

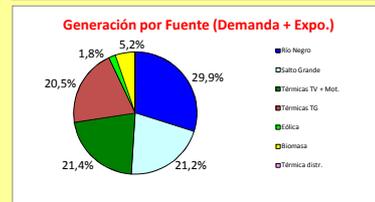
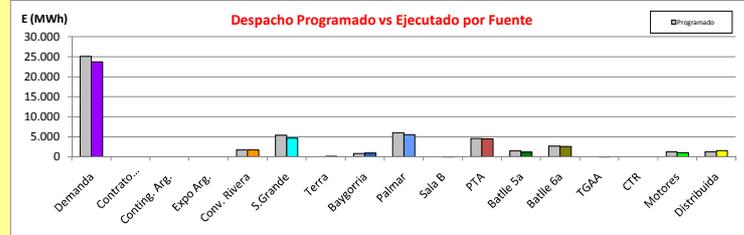
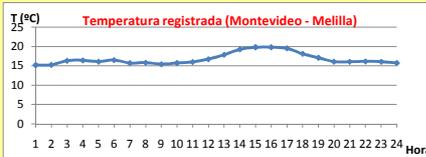
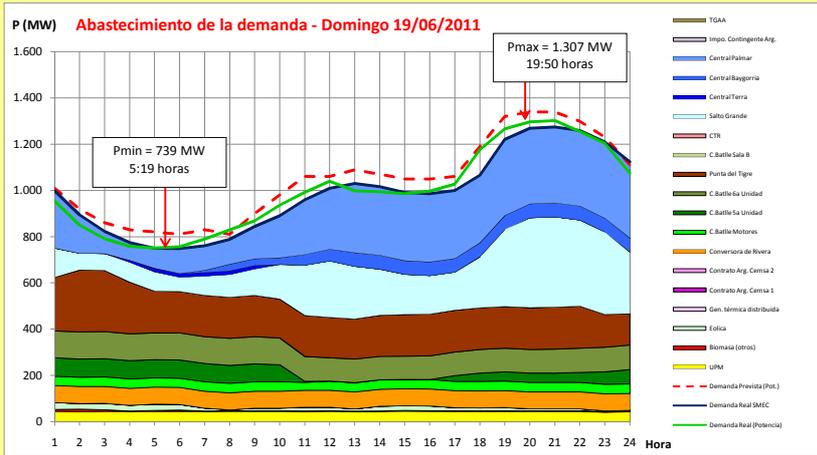


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

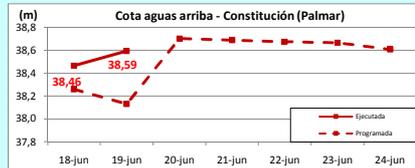
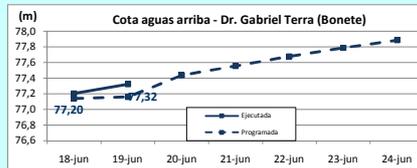
domingo 19 de junio de 2011

Generación Térmica (MWh)		19-jun
Central Batlle		4.706
• Sala B		-4
• 5a		1.126
• 6a		2.611
• Motores		972
Central La Tablada		0
Central P. del Tigre		4.488
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		88
C. Baygorria		915
C. Palmar		5.548
C. Salto Grande		4.657
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.740
• Rivera		1.740
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.544
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>23.686</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		23.686
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		25.040
Diferencia (MWh)		-1.354
Ejecutada - Programada		-5,41%



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

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

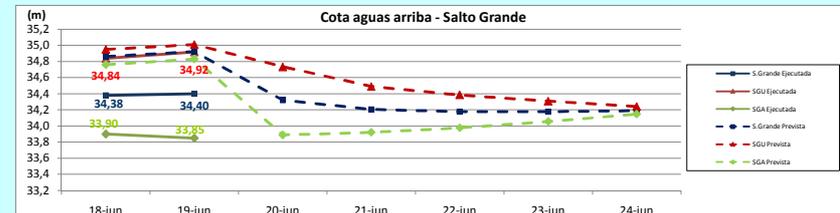


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa (m)		
Terra	77,16	77,32
Baygorria	53,59	53,76
Palmar	38,13	38,59
SGU	35,01	34,92

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		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	19
Baygorria	278	251
Palmar	945	934
SGU	944	808

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	215	1.246
Baygorria	39	385
Palmar	285	1.105
SGU	1.275	1.213



VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (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 5,4% inferior a la prevista, las temperaturas se presentaron superiores a los días anteriores. Se registró generación eólica, por aprox 16,5 MW medios aprox. (primeras horas del día) y generación con biomasa por aprox. 48,5 MW medios, de los cuales: 2,6 MW de Weyerhaeuser; 44,5 MW de UPM; 0,5 MW de Galofer, 0,8 MW de Liderdat. 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.

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