INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **Sábado 12 de Marzo de 2011**

Generación Térmica (MWh)	12-Mar
Central Batlle	**3.591**
• Sala B	1.081
• 5a	0
• 6a	1.598
• Motores	912
Central La Tablada	**4.455**
Central P. del Tigre	**5.029**
Central Maldonado	**0**
Grupos Diesel	**0**
Generación Hidraulica (MWh)	
C.G. Terra	**1.427**
C. Baygorria	**1.114**
C. Palmar	**2.017**
C. Salto Grande	**7.022**
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	**0**
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	**375**
• Rivera	375
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	**1.172**
TOTAL Generación (MWh)	**26.204**

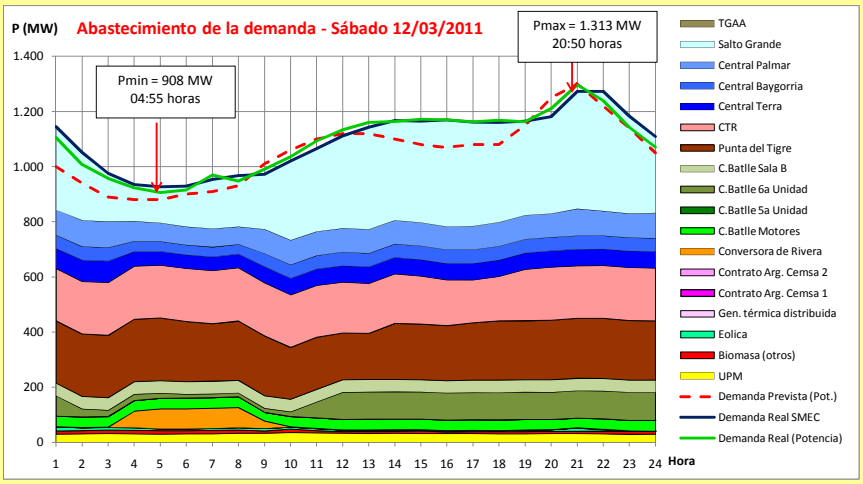
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	**0**
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	**0**

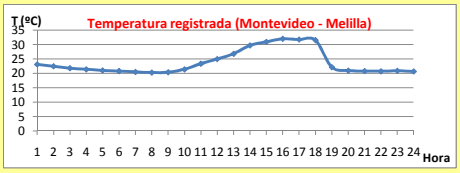
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.204

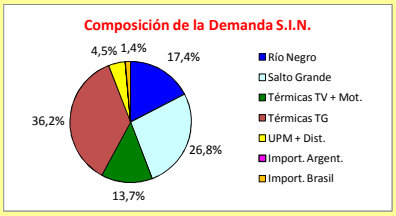
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

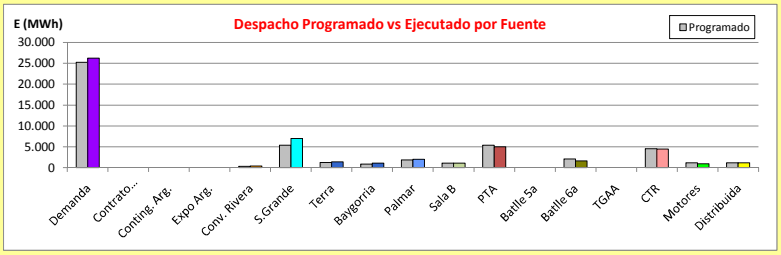
Demanda Programada (MWh) **25.260**

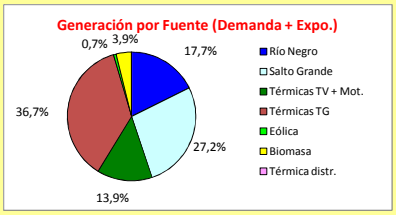
Diferencia (MWh)	944
Ejecutada - Programada	3,74%





