



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 5 de noviembre de 2011

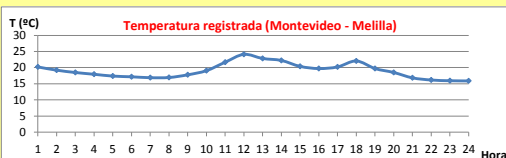
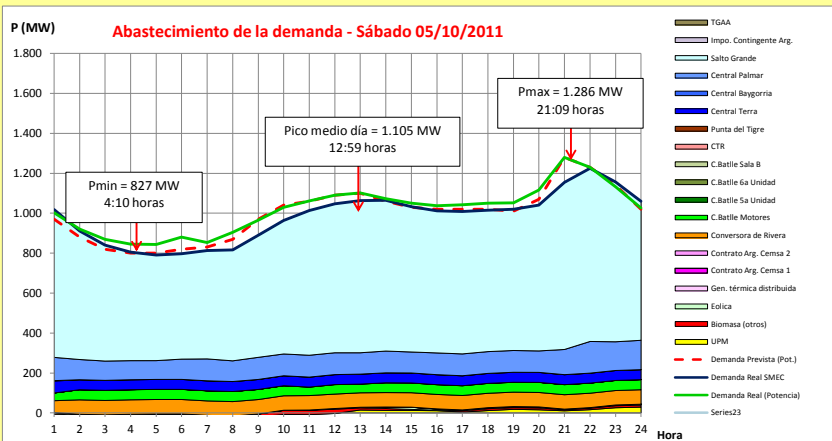
Generación Térmica (MWh)		05-nov
Central Battle		1.200
• Sala B		-3
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.203
Central La Tablada		-20
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.210
C. Baygorria		2
C. Palmar		2.699
C. Salto Grande		16.425
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.723
• Rívera		1.723
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM - Gen. Distribuida		325
TOTAL Generación (MWh)		23.558

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

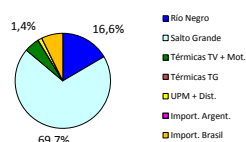
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	23.558
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh) 23.950

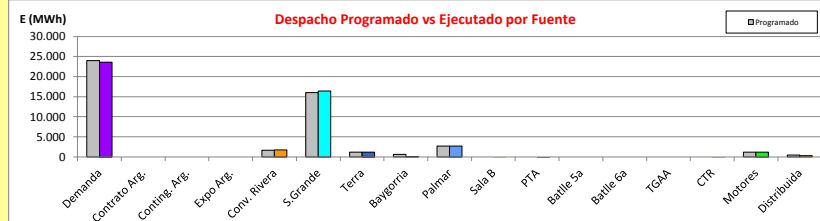
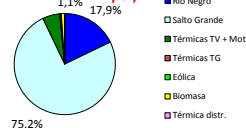
Diferencia (MWh)	-392
Ejecutada - Programada	-1,64%



Composición de la Demanda S.I.N.

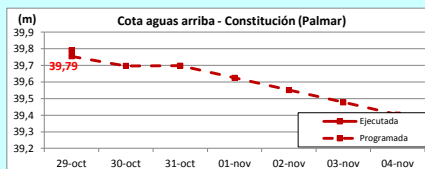
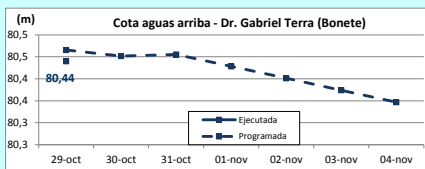


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

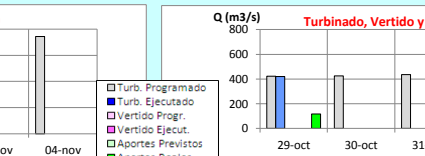
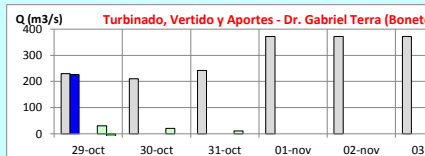
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



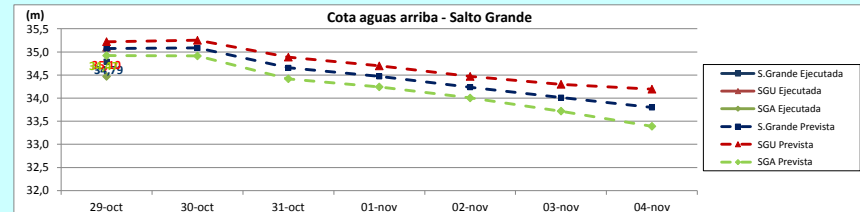
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		80,47	80,44
Baygorria		53,81	53,81
Palmar		39,75	39,79
SGU		35,22	35,10

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

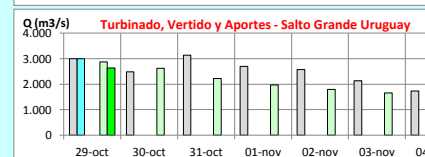


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		229	226
Baygorria		223	195
Palmar		423	420
SGU		2.994	3.003

APORTES		Previstos	Reales
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		30	-49
Baygorria		0	-7
Palmar		0	118
SGU		2.875	2.636



VALORES CTM

Cotas	
Cota Vista Uru	
Cota Vista Arg	
Cota real	
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m3/s)	(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 1,64% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 3,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 20,3 MW medios, de los cuales: 1,7 MW de Alur; 5 MW de Galofer; 5,9 MW de Bioener.
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 1723 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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