

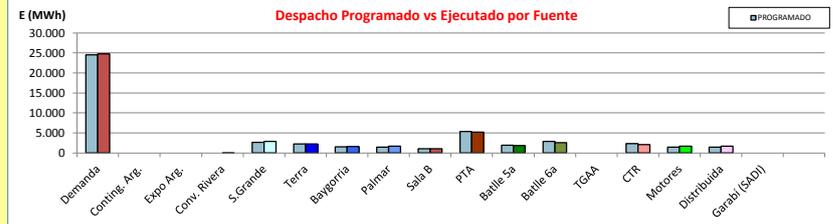
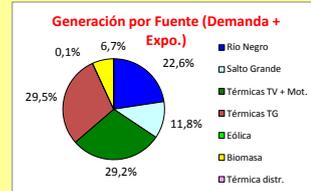
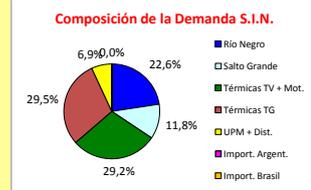
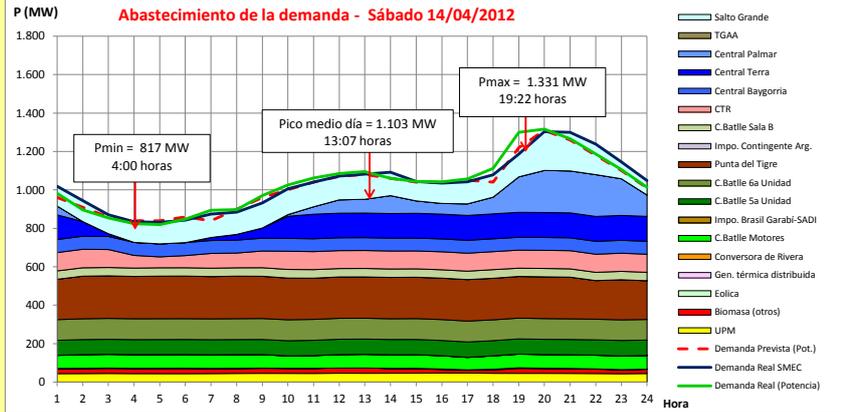


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 14 de abril de 2012

Generación Térmica (MWh)		14-abr
Central Battle		7.230
* Sala B		1.049
* 5a		1.893
* 6a		2.598
* Motores		1.689
Central La Tablada		2.119
Central P. del Tigre		5.182
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		2.243
C. Baygorria		1.611
C. Palmar		1.736
C. Salto Grande		2.928
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
* Contingente		0
Brasil		-5
* Rivera		-5
* SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.701
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>24.744</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
* Hidráulica		0
* Térmica		0
Exportación a Brasil		0
<b>DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)</b>		<b>24.744</b>
<small>(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
<b>Demanda Programada (MWh)</b>		<b>24.470</b>
Diferencia (MWh)		274
Ejecutada - Programada		1,12%

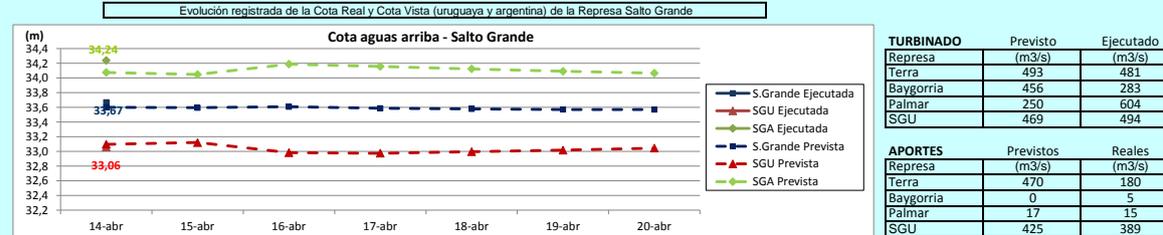
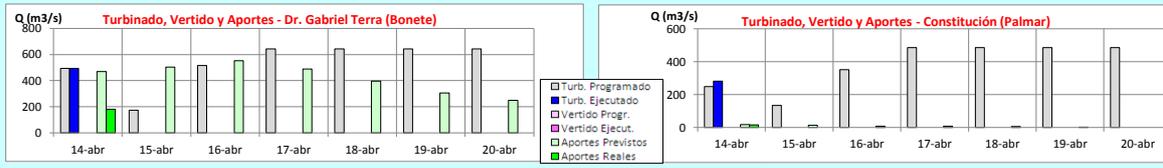


## EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	77,53	77,49
Baygorria	54,20	54,21
Palmar	37,58	37,59
SGU	33,10	33,06

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



TURBINADO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	493	481
Baygorria	456	283
Palmar	250	604
SGU	469	494

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	470	180
Baygorria	0	5
Palmar	17	15
SGU	425	389



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,06
Cota Vista Arg	34,24
Cota real	33,67
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -23.246

VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	170	95
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 1,12 % superior a la prevista.  
Se registró generación eólica, por 0,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 69,6 MW medios, de los cuales: 45,3 MW de UPM; 2,4 MW de Weyerhaeuser Productos; 9,5 MW de Galofer; 3,7 MW de Fenilrol; 5,8 MW de Bioener.  
No hubo importación de energía.  
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
Se generó aprox. 1 MW medio por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).

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