

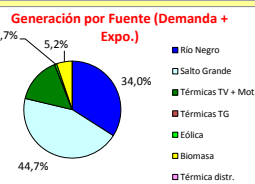
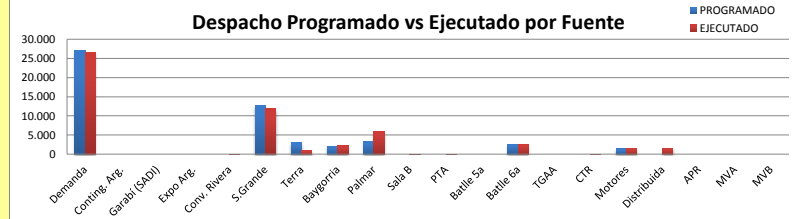
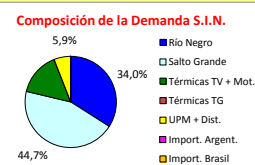
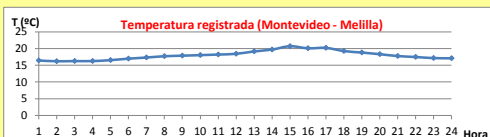
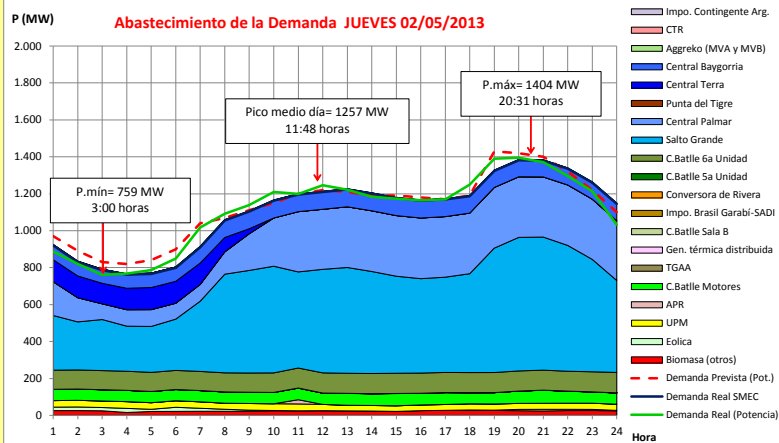


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

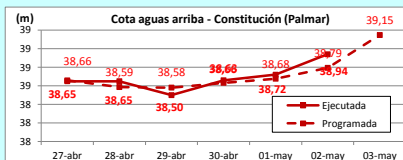
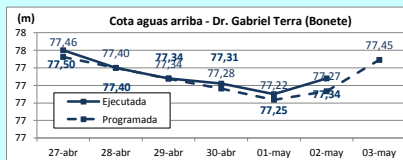
Jueves 2 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)		02-may
Central Batlle		4.073
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.563
• Motores		1.514
Central La Tablada		-82
Central P. del Tigre		19
• PTI		-4
• APR (A, B y C)		-1
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		924
C. Baygorria		2.176
C. Palmar		5.922
C. Salto Grande		11.851
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.572
TOTAL Generación (MWh)		26.448
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.448
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		27.060
Diferencia (MWh)		-611
Ejecutada - Programada		-2,26%



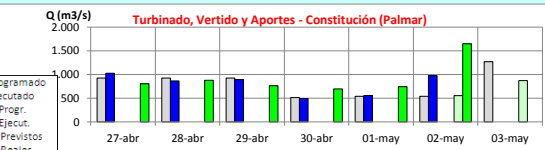
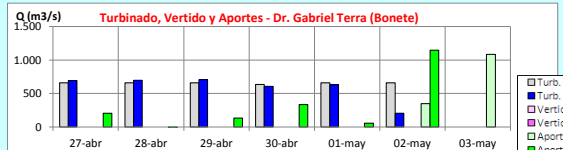
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

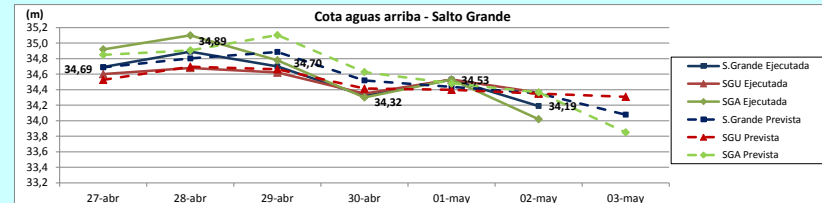


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,27	77,34
Baygorria	54,03	54,07
Palmar	38,79	38,94
SGU	34,35	34,36

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

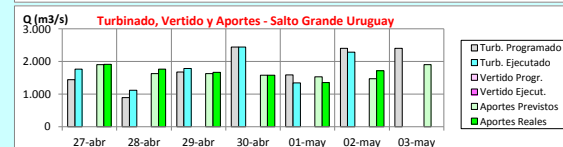


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	661	205
Baygorria	681	748
Palmar	541	974
SGU	2.399	2.285

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	350	1.149
Baygorria	650	241
Palmar	554	1.649
SGU	1.475	1.715



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,36
Cota Vista Arg	34,02
Cota real	34,19
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	7.165

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	241
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 2,26 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 8,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 58,7 MW medios, de los cuales:
33,83 MW de UPM S.A.; 11,82 MW de Galofer S.A.; 9,08 MW de Feniról S.A.; 2,04 MW de Ponlar S.A.; 1,36 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,55 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la convertora 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