



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

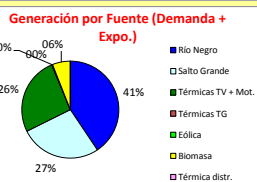
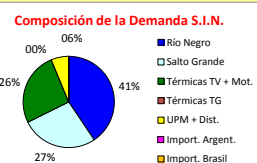
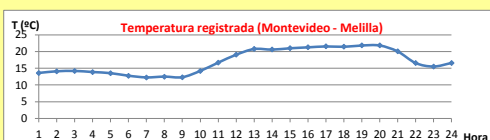
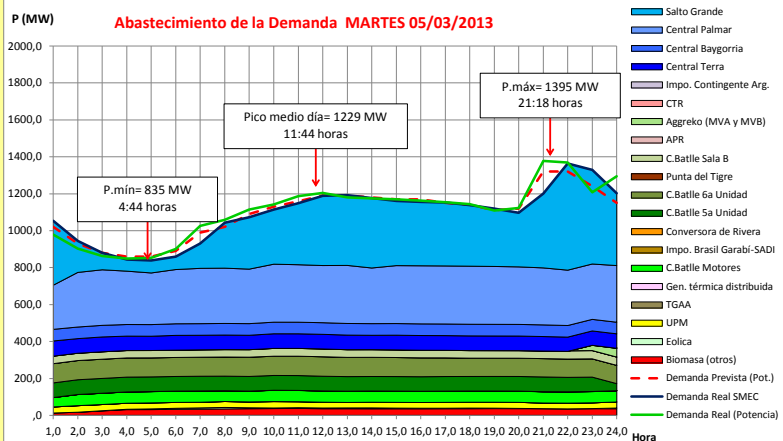
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 5 de marzo de 2013

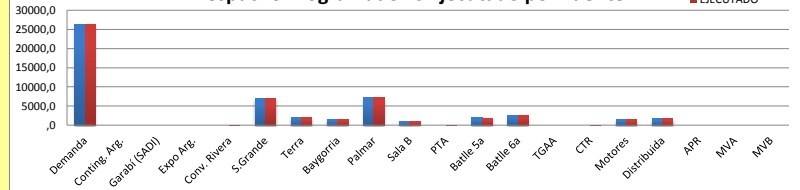
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	6.841
• Sala B	1.069
• 5a	1.962
• 6a	2.458
• Motores	1.452
Central La Tablada	-88
Central P. del Tigre	-1
• PTI	-1
• APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	82
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.897
C. Baygorria	1.510
C. Palmar	7.240
C. Salto Grande	7.096
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-4
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.637
TOTAL Generación (MWh)	26.210

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.210
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	26.280
Diferencia (MWh)	-70
Ejecutada - Programada	-0,27%

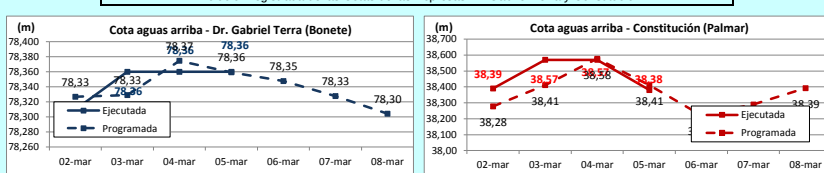


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



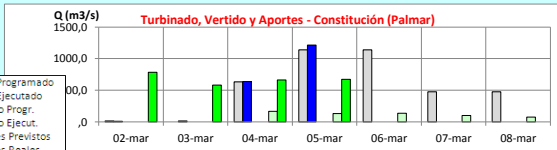
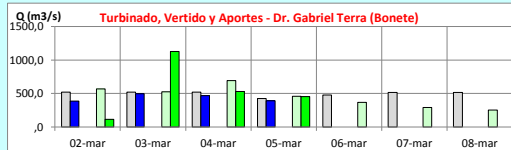
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

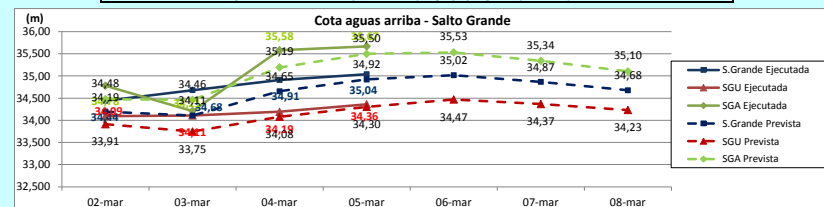


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,36	78,36
Baygorria	53,99	53,97
Palmar	38,41	38,38
SGU	34,30	34,36

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	422	392
Baygorria	496	475
Palmar	1.140	1.217
SGU	1.266	1.280

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	457	455
Baygorria	23	451
Palmar	130	673
SGU	1.800	1.887



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,36
Cota Vista Arg	35,67
Cota real	35,04
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-30.915

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 0,27 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 3,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 65,5 MW medios, de los cuales:
32,09 MW de UPM S.A.; 11,72 MW de Galfer S.A.; 9,78 MW de Bioener S.A.; 8,4 MW de Fenir S.A.; 2,03 MW de Ponlar S.A.; 1,53 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