



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

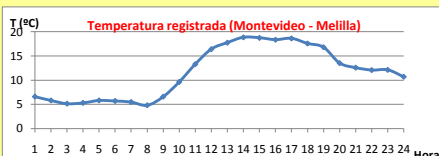
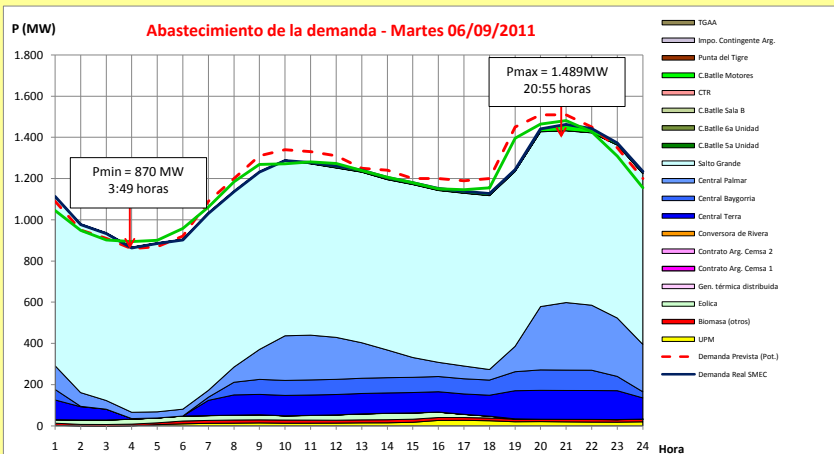
martes 6 de septiembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		06-sep
Central Batlle		171
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		175
Central La Tablada		-44
Central P. del Tigre		-9
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.177
C. Baygorria		1.352
C. Palmar		3.380
C. Salto Grande		20.333
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• SADI		0
• Rivera		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM - Gen. Distribuida		1.060
TOTAL Generación (MWh)		28.420
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		285
• Hidráulica		285
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

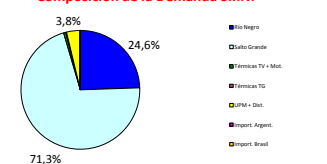
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 28.135
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 28.930

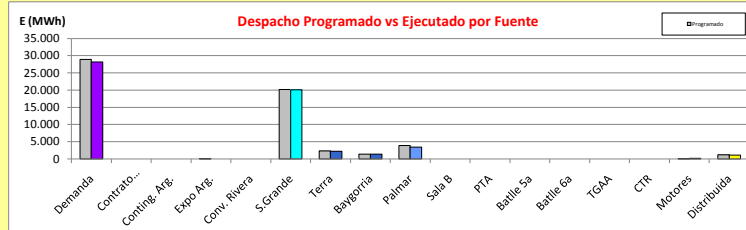
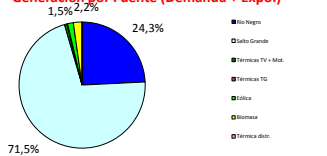
Diferencia (MWh) -795
Ejecutada - Programada -2,75%



Composición de la Demanda S.I.N.

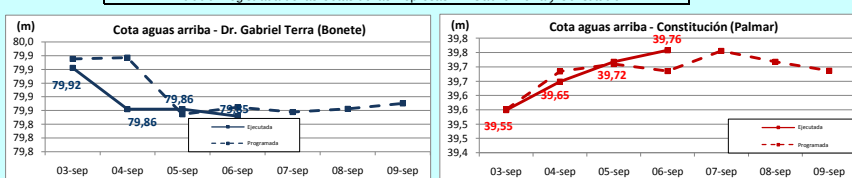


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

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



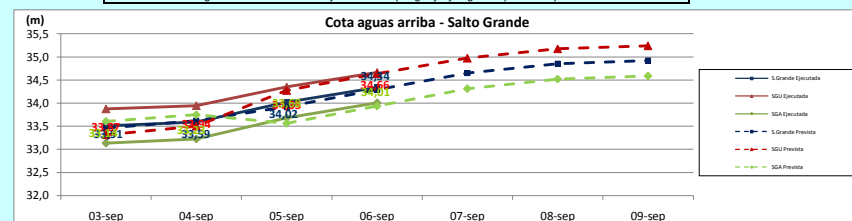
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		79,86	79,85
Baygorria		53,69	53,60
Palmar		39,69	39,76
SGU		34,64	34,66

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

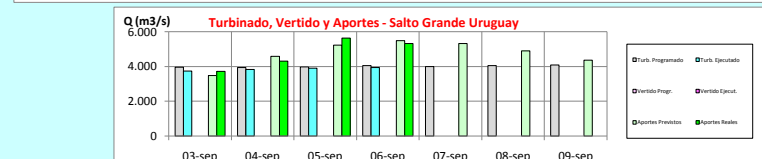


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		446	420
Baygorria		492	491
Palmar		601	523
SGU		4.048	3.934

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)		
Terra		576	289
Baygorria		103	36
Palmar		15	175
SGU		5.475	5.310



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 2,75% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 17,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 26,9 MW medios, de los cuales: 2,7 MW de Weyerhaeuser; 14,1 MW de UPM; 2,3 MW de Alur; 7,8 MW de Galofer
No hubo generación térmica distribuida
Hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos no fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil
Se exportaron 285 MWh hacia Argentina.

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