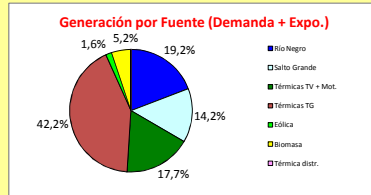
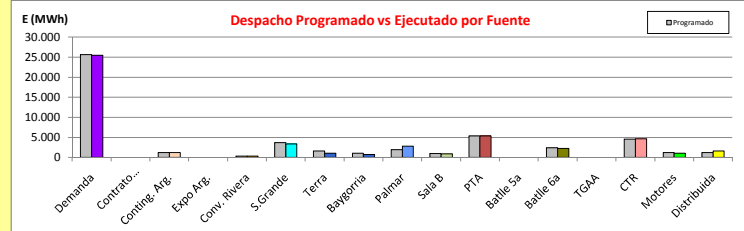
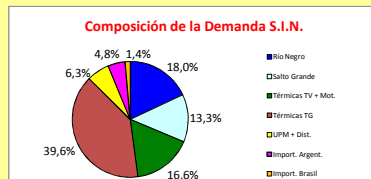
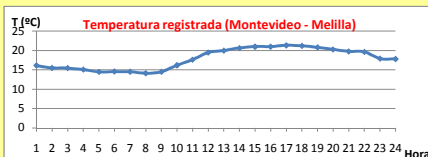
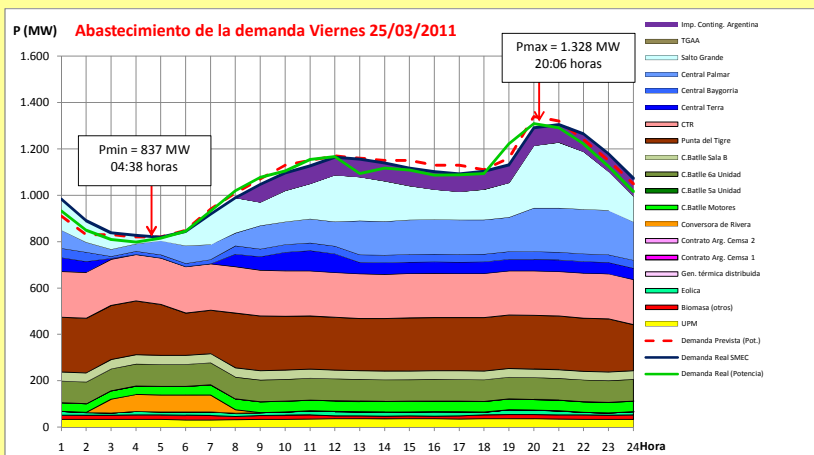


Generación Térmica (MWh)		25-mar
Central Battle		4.226
• Sala B		918
• 5a		0
• 6a		2.262
• Motores		1.047
Central La Tablada		4.680
Central P. del Tigre		5.408
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.059
C. Baygorria		721
C. Palmar		2.805
C. Salto Grande		3.400
Importación (MWh)		Por País
Argentina		1.232
• Contrato		0
• Contingente		1232
Brasil		362
• Rivera		362
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.607
TOTAL Generación (MWh)		25.501
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.501
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

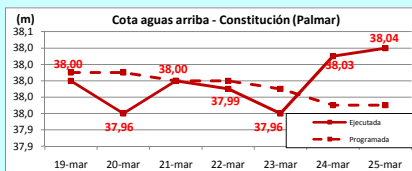
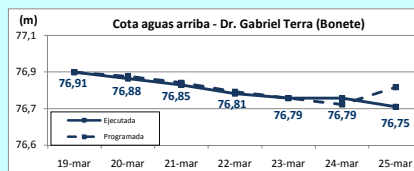
Demanda Programada (MWh)	25.620
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	-119
Ejecutada - Programada	-0,47%



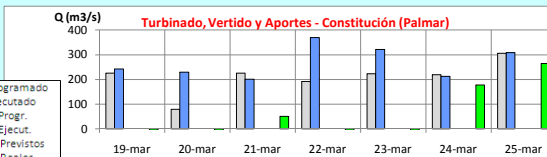
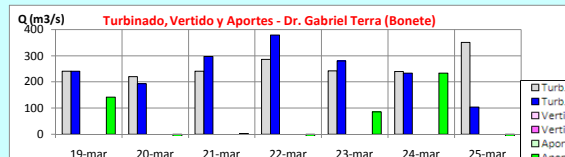
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

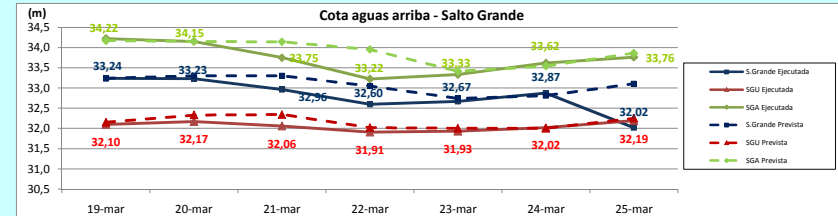


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,84	76,75
Baygorria	53,65	53,65
Palmar	37,97	38,04
SGU	32,25	32,19

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

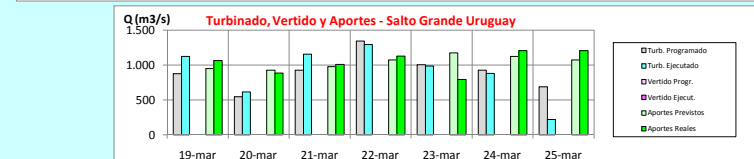


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	352	103
Baygorria	335	76
Palmar	306	309
SGU	689	220

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	-285
Baygorria	0	-28
Palmar	0	264
SGU	1.075	1.208



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 0,47% inferior a la prevista
Se registró una generación eólica de aprox. 15,7 MW medios y generación con biomasa por aprox. 51,7 MW medios
Entre ellos: 4,5 MW de Galofer, 7,3 MW de Bioener, 3,2 MW de Liderdat, 34,7 MW de UPM.
No hubo generación térmica distribuida. Sobre fines de Abril estaría volviendo Zendaleather.
Se importó generación contingente de Argentina desde las 8.06 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