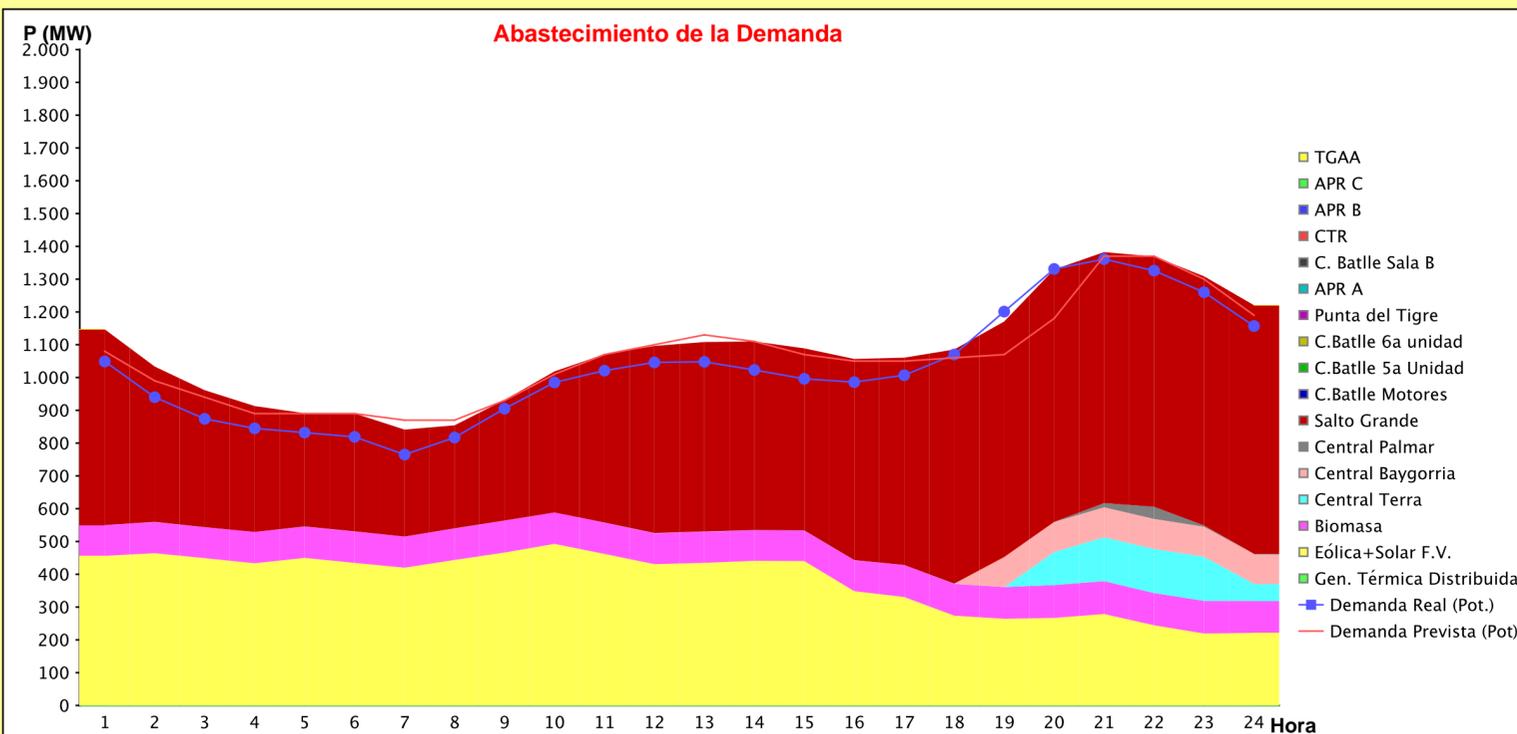




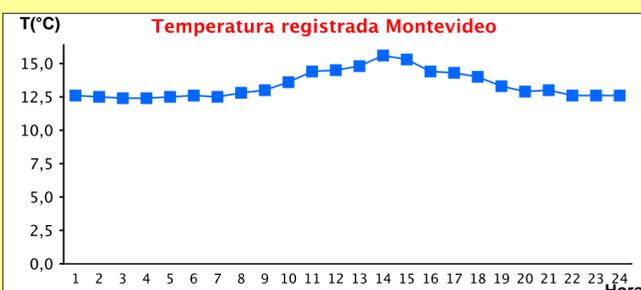
Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	0
Central La Tablada	-41
Central P. del Tigre	-3
APR A	-2
APR B	-2
APR C	0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
Terra	3.247
Baygorria	2.041
Palmar	7.527
Salto Grande	18.567
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores(MWh)	
Otros Generadores	11.474
TOTAL Generación	42.805



