



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 13 de abril de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	-11
- 5a	-4
- 6a	0
- Motores	-7
Central La Tablada	-87
Central P. del Tigre	-3
- PTI	-3
- APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	217
C. Baygorria	11
C. Palmar	3.004
C. Salto Grande	19.823
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
- Contingente	0
Brasil	-4
- Rivera	-4
- SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.144
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>	<b>25.093</b>

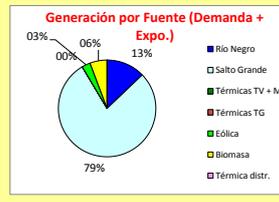
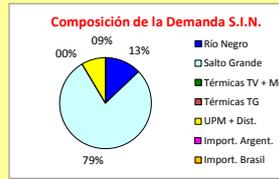
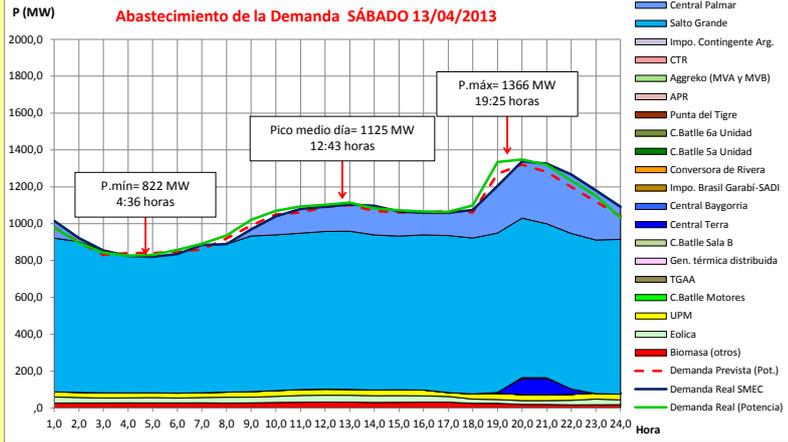
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
- Hidráulica	0
- Térmica	0
Exportación a Brasil	0

**DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)** 25.093  
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

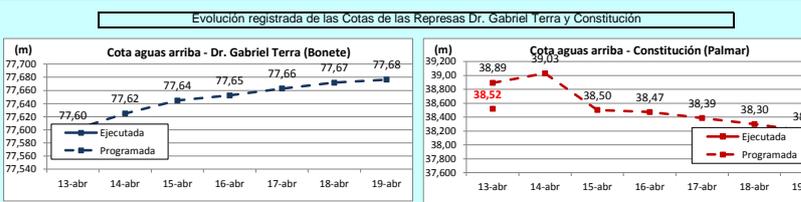
**Demanda Programada (MWh)** 24.860

**Diferencia (MWh)** 233

**Ejecutada - Programada** 0,94%

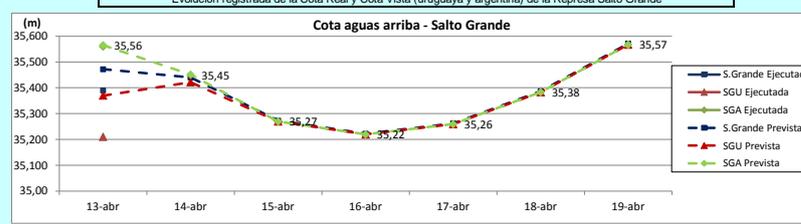


## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



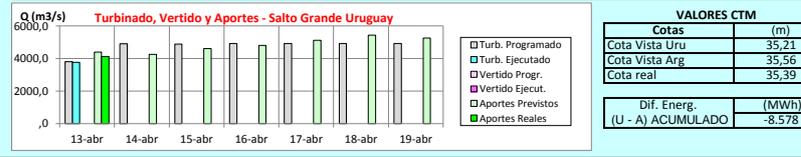
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,60	77,59
Baygorria	53,82	53,60
Palmar	38,89	38,52
SGU	35,37	35,21

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		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	37	46
Baygorria	0	6
Palmar	512	484
SGU	3.812	3.765

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	359	409
Baygorria	72	84
Palmar	1.271	375
SGU	4.400	4.126



VALORES CTM		
Cotas	(m)	
Cota Vista Uru	35,21	
Cota Vista Arg	35,56	
Cota real	35,39	

VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	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.

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh)	
	-8.578

## OBSERVACIONES

La demanda resultó 0,94 % superior a la prevista  
 Se registró generación eólica, por 29,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 60,5 MW medios, de los cuales:  
 33,47 MW de UPM S.A.; 9 MW de Bioener S.A.; 7,57 MW de Galofer S.A.; 5,77 MW de Feniro S.A.; 2,46 MW de Ponlar S.A.; 1,65 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;  
 0,61 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.

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