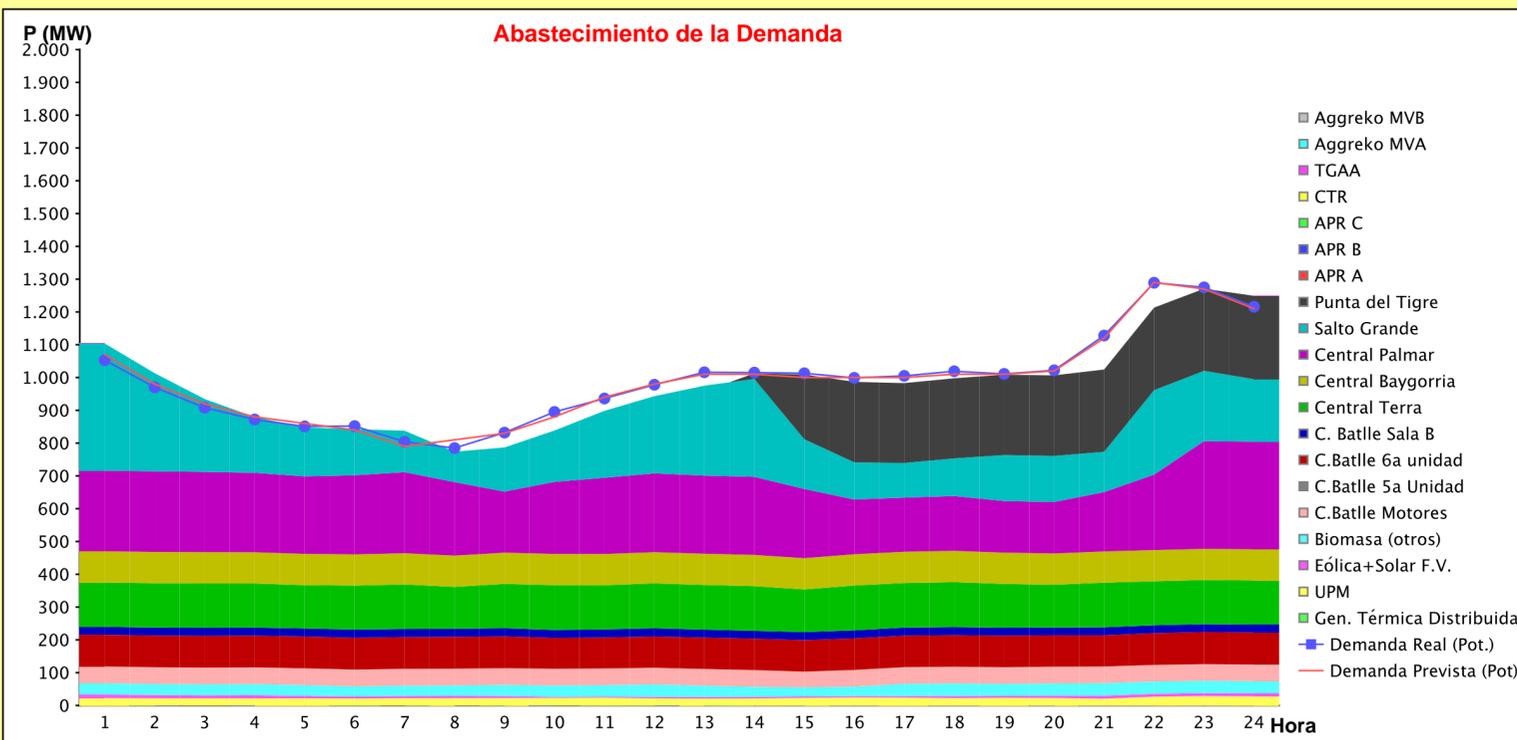




Generación Térmica	
Central Battle	4.114
Sala B	581
5ta.	0
6ta.	2.315
Motores	1.219
Central La Tablada	-49
Central P. del Tigre	2.438
APR A	-2
APR B	-2
APR C	-0
Aggreko	-1
Aggreko MVA	-1
Aggreko MVB	-0
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica	
C.G.Terra	3.230
C. Baygorria	2.288
C. Palmar	5.372
C. Salto Grande	4.446
Importación (MWh)	
Argentina	0
Contingente	0
Brasil	0
Rivera	0
SADI	0
Otros Generadores	
UPM+Gen. Distribuida	1.547
<b>TOTAL Generación</b>	<b>23.381</b>



