



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 18 de septiembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		18-sep
Central Battle		5.469
• Sala B		-4
• 5a		1.772
• 6a		2.203
• Motores		1.498
Central La Tablada		-5
Central P. del Tigre		232
• PTI		234
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.014
C. Baygorria		1.698
C. Palmar		7.520
C. Salto Grande		7.030
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.736
• Rivera		1.736
• SADJ		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.923
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>28.617</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

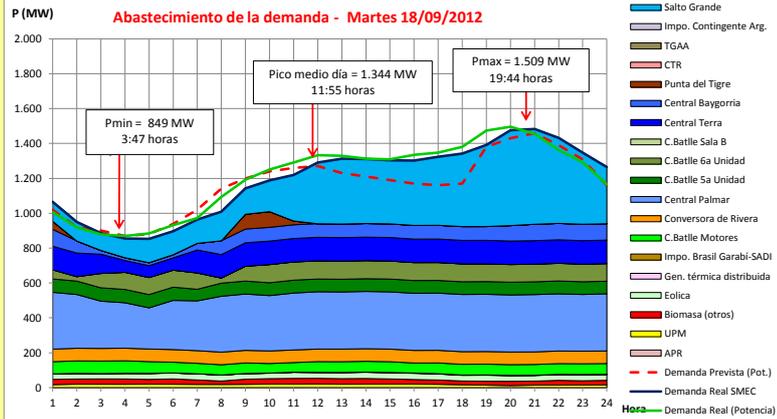
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) **28.617**

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

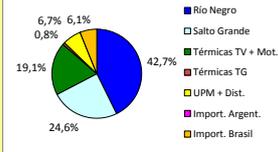
Demanda Programada (MWh) **27.920**

Diferencia (MWh) **697**

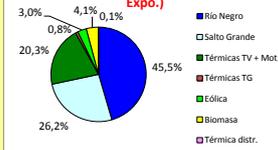
Ejecutada - Programada **2,50%**



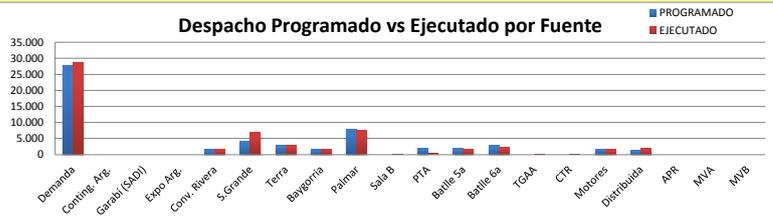
### Composición de la Demanda S.I.N.



### Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

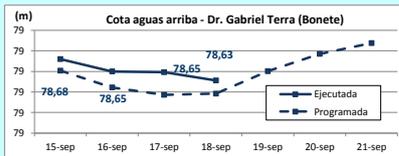


### Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

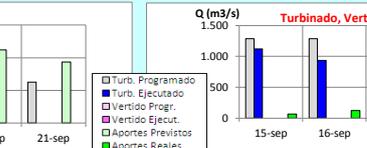
#### Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



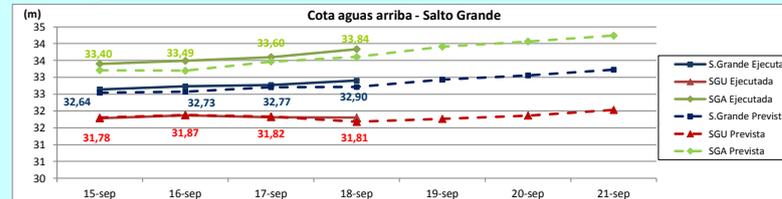
Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,60	78,63
Baygorria	53,41	53,43
Palmar	39,11	39,17
SGU	31,68	31,81

#### 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 (uruguayaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	595	616
Baygorria	621	586
Palmar	1.266	1.232
SGU	791	1.524

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	382
Baygorria	0	4
Palmar	0	237
SGU	925	1.292



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	31,81
Cota Vista Arg	33,84
Cota real	32,90
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-35.244

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 2,5 % superior a la prevista.  
Se registró generación eólica, por 33,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 46 MW medios, de los cuales: 18 MW de UPM; 11 MW de Galfer; 5,7 MW de Feniro; 2 MW de Weyerhaeuser; 7,6 MW de Biener; 1,5 MW de Alur.  
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.  
Se generaron 0,7 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).  
Se importaron 1736 MWh (72,3 MW medios) de Brasil a través de la convertidora de Rivera.  
Al momento están faltando medidas SMEC de Turbina de Rivera, San Borja.

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