



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 13 de agosto de 2011

Generación Térmica (MWh)		13-ago
Central Battle		-8
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-5
Central La Tablada		-47
Central P. del Tigre		-2
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		248
C. Baygorria		255
C. Palmar		4.293
C. Salto Grande		21.119
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.270
TOTAL Generación (MWh)		27.129

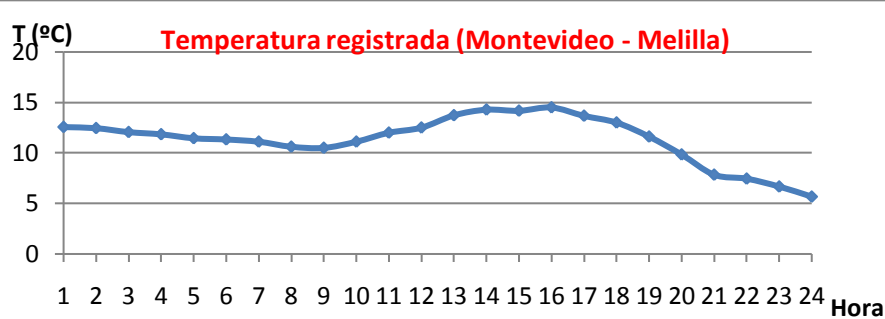
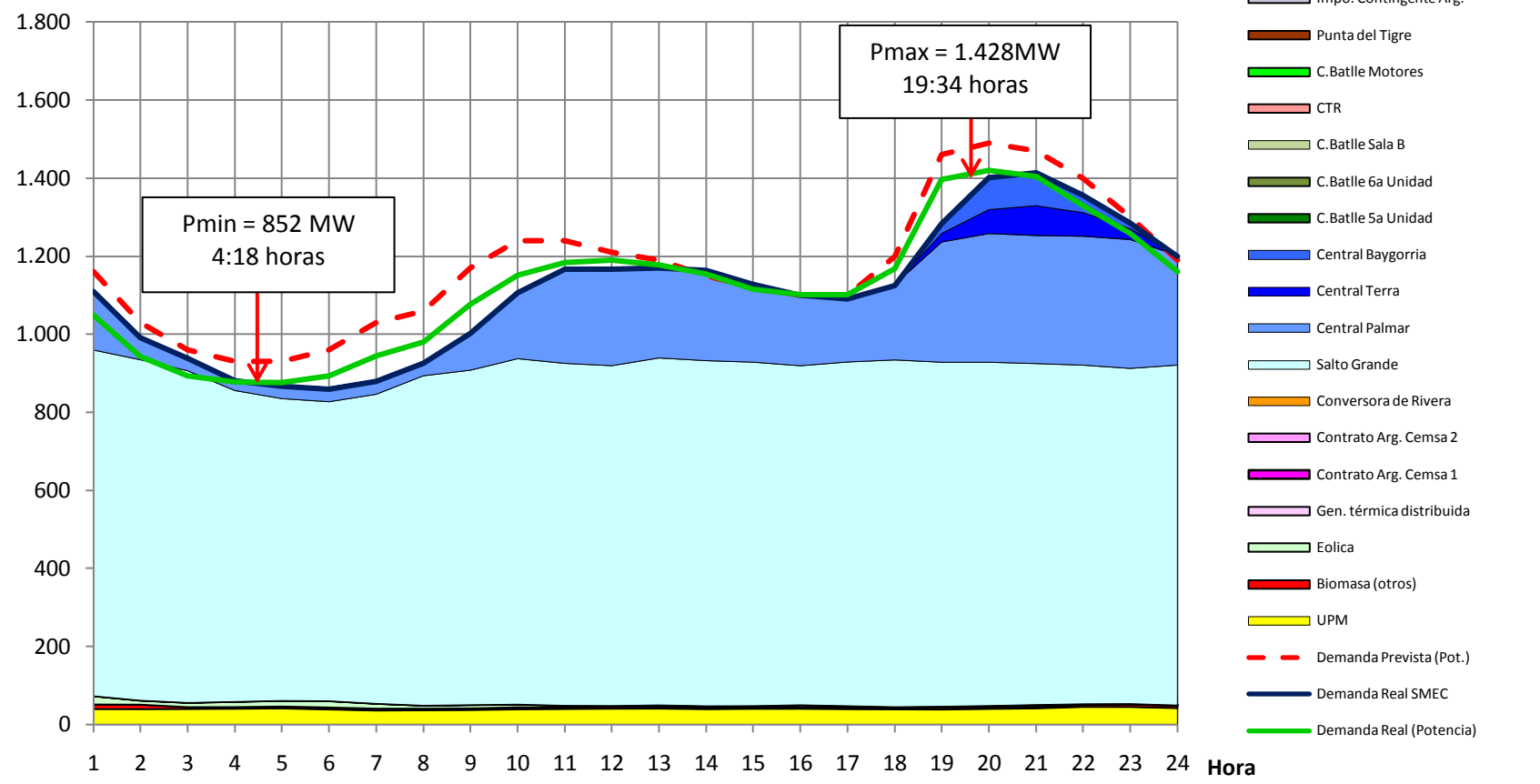
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		523
• Hidráulica		523
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.606
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

