

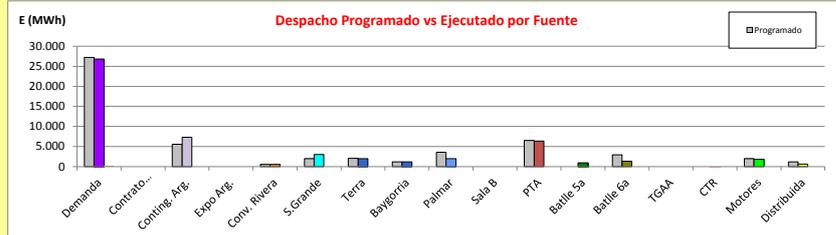
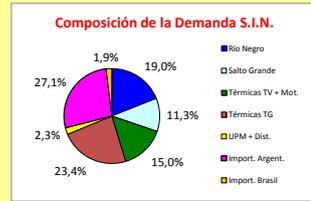
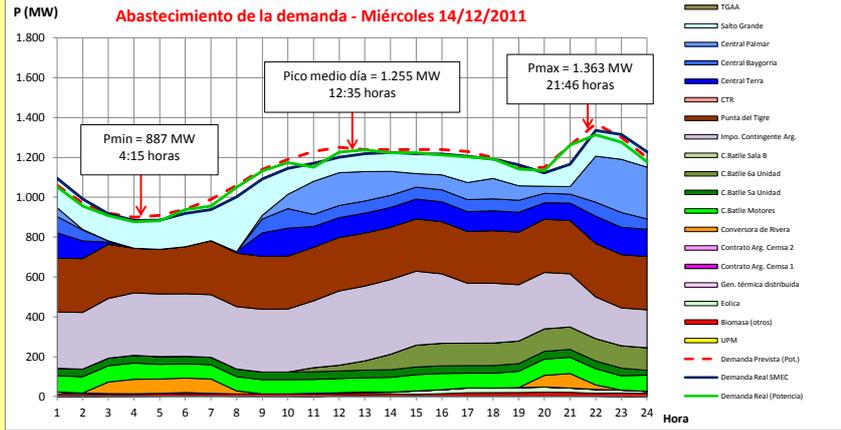


# INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 14 de diciembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		14-dic
Central Batlle		4.038
• Sala B		0
• 5a		906
• 6a		1.301
• Motores		1.832
Central La Tablada		-39
Central P. del Tigre		6.322
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.979
C. Baygorria		1.141
C. Palmar		1.971
C. Salto Grande		3.036
Importación (MWh)		Por País
Argentina		7.265
• Contrato		0
• Contingente		7.265
Brasil		516
• Rivera		516
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		620
<b>TOTAL Generación (MWh)</b>		<b>26.849</b>
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		<b>26.849</b>
<small>(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		27.380
Diferencia (MWh)		-531
Ejecutada - Programada		-1,94%



## 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)
10-dic	79,75	79,75
11-dic	79,69	79,69
12-dic	79,63	79,63
13-dic	79,60	79,60
14-dic	79,60	79,60
15-dic	79,60	79,60
16-dic	79,60	79,60

**Cota aguas arriba - Constitución (Palmar)**

Hora	Ejecutada (m)	Programada (m)
10-dic	39,55	39,55
11-dic	39,58	39,58
12-dic	39,57	39,57
13-dic	39,64	39,64
14-dic	39,66	39,66
15-dic	39,66	39,66
16-dic	39,66	39,66

**COTA FINAL**

Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,59	79,59
Baygorria	53,58	53,56
Palmar	39,60	39,66
SGU	34,25	34,29

**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)
10-dic	400	400	0	0	0	0
11-dic	250	250	0	0	0	0
12-dic	350	350	0	0	0	0
13-dic	400	400	0	0	0	0
14-dic	400	400	0	0	0	0
15-dic	250	250	0	0	0	0
16-dic	100	100	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)
10-dic	500	500	0	0	0	0
11-dic	250	250	0	0	0	0
12-dic	300	300	0	0	0	0
13-dic	500	500	0	0	0	0
14-dic	500	500	0	0	0	0
15-dic	100	100	0	0	0	0
16-dic	100	100	0	0	0	0

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

Hora	S Grande Ejecutada (m)	SGU Ejecutada (m)	S Grande Prevista (m)	SGU Prevista (m)
10-dic	34,07	34,07	34,07	34,07
11-dic	34,03	34,03	34,03	34,03
12-dic	34,27	34,27	34,27	34,27
13-dic	34,02	34,02	34,02	34,02
14-dic	34,29	34,29	34,29	34,29
15-dic	34,29	34,29	34,29	34,29
16-dic	34,29	34,29	34,29	34,29

**TURBINADO**

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	391	386
Baygorria	399	377
Palmar	565	305
SGU	745	410

**APORTES**

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	258
Baygorria	0	-20
Palmar	0	-2
SGU	550	134

**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)
10-dic	1000	1000	0	0	0	0
11-dic	1000	1000	0	0	0	0
12-dic	1000	1000	0	0	0	0
13-dic	1000	1000	0	0	0	0
14-dic	1000	1000	0	0	0	0
15-dic	1000	1000	0	0	0	0
16-dic	1000	1000	0	0	0	0

**VALORES CTM**

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,29
Cota Vista Arg	33,58
Cota real	33,94

**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)**

Represa	Previsto (MWh)	Ejecutado (MWh)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0

**OBSERVACIONES**

La demanda resultó 1,94% inferior a la prevista.  
 Se registró generación eólica, por 11,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 16 MW medios, de los cuales: 2,4 MW de UPM; 1,9 MW de Bioener; 2,2 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 9,5 MW de Galofer S.A.  
 No hubo generación térmica distribuida  
 Se importaron 516 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera y 7265 MWh de Argentina por contingente.

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