

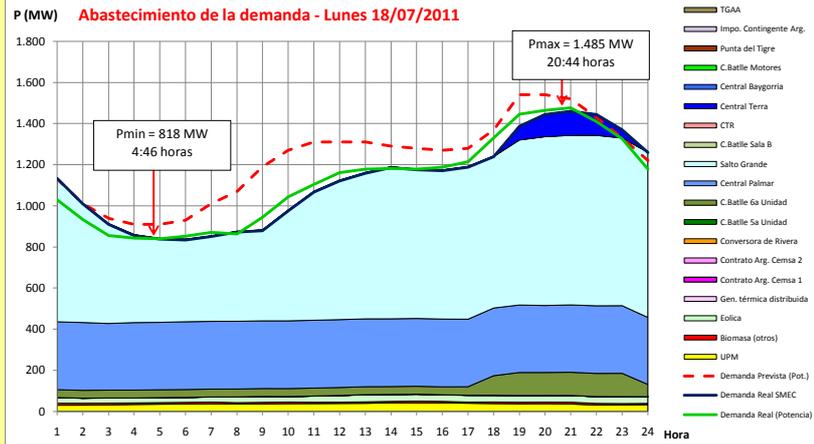


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

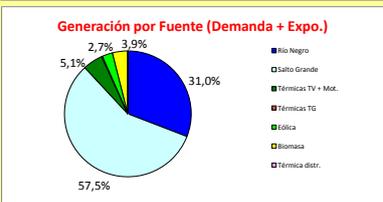
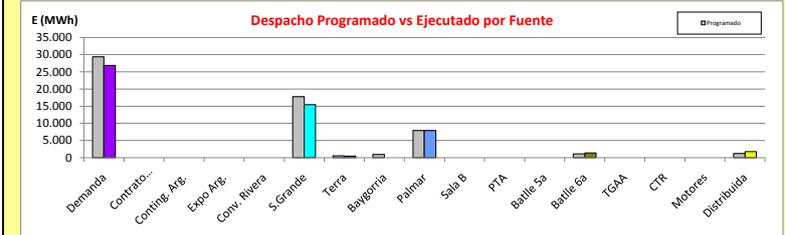
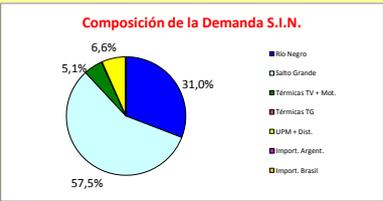
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 18 de julio de 2011

Generación Térmica (MWh)		18-jul
Central Battle		1.368
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		1.373
• Motores		-2
Central La Tablada		-46
Central P. del Tigre		-8
Central Maldonado		-4
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		440
C. Baygorria		-9
C. Palmar		7.893
C. Salto Grande		15.428
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.772
TOTAL Generación (MWh)		26.834
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0



DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.834
<small>(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>	
Demanda Programada (MWh)	29.370
Diferencia (MWh)	-2.536
Ejecutada - Programada	-8,64%



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

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

Cota aguas arriba - Dr. Gabriel Terra (Bonete)

Cota aguas arriba - Constitución (Palmar)

Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,42	78,79	78,79
Baygorria	53,89	54,05	54,05
Palmar	38,33	39,94	39,94
SGU	32,64	32,95	32,95

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

Cota aguas arriba - Salto Grande

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
TURBINADO		
Terra	114	89
Baygorria	296	0
Palmar	1.291	1.325
SGU	3.586	2.924
APORTES		
Terra	1.088	1.387
Baygorria	161	23
Palmar	673	2.157
SGU	2.200	2.379
VERTIDO		
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	224
SGU	0	0

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

Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay

OBSERVACIONES

La demanda resultó 8,64% inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por aprox 30,2 MW medios aprox. (durante todo el día) y generación con biomasa por aprox. 46,1 MW medios, de los cuales: 3,1 MW de Weyerhaeuser; 36,1 MW de UPM; 5,2 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