

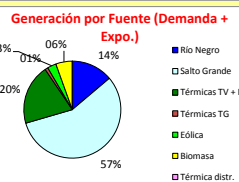
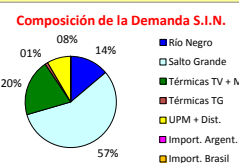
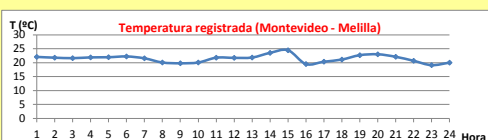
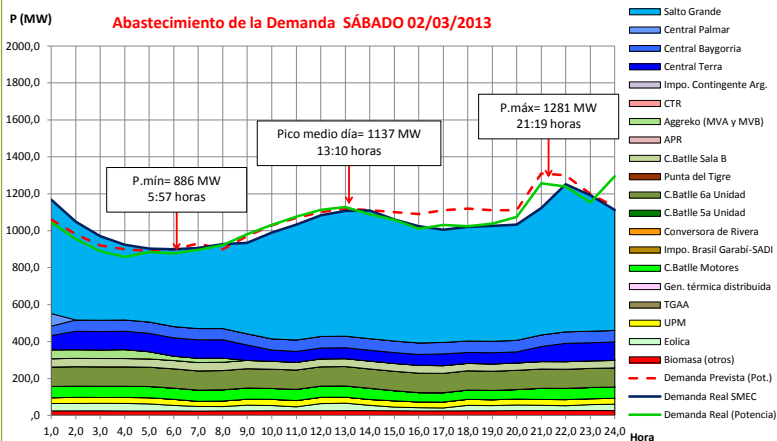


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

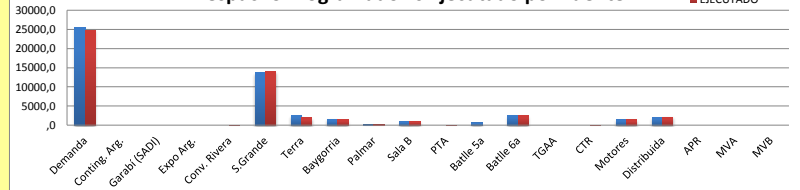
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 2 de marzo de 2013

Generación Térmica (MWh)		02-mar
Central Battle		4.983
• Sala B		1.070
• 5a		0
• 6a		2.509
• Motores		1.404
Central La Tablada		-63
Central P. del Tigre		-3
• PTI		-1
• APR		-2
Aggreko (MVA y MVB)		315
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.897
C. Baygorria		1.473
C. Palmar		69
C. Salto Grande		14.081
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.099
TOTAL Generación (MWh)		24.846
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		24.846
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		25.460
Diferencia (MWh)		-614
Ejecutada - Programada		-2.41%

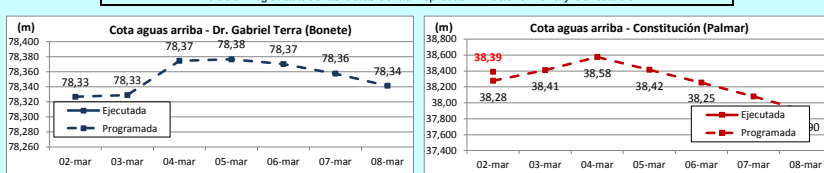


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



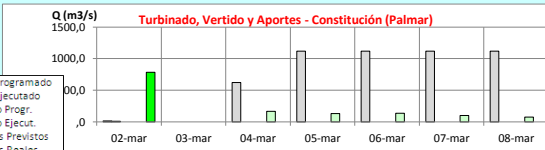
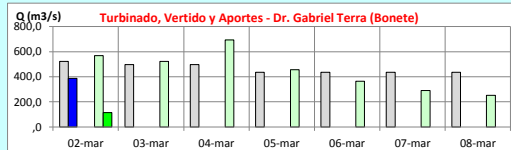
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

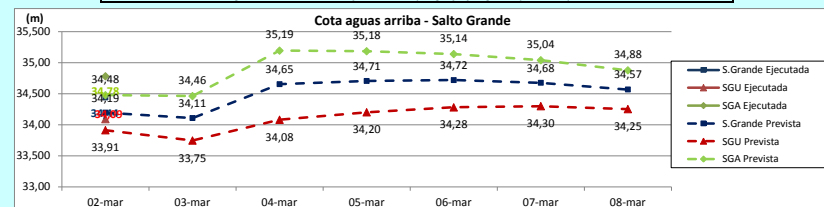


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,33	78,31
Baygorria	53,67	53,73
Palmar	38,28	38,39
SGU	33,91	34,09

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

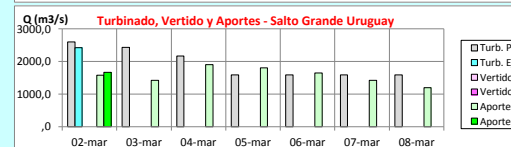


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	523	387
Baygorria	481	465
Palmar	16	10
SGU	2.601	2.425

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	570	115
Baygorria	0	649
Palmar	0	785
SGU	1.575	1.669



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,09
Cota Vista Arg	34,78
Cota real	34,44
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
-15.193	

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 2,41 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 30,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 57,4 MW medios, de los cuales:
32,26 MW de UPM S.A.; 11,84 MW de Galfer S.A.; 9,47 MW de Fenir S.A.; 2,01 MW de Ponlar S.A.; 1,86 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
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