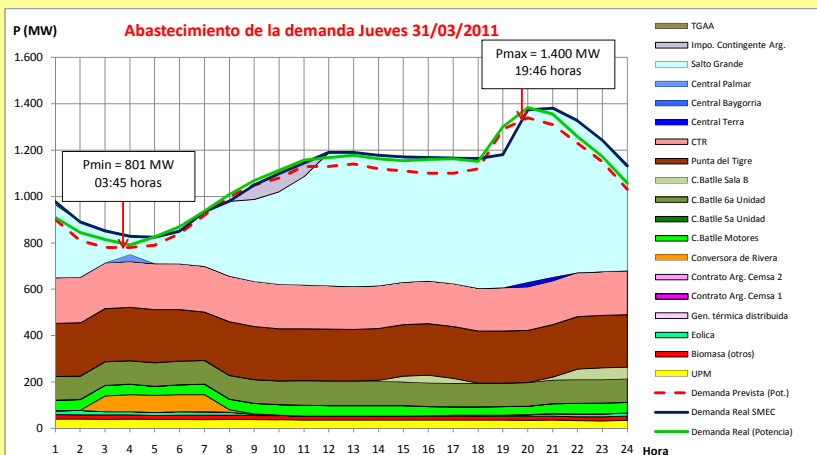


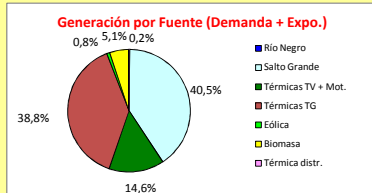
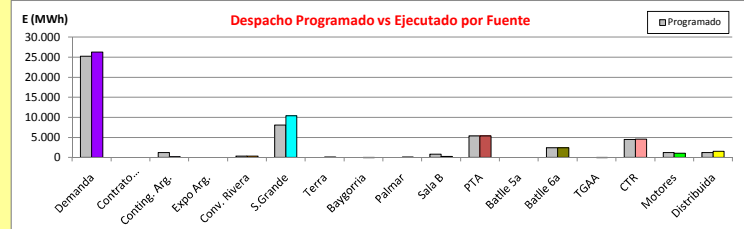
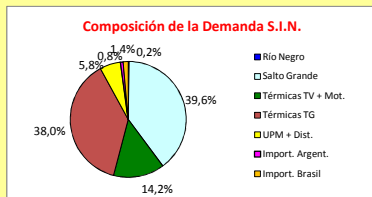
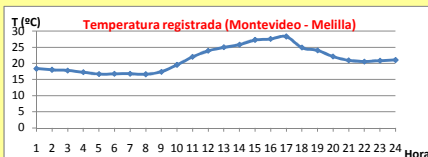
Generación Térmica (MWh)		31-mar
Central Battle		3.744
• Sala B		241
• 5a		0
• 6a		2.459
• Motores		1.043
Central La Tablada		4.578
Central P. del Tigre		5.408
Central Maldonado		-1
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		36
C. Baygorria		-6
C. Palmar		31
C. Salto Grande		10.413
Importación (MWh)		Por País
Argentina		210
• Contrato		0
• Contingente		210
Brasil		366
• Rivera		366
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.519
TOTAL Generación (MWh)		26.297
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0



DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.297
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		

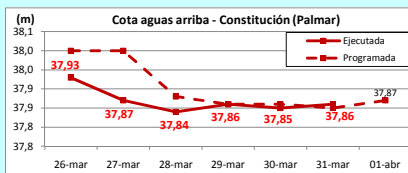
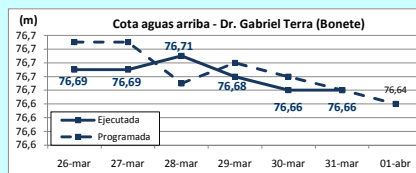
Demanda Programada (MWh)	25.250
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	1.047
Ejecutada - Programada	4,15%



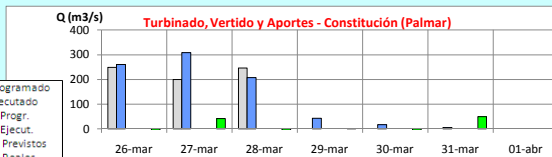
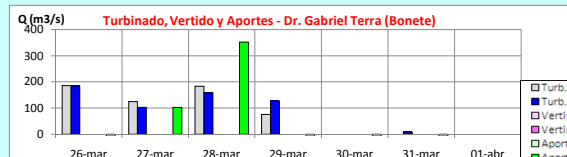
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

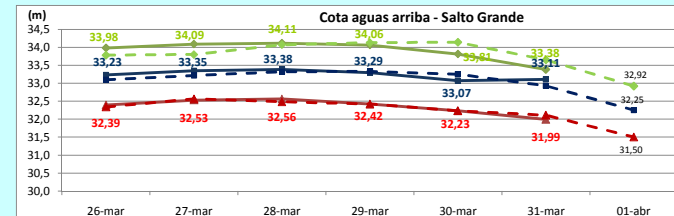


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76.66	76.66
Baygorria	53.66	53.66
Palmar	37.85	37.86
SGU	32.11	31.99

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	0	8
Baygorria	0	0
Palmar	0	5
SGU	1.593	1.654

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	-30
Baygorria	0	22
Palmar	0	49
SGU	1.400	1.458



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 4,15 % superior a la prevista, con temperaturas relativamente altas para la fecha, especialmente en horas de la tarde. Se registró escasa generación eólica, por aprox 8,7 MW medios aprox. (algo más intensa en horas de la madrugada y de la noche) y muy buena generación con biomasa por aprox. 54,8 MW medios, de los cuales: 37,3 MW de UPM; 7,1 MW de Bioener; 1,8 MW de Weyerhaeuser; 5,2 MW de Galofer; 3,2 MW de Liderdat. No hubo generación térmica distribuida. UPM volvió a sus valores de excedentes habituales. No hubo disponibilidad de contratos con Argentina (los cuales estaban convocados), pero sí de importación contingente 28 MW a partir de la hora 8:25 como estaba programada. Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera de madrugada, 70 MW entre las horas 3 y 7, como estaba programado.