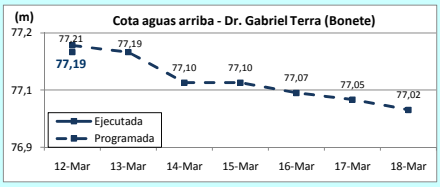


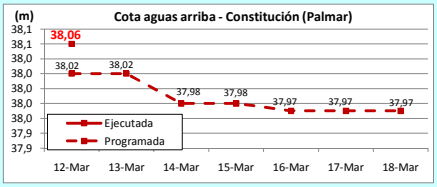




EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

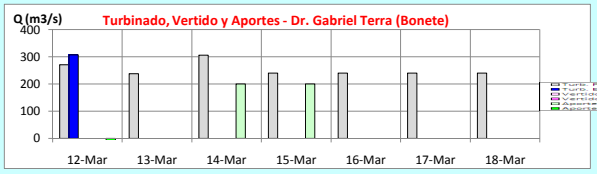




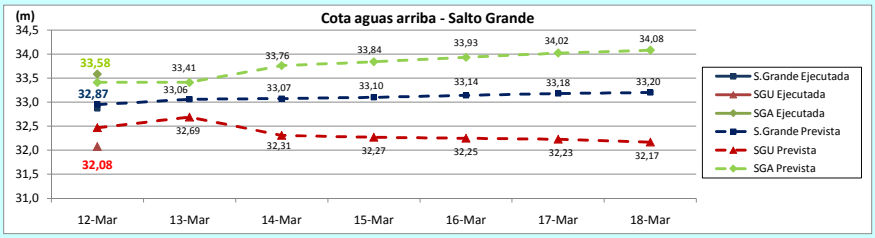
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,21	77,19
Baygorria	53,81	53,73
Palmar	38,02	38,06
SGU	32,47	32,08

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

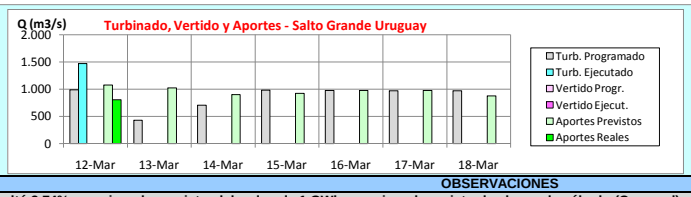


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	270	307
Baygorria	275	341
Palmar	300	313
SGU	986	1.474

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-406
Baygorria	0	-13
Palmar	0	-59
SGU	1.075	809



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 3,74% superior a la prevista, del orden de 1 GWh superior a la registrada el pasado sábado (Carnaval), con temperaturas de entre 2 y hasta 6ºC superiores, refrescando notoriamente a última hora de la tarde y noche luego de las lluvias ocurridas. Puede observarse el mayor desvío en la demanda a primeras horas de la tarde, coincidiendo con la mayor temp.
Se registró escasa generación eólica, aprox. 7 MW medios (algo más intensa en horas de la madrugada) y generación con biomasa por aprox. 42 MW medios (32,2 MW de UPM, 4,9 MW de Bioener que salió entre las horas 11 y 14, 1,6 MW de Weyerhauser, 3,4 MW de Galofer que salió entre las horas 9 y 10). No hubo generación térmica distribuida.
No hubo disponibilidad de contrato con Argentina, ni de importación de carácter contingente, por falta de disponibilidad de fuel-oil en Argentina.
Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera de madrugada entre las horas 4 y 8, como estaba programado.
Se contó con gas para despachar con dicho combustible la Unidad 3 de PTA hasta la hora 6; las restantes unidades de PTA se despacharon con gas-oil.
La 5a Unidad de C.Batlle continúa indisponible por reparaciones en la turbina (prevista disp. 18/4), así como una unidad de PTA (reemplazo de álabes), 3 motores de CB, TGAA y la U4 de SG.
La 6a Unidad de C.Batlle se bajó a su mínimo técnico entre las hora 1 y 11 a los efectos de una limpieza programada de placas del condensador.
El Río Negro se despachó durante todo el día, algo más respecto de lo previsto, aunque los desvíos en la demanda se cubrieron ppalmente. con S.Grande.

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