



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 4 de junio de 2012

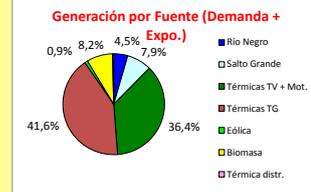
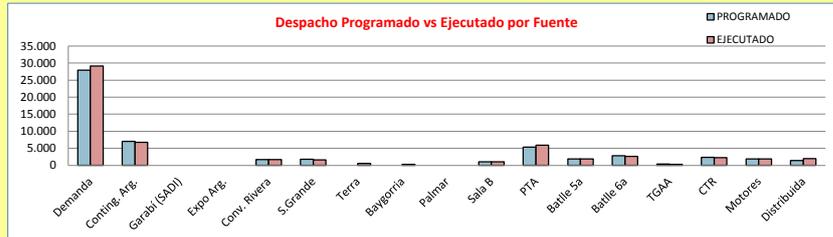
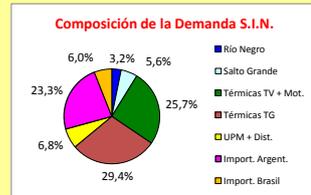
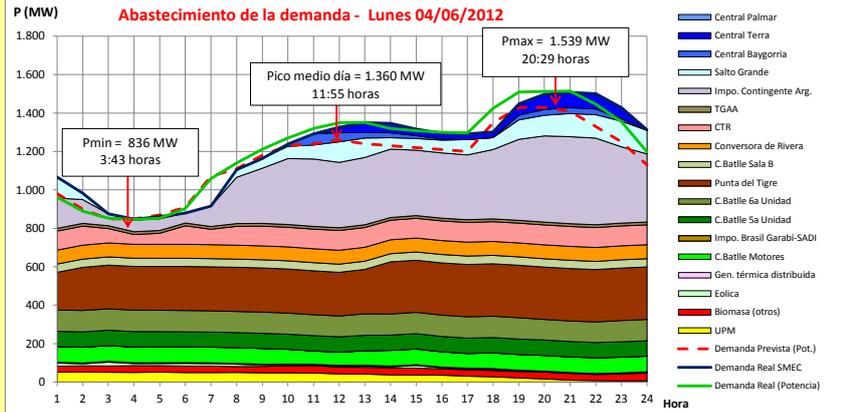
Generación Térmica (MWh)		04-jun
Central Battle		7.503
* Sala B		1.030
* 5a		1.903
* 6a		2.643
* Motores		1.928
Central La Tablada		2.299
Central P. del Tigre		5.935
Central Maldonado		348
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		607
C. Baygorria		316
C. Palmar		0
C. Salto Grande		1.631
Importación (MWh)		Por País
Argentina		6.795
* Contingente		6.795
Brasil		1.740
* Rivera		1.740
* SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.973
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>29.147</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
* Hidráulica		0
* Térmica		0
Exportación a Brasil		0

**DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)** 29.147

(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

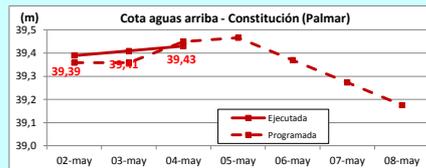
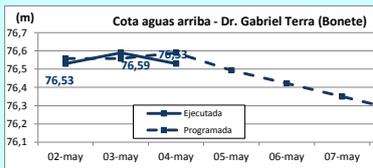
**Demanda Programada (MWh)** 27.880

Diferencia (MWh) 1.267  
Ejecutada - Programada 4,54%



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

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

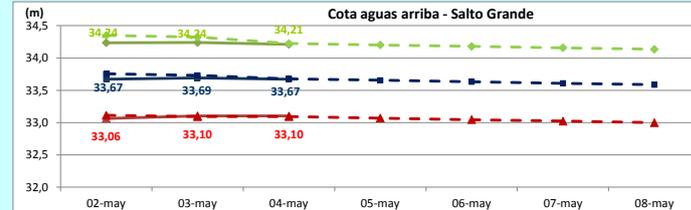


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	76,59	76,53
Baygorria	53,45	53,56
Palmar	39,45	39,43
SGU	33,09	33,10

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		
Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	0	112
Baygorria	0	0
Palmar	0	305
SGU	323	133

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	-437
Baygorria	0	-32
Palmar	0	-43
SGU	275	260



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,10
Cota Vista Arg	34,21
Cota real	33,67
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -21.936

VERTIDO		
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 4,54 % superior a la prevista.  
Se registró generación eólica, por 8,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 71,3 MW medios, de los cuales: 36,5 MW de UPM; 2,7 MW de Weyerhaeuser Productos; 8,4 MW de Galofer; 0,1 MW de Poniar; 8,3 MW de Feniroi; 1 MW de Alur; 9,6 MW de Bioener; 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 6795 MWh (283 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