

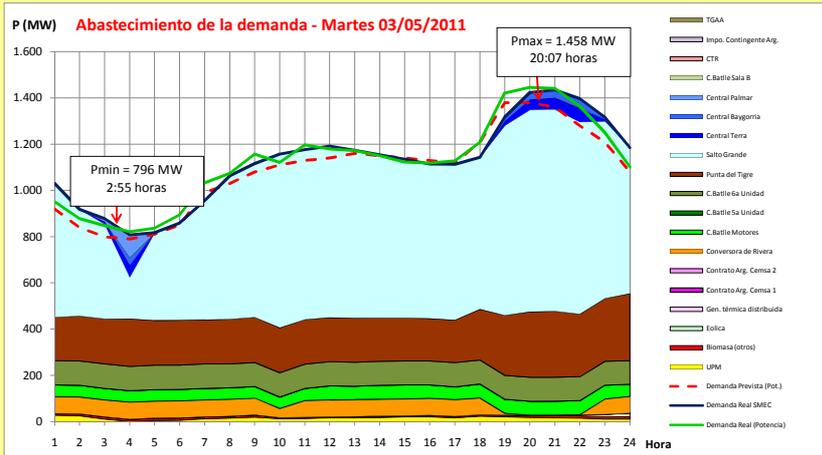


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

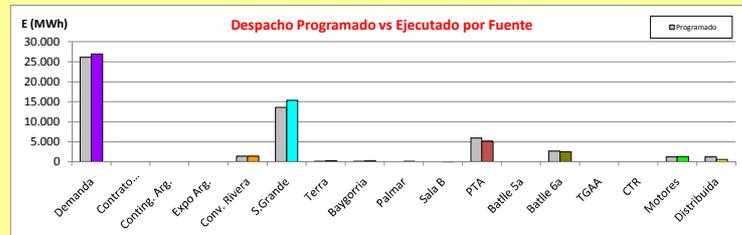
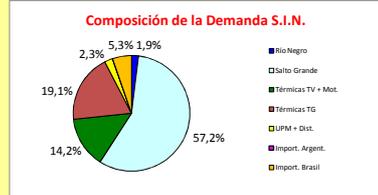
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 3 de mayo de 2011

Generación Térmica (MWh)		03-may
Central Bettle		3.821
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.504
• Motores		1.321
Central La Tablada		0
Central P. del Tigre		5.142
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		247
C. Baygorria		159
C. Palmar		109
C. Salto Grande		15.366
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.416
• Rivera		1.416
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		621
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>26.881</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

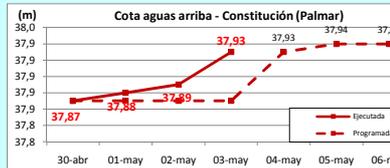
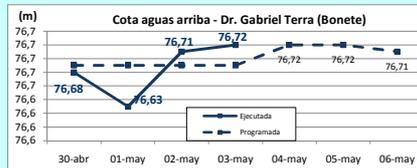


DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.881
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		26.090
Diferencia (MWh)		791
Ejecutada - Programada		3,03%



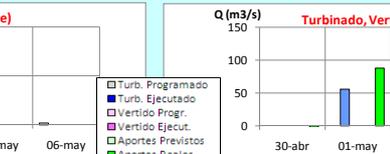
## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

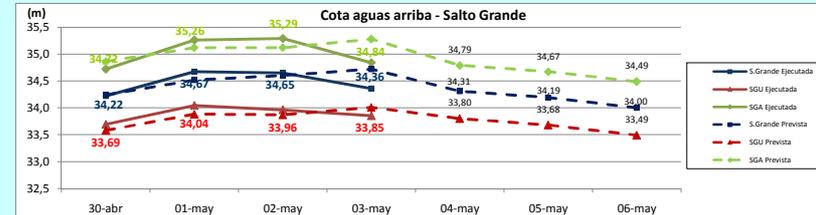


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa (m)		
Terra	76,69	76,72
Baygorria	53,92	53,95
Palmar	37,87	37,93
SGU	34,01	33,85

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



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



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa (m³/s)		
Terra	13	54
Baygorria	22	50
Palmar	0	52
SGU	2.664	2.887

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	151
Baygorria	0	-29
Palmar	0	98
SGU	2.975	2.701



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(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 3,03 % superior a la prevista.  
Se registró escasa generación eólica, por aprox 2,3 MW medios aprox. (principalmente en las últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 24,27 MW medios, de los cuales: 1,75 MW de Weyerhaeuser; 6,4 MW de Bioener; 16 MW de UPM  
No hubo generación térmica distribuida  
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.  
Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Convertora de Rivera en casi todas las horas.

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