



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

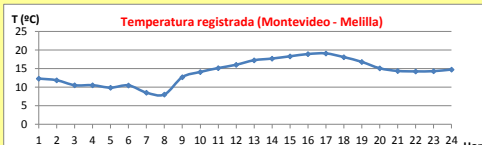
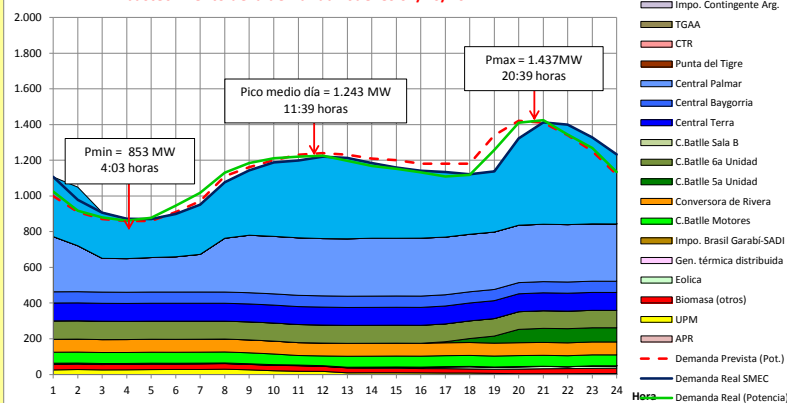
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 4 de octubre de 2012

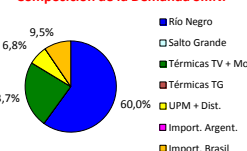
Generación Térmica (MWh)		04-oct
Central Battle		4.327
• Sala B		-4
• 5a		460
• 6a		2.414
• Motores		1.458
Central La Tablada		-44
Central P. del Tigre		-12
• PTI		-10
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.409
C. Baygorria		1.510
C. Palmar		7.054
C. Salto Grande		9.039
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.734
• Rivera		1.734
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.252
TOTAL Generación (MWh)		27.269
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.269
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		27.380
Diferencia (MWh)		-111
Ejecutada - Programada		-0,40%

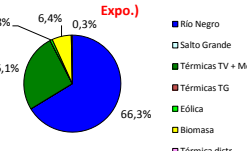
Abastecimiento de la demanda - Jueves 04/10/2012



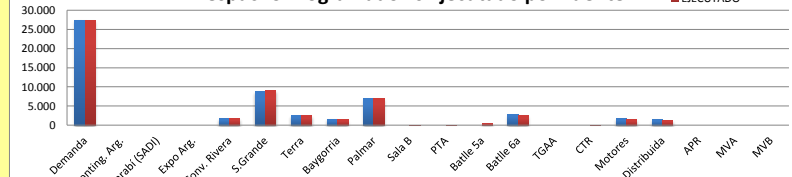
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

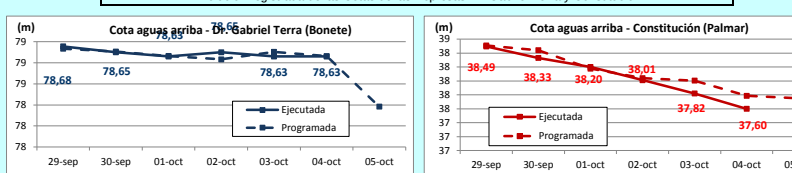


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



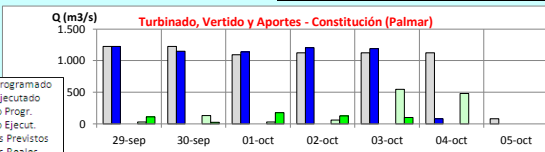
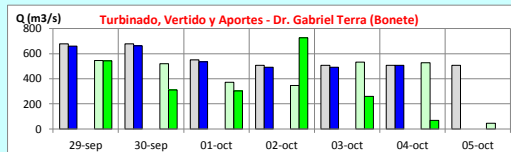
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

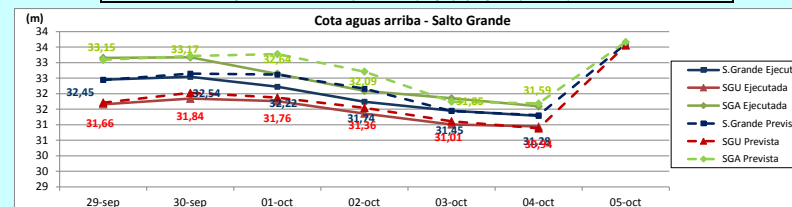


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,63	78,63
Baygorria	53,76	53,74
Palmar	37,79	37,60
SGU	30,88	30,94

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

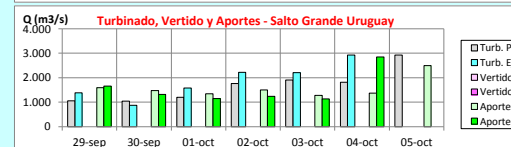


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	508	508
Baygorria	547	547
Palmar	1.123	81
SGU	1.817	2.926

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	528	69
Baygorria	108	0
Palmar	480	0
SGU	1.375	2.850



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	30,94
Cota Vista Arg	31,59
Cota real	31,28
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-8.886

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 0,40 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 5,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 44,5 MW medios, de los cuales:
16,1 MW de UPM S.A.; 11,12 MW de Galofer S.A.; 9,39 MW de Bioener S.A.; 3,88 MW de Ponlar S.A.; 2,14 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,85 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0,02 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 1,6 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 1.734 MWh (72,2 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 datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata