



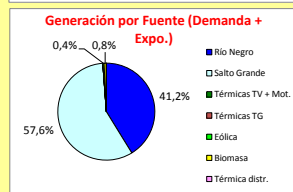
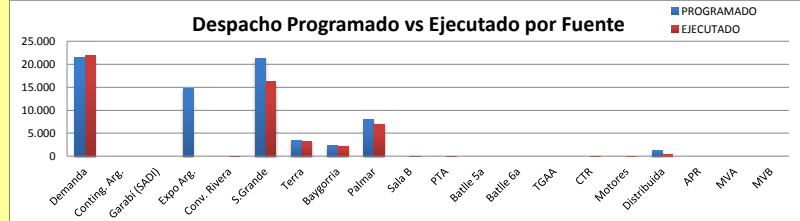
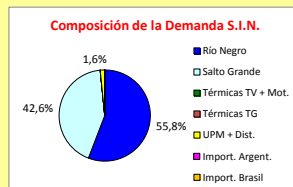
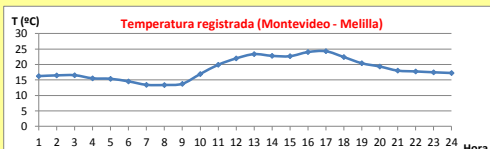
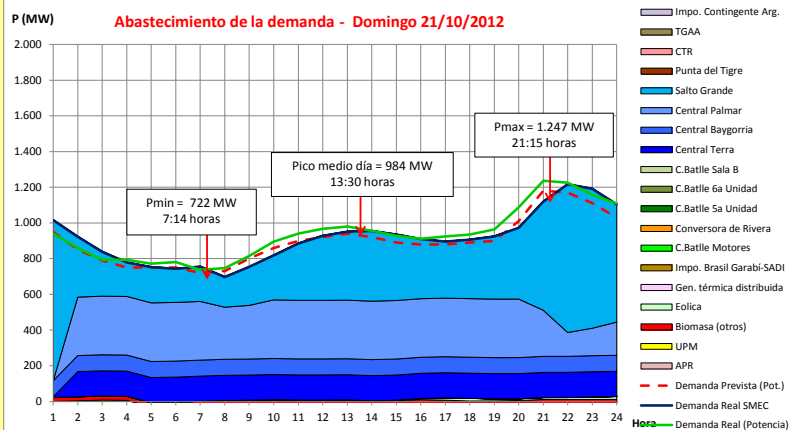
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 21 de octubre de 2012

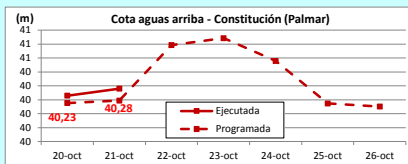
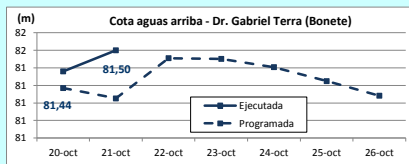
Generación Térmica (MWh)		21-oct
Central Batlle		-3
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		1
Central La Tablada		-51
Central P. del Tigre		-2
• PTI		0
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.246
C. Baygorria		2.154
C. Palmar		6.902
C. Salto Grande		17.200
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-5
• Rivera		-5
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		349
TOTAL Generación (MWh)		29.790
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		7.819
• Hidráulica		7.819
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		21.971
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		21.570
Diferencia (MWh)		401
Ejecutada - Programada		1,86%



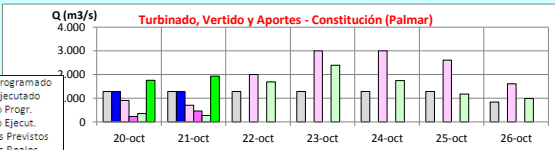
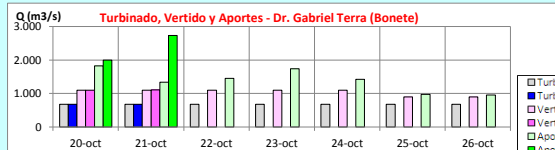
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

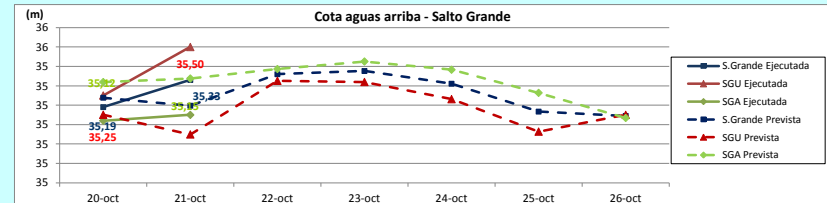


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,36	81,50
Baygorria	54,20	54,08
Palmar	40,19	40,28
SGU	35,05	35,50

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

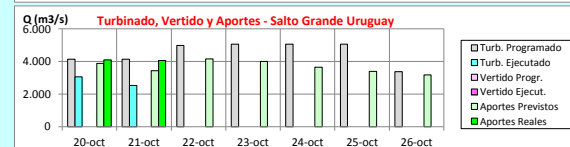


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	678	679
Baygorria	842	845
Palmar	1.282	1.282
SGU	4.138	2.527

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	1.336	2.732
Baygorria	0	1.694
Palmar	270	1.934
SGU	3.425	4.063



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,50
Cota Vista Arg	35,15
Cota real	35,33
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	8.655

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	1.100	1.104
Baygorria	1.000	827
Palmar	700	459
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 1,86 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 5,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 22,5 MW medios, de los cuales:
10 MW de Galfer S.A.; 7,45 MW de Fenírol S.A.; 2,15 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 1,95 MW de Ponlar S.A.; 0,95 MW de UPM S.A.;

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 Rio Negro a razón de 325,8 MW medios.

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