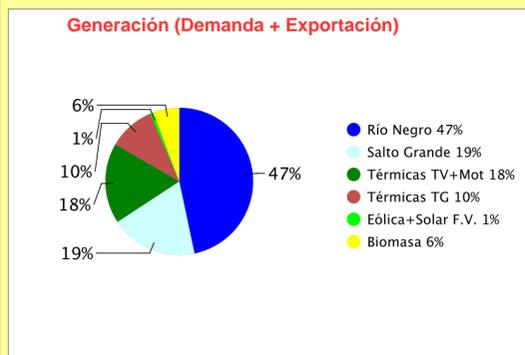
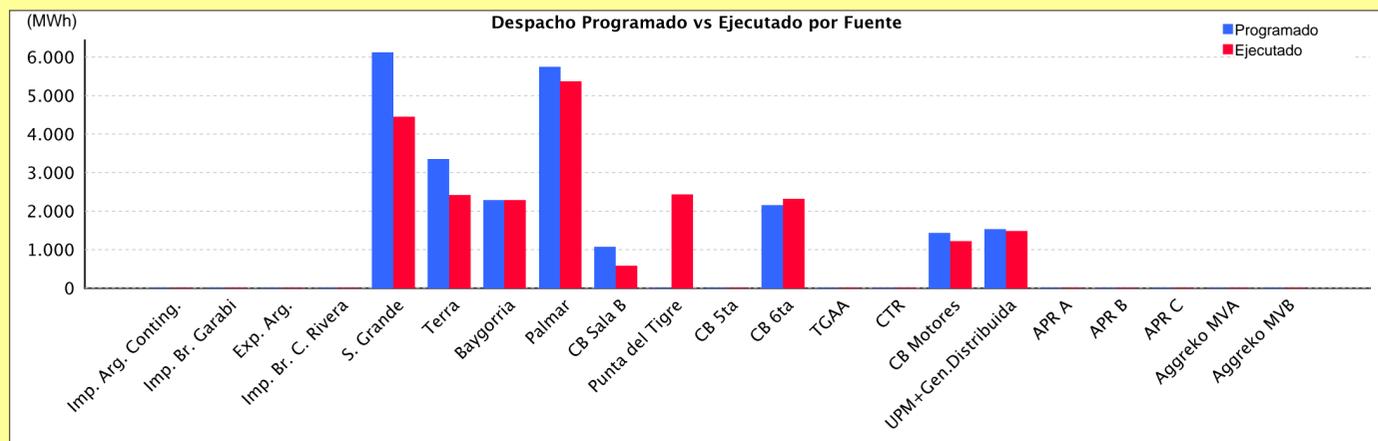
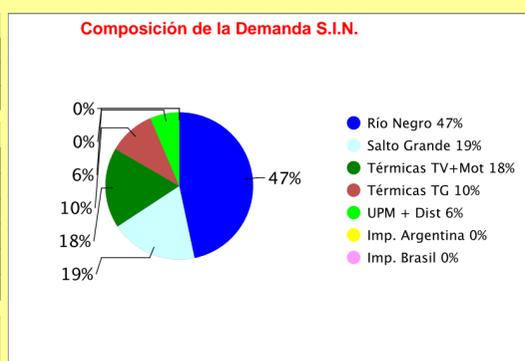
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
Hidráulica	0
Térmica	0
Exportación a Brasil	0
<b>TOTAL Exportación (MWh)</b>	<b>0</b>

<b>DEMANDA NETA S.I.N.(MWh)</b>	<b>23.381</b>
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	

<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>23.730</b>
Diferencia (MWh)	-349
Ejecutada - Programada	-1,47 %

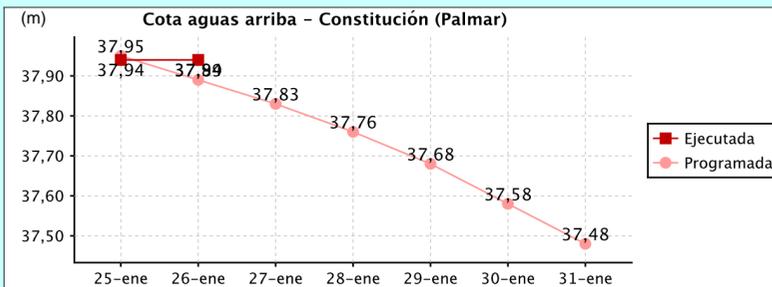
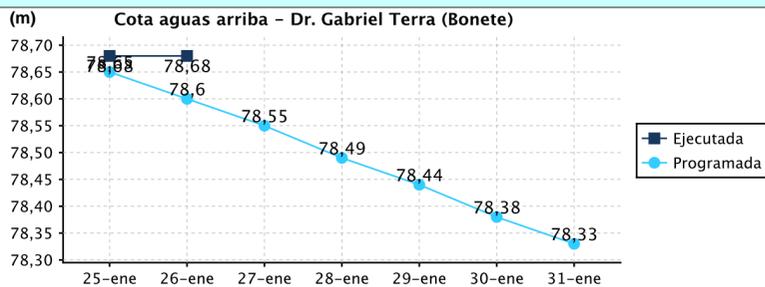


