



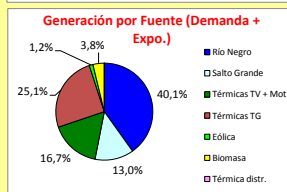
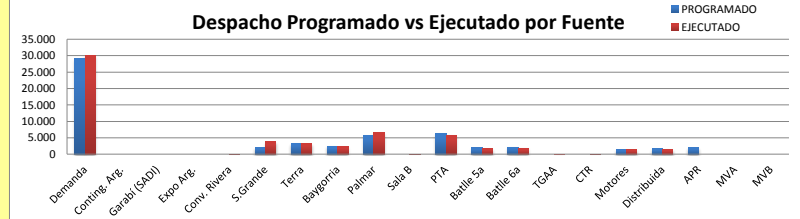
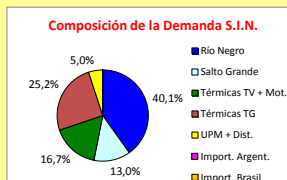
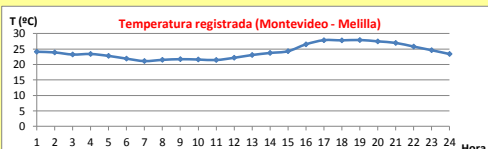
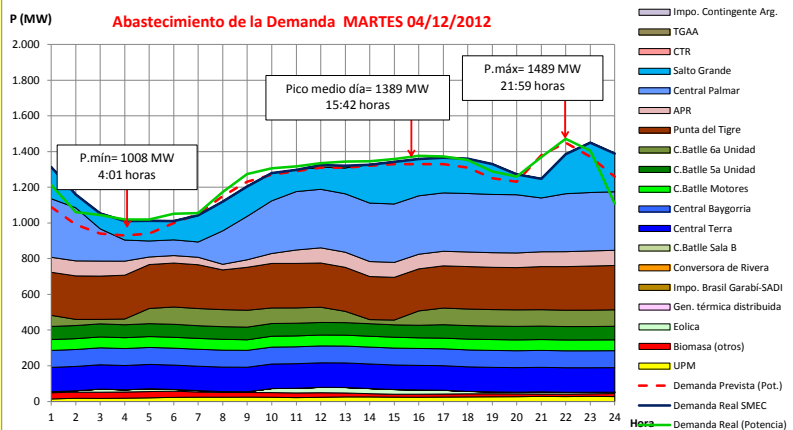
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 4 de diciembre de 2012

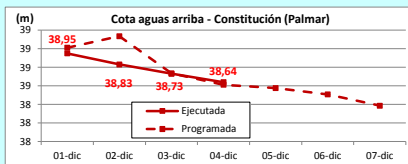
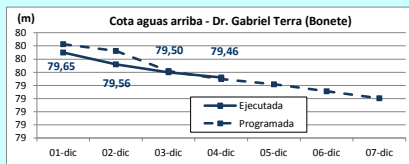
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	5.010
• Sala B	-4
• 5a	1.747
• 6a	1.812
• Motores	1.454
Central La Tablada	-41
Central P. del Tigre	7.555
• PTI	5.812
• APR	1.744
Central Maldonado	24
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.291
C. Baygorria	2.276
C. Palmar	6.465
C. Salto Grande	3.886
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	-1
Brasil	-1
• Rivera	-1
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.508
TOTAL Generación (MWh)	29.973
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.973
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	29.060
Diferencia (MWh)	913
Ejecutada - Programada	3,14%



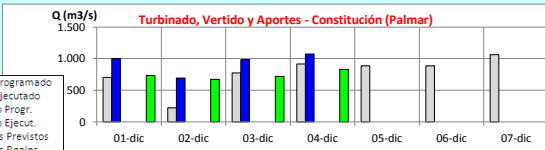
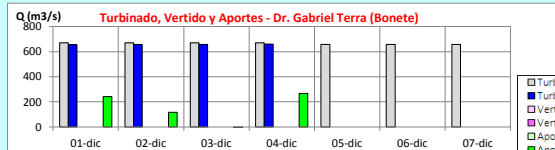
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

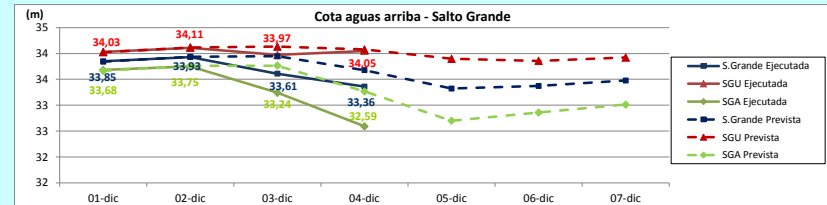


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,45	79,46
Baygorria	53,85	53,75
Palmar	38,61	38,64
SGU	34,08	34,05

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

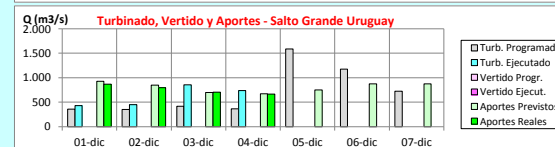


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	670	660
Baygorria	837	759
Palmar	917	1.076
SGU	363	736

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	268
Baygorria	0	668
Palmar	0	831
SGU	675	667



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,05
Cota Vista Arg	32,59
Cota real	33,36
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	27.477

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 3,14 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 16 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 47,8 MW medios, de los cuales:
23,62 MW de UPM S.A.; 11,17 MW de Galfer S.A.; 4,55 MW de Fenir S.A.; 3,24 MW de Ponlar S.A.; 2,37 MW de Bioener S.A.; 1,7 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
1,19 MW de Alcoholes del Uruguay 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.

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