



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 7 de octubre de 2012

Generación Térmica (MWh)		07-oct
Central Batlle		2.888
• Sala B		-4
• 5a		848
• 6a		1.188
• Motores		856
Central La Tablada		-48
Central P. del Tigre		-9
• PTI		-7
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		177
C. Baygorria		1.432
C. Palmar		5.336
C. Salto Grande		11.391
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		354
• Rivera		354
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		788
TOTAL Generación (MWh)		22.309
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 22.309

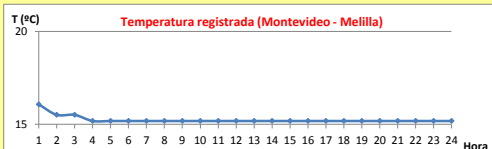
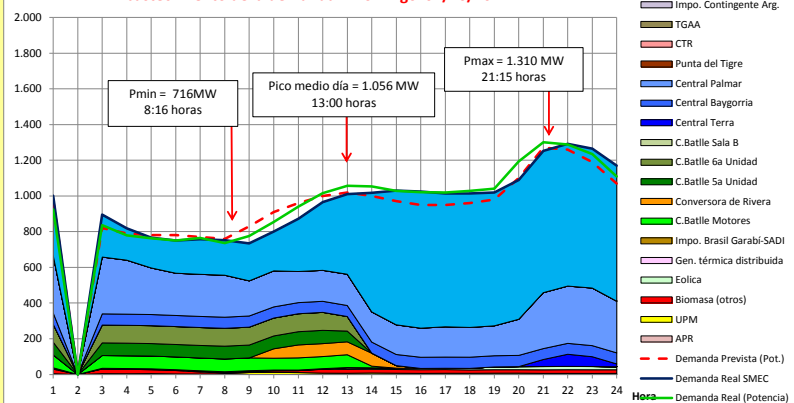
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 22.100

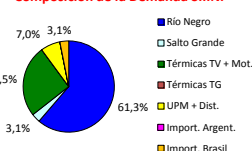
Diferencia (MWh) 209

Ejecutada - Programada 0,94%

Abastecimiento de la demanda - Domingo 07/10/2012



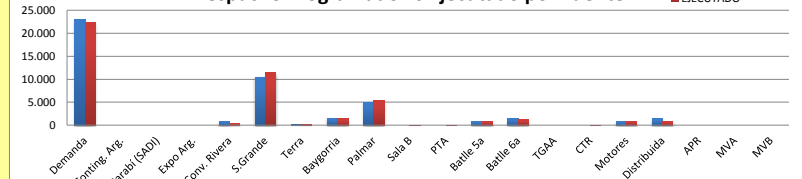
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

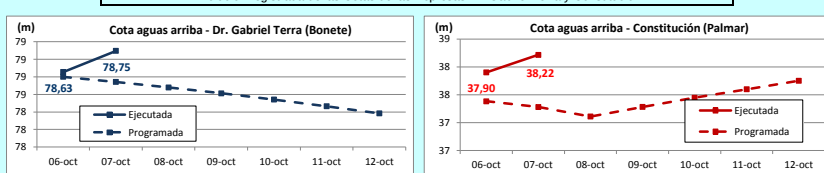


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



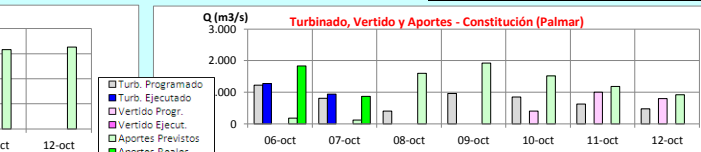
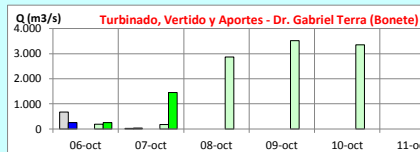
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

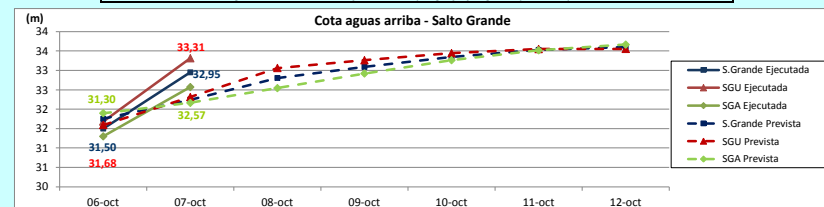


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,57	78,75
Baygorria	53,70	54,09
Palmar	37,28	38,22
SGU	32,31	33,31

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

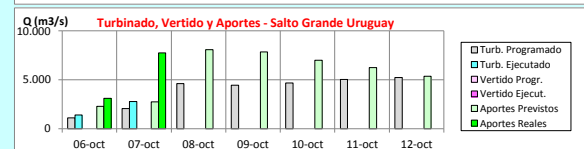


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	24	36
Baygorria	547	443
Palmar	814	944
SGU	2.059	2.771

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	169	1.447
Baygorria	0	1.095
Palmar	118	867
SGU	2.750	7.745



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,31
Cota Vista Arg	32,57
Cota real	32,95
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	N/D

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	626
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 0,94 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 7,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 24,8 MW medios, de los cuales:
8,27 MW de Galofer S.A.; 6,07 MW de Bioener S.A.; 6,28 MW de UPM S.A.; 1,54 MW de Ponlar S.A.; 2,63 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,03 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
Se generaron 1,3 MWh medios por concepto de térmica distribuida (Zendaether S.A.).
Se importaron 354 MWh (14,7 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Los valores de potencia máximo, mínimo y del pico de mediodía fueron estimados a través de medidas SCADA.
Debido al cambio de horario no se tiene en cuenta el intervalo comprendido entre las 2:00 a 3:00 a.m.

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