



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

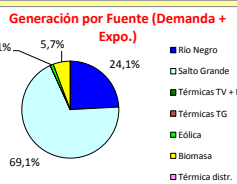
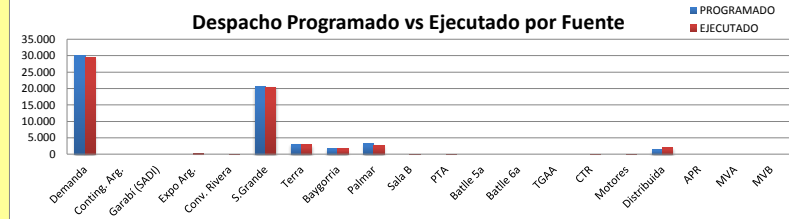
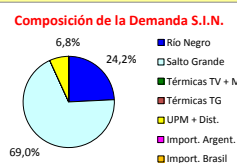
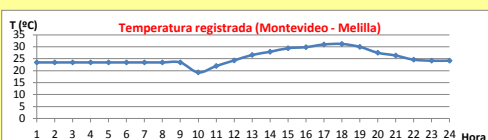
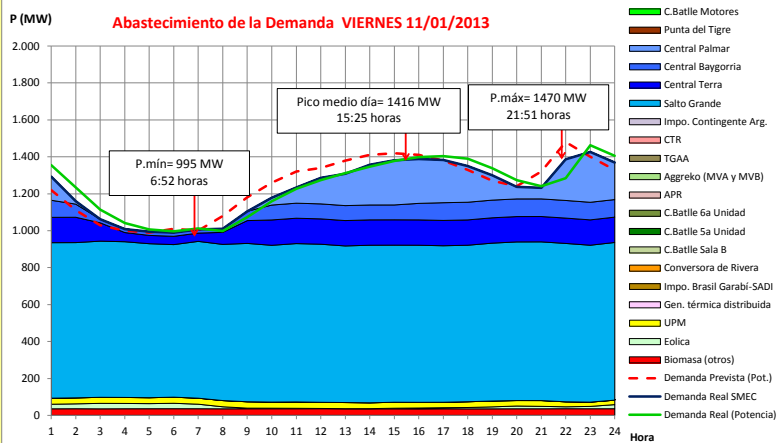
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 11 de enero de 2013

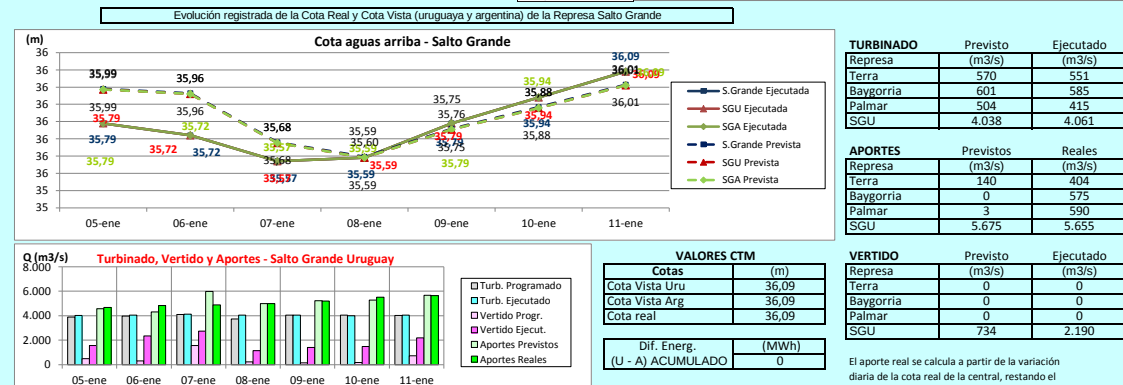
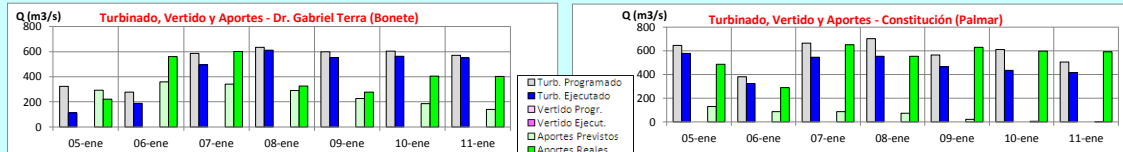
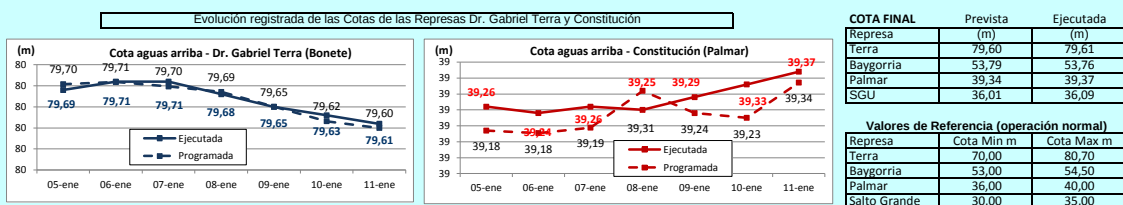
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	-12
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-8
Central La Tablada	-74
Central P. del Tigre	-10
• PTI	-8
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.805
C. Baygorria	1.673
C. Palmar	2.678
C. Salto Grande	20.464
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-4
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.013
TOTAL Generación (MWh)	29.532

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	85
• Hidráulica	85
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.447
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	29.910
Diferencia (MWh)	-463
Ejecutada - Programada	-1,55%



EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



OBSERVACIONES

La demanda resultó 1,55 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 14 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 70,8 MW medios, de los cuales:
34,88 MW de UPM S.A.; 11,59 MW de Galfer S.A.; 10,75 MW de Bioener S.A.; 9,33 MW de Fenir S.A.; 2,42 MW de Ponlar S.A.; 1,88 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se exportaron 85 MWh (3,5 MW medios) hacia Argentina por excedentes de vertimiento en SG.
Al momento están faltando medidas de Las Rosas.

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