



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 25 de septiembre de 2011

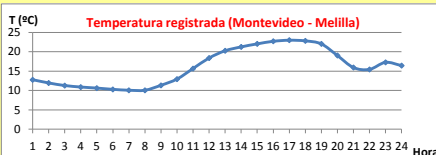
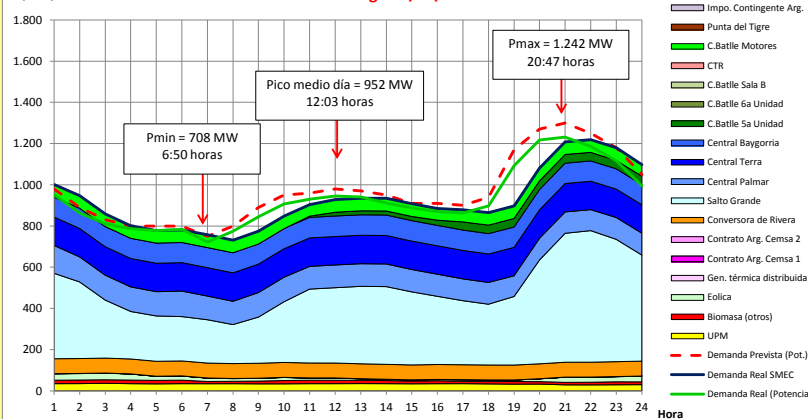
Generación Térmica (MWh)		25-sep
Central Battle		1.923
• Sala B		-4
• 5a		469
• 6a		0
• Motores		1.458
Central La Tablada		-49
Central P. del Tigre		-6
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.312
C. Baygorria		2.383
C. Palmar		2.696
C. Salto Grande		8.631
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.738
• Rívera		1.738
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.572
TOTAL Generación (MWh)		22.200
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 22.200
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

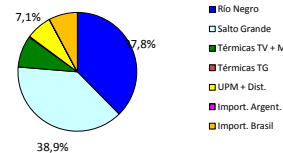
Demanda Programada (MWh) 23.230

Diferencia (MWh) -1.030
Ejecutada - Programada -4,44%

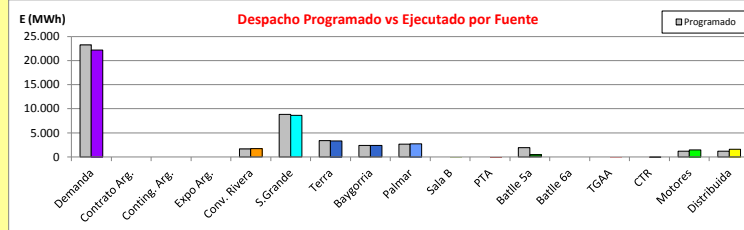
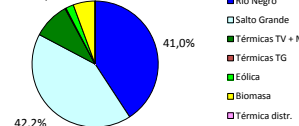
Abastecimiento de la demanda - Domingo 25/09/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

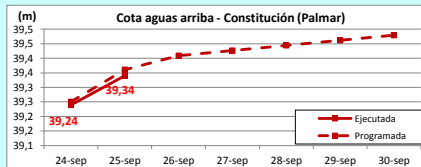
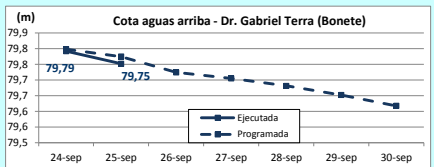


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



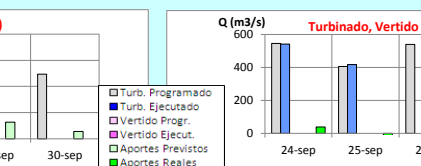
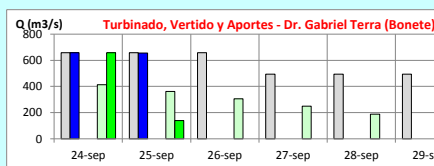
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

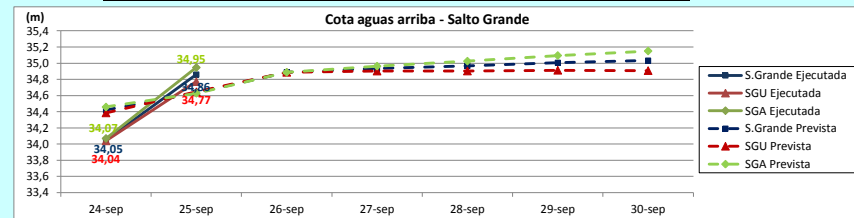


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		79,77	79,75
Baygorria		54,00	53,90
Palmar		39,36	39,34
SGU		34,64	34,77

Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Mín 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

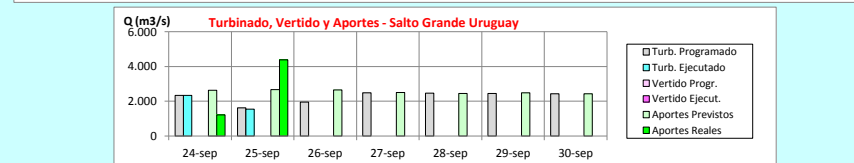


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		659	656
Baygorria		782	820
Palmar		407	417
SGU		1.619	1.541

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)		
Terra		361	138
Baygorria		0	-9
Palmar		0	-60
SGU		2.675	4.376



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 4,44% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 17,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 48,3 MW medios, de los cuales: 2,6 MW de Weyerhaeuser; 33,6 MW de UPM; 2,4 MW de Alur; 9,8 MW de Galofor.
No hubo generación térmica distribuida.
Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.
Se convocó energía de Brasil, la cual estuvo despachada a pleno.
No se exportó energía hacia Argentina.

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