



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

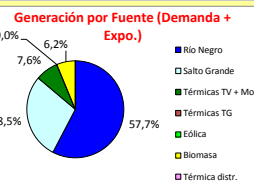
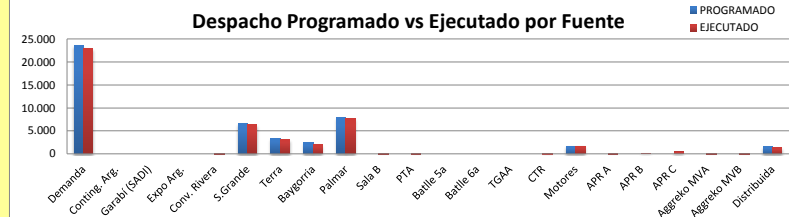
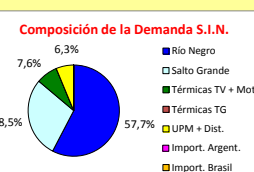
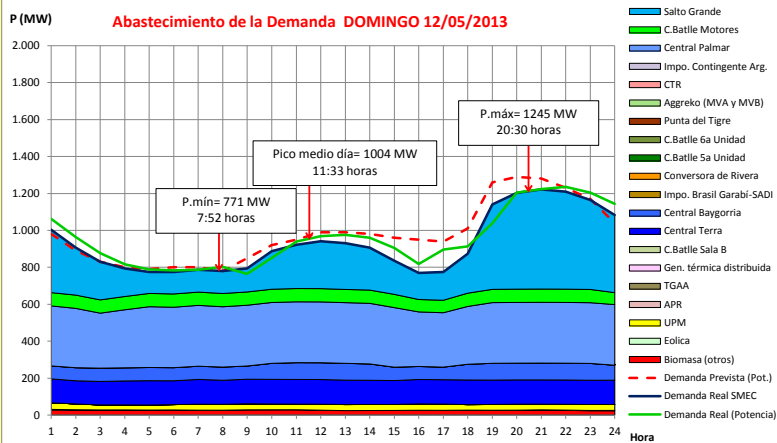
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 12 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)		12-may
Central Batlle		1.704
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.707
Central La Tablada		-103
Central P. del Tigre		-2
APR A		0
APR B		125
APR C		431
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.150
C. Baygorria		2.035
C. Palmar		7.742
C. Salto Grande		6.385
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-7
• Rivera		-7
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.403
TOTAL Generación (MWh)		22.861

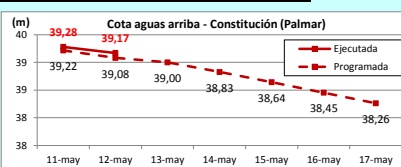
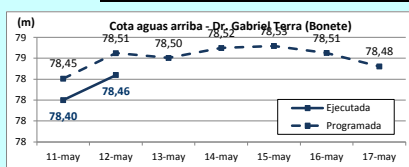
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	22.861
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	23.480
Diferencia (MWh)	-619
Ejecutada - Programada	-2,63%



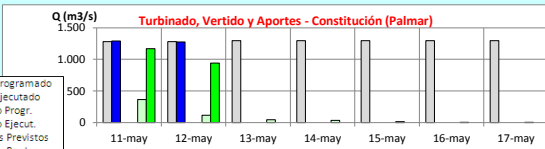
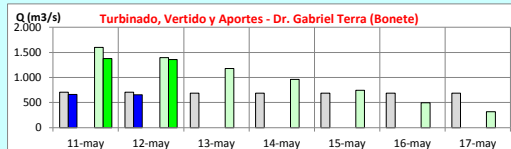
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

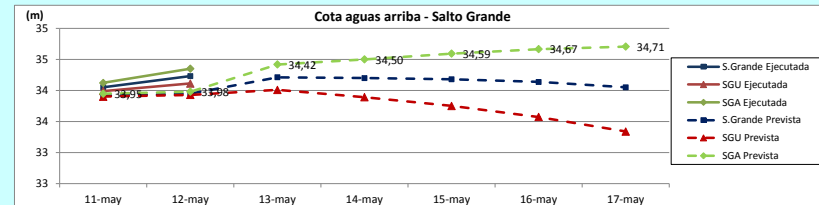


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,51	78,46
Baygorria	53,85	53,61
Palmar	39,08	39,17
SGU	33,93	34,11

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

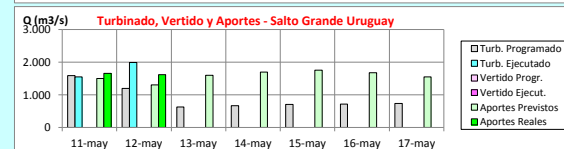


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	710	655
Baygorria	765	706
Palmar	1.282	1.274
SGU	1.200	1.987

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	1.398	1.360
Baygorria	0	656
Palmar	116	944
SGU	1.300	1.620



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,11
Cota Vista Arg	34,35
Cota real	34,23
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-5.119

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 2,63 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 0,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 58,9 MW medios, de los cuales:
31,68 MW de UPM S.A.; 12,14 MW de Galfer S.A.; 9,61 MW de Fenir S.A.; 2,5 MW de Ponlar S.A.; 1,98 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,98 MW de Alcoholes del Uruguay 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 con APR B (La Tablada) y APR C (Punta del Tigre) por pruebas.

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