



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 28 de febrero de 2012

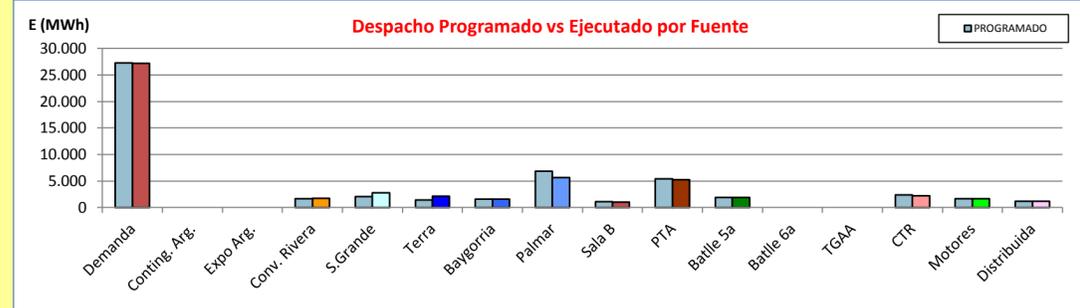
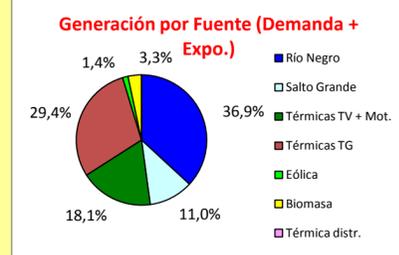
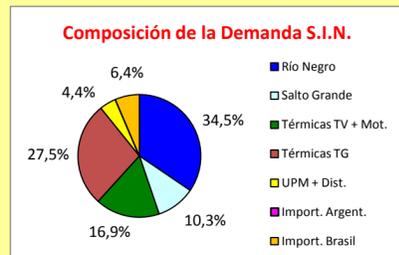
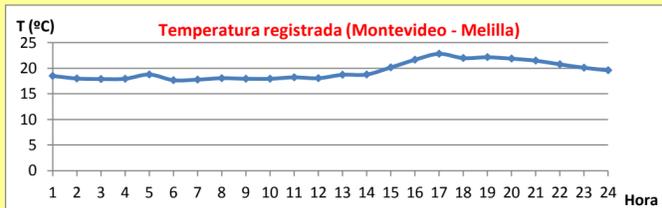
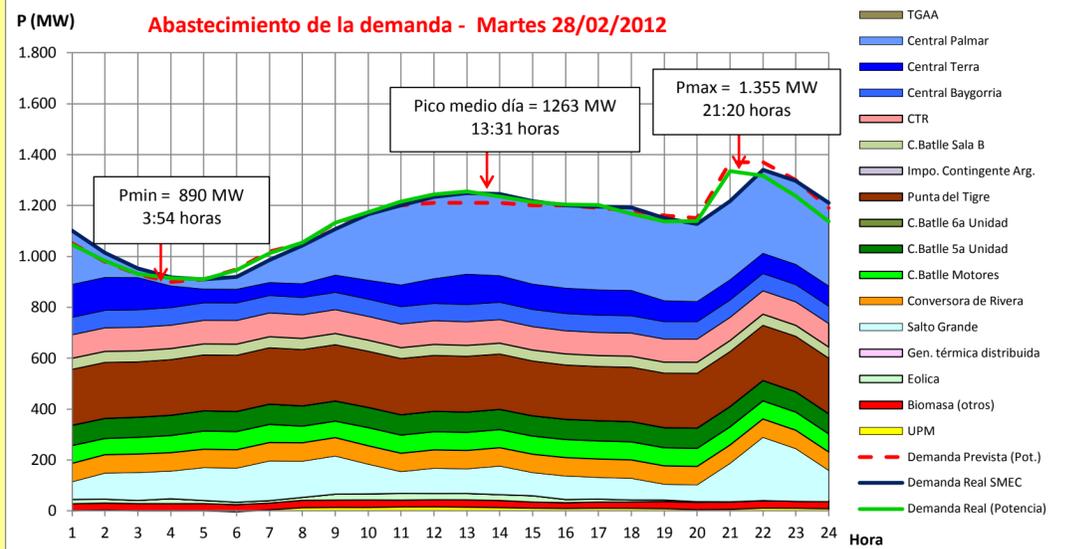
Generación Térmica (MWh)		28-feb
Central Battle		4.606
• Sala B		1.020
• 5a		1.904
• 6a		0
• Motores		1.683
Central La Tablada		2.226
Central P. del Tigre		5.252
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.119
C. Baygorria		1.621
C. Palmar		5.644
C. Salto Grande		2.796
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.740
• Rivera		1.740
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.189
TOTAL Generación (MWh)		27.194

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.194
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

