



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

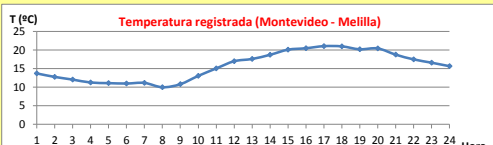
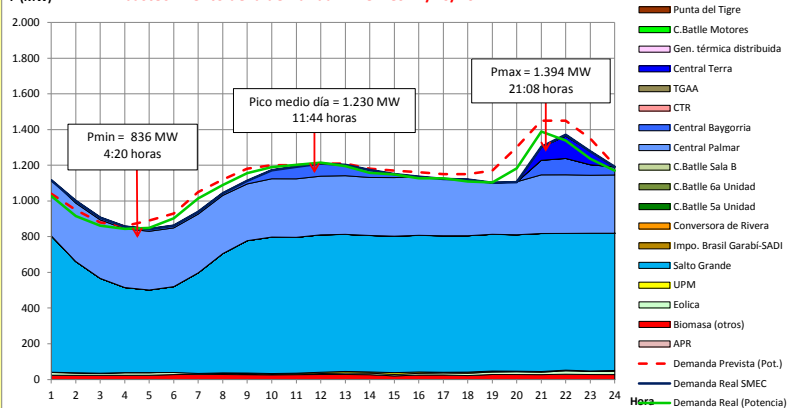
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 12 de octubre de 2012

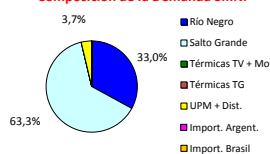
Generación Térmica (MWh)		12-oct
Central Battie		2
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		6
Central La Tablada		-42
Central P. del Tigre		-8
• PTI		-7
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		275
C. Baygorria		727
C. Palmar		7.750
C. Salto Grande		18.814
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-3
• Rivera		-3
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		984
TOTAL Generación (MWh)		28.500
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		2.000
• Hidráulica		2.000
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.500
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		27.450
Diferencia (MWh)		-950
Ejecutada - Programada		-3,46%

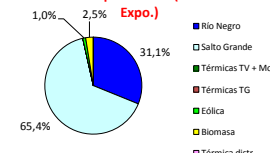
Abastecimiento de la demanda - Viernes 12/10/2012



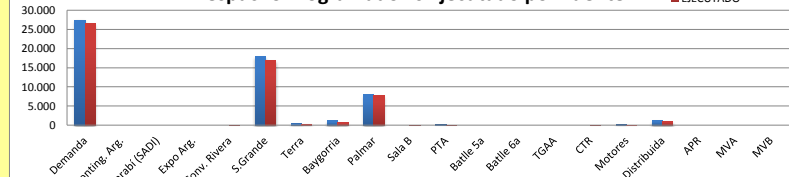
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

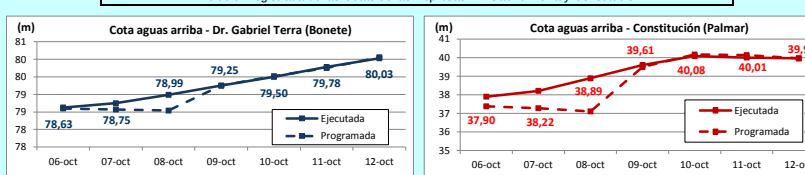


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



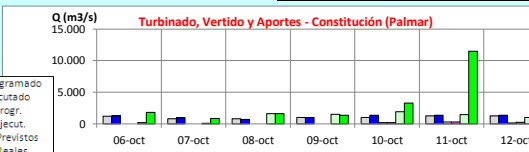
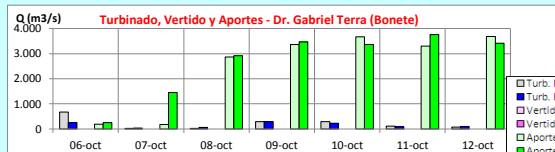
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

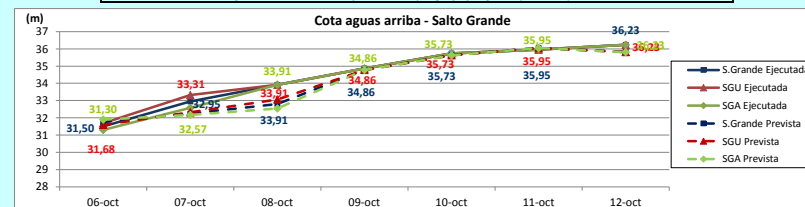


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,06	80,03
Baygorria	53,93	53,88
Palmar	39,97	39,96
SGU	35,81	36,23

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

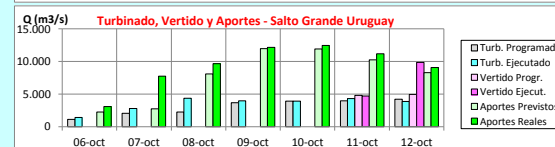


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	77	101
Baygorria	400	301
Palmar	1.282	1.339
SGU	4.201	3.855

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	3.687	3.414
Baygorria	87	160
Palmar	1.016	1.404
SGU	8.275	9.060



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	36,23
Cota Vista Arg	36,23
Cota real	36,23
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	N/D

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	150	225
SGU	4.950	9.846

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 3,46 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 11,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 30,6 MW medios, de los cuales:
10,18 MW de Galofer S.A.; 8,41 MW de Bioener S.A.; 4,08 MW de Ponlar S.A.; 4,03 MW de UPM S.A.; 2,34 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 1,56 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,03 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la convertidora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para la generación en Punta del Tigre.
Se exportó energía de origen hidráulico a Argentina a razón de 83,3 MW medios.

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