



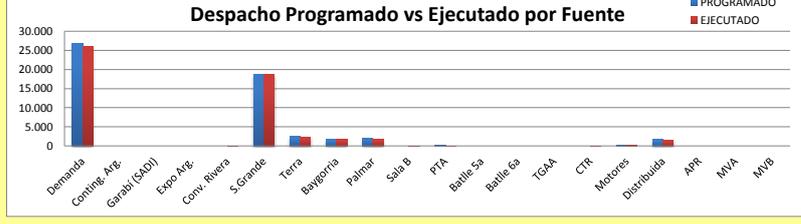
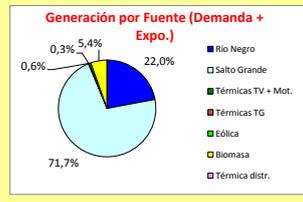
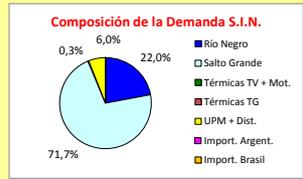
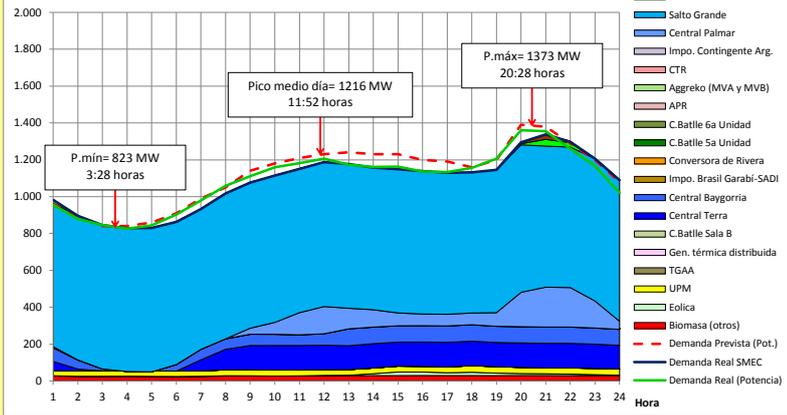
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

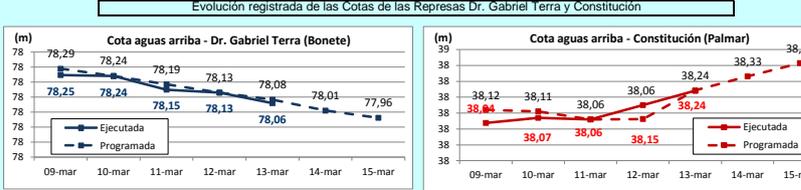
miércoles 13 de marzo de 2013

Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	74
- Sala B	-4
- 5a	0
- 6a	0
- Motores	78
Central La Tablada	-83
Central P. del Tigre	35
- PTI	35
- APR	0
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.346
C. Baygorria	1.671
C. Palmar	1.718
C. Salto Grande	18.664
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
- Contingente	0
Brasil	-5
- Rivera	-5
- SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.557
TOTAL Generación (MWh)	25.975
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
- Hidráulica	0
- Térmica	0
Exportación a Brasil	0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	25.975
Demanda Programada (MWh)	26.890
Diferencia (MWh)	-915
Ejecutada - Programada	-3,40%

Abastecimiento de la Demanda MIÉRCOLES 13/03/2013

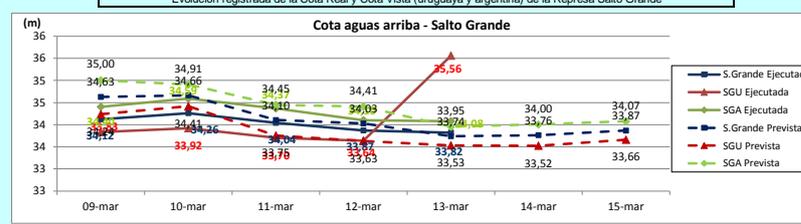
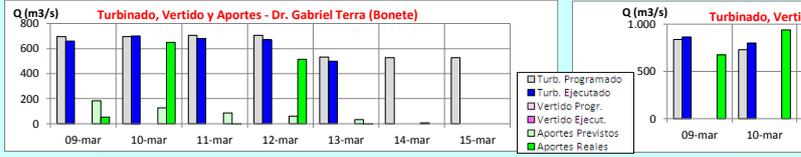


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G. Terra y Salto Grande)

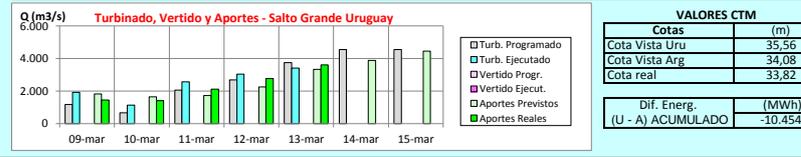


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,29	78,08	78,06
Baygorria	78,25	78,19	78,19
Palmar	78,25	78,13	78,13
SGU	78,25	78,13	78,06

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



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	533	500
Terra	533	500
Baygorria	555	536
Palmar	343	272
SGU	3.746	3.421



Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa	33	-237
Terra	33	-237
Baygorria	0	500
Palmar	0	559
SGU	3.325	3.606

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,56
Cota Vista Arg	34,08
Cota real	33,82

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-10.454

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 3,4% inferior a la prevista. Se registró generación eólica, por 6,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 59,2 MW medios, de los cuales: 31,54 MW de UPM S.A.; 10,44 MW de Bioener S.A.; 9,3 MW de Fenilor S.A.; 5,87 MW de Galofer S.A.; 2,06 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado; No se generó energía por concepto de térmica distribuida. 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. Por declaración de máxima generación en SG, pasa a despacharse forzada en la base con costo variable nulo.

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