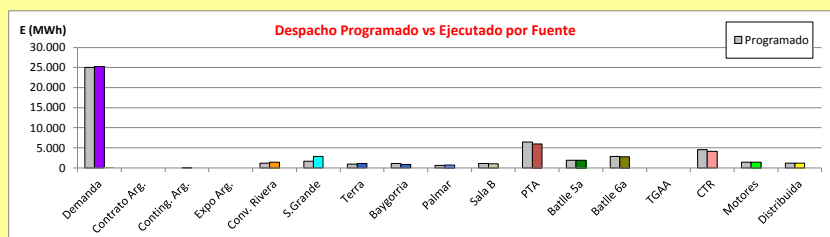
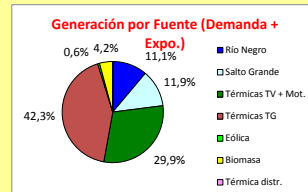
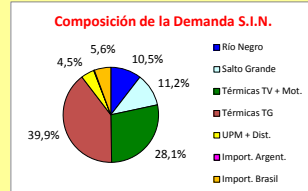
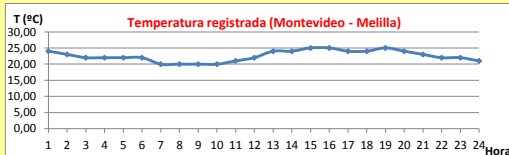
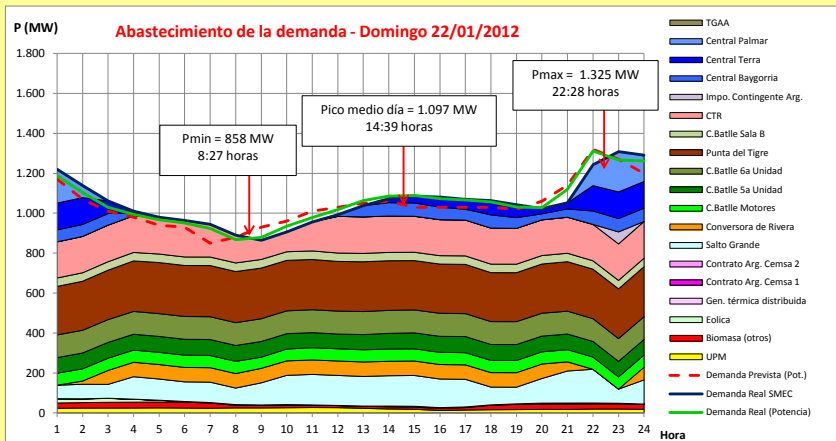
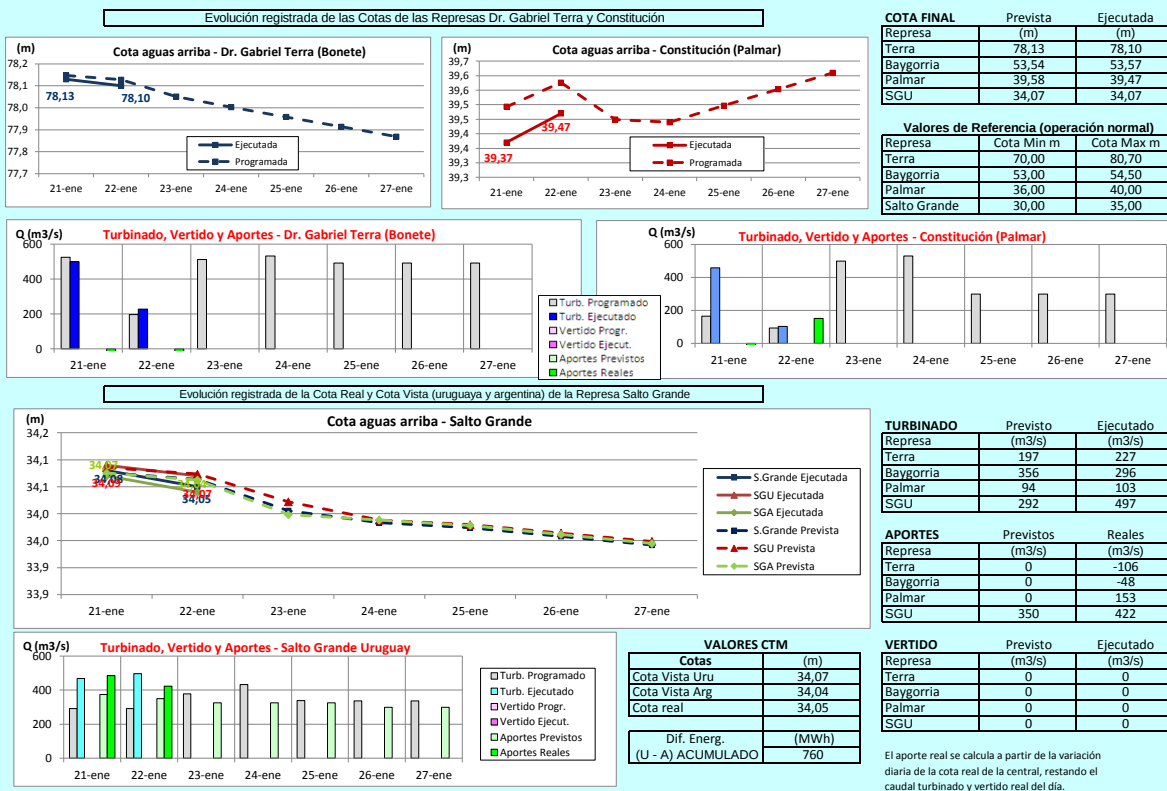


Generación Térmica (MWh)		22-ene
Central Battle		7.110
• Sala B		1.019
• 5a		1.887
• 6a		2.747
• Motores		1.457
Central La Tablada		4.095
Central P. del Tigre		5.988
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.082
C. Baygorria		897
C. Palmar		667
C. Salto Grande		2.826
Importación (MWh)		Por País
Argentina		60
• Contrato		0
• Contingente		60
Brasil		1.425
• SADI		1.425
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.144
TOTAL Generación (MWh)		25.295
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		25.295
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		25.000
Diferencia (MWh)		295
Ejecutada - Programada		1.18%



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



OBSERVACIONES

La demanda resultó 1,18 % superior a la prevista.

Se registró generación eólica, por 6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 42,5 MW medios, de los cuales: 21,3 MW de UPM; 9,1 MW de Bioener; 2,3 MW de Weyerhaeuser Productos; 3,6 MW de Liderdat; 6,2 MW de Galofer.

No hubo generación térmica distribuida.

Se importaron 1425 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera y 60 MWh de energía por contingente proveniente de Argentina.

No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.