INFORME POST-OPERATIVO DIARIO
(preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. — **lunes 22 de octubre de 2012**

Generación Térmica (MWh)	22-oct
Central Batlle	-6
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-3
Central La Tablada	-43
Central P. del Tigre	-3
• PTI	-1
• APR	-2
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.108
C. Baygorria	2.030
C. Palmar	3.900
C. Salto Grande	21.564
Importación (MWh)	**Por País**
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-4
• Rivera	-4
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	705
TOTAL Generación (MWh)	31.251

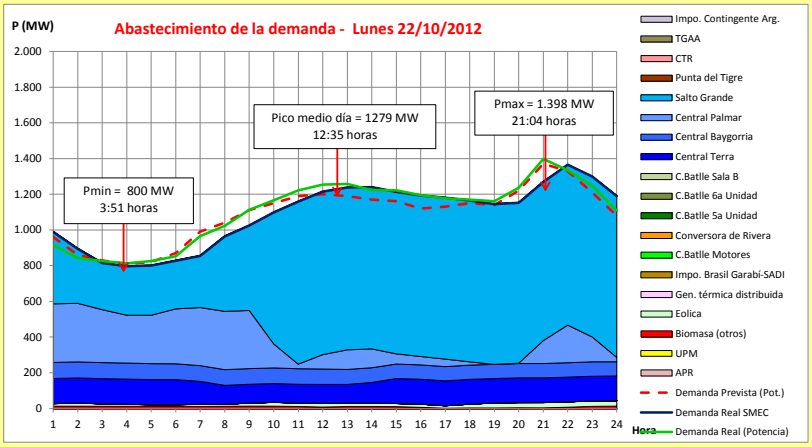
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	5.169
• Hidráulica	5.169
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

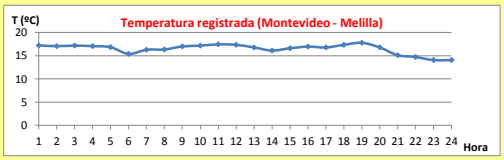
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.082

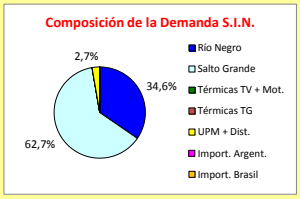
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

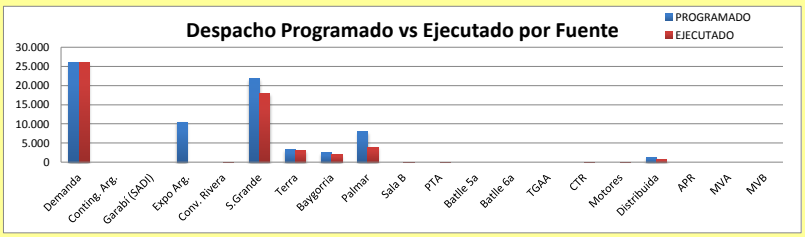
Demanda Programada (MWh)	26.100

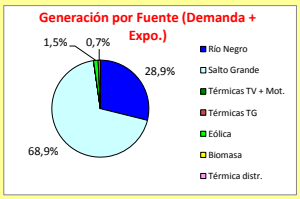
Diferencia (MWh)	-18
Ejecutada - Programada	-0,07%





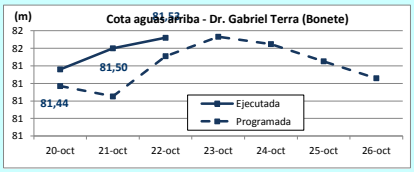


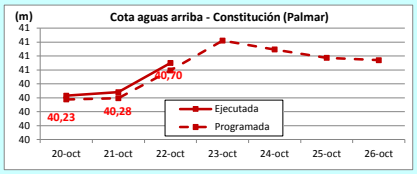




EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

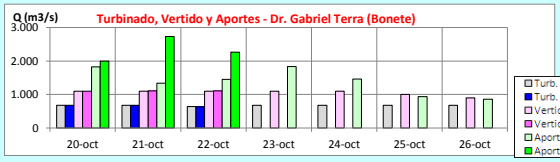
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

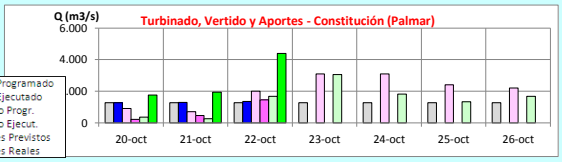




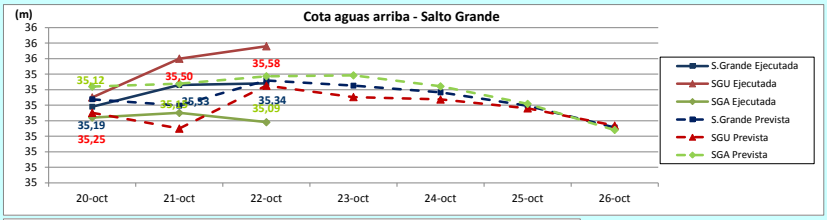
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	81,48	81,53
Baygorria	53,98	54,31
Palmar	40,59	40,70
SGU	35,33	35,58

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



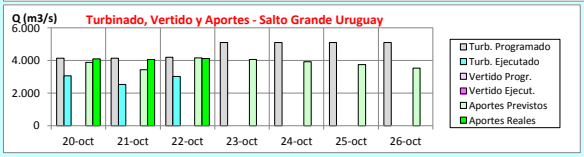


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	642	629
Baygorria	842	855
Palmar	1.282	1.358
SGU	4.197	3.020

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	1.449	2.269
Baygorria	866	2.356
Palmar	1.681	4.386
SGU	4.150	4.122



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,58
Cota Vista Arg	35,09
Cota real	35,34

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	11.904

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	1.100	1.108
Baygorria	2.000	1.214
Palmar	2.000	1.451
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 0,07 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 20 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 19,8 MW medios, de los cuales:
10,04 MW de Galofer S.A.; 6,59 MW de Fenirol S.A.; 1,82 MW de Ponlar S.A.; 1,34 MW de Weyerhaeuser Productos 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 215,4 MW medios.

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