

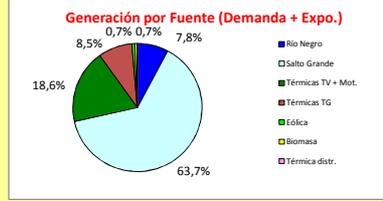
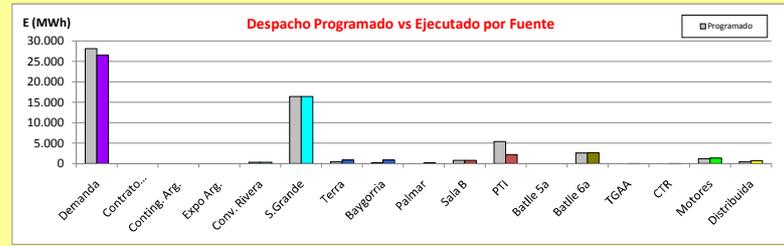
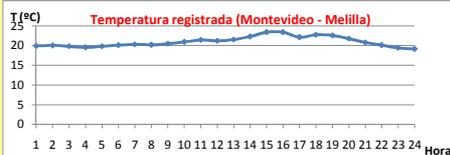
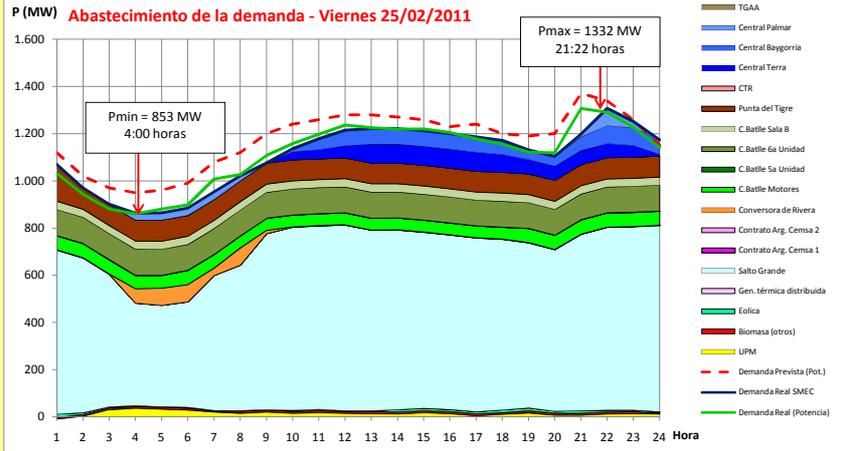


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

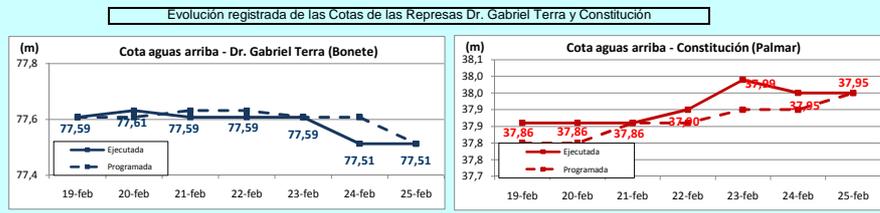
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 25 de febrero de 2011

Generación Térmica (MWh)		25-feb
Central Battle		4.796
• Sala B		822
• 5a		0
• 6a		2.649
• Motores		1.325
Central La Tablada		-1
Central P. del Tigre		2.203
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		899
C. Baygorria		857
C. Palmar		250
C. Salto Grande		16.455
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		322
• Rivera		322
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		728
TOTAL Generación (MWh)		26.509
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.509
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		28.180
Diferencia (MWh)		-1.671
Ejecutada - Programada		-5,93%



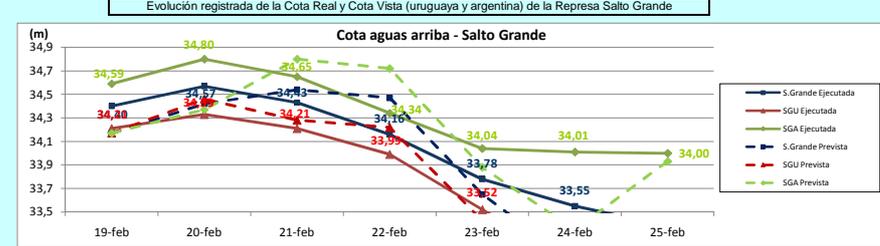
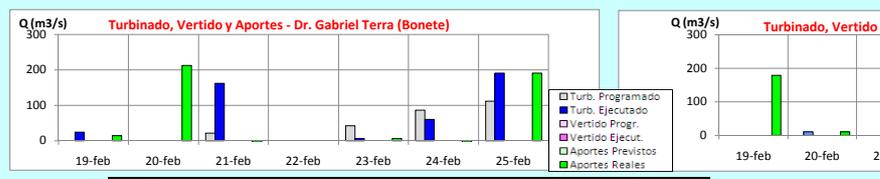
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,51	77,51
Baygorria	53,89	53,89
Palmar	37,95	37,95
SGU	32,38	32,71

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

Valores de Referencia (operación normal)



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa	112	191
Terra	94	265
Palmar	0	40
SGU	3.372	3.202

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa	0	191
Terra	0	74
Baygorria	0	-225
Palmar	0	2.010
SGU	2.075	2.010

VERTIDO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa	0	0
Terra	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 5,93% inferior a la prevista mientras que se continuó apreciando el descenso en la temperatura. Se registró una generación eólica, de aprox. 7,45 MW medios (particularmente sobre horas de la tarde) y generación con biomasa por aprox. 23,7 MW medios (6,3 MW de Bioener, 15,9 MW de UPM que volvió a generar en las primeras horas, 1,6 de Weyerhaeuser). Galofer continúa con la reparación de sus torres de enfriamiento y estaría retornando en el fin de semana del 5 de Marzo. Hubo 0,06 MW de generación térmica distribuida. Se generó con Río Negro para cubrir el pico de demanda. Se importó energía de Brasil a través de Rivera en las horas valle (disponible hasta el domingo a las 18hs) Entre la hora 6:00 y 6:30 se cortó la importación debido a apertura de la conv. Por disparo del transformador del lado Uruguayo por alta temperatura de aceite. La 5a unidad de la central Battle se encontró indisponible por mantenimiento, y estaría retornando el día lunes.