



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

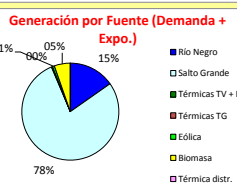
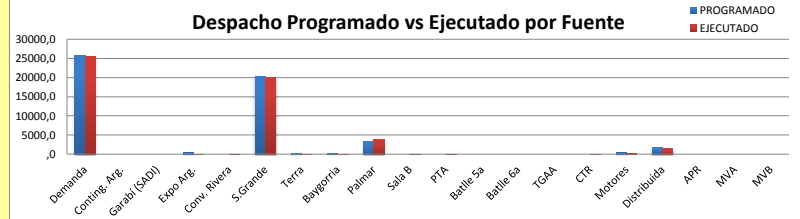
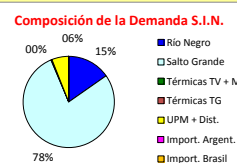
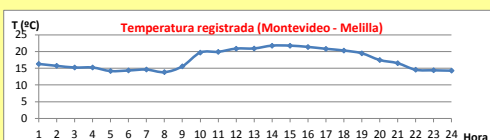
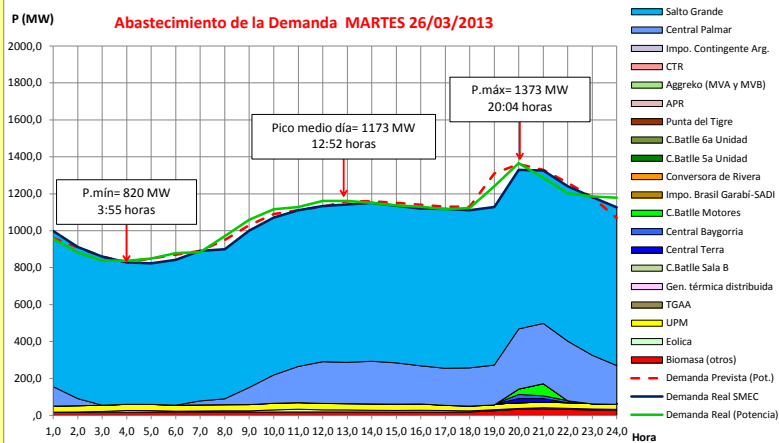
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 26 de marzo de 2013

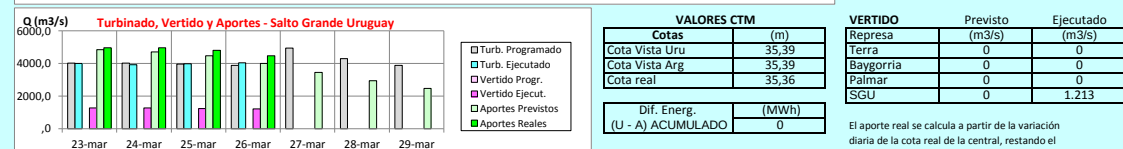
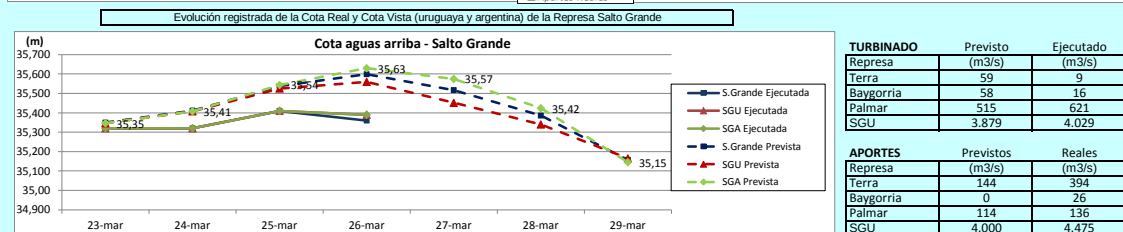
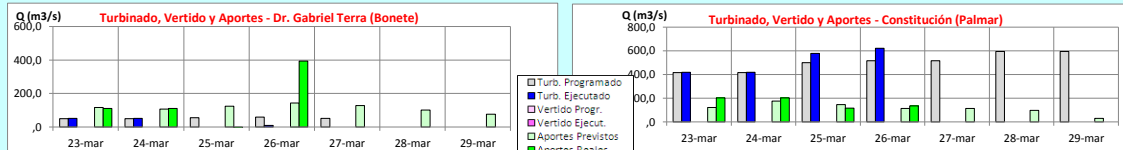
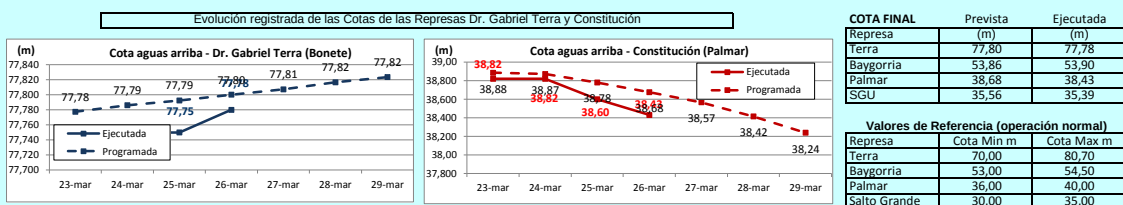
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	93
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	97
Central La Tablada	-83
Central P. del Tigre	-2
• PTI	-2
• APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	43
C. Baygorria	43
C. Palmar	3.823
C. Salto Grande	20.070
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-2
• Rivera	-2
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.536
TOTAL Generación (MWh)	25.519

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	42
• Hidráulica	42
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.477
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	25.860
Diferencia (MWh)	-383
Ejecutada - Programada	-1,48%



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



OBSERVACIONES

La demanda resultó 1,48 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 7,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 59 MW medios, de los cuales:
35,92 MW de UPM S.A.; 9,2 MW de Bioener S.A.; 8,78 MW de Feniról S.A.; 2,61 MW de Ponlar S.A.; 2,52 MW de Galofer 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 convertidora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se exportaron 42 MW a Argentina, de excedentes de vertimiento de SG

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