



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

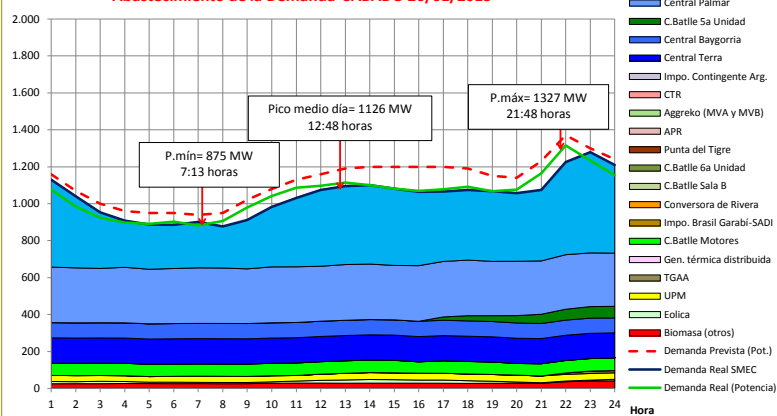
sábado 26 de enero de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	2.048
• Sala B	-4
• 5a	352
• 6a	0
• Motores	1.700
Central La Tablada	-84
Central P. del Tigre	-2
• PTI	-1
• APR	-1
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	32
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.277
C. Baygorria	1.979
C. Palmar	7.137
C. Salto Grande	8.830
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-5
• Rivera	-5
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.768
TOTAL Generación (MWh)	24.980

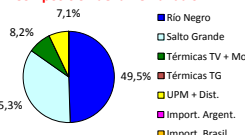
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	24.980
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	26.980
Diferencia (MWh)	-2.000
Ejecutada - Programada	-7,41%

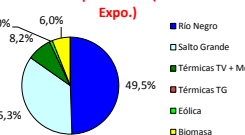
Abastecimiento de la Demanda SÁBADO 26/01/2013



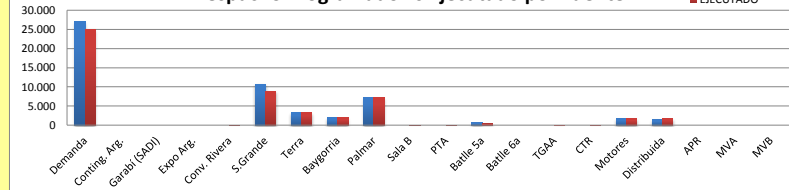
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

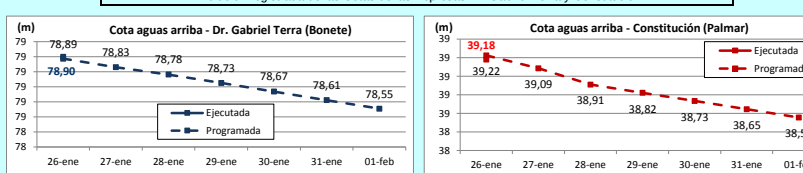


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



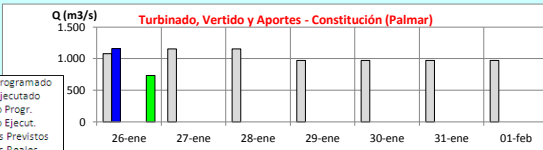
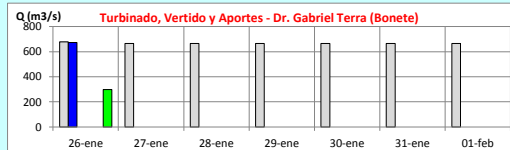
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

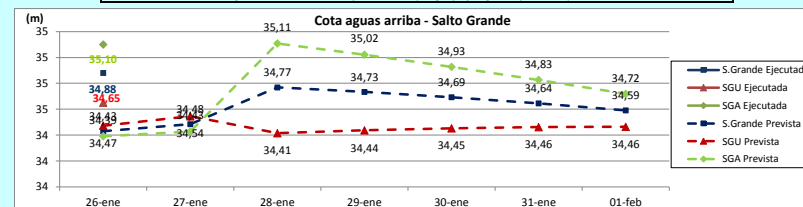


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,89	78,90
Baygorria	53,84	53,59
Palmar	39,22	39,18
SGU	34,47	34,65

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

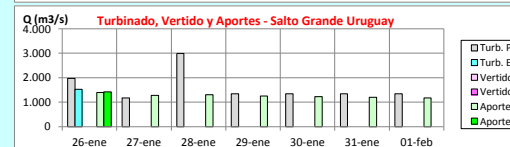


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto	Ejecutado
Terra	(m3/s)	(m3/s)
Baygorria	678	673
Palmar	688	666
SGU	1.079	1.161
SGU	1.968	1.526

APORTES		
Represa	Previstos	Reales
Terra	(m3/s)	(m3/s)
Baygorria	0	299
Palmar	0	691
SGU	0	734
SGU	1.400	1.420



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,65
Cota Vista Arg	35,10
Cota real	34,88
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-10.568

VERTIDO		
Represa	Previsto	Ejecutado
Terra	(m3/s)	(m3/s)
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 7,41 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 11,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 63,3 MW medios, de los cuales:
34,52 MW de UPM S.A.; 9,82 MW de Fenírol S.A.; 9,19 MW de Bioener S.A.; 4,28 MW de Liderdat S.A.; 2,44 MW de Ponlar S.A.; 1,78 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
1,31 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.
Al momento están faltando medidas de Nuevo Manantial.
TGA generó forzada por restricciones en la red (zona este).

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