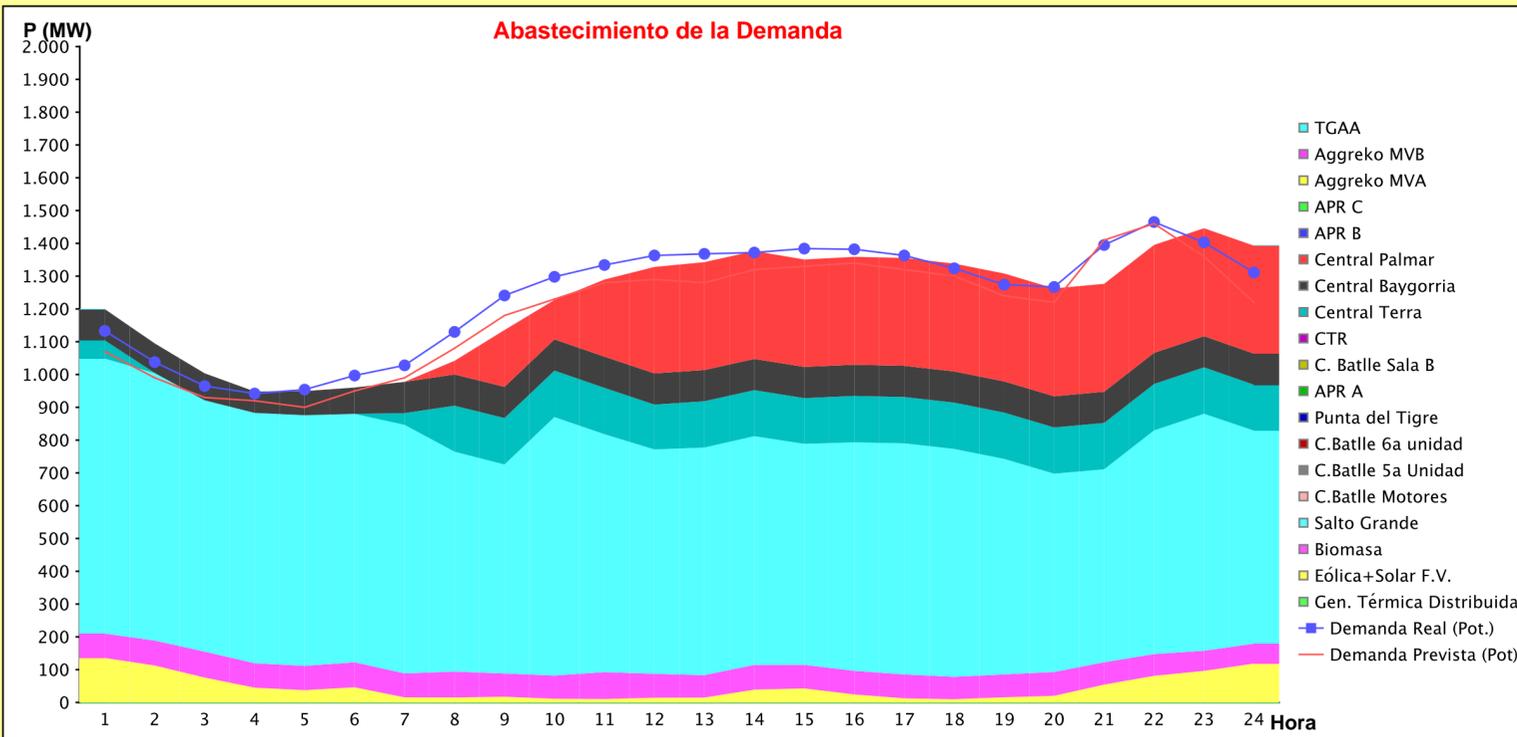




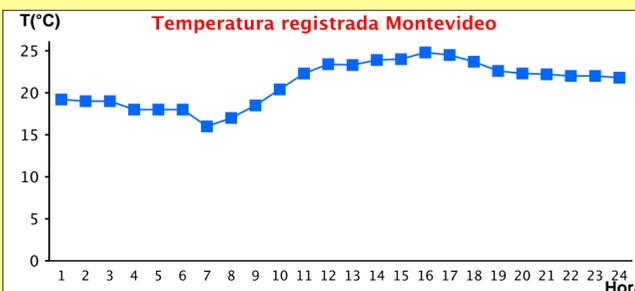
Generación Térmica	
Central Battle	-4
Sala B	-4
5ta.	0
6ta.	0
Motores	0
Central La Tablada	-43
Central P. del Tigre	-9
APR A	0
APR B	-2
APR C	0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.365
C. Baygorria	2.283
C. Palmar	7.887
C. Salto Grande	17.037
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
Otros Generadores	2.794
TOTAL Generación	33.307



Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	4.013
Hidráulica	4.013
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
TOTAL Exportación (MWh)	4.013

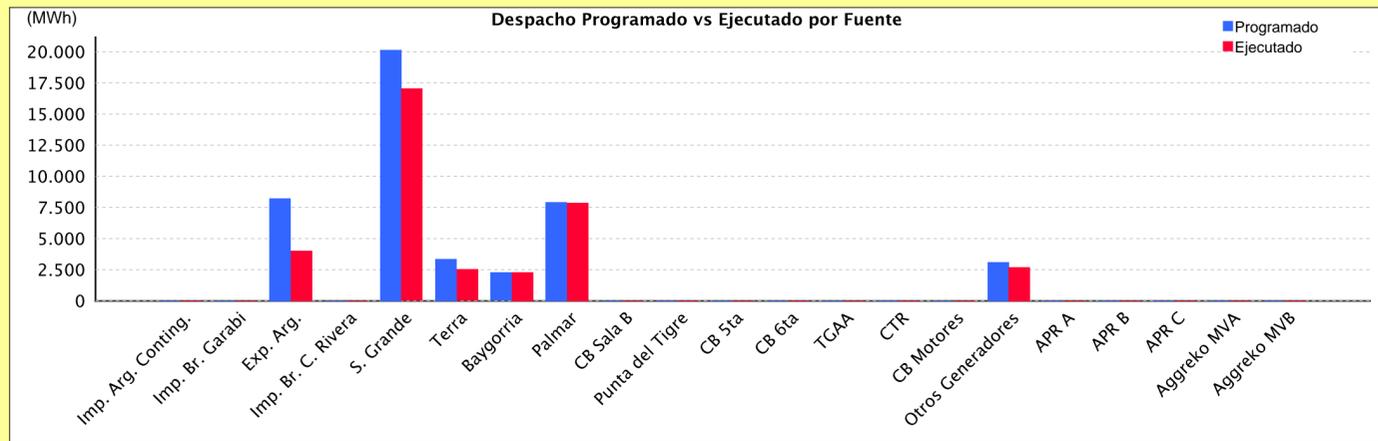
DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)	29.294
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	

Demanda Programada (MWh)	28.610
Diferencia (MWh)	684
Ejecutada - Programada	2,39 %

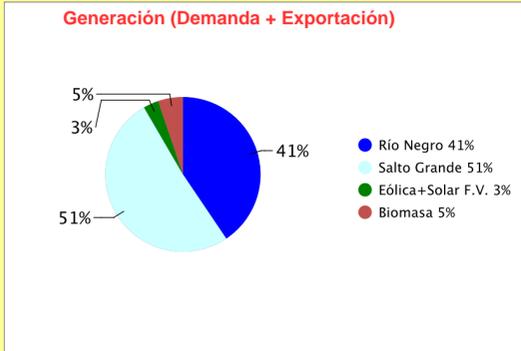


Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1391,14 Hora 15:04
Potencia mínima:	938,34 Hora 04:00
Pico noche:	1483,31 Hora 21:41

Generación Media (MW)	
Eólica	45,8
Biomasa	72,4
Solar fotovoltaica	0,0
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

