

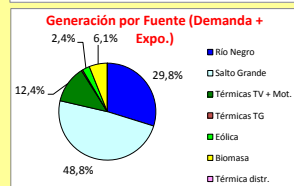
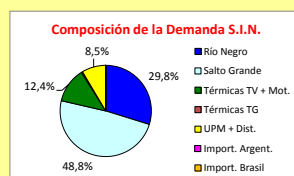
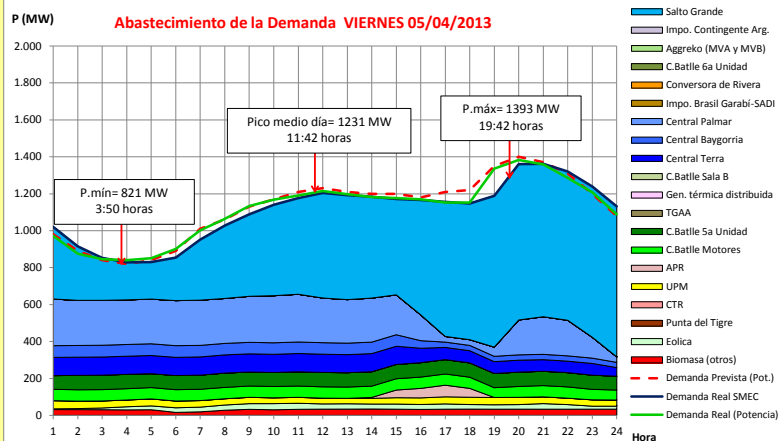


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

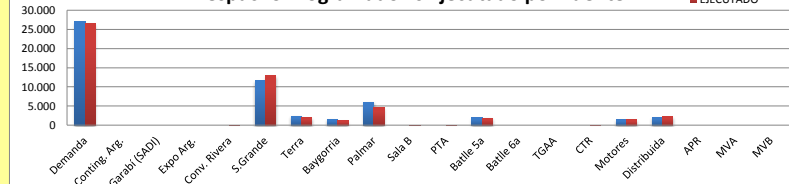
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 5 de abril de 2013

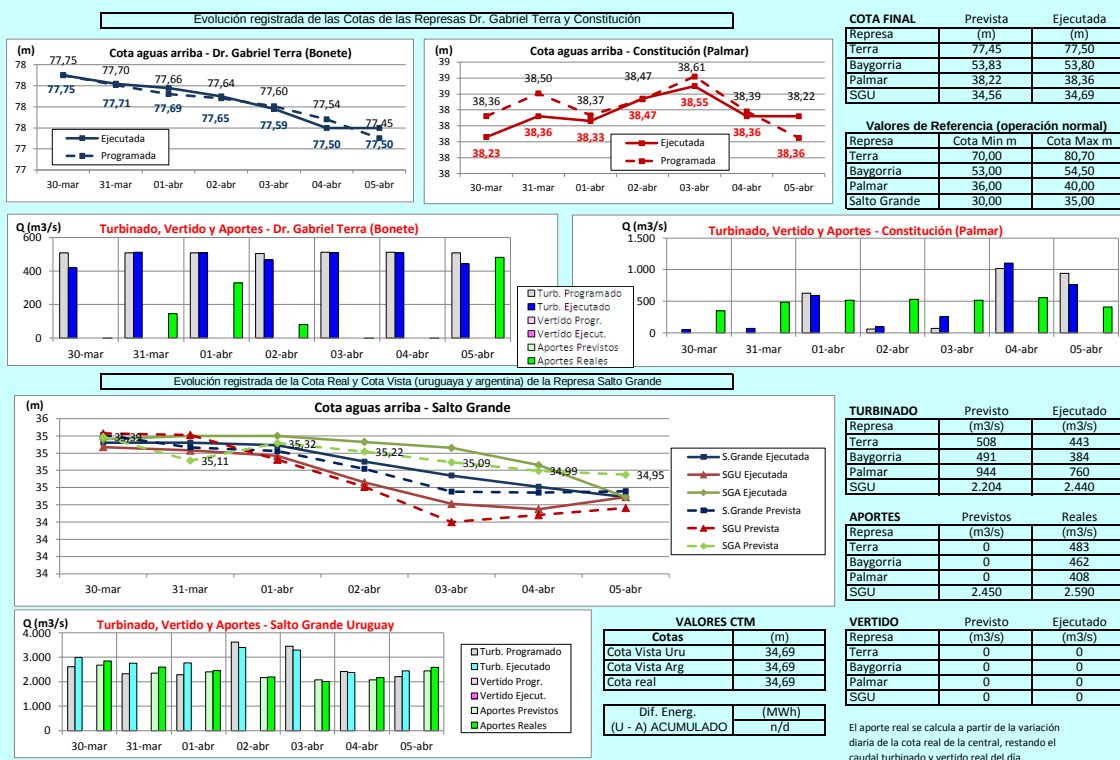
Generación Térmica (MWh)		05-abr
Central Battle		3.295
• Sala B		-4
• 5a		1.852
• 6a		0
• Motores		1.446
Central La Tablada		-83
Central P. del Tigre		204
• PTI		-5
• APR		209
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.052
C. Baygorria		1.213
C. Palmar		4.636
C. Salto Grande		12.942
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.254
TOTAL Generación (MWh)		26.509
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.509
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		27.000
Diferencia (MWh)		-491
Ejecutada - Programada		-1,82%



Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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



OBSERVACIONES

La demanda resultó 1,82 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 27,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 67,8 MW medios, de los cuales:
35,75 MW de UPM S.A.; 11,85 MW de Galfer S.A.; 8,93 MW de Fenir S.A.; 8,9 MW de Bioener S.A.; 2,33 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.
Se generó forzado con APR por pruebas mensuales.
Al momento no se cuenta con los valores de cotas virtuales y diferencia de energía en SG.

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