



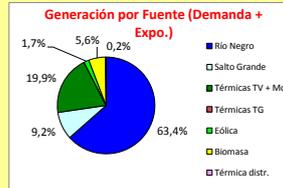
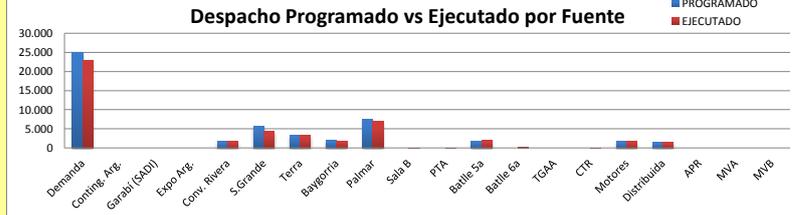
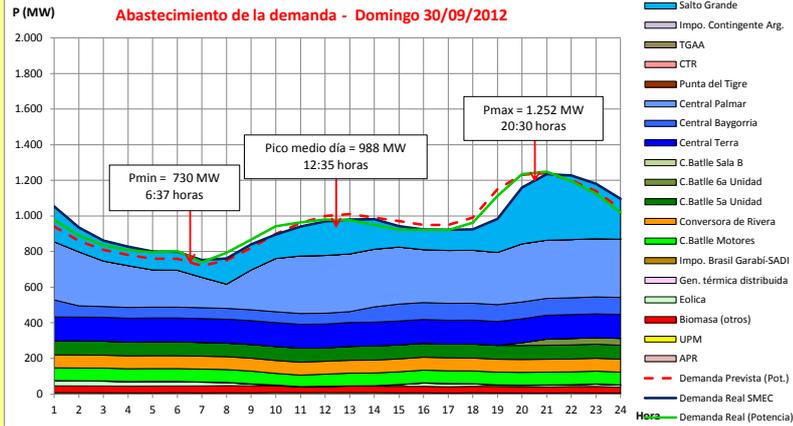
# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 30 de septiembre de 2012

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	3.737
• Sala B	-4
• 5a	1.875
• 6a	162
• Motores	1.703
Central La Tablada	-50
Central P. del Tigre	-9
• PTI	-7
• APR	-2
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.219
C. Baygorria	1.861
C. Palmar	6.856
C. Salto Grande	4.235
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	1.738
• Rivera	1.738
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.406
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>	<b>22.992</b>
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
	<b>22.992</b>
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	22.920
Diferencia (MWh)	72
Ejecutada - Programada	0,31%



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

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

**Cota aguas arriba - Dr. Gabriel Terra (Bonete)**

**Cota aguas arriba - Constitución (Palmar)**

COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,65	78,65
Baygorria	53,50	53,61
Palmar	38,44	38,33
SGU	32,02	31,84

**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)
Represa	678	663
Terra	678	610
Palmar	1.227	1.152
SGU	1.040	875

**APORTES**

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa	520	311
Terra	22	-7
Palmar	132	26
SGU	1.475	1.319

**VALORES CTM**

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	31,84
Cota Vista Arg	33,17
Cota real	32,54

**VERTIDO**

Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	0	0
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0

## OBSERVACIONES

La demanda resultó 0,31 % superior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por 13,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 43,9 MW medios, de los cuales:  
 7,2 MW de UPM; 11,3 MW de Galofer; 6,4 MW de Fenior; 3,1 MW de Weyerhaeuser; 10,3 MW de Bioener; 2 MW de Alur; 3,6 MW de Ponlar.  
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
 Se generaron 1,5 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).  
 Se importaron 1738 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la convertidora de Rivera.

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