



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 26 de febrero de 2011

Generación Térmica (MWh)		26-feb
Central Battle		4.892
• Sala B		801
• 5a		0
• 6a		2.656
• Motores		1.435
Central La Tablada		-1
Central P. del Tigre		2.042
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		0
C. Palmar		155
C. Salto Grande		16.421
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		380
• Rivera		380
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		606
TOTAL Generación (MWh)		24.496

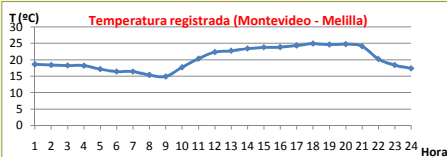
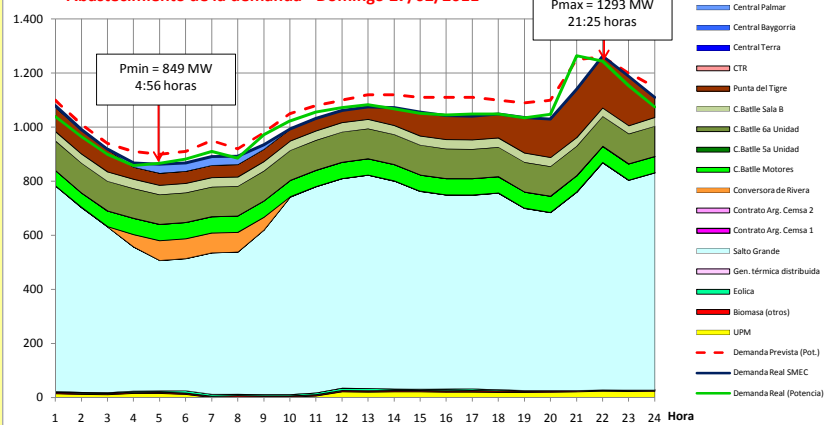
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 24.496
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

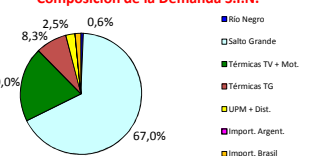
Demanda Programada (MWh) 25.570

Diferencia (MWh) -1.074
Ejecutada - Programada -4,20%

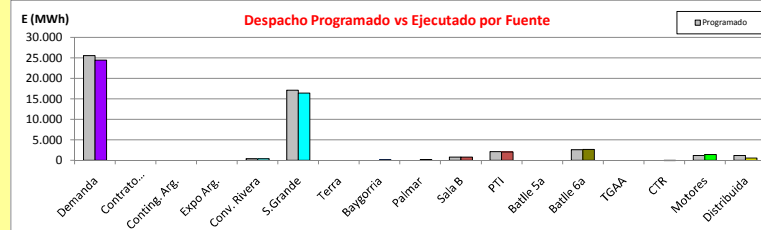
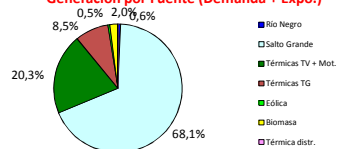
Abastecimiento de la demanda - Domingo 27/02/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

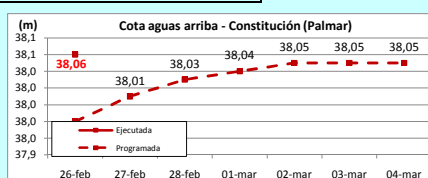
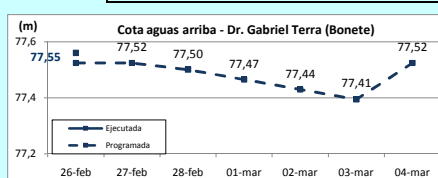


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

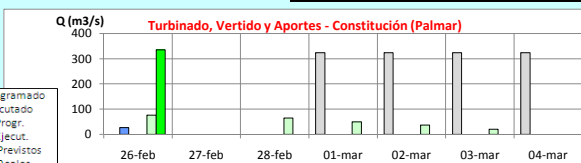
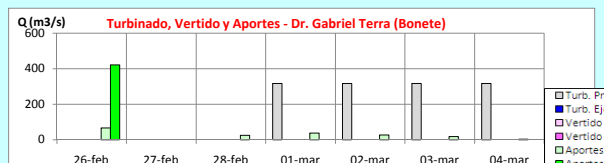
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



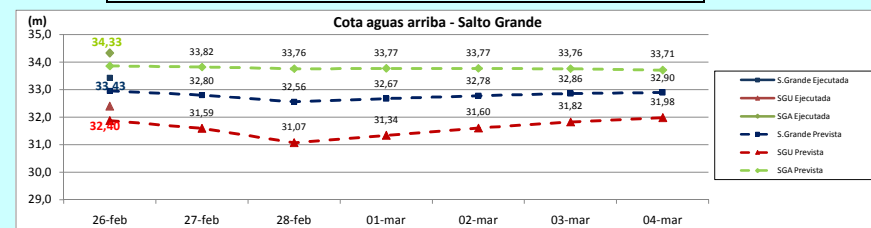
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		77,52	77,55
Baygorria		53,90	53,83
Palmar		37,98	38,06
SGU		31,87	32,40

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

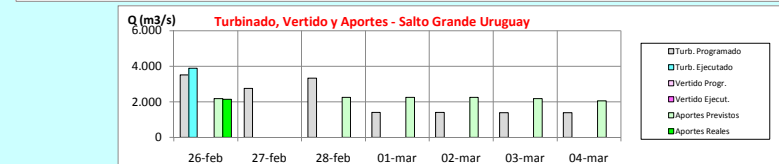


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		0	0
Baygorria		0	2
Palmar		0	26
SGU		3.510	3.881

APORTES		Previstos	Reales
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		67	421
Baygorria		0	-82
Palmar		76	335
SGU		2.175	2.133



VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		0	0
Baygorria		0	0
Palmar		0	0
Salto Grande		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 un 5,48% inferior a la prevista mientras que hubo un marcado descenso de temperatura en horas de la noche respecto a días anteriores. Se registró una generación eólica, de aprox. 5,17 MW medios y generación con biomasa por aprox. 20,5 MW medios (3,4 MW de Bioener, 15,3 MW de UPM 1,7 MW de Weyerhaeuser). Galofer continúa con la reparación de sus torres de enfriamiento y estaría retornando en el fin de semana del 5 de Marzo. No hubo generación térmica distribuida. Se generó con Río Negro en horas de la noche. Se importó energía de Brasil a través de Rivera en las horas valle (horas de la noche). La 5ta unidad de la central Battle se encontró indisponible por mantenimiento, y estaría retornando el día lunes.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata