



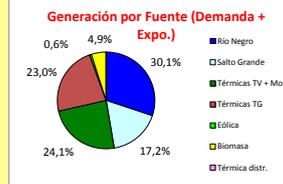
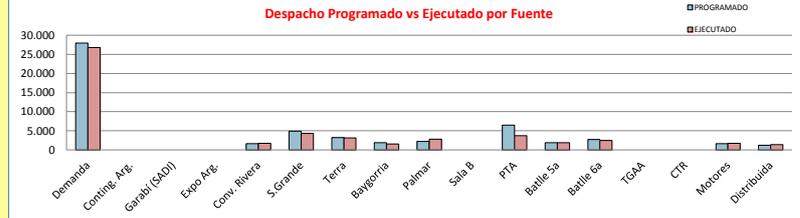
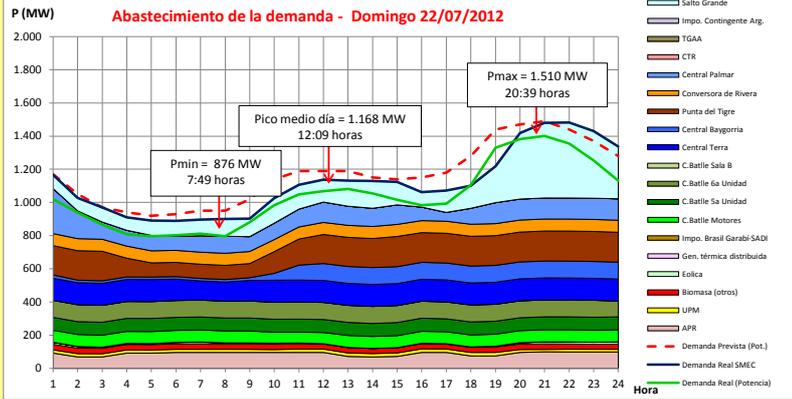
# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 22 de julio de 2012

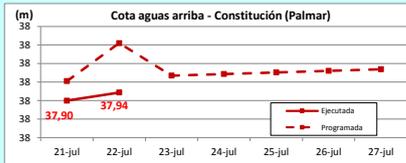
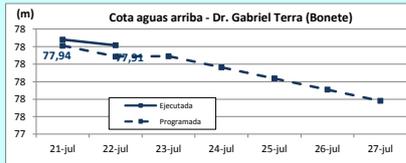
Generación Térmica (MWh)		22-Jul
Central Battle		6.040
• Sala B		-4
• 5a		1.882
• 6a		2.451
• Motores		1.710
Central La Tablada		-50
Central P. del Tigre (inc. APR)		5.825
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.135
C. Baygorria		1.595
C. Palmar		2.826
C. Salto Grande		4.309
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.740
• Rivera		1.740
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.389
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>26.810</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.810
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		28.000
Diferencia (MWh)		-1.190
Ejecutada - Programada		-4,25%



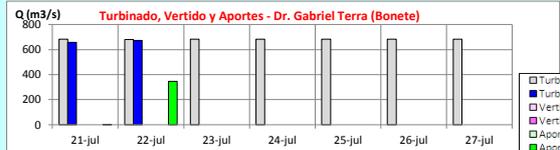
## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

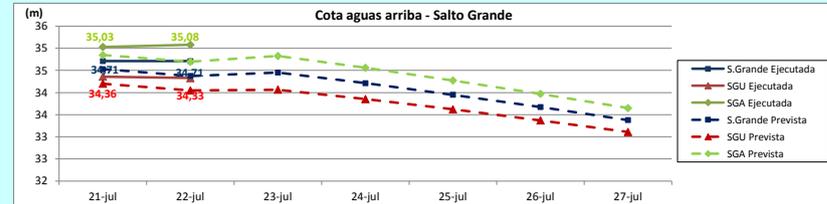


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa		
Terra	77,84	77,91
Baygorria	53,63	53,92
Palmar	38,21	37,94
SGU	34,05	34,33

Valores de Referencia (operación normal)		
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



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa		
Terra	681	500
Baygorria	596	464
Palmar	369	930
SGU	888	674

APORTES	Previstos	Reales
Represa		
Terra	0	347
Baygorria	0	7
Palmar	0	93
SGU	675	578



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,33
Cota Vista Arg	35,08
Cota real	34,71
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-17.181

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa		
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 4,25 % inferior a la prevista.  
Se registró generación eólica, por 6,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 51,4 MW medios, de los cuales: 18,8 MW de UPM; 11,5 MW de Galofer; 7,9 MW de Feniroi; 2,6 MW de Alur; 3,2 MW de Ponlar; 4,6 MW de Liderdat; 2,8 MW de Weyerhaeuser.  
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.).  
Se importaron 1740 MWh (72,5 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.

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