



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

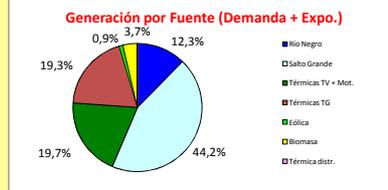
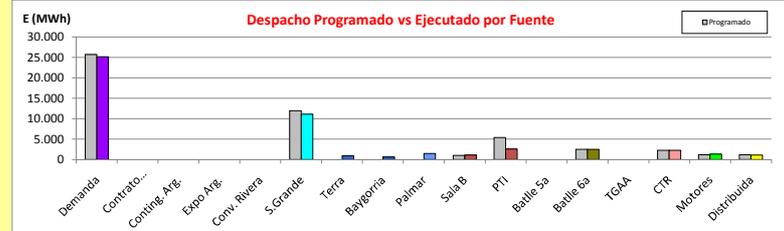
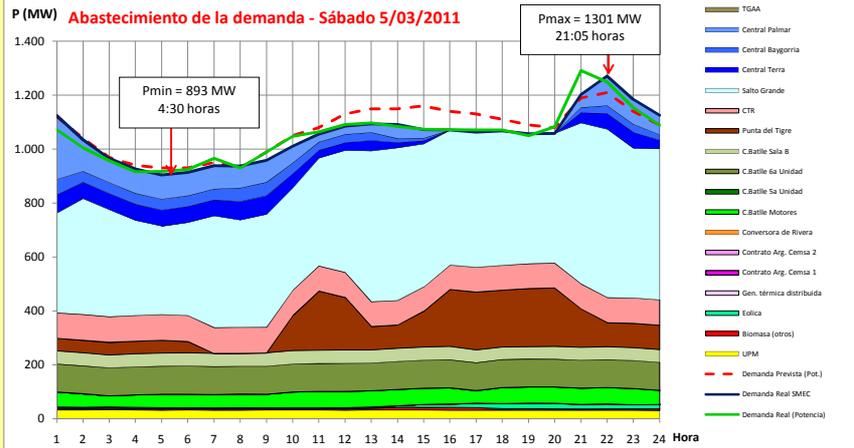
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 5 de marzo de 2011

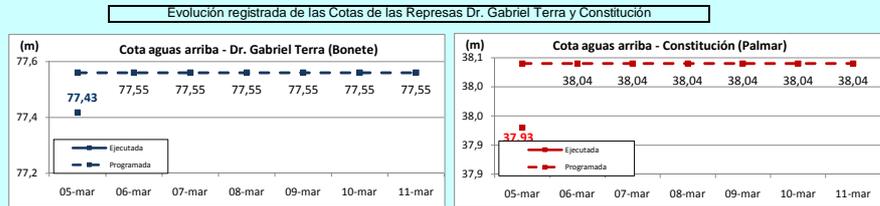
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	4.976
• Sala B	1.157
• 5a	0
• 6a	2.494
• Motores	1.325
Central La Tablada	2.257
Central P. del Tigre	2.599
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	934
C. Baygorria	650
C. Palmar	1.512
C. Salto Grande	11.136
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	0
• Rivera	0
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.155
TOTAL Generación (MWh)	25.218

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)	25.218
Demanda Programada (MWh)	25.700
Diferencia (MWh)	-482
Ejecutada - Programada	-1,88%



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



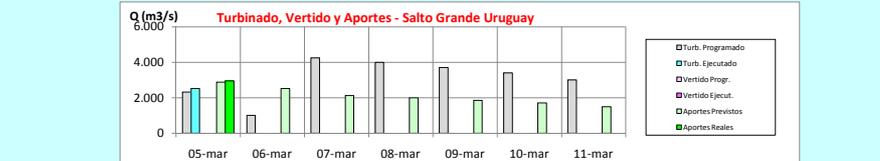
REPRESA	COTA FINAL PREVISTA (m)	COTA FINAL EJECUTADA (m)
Terra	77,55	77,43
Baygorria	53,77	53,76
Palmar	38,04	37,93
SGU	32,31	32,26

REPRESA	COTA MIN (m)	COTA MAX (m)
Terra	70,00	70,00
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00



REPRESA	TURBINADO PREVISTO (m³/s)	TURBINADO EJECUTADO (m³/s)
Terra	0	196
Baygorria	0	200
Palmar	0	247
SGU	2.326	2.512

REPRESA	APORTES PREVISTOS (m³/s)	APORTES REALES (m³/s)
Terra	0	196
Baygorria	0	-19
Palmar	0	-18
SGU	2.875	2.948



REPRESA	VERTIDO PREVISTO (m³/s)	VERTIDO EJECUTADO (m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
Salto Grande	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 un 1,88% inferior a la prevista. Mientras que la temperatura mantuvo la tendencia de los días anteriores. Se registró una generación eólica de aprox. 9,7 MW medios hacia el final del día, y generación con biomasa por aprox. 39 MW medios (3,4 MW de Bioener, 32,8 MW de UPM 1,9 MW de Weyerhaeuser, 0,8 MW de Galofer que volvió a generar tal como estaba anunciado). No hubo generación térmica distribuida (Zendeleather retornaría en esta semana). Por problemas con el agua de PTA no se cuenta con las 5 máquinas de dicha central. CTR1 volvió exitosamente a las 19 hs. Estas diferencias fueron cubiertas con Río Negro, así como también el pico de la demanda.

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