



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

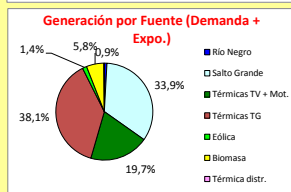
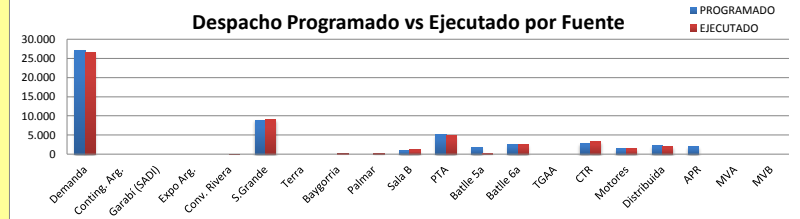
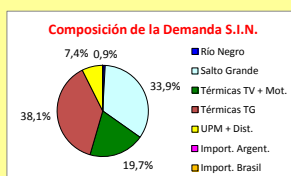
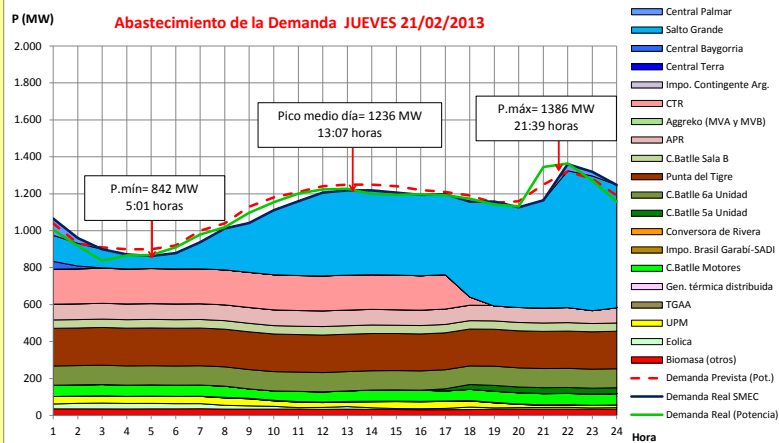
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 21 de febrero de 2013

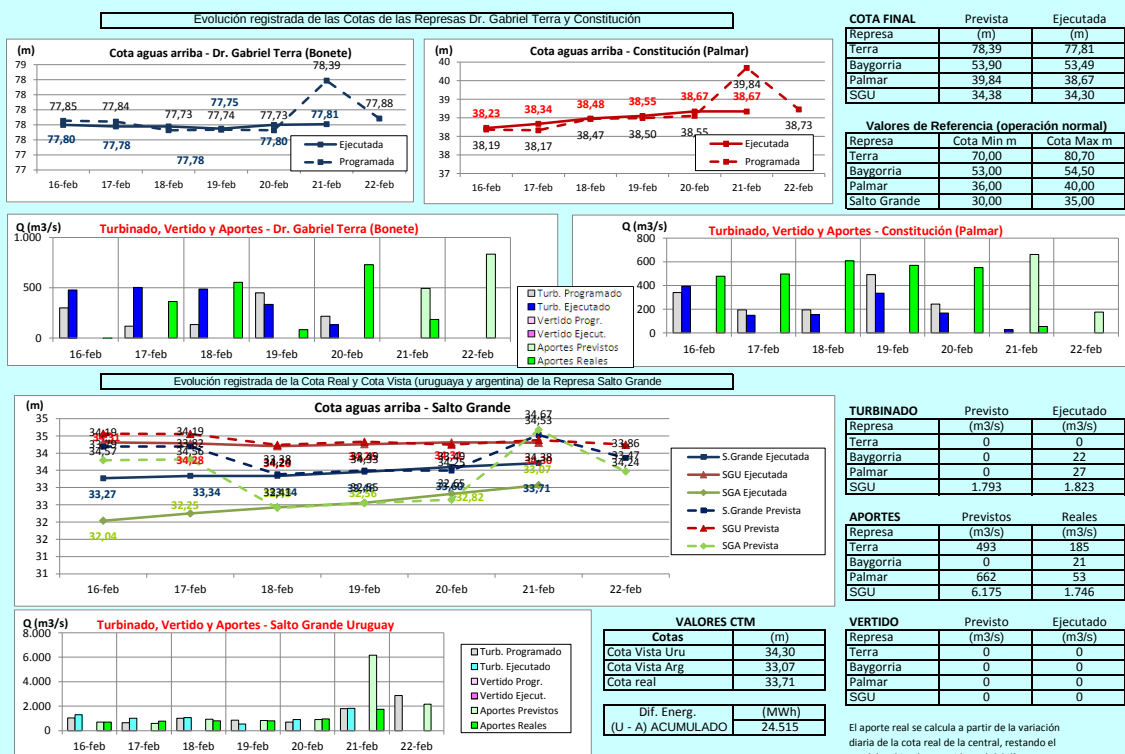
Generación Térmica (MWh)	21-feb
Central Battle	5.238
• Sala B	1.093
• 5a	228
• 6a	2.494
• Motores	1.423
Central La Tablada	3.242
Central P. del Tigre	6.887
• PTI	4.862
• APR	2.026
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	0
C. Baygorria	54
C. Palmar	178
C. Salto Grande	9.013
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-4
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.965
TOTAL Generación (MWh)	26.572