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	16.924
Hidráulica	16.924
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	16.924

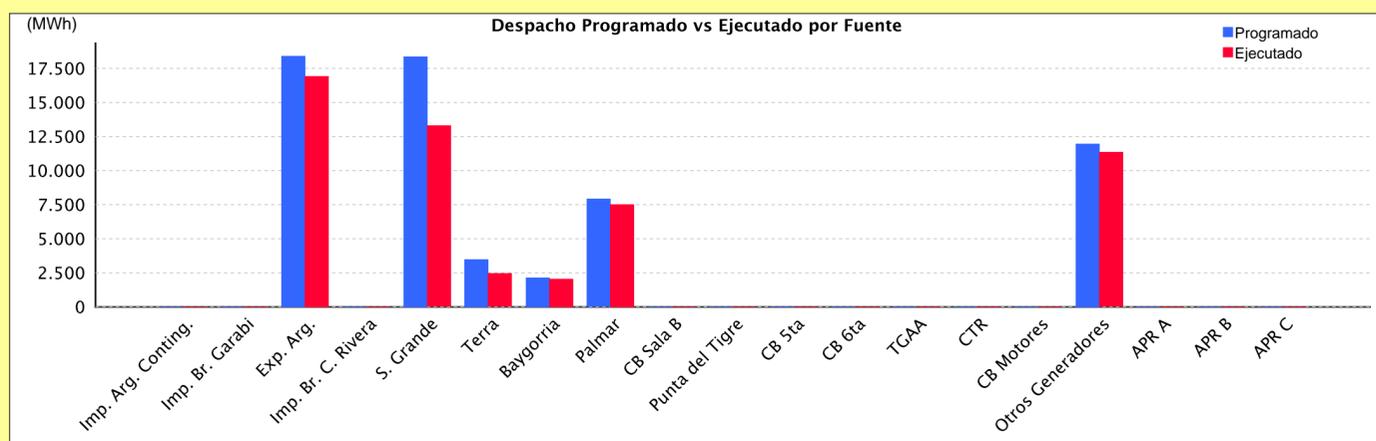
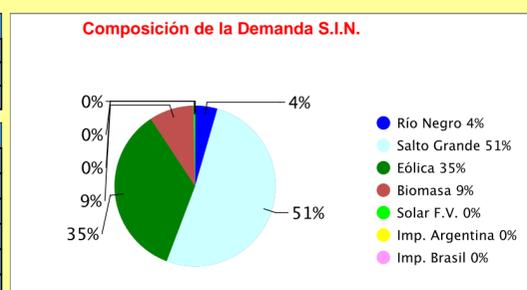
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh) 25.881
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	25.480
Diferencia (MWh)	401
Ejecutada - Programada	1,57 %



Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1131 Hora 13:05
Potencia mínima:	827 Hora 06:53
Pico noche:	1394 Hora 21:02

Generación Media (MW)	
Eólica	376,9
Biomasa	96,5
Solar fotovoltaica	4,2
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0

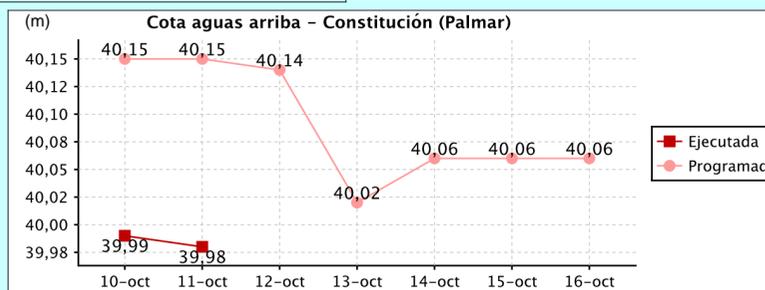
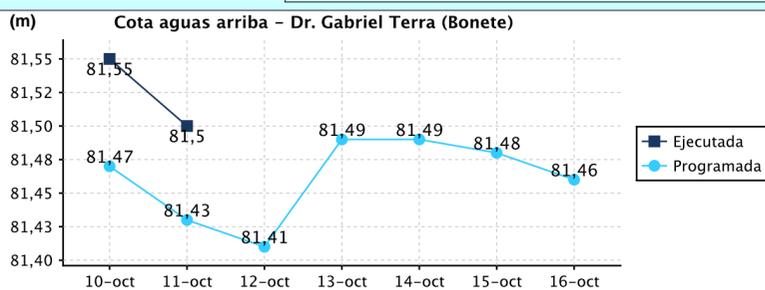


