

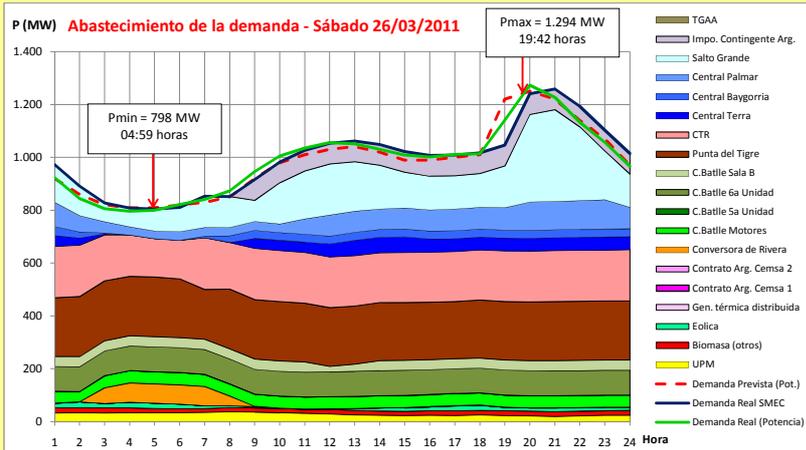


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

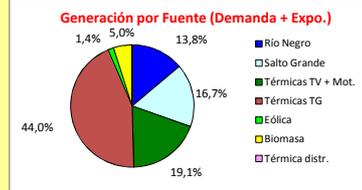
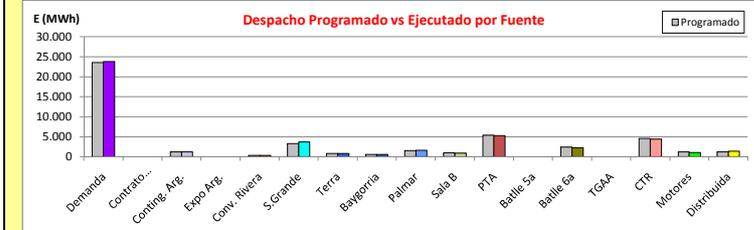
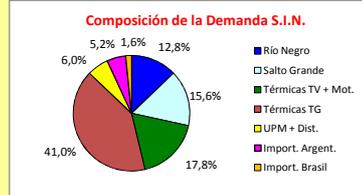
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Sábado 26 de Marzo de 2011

Generación Térmica (MWh)		26-Mar
Central Battle		4.246
• Sala B		881
• 5a		0
• 6a		2.269
• Motores		1.095
Central La Tablada		4.449
Central P. del Tigre		5.310
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		855
C. Baygorria		567
C. Palmar		1.637
C. Salto Grande		3.711
Importación (MWh)		Por País
Argentina		1.248
• Contrato		0
• Contingente		1.248
Brasil		384
• Rivera		384
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.419
TOTAL Generación (MWh)		23.825
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

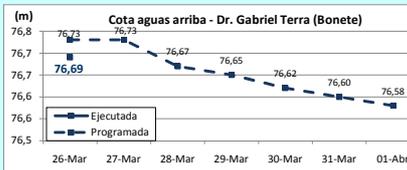


DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		23.825
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		23.580
Diferencia (MWh)		245
Ejecutada - Programada		1,04%



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

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

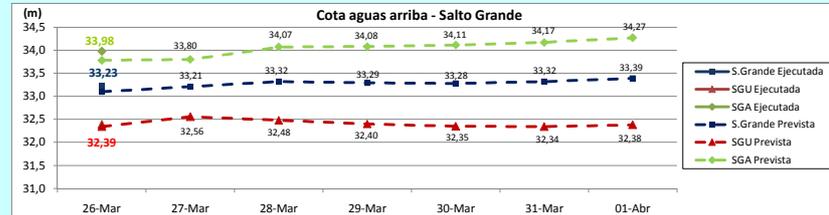


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa (m)		(m)
Terra	76,73	76,69
Baygorria	53,70	53,64
Palmar	38,00	37,93
SGU	32,34	32,39

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)	(m³/s)
Terra		186	184
Baygorria		186	196
Palmar		248	260
SGU		600	768

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)	(m³/s)
Terra		0	-1.269
Baygorria		0	-10
Palmar		0	-81
SGU		1.075	1.088



VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(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 1% superior a la prevista, con temperaturas apenas algo superiores a las registradas el sábado pasado. Si bien se promovió por parte de la WWF, auspiciado por la DNE y UTE) un apagón voluntario denominado "La Hora del Planeta" entre las 20.30h y las 21.30h (horas energéticas 21 y 22), no se notó una demanda inferior a lo esperado en esas horas. Se registró una generación eólica media, aprox. 13,3 MW medios (algo más intensa de madrugada y a última hora de la tarde) y generación con biomasa por aprox. 46 MW medios (29 MW de UPM, 7,2 MW de Bioener, 1,9 MW de Weyerhaeuser, 5 MW de Galofer, 3 MW de Liderdatt). No hubo generación térmica distribuida. No hubo disponibilidad de contrato con Argentina, pero si como de importación contingente 78 MW a partir de la hora 9 como estaba programada. Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera de madrugada entre las horas 3 y 8, algo más de lo previsto (hasta la hora 7). Se contó con gas para despachar con dicho combustible una unidad de PTA hasta la hora 6, el resto de las máquinas se despacharon con gas-oil. 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 las U2 y U3 de Baygorria (hasta 15/4 mant. progr. en U2 y hasta el lunes inclusive por en el sistema de cierre de álabes del distribuidor la U3). La Sala B generó algo menos en las horas 12 y 13, ya que quedó en 38 MW por problemas de vacío ocasionada por pérdida en un inyector de caldera. Palmar y S.Grande se despacharon algo más de lo previsto, para cubrir el desvío en la demanda y leves desvíos (a la baja) en la producción térmica.

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