

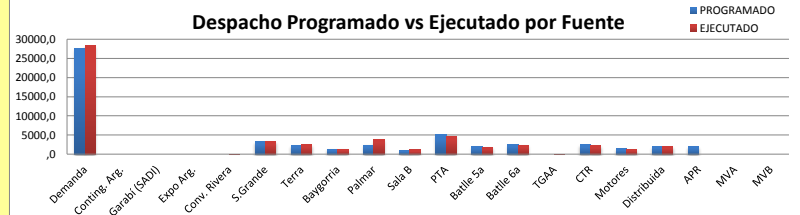
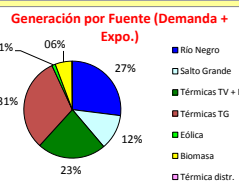
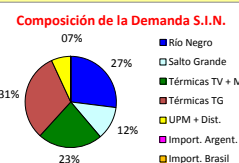
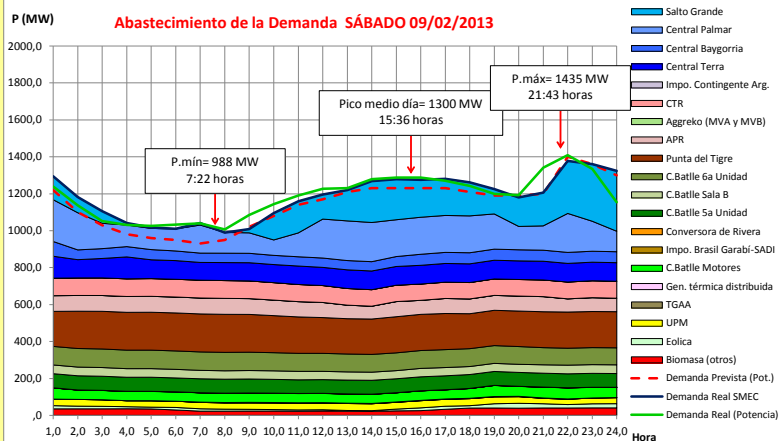


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

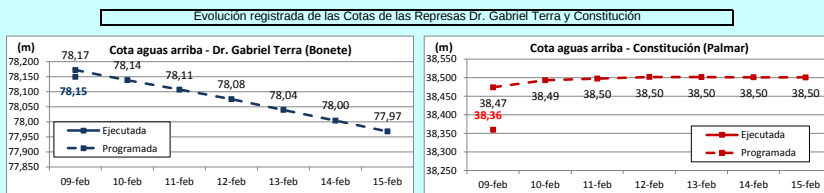
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 9 de febrero de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	6.516
• Sala B	1.096
• 5a	1.810
• 6a	2.335
• Motores	1.274
Central La Tablada	2.218
Central P. del Tigre	6.690
• PTI	4.742
• APR	1.948
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.445
C. Baygorria	1.345
C. Palmar	3.873
C. Salto Grande	3.357
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-1
• Rivera	-1
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.957
TOTAL Generación (MWh)	28.399
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	28.399
Demanda Programada (MWh)	
	27.510
Diferencia (MWh)	
Ejecutada - Programada	889
	3,23%

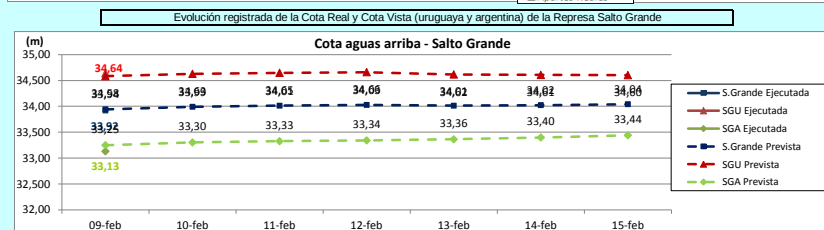
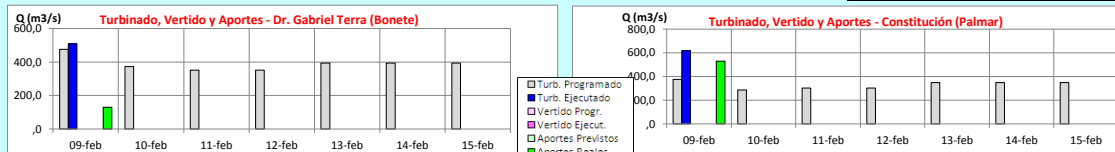


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



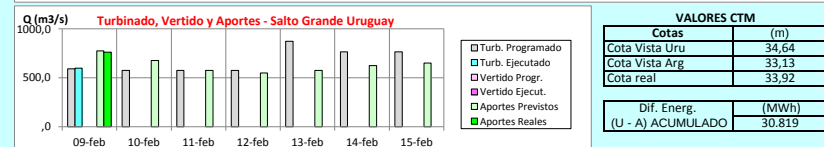
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,17	78,15
Baygorria	53,91	53,92
Palmar	38,47	38,36
SGU	34,58	34,64

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)	(m3/s)
Terra	477	509
Baygorria	411	418
Palmar	375	619
SGU	591	599

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	130
Baygorria	0	545
Palmar	0	529
SGU	775	763



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(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 3,23 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 14,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 67 MW medios, de los cuales:
35,23 MW de UPM S.A.; 10,29 MW de Bioener S.A.; 9,46 MW de Fenírol S.A.; 6,08 MW de Galofer S.A.; 2,38 MW de Ponlar S.A.; 1,85 MW de Liderdat S.A.;
1,68 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 1,2 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendather S.A.).
No se importó energía de Brasil a través de la conversora 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