



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 12 de marzo de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	1.299
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	1.303
Central La Tablada	-80
Central P. del Tigre	42
• PTI	42
• APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.162
C. Baygorria	2.057
C. Palmar	2.796
C. Salto Grande	15.474
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-4
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.742
TOTAL Generación (MWh)	26.486

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

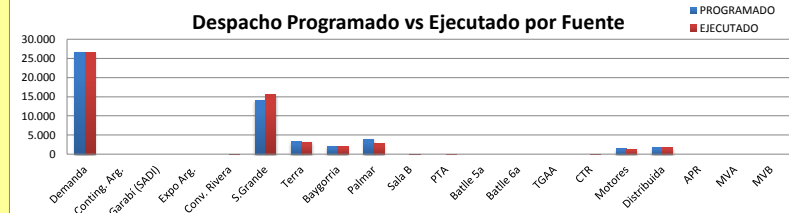
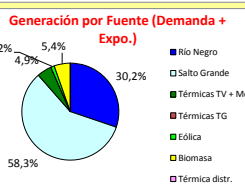
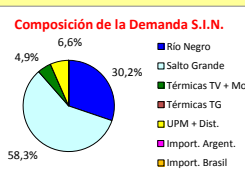
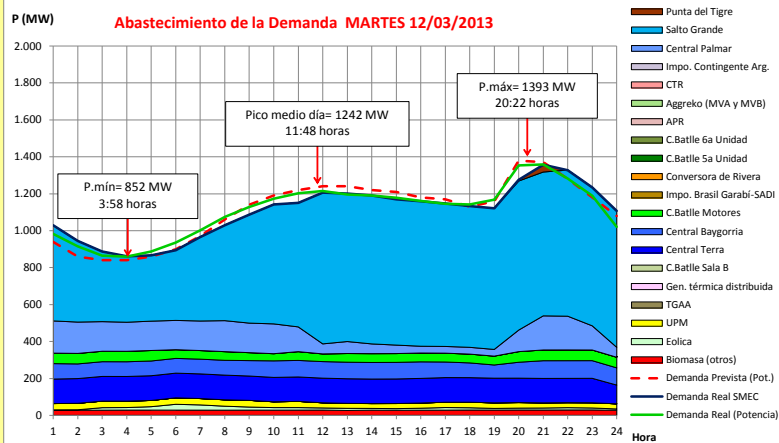
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)

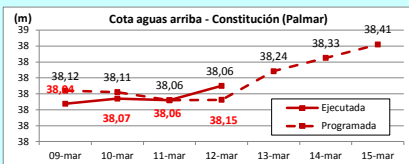
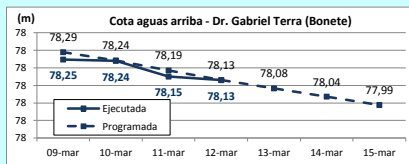
Diferencia (MWh)

Ejecutada - Programada



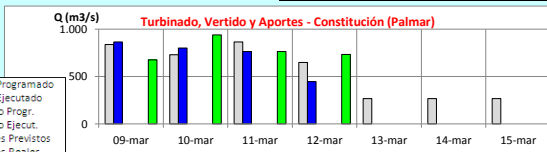
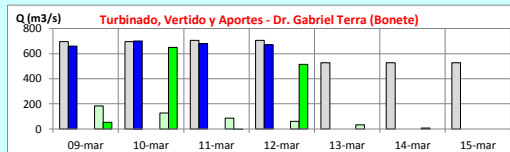
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

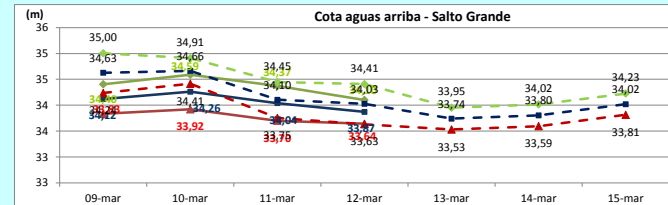


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,13	78,13
Baygorria	53,79	53,79
Palmar	38,06	38,15
SGU	33,63	33,64

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

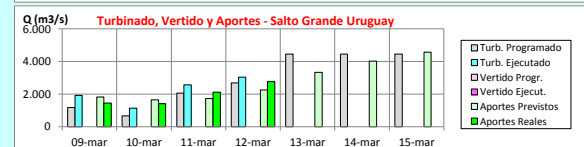


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	707	672
Baygorria	658	649
Palmar	649	445
SGU	2.688	3.037

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	60	514
Baygorria	0	682
Palmar	0	733
SGU	2.250	2.757



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,64
Cota Vista Arg	34,10
Cota real	33,87
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-9.333

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 0,65 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 13,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 59,9 MW medios, de los cuales:
31,18 MW de UPM S.A.; 10,95 MW de Bioener S.A.; 9,46 MW de Fenilol S.A.; 6,5 MW de Galofer S.A.; 1,84 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