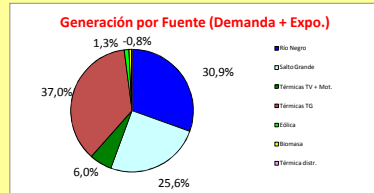
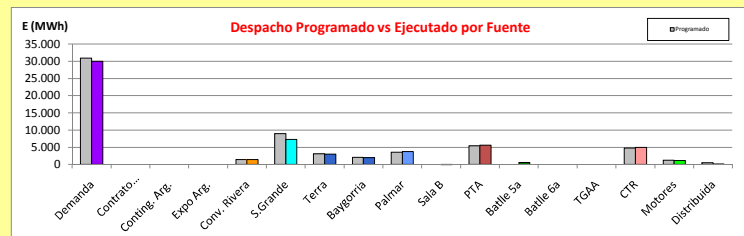
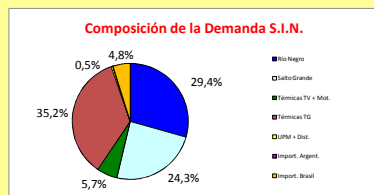
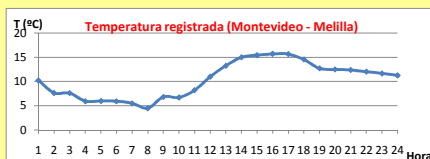
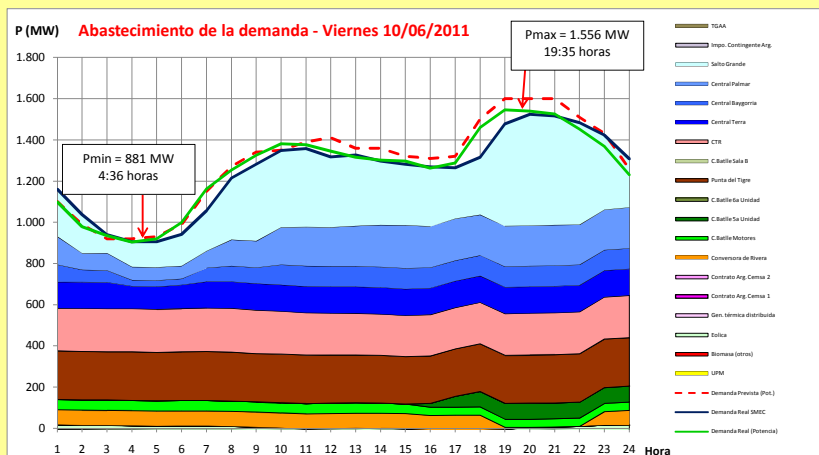


Generación Térmica (MWh)		10-jun
Central Battle		1.716
• Sala B		-4
• 5a		611
• 6a		0
• Motores		1.109
Central La Tablada		4.929
Central P. del Tigre		5.621
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.027
C. Baygorria		2.004
C. Palmar		3.777
C. Salto Grande		7.285
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.449
• Rivera		1.449
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		147
TOTAL Generación (MWh)		29.955
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

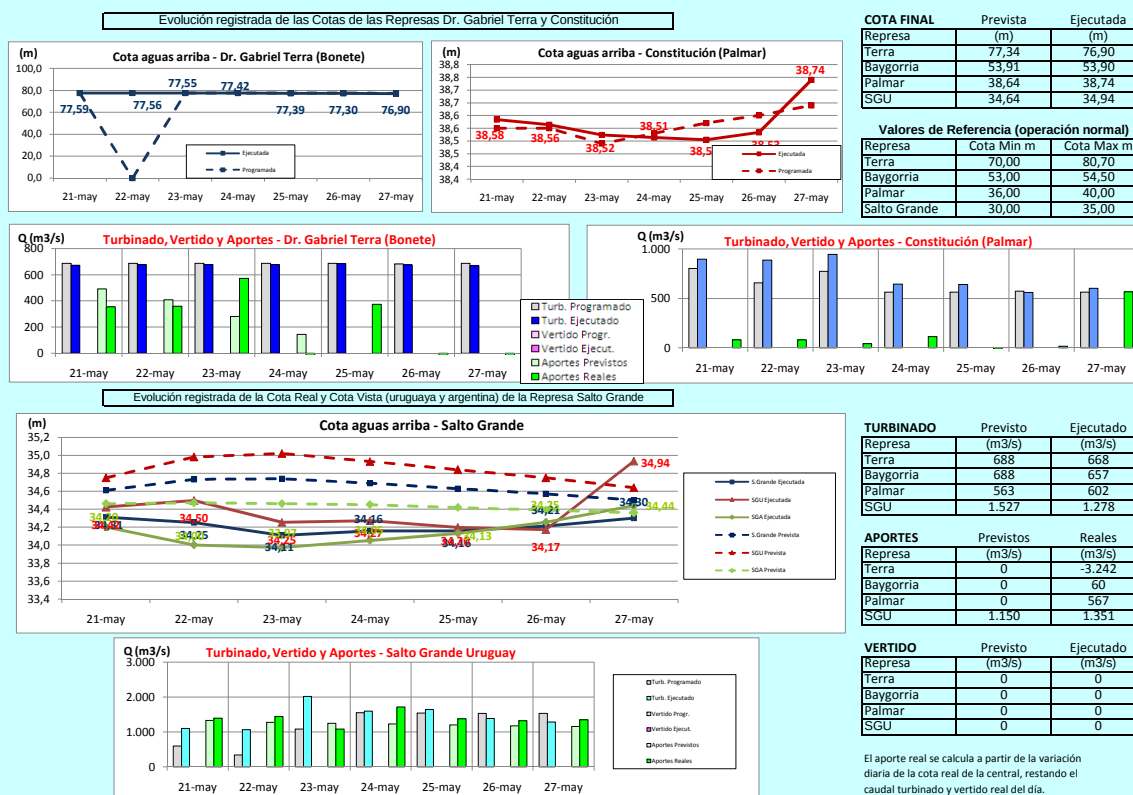
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 29.955
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 30.930

Diferencia (MWh) -975
Ejecutada - Programada -3,15%



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



La demanda resultó 3,15% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 15,3 MW medios aprox. (principalmente en las últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 9,3 MW medios, de los cuales: 2,8 MW de Weyerhaeuser; 6,5 MW de Galofer
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera en horas valle y resto.

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