



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 12 de enero de 2012

Generación Térmica (MWh)		12-ene
Central Battle		3.967
• Sala B		1.022
• 5a		84
• 6a		1.158
• Motores		1.704
Central La Tablada		4.440
Central P. del Tigre		6.079
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.214
C. Baygorria		1.314
C. Palmar		3.409
C. Salto Grande		2.081
Importación (MWh)		Por País
Argentina		1.253
• Contrato		0
• Contingente		1.253
Brasil		551
• SADI		551
• Rivera		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.509
TOTAL Generación (MWh)		27.816
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

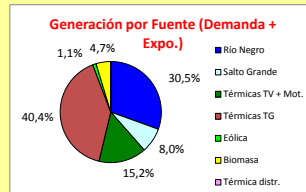
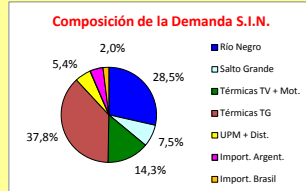
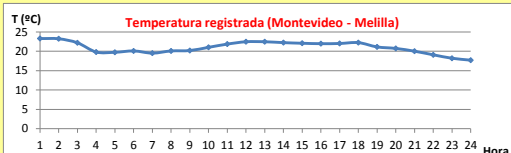
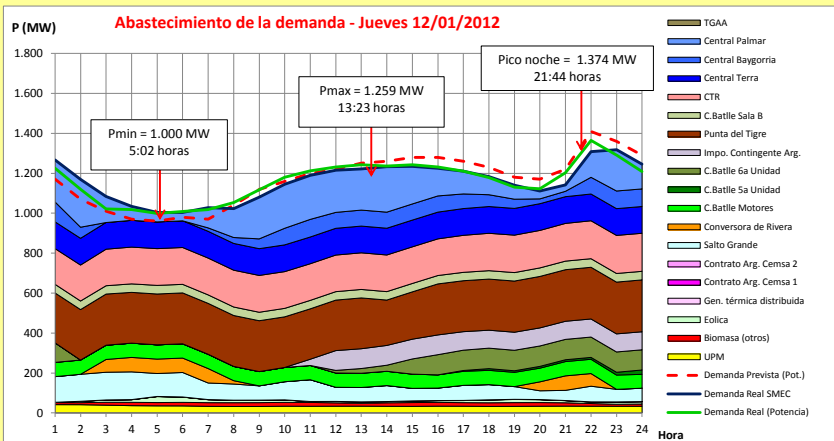
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

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

Demanda Programada (MWh)

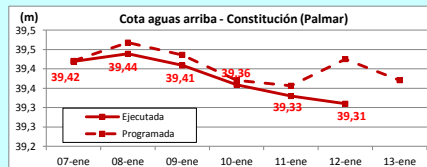
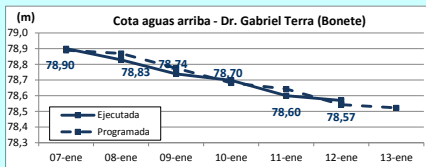
Diferencia (MWh)

Ejecutada - Programada



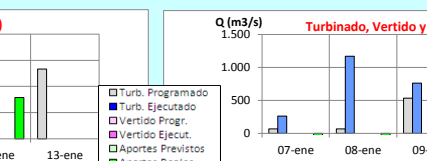
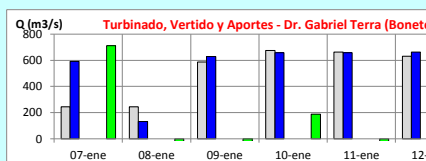
EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

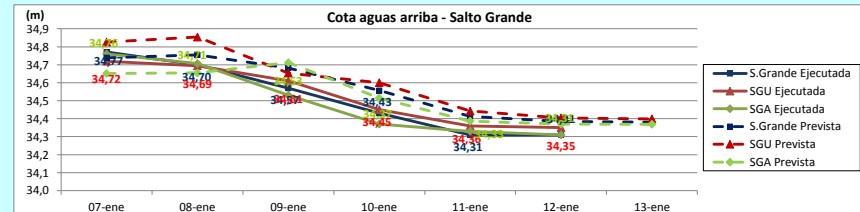


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		78,54	78,57
Baygorria		53,47	53,60
Palmar		39,43	39,31
SGU		34,40	34,35

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

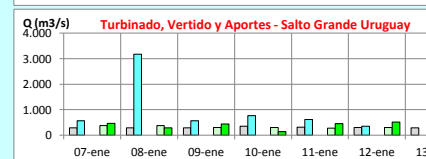


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)		
Terra		630	664
Baygorria		599	430
Palmar		472	530
SGU		296	346

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m3/s)		
Terra		0	314
Baygorria		0	-38
Palmar		0	32
SGU		300	516



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,35
Cota Vista Arg	34,31
Cota real	34,31
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	837

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(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 0,87 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 12 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 51 MW medios, de los cuales: 34,5 MW de UPM; 5,6 MW de Bioener; 10,9 MW de Galofer.
No hubo generación térmica distribuida.
Se importaron 550,5 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera.
La información del posoperativo es preliminar ya que faltan algunas medidas comerciales de la generación distribuida, las cuales aun no han llegado a nuestra base de datos.
Esperamos solucionar el tema a la brevedad.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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