



# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 11 de agosto de 2012

Generación Térmica (MWh)		11-ago
Central Battle		5.816
• Sala B		-4
• 5a		1.618
• 6a		2.486
• Motores		1.716
Central La Tablada		-46
Central P. del Tigre		4.196
• PTI		4.198
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-6
C. Palmar		4.923
C. Salto Grande		7.955
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.739
• Rivera		1.739
• SADJ		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.060
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>26.636</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

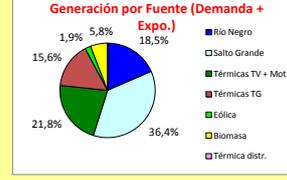
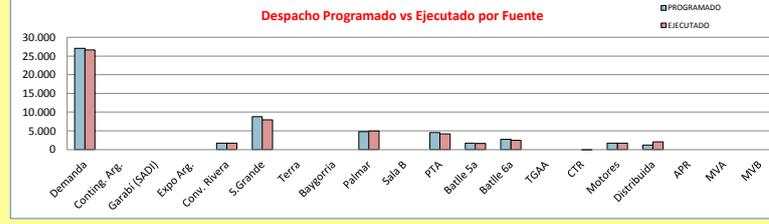
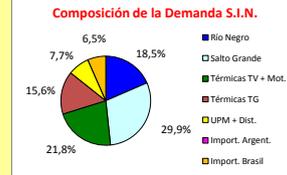
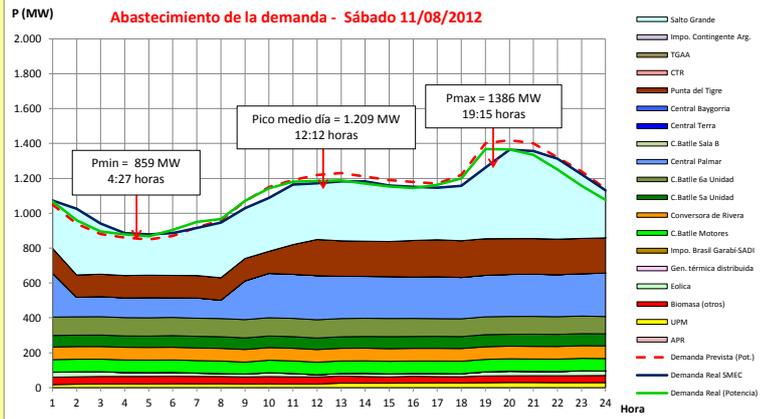
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 26.636

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

Demanda Programada (MWh) 27.080

Diferencia (MWh) -444

Ejecutada - Programada -1,64%



## EVOLUCION 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**

Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,89	76,90
Baygorria	53,63	53,56
Palmar	37,51	37,50
SGU	34,69	34,94

**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	0
Baygorria	0	0
Palmar	796	828
SGU	1.639	1.665

**APORTES**

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	62	0
Baygorria	52	0
Palmar	91	18
SGU	1.400	1.555

**VERTIDO**

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

**VALORES CTM**

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,94
Cota Vista Arg	34,52
Cota real	34,73

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh) 9.534

**Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguayaya y argentina) de la Represa Salto Grande**

**Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)**

**Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)**

**Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay**

## OBSERVACIONES

La demanda resultó 1,64 % inferior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por 21,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 64,5 MW medios, de los cuales:  
 24,1 MW de UPM; 11,2 MW de Galofer; 7,4 MW de Fenior; 2,7 MW de Alur; 2,7 MW de Ponlar; 2,1 MW de Weyerhaeuser; 4,5 MW de Liderdat; 9,8 MW de Bioener.  
 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 1739 MWh (72,5 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.  
 Al momento están faltando medidas SMEC de Turbina de Rivera, Agroland y Las Rosas Maldonado.

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