



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

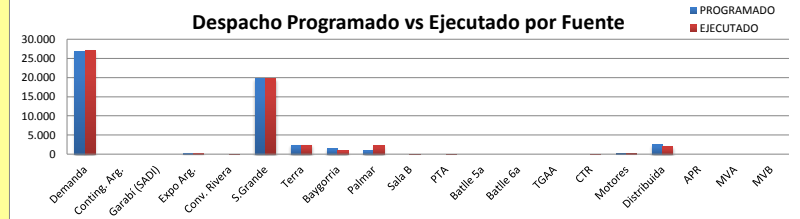
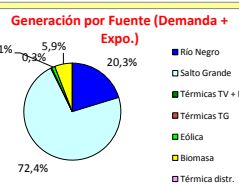
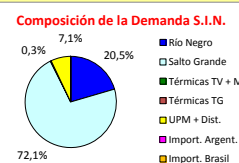
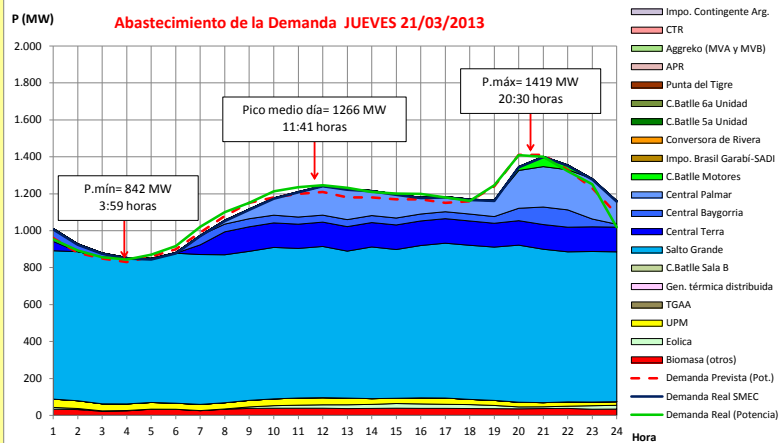
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 21 de marzo de 2013

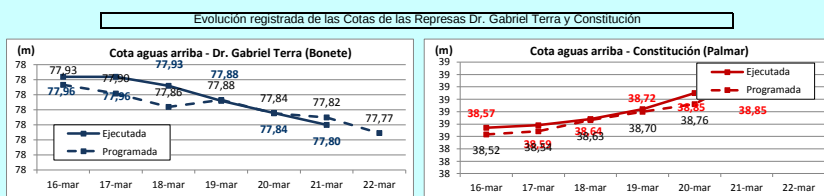
Generación Térmica (MWh)		21-mar
Central Battle		90
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		94
Central La Tablada		-81
Central P. del Tigre		-4
• PTI		-4
• APR		0
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.347
C. Baygorria		971
C. Palmar		2.221
C. Salto Grande		19.772
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-5
• Rivera		-5
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.912
TOTAL Generación (MWh)		27.222

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		243
• Hidráulica		243
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.975
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	26.810
Diferencia (MWh)	169
Ejecutada - Programada	0,63%

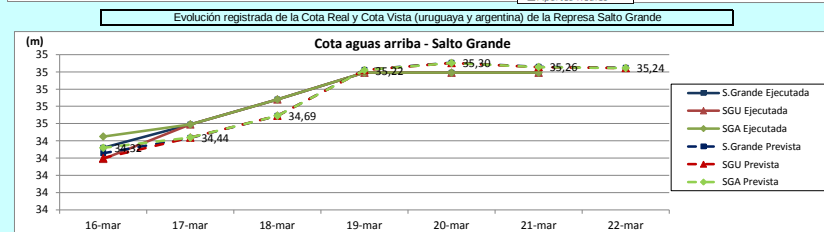
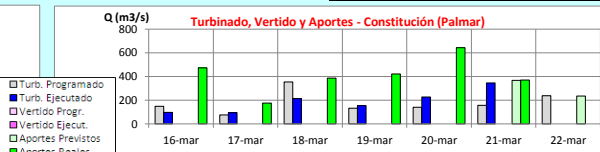
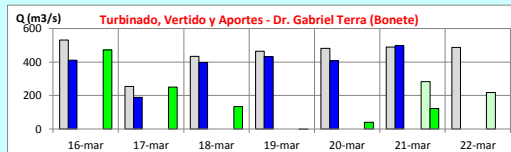


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



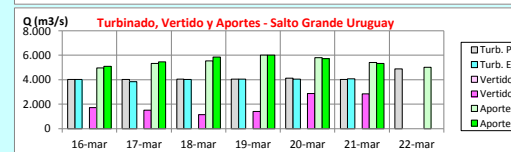
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,82	77,80
Baygorria	53,68	53,67
Palmar	38,98	38,85
SGU	35,26	35,19

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	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	490	500
Baygorria	479	323
Palmar	156	346
SGU	4.037	4.084

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	283	121
Baygorria	138	542
Palmar	367	371
SGU	5.400	5.335



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,19
Cota Vista Arg	35,19
Cota real	35,19
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	2.856

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 0,63 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 13,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 67,5 MW medios, de los cuales:
32,51 MW de UPM S.A.; 10,73 MW de Galfer S.A.; 9,91 MW de Bioener S.A.; 9,06 MW de Feniról S.A.; 3,4 MW de Ponlar S.A.; 1,91 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 conversora 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