

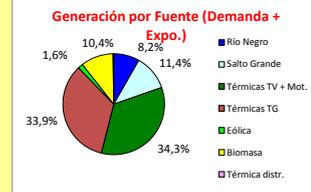
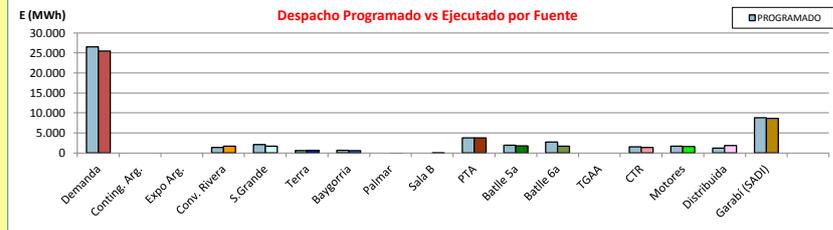
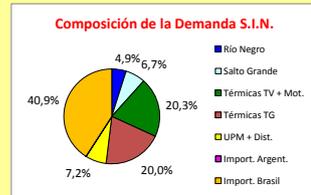
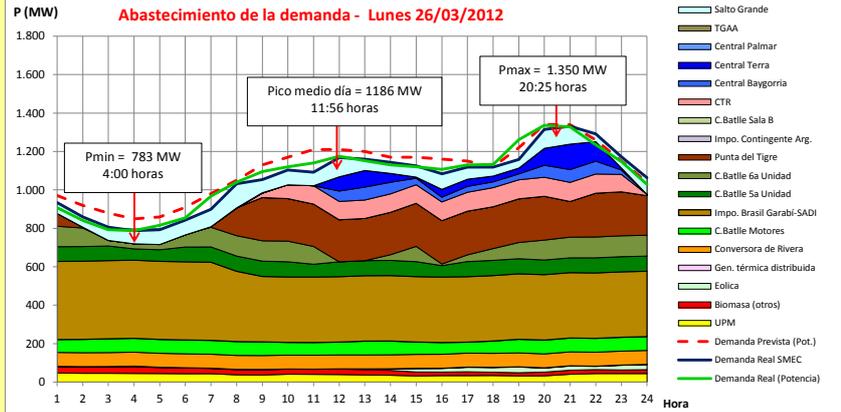


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

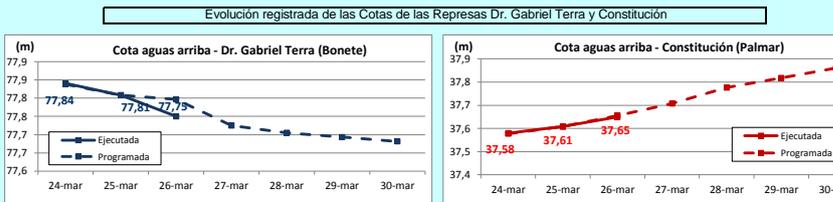
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 26 de marzo de 2012

Generación Térmica (MWh)		26-mar
Central Battle		5.162
• Sala B		-4
• 5a		1.804
• 6a		1.709
• Motores		1.653
Central La Tablada		1.344
Central P. del Tigre		3.756
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		687
C. Baygorria		546
C. Palmar		5
C. Salto Grande		1.715
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		10.408
• Rivera		1.739
• SADI		8.669
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.829
TOTAL Generación (MWh)		25.452
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		25.452
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		26.460
Diferencia (MWh)		-1.008
Ejecutada - Programada		-3,81%

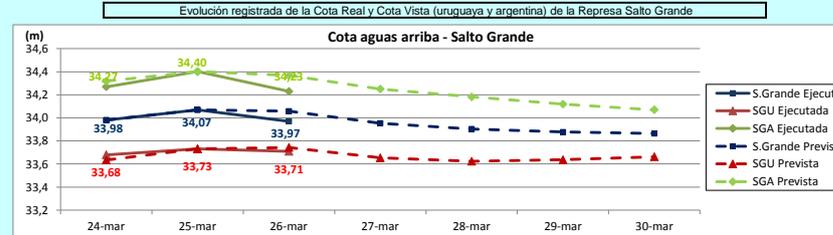
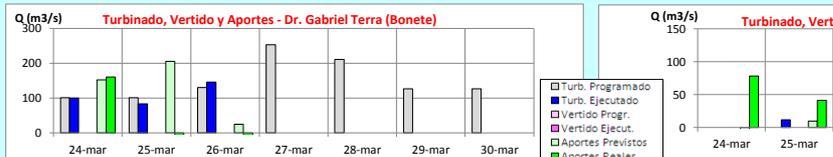


EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



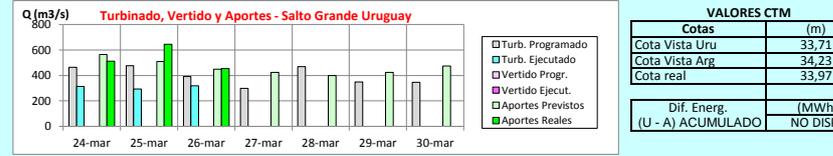
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	77,80	77,75
Baygorria	53,77	53,72
Palmar	37,66	37,65
SGU	33,74	33,71

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	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa Terra	130	171
Baygorria	225	1
Palmar	0	319
SGU	391	146

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa Terra	24	-442
Baygorria	0	125
Palmar	0	137
SGU	450	454



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,71
Cota Vista Arg	34,23
Cota real	33,97
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) NO DISP.

VERTIDO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa 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 9,24 % superior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 10,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 65,5 MW medios, de los cuales: 40 MW de UPM; 2,8 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,3 MW de Galofer; 4 MW de Feniroi; 4,1 MW de Bioener; 4,5 MW de Liderdat.
 Se importaron 10408 MWh de Brasil: 8669 MWh por la interconexión con Argentina desde Garabí y 1739 MWh por la convertora de Rivera.
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
 Se generaron aprox. 1,3 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).

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