



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

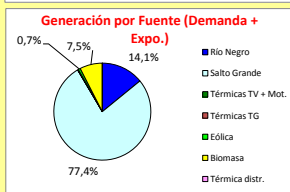
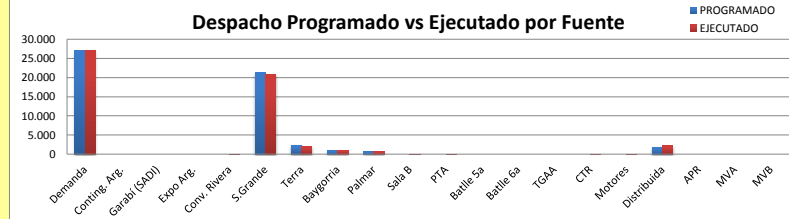
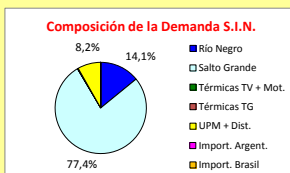
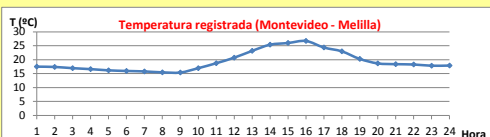
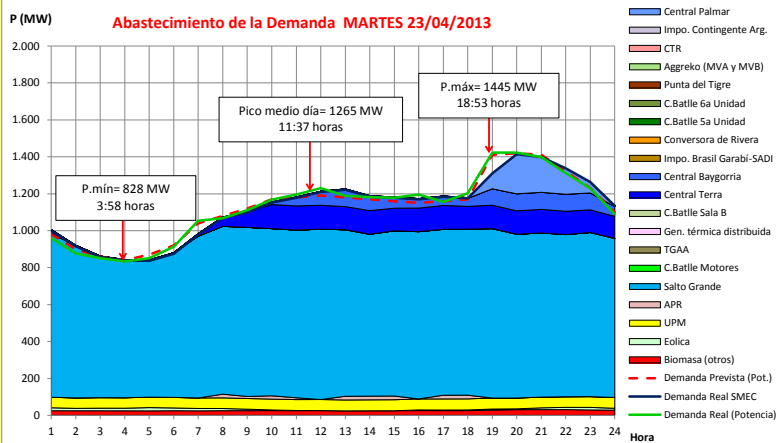
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 23 de abril de 2013

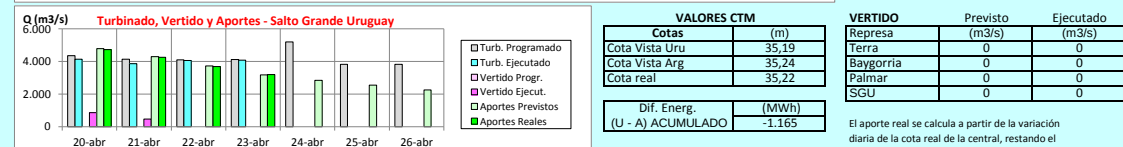
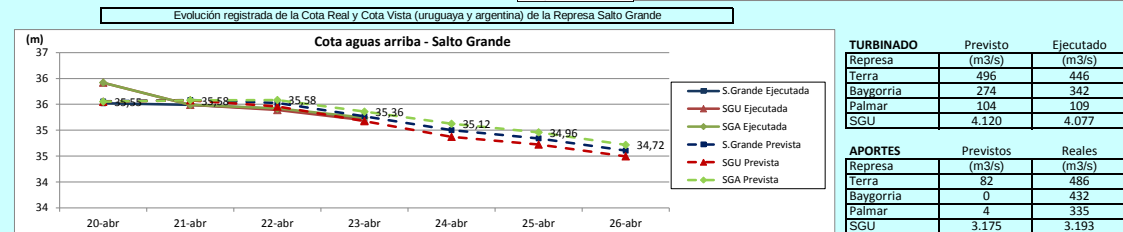
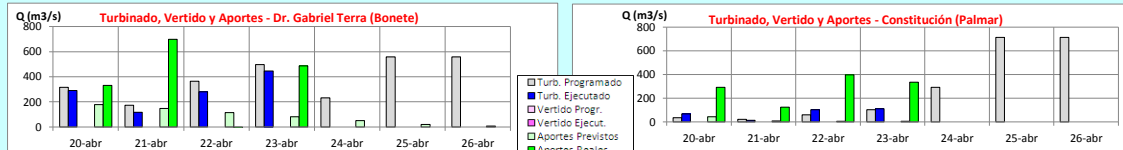
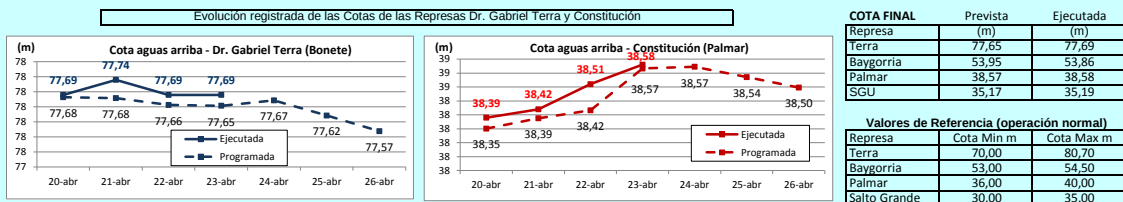
Generación Térmica (MWh)		23-abr
Central Battle	-7	
• Sala B	-4	
• 5a	0	
• 6a	0	
• Motores	-3	
Central La Tablada	-83	
Central P. del Tigre	153	
• PTI	-6	
• APR	159	
Aggreko (MVA y MVB)	-1	
Central Maldonado	0	
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra	2.062	
C. Baygorria	1.055	
C. Palmar	692	
C. Salto Grande	20.895	
Importación (MWh)		Por País
Argentina	0	
• Contingente	0	
Brasil	-4	
• Rivera	-4	
• SADI	0	
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida	2.224	
TOTAL Generación (MWh)	26.985	

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.985
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.030
Diferencia (MWh)	-45
Ejecutada - Programada	-0,17%



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



El aporte real se calcula a partir de la variación diaria de la cota real de la central, restando el caudal turbinado y vertido real del día.

OBSERVACIONES

La demanda resultó 0,17 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 8,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 84,9 MW medios, de los cuales:
58,28 MW de UPM S.A.; 10,61 MW de Galofer S.A.; 9,42 MW de Bioener S.A.; 2,98 MW de Ponlar S.A.; 2,58 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,99 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
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.
APR B (La Tablada) estuvo generando por concepto de pruebas y ensayos.

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