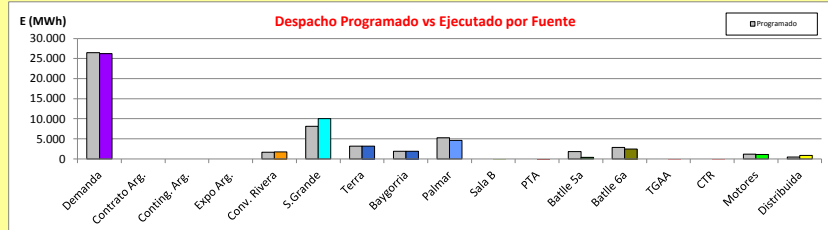
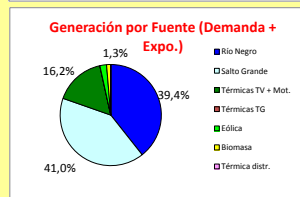
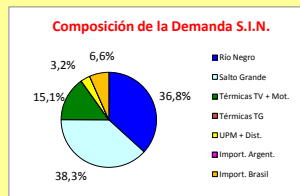
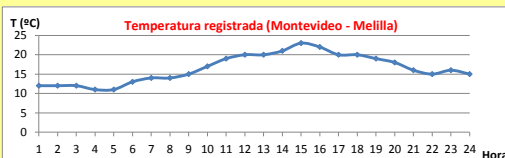
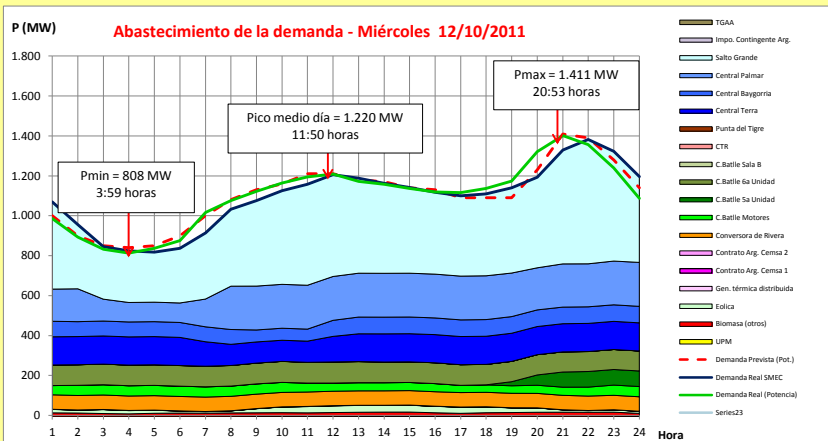


Generación Térmica (MWh)		12-oct
Central Battle		3.958
• Sala B		-4
• 5a		383
• 6a		2.484
• Motores		1.095
Central La Tablada		-4
Central P. del Tigre		-6
Central Maldonado		-1
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.211
C. Baygorria		1.862
C. Palmar		4.578
C. Salto Grande		10.057
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.737
• Rivera		1.737
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		846
TOTAL Generación (MWh)		26.239
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

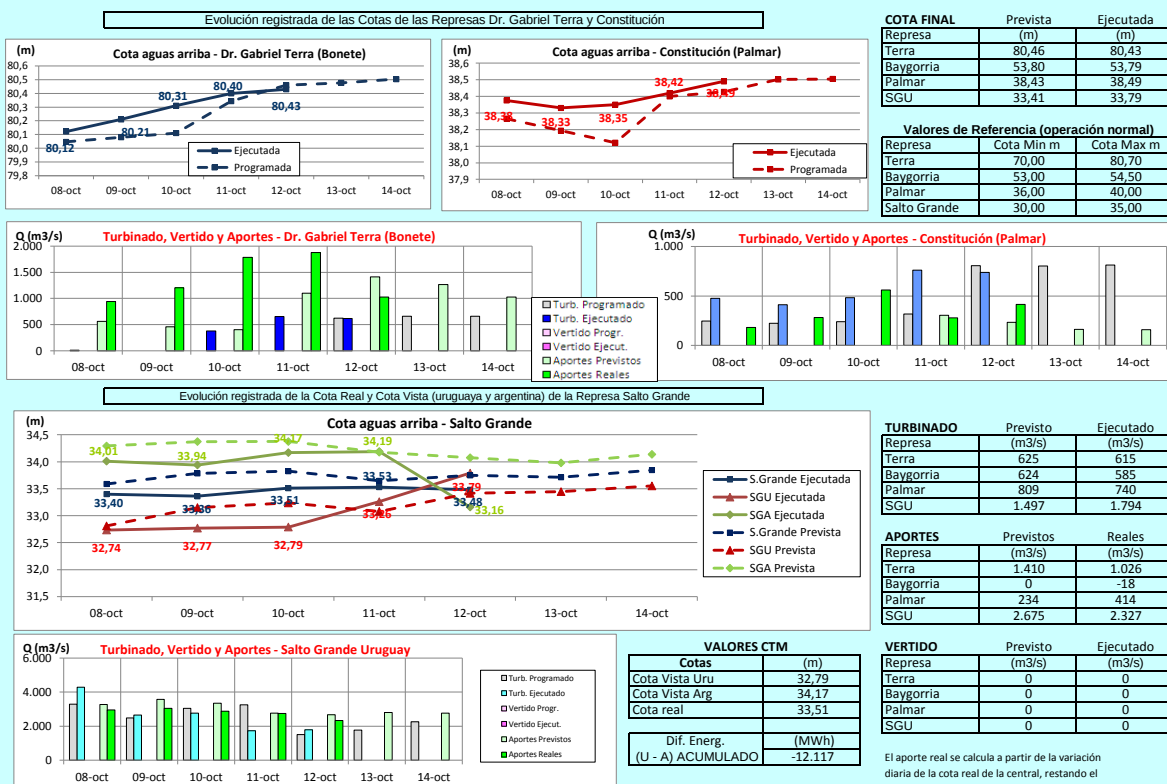
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.239
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh) 26.470

Diferencia (MWh)	-231
Ejecutada - Programada	-0,87%



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



La demanda resultó 0,87% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 21,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 19,8 MW medios, de los cuales: 1,4 MW de Weyerhaeuser; 2,2 MW de Alur; 10,2 MW de Galofo; 5,9 MW de Bioener S.A.
No hubo generación térmica distribuida.
Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.
Se importaron aprox. 1.737 MWh de energía de Brasil a través de la convertidora de Rivera.

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