Otros Generadores incluye: generación de fuente biomasa, eólica, solar fotovoltaica y térmica distribuida



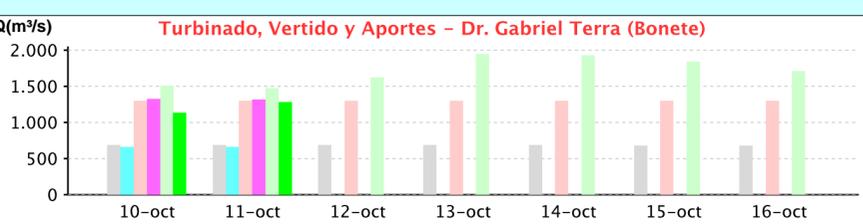
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

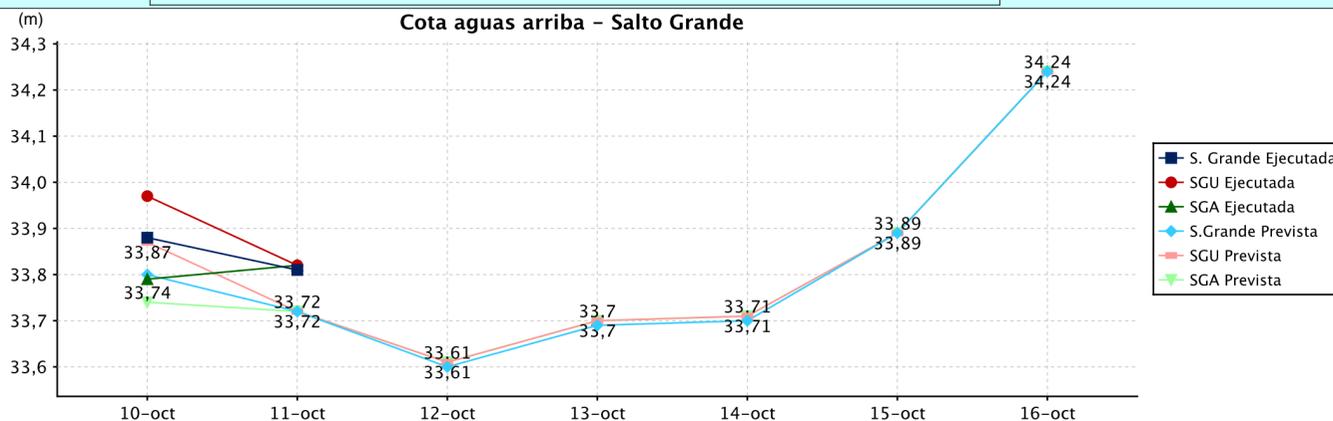


Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	81,43	81,5	81,5
Baygorria	54,24	54,22	54,22
Palmar	40,15	39,98	39,98
SGU	33,72	33,82	33,82

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

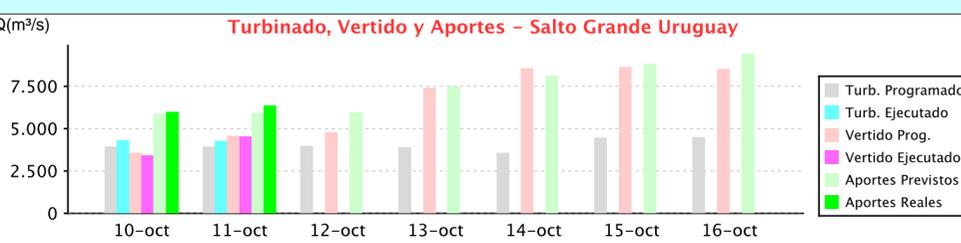


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	TURBINADO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	683	661	661
Baygorria	862	795	795
Palmar	1.432	1.274	1.274
SGU	3.927	4.279	4.279

Represa	APORTES PROPIOS (m³/s)	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	1.477	1.284	1.284
Baygorria	0	65	65
Palmar	200	-61	-61
SGU	5.925	6.342	6.342



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,82
Cota Vista Arg	33,82
Cota real	33,81
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	0

Represa	VERTIDO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	1.300	1.318	1.318
Baygorria	1.150	1.111	1.111
Palmar	800	582	582
SGU	4.581	4.520	4.520

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