



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

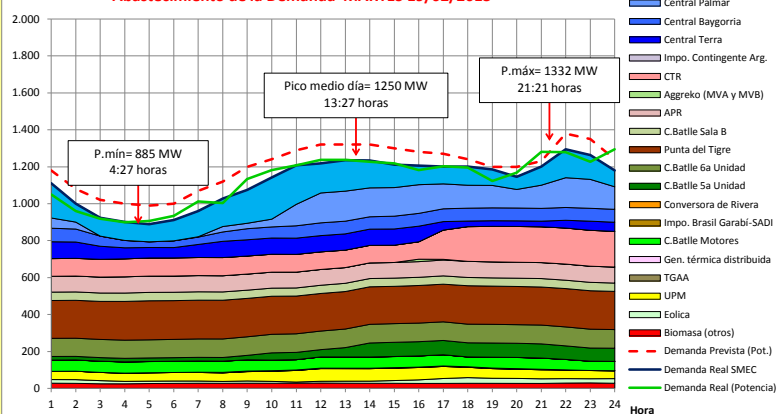
martes 19 de febrero de 2013

Generación Térmica (MWh)		19-feb
Central Battle		6.089
• Sala B		1.079
• 5a		1.178
• 6a		2.408
• Motores		1.424
Central La Tablada		3.050
Central P. del Tigre		7.030
• PTI		4.954
• APR		2.076
Aggreko (MVA y MVB)		17
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.590
C. Baygorria		1.483
C. Palmar		2.150
C. Salto Grande		3.135
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-5
• Rivera		-5
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.392
TOTAL Generación (MWh)		26.930

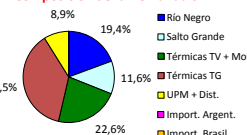
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.930
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	28.840
Diferencia (MWh)	-1.910
Ejecutada - Programada	-6,62%

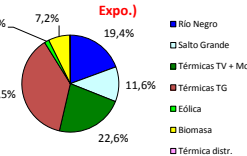
Abastecimiento de la Demanda MARTES 19/02/2013



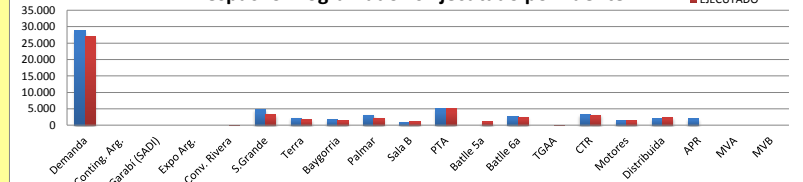
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

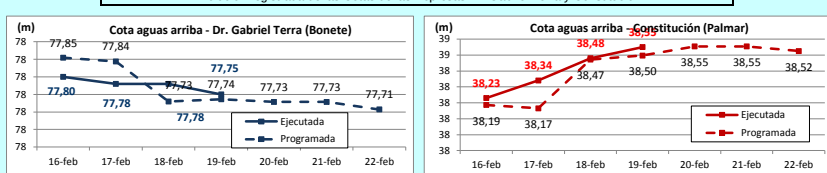


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



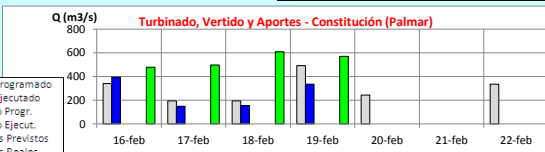
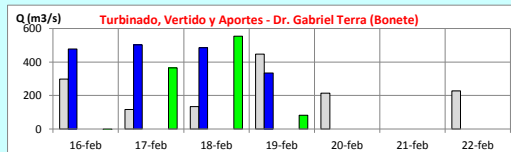
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

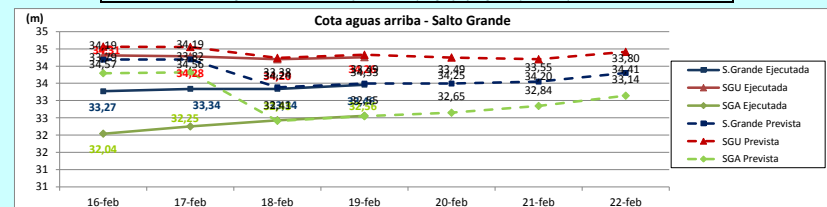


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,74	77,75
Baygorria	53,77	53,72
Palmar	38,50	38,55
SGU	34,33	34,26

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

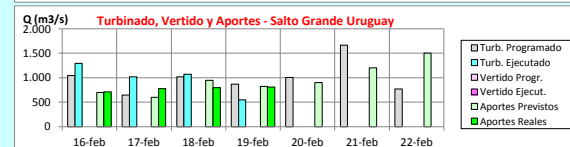


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	448	335
Baygorria	531	470
Palmar	492	336
SGU	867	545

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	81
Baygorria	0	366
Palmar	0	570
SGU	825	808



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,26
Cota Vista Arg	32,56
Cota real	33,46
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	32.347

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 6,62 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 18 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 81,4 MW medios, de los cuales:
53,28 MW de UPM S.A.; 10,86 MW de Bioener S.A.; 9,25 MW de Fenírol S.A.; 4,76 MW de Liderdat S.A.; 1,57 MW de Ponlar S.A.; 1,41 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,22 MW de Galofer S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 1,5 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).
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