



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 7 de mayo de 2013

Generación Térmica (MWh)		07-may
Central Battle	-4	-4
• Sala B	-4	-4
• 5a	0	0
• 6a	0	0
• Motores	-1	-1
Central La Tablada	-80	-80
Central P. del Tigre	428	428
• PTI	-3	-3
• APR (A, B y C)	431	431
Aggreko (MVA y MVB)	-1	-1
Central Maldonado	0	0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra	363	363
C. Baygorria	320	320
C. Palmar	7.140	7.140
C. Salto Grande	17.501	17.501
Importación (MWh)		Por País
Argentina	0	0
• Contingente	0	0
Brasil	-2	-2
• Rivera	-2	-2
• SADI	0	0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida	2.015	2.015
TOTAL Generación (MWh)	27.679	27.679

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

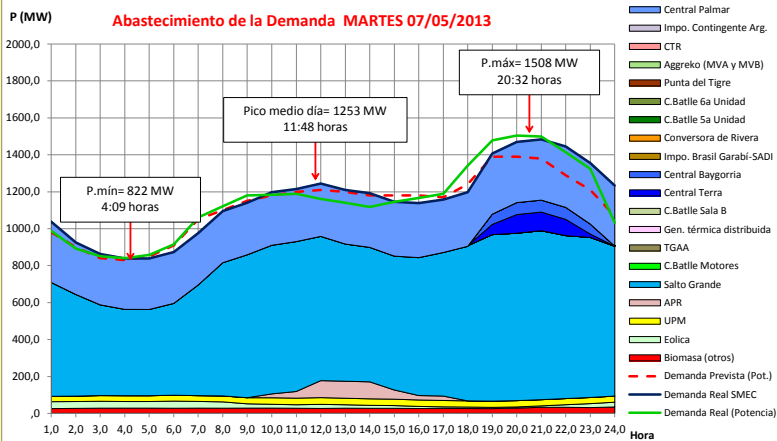
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.679

(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

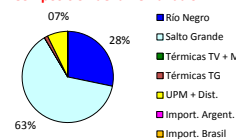
Demanda Programada (MWh) 27.080

Diferencia (MWh) 599

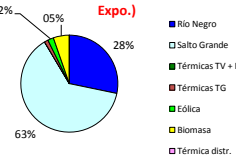
Ejecutada - Programada 2,21%



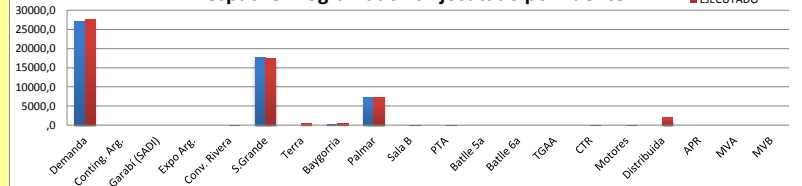
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

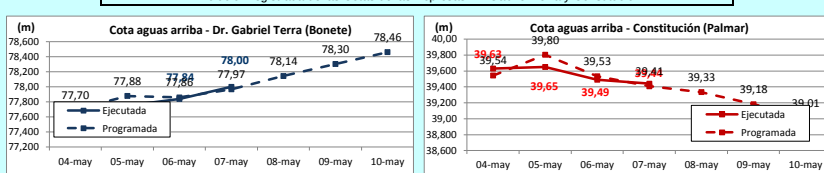


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



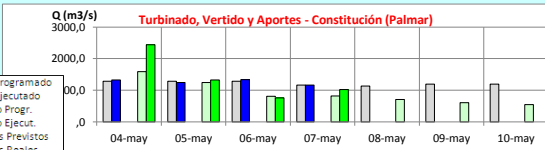
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)

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

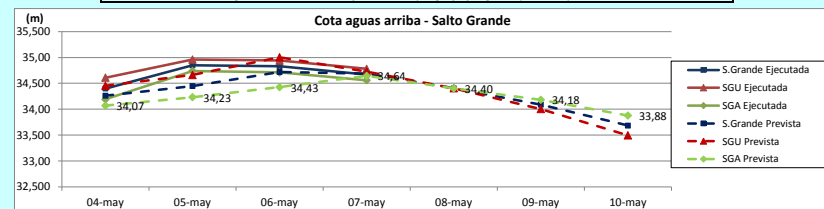


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,97	78,00
Baygorria	53,96	54,05
Palmar	39,41	39,44
SGU	34,73	34,78

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

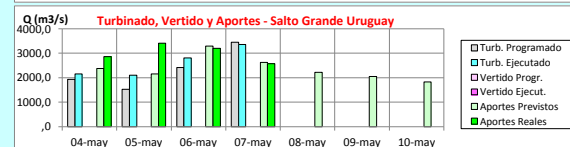


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	77
Baygorria	56	114
Palmar	1.165	1.164
SGU	3.450	3.356

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	1.426	1.822
Baygorria	0	180
Palmar	819	1.019
SGU	2.625	2.571



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,78
Cota Vista Arg	34,56
Cota real	34,67
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	4.980

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 2,21 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 22,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 62,3 MW medios, de los cuales:
33,17 MW de UPM S.A.; 12,19 MW de Galoer S.A.; 10,92 MW de Bioener S.A.; 2,98 MW de Ponlar S.A.; 1,61 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 1,23 MW de Fenilol S.A.;
0,15 MW de Weyerhaeuser Productos 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 conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
APR B y APR C, generaron por concepto de pruebas y ensayos.

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