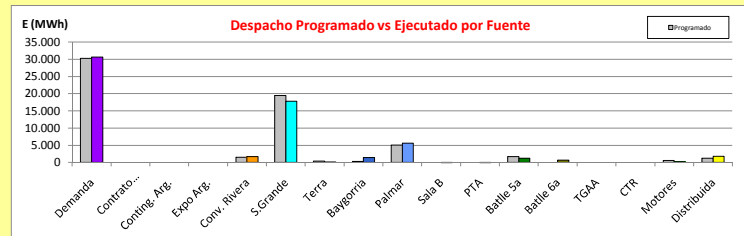
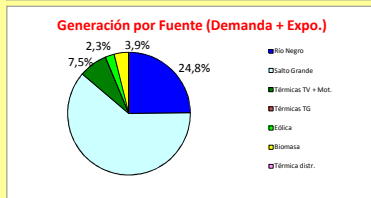
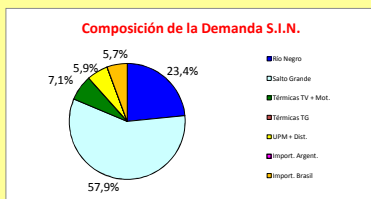
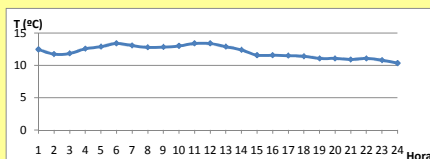
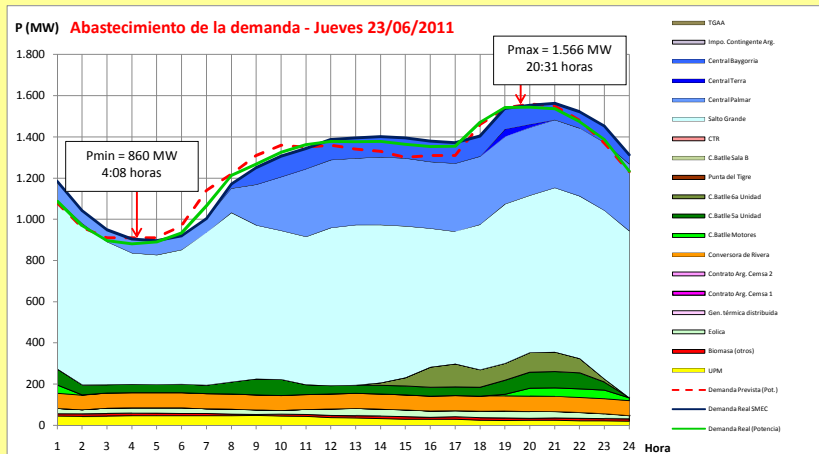


Generación Térmica (MWh)		23-jun
Central Battle		2.176
• Sala B		-5
• 5a		1.243
• 6a		717
• Motores		221
Central La Tablada		0
Central P. del Tigre		-11
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		52
C. Baygorria		1.471
C. Palmar		5.660
C. Salto Grande		17.754
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.735
• Rivera		1.735
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.809
TOTAL Generación (MWh)		30.647
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.647
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

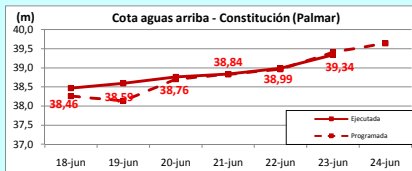
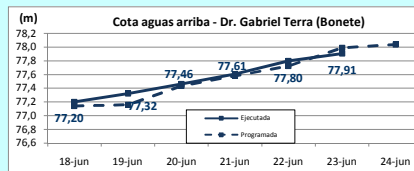
Demanda Programada (MWh)	30.260
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	387
Ejecutada - Programada	1,28%



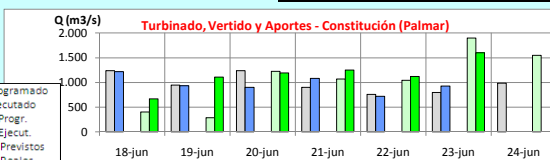
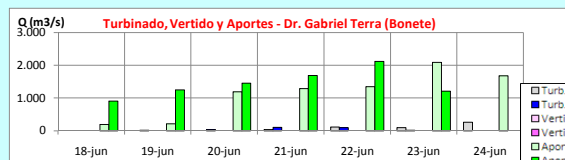
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

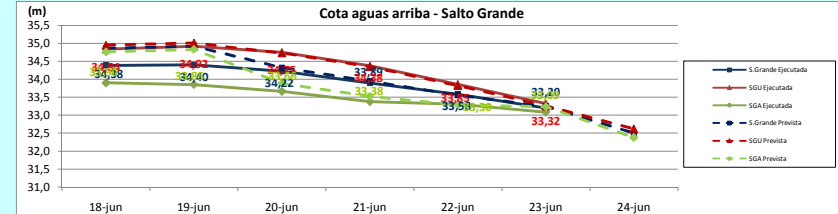


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,99	77,91
Baygorria	53,77	53,78
Palmar	39,41	39,34
SGU	33,26	33,32

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

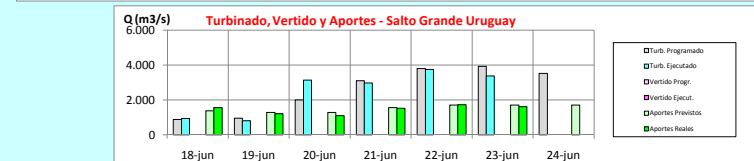


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	98	11
Baygorria	96	516
Palmar	798	925
SGU	3.928	3.377

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	2.094	1.205
Baygorria	500	553
Palmar	1.897	1.599
SGU	1.700	1.611



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 1,28% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 27,9 MW medios aprox. (durante todo el día, siendo uno de los días con más generación de este tipo) y generación con biomasa por aprox. 48 MW medios, de los cuales: 3,2 MW de Weyerhaeuser; 36,4 MW de UPM; 8,4 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 todas las horas.

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