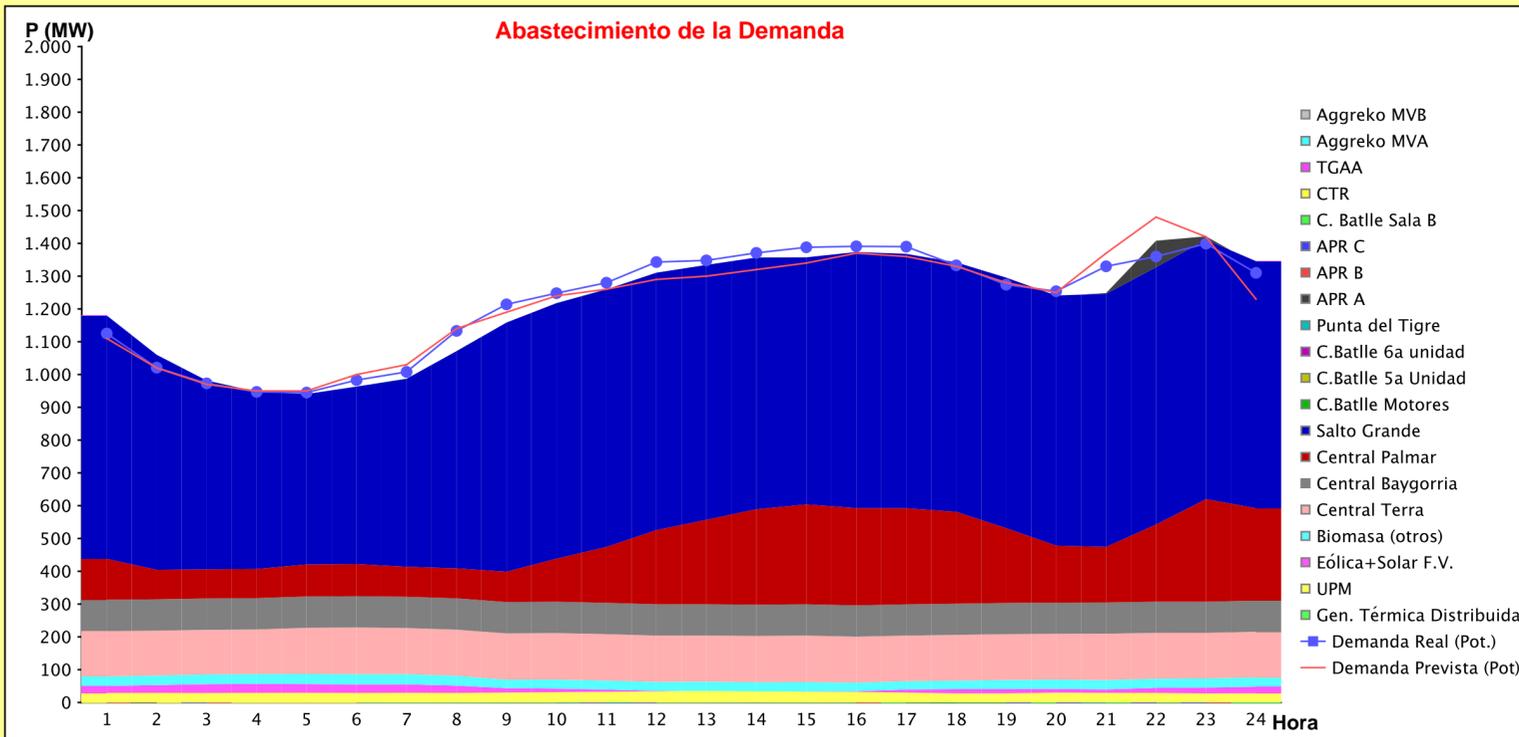




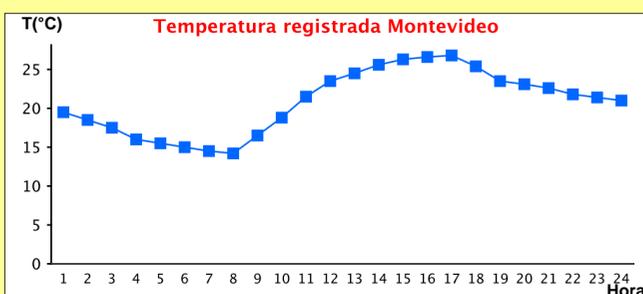
Generación Térmica	
Central Battle	-14
Sala B	-4
5ta.	-7
6ta.	0
Motores	-3
Central La Tablada	-41
Central P. del Tigre	-7
APR A	92
APR B	-3
APR C	-3
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.360
C. Baygorria	2.289
C. Palmar	4.518
C. Salto Grande	17.161
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.746