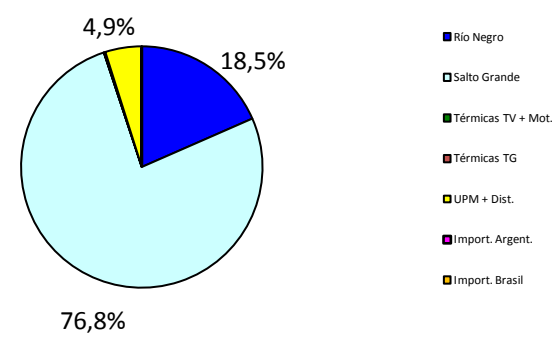
Demanda Programada (MWh) 28.090

Diferencia (MWh)	-1.484
Ejecutada - Programada	-5,28%

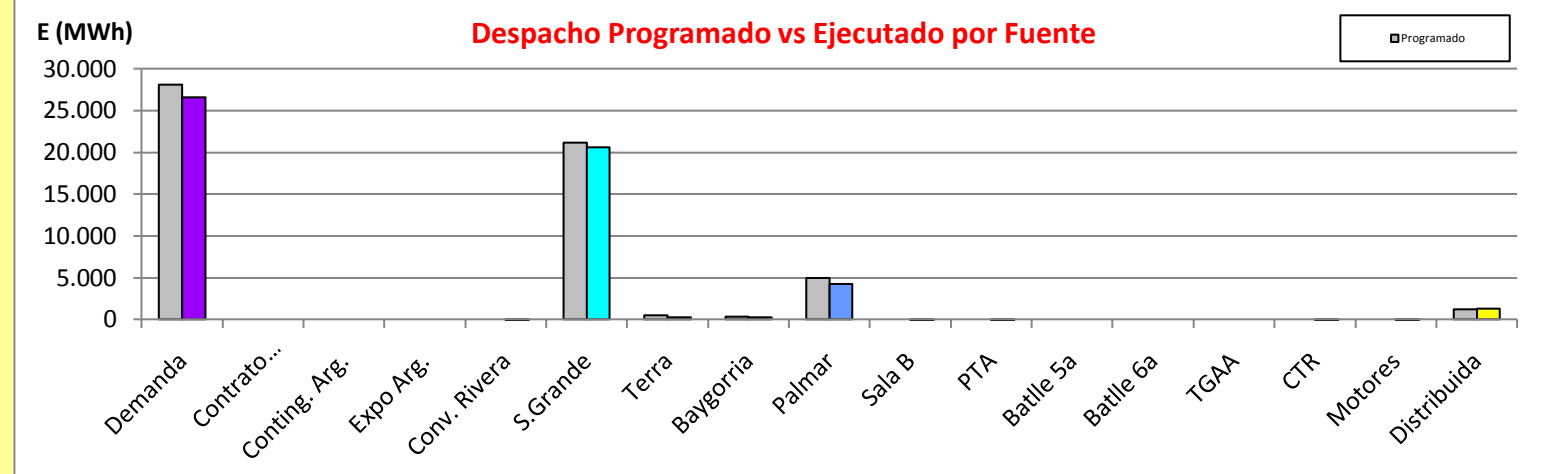
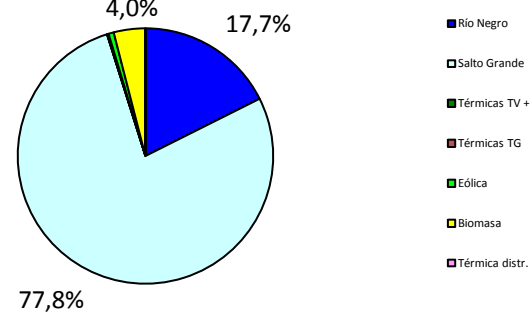
Abastecimiento de la demanda - Sábado 13/08/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

