



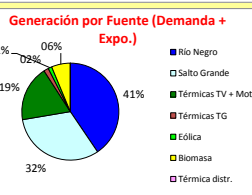
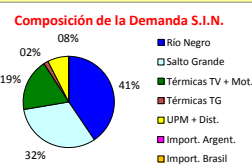
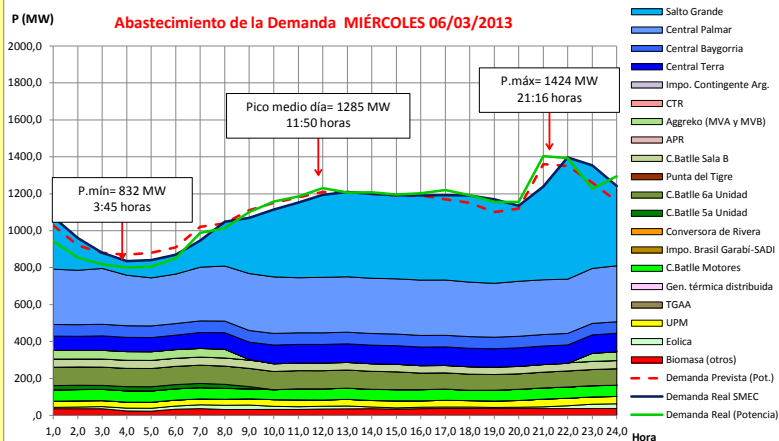
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

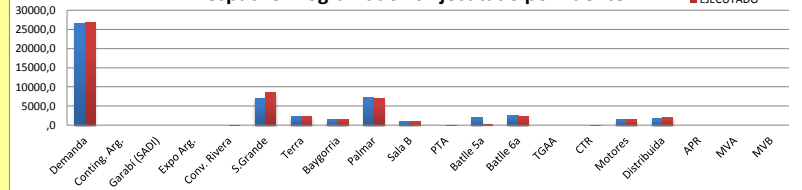
miércoles 6 de marzo de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	4.950
• Sala B	1.051
• 5a	192
• 6a	2.265
• Motores	1.441
Central La Tablada	-83
Central P. del Tigre	-2
• PTI	-2
• APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	512
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.242
C. Baygorria	1.508
C. Palmar	7.072
C. Salto Grande	8.495
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-5
• Rivera	-5
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.008
TOTAL Generación (MWh)	26.696
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.696
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	26.660
Diferencia (MWh)	36
Ejecutada - Programada	0,13%

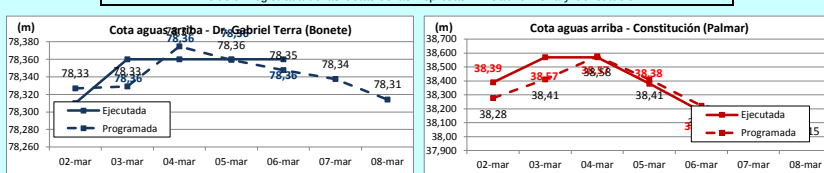


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



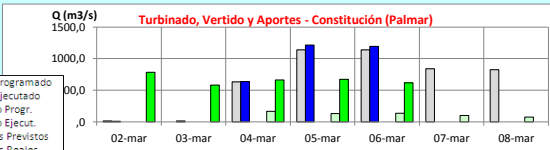
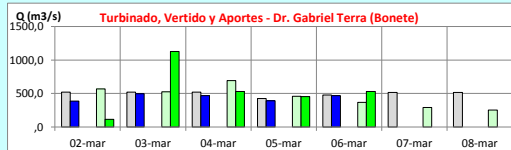
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

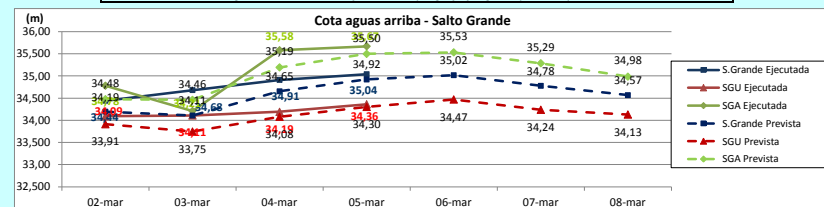


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,35	78,36
Baygorria	53,98	53,97
Palmar	38,22	38,18
SGU	34,47	0,00

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	476	466
Baygorria	488	469
Palmar	1.140	1.195
SGU	1.278	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	365	530
Baygorria	0	480
Palmar	136	617
SGU	1.750	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	0,00
Cota Vista Arg	0,00
Cota real	0,00
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Cota Vista Uru	0,00	0
Cota Vista Arg	0,00	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 0,13 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 14,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 70,1 MW medios, de los cuales:
35,48 MW de UPM S.A.; 11,98 MW de Galfer S.A.; 10,01 MW de Bioener S.A.; 8,42 MW de Fenilol S.A.; 2,58 MW de Ponlar S.A.; 1,63 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