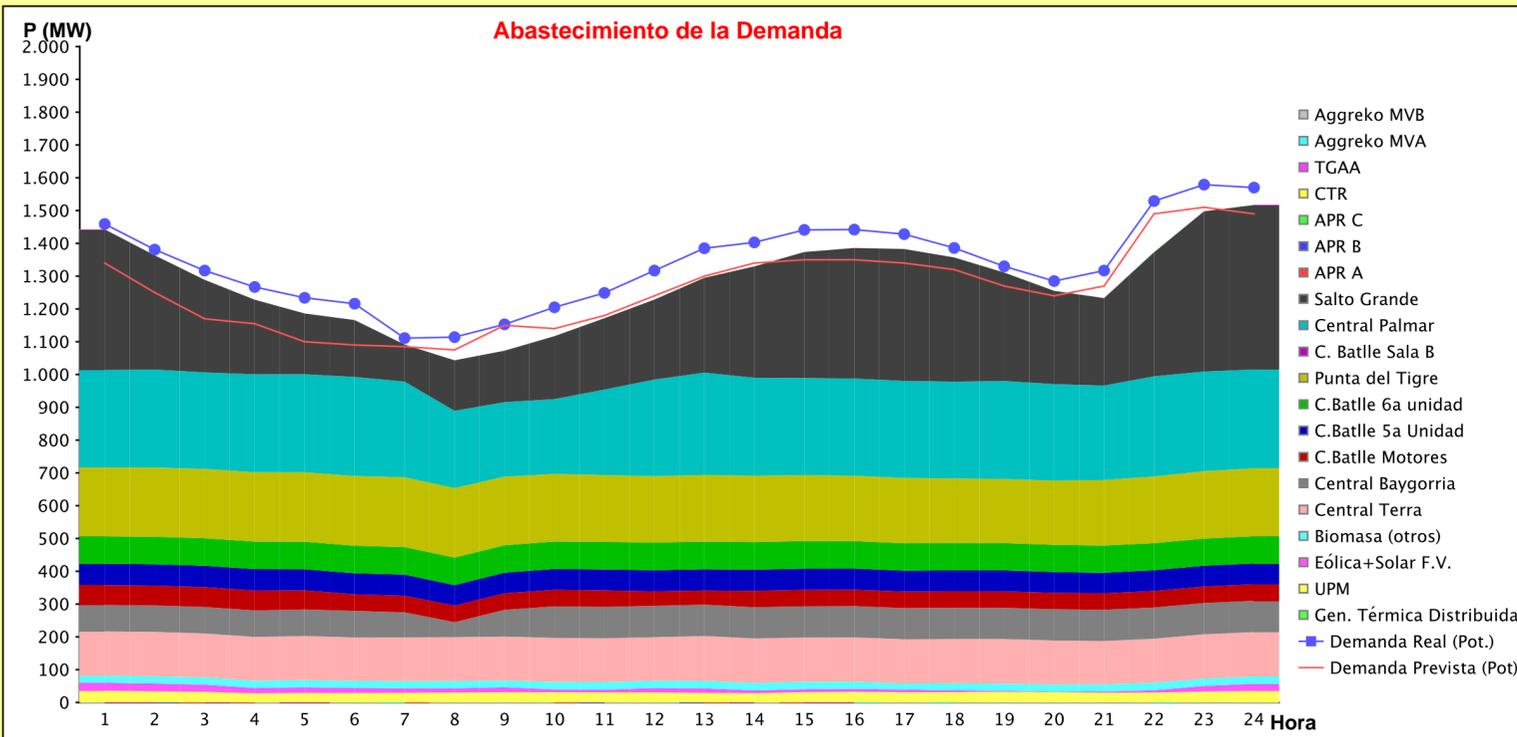




Generación Térmica	
Central Battle	4.782
Sala B	-4
5ta.	1.533
6ta.	2.007
Motores	1.246
Central La Tablada	0
Central P. del Tigre	4.928
APR A	794
APR B	842
APR C	864
Aggreko	-2
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.226
C. Baygorria	2.120
C. Palmar	6.912
C. Salto Grande	7.162
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.585
<b>TOTAL Generación</b>	<b>33.214</b>

