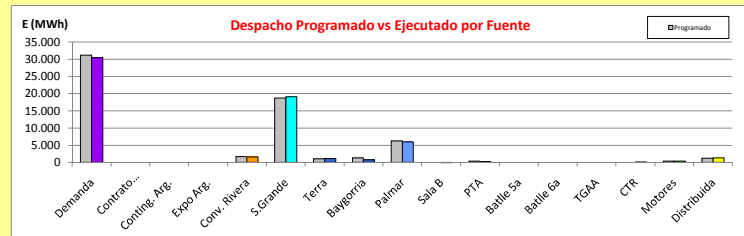
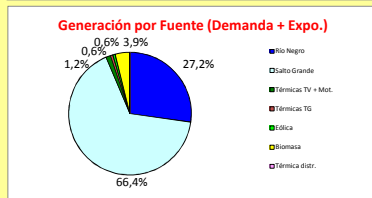
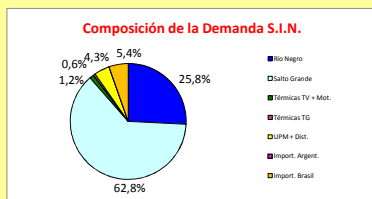
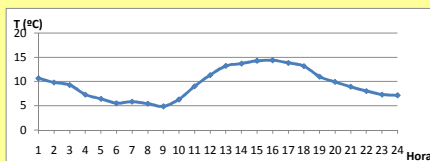
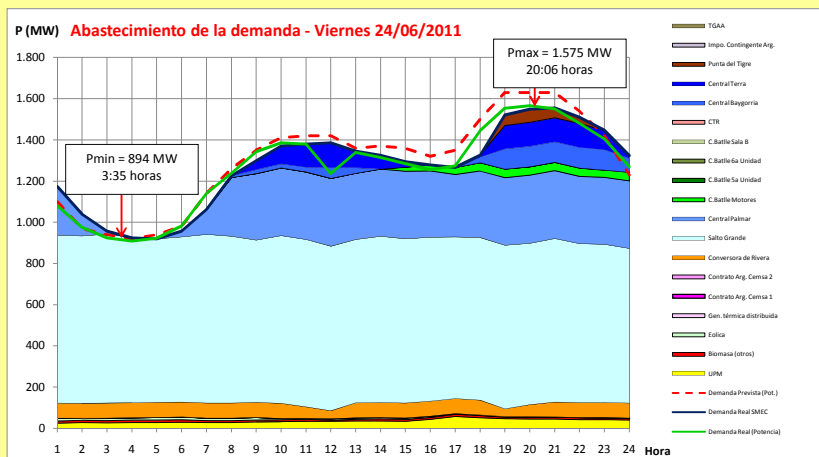


Generación Térmica (MWh)		24-jun
Central Battle		360
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		364
Central La Tablada		0
Central P. del Tigre		181
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.111
C. Baygorria		737
C. Palmar		5.990
C. Salto Grande		19.108
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.641
• Rivera		1.641
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.301
TOTAL Generación (MWh)		30.429
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.429
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

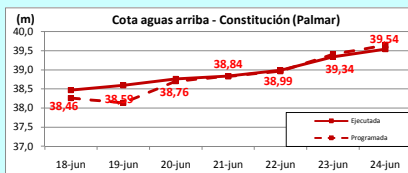
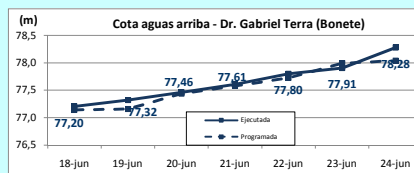
Demanda Programada (MWh)	31.190
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	-761
Ejecutada - Programada	-2,44%



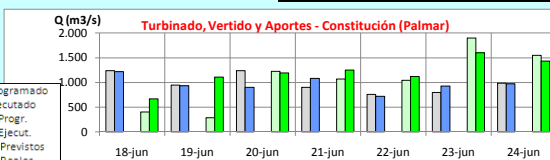
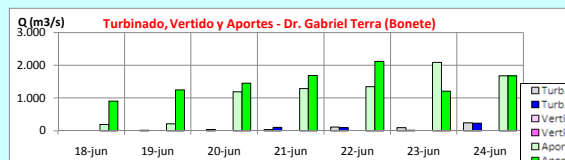
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

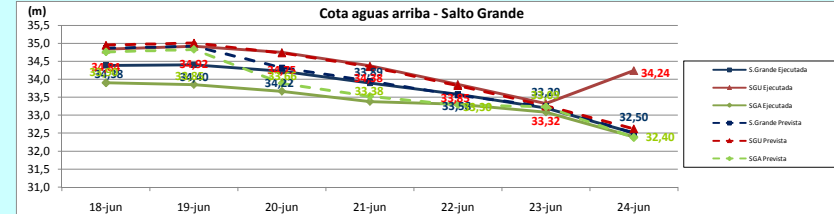


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,04	78,28
Baygorria	53,66	53,85
Palmar	39,64	39,54
SGU	32,62	34,24

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

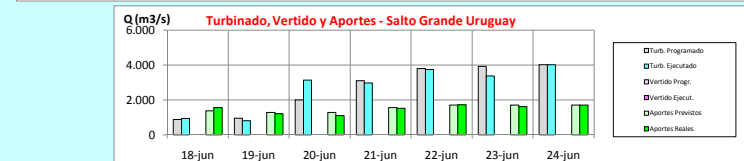


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	238	234
Baygorria	453	266
Palmar	985	969
SGU	4.020	4.017

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	1.684	1.681
Baygorria	100	319
Palmar	1.550	1.435
SGU	1.700	1.695



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 2,44% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 7,8 MW medios aprox. (durante las primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 47,4 MW medios, de los cuales: 2,2 MW de Weyerhaeuser; 37 MW de UPM; 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 todas las horas.