



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

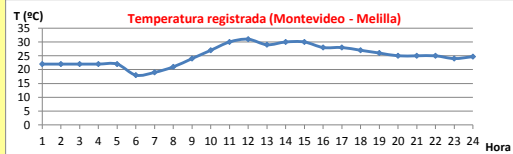
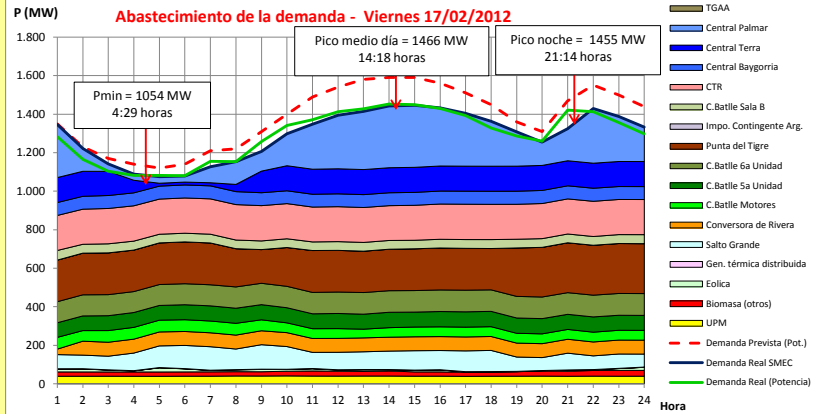
viernes 17 de febrero de 2012

Generación Térmica (MWh)	
17-feb	
Central Batlle	6.937
• Sala B	1.098
• 5a	1.877
• 6a	2.668
• Motores	1.295
Central La Tablada	4.379
Central P. del Tigre	5.366
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.596
C. Baygorria	1.615
C. Palmar	4.425
C. Salto Grande	2.237
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	1.690
• Rivera	1.690
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.776
TOTAL Generación (MWh)	31.020
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

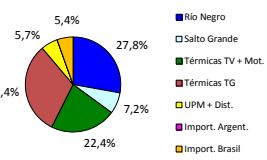
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 31.020
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 33.230

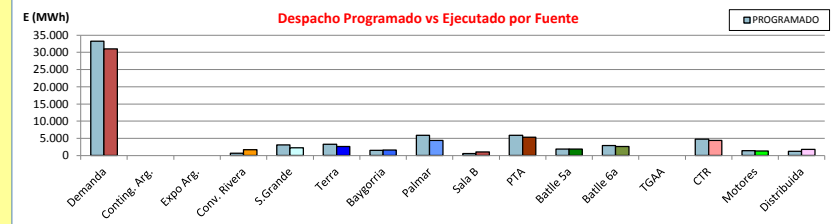
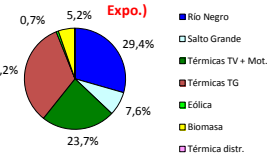
Diferencia (MWh) -2.210
Ejecutada - Programada -6,65%



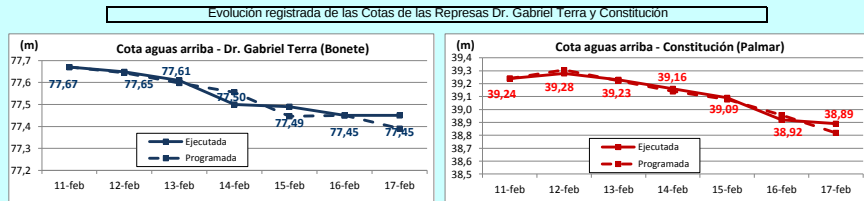
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

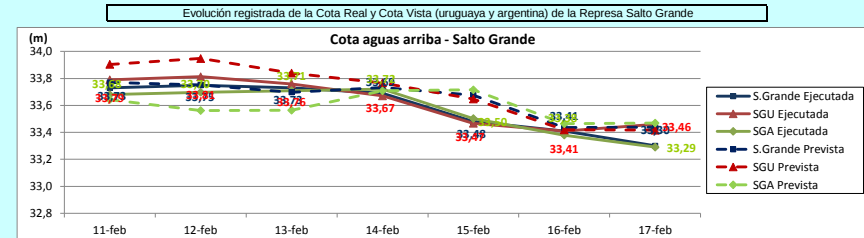
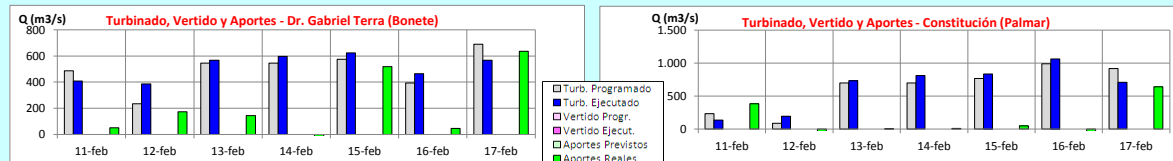


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



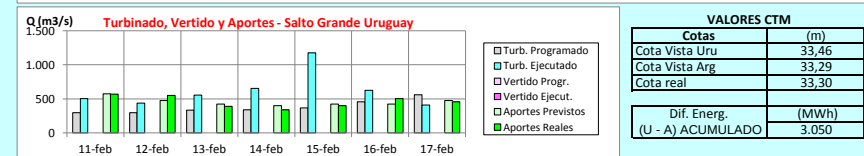
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	77,39	77,45
Baygorria	54,07	54,01
Palmar	38,82	38,89
SGU	33,42	33,46

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



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa Terra	690	531
Baygorria	526	709
Palmar	917	408
SGU	559	568

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa Terra	0	635
Baygorria	0	566
Palmar	0	644
SGU	475	458



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,46
Cota Vista Arg	33,29
Cota real	33,30
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	3,050

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa 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 6,65% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 8,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 64,4 MW medios, de los cuales: 39,8 MW de UPM; 1,8 MW de Weyerhaeuser Productos; 3,3 MW de Liderdat; 9,3 MW de Galofer; 8,8 MW de Bioener; 1,4 MW de Fenirol S.A.
Se generaron 1,3 MW medios aprox. por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 1690 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Las medidas de Sala B son aproximadas por falta de datos.

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