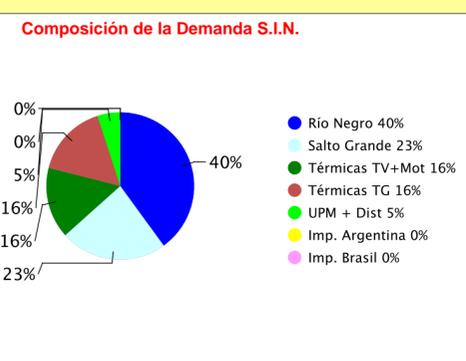


Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	2.502
Hidráulica	0
Térmica	2.502
Exportación a Brasil	0
<b>TOTAL Exportación (MWh)</b>	<b>2.502</b>



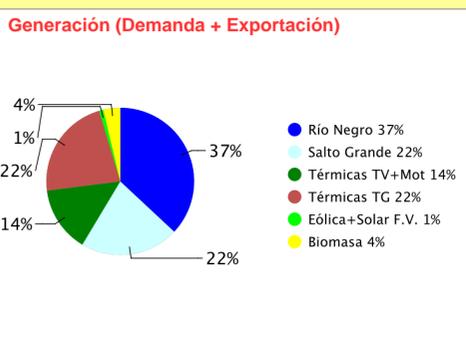
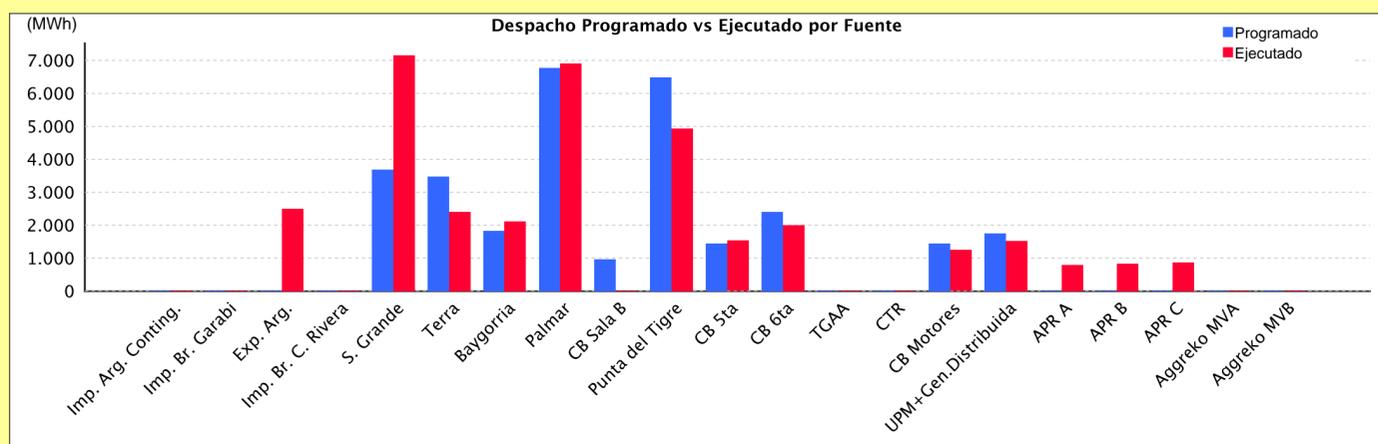
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1449,22 Hora 15:24
Potencia mínima:	1098,2 Hora 07:49
Pico noche:	1575,78 Hora 22:55

Generación Media (MW)	
Eólica	12,7
Biomasa	58,2
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



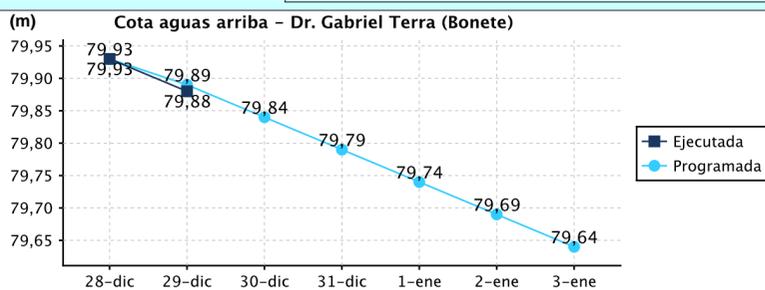
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	
<b>30.712</b>	
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	
<b>30.245</b>	
Diferencia (MWh)	467
Ejecutada - Programada	1,54 %



