

Generación Térmica (MWh)	07-feb
Central Battle	6.325
• Sala B	1.096
• 5a	1.707
• 6a	2.384
• Motores	1.138
Central La Tablada	1.060
Central P. del Tigre	6.794
• PTI	4.815
• APR	1.979
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	-1
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.072
C. Baygorria	2.055
C. Palmar	4.858
C. Salto Grande	4.156
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-5
• Rivera	-5
• SADJ	-5
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.818
TOTAL Generación (MWh)	30.134

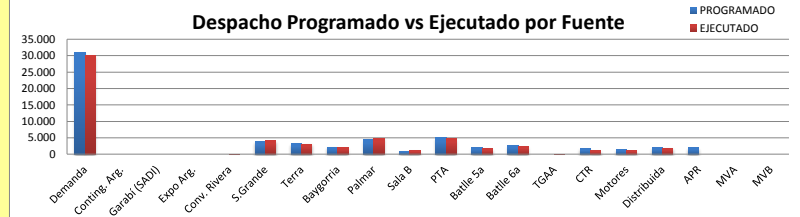
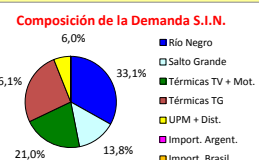
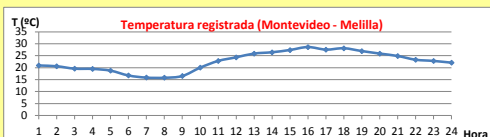
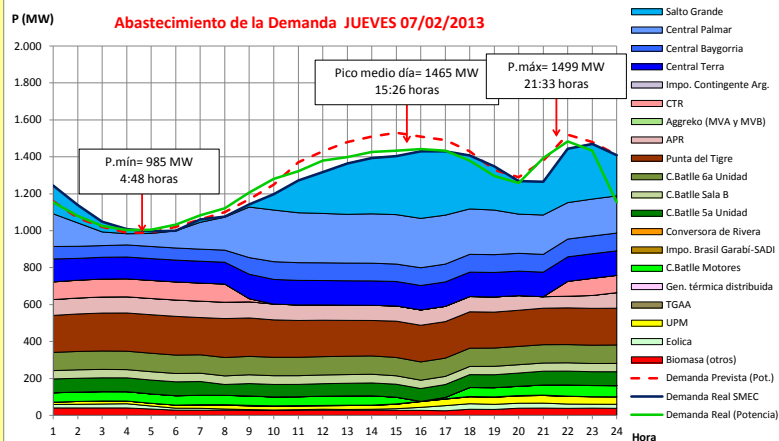
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.134
----------------------------------	---------------

(en horas de generación, incluye pérdidas en la red)

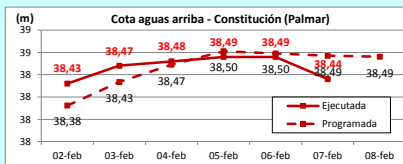
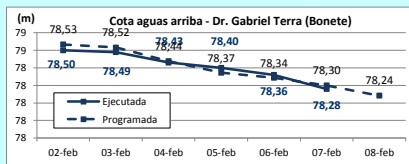
Demanda Programada (MWh)	30.990
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	-856
Ejecutada - Programada	-2,76%



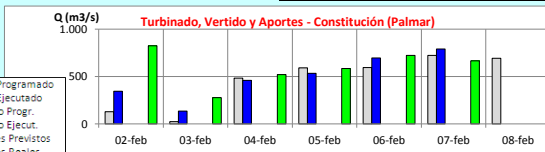
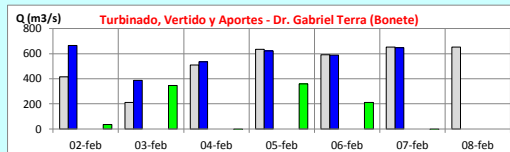
EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

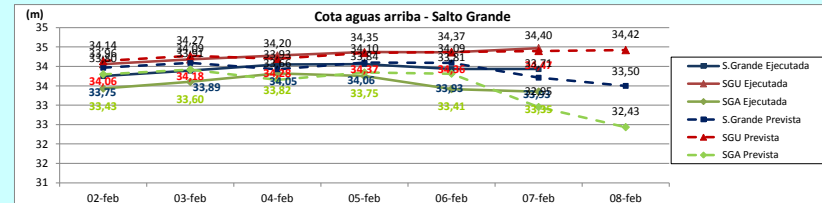


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,30	78,28
Baygorria	53,87	53,86
Palmar	38,49	38,44
SGU	34,40	34,47

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

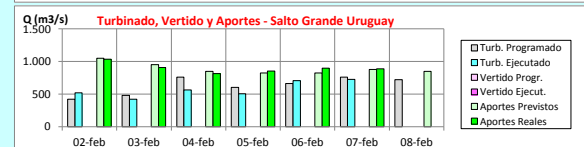


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	653	647
Baygorria	691	664
Palmar	721	790
SGU	760	726

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-182
Baygorria	0	642
Palmar	0	666
SGU	875	886



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,47
Cota Vista Arg	33,35
Cota real	33,93
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 22.993

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
	(m3/s)	(m3/s)
Represa	0	0
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	

Observaciones
La demanda resultó 2,76 % inferior a la prevista Se registró generación eólica, por 16,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por approx. 59,1 MW medios, de los cuales: 25,93 MW de UPM S.A.; 10,7 MW de Bioener S.A.; 9,33 MW de Feniról S.A.; 5,53 MW de Galofer S.A.; 4,2 MW de Liederdt S.A.; 1,91 MW de Ponlar S.A.; 1,52 MW de Weyerhaeuser Productos 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.

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