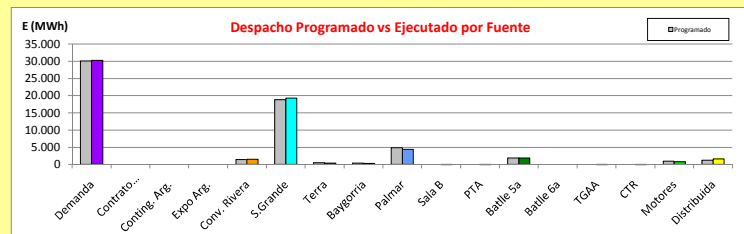
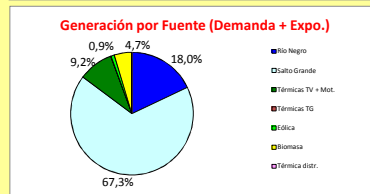
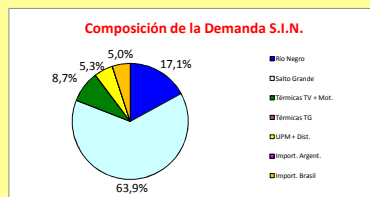
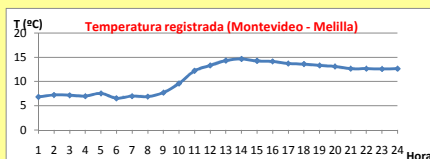
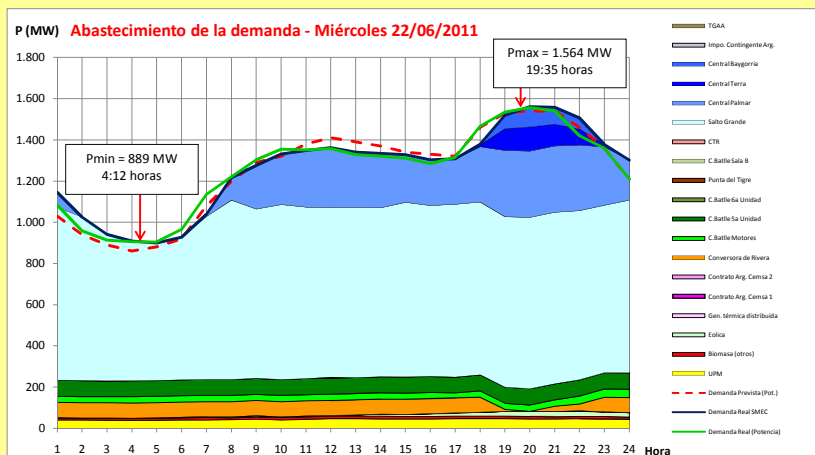


Generación Térmica (MWh)	22-jun
Central Battle	2.639
• Sala B	-4
• 5a	1.888
• 6a	0
• Motores	756
Central La Tablada	0
Central P. del Tigre	-8
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	426
C. Baygorria	292
C. Palmar	4.446
C. Salto Grande	19.323
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contrato	0
• Contingente	0
Brasil	1.510
• Rivera	1.510
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.605
TOTAL Generación (MWh)	30.233
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.233
----------------------------------	---------------

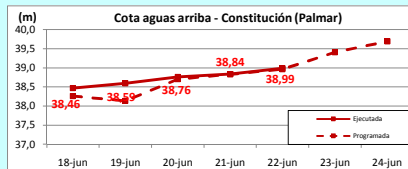
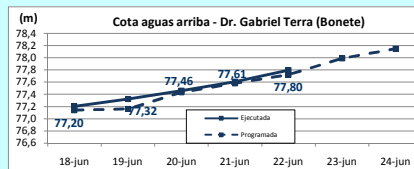
Demanda Programada (MWh)	30.050
---------------------------------	---------------

Demanda Programada (MWh)	30.050
Diferencia (MWh)	183
Ejecutada - Programada	0,61%



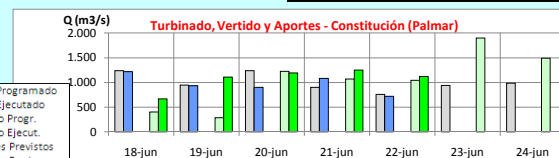
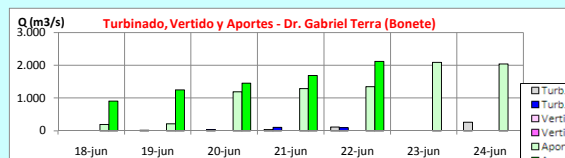
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

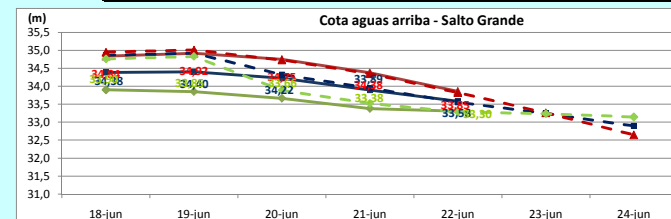


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,72	77,80
Baygorria	53,65	53,74
Palmar	38,96	38,99
SGU	33,82	33,85

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



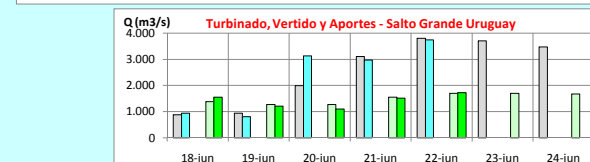
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	111	90
Baygorria	122	102
Palmar	759	721
SGU	3.805	3.746

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	1.349	2.122
Baygorria	0	107
Palmar	1.043	1.120
SGU	1.700	1.728

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	0	0
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 0.61% superior a la prevista.

Se registró generación eólica, por aprox 11.4 MW medios aprox. (durante todo el día) y generación con biomasa por aprox. 56,2 MW medios, de los cuales: 2,8 MW de Weyerhaeuser; 44,1 MW de UPM; 9,3 MW de Galofer.

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 las horas resto y valle.

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