



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 2 de diciembre de 2011

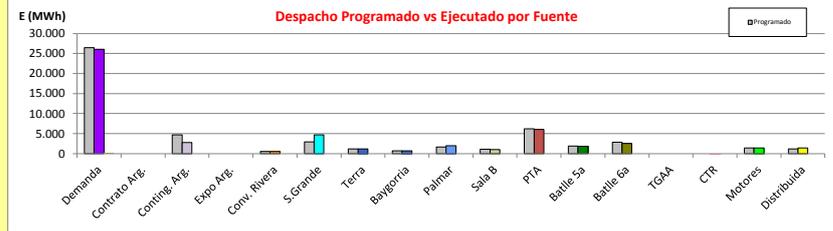
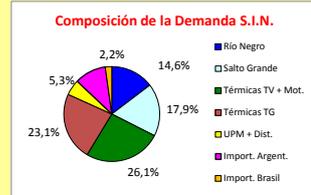
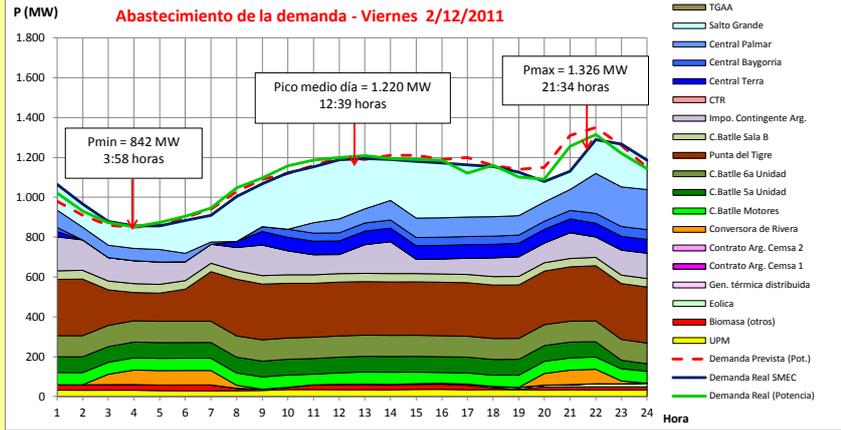
Generación Térmica (MWh)		02-dic
Central Battle		6.814
• Sala B		1.022
• 5a		1.819
• 6a		2.538
• Motores		1.435
Central La Tablada		-41
Central P. del Tigre		6.078
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		1.158
C. Baygorria		680
C. Palmar		1.974
C. Salto Grande		4.668
Importación (MWh)		Por País
Argentina		2.791
• Contrato		0
• Contingente		2.791
Brasil		574
• Rivera		574
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.384
TOTAL Generación (MWh)		26.080

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

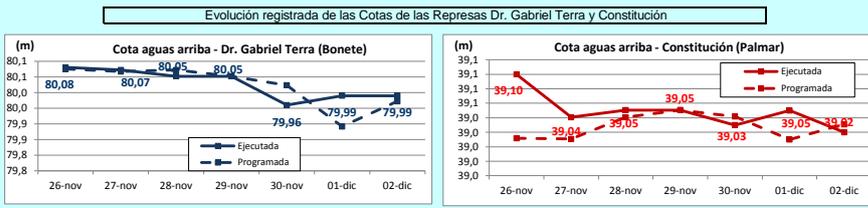
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 26.080
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 26.420

Diferencia (MWh) -340
Ejecutada - Programada -1,29%

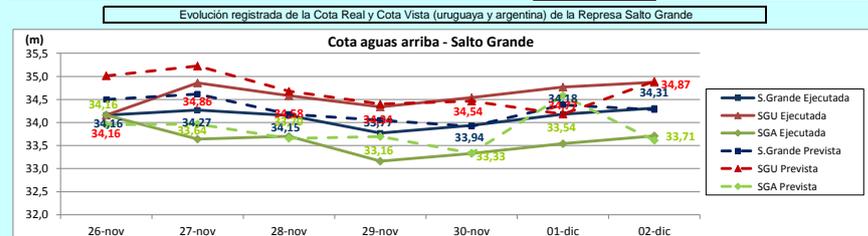
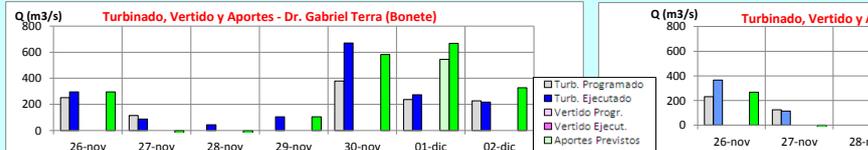


EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



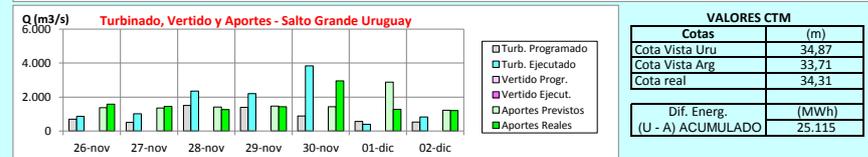
Represa	COTA FINAL	
	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,97	79,99
Baygorria	53,70	53,69
Palmar	39,03	39,02
SGU	34,89	34,87

Represa	Valores de Referencia (operación normal)	
	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



Represa	TURBINADO	
	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	226	218
Baygorria	226	219
Palmar	268	308
SGU	526	821

Represa	APORTES	
	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	0	328
Baygorria	0	232
Palmar	0	250
SGU	1.225	1.208



VALORES CTM	
Cotas (m)	
Cota Vista Uru	34,87
Cota Vista Arg	33,71
Cota real	34,31
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh)	25.115

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

OBSERVACIONES
La demanda resultó 1,29% inferior que lo previsto.
Se registró generación eólica, por 4,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 54,4 MW medios, de los cuales: 1,6 MW de Alur; 32,8 MW de UPM; 3,9 MW de Liderdat S.A.; 8,2 MW de Galofer S.A.; 6,8 MW de Bioener S.A.; 1,1 MW de Weyerhaeuser Productos S.A..
Se importaron 574 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera y 4668 MWh de Argentina por contingente.
No hubo generación térmica distribuida

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