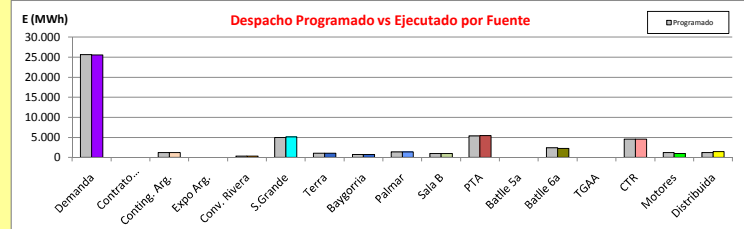
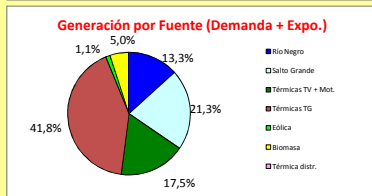
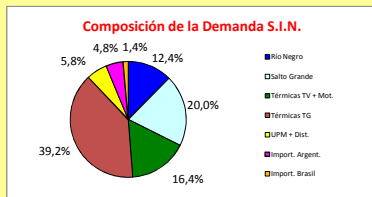
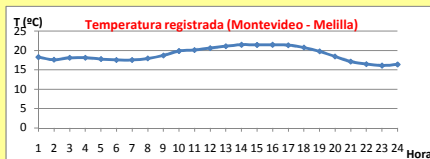
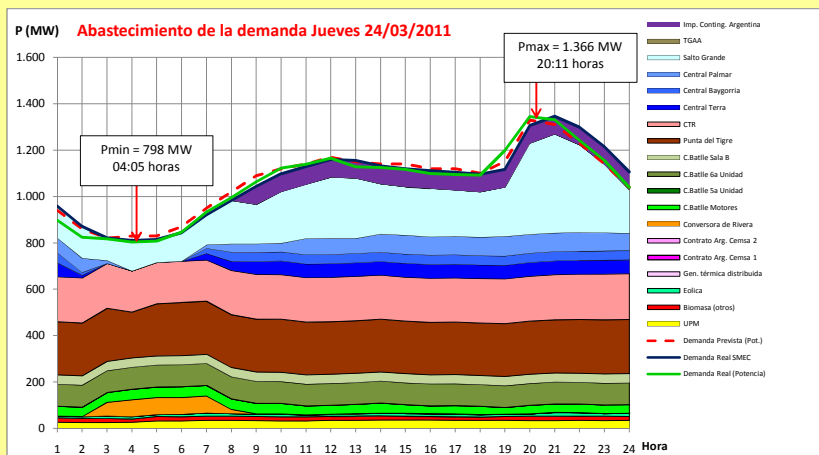


Generación Térmica (MWh)		24-mar
Central Battle		4.184
• Sala B		950
• 5a		0
• 6a		2.270
• Motores		964
Central La Tablada		4.569
Central P. del Tigre		5.450
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.075
C. Baygorria		752
C. Palmar		1.353
C. Salto Grande		5.107
Importación (MWh)		Por País
Argentina		1.232
• Contrato		0
• Contingente		1.232
Brasil		365
• Rivera		365
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.481
TOTAL Generación (MWh)		25.569
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.569
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

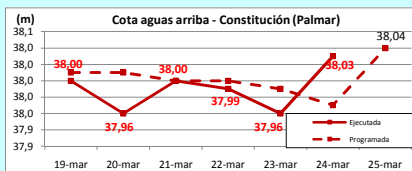
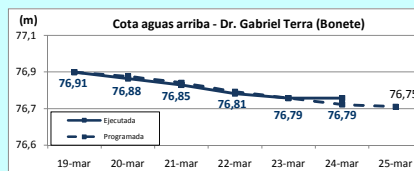
Demanda Programada (MWh)	25.610
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-41
Ejecutada - Programada	-0,16%



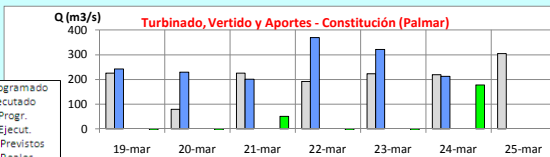
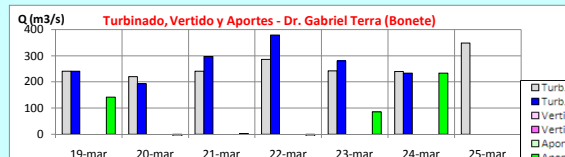
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

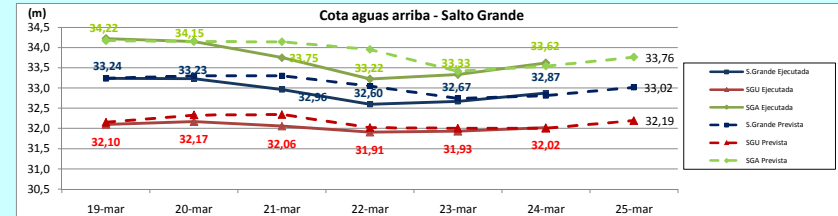


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,76	76,79
Baygorria	53,60	53,65
Palmar	37,97	38,03
SGU	32,00	32,02

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

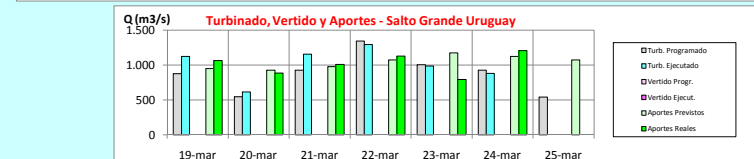


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	240	234
Baygorria	243	234
Palmar	219	212
SGU	925	881

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	234
Baygorria	0	46
Palmar	0	177
SGU	1.125	1.204



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 apenas un 0.16% inferior a la prevista.
Se registró una generación eólica de aprox. 11,4 MW medios y generación con biomasa por aprox. 50,7 MW medios.
Entre ellos: 5,8 MW de Galofer, 7,3 MW de Bioener, 33,09 MW de UPM.
No hubo generación térmica distribuida.
Se importó generación contingente de Argentina desde las 8.33 hasta el final de la jornada, totalizando unos 51,34 MW medios.
Se contó con importación desde Brasil a través de Rivera durante el valle de la madrugada como estaba previsto.

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