

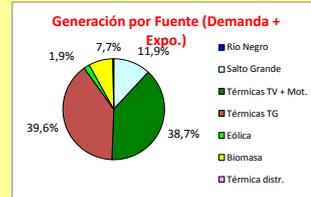
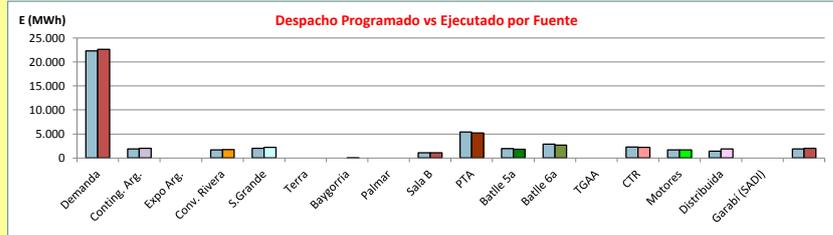
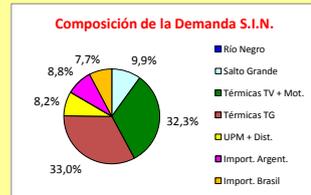
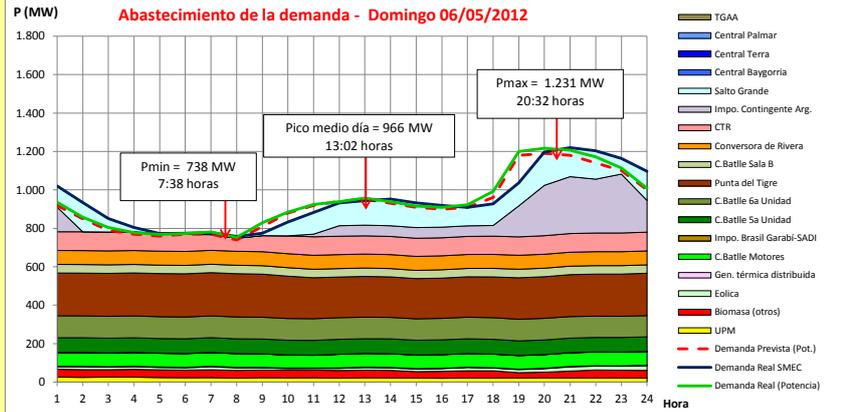


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

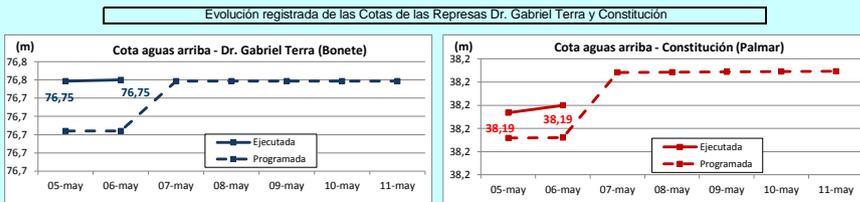
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 6 de mayo de 2012

Generación Térmica (MWh)		06-may
Central Battle		7.302
• Sala B		1.055
• 5a		1.836
• 6a		2.702
• Motores		1.708
Central La Tablada		2.238
Central P. del Tigre		5.235
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		0
C. Baygorria		-6
C. Palmar		0
C. Salto Grande		2.242
Importación (MWh)		Por País
Argentina		2.001
• Contingente		2.001
Brasil		1.743
• Rivera		1.743
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.865
TOTAL Generación (MWh)		22.621
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		22.621
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		22.270
Diferencia (MWh)		351
Ejecutada - Programada		1,58%

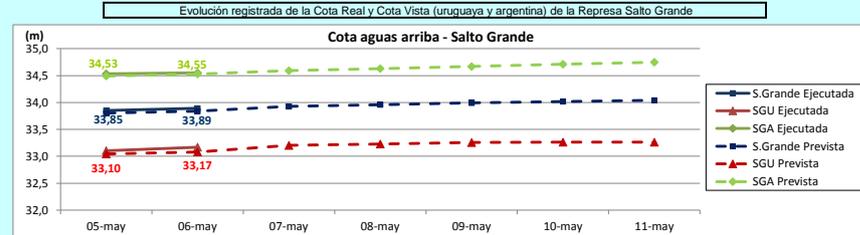


EVOLUCION DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



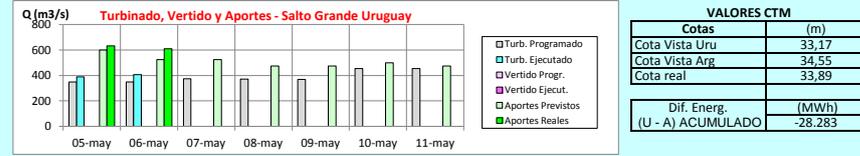
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa Terra	76,2	76,75
Baygorria	53,90	53,85
Palmar	38,18	38,19
SGU	33,08	33,17

Valores de Referencia (operación normal)		
Represa Terra	Cota Min m	Cota Max m
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	408
SGU	350	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	32
SGU	525	609



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,17
Cota Vista Arg	34,55
Cota real	33,89
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-28.283

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
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 1,58 % superior a la prevista. Se registró generación eólica, por 14,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 60,9 MW medios, de los cuales: 22,4 MW de UPM; 2,7 MW de Weyerhaeuser Productos; 11,1 MW de Galofer; 8,2 MW de Fenioir; 9,1 MW de Bioener; 2,7 MW de Alur; 4,7 MW de Liderdat. 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.). Se importaron 2001 MWh de Argentina (modalidad contingente) y 1743 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera.

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