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.572
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	27.110
Diferencia (MWh)	-538
Ejecutada - Programada	-1,99%

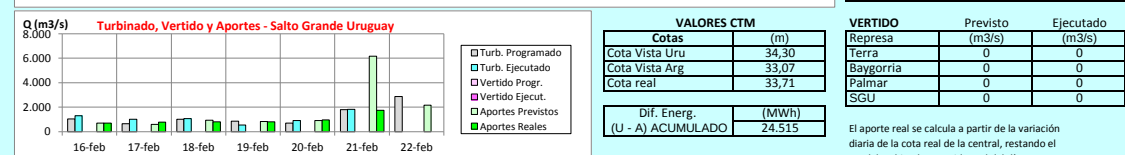
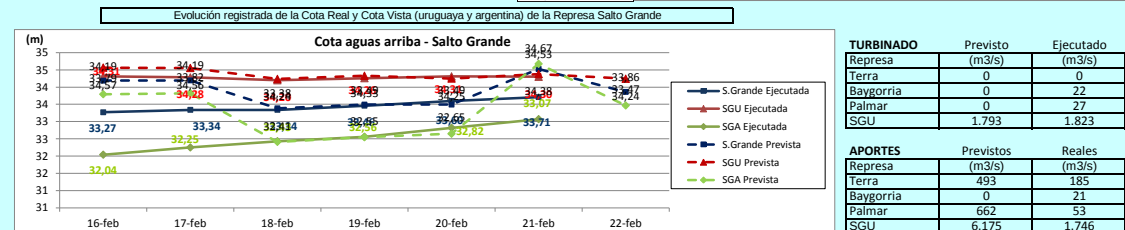
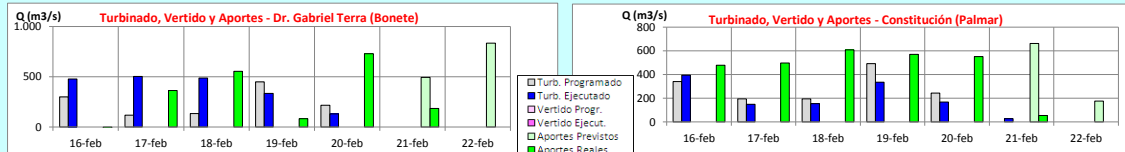


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)



COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,39	77,81
Baygorria	53,90	53,49
Palmar	39,84	38,67
SGU	34,38	34,30

Valores de Referencia (operación normal)	Cota Min m	Cota Max m
Represa	70,00	80,70
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	0	0
Baygorria	0	22
Palmar	0	27
SGU	1.793	1.823

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	493	185
Baygorria	0	21
Palmar	662	53
SGU	6.175	1.746

VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,30
Cota Vista Arg	33,07
Cota real	33,71
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	24.515

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 1,99 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 16,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 64,9 MW medios, de los cuales:
30,96 MW de UPM S.A.; 10,33 MW de Bioener S.A.; 9,46 MW de Fenírol S.A.; 5,31 MW de Galoer S.A.; 4,69 MW de Liderdat S.A.; 2,55 MW de Ponlar S.A.;
1,55 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 1,5 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.
Debido al incremento en los aportes previstos para SG en el orden de 3700 m3/s, en el correr de la tarde se reprogramó la semana sacando CTR.

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