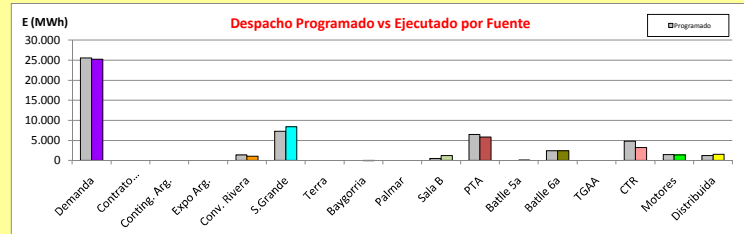
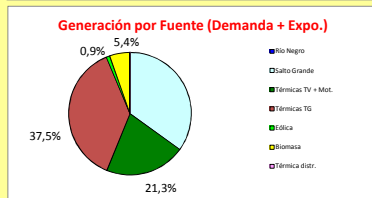
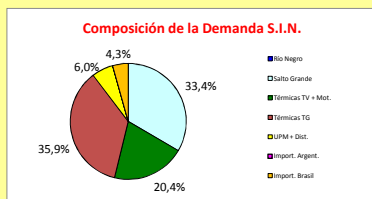
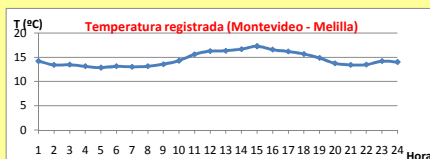
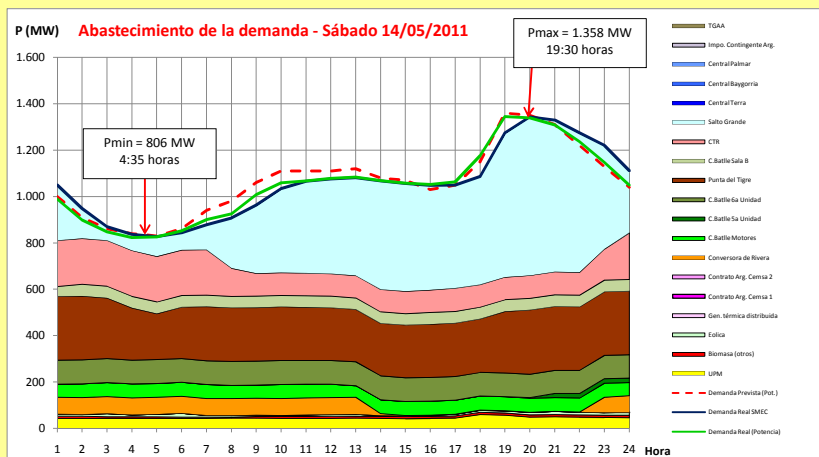


Generación Térmica (MWh)		14-may
Central Battle		5.143
• Sala B		1.189
• 5a		81
• 6a		2.456
• Motores		1.418
Central La Tablada		3.206
Central P. del Tigre		5.855
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-7
C. Palmar		0
C. Salto Grande		8.433
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.089
• Rivera		1.089
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.524
TOTAL Generación (MWh)		25.243
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		25.243
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		

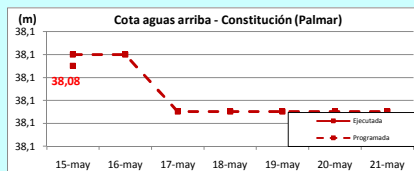
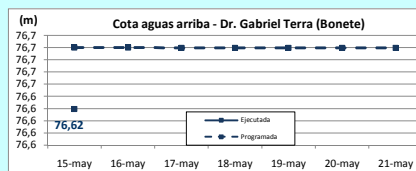
Demanda Programada (MWh)		25.520
--------------------------	--	--------

Diferencia (MWh)		-277
Ejecutada - Programada		-1,09%



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

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

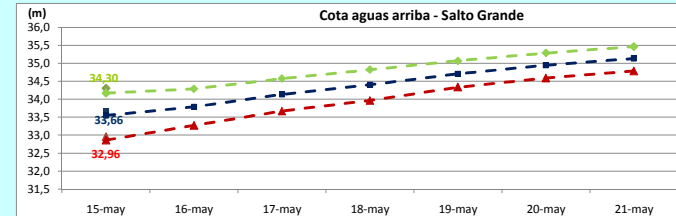


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76.72	76.62
Baygorria	53.93	53.92
Palmar	38.08	38.08
SGU	32.86	32.96

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	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	1.361	1.819

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-955
Baygorria	0	0
Palmar	0	-24
SGU	1.725	1.737



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 1,09 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 9,4 MW medios aprox. (durante todo el día) y generación con biomasa por aprox. 54,8 MW medios, de los cuales: 3,1 MW de Weyerhaeuser; 45,8 MW de UPM; 5,8 MW de Galofer
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
Se contó con energía proveniente de Brasil a través de la Conversora de Rivera en horas valle y resto.

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