



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 10 de mayo de 2012

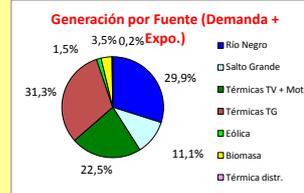
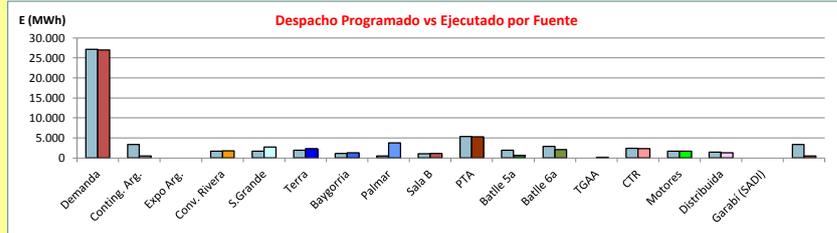
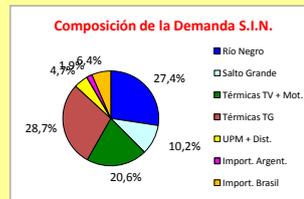
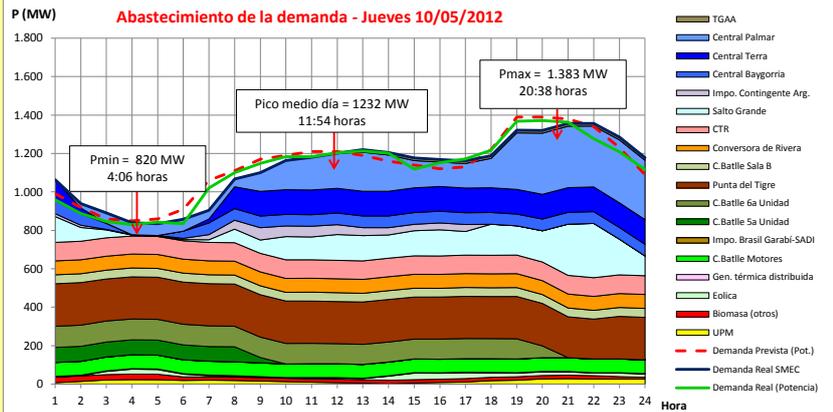
Generación Térmica (MWh)		10-may
Central Battle		5.562
• Sala B		1.106
• 5a		648
• 6a		2.083
• Motores		1.725
Central La Tablada		2.310
Central P. del Tigre		5.260
Central Maldonado		168
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		2.333
C. Baygorria		1.289
C. Palmar		3.772
C. Salto Grande		2.744
Importación (MWh)		Por País
Argentina		526
• Contingente		526
Brasil		1.739
• Rivera		1.739
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.277
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>26.980</b>

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

**DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)** 26.980  
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

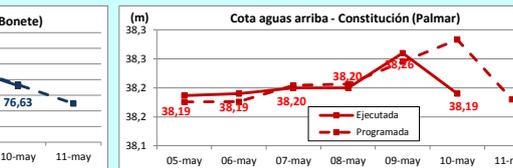
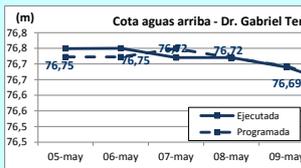
**Demanda Programada (MWh)** 27.120

Diferencia (MWh) -140  
Ejecutada - Programada -0,52%



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

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

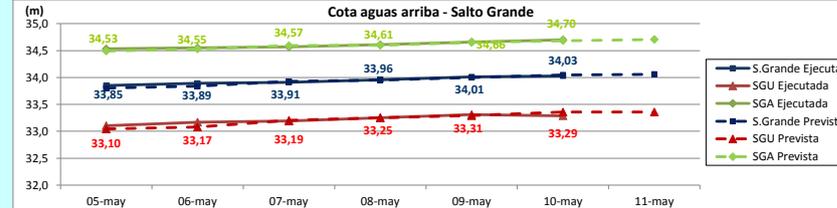


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	76,63	76,63
Baygorria	53,93	53,95
Palmar	38,28	38,19
SGU	33,36	33,29

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

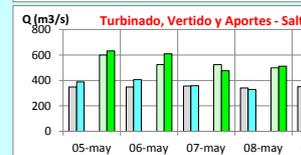


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (Uruguay y Argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa Terra	411	400
Baygorria	335	615
Palmar	82	427
SGU	312	534

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa Terra	0	-43
Baygorria	0	-11
Palmar	0	-8
SGU	475	445



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,29
Cota Vista Arg	34,70
Cota real	34,03
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -29.278

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 0,52 % inferior a la prevista. Se registró generación eólica, por 15,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 36,4 MW medios, de los cuales: 16,6 MW de UPM; 2,9 MW de Weyerhaeuser Productos; 2,4 MW de Galofer; 7,2 MW de Fenilrot; 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. Se generó 1 MW medio por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.). Se importaron 526 MWh (22 MW medios) de Argentina por modalidad contingente) y 1740 MWh (72,5 MW medios) 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