

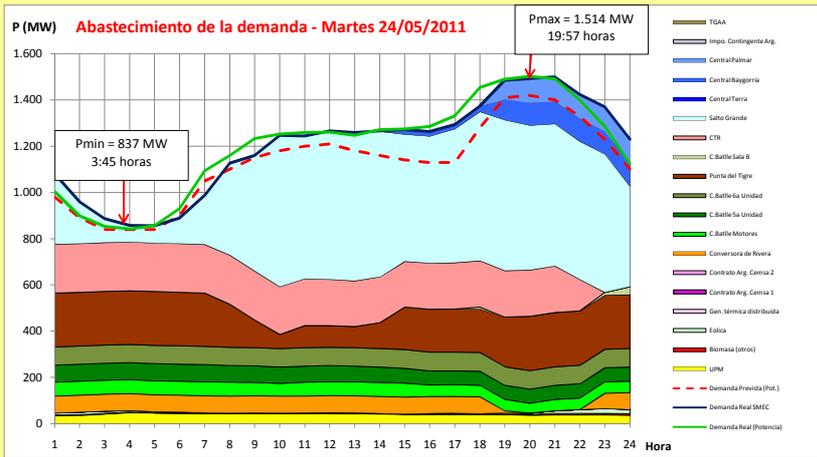


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

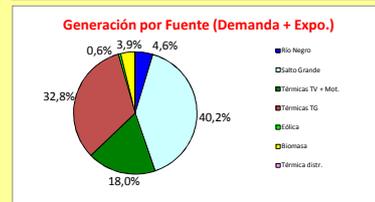
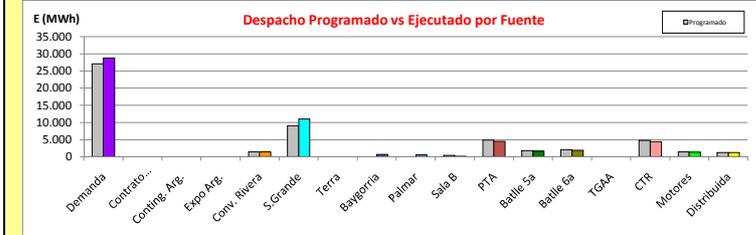
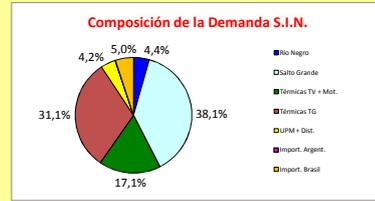
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 24 de mayo de 2011

Generación Térmica (MWh)		24-may
<b>Central Battle</b>		<b>4.927</b>
• Sala B		53
• 5a		1.609
• 6a		1.920
• Motores		1.345
<b>Central La Tablada</b>		<b>4.440</b>
<b>Central P. del Tigre</b>		<b>4.518</b>
<b>Central Maldonado</b>		<b>0</b>
<b>Grupos Diesel</b>		<b>0</b>
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		661
C. Palmar		602
C. Salto Grande		10.979
Importación (MWh)		Por País
<b>Argentina</b>		<b>0</b>
• Contrato		0
• Contingente		0
<b>Brasil</b>		<b>1.450</b>
• Rivera		1.450
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.212
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>28.788</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

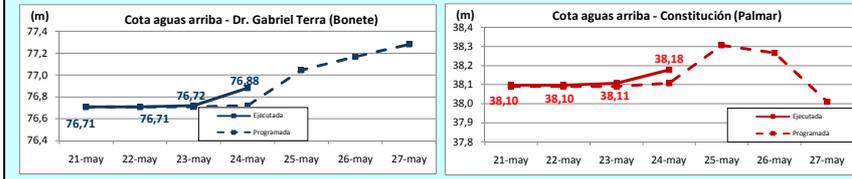


<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>	<b>28.788</b>
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	
<b>Demanda Programada (MWh)</b>	<b>27.090</b>
Diferencia (MWh)	1.698
Ejecutada - Programada	6,27%



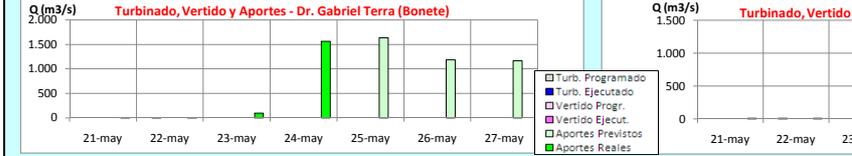
## EVOLUCIÓN DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

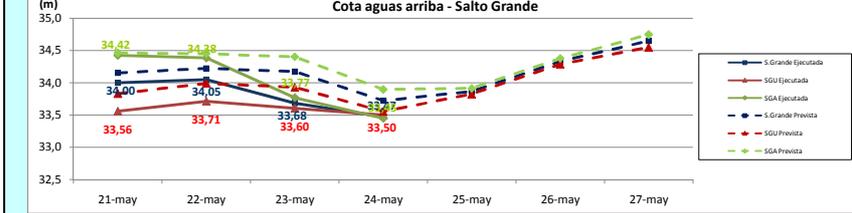


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,72	76,88
Baygorria	53,90	53,86
Palmar	38,11	38,18
SGU	33,56	33,50

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

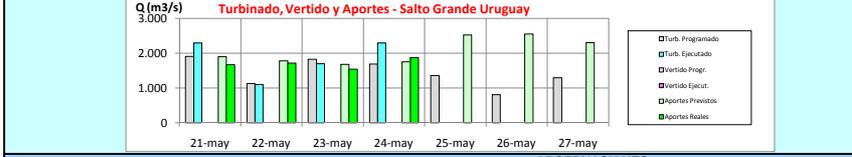


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	210
Palmar	0	93
SGU	1.685	2.294

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	1.560
Baygorria	0	161
Palmar	0	104
SGU	1.750	1.868



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (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 6,27% superior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por aprox 6,8 MW medios aprox. (principalmente en las últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 44,6 MW medios, de los cuales: 2,5 MW de Weyerhaeuser; 41,17 MW de UPM; 1 MW de Galofer  
 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 horas valle y resto.  
 Se registró el pico máximo de potencia en lo que va del año 2011, 1.514 MW. Superando los 1.478 MW del día anterior

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