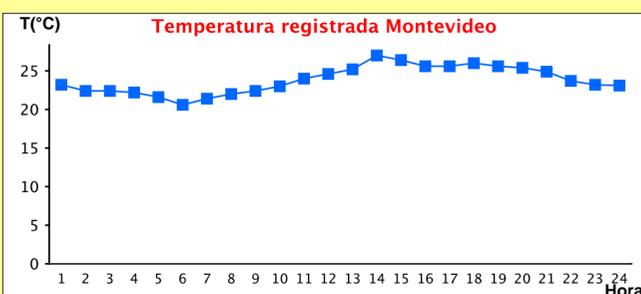




Generación Térmica	
Central Battle	-2
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	2
Central La Tablada	-81
Central P. del Tigre	-9
APR A	0
APR B	-3
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.406
C. Baygorria	1.354
C. Palmar	1.821
C. Salto Grande	18.944
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	3.283
TOTAL Generación	
	28.711

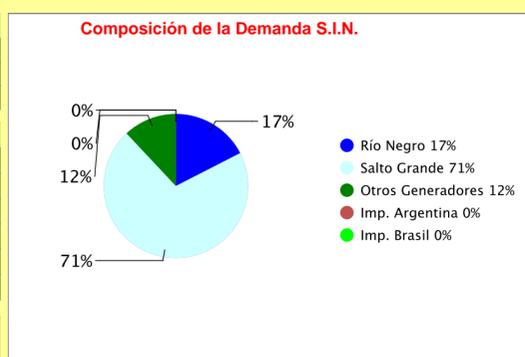


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	1.895
Hidráulica	1.895
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	
	1.895

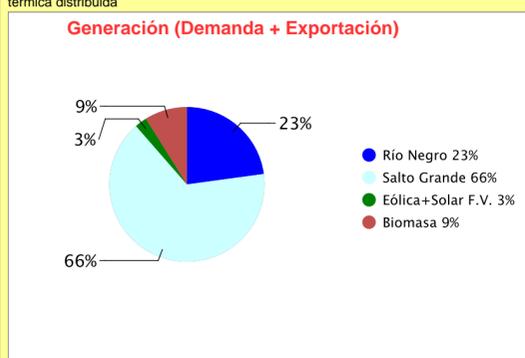
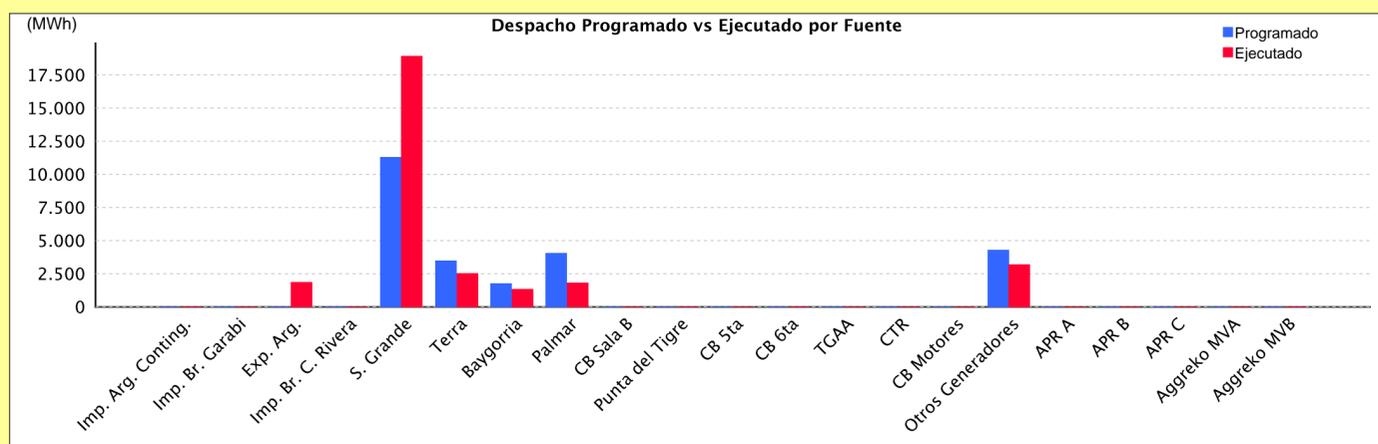


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1225,14 Hora 15:37
Potencia mínima:	879,97 Hora 06:55
Pico noche:	1460,75 Hora 22:22

Generación Media (MW)	
Eólica	30,7
Biomasa	106,6
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

