

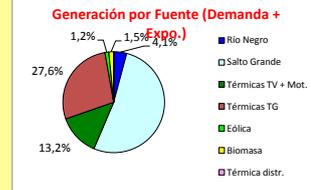
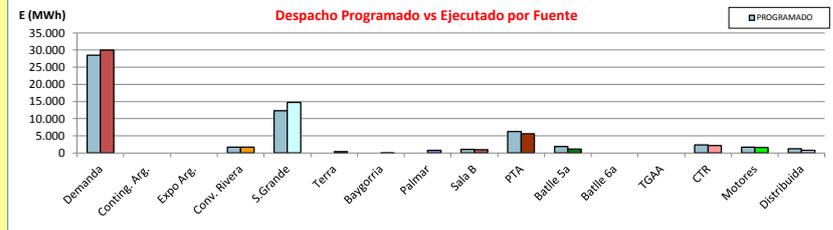
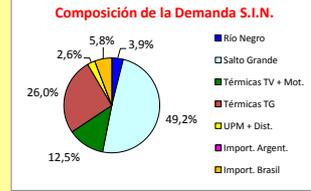
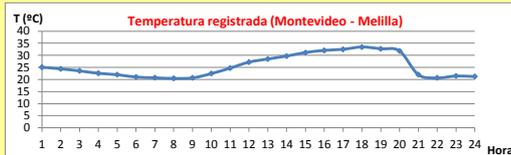
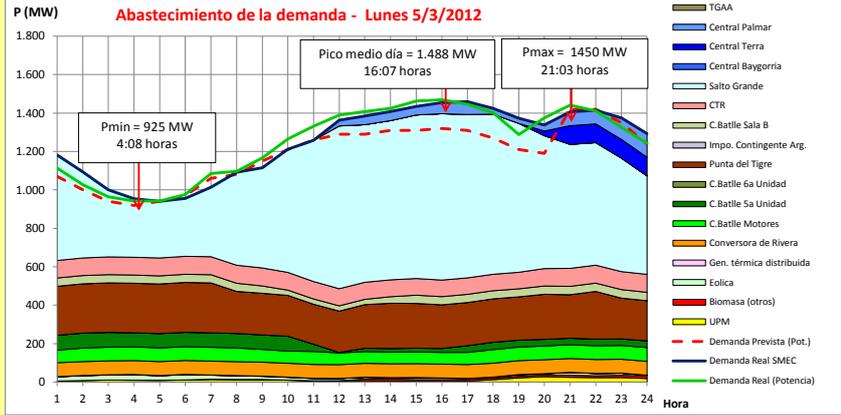


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

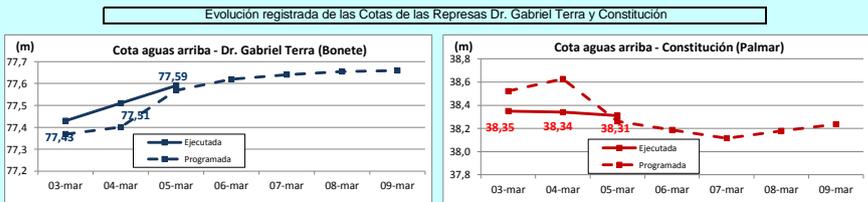
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 5 de marzo de 2012

Generación Térmica (MWh)		05-mar
Central Battle		3.737
• Sala B		950
• 5a		1.162
• 6a		0
• Motores		1.625
Central La Tablada		2.180
Central P. del Tigre		5.605
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		415
C. Baygorria		-5
C. Palmar		755
C. Salto Grande		14.738
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.734
• Rivera		1.734
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		783
TOTAL Generación (MWh)		29.941
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		29.941
<small>(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		28.530
Diferencia (MWh)		1.411
Ejecutada - Programada		4,95%

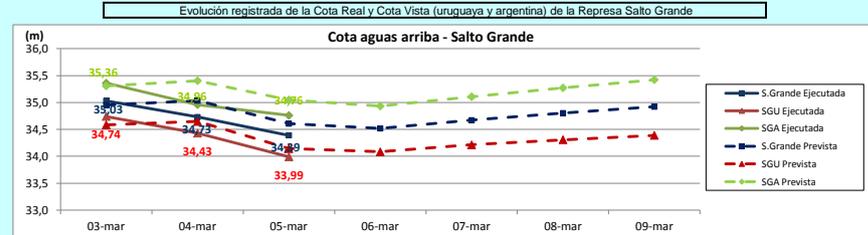
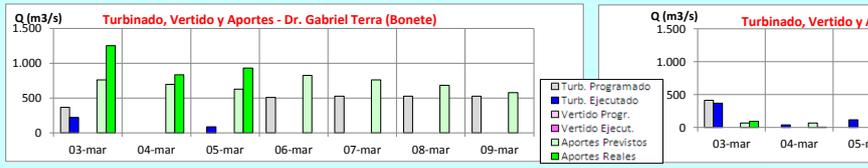


EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



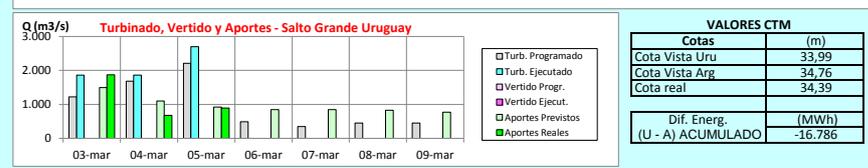
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	77,57	77,59
Baygorria	53,58	53,56
Palmar	38,26	38,31
SGU	34,14	33,99

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



TURBINADO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	118
Palmar	0	2.701
SGU	2.208	87

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	628	929
Baygorria	0	-99
Palmar	43	22
SGU	925	889



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,99
Cota Vista Arg	34,76
Cota real	34,39
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -16.786

VERTIDO		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0

OBSERVACIONES

La demanda resultó 4,95 % superior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 14,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 18,8 MW medios, de los cuales: 12,2 MW de UPM; 1,8 MW de Weyerhaeuser Productos; 4,6 MW de Galofer; 0,2 MW de Bioener S.A.
 Se importaron 1734 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera.
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
 Se generaron aprox. 0,6 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
 Las medidas de Caracoles 1 y 2 fueron estimadas por falta de datos.

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.

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