Picos de Potencia (MW)		
Pico mediodía:	1025,98	Hora 13:41
Potencia mínima:	779,34	Hora 07:58
Pico noche:	1294,45	Hora 22:19



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

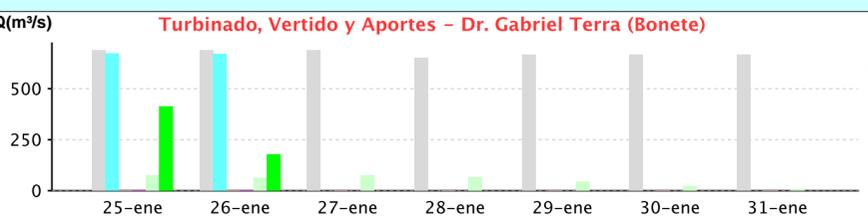
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



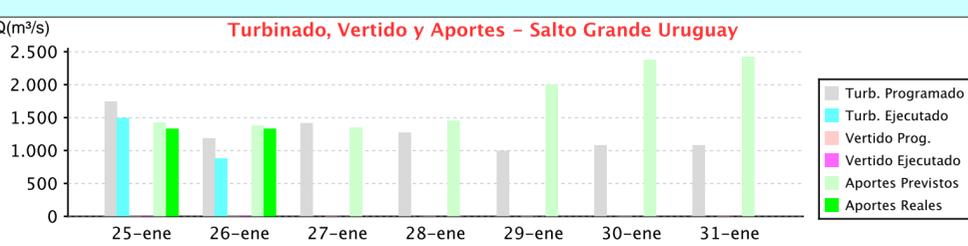
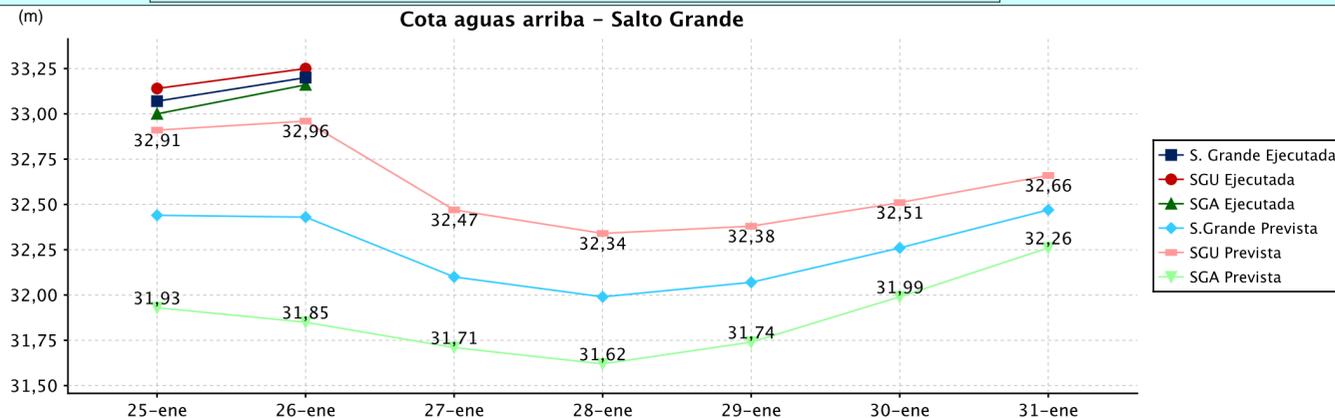
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,60	78,68
Baygorria	53,86	53,71
Palmar	37,89	37,94
SGU	32,96	33,25

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,25
Cota Vista Arg	33,16
Cota real	33,20
Dif. Energ. (U-A) Acumulado MWh	1.587

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	688	670
Baygorria	788	728
Palmar	958	900
SGU	1.187	881

APORTES PROPIOS	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	64	178
Baygorria	0	14
Palmar	135	145
SGU	1.375	1.324

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

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

Salto Grande informó un descenso de aprox. 1000 m3/s en los aportes previstos el Viernes. Por tanto, se reprogramó la semana desde la hora 15, despachando PTA a partir de dicha hora.