

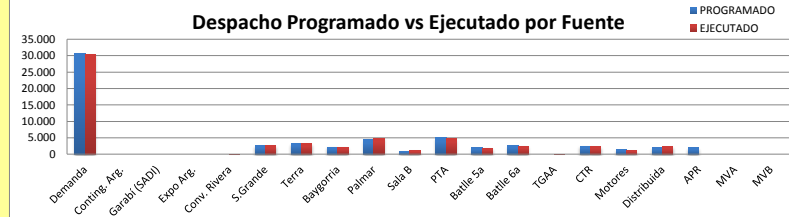
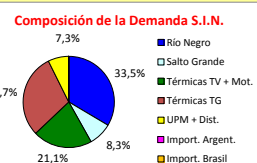
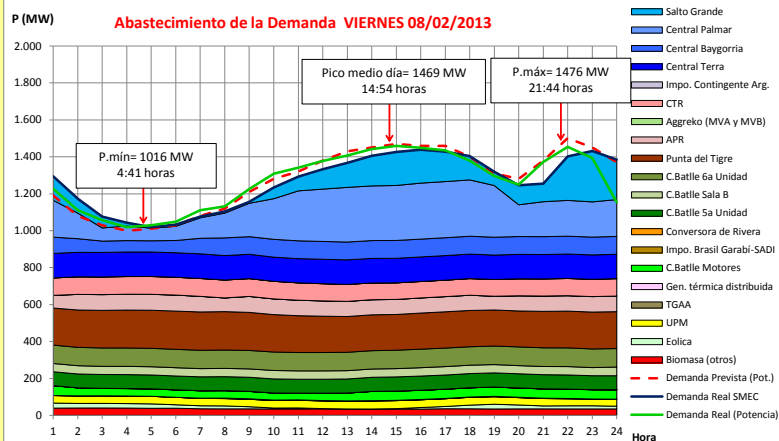
Generación Térmica (MWh)	08-feb
Central Battle	6.395
• Sala B	1.080
• 5a	1.820
• 6a	2.399
• Motores	1.095
Central La Tablada	2.242
Central P. del Tigre	6.780
• PTI	4.800
• APR	1.979
Aggreko (MVA y MVB)	1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.178
C. Baygorria	2.138
C. Palmar	4.859
C. Salto Grande	2.527
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-3
• Rivera	-3
• SADJ	-3
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	2.227
TOTAL Generación (MWh)	30.343

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

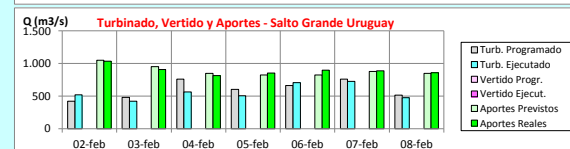
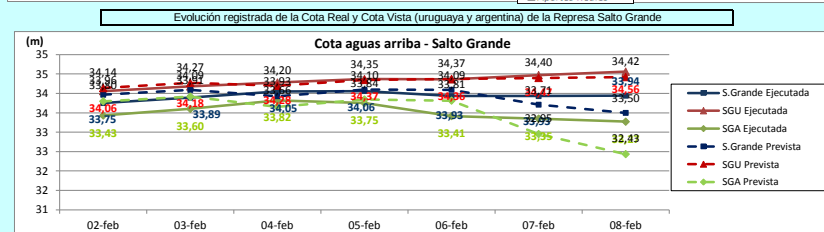
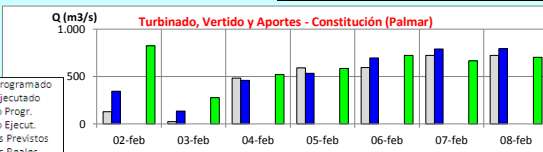
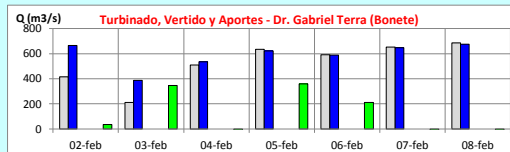
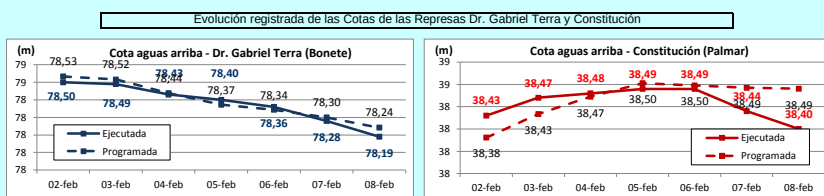
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.343
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	30.690
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	-347
Ejecutada - Programada	-1,13%

Despacho

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,56
Cota Vista Arg	33,27
Cota real	33,94

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	26.636

COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,24	78,19
Baygorria	53,85	53,82
Palmar	38,49	38,40
SGU	34,42	34,56

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	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	686	675
Baygorria	703	695
Palmar	721	794
SGU	516	473

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-271
Baygorria	0	660
Palmar	0	704
SGU	850	859

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	

Se registró generación eólica, por 15,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 77,1 MW medios, de los cuales: 40,74 MW de UPM S.A.; 11,4 MW de Galfer S.A.; 10,45 MW de Bioener S.A.; 9,56 MW de Fenírol S.A.; 2,04 MW de Ponlar S.A.; 1,81 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,11 MW de Liderdat S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado; Se generaron 1,2 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.). No se importó energía de Brasil a través de la convertora 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