

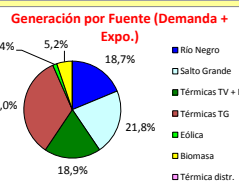
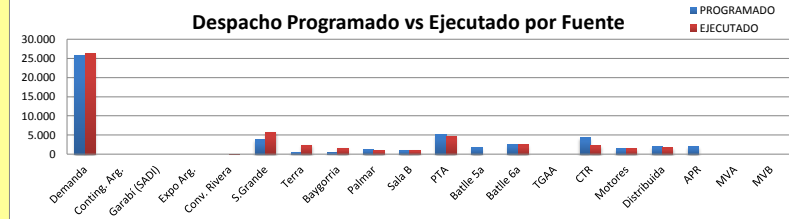
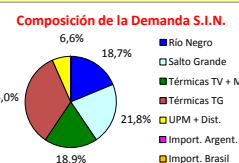
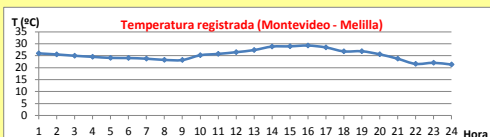
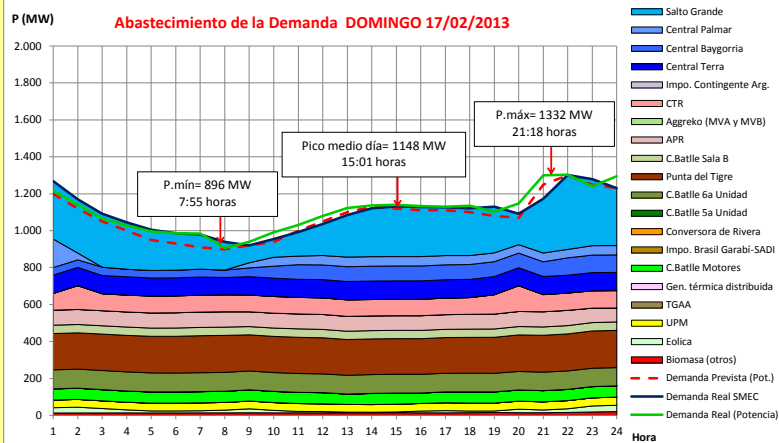


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

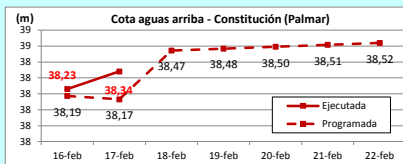
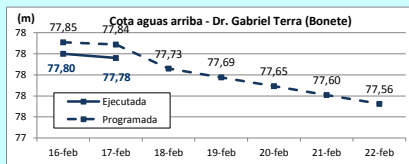
domingo 17 de febrero de 2013

Generación Térmica (MWh)		17-feb
Central Battle		4.966
• Sala B		1.061
• 5a		0
• 6a		2.436
• Motores		1.449
Central La Tablada		2.282
Central P. del Tigre		6.666
• PTI		4.726
• APR		1.940
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.366
C. Baygorria		1.610
C. Palmar		956
C. Salto Grande		5.731
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.733
TOTAL Generación (MWh)		26.305
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.305
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		25.820
Diferencia (MWh)		485
Ejecutada - Programada		1,88%



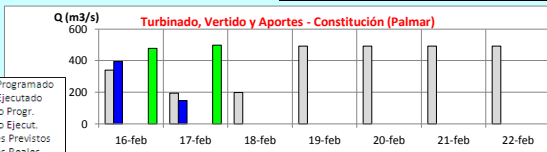
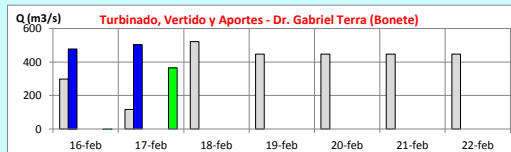
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

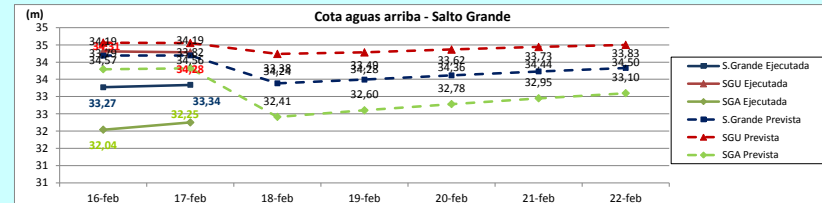


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,84	77,78
Baygorria	53,87	53,94
Palmar	38,17	38,34
SGU	34,56	34,28

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

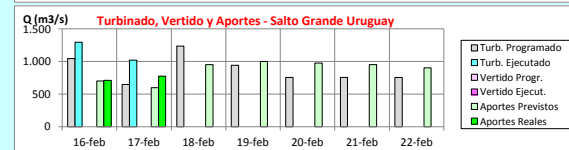


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	116	503
Baygorria	126	505
Palmar	195	148
SGU	645	1.018

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	364
Baygorria	0	494
Palmar	0	497
SGU	600	777



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,28
Cota Vista Arg	32,25
Cota real	33,34
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	37.840

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 1,88 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 15,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 57,6 MW medios, de los cuales:
42,59 MW de UPM S.A.; 9,39 MW de Feniról S.A.; 2,73 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,92 MW de Ponlar S.A.; 0,66 MW de Bioener S.A.; 0,27 MW de Liderdat S.A.;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
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