



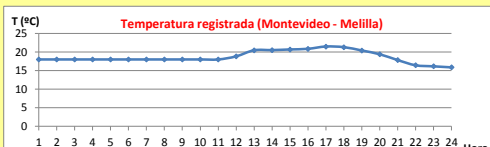
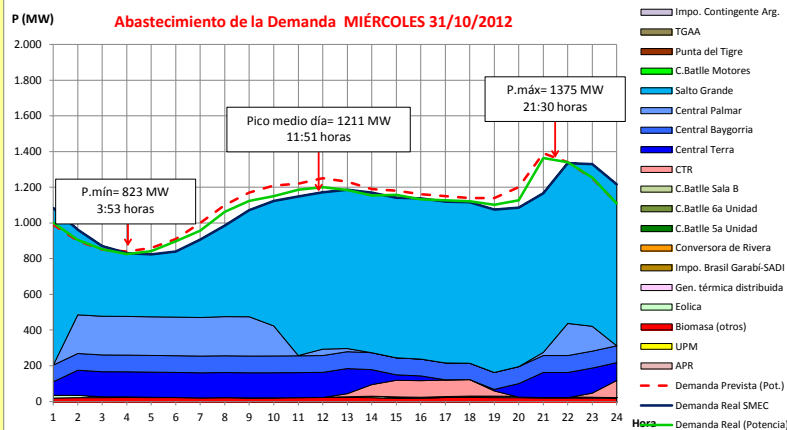
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

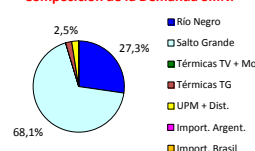
miércoles 31 de octubre de 2012

Generación Térmica (MWh)		31-oct
Central Batlle		-4
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		0
Central La Tablada		568
Central P. del Tigre		-3
• PTI		-2
• APR		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.513
C. Baygorria		2.259
C. Palmar		2.297
C. Salto Grande		23.775
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		641
TOTAL Generación (MWh)		32.042
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		6.147
• Hidráulica		6.147
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

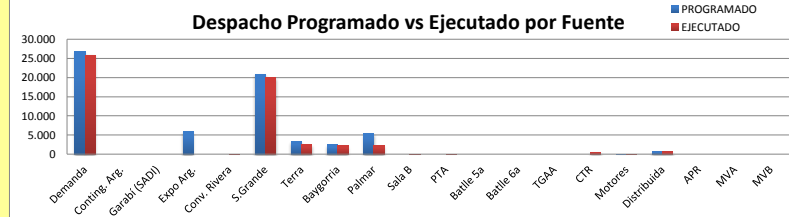
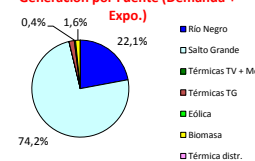
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		25.895
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		26.780
Diferencia (MWh)		-885
Ejecutada - Programada		-3,30%



Composición de la Demanda S.I.N.

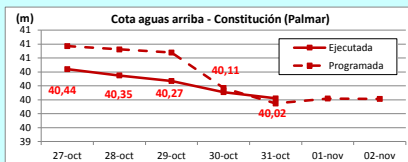
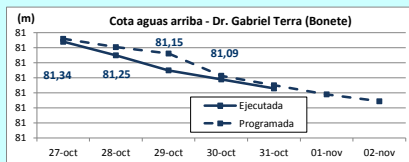


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



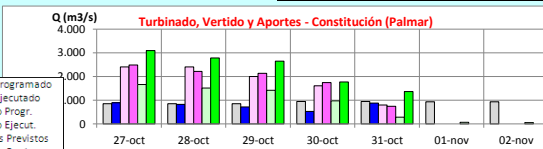
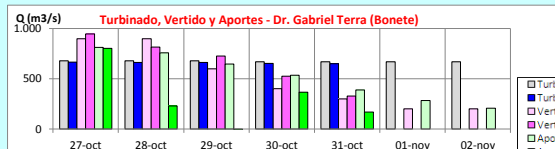
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

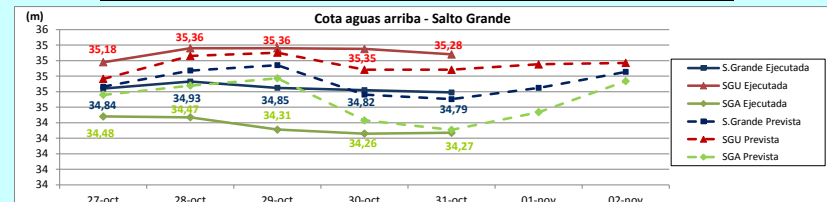


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,05	81,03
Baygorria	54,15	54,09
Palmar	39,95	40,02
SGU	35,08	35,28

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

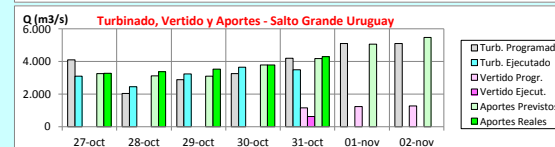


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	670	651
Baygorria	935	842
Palmar	940	880
SGU	4.186	3.491

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	390	167
Baygorria	0	1.045
Palmar	285	1.362
SGU	4.175	4.286



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,28
Cota Vista Arg	34,27
Cota real	34,79
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	23.189

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	300	328
Baygorria	0	147
Palmar	800	746
SGU	1.146	631

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 3,3 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 31,3 MW medios, de los cuales:
10,15 MW de Galofer S.A.; 9,5 MW de Bioener S.A.; 9,02 MW de Fenilof S.A.; 1,69 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,94 MW de Ponlar S.A.; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;

No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la convertora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se exportó energía a Argentina de Salto Grande y Río Negro a razón de 256,1 MW medios.
La unidad 1 de CTR generó por pruebas luego de haber sido reparada, no marca precio.

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