



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

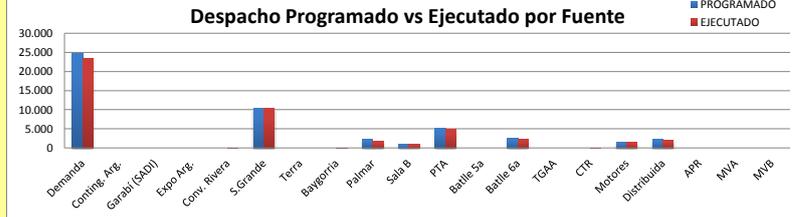
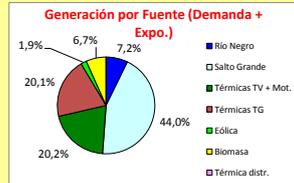
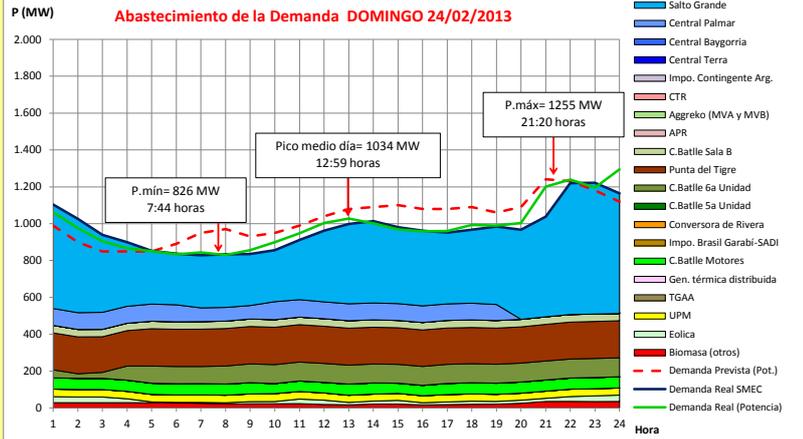
domingo 24 de febrero de 2013

Generación Térmica (MWh)		24-feb
Central Battle		4.718
• Sala B		1.080
• 5a		0
• 6a		2.198
• Motores		1.439
Central La Tablada		-98
Central P. del Tigre		4.790
• PTI		4.792
• APR		-3
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-6
C. Palmar		1.691
C. Salto Grande		10.268
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.997
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>23.354</b>

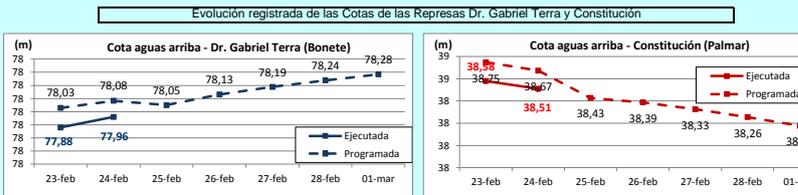
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		23.354
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Diferencia (MWh)		-1.246
Ejecutada - Programada		-5,06%

Demanda Programada (MWh)		24.600
--------------------------	--	--------



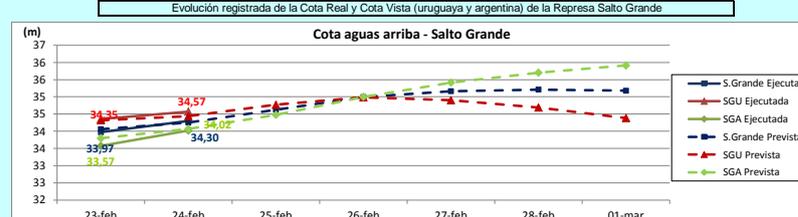
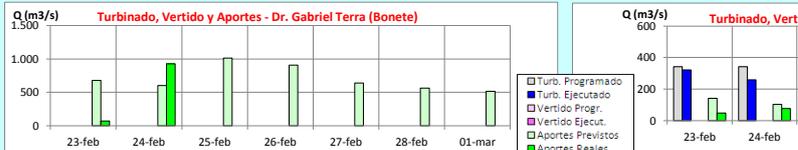
## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,08	77,96
Baygorria	53,73	53,65
Palmar	38,67	38,51
SGU	34,44	34,57

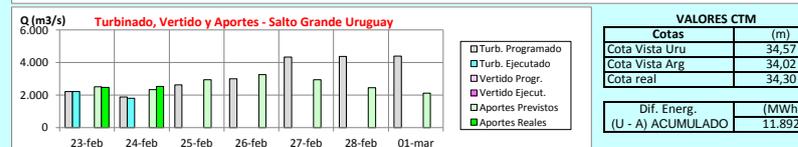
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00



TURBINADO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	343	259
SGU	1.890	1.794

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	604	927
Baygorria	0	92
Palmar	103	77
SGU	2.325	2.522



VALORES CTM		
Cotas	(m)	
Cota Vista Uru	34,57	
Cota Vista Arg	34,02	
Cota real	34,30	

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

## OBSERVACIONES

La demanda resultó 5,06 % inferior a la prevista  
 Se registró generación eólica, por 18,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 65,3 MW medios, de los cuales:  
 39,83 MW de UPM S.A.; 10,81 MW de Bioener S.A.; 8,05 MW de Feniroi S.A.; 2,08 MW de Galofer S.A.; 1,72 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,54 MW de Ponlar S.A.;  
 1,31 MW de Liderdat S.A.;  
 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