



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 14 de marzo de 2013

Generación Térmica (MWh)		14-mar
Central Battle		49
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		53
Central La Tablada		-84
Central P. del Tigre		-2
• PTI		-2
• APR		0
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.197
C. Baygorria		1.848
C. Palmar		1.259
C. Salto Grande		18.834
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-5
• Rivera		-5
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.480
TOTAL Generación (MWh)		25.573

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

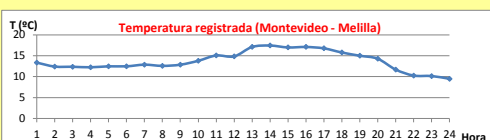
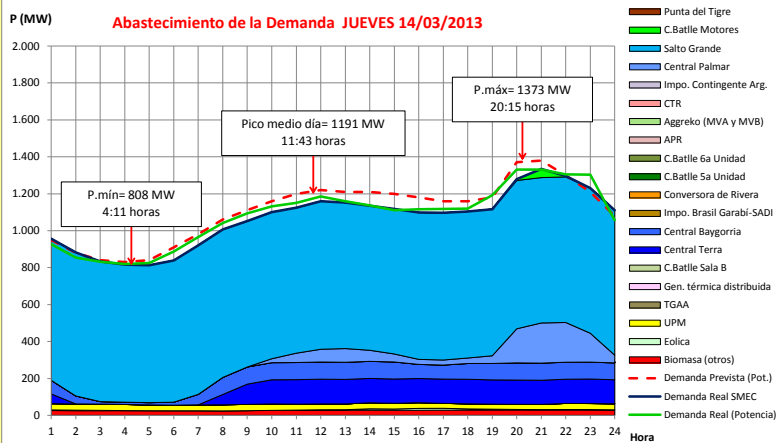
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Diferencia (MWh)

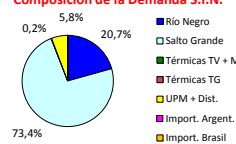
Ejecutada - Programada

-1.047

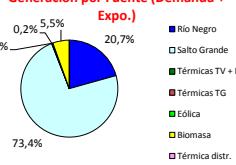
-3,93%



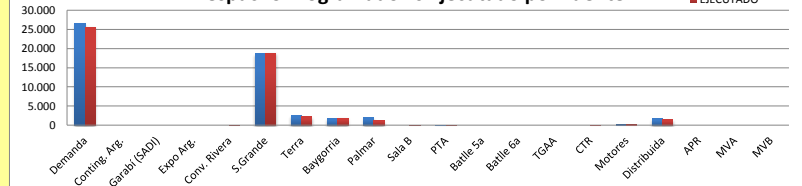
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

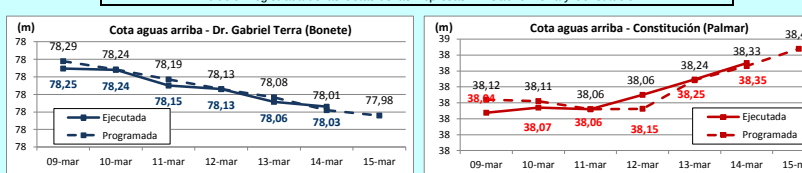


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



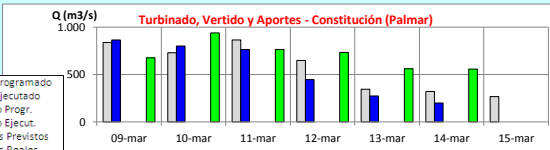
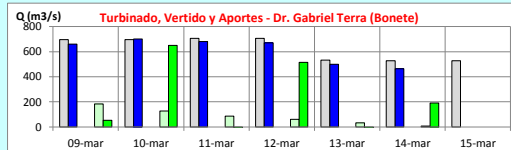
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

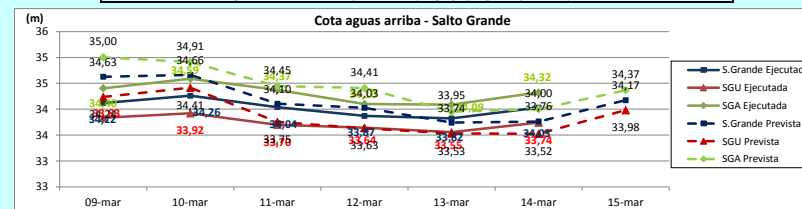


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,01	78,03
Baygorria	53,75	53,62
Palmar	38,33	38,35
SGU	33,52	33,74

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

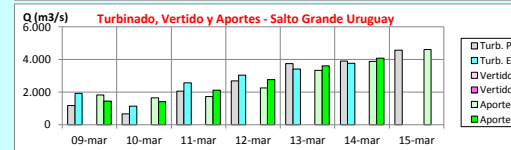


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	529	465
Baygorria	531	602
Palmar	322	198
SGU	3.892	3.755

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	6	191
Baygorria	0	462
Palmar	0	556
SGU	3.875	4.076



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,74
Cota Vista Arg	34,32
Cota real	34,03
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-12.073

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 3,93 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 3,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 59,2 MW medios, de los cuales:
31,59 MW de UPM S.A.; 10,28 MW de Bioener S.A.; 9,21 MW de Fenilol S.A.; 5,99 MW de Galoer S.A.; 2,16 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