

Generación Térmica (MWh)		11-jul
Central Battle		6.359
• Sala B		-4
• 5a		1.893
• 6a		2.757
• Motores		1.713
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		5.321
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.194
C. Baygorria		2.183
C. Palmar		7.769
C. Salto Grande		6.201
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.453
• Rivera		1.453
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.407
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>33.843</b>

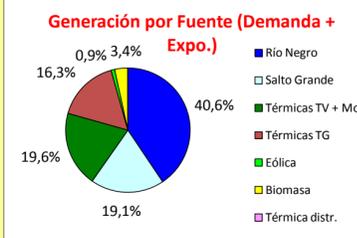
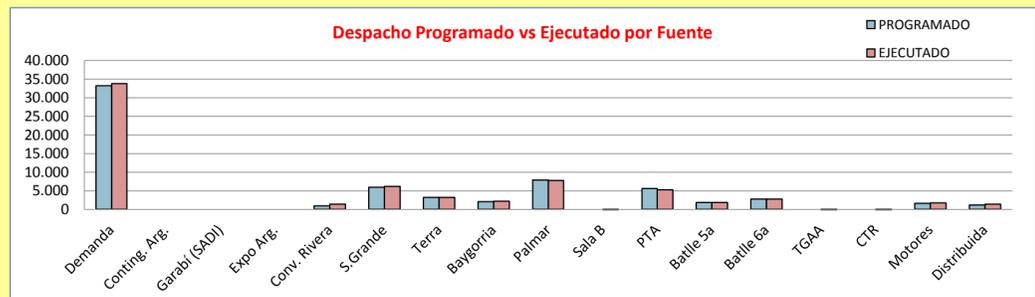
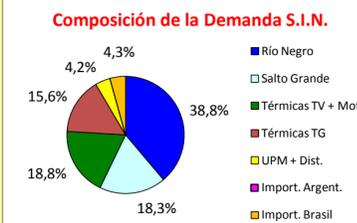
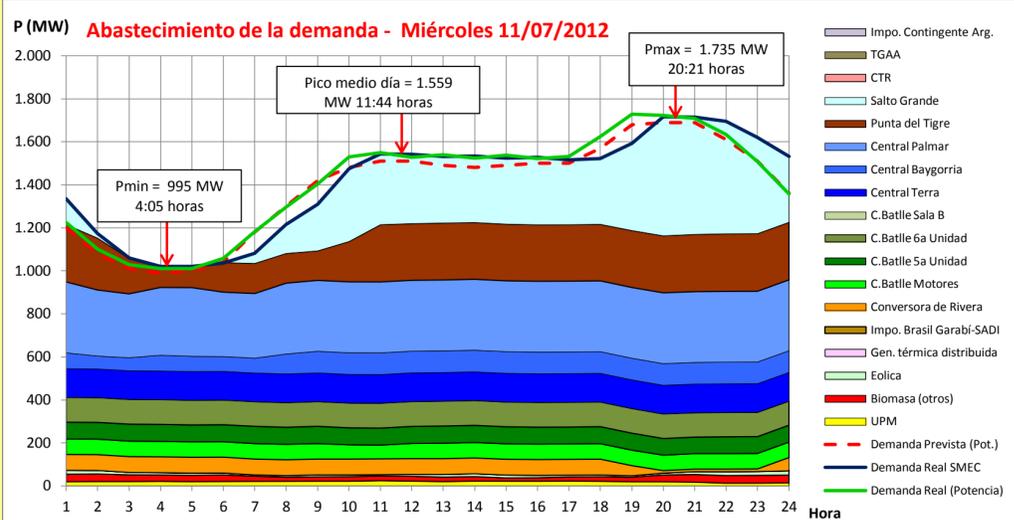
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

**DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)** **33.843**

(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

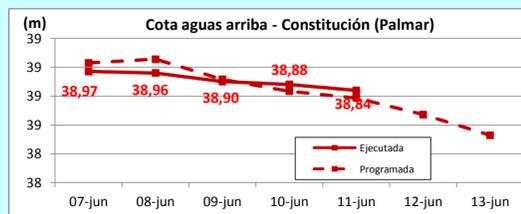
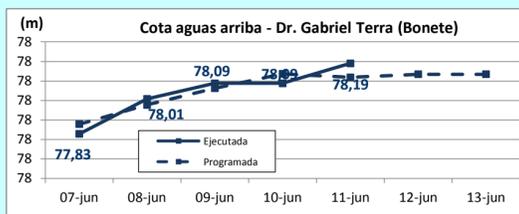
**Demanda Programada (MWh)** **33.290**

Diferencia (MWh) 553  
Ejecutada - Programada 1,66%



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

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

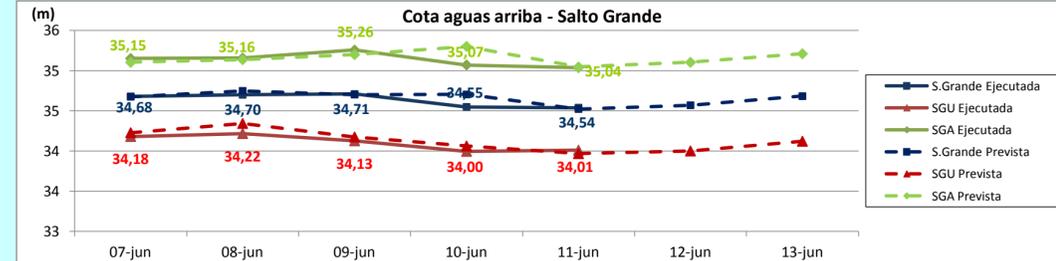


Represa	Cota Final Prevista (m)	Cota Final Ejecutada (m)
Terra	78,12	78,19
Baygorria	53,67	53,63
Palmar	38,79	38,84
SGU	33,97	34,01

Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00



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



Represa	Turbinado Previsto (m3/s)	Turbinado Ejecutado (m3/s)
Terra	683	758
Baygorria	674	1.297
Palmar	1.295	1.114
SGU	1.063	675

Represa	Aportes Previstos (m3/s)	Aportes Reales (m3/s)
Terra	1.017	1.822
Baygorria	0	719
Palmar	310	1.183
SGU	925	976



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,01
Cota Vista Arg	35,04
Cota real	34,54
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -23.995

Represa	Vertido Previsto (m3/s)	Vertido Ejecutado (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

La demanda resultó 1,66 % superior a la prevista.  
Se registró generación eólica, por 12,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 46,9 MW medios, de los cuales: 19,8 MW de UPM; 5,6 MW de Galofer; 8,3 MW de Feniroi; 2,2 MW de Alur; 2,2 MW de Ponlar; 8,8 MW de Bioener.  
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).  
No se importó energía de Argentina y se importaron 1452 MWh (60,5 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.  
Se superó el pico de invierno de este año.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata