



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 5 de junio de 2013

Generación Térmica (MWh)		05-jun
Central Batlle		5.389
- Sala B		1.121
- 5a		0
- 6a		2.621
- Motores		1.646
Central La Tablada		-17
Central P. del Tigre		5.070
APR A		-1
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		32
Aggreko MVB		30
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.183
C. Baygorria		2.100
C. Palmar		5.307
C. Salto Grande		6.556
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
- Contingente		0
Brasil		0
- Rivera		0
- SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.210
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>29.862</b>

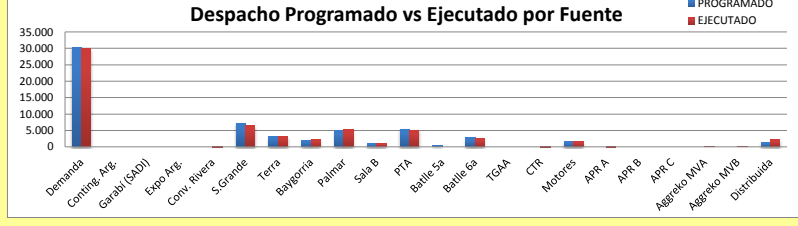
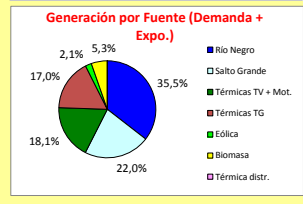
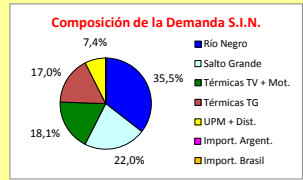
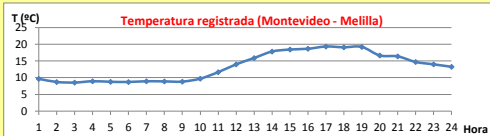
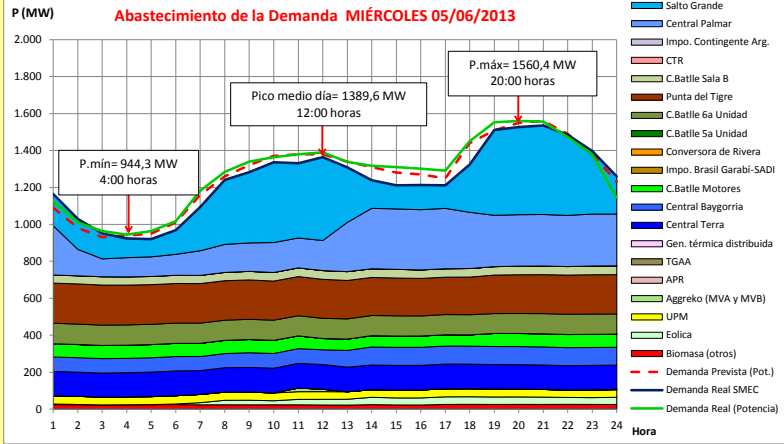
  

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
- Hidráulica	0
- Térmica	0
Exportación a Brasil	0

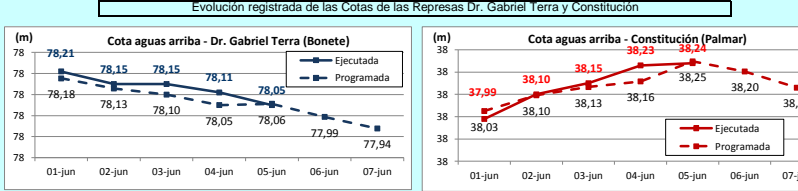
  

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
Demanda Programada (MWh)	30.380
Diferencia (MWh)	-518
Ejecutada - Programada	-1,71%

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

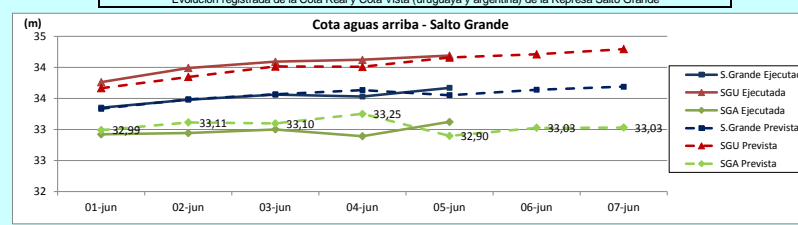
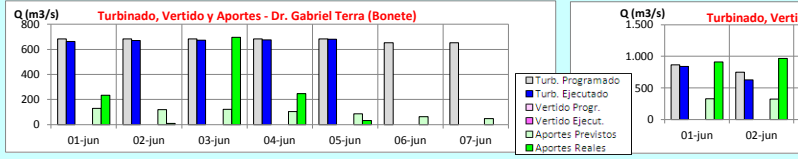


## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



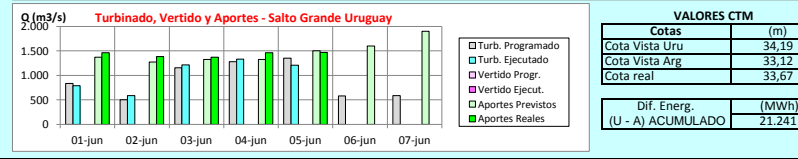
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa (m)		
Terra	78,06	78,05
Baygorria	53,84	53,83
Palmar	38,25	38,24
SGU	34,16	34,19

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	



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa (m3/s)		
Terra	683	680
Baygorria	657	673
Palmar	829	883
SGU	1.353	1.208

APORTES	Previstos	Reales
Represa (m3/s)		
Terra	87	33
Baygorria	0	679
Palmar	250	917
SGU	1.500	1.469



VALORES CTM	
Cotas (m)	
Cota Vista Uru	34,19
Cota Vista Arg	33,12
Cota real	33,67

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

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh)	
	21.241

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 1,71 % inferior a la prevista  
 Se registró generación eólica, por 25,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 66,8 MW medios, de los cuales:  
 42,83 MW de UPM S.A.; 10,01 MW de Bioener S.A.; 9,24 MW de Feniroi S.A.; 2,45 MW de Ponlar S.A.; 1,16 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,14 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;  
 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;  
 No se generó energía por concepto de térmica distribuida  
 No se importó energía de Brasil a través de la convertora Rivera.  
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
 Entre las 11 y 12 hs. se generó en Aggreko MVA y MVB por pruebas mensuales.  
 Los picos de potencia y sus respectivas horas son estimados.

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