



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 9 de diciembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		09-dic
Central Battle		4.353
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.436
• Motores		1.920
Central La Tablada		-40
Central P. del Tigre		5.641
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.634
C. Baygorria		895
C. Palmar		0
C. Salto Grande		7.676
Importación (MWh)		Por País
Argentina		6.211
• Contrato		0
• Contingente		6211
Brasil		509
• Rivera		509
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.056
TOTAL Generación (MWh)		27.936

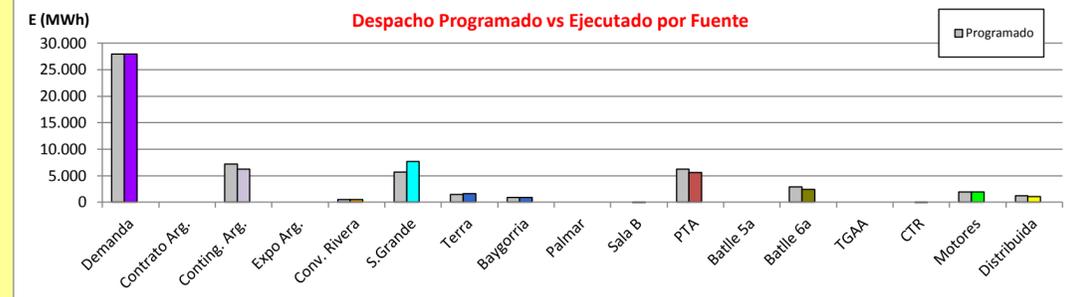
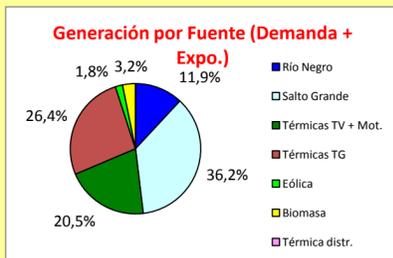
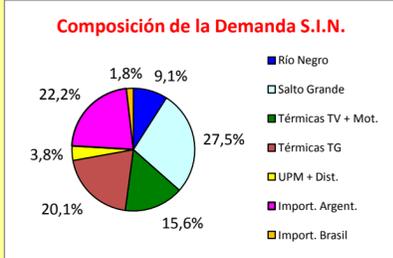
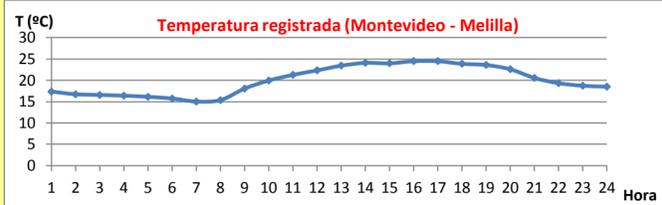
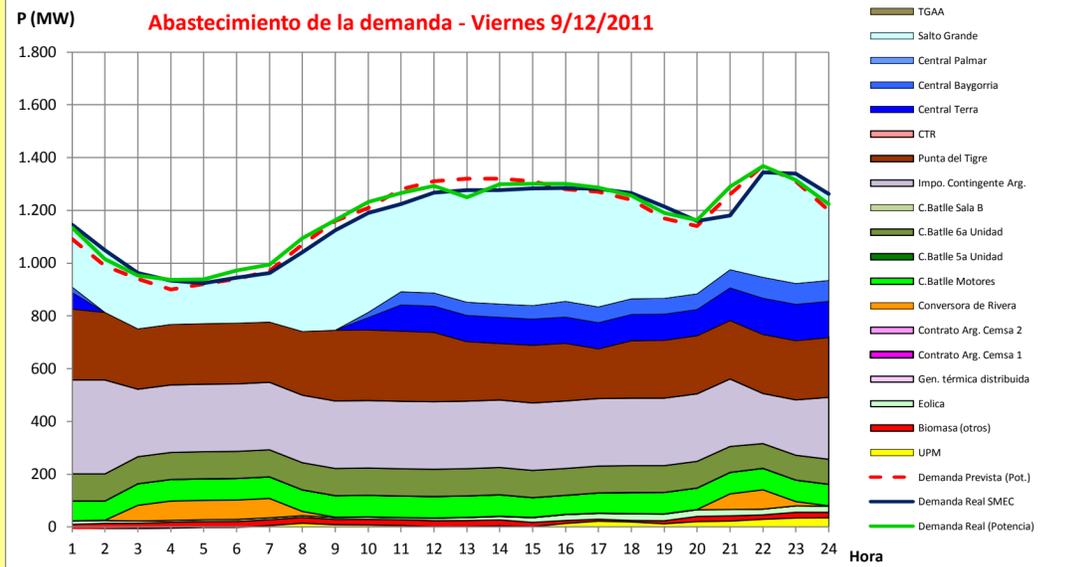
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.936
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 27.970

