



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

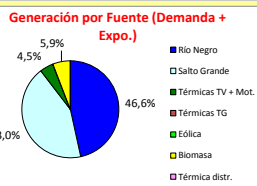
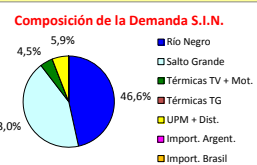
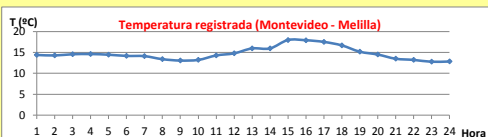
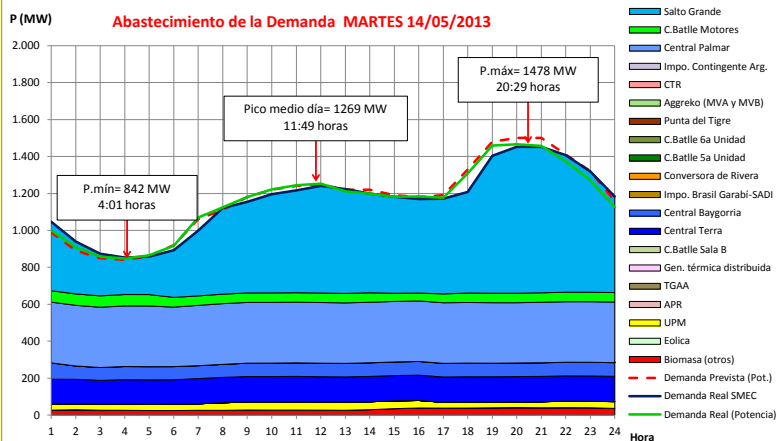
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 14 de mayo de 2013

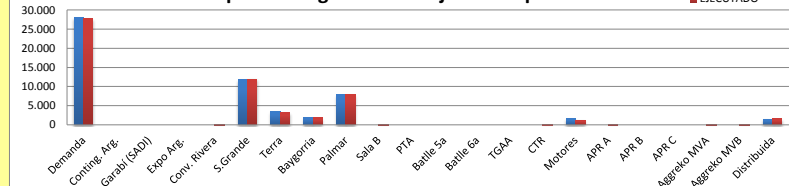
Generación Térmica (MWh)		14-may
Central Batlle		1.260
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.264
Central La Tablada		-61
Central P. del Tigre		0
APR A		0
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.265
C. Baygorria		1.829
C. Palmar		7.865
C. Salto Grande		11.969
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-5
• Rivera		-5
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.640
TOTAL Generación (MWh)		27.761

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.761
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	28.110
Diferencia (MWh)	-349
Ejecutada - Programada	-1.24%

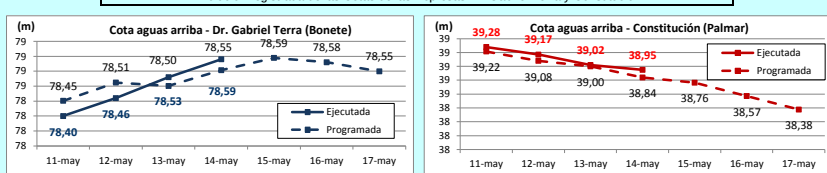


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



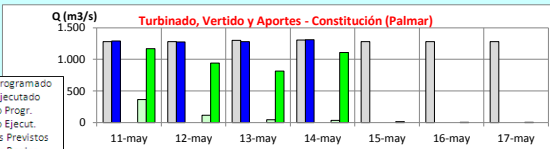
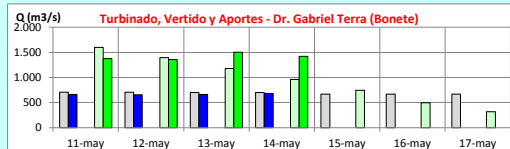
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

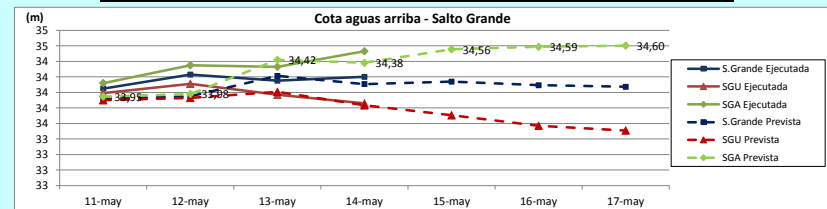


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,55	78,59
Baygorria	53,67	53,85
Palmar	38,84	38,95
SGU	33,83	33,86

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

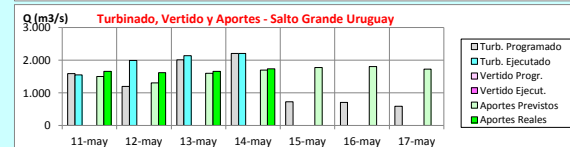


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)	(m³/s)
Terra		699	681
Baygorria		600	610
Palmar		1.304	1.313
SGU		2.203	2.211

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)	(m³/s)
Terra		962	1.420
Baygorria		0	861
Palmar		33	1.109
SGU		1.700	1.732



VALORES CTM		
Cotas	(m)	
Cota Vista Uru		33,86
Cota Vista Arg		34,53
Cota real		34,20
Dif. Energ.	(MWh)	
(U - A) ACUMULADO		-14.271

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(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 1,24 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 1,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 68,1 MW medios, de los cuales:
37,04 MW de UPM S.A.; 11,91 MW de Galfer S.A.; 9,56 MW de Fenir S.A.; 4,29 MW de Bioener S.A.; 2,65 MW de Ponlar S.A.; 1,73 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,9 MW de Weyerhaeuser Productos 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 conversora 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