

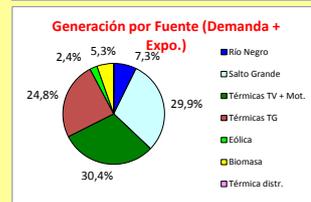
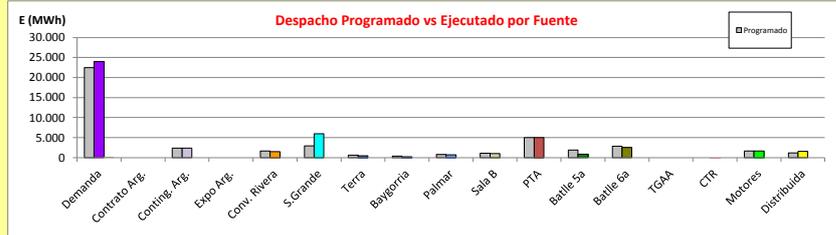
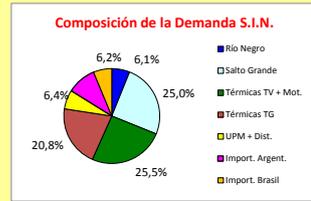
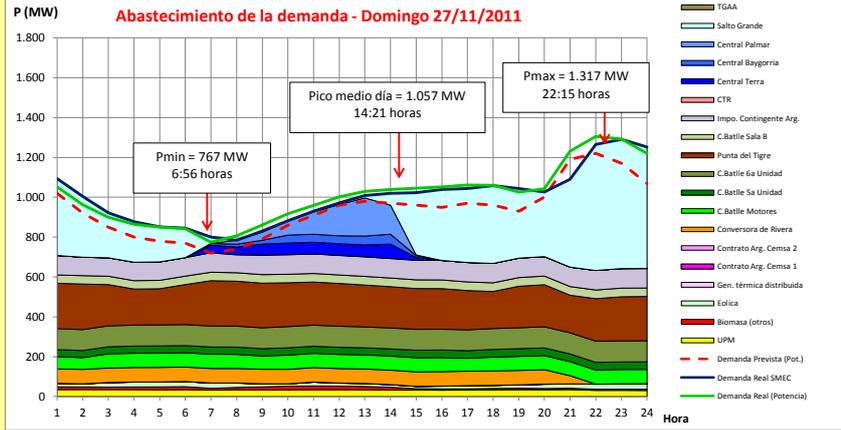


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 27 de noviembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		27-nov
Central Battle		6.115
• Sala B		1.030
• 5a		889
• 6a		2.529
• Motores		1.668
Central La Tablada		-50
Central P. del Tigre		5.030
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		456
C. Baygorria		261
C. Palmar		741
C. Salto Grande		6.000
Importación (MWh)		Por País
Argentina		2.367
• Contrato		0
• Contingente		2.367
Brasil		1.491
• Rivera		1.491
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.544
TOTAL Generación (MWh)		23.954
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		23.954
<small>(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		22.490
Diferencia (MWh)		1.464
Ejecutada - Programada		6,51%



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)

Hora	Ejecutada (m)	Programada (m)
26-nov	80,08	80,08
27-nov	80,07	80,07
28-nov	80,07	80,07
29-nov	80,07	80,07
30-nov	80,07	80,07
01-dic	80,07	80,07
02-dic	80,07	80,07

Cota aguas arriba - Constitución (Palmar)

Hora	Ejecutada (m)	Programada (m)
26-nov	39,10	39,10
27-nov	39,10	39,10
28-nov	39,10	39,10
29-nov	39,10	39,10
30-nov	39,10	39,10
01-dic	39,10	39,10
02-dic	39,10	39,10

Cota Final

Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	80,07	80,07
Baygorria	53,73	53,62
Palmar	39,01	39,04
SGU	35,23	34,86

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

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

Hora	Turb. Programado (m³/s)	Turb. Ejecutado (m³/s)	Vertido Progr. (m³/s)	Vertido Ejecut. (m³/s)	Aportes Previstos (m³/s)	Aportes Reales (m³/s)
26-nov	200	200	0	0	0	0
27-nov	100	100	0	0	0	0
28-nov	0	0	0	0	0	0
29-nov	0	0	0	0	0	0
30-nov	0	0	0	0	0	0
01-dic	0	0	0	0	0	0
02-dic	0	0	0	0	0	0

Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)

Hora	Turb. Programado (m³/s)	Turb. Ejecutado (m³/s)	Vertido Progr. (m³/s)	Vertido Ejecut. (m³/s)	Aportes Previstos (m³/s)	Aportes Reales (m³/s)
26-nov	200	200	0	0	0	0
27-nov	100	100	0	0	0	0
28-nov	0	0	0	0	0	0
29-nov	0	0	0	0	0	0
30-nov	0	0	0	0	0	0
01-dic	0	0	0	0	0	0
02-dic	0	0	0	0	0	0

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

Cota aguas arriba - Salto Grande

Hora	S. Grande Ejecutada (m)	SGU Ejecutada (m)	S. Grande Prevista (m)	SGU Prevista (m)
26-nov	34,16	34,16	34,16	34,16
27-nov	34,27	34,27	34,27	34,27
28-nov	34,27	34,27	34,27	34,27
29-nov	34,27	34,27	34,27	34,27
30-nov	34,27	34,27	34,27	34,27
01-dic	34,27	34,27	34,27	34,27
02-dic	34,27	34,27	34,27	34,27

TURBINADO

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	113	86
Baygorria	120	83
Palmar	123	114
SGU	508	1.016

APORTES

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	-47
Baygorria	0	-38
Palmar	0	-171
SGU	1.350	1.450

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay

Hora	Turb. Programado (m³/s)	Turb. Ejecutado (m³/s)	Vertido Progr. (m³/s)	Vertido Ejecut. (m³/s)	Aportes Previstos (m³/s)	Aportes Reales (m³/s)
26-nov	1000	1000	0	0	0	0
27-nov	1000	1000	0	0	0	0
28-nov	1000	1000	0	0	0	0
29-nov	1000	1000	0	0	0	0
30-nov	1000	1000	0	0	0	0
01-dic	1000	1000	0	0	0	0
02-dic	1000	1000	0	0	0	0

VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,86
Cota Vista Arg	33,64
Cota real	34,27

VERTIDO

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

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

INDISP.	
INDISP.	

OBSERVACIONES

La demanda resultó 6,5% superior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 19,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 45,5 MW medios, de los cuales: 2,2 MW de Alur; 33,4 MW de UPM; 4 MW de Lideradt S.A.; 1,8 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 4,1 MW de Galofer S.A.
 No hubo generación térmica distribuida
 Se importaron 1491 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera y 2367 MWh de Argentina por contingente.
 Durante el día estuvieron prendidas 2 PTT's con gas natural y 3 con Gas Oil.

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