



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

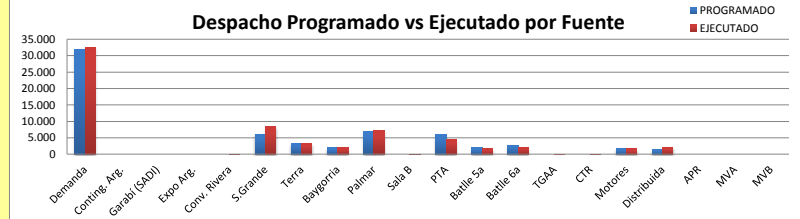
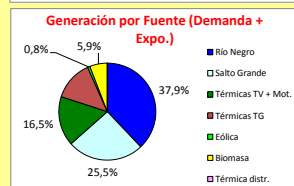
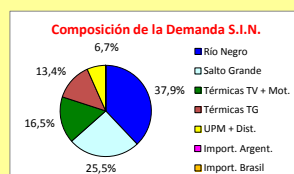
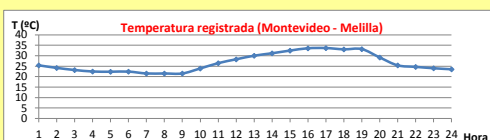
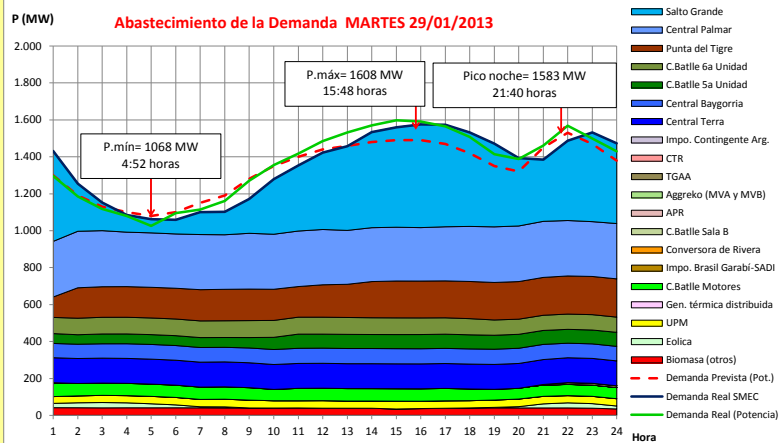
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 29 de enero de 2013

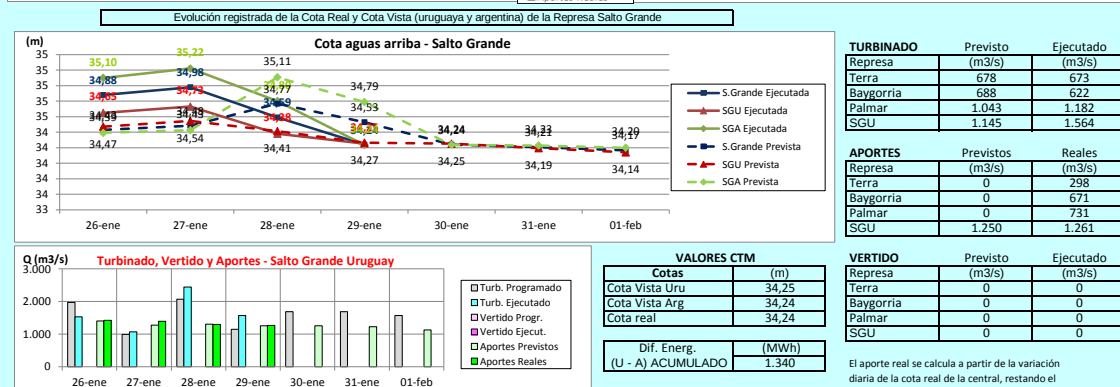
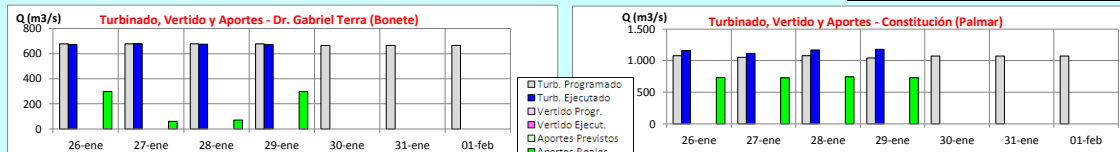
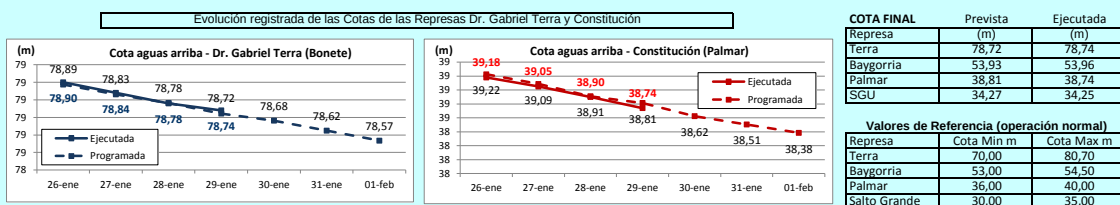
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	5.363
• Sala B	-4
• 5a	1.611
• 6a	2.121
• Motores	1.635
Central La Tablada	-78
Central P. del Tigre	4.364
• PTI	4.367
• APR	-3
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	50
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.239
C. Baygorria	1.930
C. Palmar	7.147
C. Salto Grande	8.282
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-3
• Rivera	-3
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.159
TOTAL Generación (MWh)	32.451

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	32.451
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	32.020
Diferencia (MWh)	431
Ejecutada - Programada	1,34%



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



La demanda resultó 1,34 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 11,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 79,7 MW medios, de los cuales:
39,78 MW de UPM S.A.; 11,32 MW de Galofer S.A.; 9,98 MW de Bioener S.A.; 9,63 MW de Feniról S.A.; 4,36 MW de Liderdat S.A.; 2,69 MW de Ponlar S.A.;
1,93 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la convertora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Entre las 21 y 24 hs. TGA generó forzada por restricciones en la red del circuito este.

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