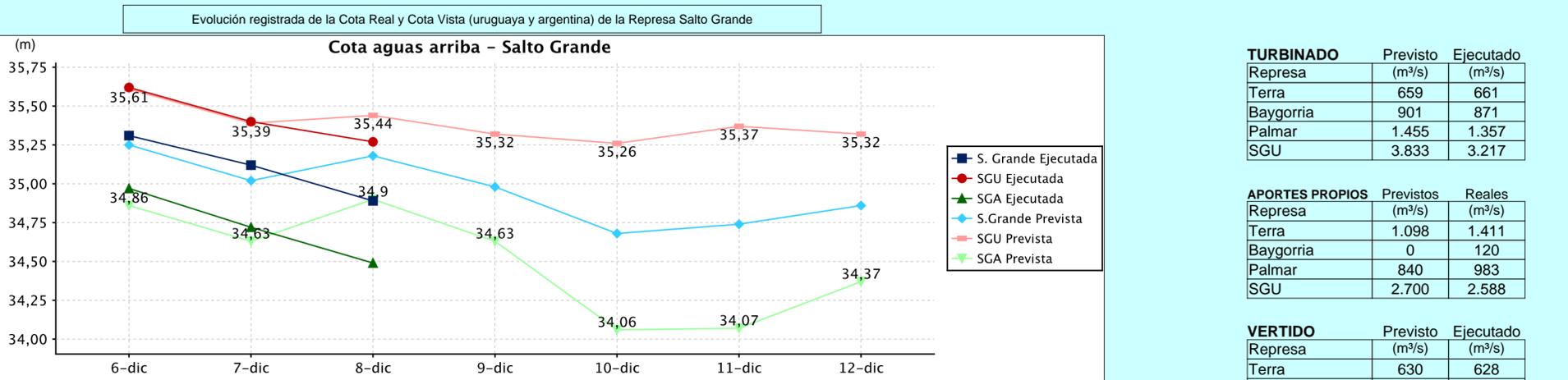
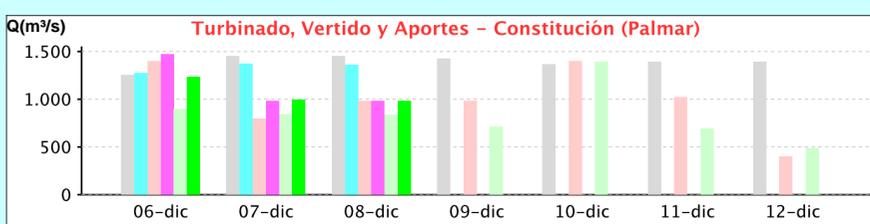
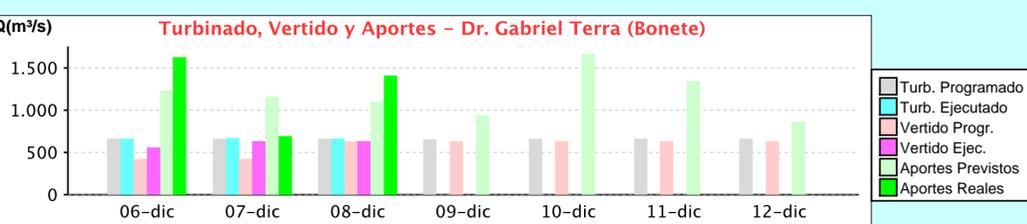


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



Represa	Cota FINAL (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	81,24	81,25	81,25
Baygorria	54,28	54,24	54,24
Palmar	40,23	40,32	40,32
SGU	35,44	35,27	35,27

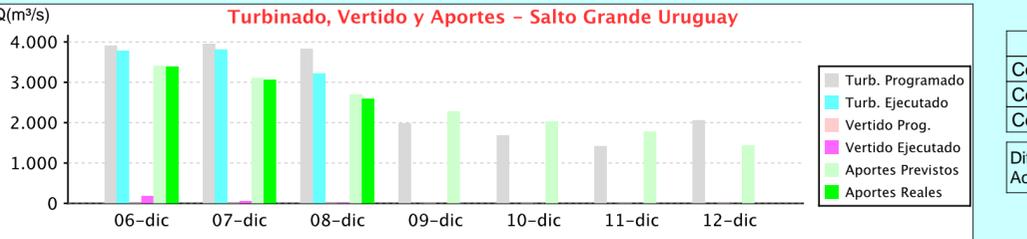
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70	80,7
Baygorria	53	54,5
Palmar	36	40
Salto Grande	30	35



Represa	TURBINADO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	659	661	661
Baygorria	901	871	871
Palmar	1.455	1.357	1.357
SGU	3.833	3.217	3.217

Represa	APORTES PROPIOS (m³/s)	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	1.098	1.098	1.411
Baygorria	0	0	120
Palmar	840	840	983
SGU	2.700	2.700	2.588

Represa	VERTIDO (m³/s)	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	630	630	628
Baygorria	460	460	557
Palmar	980	980	980
SGU	0	0	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,27
Cota Vista Arg	34,49
Cota real	34,89

Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	18.212
---------------------------------	--------

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