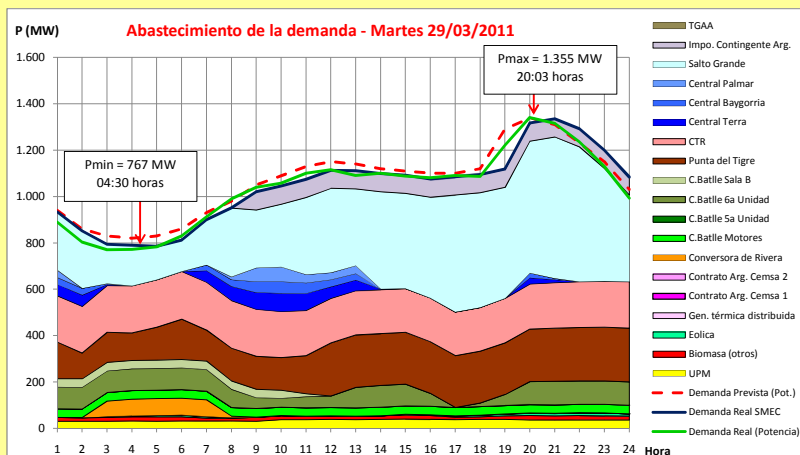
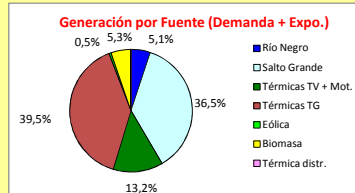
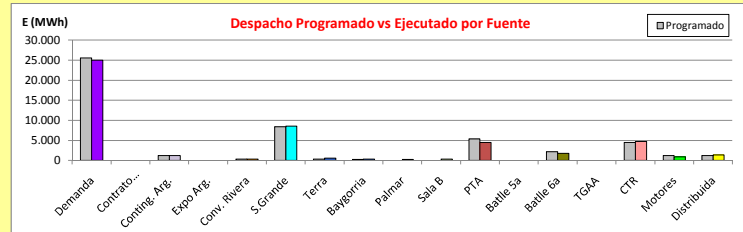
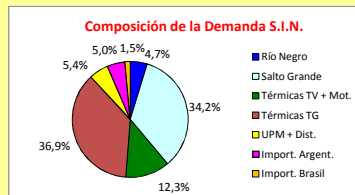


Generación Térmica (MWh)		29-mar
Central Battle		3.073
• Sala B		373
• 5a		0
• 6a		1.820
• Motores		880
Central La Tablada		4.724
Central P. del Tigre		4.501
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		574
C. Baygorria		339
C. Palmar		270
C. Salto Grande		9.530
Importación (MWh)		Por País
Argentina		1.248
• Contrato		0
• Contingente		1.248
Brasil		364
• Rivera		364
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.354
TOTAL Generación (MWh)		24.977
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

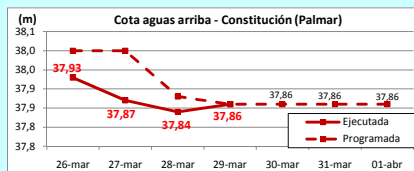
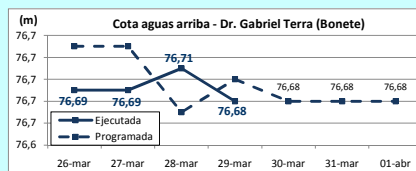


DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		24.977
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		25.510
Diferencia (MWh)		-533
Ejecutada - Programada		-2,09%



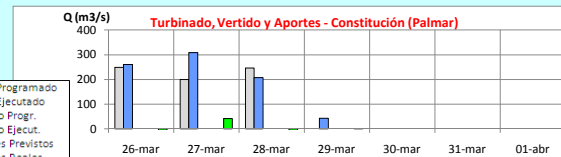
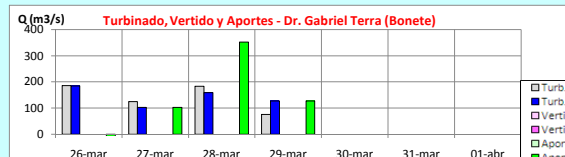
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

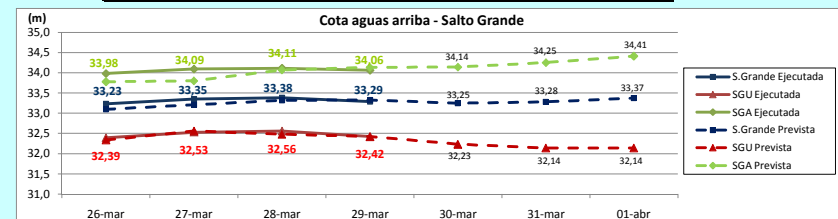


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,70	76,68
Baygorria	53,63	53,69
Palmar	37,86	37,86
SGU	32,42	32,42

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	75	127
Baygorria	84	105
Palmar	0	43
SGU	1.565	1.510

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	127
Baygorria	0	37
Palmar	0	1
SGU	1.125	1.158



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 2,09% inferior a la prevista. La temperatura resultó aproximadamente 5°C menor que el Martes pasado. Se registró una generación eólica, de tan 4,9 MW medios aprox. (algo más intensa en horas de la noche) y buena generación con biomasa por aprox. 52,2 MW medios, de los cuales: 35,6 MW de UPM, 6,7 MW de Bioener, 1,7 MW de Weyerhaeuser, 5,4 MW de Galfer, 2,6 MW de Liderdard. No hubo generación térmica distribuida (Zenda, grupos diesel). No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, pero sí de importación contingente 78 MW a partir de la hora 8:28 como estaba programada. Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera de madrugada, 70 MW entre las horas 2 y 8, como estaba programado. Se turbinó algo menos de lo previsto, sea en S. Grande, debido a la menor demanda registrada. A las 10:28 quedó indisponible la Sala B, de Central Battle esperando que retorne el día Jueves.

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