TOTAL Generación	
	29.097



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

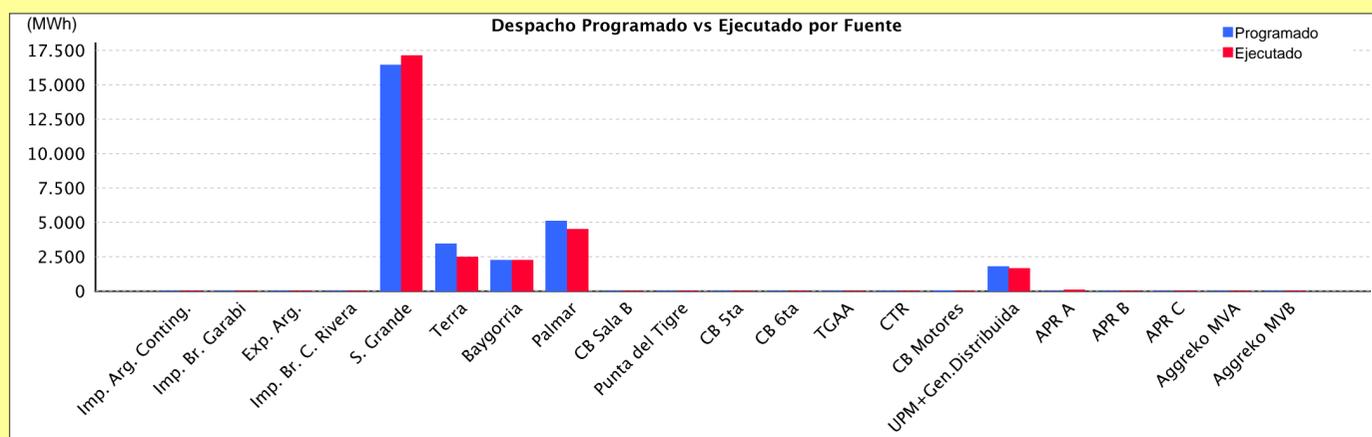
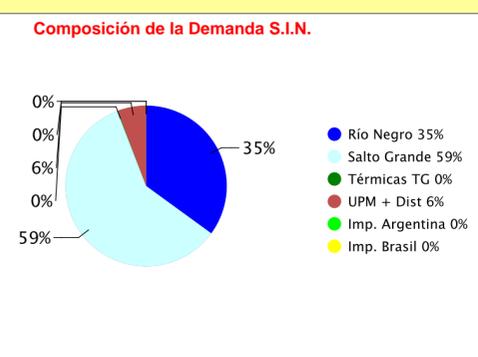
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.097
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	

Demanda Programada (MWh)	29.200
Diferencia (MWh)	-103
Ejecutada - Programada	-0,35 %



