



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 24 de abril de 2013

Generación Térmica (MWh)	24-abr
Central Battle	-5
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-1
Central La Tablada	-83
Central P. del Tigre	57
• PTI	-7
• APR (A, B y C)	64
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	1.236
C. Baygorria	895
C. Palmar	2.114
C. Salto Grande	20.658
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-4
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.180
TOTAL Generación (MWh)	27.048

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

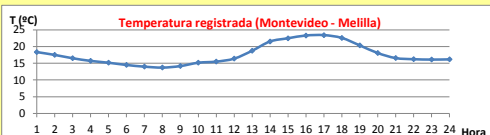
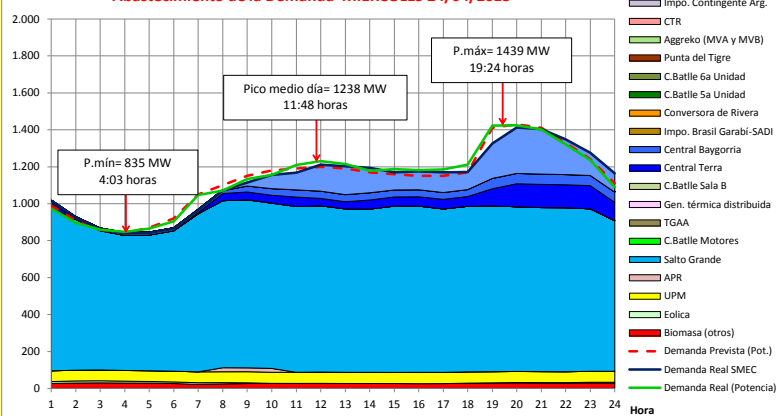
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)

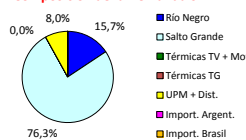
Diferencia (MWh)

Ejecutada - Programada

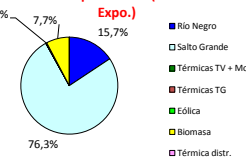
Abastecimiento de la Demanda MIÉRCOLES 24/04/2013



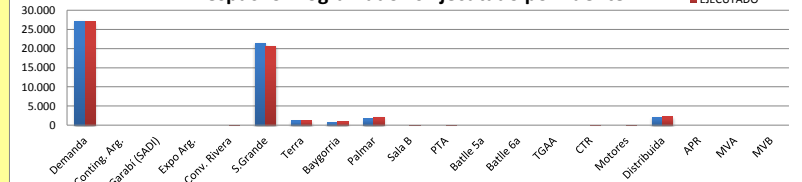
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

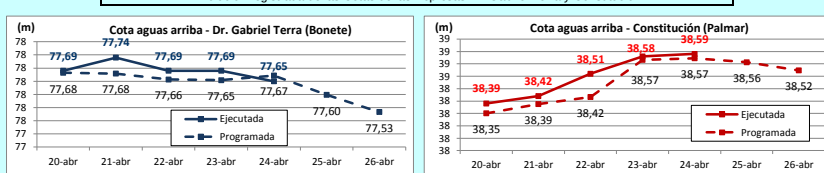


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



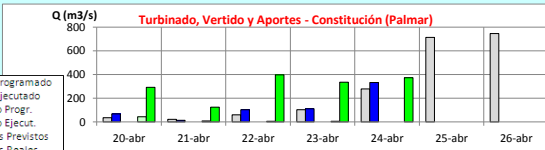
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)

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

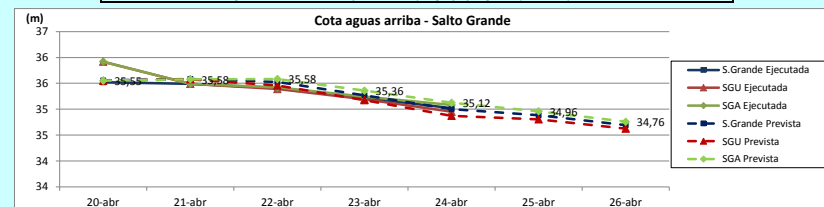


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,67	77,65
Baygorria	53,85	53,85
Palmar	38,57	38,59
SGU	34,87	34,95

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

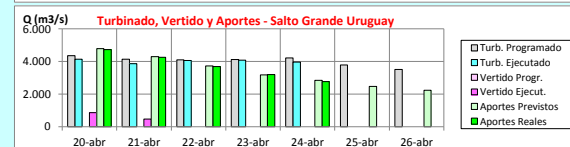


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	239	264
Baygorria	257	264
Palmar	279	331
SGU	4.215	3.952

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	51	-124
Baygorria	0	281
Palmar	0	372
SGU	2.850	2.772



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,95
Cota Vista Arg	35,08
Cota real	35,02
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-3.102

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 0,48 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 4,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 87,2 MW medios, de los cuales:
59,54 MW de UPM S.A.; 11,77 MW de Galofer S.A.; 8,67 MW de Bioener S.A.; 3,48 MW de Ponlar S.A.; 2,62 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 1,14 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 (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