



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 20 de septiembre de 2011

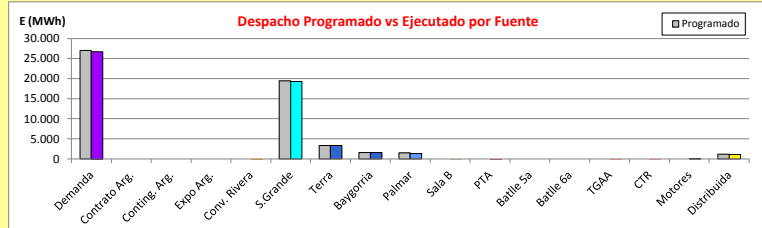
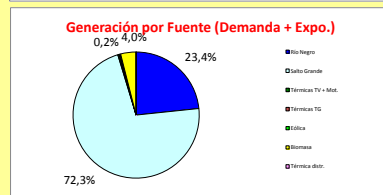
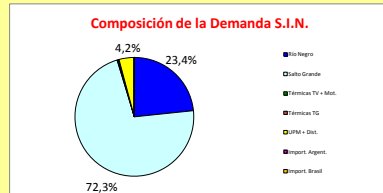
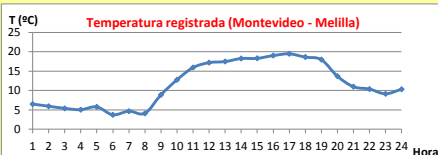
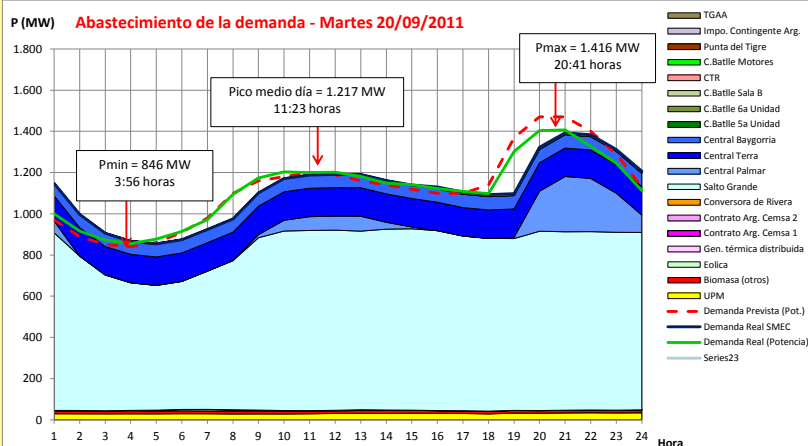
Generación Térmica (MWh)		20-sep
Central Battle		87
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		91
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		-3
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.299
C. Baygorria		1.592
C. Palmar		1.374
C. Salto Grande		19.313
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.118
TOTAL Generación (MWh)		26.730

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.730
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

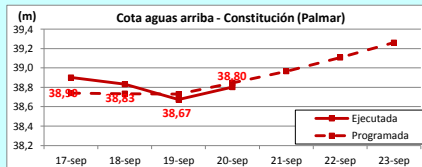
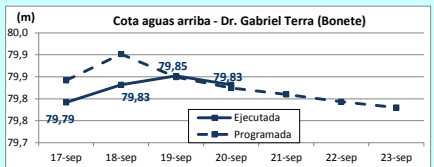
Demanda Programada (MWh) 27.020

Diferencia (MWh)	-290
Ejecutada - Programada	-1,08%



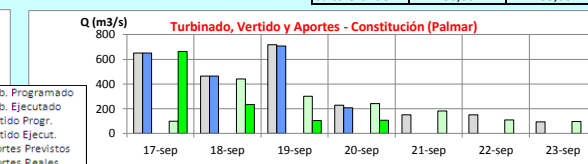
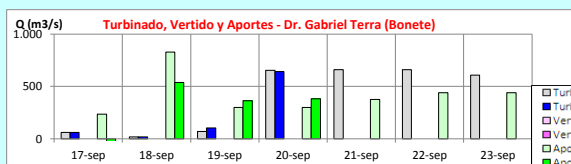
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

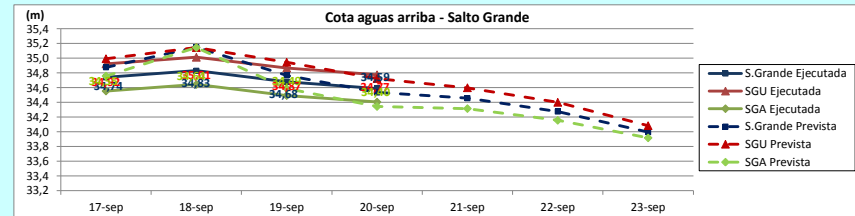


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		79,82	79,83
Baygorria		53,64	53,65
Palmar		38,85	38,80
SGU		34,72	34,77

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

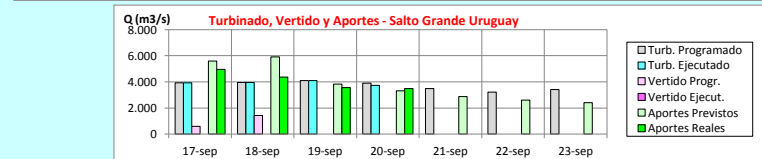


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		655	642
Baygorria		564	530
Palmar		228	209
SGU		3.896	3.735

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)		
Terra		299	382
Baygorria		6	-7
Palmar		241	107
SGU		3.325	3.477



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 1,08% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 2,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 44,4 MW medios, de los cuales: 2,3 MW de Weyerhaeuser; 30,6 MW de UPM; 2,8 MW de Alur; 8,6 MW de Galofor.
No hubo generación térmica distribuida.
Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.
No se convocó energía de Brasil.
No se exportó energía hacia Argentina.

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