

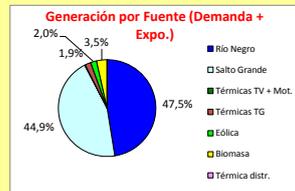
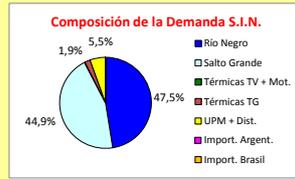
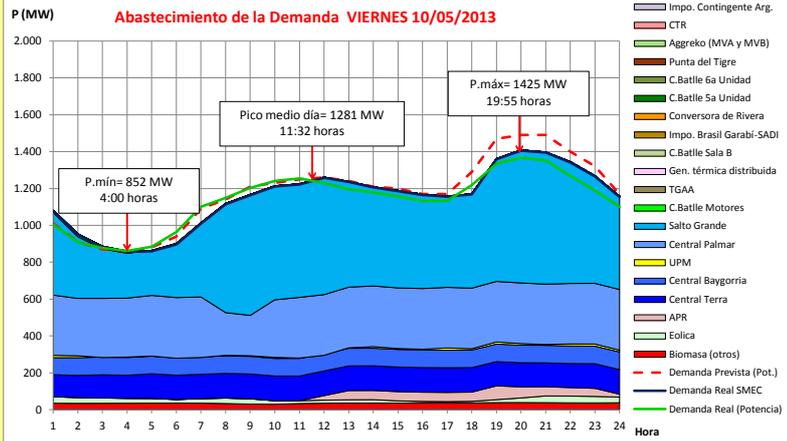


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

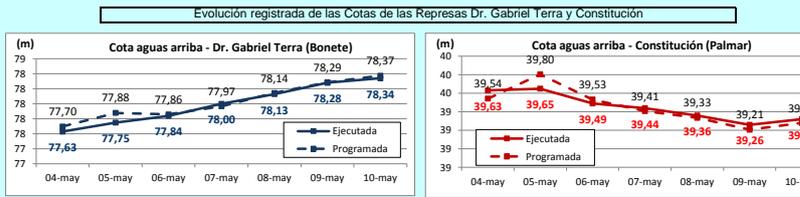
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 10 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	58
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	62
Central La Tablada	-83
Central P. del Tigre	613
• PTI	-3
• APR (A, B y C)	616
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.152
C. Baygorria	2.289
C. Palmar	7.632
C. Salto Grande	12.368
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-4
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.509
TOTAL Generación (MWh)	27.532
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	27.532
Demanda Programada (MWh)	28.270
Diferencia (MWh)	-738
Ejecutada - Programada	-2,61%

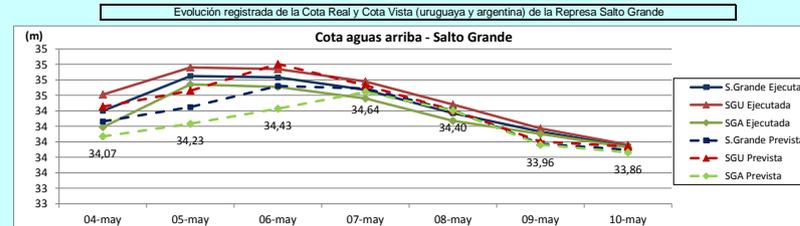
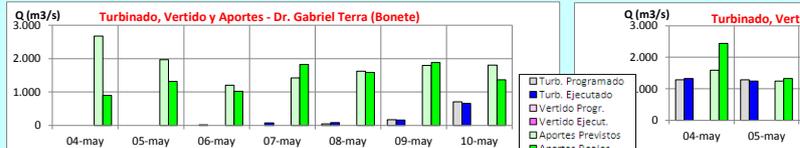


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



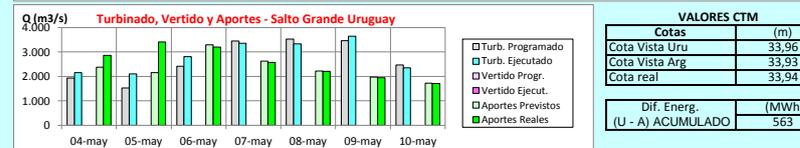
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,37	78,34
Baygorria	53,84	53,75
Palmar	39,28	39,32
SGU	33,94	33,96

Valores de Referencia (operación normal)			
Represa	Cota Min m	Cota Max m	
Terra	70,00	80,70	
Baygorria	53,00	54,50	
Palmar	36,00	40,00	
Salto Grande	30,00	35,00	



TURBINADO		
Represa	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	710	662
Baygorria	765	810
Palmar	1.246	1.247
SGU	2.470	2.355

APORTES		
Represa	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.803	1.367
Baygorria	0	655
Palmar	546	1.460
SGU	1.725	1.715



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,96
Cota Vista Arg	33,93
Cota real	33,94
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	563

VERTIDO		
Represa	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0

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 2,61 % inferior a la prevista
 Se registró generación eólica, por 23,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 42 MW medios, de los cuales:
 12,18 MW de Galofer S.A.; 10,21 MW de Bioener S.A.; 9,63 MW de Feniroi S.A.; 6,02 MW de UPM S.A.; 2,84 MW de Pontar S.A.; 0,67 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
 0,44 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.
 Se generó por pruebas en APR B y APR C.

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