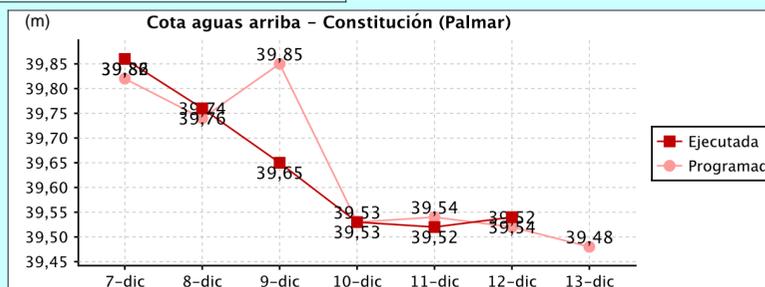
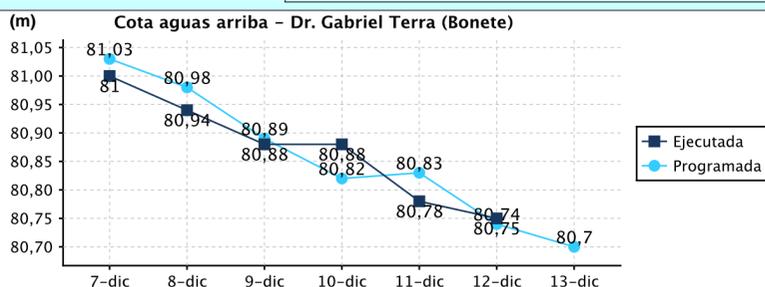
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1424,82 Hora 15:22
Potencia mínima:	923,58 Hora 03:51
Pico noche:	1455,66 Hora 22:13

Generación Media (MW)	
Eólica	14,8
Biomasa	64,4
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



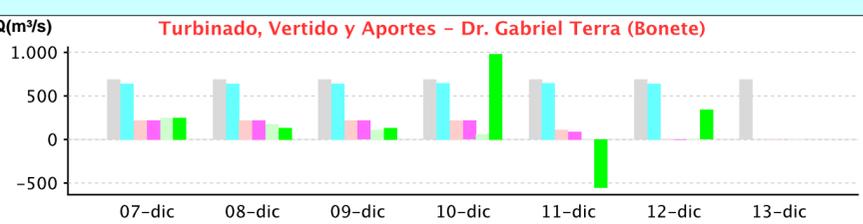
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

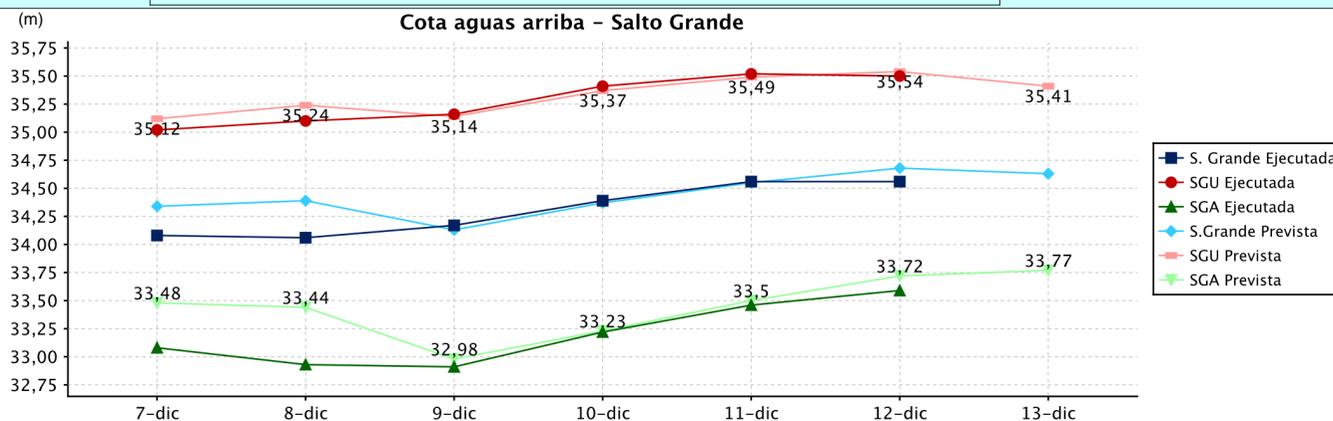


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	80,74	80,74	80,75
Baygorria	53,85	53,85	53,87
Palmar	39,52	39,54	39,54
SGU	35,54	35,54	35,5

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	687	639
Baygorria	865	811
Palmar	847	707
SGU	3.120	3.170

APORTES PROPIOS	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa		
Terra	0	339
Baygorria	0	25
Palmar	410	14
SGU	3.250	3.206

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	35,50
Cota Vista Arg	33,59
Cota real	34,56
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	42.494

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