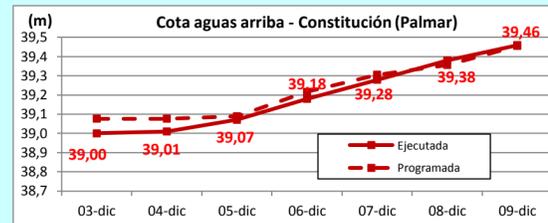
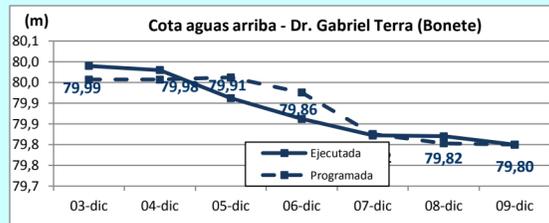
Diferencia (MWh) -34

Ejecutada - Programada -0,12%



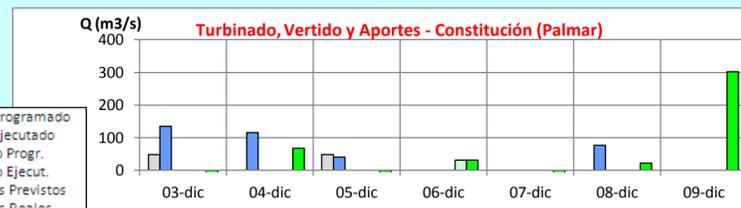
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

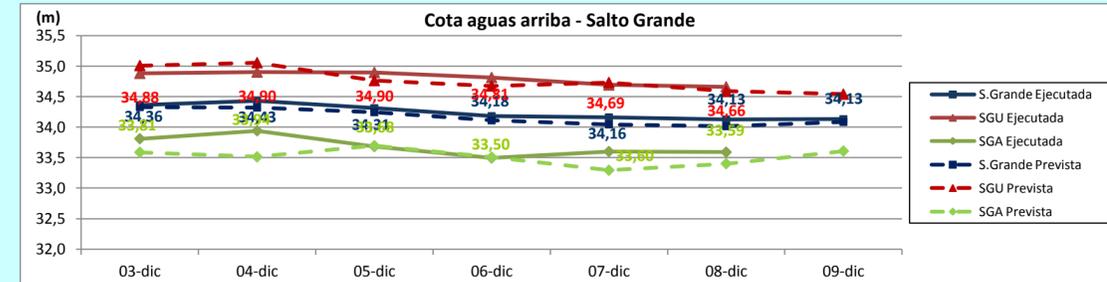


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,80	79,82
Baygorria	53,72	53,73
Palmar	39,36	39,38
SGU	34,59	34,66

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



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



TURBINADO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	243	384
Baygorria	266	399
Palmar	0	76
SGU	832	772

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	384
Baygorria	0	15
Palmar	0	21
SGU	800	685



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,66
Cota Vista Arg	33,59
Cota real	34,13
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)

VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	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 0,1% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 8,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 30,1 MW medios, de los cuales: 10,8 MW de UPM; 2,1 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 9,4 MW de Galofer S.A.; 8,2 MW de Bioener.
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 509 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera y 6211 MWh de Argentina por contingente.

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