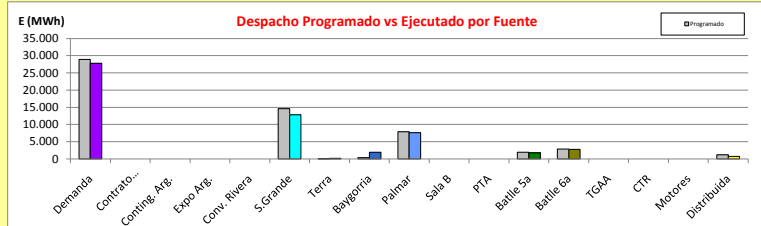
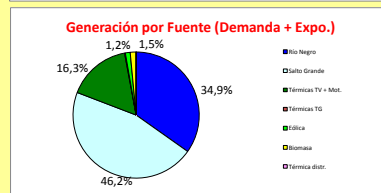
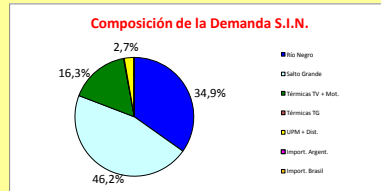
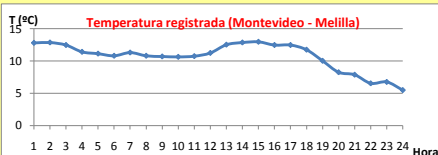
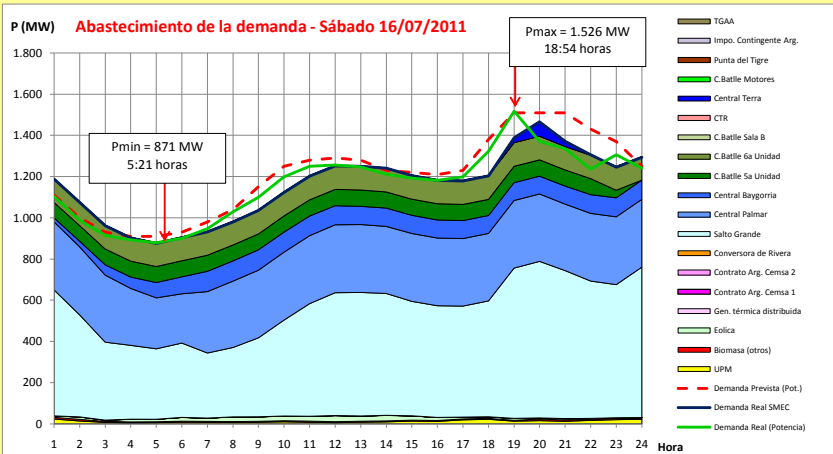


Generación Térmica (MWh)		16-jul
Central Battle		4.525
• Sala B		-4
• 5a		1.749
• 6a		2.784
• Motores		-4
Central La Tablada		-45
Central P. del Tigre		-8
Central Maldonado		-5
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		124
C. Baygorria		1.956
C. Palmar		7.619
C. Salto Grande		12.828
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Río Negro		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM - Gen. Distribuida		762
TOTAL Generación (MWh)		27.757
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.757
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)

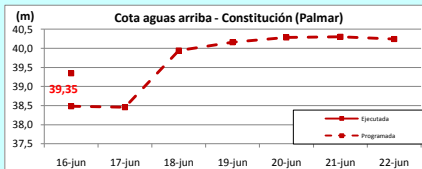
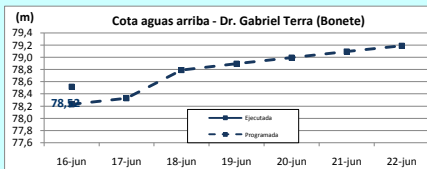
Demanda Programada (MWh) 28.910

Diferencia (MWh) -1.153
Ejecutada - Programada -3.99%



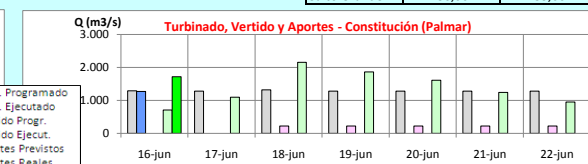
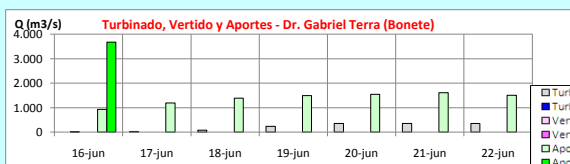
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

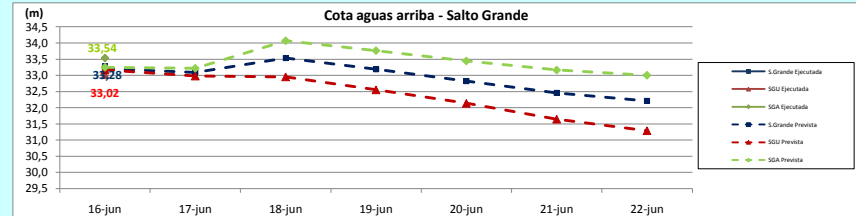


COTA FINAL		
Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,23	78,52
Baygorria	53,71	54,15
Palmar	38,48	39,35
SGU	33,17	33,02

Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Mín 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

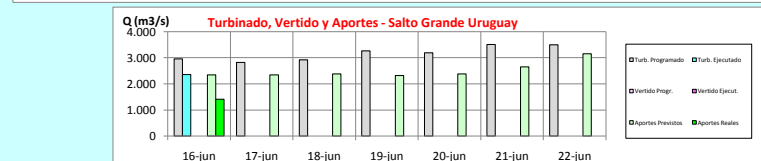


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	7	26
Baygorria	109	722
Palmar	1.291	1.274
SGU	2.957	2.360

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	937	3.672
Baygorria	439	2.427
Palmar	708	1.720
SGU	2.350	1.408



VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	821
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 3,99% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 14,5 MW medios aprox. (últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 17,9 MW medios, de los cuales: 2,6 MW de Weyerhaeuser; 12,1 MW de UPM; 1,2 MW de Galof; 2 MW de Alur.
No hubo generación térmica distribuida.
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se convocó energía de Brasil.

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