

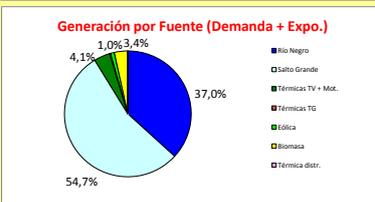
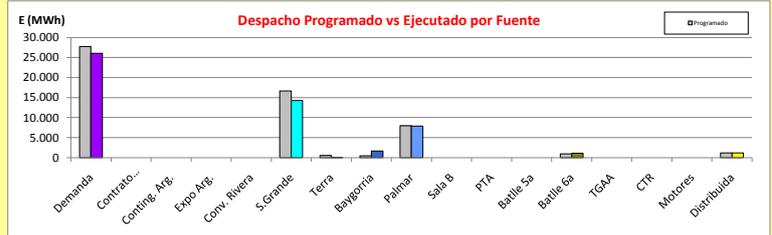
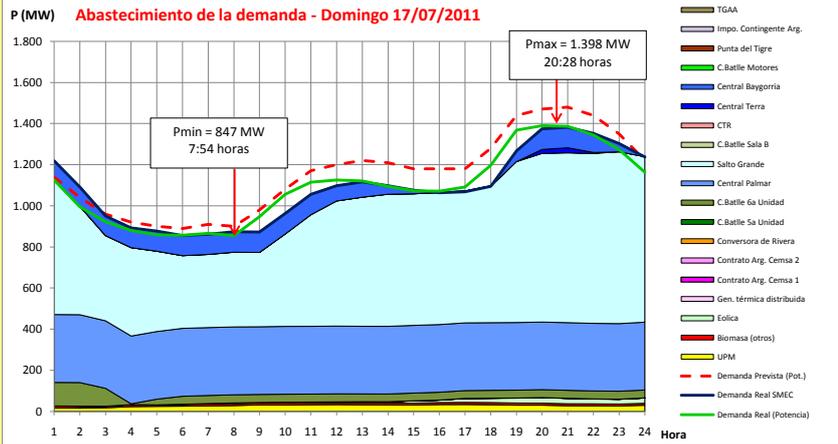


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 17 de julio de 2011

Generación Térmica (MWh)		17-jul
Central Battle		1.074
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		1.080
• Motores		-3
Central La Tablada		-49
Central P. del Tigre		-8
Central Maldonado		-5
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		49
C. Baygorria		1.670
C. Palmar		7.907
C. Salto Grande		14.256
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.149
TOTAL Generación (MWh)		26.044
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.044
(en hornos de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		27.740
Diferencia (MWh)		-1.696
Ejecutada - Programada		-6,11%



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

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

Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,33	78,33	78,68
Baygorria	53,85	53,96	53,96
Palmar	38,46	39,77	39,77
SGU	32,98	33,17	33,17

Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)

Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)

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

Represa	Turbinado (m3/s)	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	116	10	10
Baygorria	161	597	597
Palmar	1.291	1.312	1.312
SGU	3.364	2.691	2.691

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay

Represa	Aportes (m3/s)	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	1.194	1.875	1.875
Baygorria	283	503	503
Palmar	1.098	2.124	2.124
SGU	2.350	3.088	3.088

Represa	Vertido (m3/s)	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0	0
Baygorria	0	154	154
Palmar	0	93	93
SGU	0	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 6,11% inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por aprox 10,7 MW medios aprox. (últimas horas del día) y generación con biomasa por aprox. 40,3 MW medios, de los cuales: 3,1 MW de Weyerhaeuser; 28,1 MW de UPM; 7,4 MW de Galfer; 1,7 MW de Alur
 No hubo generación térmica distribuida
 No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, los mismos fueron convocados.
 No se convocó energía de Brasil

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