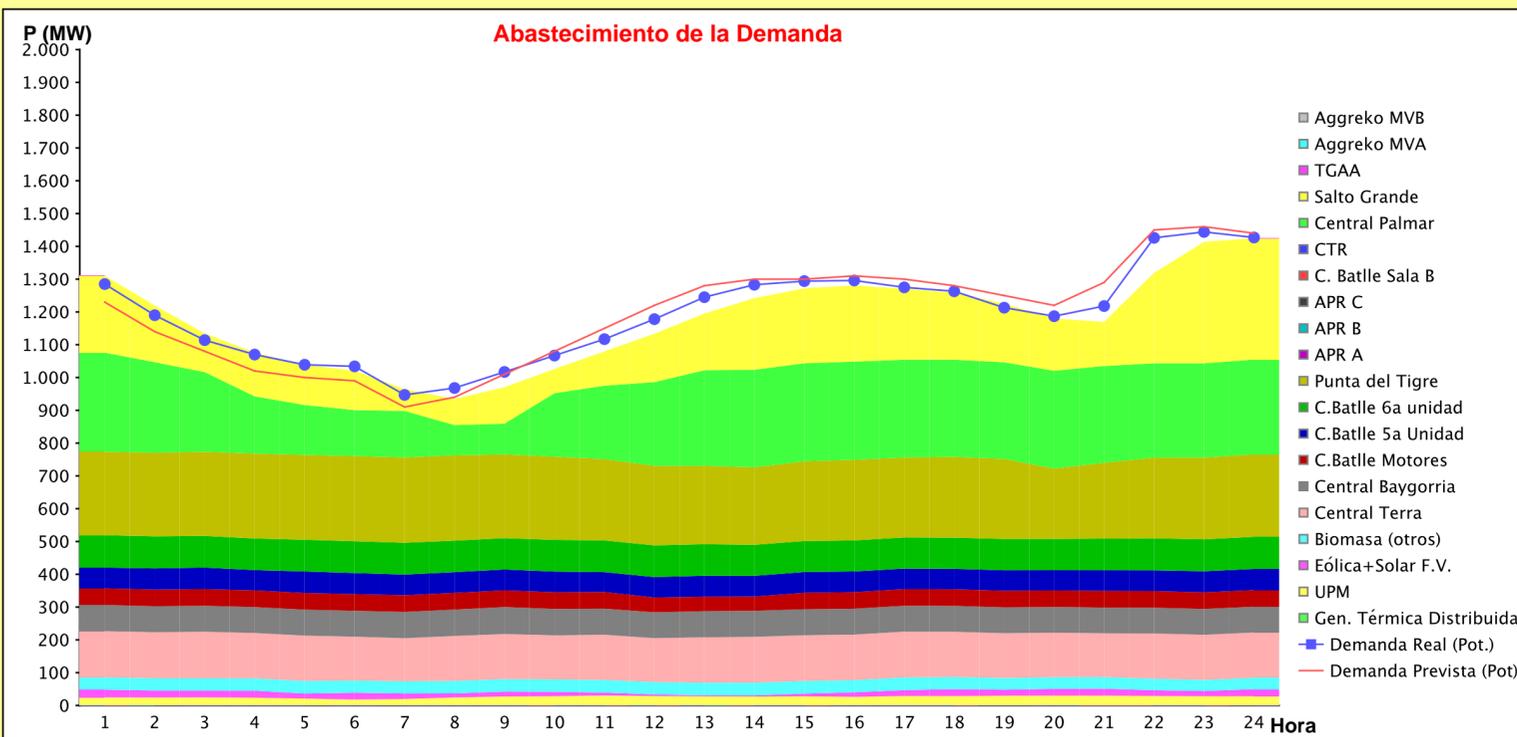




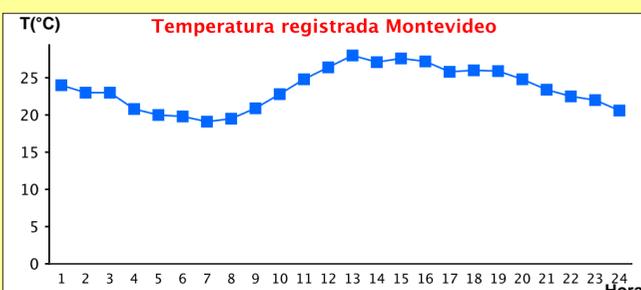
Generación Térmica	
Central Battle	5.023
Sala B	-4
5ta.	1.515
6ta.	2.312
Motores	1.200
Central La Tablada	-44
Central P. del Tigre	5.955
APR A	-2
APR B	-2
APR C	-3
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.298
C. Baygorria	1.905
C. Palmar	5.823
C. Salto Grande	4.247
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.920
<b>TOTAL Generación</b>	<b>28.118</b>



