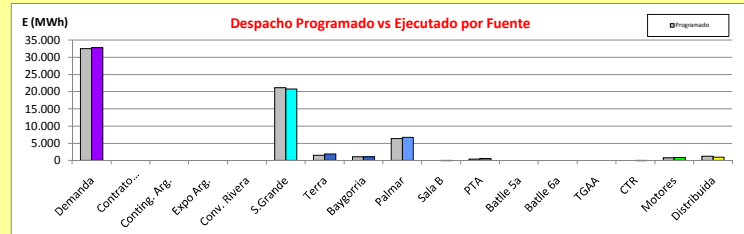
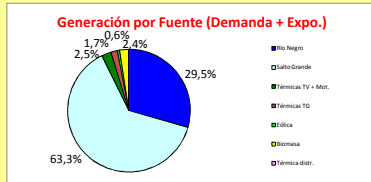
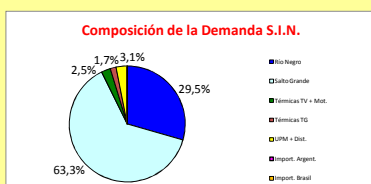
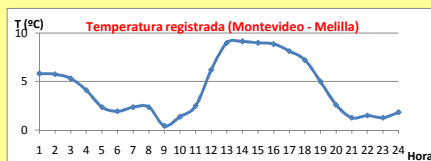
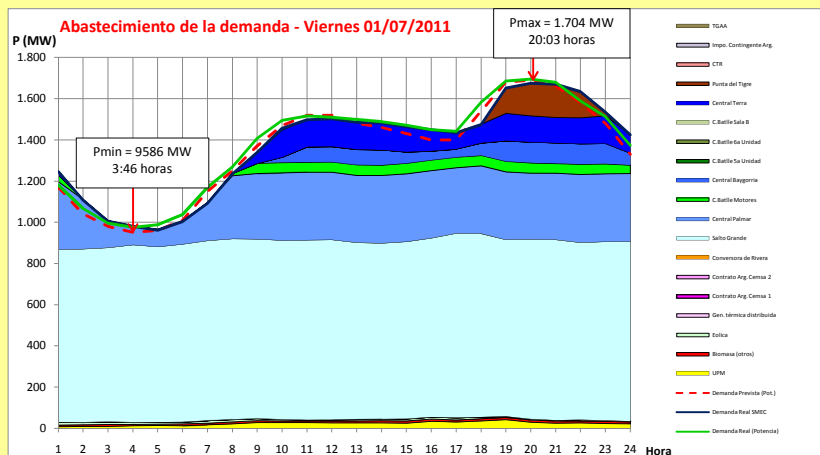


Generación Térmica (MWh)		01-jul
Central Batlle		827
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		831
Central La Tablada		-41
Central P. del Tigre		594
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.874
C. Baygorria		1.077
C. Palmar		6.710
C. Salto Grande		20.756
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.006
TOTAL Generación (MWh)		32.803
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	32.803
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	

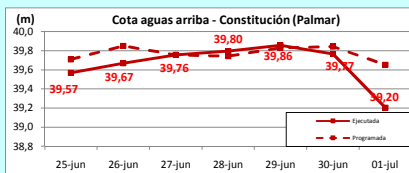
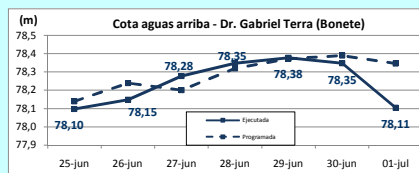
Demanda Programada (MWh)	32.520
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	283
Ejecutada - Programada	0,87%



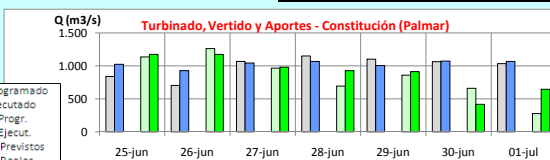
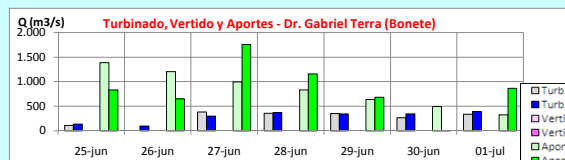
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

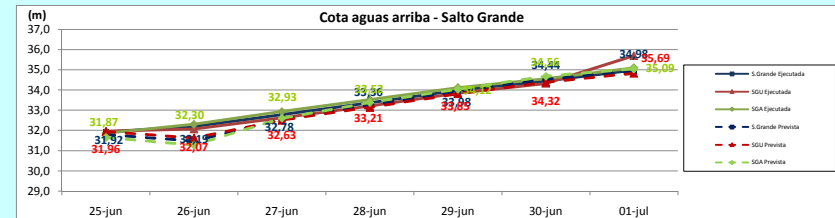


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,35	78,11
Baygorria	53,89	53,88
Palmar	39,65	39,20
SGU	34,82	35,69

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

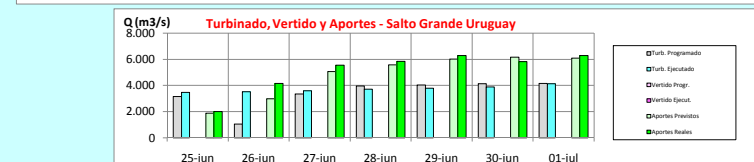


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	340	391
Baygorria	350	384
Palmar	1.035	1.070
SGU	4.161	4.122

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	325	868
Baygorria	0	425
Palmar	279	645
SGU	6.100	6.275



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 0,87% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por aprox 8,7 MW medios aprox. (en las primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 33,6 MW medios, de los cuales: 2,7 MW de Weyerhaeuser; 24,1 MW de UPM; 5,9 MW de Galfer.
No hubo generación térmica distribuida
No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
No se contó con energía proveniente de Brasil

*Nota: Al momento de realizar este informe no se contaban con las medidas oficiales de Kentilux por lo cual los datos correspondientes a generación eólica no son los oficiales.

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