



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 12 de noviembre de 2012

Generación Térmica (MWh)	12-nov
Central Battle	-5
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-1
Central La Tablada	-61
Central P. del Tigre	-11
• PTI	-9
• APR	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.266
C. Baygorria	2.090
C. Palmar	5.248
C. Salto Grande	12.994
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-5
• Rivera	-5
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.757
TOTAL Generación (MWh)	25.273
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

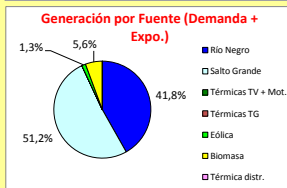
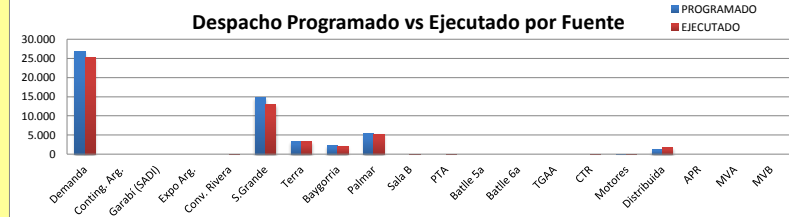
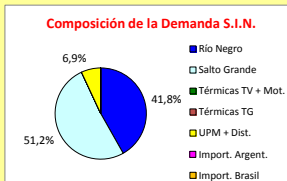
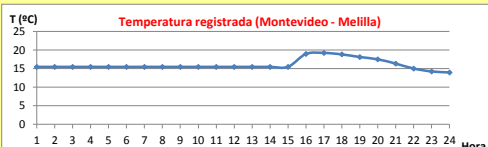
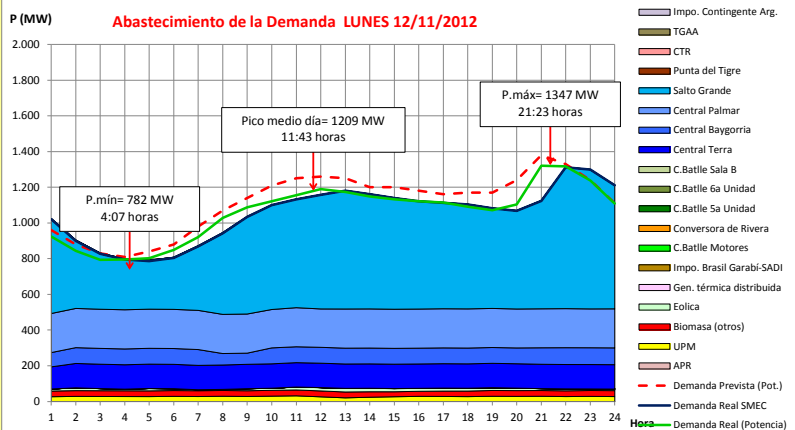
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 25.273

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

Demanda Programada (MWh) 26.740

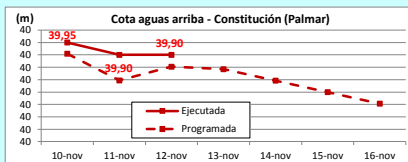
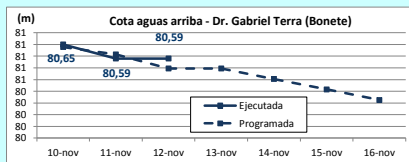
Diferencia (MWh) -1.467

Ejecutada - Programada -5,49%



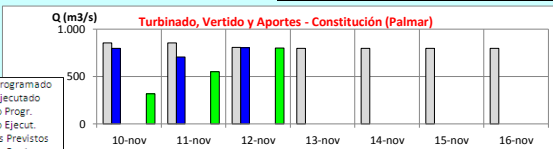
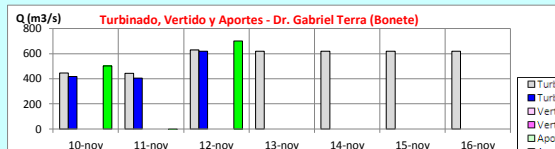
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

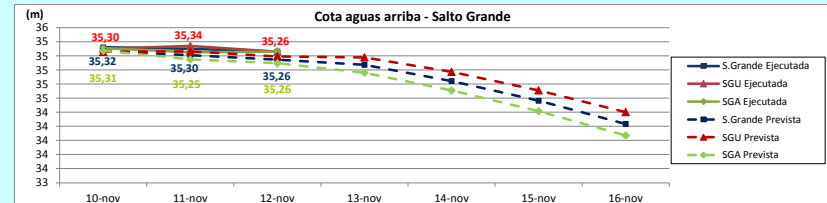


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,55	80,59
Baygorria	53,80	53,80
Palmar	39,85	39,90
SGU	35,19	35,26

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

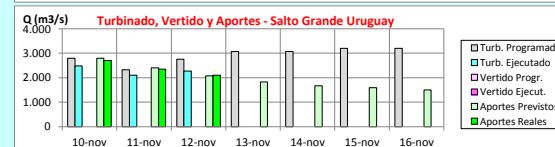


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	631	620
Baygorria	761	772
Palmar	808	804
SGU	2.753	2.275

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	703
Baygorria	0	609
Palmar	0	799
SGU	2.075	2.109



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,26
Cota Vista Arg	35,26
Cota real	35,26
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	0

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 5,49 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 13,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 59,9 MW medios, de los cuales:
27,81 MW de UPM S.A.; 10,15 MW de Galfer S.A.; 8,91 MW de Feniról S.A.; 8,54 MW de Bioener S.A.; 2,59 MW de Ponlar S.A.; 1,89 MW de Weyerhaeuser Productos 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 convertidora 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