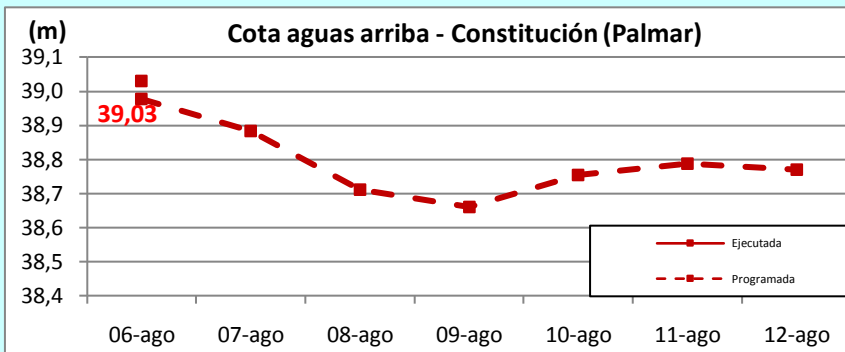
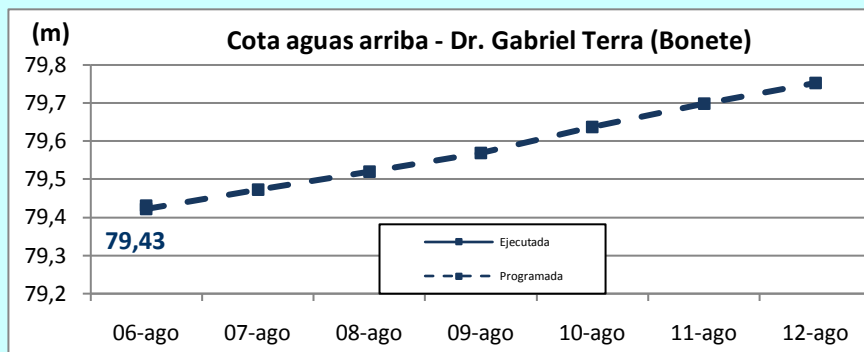


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

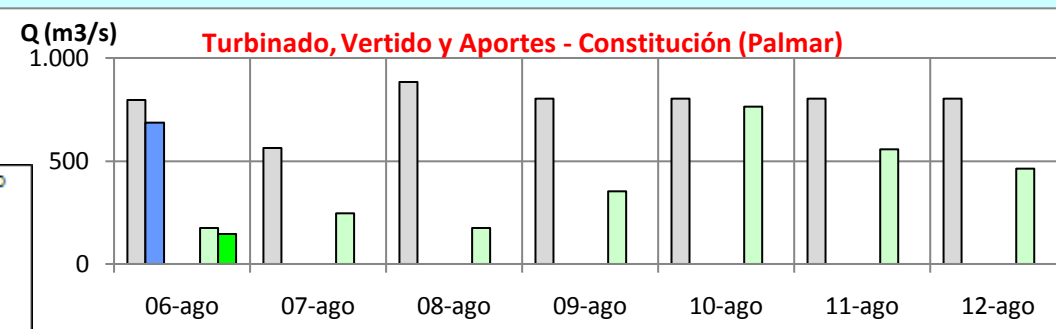
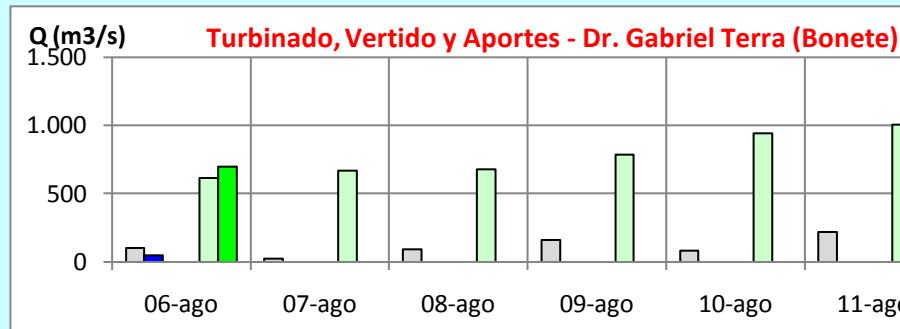
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



