



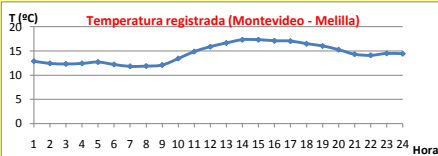
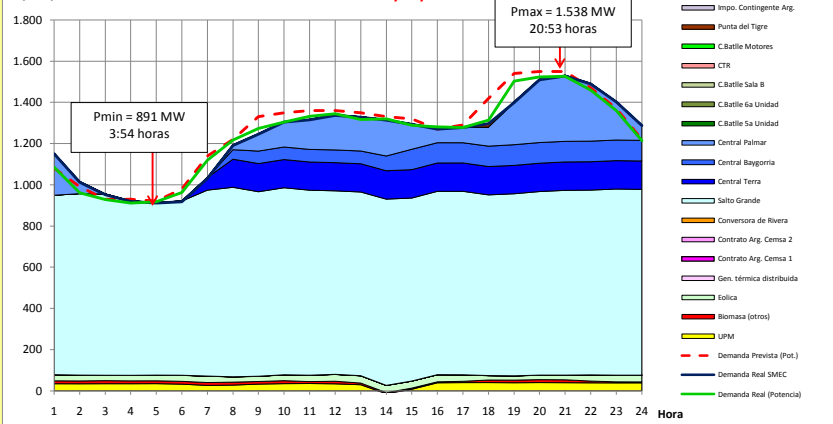
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

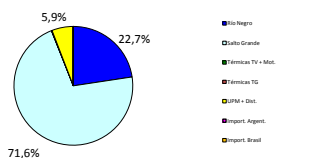
martes 9 de agosto de 2011

Generación Térmica (MWh)		09-ago
Central Batlle		-11
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-7
Central La Tablada		-45
Central P. del Tigre		9
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.395
C. Baygorria		1.417
C. Palmar		2.894
C. Salto Grande		21.413
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM - Gen. Distribuida		1.736
TOTAL Generación (MWh)		29.804
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		121
• Hidráulica		121
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		29.683
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		30.270
Diferencia (MWh)		-587
Ejecutada - Programada		-1.94%

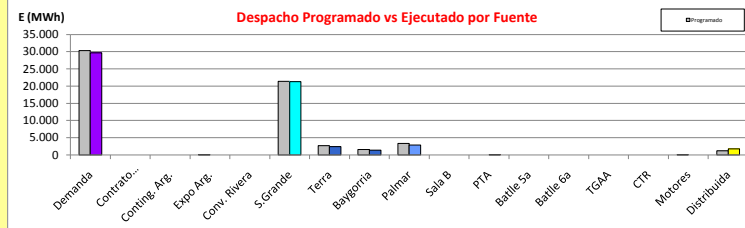
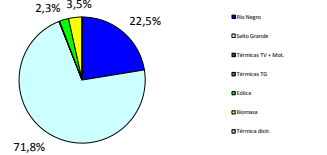
Abastecimiento de la demanda - Martes 08/08/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

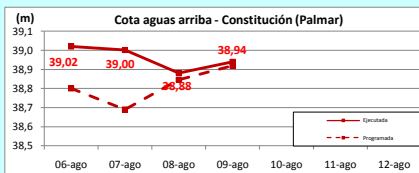
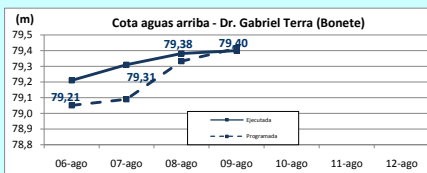


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



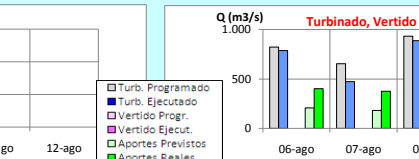
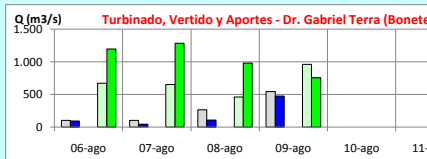
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

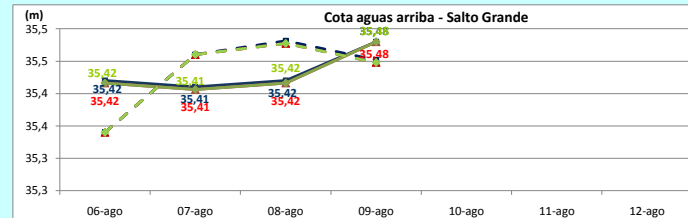


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		79,41	79,40
Baygorria		53,73	53,65
Palmar		38,92	38,94
SGU		35,45	35,48

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

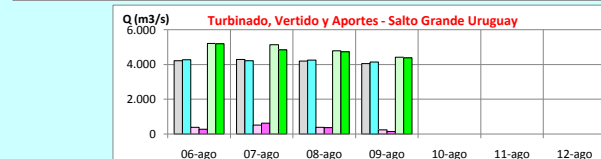


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		544	478
Baygorria		523	475
Palmar		549	459
SGU		4.055	4.133

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)		
Terra		961	756
Baygorria		0	424
Palmar		152	649
SGU		4.425	4.374



VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		0	0
Baygorria		0	0
Palmar		0	0
SGU		246	157

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 1,94% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 29,2 MW medios aprox. (durante todo el día) y generación con biomasa por aprox. 44,3 MW medios, de los cuales: 3,5 MW de Weyerhaeuser; 33,1 MW de UPM; 5,6 MW de Galofre; 2 de Alur UPM entre las 13 y 15 hs no generó para realizar una reparación no programada.
No hubo generación térmica distribuida.
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil.
Se exportaron 121 MWh a Argentina, provenientes de Salto Grande.
Entre las 17:42 y las 18:00 generó PTA forzada por pruebas.
Por problemas con los medidores las medidas de Alur son provisorias.

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