



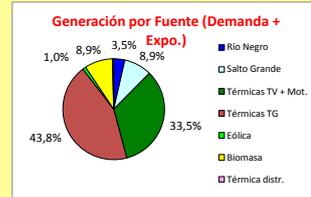
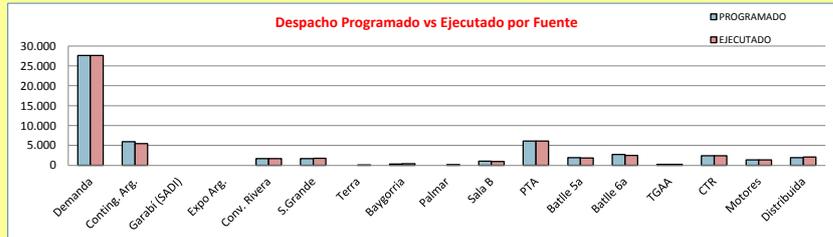
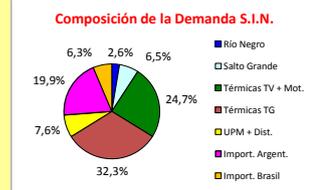
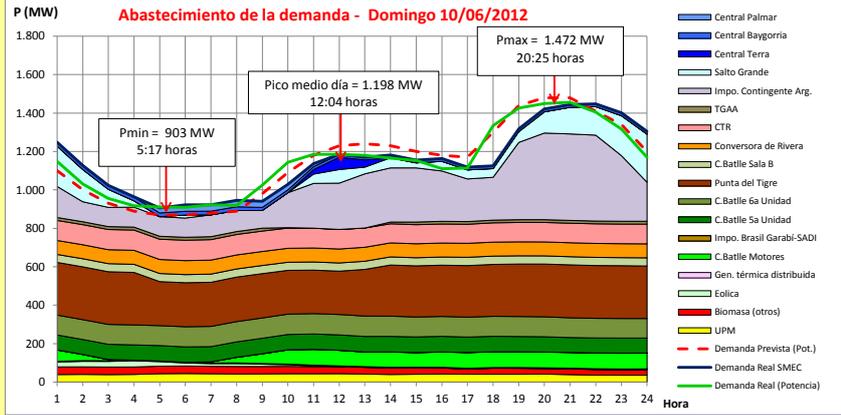
# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

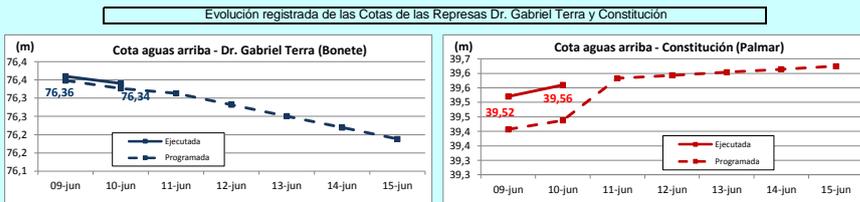
domingo 10 de junio de 2012

Generación Térmica (MWh)		10-jun
Central Battle		6.816
* Sala B		1.018
* 5a		1.908
* 6a		2.499
* Motores		1.392
Central La Tablada		2.468
Central P. del Tigre		6.153
Central Maldonado		292
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		125
C. Baygorria		393
C. Palmar		201
C. Salto Grande		1.805
Importación (MWh)		Por País
Argentina		5.491
* Contingente		5491
Brasil		1.746
* Rivera		1.746
* SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.110
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>27.600</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
* Hidráulica		0
* Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.600
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		27.580
Diferencia (MWh)		20
Ejecutada - Programada		0,07%

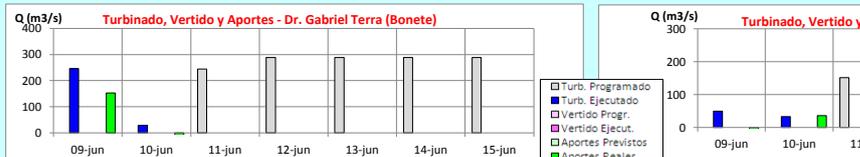


## EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



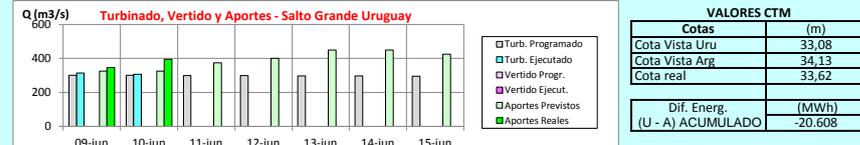
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	76,33	76,34
Baygorria	53,99	53,75
Palmar	39,44	39,56
SGU	33,07	33,08

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	0	137
Baygorria	122	33
Palmar	0	306
SGU	301	28

APORTES		
Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	-158
Baygorria	0	24
Palmar	0	36
SGU	325	396



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,08
Cota Vista Arg	34,13
Cota real	33,62
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -20.608

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 0,07 % superior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por 9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 75,7 MW medios, de los cuales: 41 MW de UPM; 3,3 MW de Weyerhaeuser Productos; 9,3 MW de Galofer; 0,7 MW de Ponlar; 8,3 MW de Fenirrol; 1 MW de Alur; 7,6 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 5491 MWh (228,8 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1746 MWh (72,7 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.  
 Los datos de interconexión con Argentina y SG son preliminares.

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