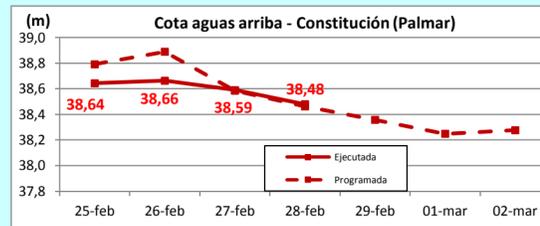
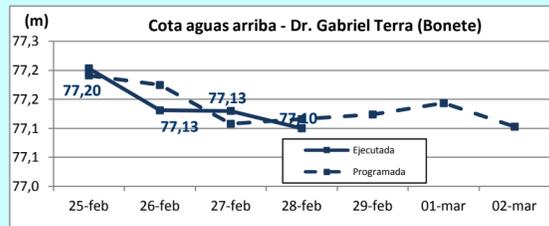
Demanda Programada (MWh) 27.230

Diferencia (MWh) -36
Ejecutada - Programada -0,13%



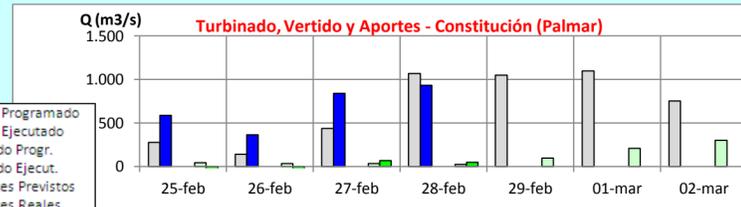
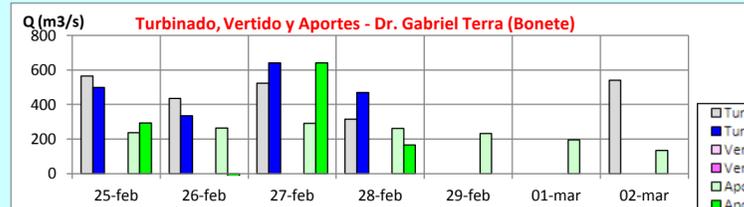
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

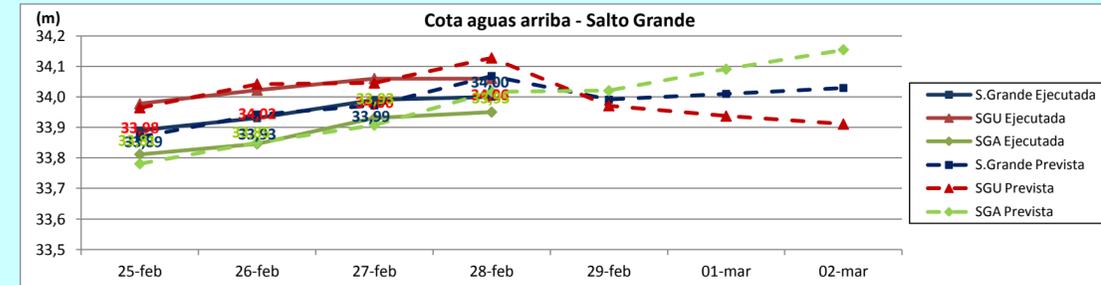


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,12	77,12	77,10
Baygorria	53,84	53,84	53,93
Palmar	38,46	38,46	38,48
SGU	34,13	34,13	34,06

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

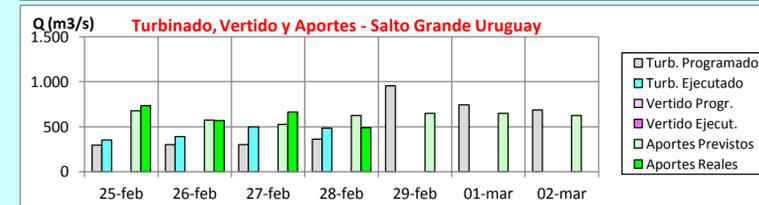


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	TURBINADO Previsto (m3/s)	TURBINADO Ejecutado (m3/s)
Terra	315	528
Baygorria	526	932
Palmar	1.070	485
SGU	362	469

Represa	APORTES Previstos (m3/s)	APORTES Reales (m3/s)
Terra	260	166
Baygorria	0	47
Palmar	24	46
SGU	625	489



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,06
Cota Vista Arg	33,95
Cota real	34,00
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 2.162

Represa	VERTIDO Previsto (m3/s)	VERTIDO Ejecutado (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 0,13 % inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 14,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 35,8 MW medios, de los cuales: 8,1 MW de UPM; 2,4 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,9 MW de Galofer; 9,0 MW de Bioener; 5,4 MW de Fenirol.
 Se importaron 1736 MWh de Brasil a través de la convertidora de Rivera.
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
 No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).

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