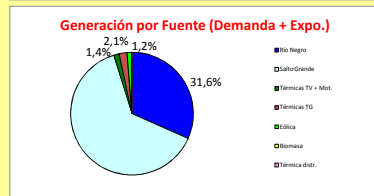
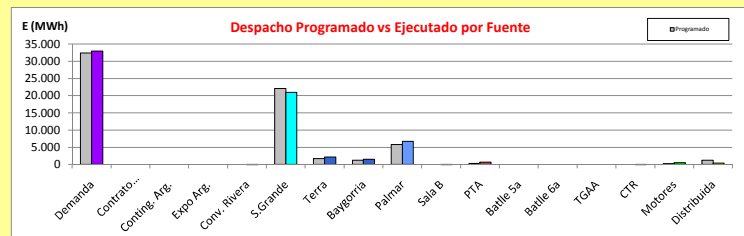
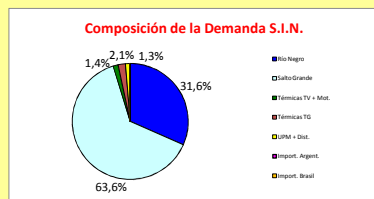
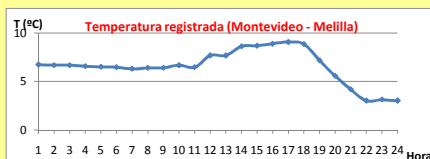
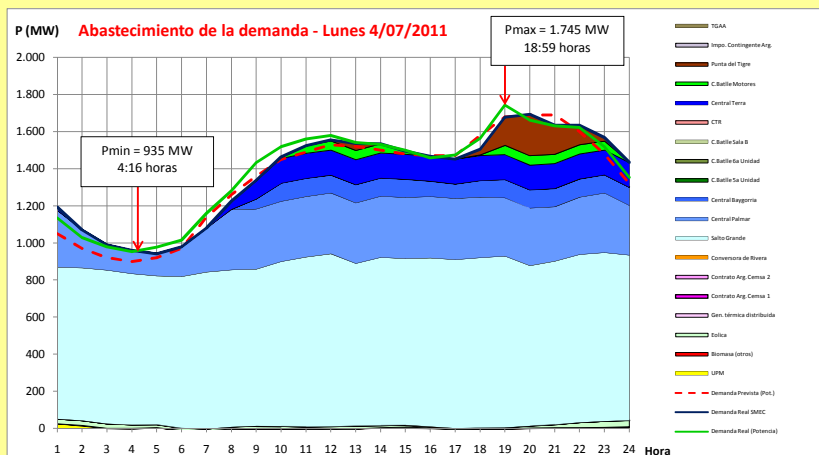


Generación Térmica (MWh)		04-jul
Central Battle		465
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		469
Central La Tablada		-44
Central P. del Tigre		721
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.172
C. Baygorria		1.513
C. Palmar		6.727
C. Salto Grande		20.963
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		432
TOTAL Generación (MWh)		32.950
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	32.950
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	

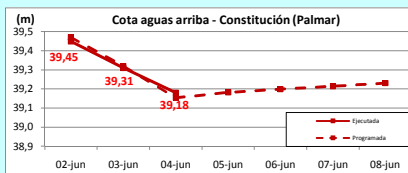
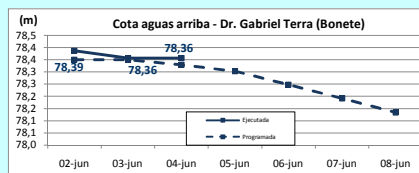
Demanda Programada (MWh)	32.440
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	510
Ejecutada - Programada	1,57%



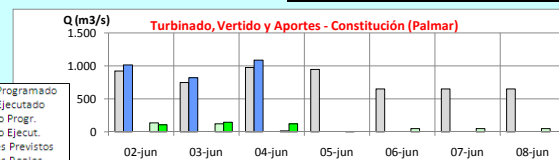
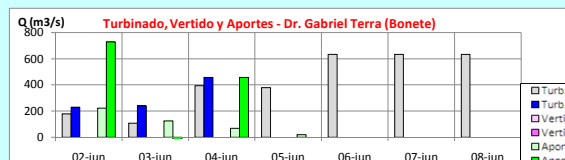
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

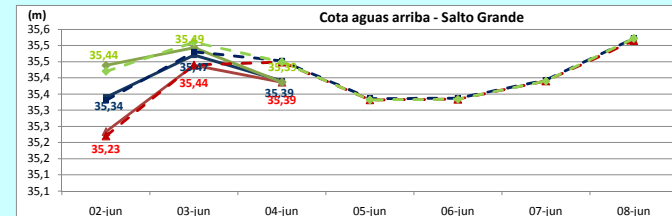


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78.33	78.36
Baygorria	53.96	53.93
Palmar	39.15	39.18
SGU	35.45	35.39

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

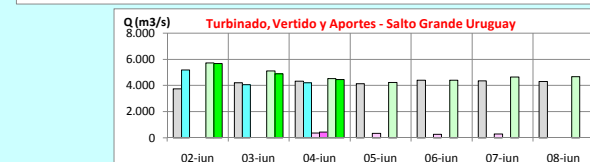


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	393	457
Baygorria	427	527
Palmar	977	1.091
SGU	4.319	4.194

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	67	457
Baygorria	0	-4
Palmar	16	119
SGU	4.525	4.439



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	361	439

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 1.57% superior a la prevista. Se registraron altos valores de demanda debido a las bajas temperaturas registradas. Se registró el pico histórico de potencia a las 18:59 hs, llegando a 1745 MW. A su vez se registró el máximo de demanda de energía diaria con 32950 MWh. Se registró generación eólica, por aprox 16,9 MW medios aprox. (a primeras y últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 6,3 MW medios, de los cuales: 2,7 MW de Weyerhaeuser; 2,8 MW de UPM. No hubo generación térmica distribuida. No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados. No se contó con energía proveniente de Brasil.

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