



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

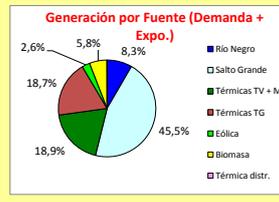
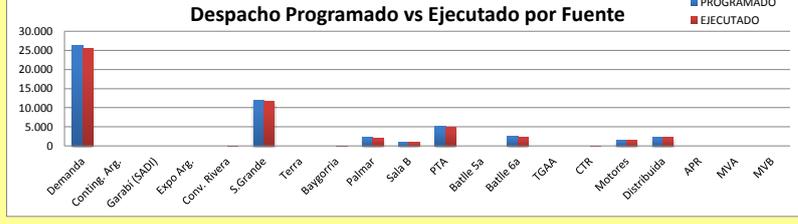
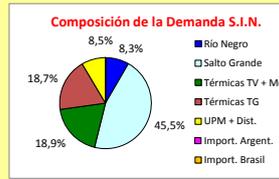
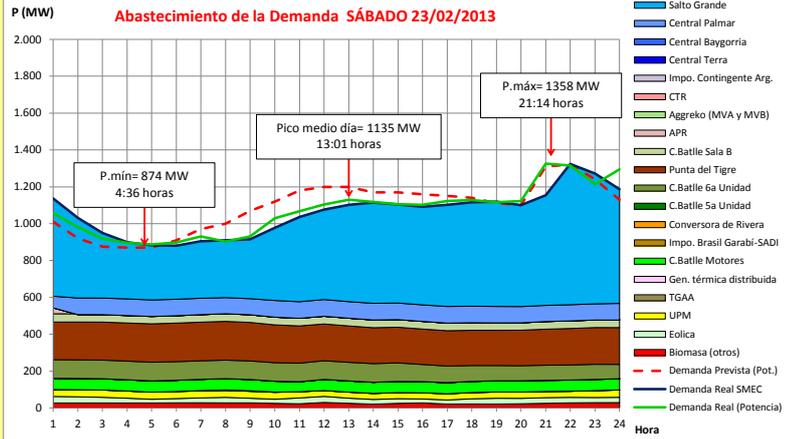
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 23 de febrero de 2013

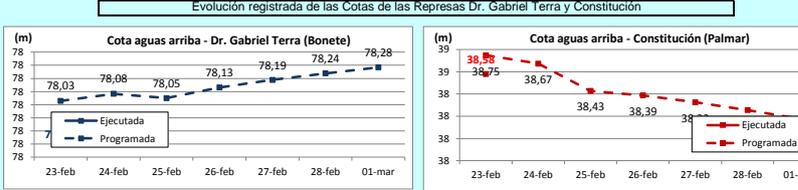
Generación Térmica (MWh)		23-feb
Central Battle		4.805
• Sala B		1.084
• 5a		0
• 6a		2.269
• Motores		1.452
Central La Tablada		-92
Central P. del Tigre		4.849
• PTI		4.816
• APR		33
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-6
C. Palmar		2.119
C. Salto Grande		11.561
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-2
• Rivera		-2
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.153
TOTAL Generación (MWh)		25.386

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		25.386
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		26.195
Diferencia (MWh)		-809
Ejecutada - Programada		-3,09%

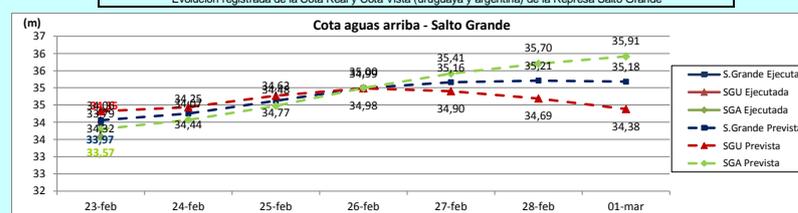
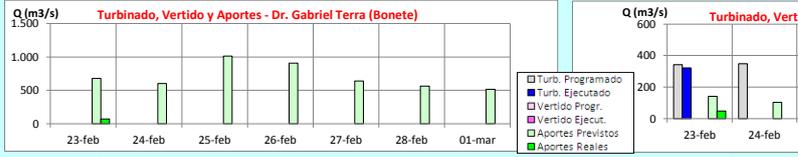


EVOLUCION DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



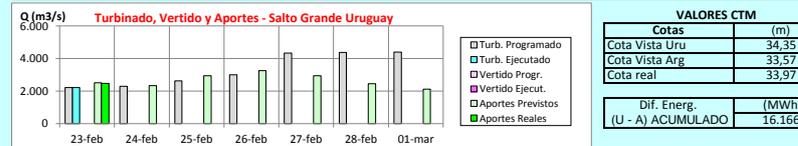
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,03	77,88
Baygorria	53,73	53,58
Palmar	38,75	38,58
SGU	34,32	34,35

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		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	343	322
SGU	2.222	2.223

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	677	70
Baygorria	0	23
Palmar	142	48
SGU	2.500	2.466



VALORES CTM		
Cotas	(m)	
Cota Vista Uru	34,35	
Cota Vista Arg	33,57	
Cota real	33,97	
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)	16.166

VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0

OBSERVACIONES

La demanda resultó 3,09 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 27,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 62,1 MW medios, de los cuales: 35,92 MW de UPM S.A.; 10,78 MW de Bioener S.A.; 7,17 MW de Fenirol S.A.; 4,75 MW de Liderdat S.A.; 2,01 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,49 MW de Ponlar S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 0,4 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendeleather 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