

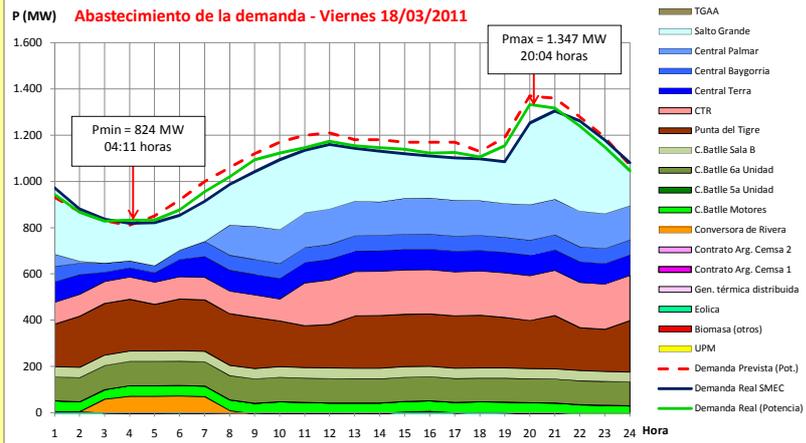


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

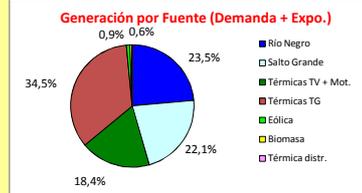
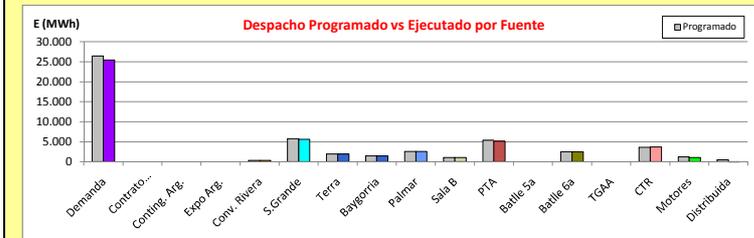
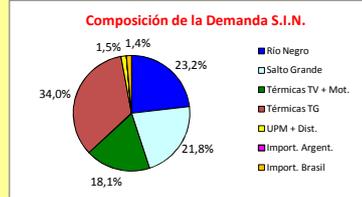
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 18 de marzo de 2011

Generación Térmica (MWh)		18-mar
Central Battle		4.678
• Sala B		1.065
• 5a		0
• 6a		2.512
• Motores		1.101
Central La Tablada		3.668
Central P. del Tigre		5.119
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.963
C. Baygorria		1.426
C. Palmar		2.599
C. Salto Grande		5.629
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		363
• Rivera		363
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		-61
TOTAL Generación (MWh)		25.384
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

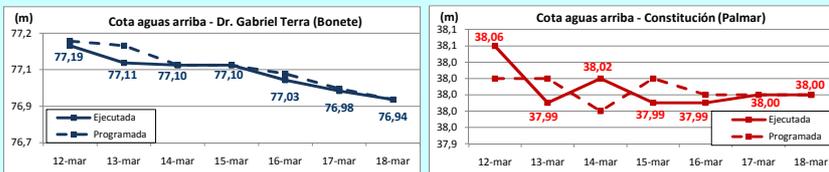


DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		25.384
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		26.430
Diferencia (MWh)		-1.046
Ejecutada - Programada		-3.96%



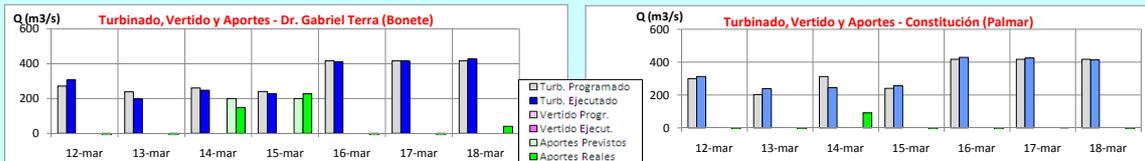
EVOLUCIÓN DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

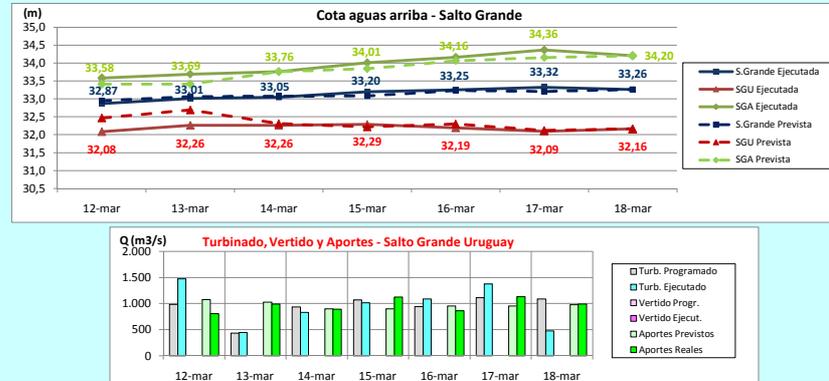


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa (m)		(m)
Terra	76,94	76,94
Baygorria	53,59	53,59
Palmar	38,00	38,00
SGU	32,16	32,16

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	417	427
Baygorria	469	448
Palmar	418	415
SGU	1.091	477

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	39
Baygorria	0	-2
Palmar	0	-33
SGU	975	991

VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (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 3,96% inferior a la prevista, aproximadamente 2,5 GWh que el viernes anterior. Se presentó un leve descenso de temperatura. Se registró una generación eólica de aprox. 9,4 MW medios (algo más intensa en horas de la madrugada) y generación con biomasa por aprox. 7,15 MW medios (2 MW de Weyerhaeuser, 5,1 MW de Galofer). Bioener no generó por mantenimiento mensual y no hubo generación térmica distribuida. UPM no generó por problemas en la caldera y estaría retornando el día sábado a las 1:00 am. 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 2 y 7, como estaba programado. La 5a Unidad de C.Battle continúa indisponible por reparaciones en la turbina (prevista disp. 12/5), así como una unidad de PTA (reemplazo de álabes, hasta 31/3), 3 motores de CB, TGAA, la U4 de SG y la U2 de Terra (hasta 25/3). Sigue afuera CTR1 por reparación. El Río Negro se despachó durante todo el día, a excepción de Palmar en horas de la madrugada. La cota de Salto Grande terminó en 32.16 m

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