



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

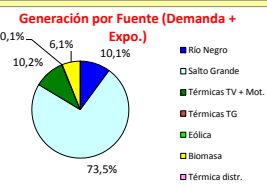
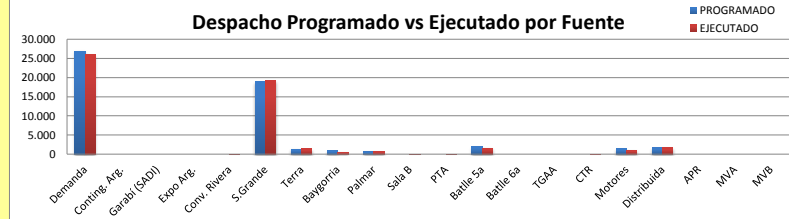
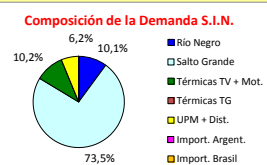
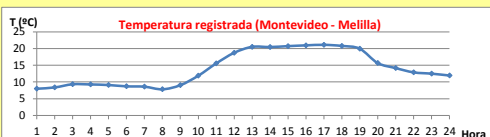
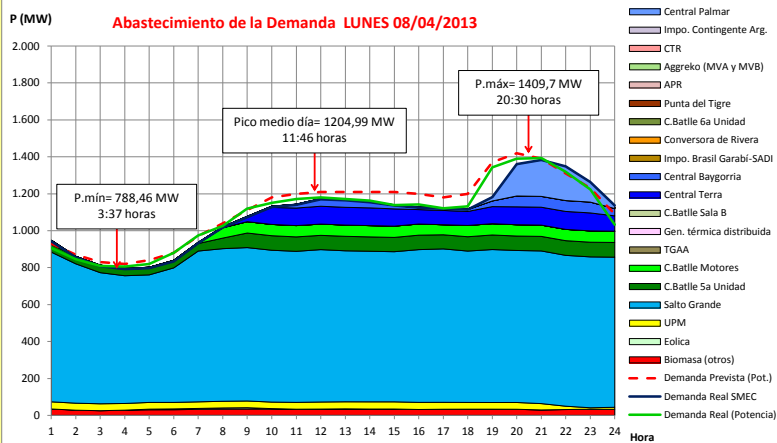
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 8 de abril de 2013

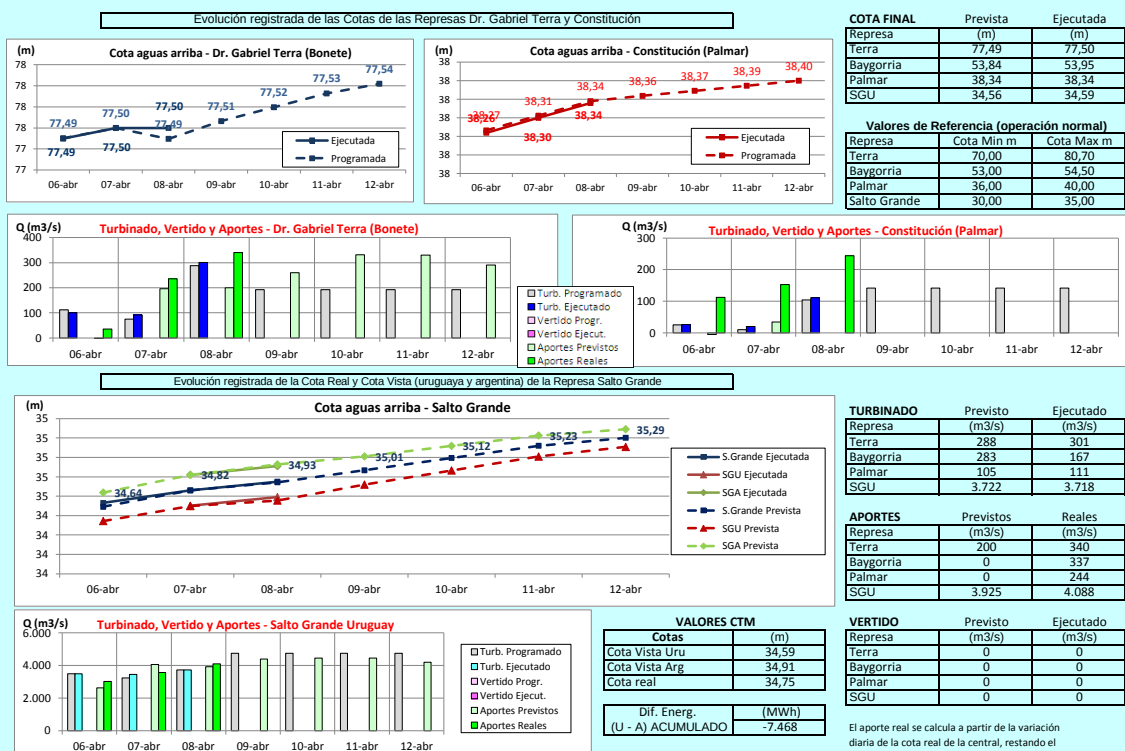
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	2.649
• Sala B	-4
• 5a	1.596
• 6a	0
• Motores	1.058
Central La Tablada	-83
Central P. del Tigre	-5
• PTI	-5
• APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.397
C. Baygorria	532
C. Palmar	701
C. Salto Grande	19.174
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-4
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.617
TOTAL Generación (MWh)	25.977

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.977
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	26.900
Diferencia (MWh)	-923
Ejecutada - Programada	-3,43%



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



OBSERVACIONES

La demanda resultó 3,43 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 2,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 66,7 MW medios, de los cuales:
33,9 MW de UPM S.A.; 11,3 MW de Galofer S.A.; 10,24 MW de Bioener S.A.; 8,53 MW de Fenírol S.A.; 2,74 MW de Ponlar 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 conversora 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