



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 6 de noviembre de 2011

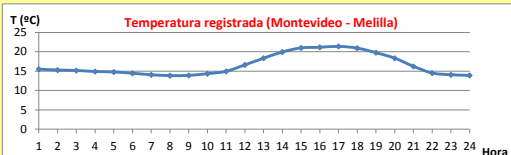
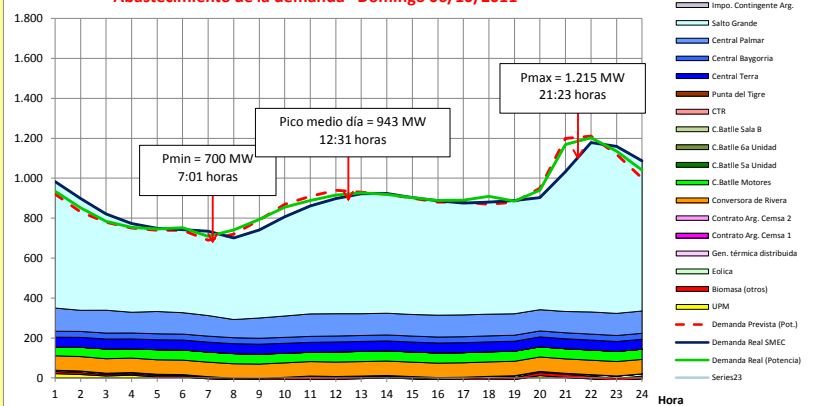
Generación Térmica (MWh)		06-nov
Central Battle		1.201
• Sala B		-5
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1.206
Central La Tablada		-6
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		1.199
C. Baygorria		718
C. Palmar		2.593
C. Salto Grande		13.580
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.737
• Rivera		1.737
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		336
TOTAL Generación (MWh)		21.351
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 21.351
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

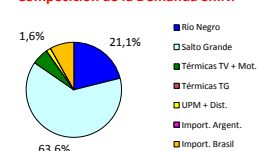
Demanda Programada (MWh) 21.420

Diferencia (MWh) -69
Ejecutada - Programada -0,32%

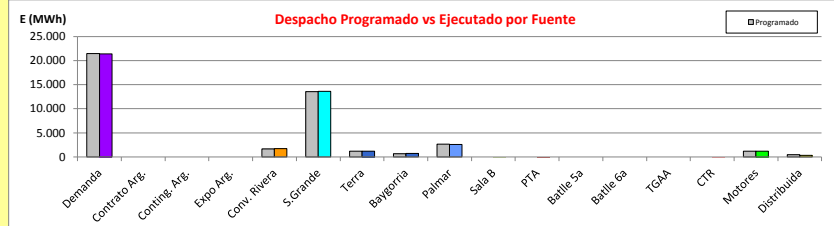
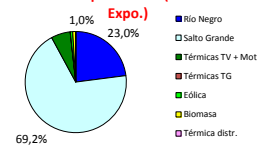
Abastecimiento de la demanda - Domingo 06/10/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

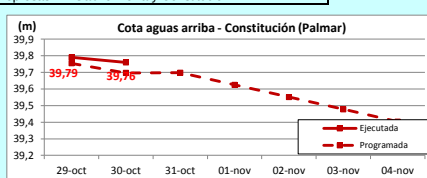
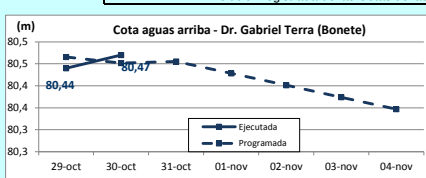


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



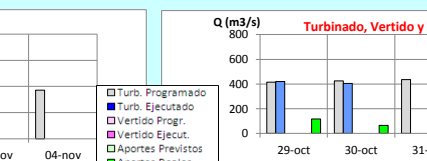
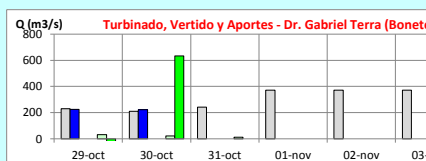
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

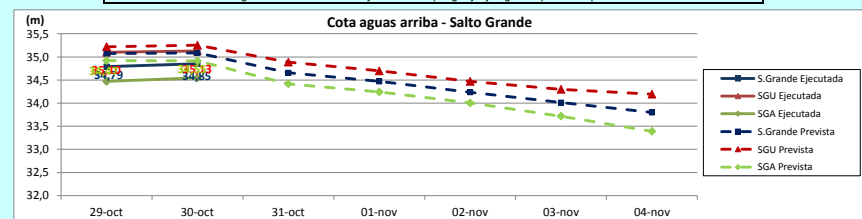


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		80,45	80,47
Baygorria		53,80	53,80
Palmar		39,70	39,76
SGU		35,25	35,13

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

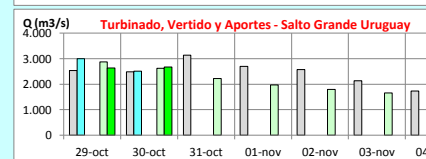


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		210	222
Baygorria		219	233
Palmar		425	405
SGU		2.479	2.505

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)		
Terra		20	634
Baygorria		0	95
Palmar		0	65
SGU		2.625	2.675



VALORES CTM

Cotas		(m)
Cota Vista Uru		35,13
Cota Vista Arg		34,55
Cota real		34,85
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO		13.422

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(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 0,32% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 6,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 14,8 MW medios, de los cuales: 1,5 MW de Alur; 2,7 MW de Galofer; 6,9 MW de Bioener; 3,7 MW de UPM
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 1737 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