



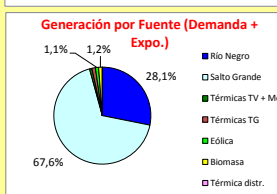
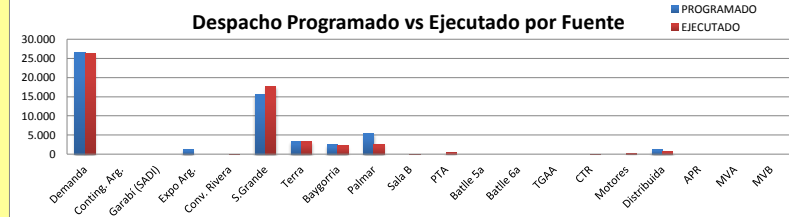
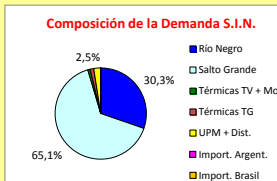
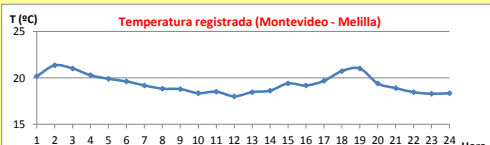
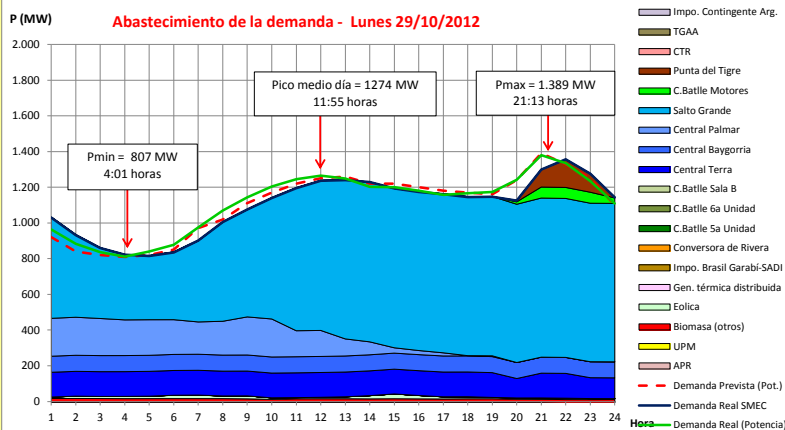
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 29 de octubre de 2012

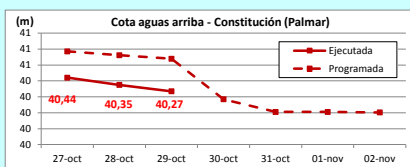
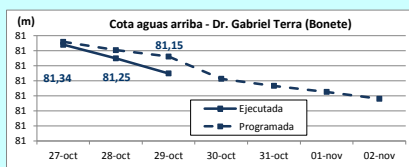
Generación Térmica (MWh)	29-oct
Central Battie	222
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	226
Central La Tablada	-41
• PTI	375
• APR	-2
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.258
C. Baygorria	2.157
C. Palmar	2.559
C. Salto Grande	19.153
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-4
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	650
TOTAL Generación (MWh)	28.328
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	1.997
• Hidráulica	1.997
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.331
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	26.520
Diferencia (MWh)	-189
Ejecutada - Programada	-0,71%



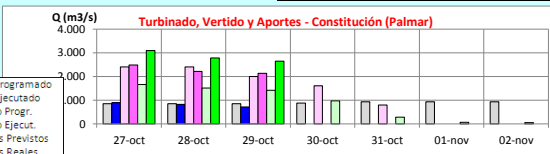
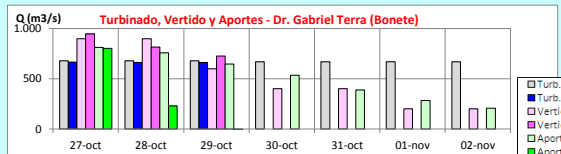
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

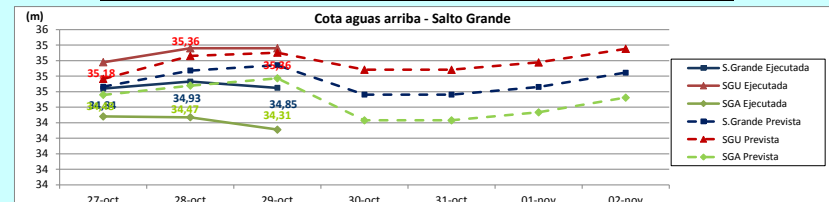


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,26	81,15
Baygorria	54,28	54,02
Palmar	40,68	40,27
SGU	35,30	35,36

Valores de Referencia (operación normal)	Cota Min m	Cota Max m
Represa	70,00	80,70
Terra	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

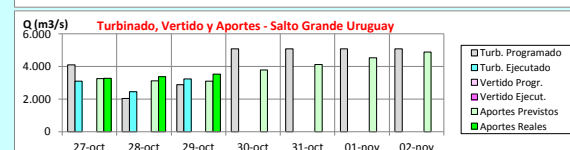


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	678	663
Baygorria	842	844
Palmar	855	714
SGU	2.890	3.232

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	646	-13
Baygorria	0	1.521
Palmar	1.420	2.640
SGU	3.100	3.522



VALORES CTM	(m)
Cota Vista Uru	35,36
Cota Vista Arg	34,31
Cota real	34,85

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	24.061

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	600	726
Baygorria	480	828
Palmar	2.000	2.131
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 0,71 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 12,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 22,1 MW medios, de los cuales:
9,96 MW de Galofer S.A.; 8,83 MW de Fenilol S.A.; 1,74 MW de Ponlar S.A.; 1,4 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,15 MW de Bioener S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la conversora 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 83,2 MW medios.

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