

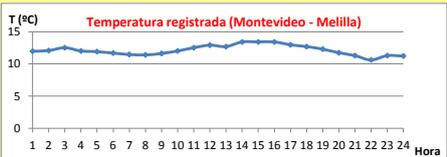
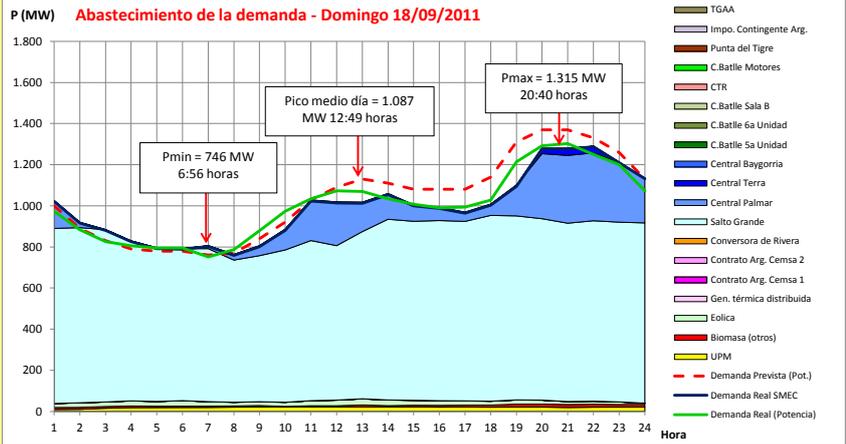


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 18 de septiembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		18-sep
Central Battle		-4
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-1
Central La Tablada		-51
Central P. del Tigre		-6
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		60
C. Baygorria		-7
C. Palmar		2.908
C. Salto Grande		20.357
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otras Generadores (MWh)		
UPM - Gen. Distribuida		1.192
TOTAL Generación (MWh)		24.445
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		647
• Hidráulica		647
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		23.798
<small>(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		24.870
Diferencia (MWh)		-1.072
Ejecutada - Programada		-4,31%



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		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)	(m)
Terra	79,90	79,83	79,83
Baygorria	53,80	53,57	53,57
Palmar	38,74	38,83	38,83
SGU	35,15	35,01	35,01

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

TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)	(m3/s)
Terra	47	17	17
Baygorria	58	0	0
Palmar	519	465	465
SGU	4.208	3.954	3.954

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)	(m3/s)
Terra	829	537	537
Baygorria	207	6	6
Palmar	442	232	232
SGU	5.925	4.362	4.362

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	0	0	0
SGU	1.441	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 4,31% inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 21,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 29,5 MW medios, de los cuales: 2,3 MW de Weyerhaeuser; 19,5 MW de UPM; 1,1 MW de Alur; 6,6 MW de Galofer
 No hubo generación térmica distribuida
 No se convocó energía de Argentina.
 No se convocó energía de Brasil
 Se exportaron 647 MWh hacia Argentina.

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