



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 6 de febrero de 2013

Generación Térmica (MWh)		06-feb
Central Battle		5.812
• Sala B		1.090
• 5a		380
• 6a		2.419
• Motores		1.415
Central La Tablada		2.257
Central P. del Tigre		6.802
• PTI		4.792
• APR		2.010
Aggreko (MVA y MVB)		3
Central Maldonado		24
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.826
C. Baygorria		1.993
C. Palmar		4.337
C. Salto Grande		3.688
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.653
TOTAL Generación (MWh)		29.392

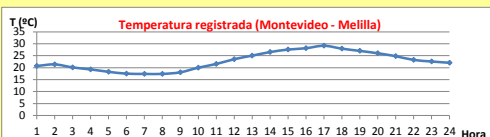
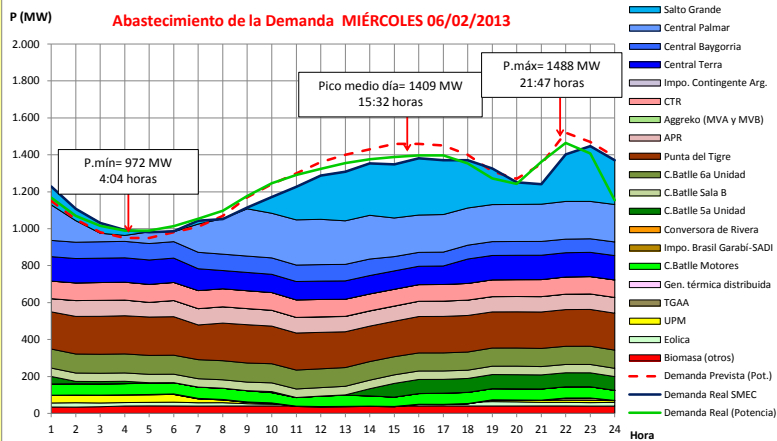
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

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

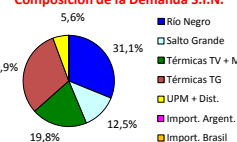
Demanda Programada (MWh)

Diferencia (MWh)

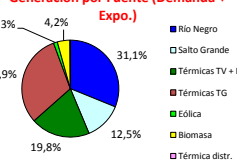
Ejecutada - Programada



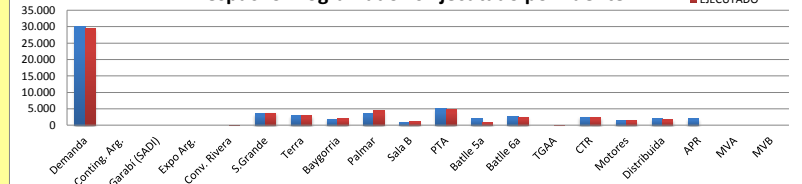
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

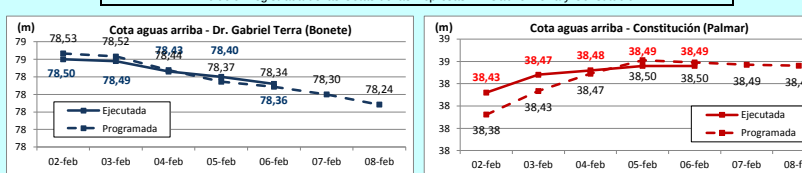


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



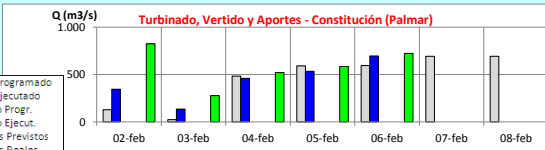
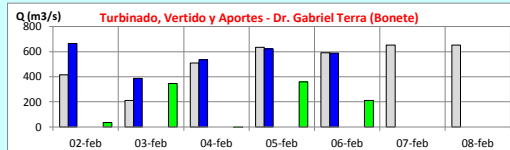
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

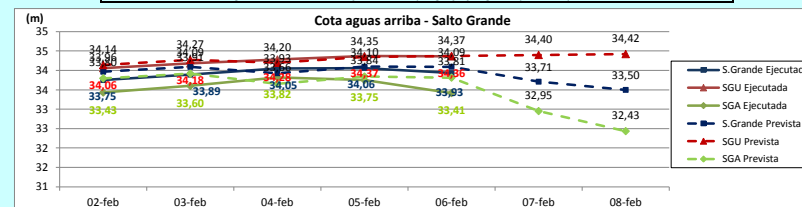


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,34	78,36
Baygorria	53,93	53,89
Palmar	38,50	38,49
SGU	34,37	34,36

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

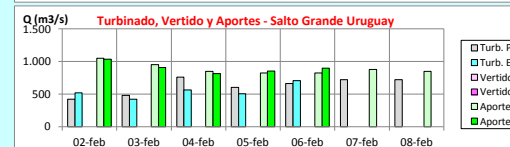


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	593	590
Baygorria	598	635
Palmar	593	697
SGU	661	707

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	212
Baygorria	0	601
Palmar	0	723
SGU	825	898



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,36
Cota Vista Arg	33,41
Cota real	33,93
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
0	

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 2,42 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 16,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 54,9 MW medios, de los cuales:
15,09 MW de UPM S.A.; 11,76 MW de Galfer S.A.; 10,01 MW de Bioener S.A.; 9,64 MW de Fenilol S.A.; 4,73 MW de Liderdat S.A.; 1,94 MW de Ponlar S.A.;
1,73 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 1,4 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaether S.A.).
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