



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

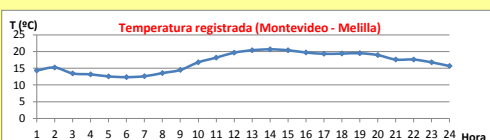
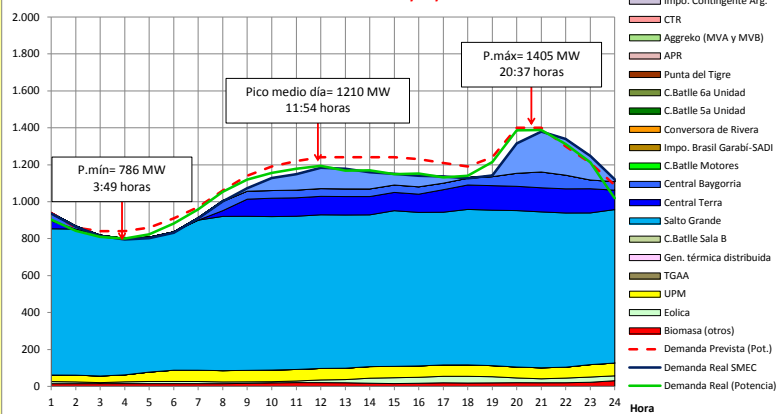
lunes 18 de marzo de 2013

Generación Térmica (MWh)		18-mar
Central Battle		-11
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-7
Central La Tablada		-82
Central P. del Tigre		-3
• PTI		-3
• APR		0
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.878
C. Baygorria		964
C. Palmar		1.370
C. Salto Grande		19.760
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-6
• Rivera		-6
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.268
TOTAL Generación (MWh)		26.136

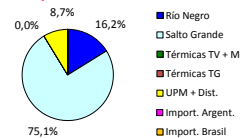
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		205
• Hidráulica		205
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.931
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.060
Diferencia (MWh)	-1.129
Ejecutada - Programada	-4,17%

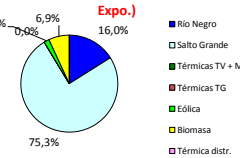
Abastecimiento de la Demanda LUNES 18/03/2013



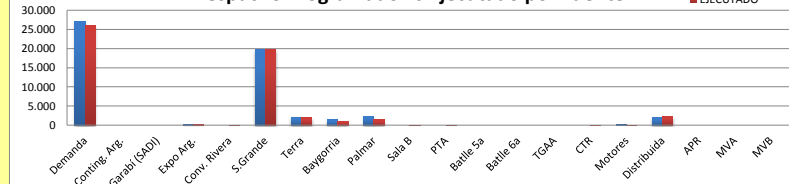
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

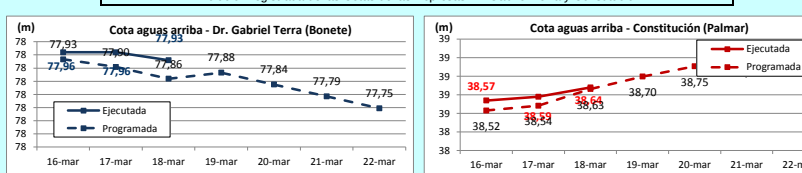


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



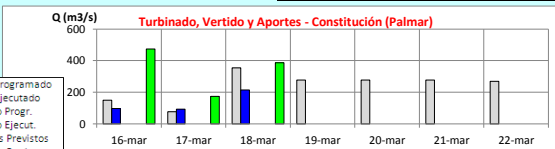
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

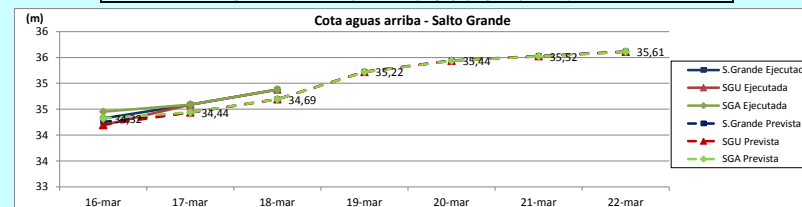


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,86	77,93
Baygorria	53,91	53,61
Palmar	38,63	38,64
SGU	34,69	34,88

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

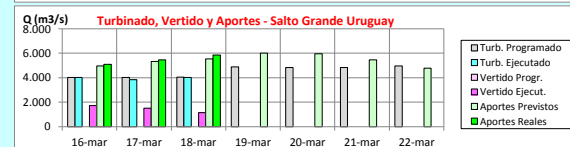


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	434	397
Baygorria	432	311
Palmar	354	214
SGU	4.041	4.023

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	134
Baygorria	0	425
Palmar	0	387
SGU	5.550	5.866



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,88
Cota Vista Arg	34,88
Cota real	34,88
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	1.159

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 4,17 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 19,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 76 MW medios, de los cuales:
57,46 MW de UPM S.A.; 9,73 MW de Bioener S.A.; 6,44 MW de Fenilol S.A.; 1,82 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,5 MW de Galofer 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.
Se exportó energía hacia Argentina durante la madrugada, unos 205 MWh por excedentes de Salto Grande.

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