



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 24 de septiembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		24-sep
Central Battle		1.650
• Sala B		-4
• 5a		190
• 6a		0
• Motores		1.463
Central La Tablada		-46
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.313
C. Baygorria		1.641
C. Palmar		3.505
C. Salto Grande		12.887
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		761
• Rivera		761
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.362
TOTAL Generación (MWh)		25.066

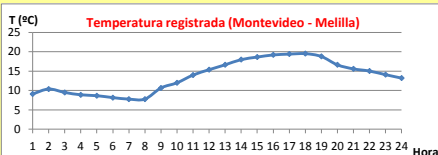
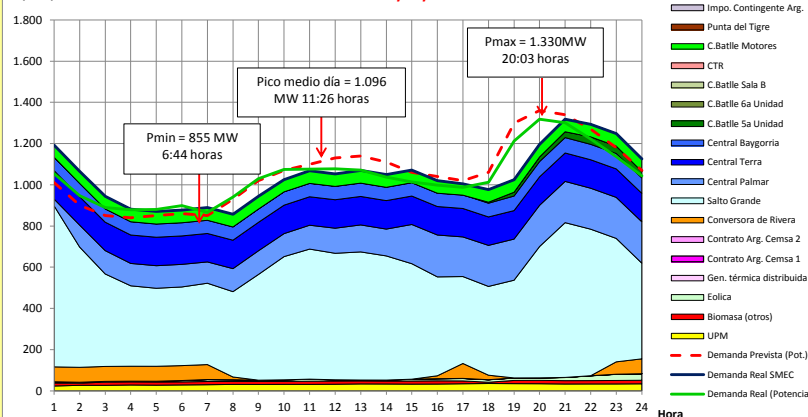
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.066
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	

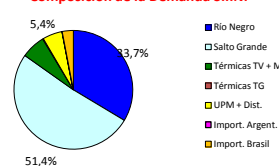
Demanda Programada (MWh) 25.360

Diferencia (MWh)	-294
Ejecutada - Programada	-1.16%

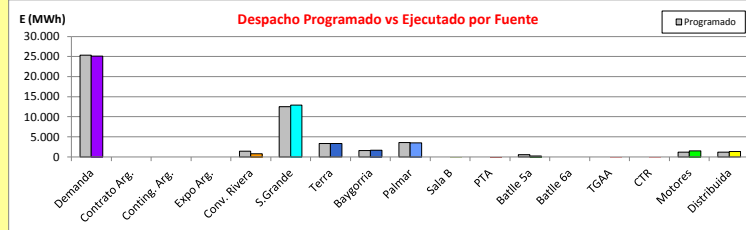
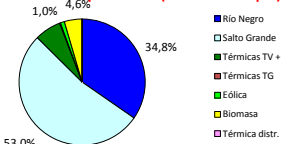
Abastecimiento de la demanda - Sábado 24/09/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

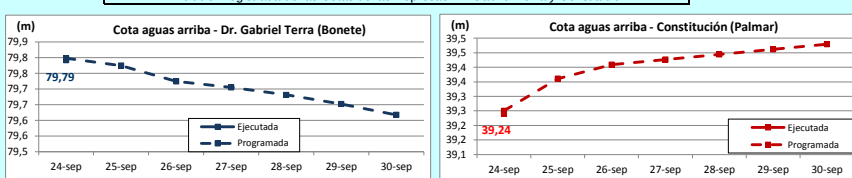


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



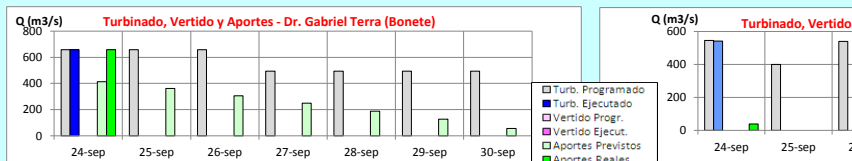
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

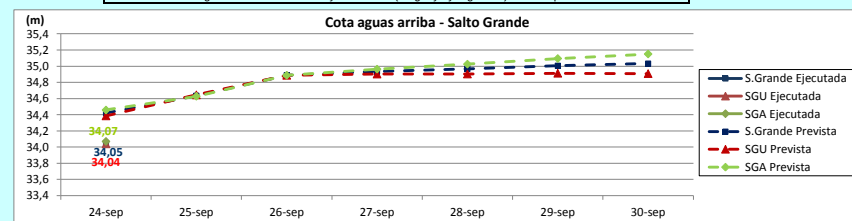


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		79,80	79,79
Baygorria		54,10	54,04
Palmar		39,25	39,24
SGU		34,39	34,04

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

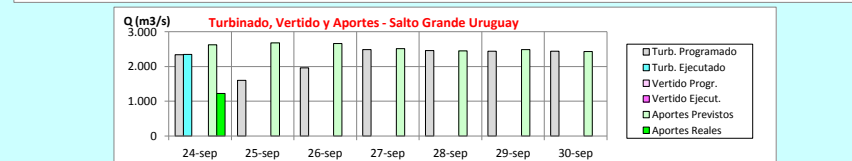


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		659	657
Baygorria		509	537
Palmar		546	542
SGU		2.341	2.345

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)		
Terra		413	657
Baygorria		0	-9
Palmar		0	40
SGU		2.625	1.221



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 1,16% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 10,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 46,4 MW medios, de los cuales: 2,7 MW de Weyerhaeuser; 31,5 MW de UPM; 2,1 MW de Alur; 10,2 MW de Galofer
No hubo generación térmica distribuida
Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.
Se convocó energía de Brasil la cual no siempre estuvo disponible.
No se exportó energía hacia Argentina.

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