



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

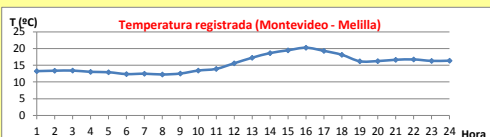
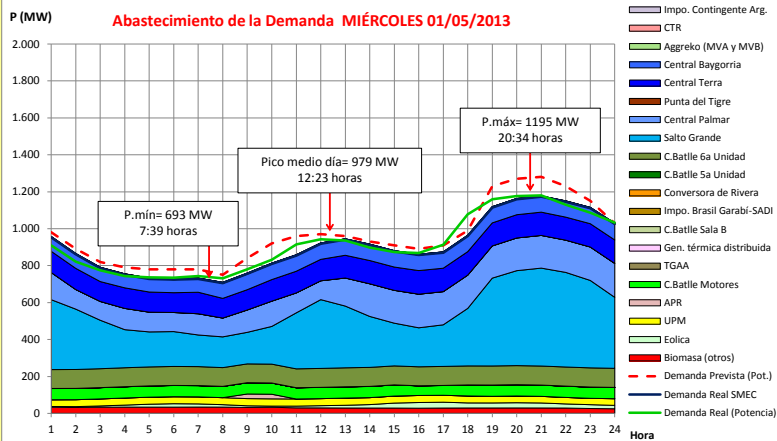
miércoles 1 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battile	3.920
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	2.466
• Motores	1.458
Central La Tablada	-103
Central P. del Tigre	48
• PTI	-2
• APR (A, B y C)	50
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.859
C. Baygorria	2.043
C. Palmar	3.483
C. Salto Grande	7.421
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-6
• Rivera	-6
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.055
TOTAL Generación (MWh)	21.718

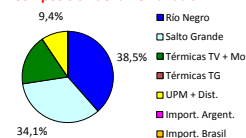
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 21.718
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

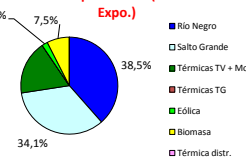
Diferencia (MWh) -1.322
Ejecutada - Programada -5,74%



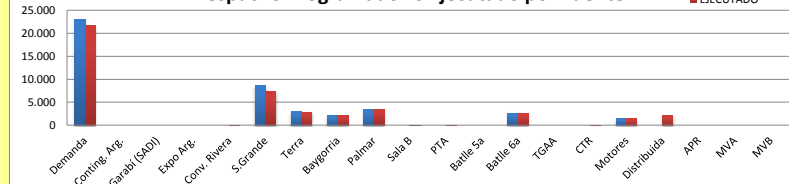
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

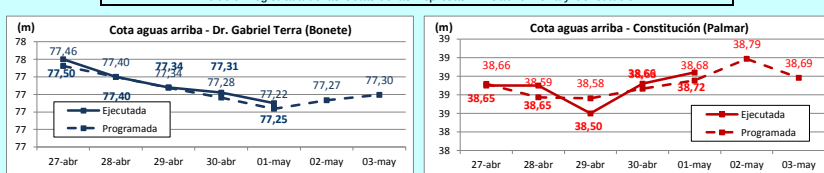


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



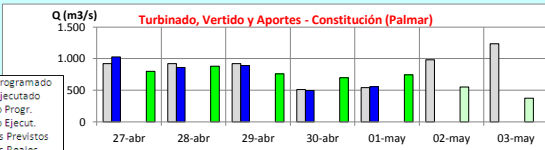
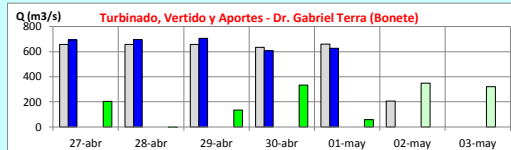
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

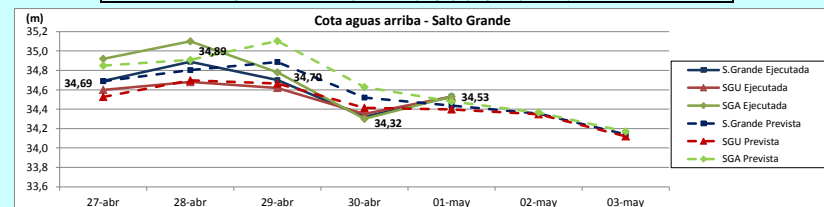


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,22	77,25
Baygorria	53,90	53,87
Palmar	38,68	38,72
SGU	34,40	34,53

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

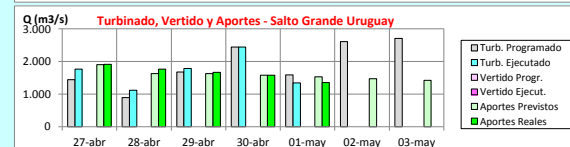


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	661	628
Baygorria	681	659
Palmar	541	556
SGU	1.585	1.341

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	57
Baygorria	0	632
Palmar	0	745
SGU	1.525	1.356



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,53
Cota Vista Arg	34,53
Cota real	34,53
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	85

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 5,74 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 17,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 68,5 MW medios, de los cuales:
37,49 MW de UPM S.A.; 11,84 MW de Galfer S.A.; 9,5 MW de Fenirio S.A.; 4,83 MW de Ponlar S.A.; 2,82 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 2,08 MW de Bioener 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.
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