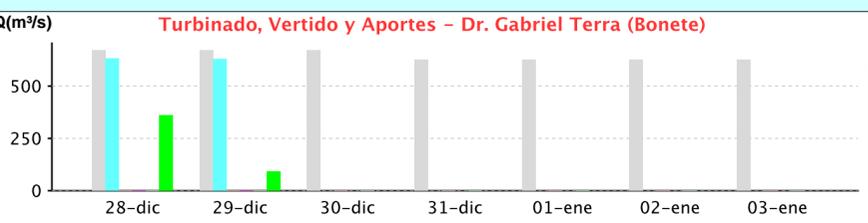
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

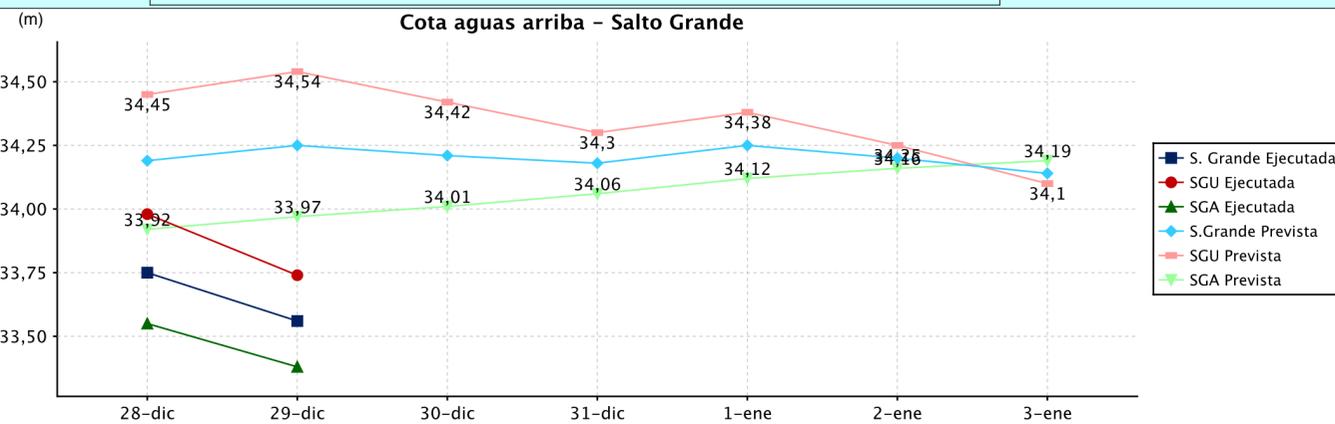


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,89	79,88
Baygorria	53,77	53,63
Palmar	38,03	38,2
SGU	34,54	33,74

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



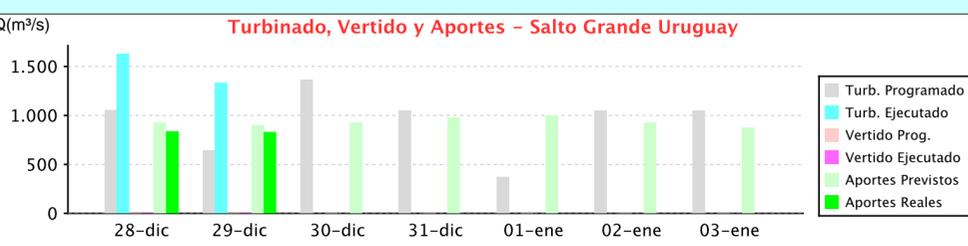
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	671	629
Baygorria	618	691
Palmar	1.100	1.164
SGU	642	1.333

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	91
Baygorria	0	6
Palmar	0	54
SGU	900	827

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,74
Cota Vista Arg	33,38
Cota real	33,56
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	6.956

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 2502 MWh hacia Argentina de origen térmico