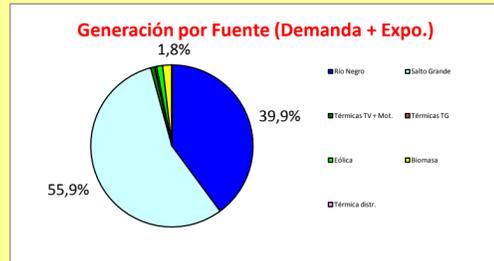
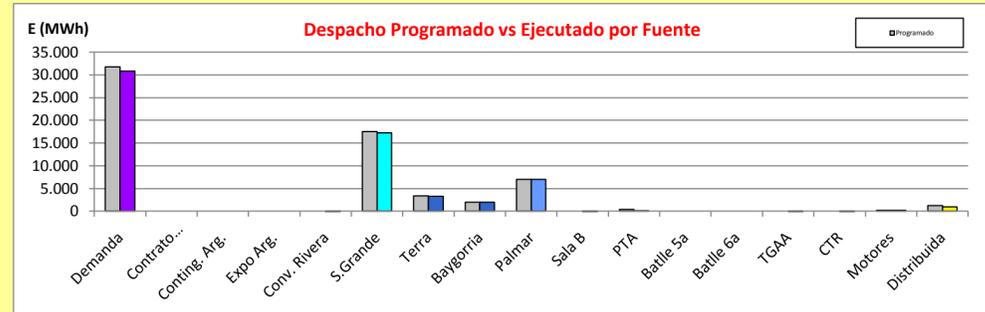
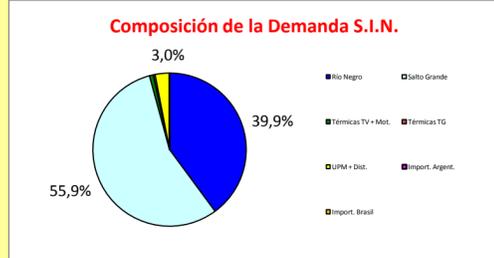
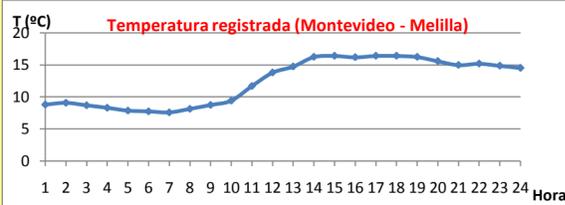
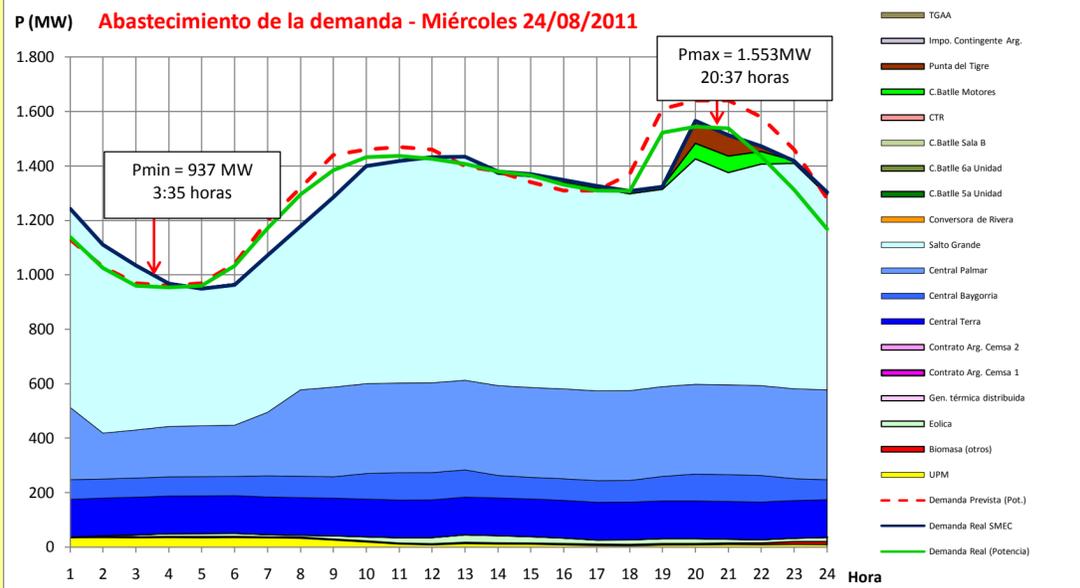
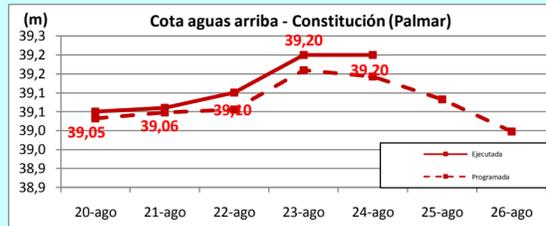
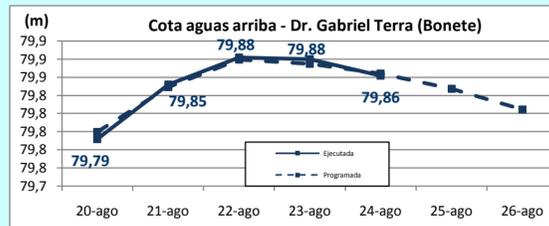


Generación Térmica (MWh)		24-ago
Central Battle		248
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		252
Central La Tablada		-46
Central P. del Tigre		168
Central Maldonado		-5
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.302
C. Baygorria		1.991
C. Palmar		6.999
C. Salto Grande		17.223
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		933
TOTAL Generación (MWh)		30.814
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		30.814
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		31.770
Diferencia (MWh)		-956
Ejecutada - Programada		-3,01%


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

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

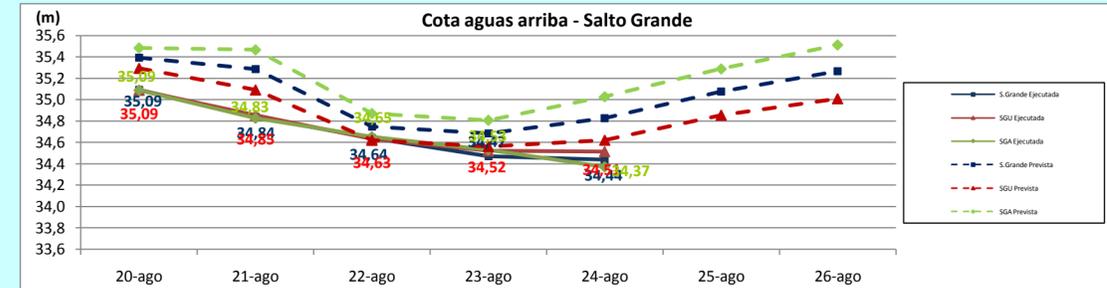


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,86	79,86
Baygorria	53,67	53,62
Palmar	39,14	39,20
SGU	34,62	34,51

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 (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	670	645
Baygorria	668	683
Palmar	1.128	1.145
SGU	3.329	3.252

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	519	384
Baygorria	0	-9
Palmar	398	462
SGU	3.500	3.337



VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
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 3% inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por aprox 15,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 24 MW medios, de los cuales: 2,6 MW de Weyerhaeuser; 18,9 MW de UPM; 2,1 MW de Alur; 0,4 MW de Galofer
 No hubo generación térmica distribuida
 No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
 No se convocó energía de Brasil
 No se exportó energía hacia Argentina.

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