



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

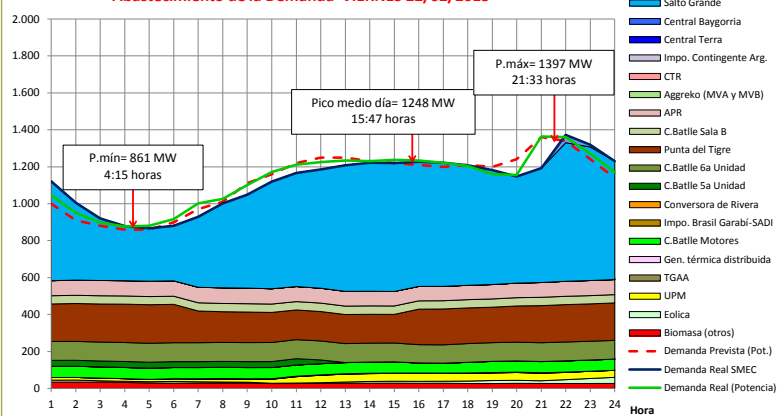
viernes 22 de febrero de 2013

Generación Térmica (MWh)	22-feb
Central Battle	5.347
• Sala B	1.076
• 5a	374
• 6a	2.449
• Motores	1.447
Central La Tablada	-83
Central P. del Tigre	6.504
• PTI	4.469
• APR	2.035
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	0
C. Baygorria	-6
C. Palmar	54
C. Salto Grande	13.354
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-3
• Rivera	-3
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.705
TOTAL Generación (MWh)	26.872

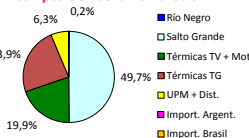
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.872
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	26.970
Diferencia (MWh)	-98
Ejecutada - Programada	-0,36%

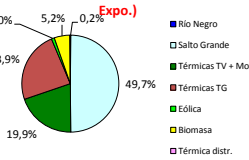
Abastecimiento de la Demanda VIERNES 22/02/2013



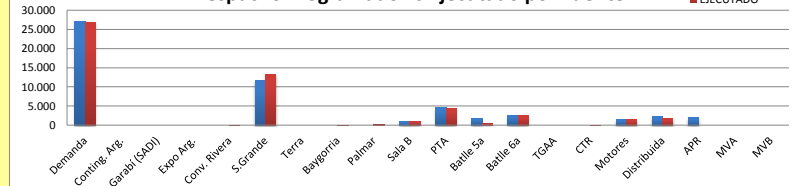
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

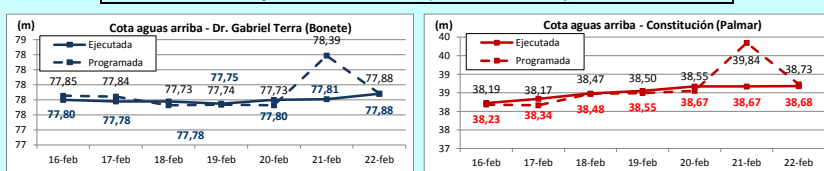


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



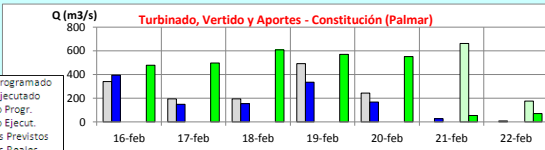
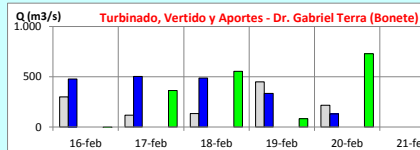
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

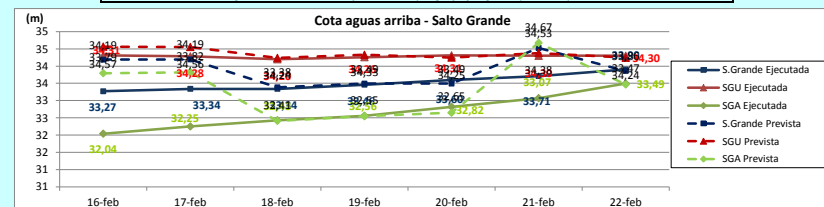


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,88	77,88
Baygorria	53,55	53,57
Palmar	38,73	38,68
SGU	34,24	34,30

Valores de Referencia (operación normal)	Cota Min m	Cota Max m
Represa		
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

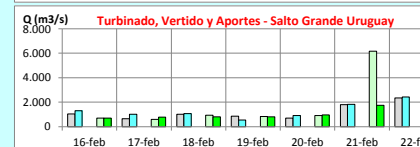


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	8
SGU	2.360	2.419

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	836	822
Baygorria	61	103
Palmar	174	70
SGU	2.175	2.347



VALORES CTM	(m)
Cotas	
Cota Vista Uru	34,30
Cota Vista Arg	33,49
Cota real	33,90
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	16.493

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 0,36 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 11,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 59,2 MW medios, de los cuales:
30,21 MW de UPM S.A.; 10,59 MW de Bioener S.A.; 9,43 MW de Fenírol S.A.; 4,76 MW de Liderdat S.A.; 1,72 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,62 MW de Ponlar S.A.;
0,88 MW de Galofer S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 1,3 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
No se importó energía de Brasil a través de la convertidora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
A lo largo de la semana la 5ta unidad de central battle ha estado saliendo de servicio por problemas operativos.

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