



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

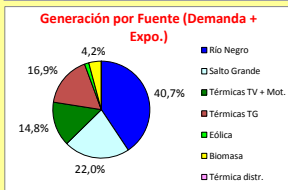
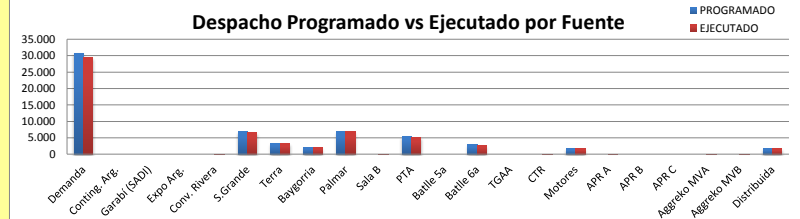
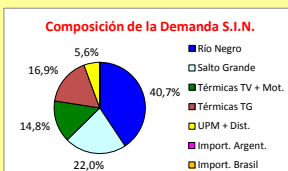
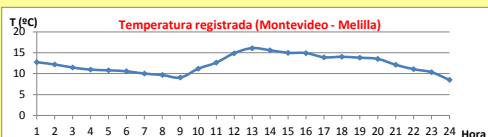
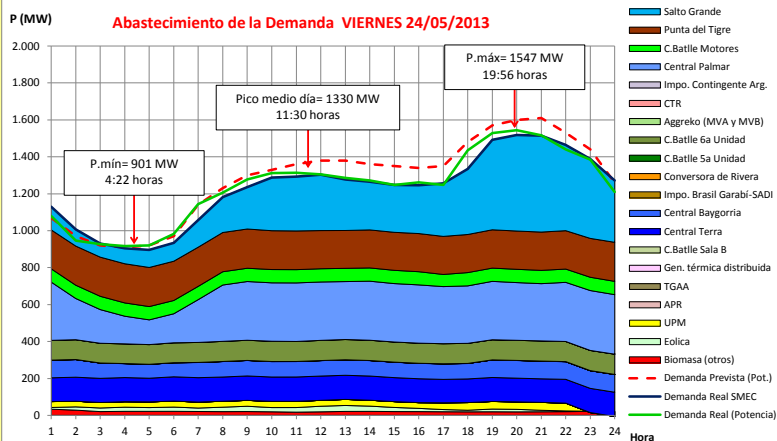
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 24 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)		24-may
Central Battle		4.366
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.652
• Motores		1.718
Central La Tablada		-45
Central P. del Tigre		5.022
APR A		0
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.125
C. Baygorria		2.088
C. Palmar		6.759
C. Salto Grande		6.474
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.655
TOTAL Generación (MWh)		29.438

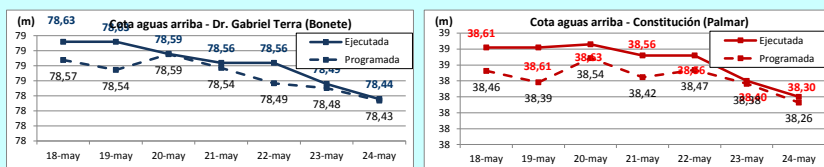
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.438
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	30.770
Diferencia (MWh)	-1.332
Ejecutada - Programada	-4,33%



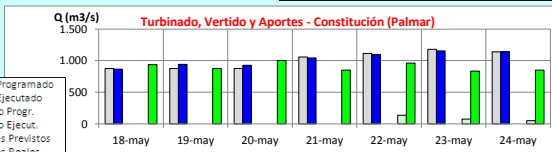
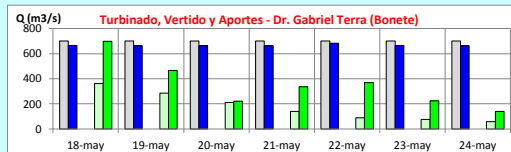
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

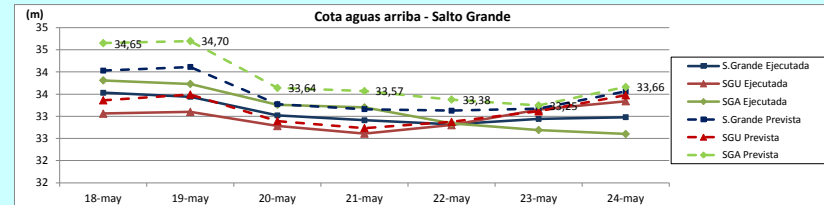


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,43	78,44
Baygorria	53,87	53,83
Palmar	38,26	38,30
SGU	33,47	33,34

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

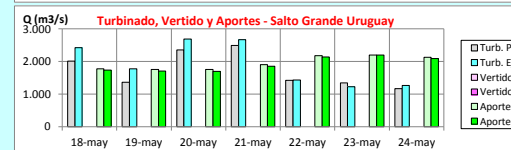


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	701	663
Baygorria	688	667
Palmar	1.142	1.138
SGU	1.164	1.259

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	58	140
Baygorria	0	651
Palmar	50	851
SGU	2.125	2.086



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,34
Cota Vista Arg	32,60
Cota real	32,98
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	13.205

VERTIDO	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 4,33 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 18 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 53,5 MW medios, de los cuales:
31,99 MW de UPM S.A.; 10,47 MW de Bioener S.A.; 4,05 MW de Fenírol S.A.; 3,91 MW de Ponlar S.A.; 1,15 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 1,11 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,8 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.

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