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

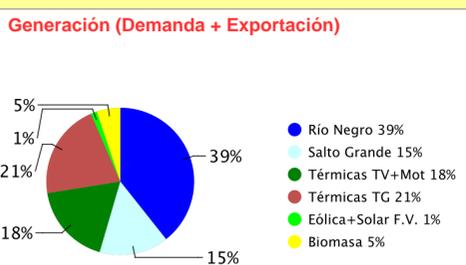
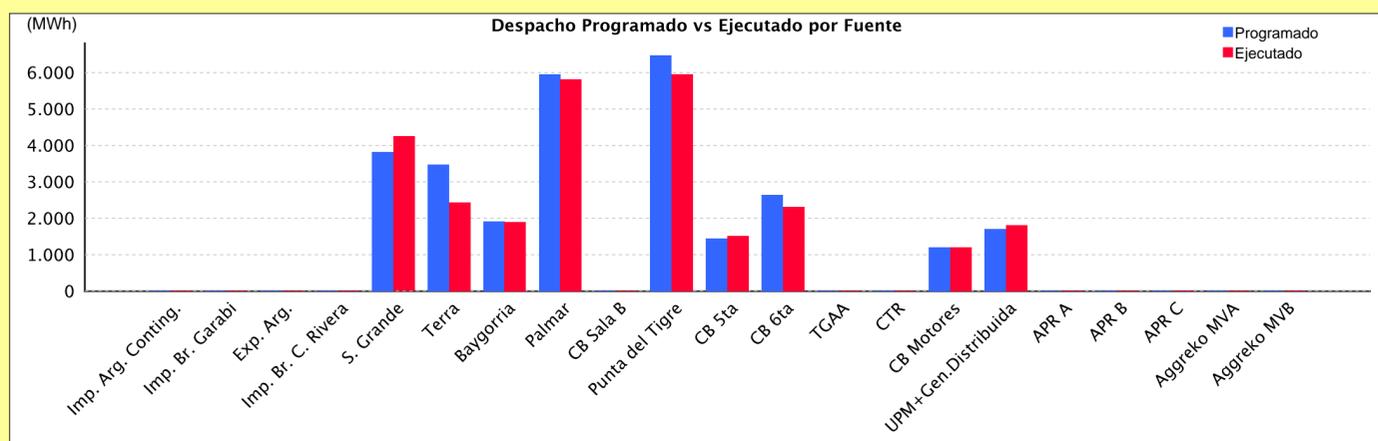
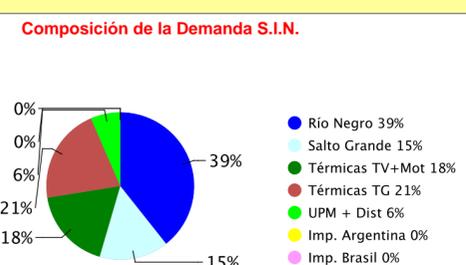
<b>DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)</b>	<b>28.118</b>
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	

<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>28.650</b>
Diferencia (MWh)	-532
Ejecutada - Programada	-1,86 %



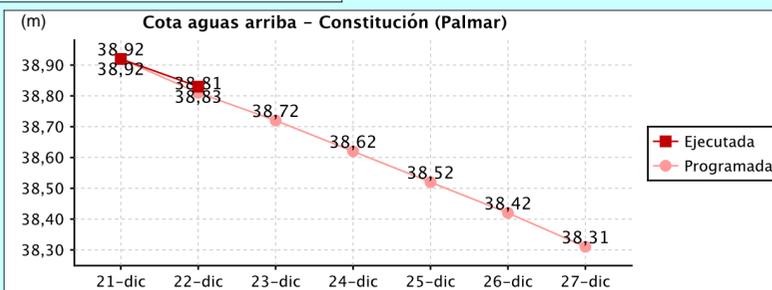
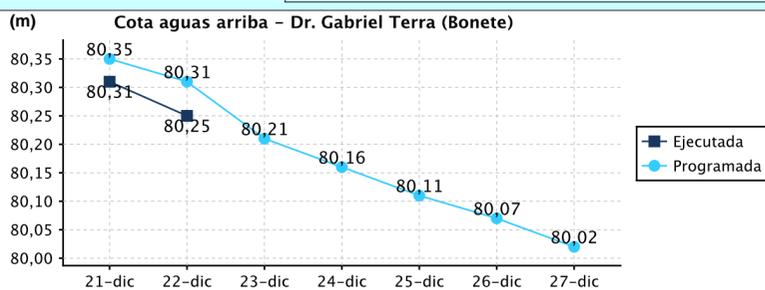
Picos de Potencia (MW)	
Pico mediodía:	1305,98 Hora 15:29
Potencia mínima:	935,68 Hora 07:05
Pico noche:	1450,29 Hora 22:55

