



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 3 de diciembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		03-dic
Central Battle		4.874
• Sala B		-4
• 5a		1.771
• 6a		1.671
• Motores		1.437
Central La Tablada		-58
Central P. del Tigre		7.666
• PTI		5.813
• APR		1.853
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.289
C. Baygorria		1.981
C. Palmar		6.046
C. Salto Grande		4.394
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-3
• Rivera		-3
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.553
TOTAL Generación (MWh)		29.743
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

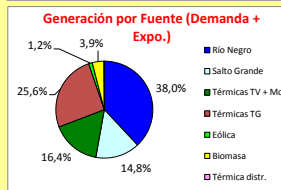
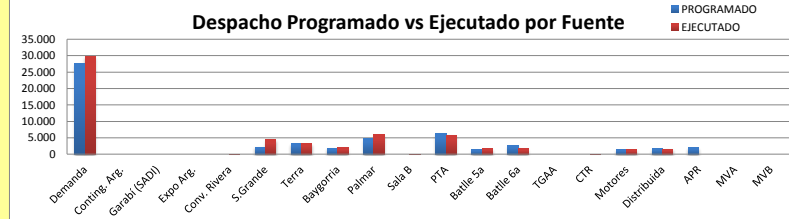
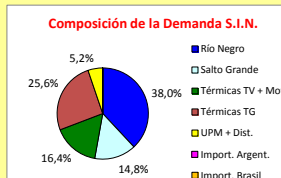
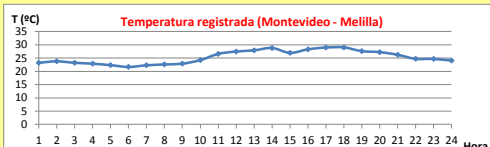
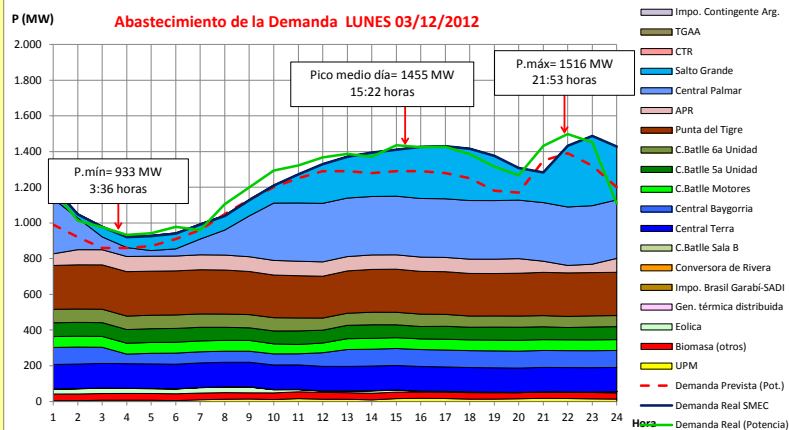
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 29.743

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

Demanda Programada (MWh) 27.580

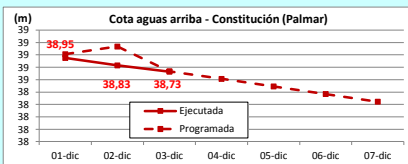
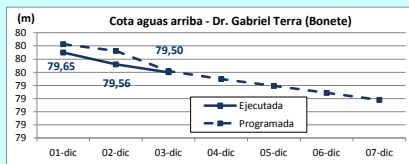
Diferencia (MWh) 2.163

Ejecutada - Programada 7,84%



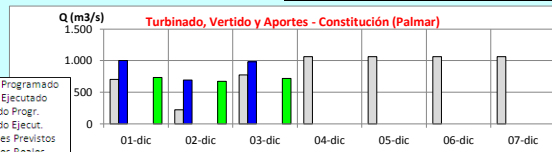
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

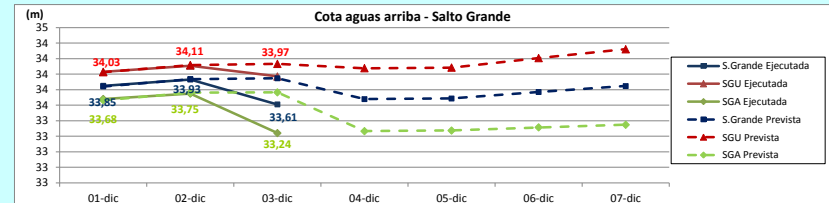


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,51	79,50
Baygorria	53,86	53,84
Palmar	38,73	38,73
SGU	34,13	33,97

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

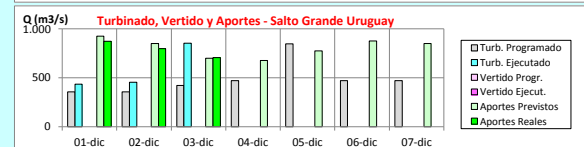


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	670	658
Baygorria	633	669
Palmar	773	985
SGU	420	853

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-12
Baygorria	0	671
Palmar	0	718
SGU	700	705



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,97
Cota Vista Arg	33,24
Cota real	33,61
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	14.243

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 7,84 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 15,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 48,5 MW medios, de los cuales:
12,05 MW de UPM S.A.; 11,03 MW de Galfer S.A.; 9,92 MW de Bioener S.A.; 8,59 MW de Feniról S.A.; 3,21 MW de Ponlar S.A.; 2,12 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
1,59 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 1,4 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zenda Leather S.A.).
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