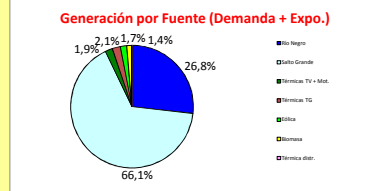
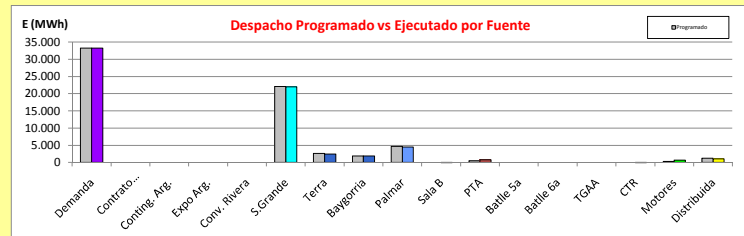
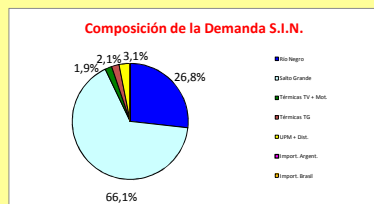
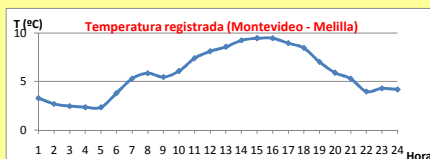
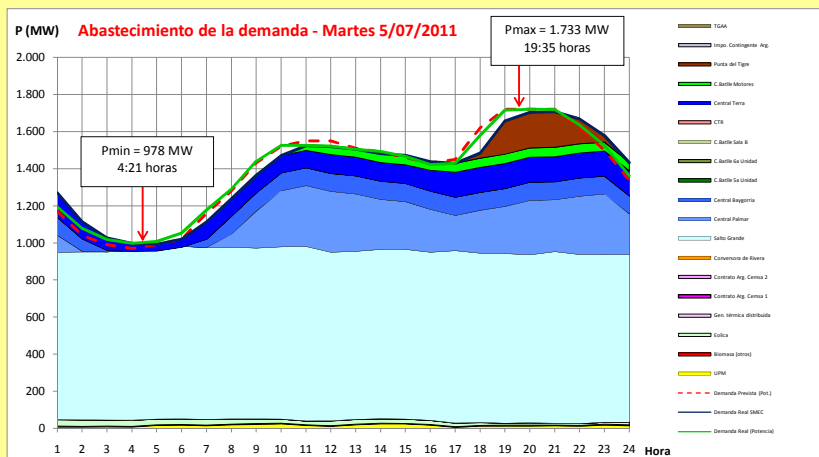


Generación Térmica (MWh)		05-jul
Central Battle		641
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		645
Central La Tablada		-45
Central P. del Tigre		747
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.479
C. Baygorria		1.912
C. Palmar		4.496
C. Salto Grande		21.952
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.023
TOTAL Generación (MWh)		33.208
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	33.208
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

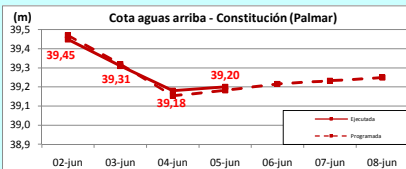
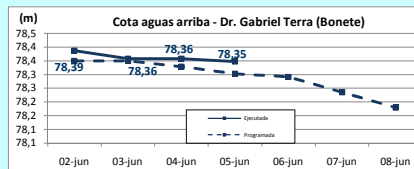
Demanda Programada (MWh)	33.250
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	-42
Ejecutada - Programada	-0,13%



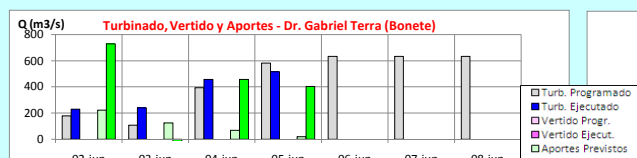
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

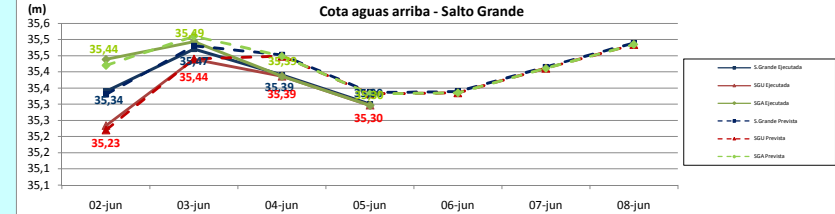


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,30	78,35
Baygorria	53,91	53,80
Palmar	39,18	39,20
SGU	35,33	35,30

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

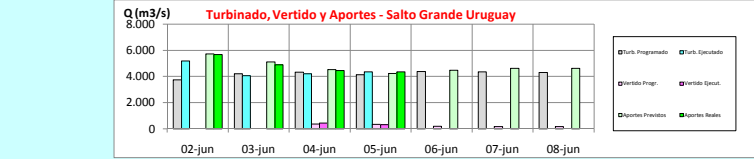


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	581	517
Baygorria	620	673
Palmar	756	723
SGU	4.122	4.357

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	18	403
Baygorria	0	-2
Palmar	1	119
SGU	4.225	4.362



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	323	298

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 0,13% inferior a la prevista. Se continúa con valores altos de demanda mientras dura la ola de frío polar. En el día de ayer se superó nuevamente el histórico de consumo de energía con 33.208 MWh (valor preliminar). Si bien el pico de potencia de la noche fue algo inferior que el del día lunes, resulta bastante equivalente ya que el día lunes un Generador privado se encontraba consumiendo aprox. 12 MW a la hora del pico y no entregaba energía a la red. Se registró generación eólica, por aprox 23,7 MW medios aprox. (durante todo el día) y generación con biomasa por aprox. 19,3 MW medios, de los cuales: 2,7 MW de Weyerhaeuser; 15,3 MW de UPM; 1,2 MW de Alcoholes del Uruguay. No hubo generación térmica distribuida. No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados. No se contó con energía proveniente de Brasil.

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