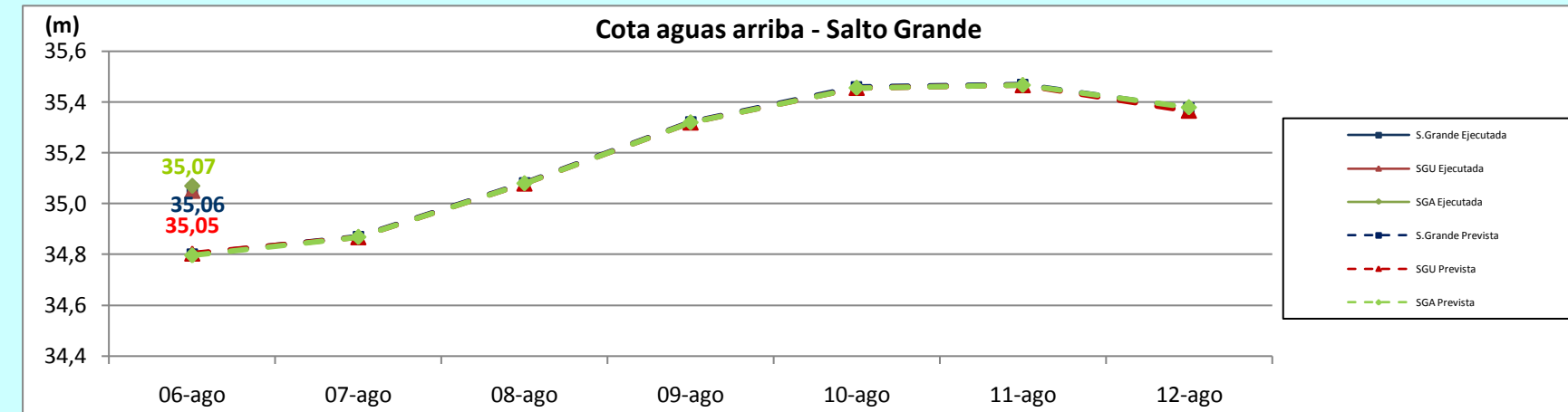
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,42	79,43
Baygorria	53,94	53,68
Palmar	38,98	39,03
SGU	34,80	35,05

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

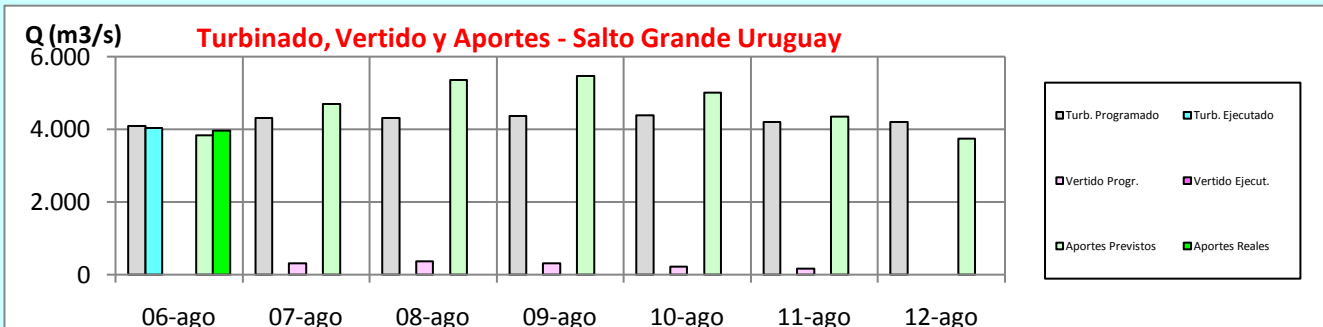


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	102	48
Baygorria	104	88
Palmar	796	686
SGU	4.091	4.029

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	617	697
Baygorria	71	107
Palmar	175	146
SGU	3.825	3.967



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(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 5,28% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 7,6 MW medios aprox. (en las primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 45,6 MW medios, de los cuales: 2,9 MW de Weyerhaeuser; 40 MW de UPM; 2,1 MW de Alur
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil
Se exportaron 523 MWh a Argentina, provenientes de Salto Grande.

A la fecha no se cuenta con las medidas de Galofer.

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