



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

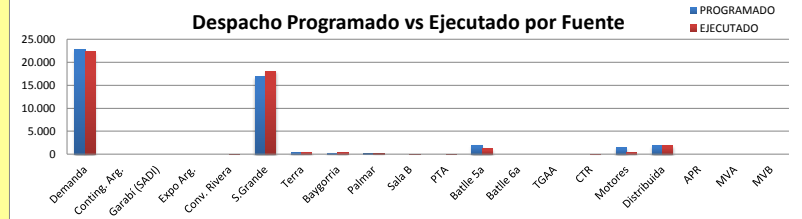
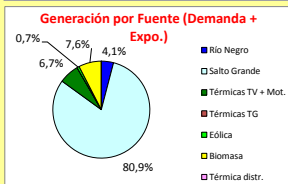
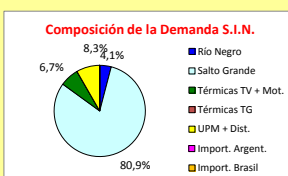
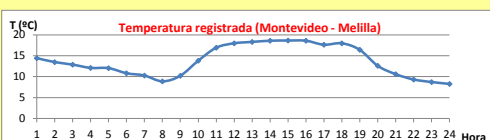
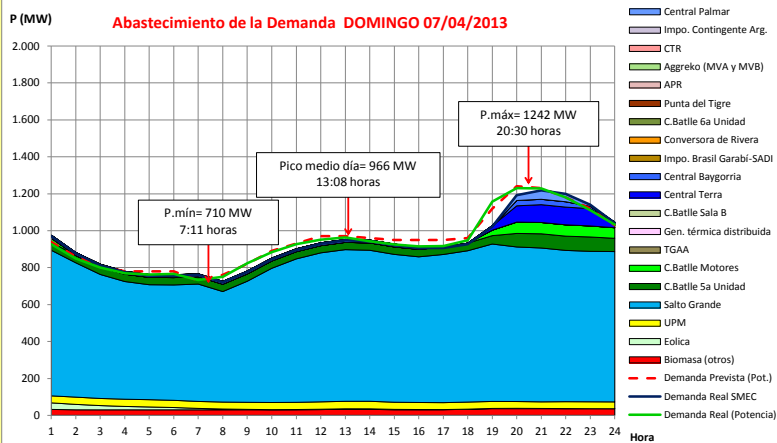
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 7 de abril de 2013

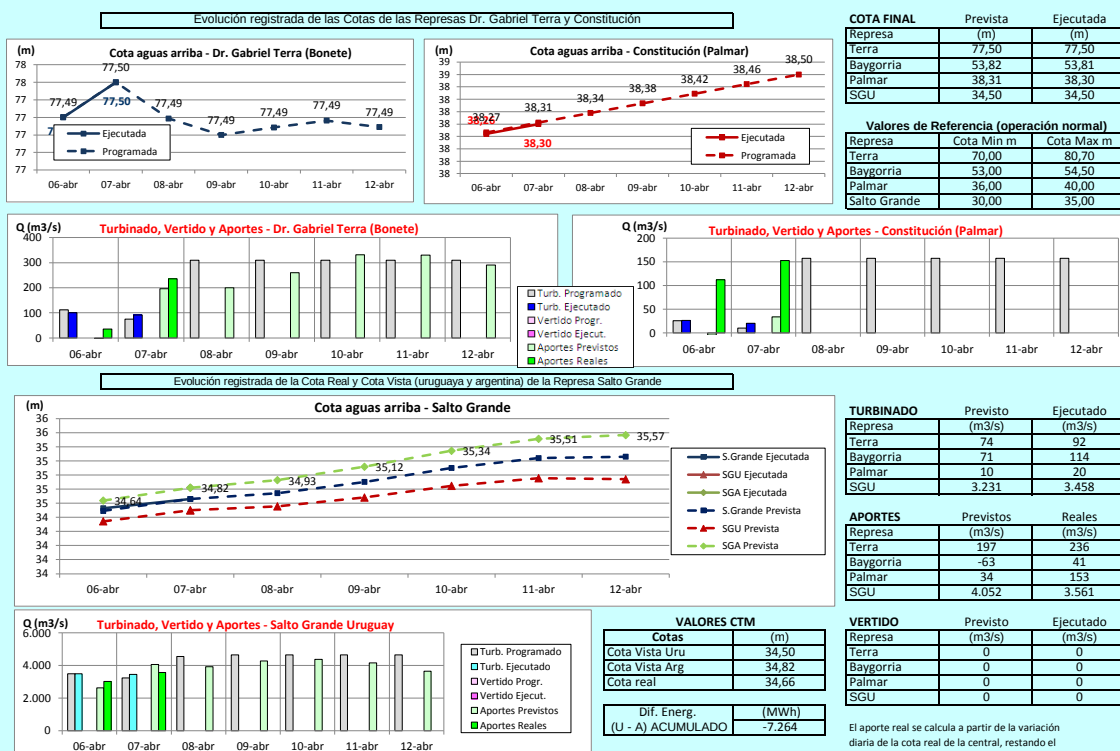
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	1.498
• Sala B	-4
• 5a	1.152
• 6a	0
• Motores	350
Central La Tablada	-101
Central P. del Tigre	-2
• PTI	-2
• APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	427
C. Baygorria	355
C. Palmar	127
C. Salto Grande	18.093
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-8
• Rivera	-8
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.860
TOTAL Generación (MWh)	22.248

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	22.248
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	22.710
Diferencia (MWh)	-462
Ejecutada - Programada	-2,04%



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



OBSERVACIONES

La demanda resultó 2,04 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 7,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 71,1 MW medios, de los cuales:
38,39 MW de UPM S.A.; 10,8 MW de Galofer S.A.; 9,66 MW de Bioener S.A.; 9,03 MW de Feníol S.A.; 3,23 MW de Ponlar S.A.;

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.

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