



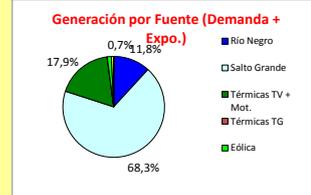
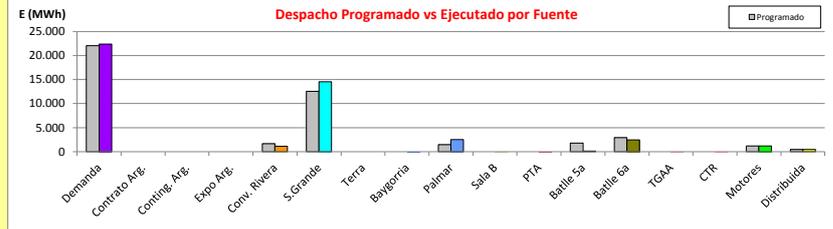
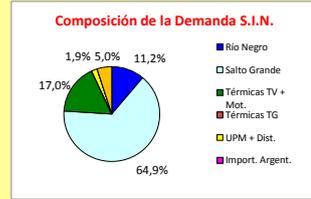
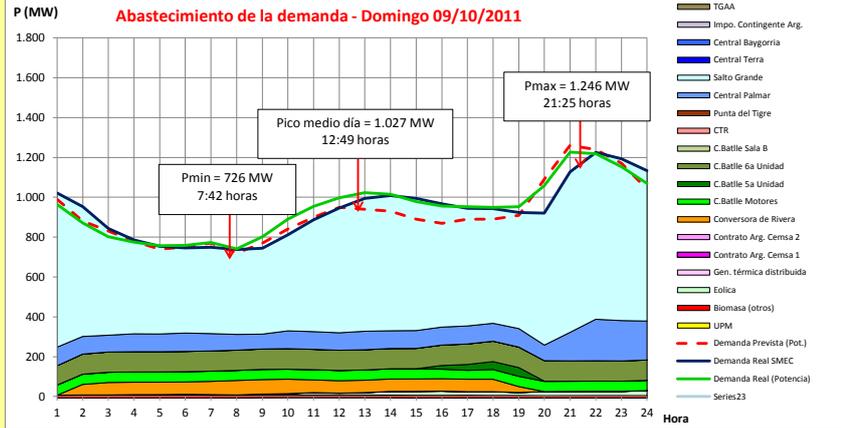
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 9 de octubre de 2011

Generación Térmica (MWh)		09-oct
Central Battle		3.802
- Sala B		-4
- 5a		134
- 6a		2.458
- Motores		1.214
Central La Tablada		-3
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		-1
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-6
C. Palmar		2.508
C. Salto Grande		14.512
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
- Contrato		0
- Contingente		0
Brasil		1.116
- Rivera		1.116
- SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		436
TOTAL Generación (MWh)		22.355
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
- Hidráulica		0
- Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		22.355
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		22.040
Diferencia (MWh)		315
Ejecutada - Programada		1,43%



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	80,08	80,08	80,21
Baygorria	53,47	53,47	53,79
Palmar	38,19	38,19	38,33
SGU	33,15	33,15	32,77

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

Cota aguas arriba - Salto Grande

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	224	411
SGU	2.478	2.663

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

Cota aguas arriba - Salto Grande Uruguay

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	457	1.207
Baygorria	0	143
Palmar	0	283
SGU	3.575	3.048

TURBINADO

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	224	411
SGU	2.478	2.663

APORTES

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	457	1.207
Baygorria	0	143
Palmar	0	283
SGU	3.575	3.048

VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,74
Cota Vista Arg	34,01
Cota real	33,40

VERTIDO

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

VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,74
Cota Vista Arg	34,01
Cota real	33,40

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh)

-22.104

OBSERVACIONES

La demanda resultó 1,43% superior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 11,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 14,4 MW medios, de los cuales: 1,7 MW de Weyerhaeuser; 2,2 MW de Alur; 6,3 MW de Galofer; 4,1 MW de Bioener S.A.
 No hubo generación térmica distribuida
 Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.
 Se importaron 1116 MWh de energía de Brasil a través de la convertora de Rivera.

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