



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 11 de agosto de 2011

Generación Térmica (MWh)		11-ago
Central Batlle		-11
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-7
Central La Tablada		-47
Central P. del Tigre		-3
Central Maldonado		39
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.481
C. Baygorria		1.130
C. Palmar		1.029
C. Salto Grande		21.448
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.520
TOTAL Generación (MWh)		27.588
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		354
• Hidráulica		354
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

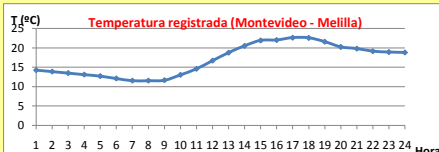
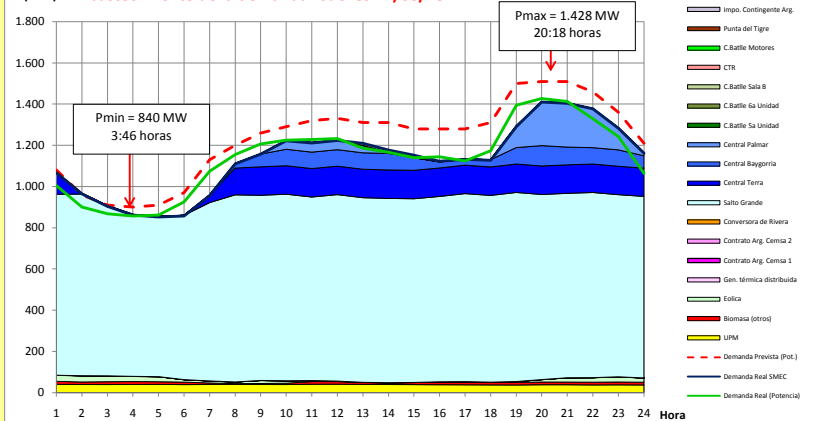
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.234
(en tórces de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 29.580

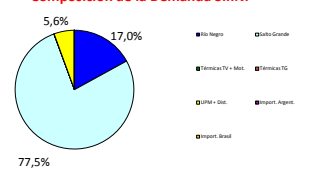
Diferencia (MWh) -2.346

Ejecutada - Programada -7.93%

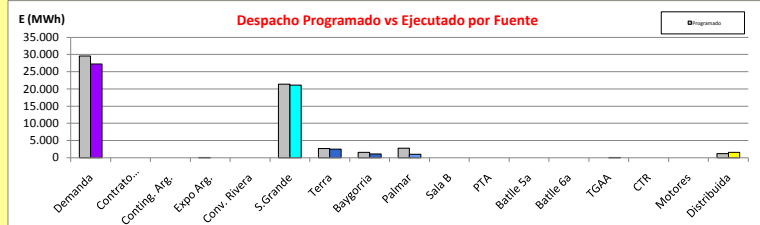
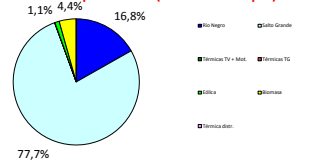
Abastecimiento de la demanda - Jueves 11/08/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

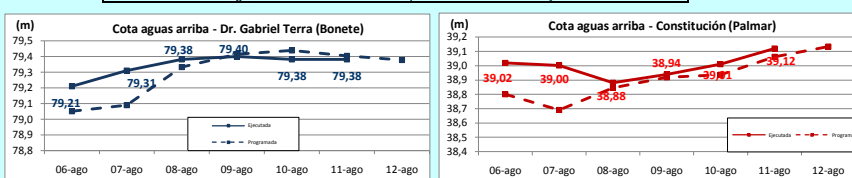


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



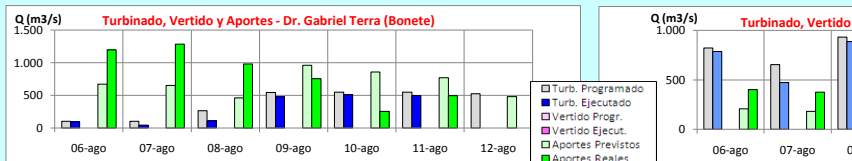
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

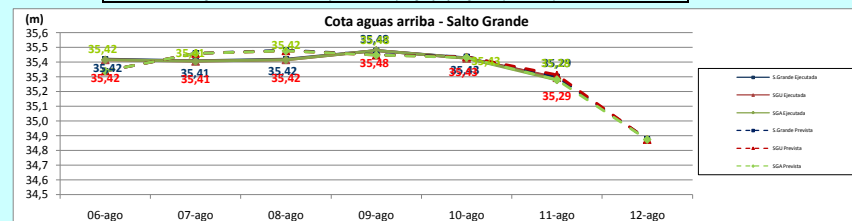


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		79,40	79,38
Baygorria		53,75	53,81
Palmar		39,06	39,12
SGU		35,31	35,29

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

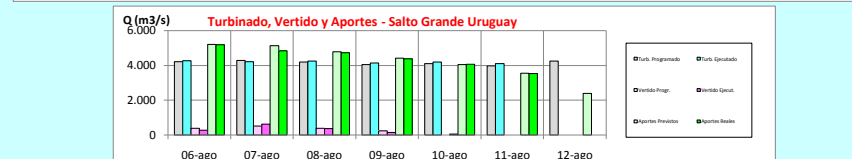


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	550	496
Baygorria	526	374
Palmar	458	160
SGU	3.984	4.096

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	772	496
Baygorria	0	10
Palmar	9	157
SGU	3.550	3.534



VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (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 7,9% inferior a la prevista. Habiéndose registrado temperaturas altas para la época.
Se registró generación eólica, por aprox 13,2 MW medios aprox. (primeras y últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 50,4 MW medios, de los cuales: 2,9 MW de Weyerhaeuser; 38,9 MW de UPM; 6,5 MW de Galofer
No hubo generación térmica distribuida.
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil
Se exportaron 354 MWh a Argentina, provenientes de Salto Grande.

Por problemas con los medidores las medidas de Alur son provisórias.

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