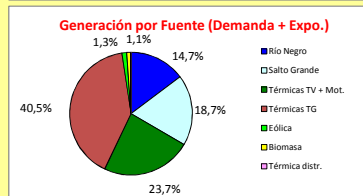
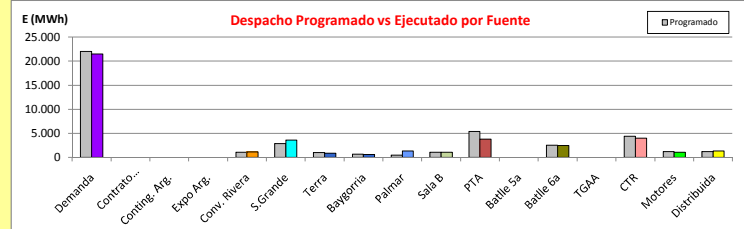
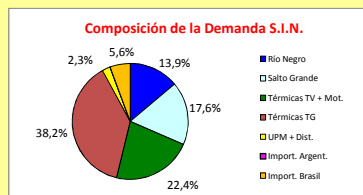
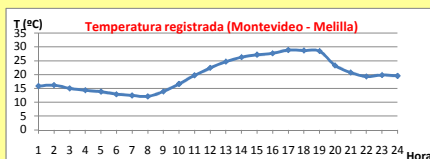
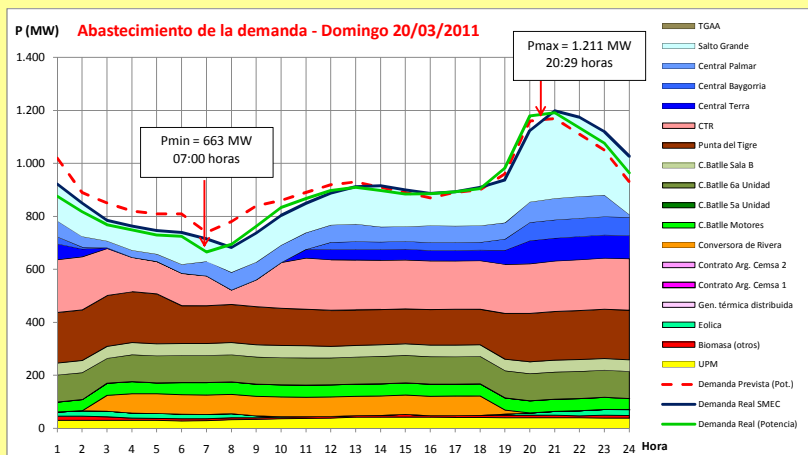


Generación Térmica (MWh)		20-mar
Central Battle		4.605
• Sala B		1.066
• 5a		0
• 6a		2.459
• Motores		1.080
Central La Tablada		4.032
Central P. del Tigre		3.840
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		888
C. Baygorria		625
C. Palmar		1.351
C. Salto Grande		3.625
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.162
• Rivera		1.162
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.354
TOTAL Generación (MWh)		21.481
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		21.481
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		

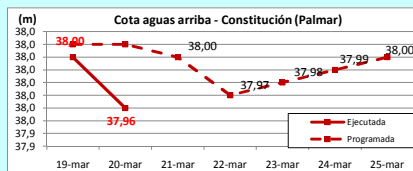
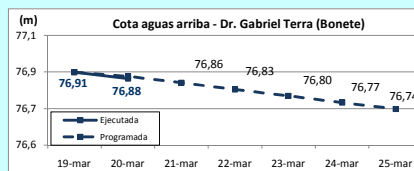
Demanda Programada (MWh)	22.000
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-519
Ejecutada - Programada	-2,36%



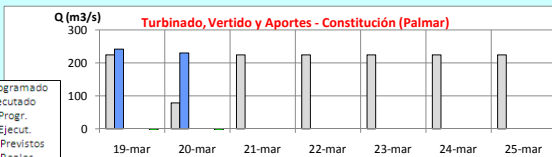
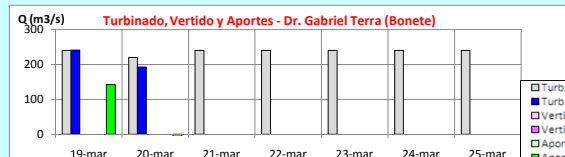
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

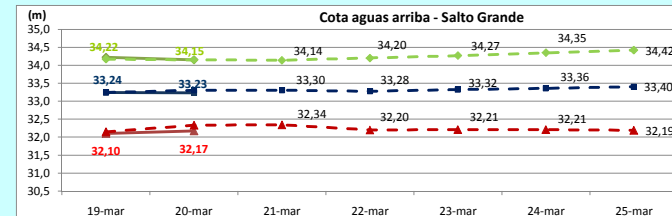


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,89	76,88
Baygorria	53,63	53,59
Palmar	38,01	37,96
SGU	32,33	32,17

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	221	193
Baygorria	216	193
Palmar	79	230
SGU	543	616

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	-103
Baygorria	0	-11
Palmar	0	-60
SGU	925	887



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 2,36% inferior a la prevista. Se registró el día de menor demanda en lo que va de 2011 con 21481 MW, siendo inferior en aprox. 170 MWh a la registrada el 10 de Enero. Asimismo se registró la potencia mínima más baja, de 663 MW a la hora 7 (la más baja en 2011 era la del 1/1 de 730 MW a las 7.10h). Se registró una generación eólica de aprox. 10,8 MW medios y generación con biomasa por aprox. 46,2 MW medios (1,92 MW de Weyerhaeuser, 5,76 MW de Galofer, 0,81 MW de Bioener, 0,03 Las Rosas y 36,87 MW de UPM) a su vez Liderdat volvió a generar a las 14hs con 0,8 MW medios. Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Convertora de Rivera de madrugada entre las horas 3 y 19.

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