Generación Media (MW)	
Eólica	15,9
Biomasa	69,4
Solar fotovoltaica	0,1
Térmica distribuida	0,0
Imp. Brasil Conversora	0,0
Imp. Argentina	0,0



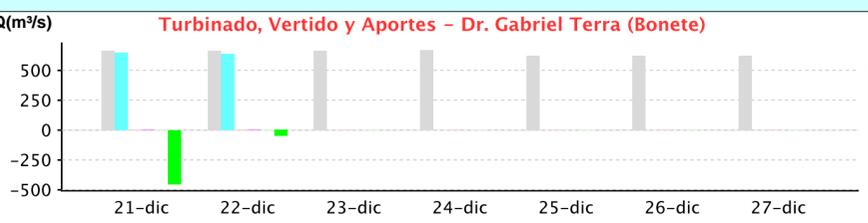
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

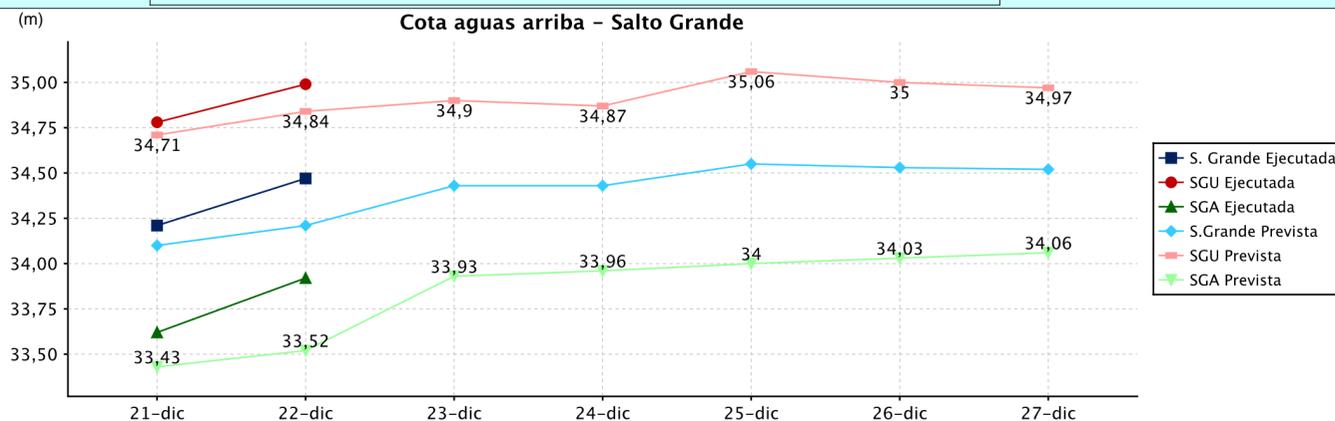


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	80,31	80,25
Baygorria	53,80	53,79
Palmar	38,81	38,83
SGU	34,84	34,99

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



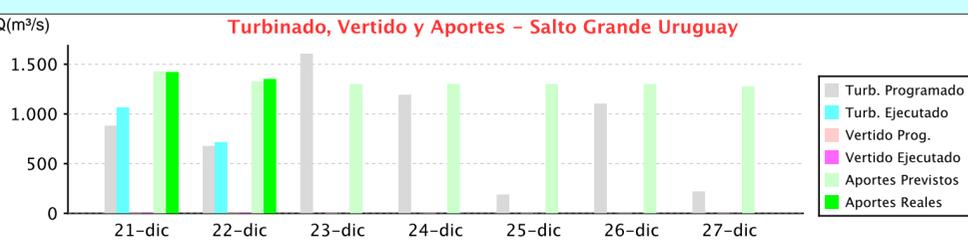
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	665	638
Baygorria	652	642
Palmar	958	946
SGU	676	713

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	-48
Baygorria	0	6
Palmar	0	72
SGU	1.325	1.348

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,99
Cota Vista Arg	33,92
Cota real	34,47
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	23.521

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