

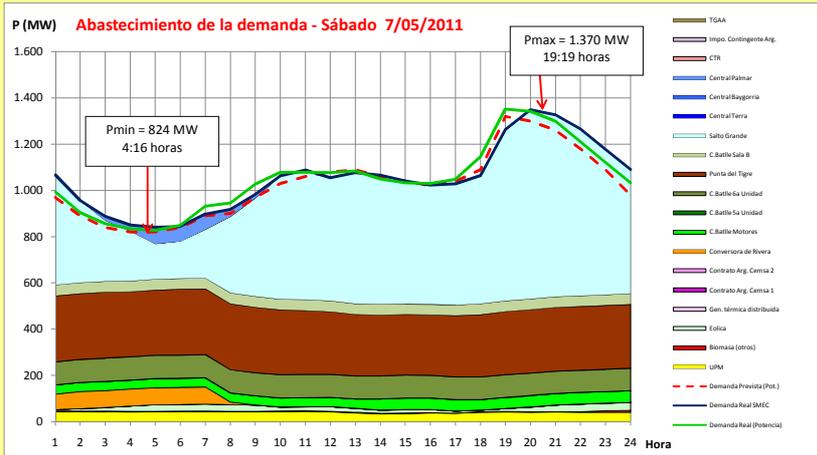


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

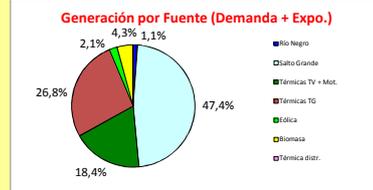
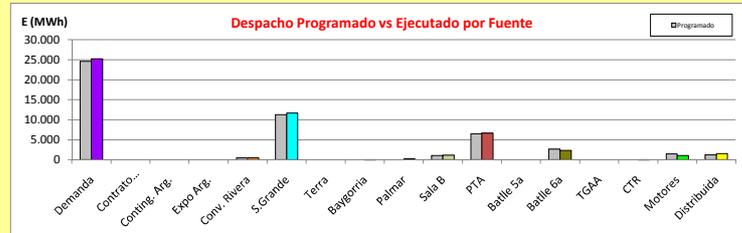
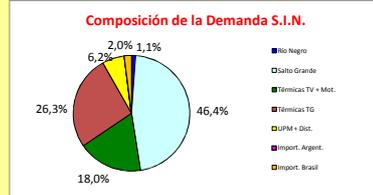
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 7 de mayo de 2011

Generación Térmica (MWh)	07-may
Central Bettle	4.538
• Sala B	1.108
• 5a	0
• 6a	2.373
• Motores	1.057
Central La Tablada	-1
Central P. del Tigre	6.630
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	0
C. Baygorria	-7
C. Palmar	290
C. Salto Grande	11.705
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	511
• Rivera	511
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.560
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>	<b>25.228</b>
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

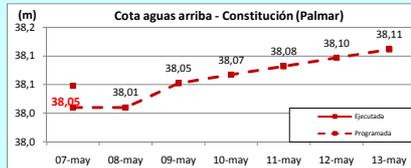
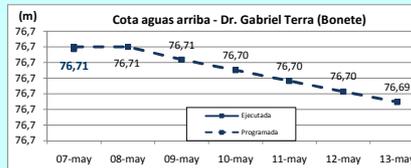


DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.228
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>24.580</b>
Diferencia (MWh)	646
Ejecutada - Programada	2,63%



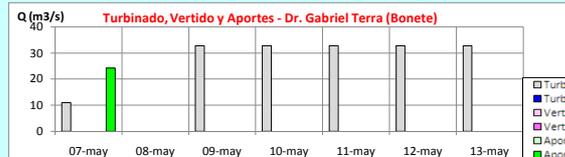
## EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

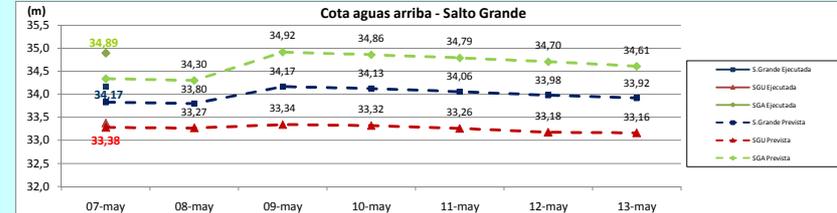


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa (m)		(m)
Terra	76,71	76,71
Baygorria	53,98	53,94
Palmar	38,01	38,05
SGU	33,28	33,38

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)		(m3/s)
Terra	11	0
Baygorria	9	0
Palmar	0	48
SGU	2.546	2.557

APORTES	Previstos	Reales
Represa (m3/s)		(m3/s)
Terra	0	24
Baygorria	0	-25
Palmar	0	110
SGU	1.675	2.109



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 2,63 % superior a la prevista.  
Se registró muy buena generación eólica, por aprox 21,3 MW medios aprox. (durante todo el día) y generación con biomasa por aprox. 44,5 MW medios, de los cuales: 2,7 MW de Weyerhaeuser; 41,4 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 Conversora de Rivera en las horas valle

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