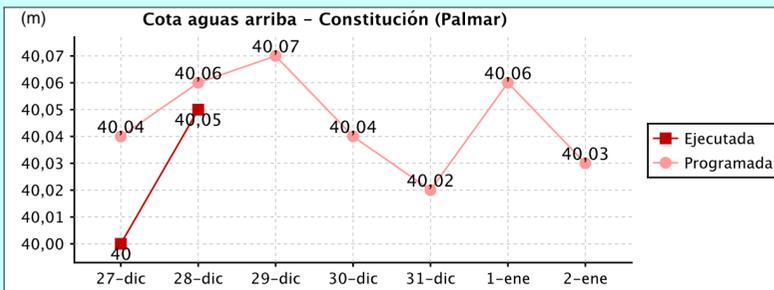
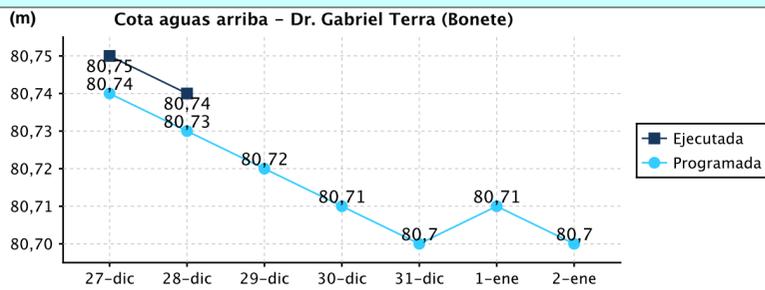


DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	26.816
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	24.970
Diferencia (MWh)	1.846
Ejecutada - Programada	7,39 %



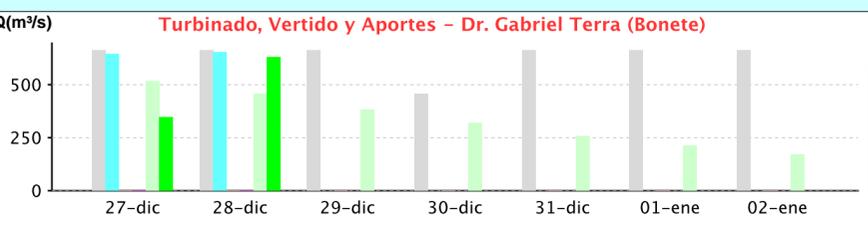
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

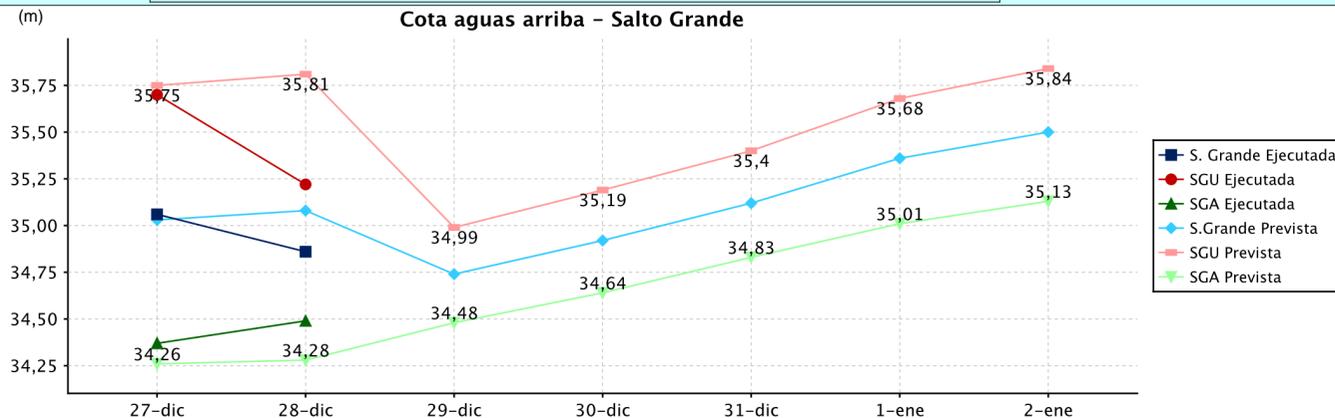


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	80,73	80,74
Baygorria	54,08	54,17
Palmar	40,06	40,05
SGU	35,81	35,22

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



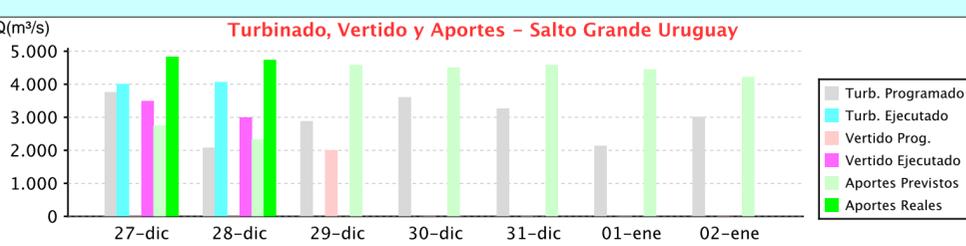
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa Terra	662	653
Baygorria	687	489
Palmar	667	281
SGU	2.074	4.068

APORTES PROPIOS	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa Terra	458	631
Baygorria	0	25
Palmar	66	-8
SGU	2.325	4.728

VERTIDO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	3.002



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,22
Cota Vista Arg	34,49
Cota real	34,86

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	16.944
---------------------------------	--------

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

Se exportaron 79 MW medios hacia Argentina, correspondientes a excedentes de vertimiento.