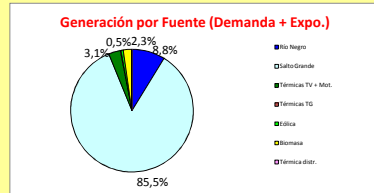
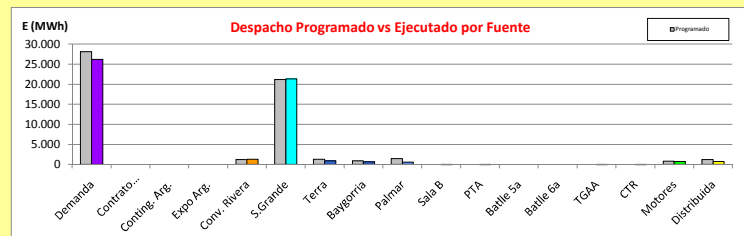
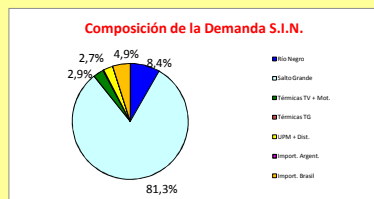
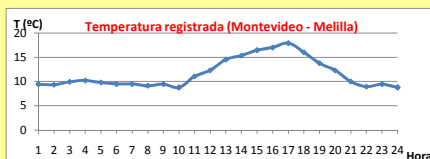
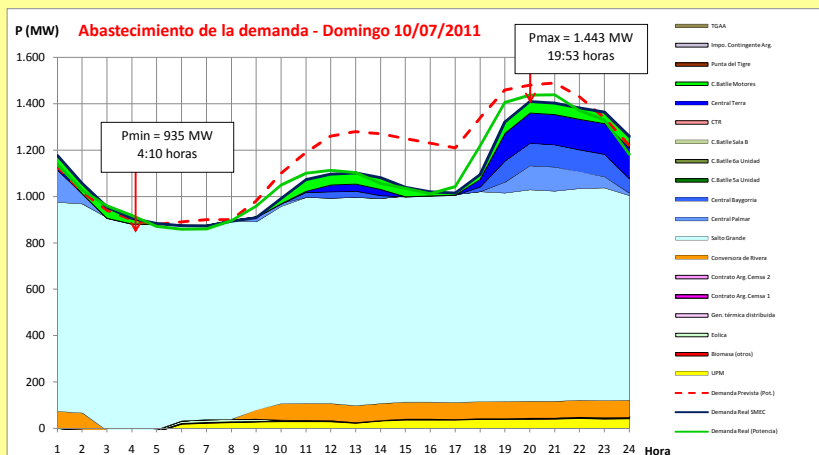


Generación Térmica (MWh)		10-jul
Central Battle		769
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		773
Central La Tablada		-50
Central P. del Tigre		-8
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		911
C. Baygorria		675
C. Palmar		605
C. Salto Grande		21.292
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.280
• Rivera		1.280
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		710
TOTAL Generación (MWh)		26.178
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

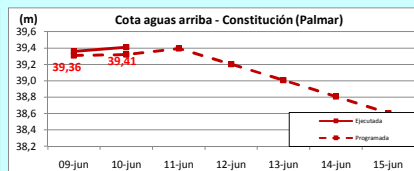
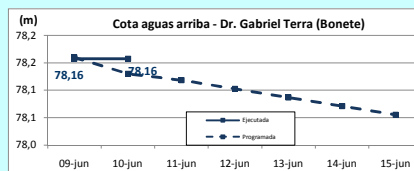
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.178
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	28.090
Diferencia (MWh)	-1.912
Ejecutada - Programada	-6,81%



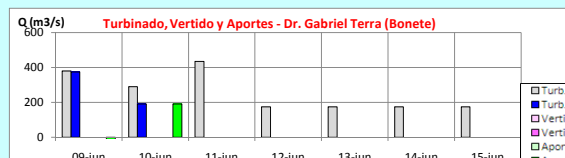
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

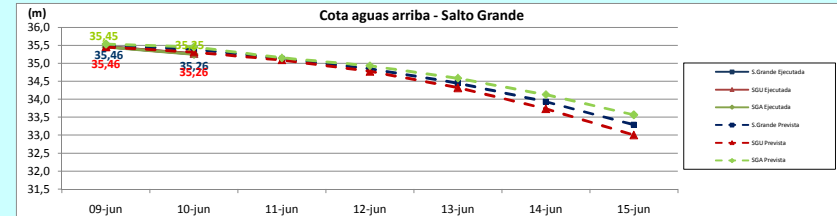


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,13	78,16
Baygorria	53,65	53,58
Palmar	39,32	39,41
SGU	35,31	35,26

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

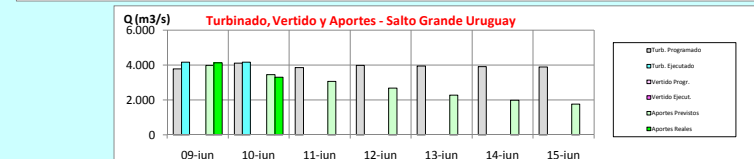


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	290	191
Baygorria	296	247
Palmar	243	94
SGU	4.110	4.170

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	191
Baygorria	0	-2
Palmar	0	20
SGU	3.450	3.298



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 6,81% inferior a la prevista. Se registraron altas temperaturas. Se registró generación eólica, por aprox 5,8 MW medios aprox. (sobre la mañana) y generación con biomasa por aprox. 33,9 MW medios, de los cuales: 2,8 MW de Weyerhaeuser; 31,1 MW de UPM. No hubo generación térmica distribuida. No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados. Se contó con energía disponible de Brasil a través de Rivera en casi todas las horas.

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