



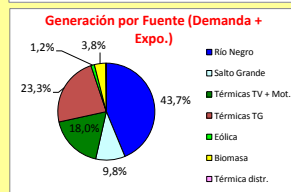
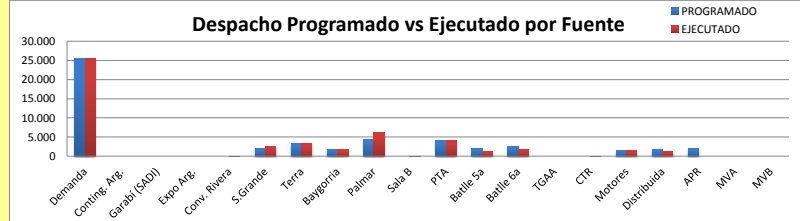
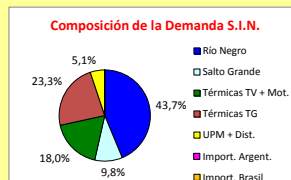
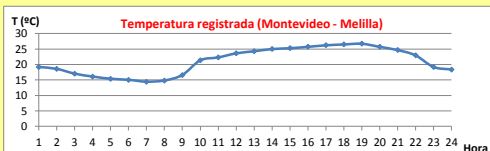
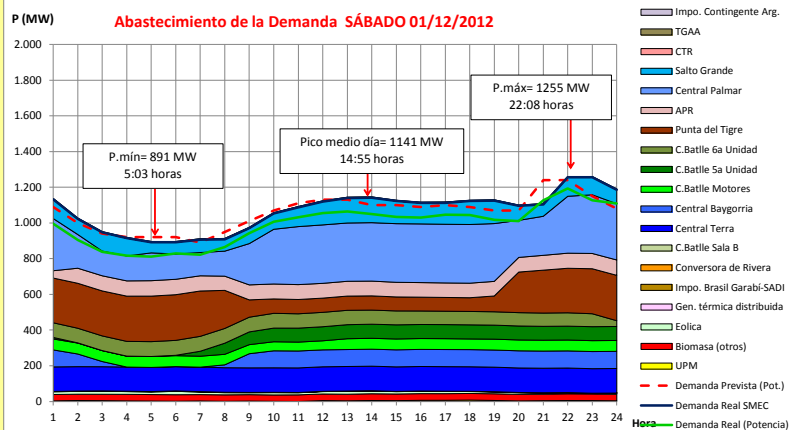
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 1 de diciembre de 2012

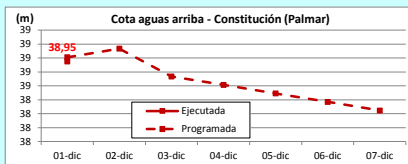
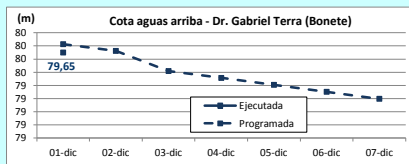
Generación Térmica (MWh)		01-dic
Central Battle		4.619
• Sala B		-4
• 5a		1.350
• 6a		1.855
• Motores		1.419
Central La Tablada		-94
Central P. del Tigre		6.065
• PTI		4.104
• APR		1.962
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.290
C. Baygorria		1.724
C. Palmar		6.197
C. Salto Grande		2.510
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.317
TOTAL Generación (MWh)		25.624
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		25.624
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		25.410
Diferencia (MWh)		214
Ejecutada - Programada		0,84%



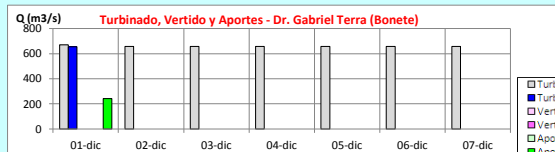
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

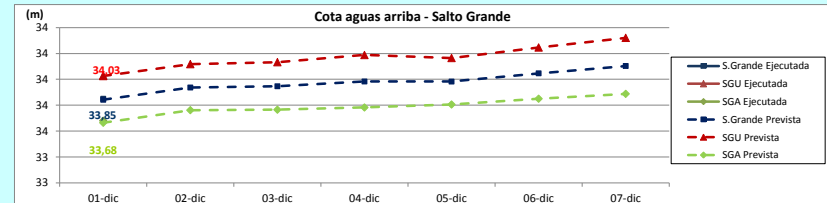


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,71	79,65
Baygorria	53,78	53,77
Palmar	39,01	38,95
SGU	34,03	34,03

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

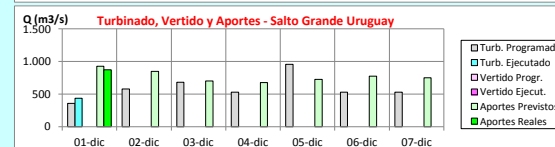


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	670	656
Baygorria	648	588
Palmar	704	1.000
SGU	356	434

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	242
Baygorria	0	683
Palmar	0	734
SGU	925	871



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,03
Cota Vista Arg	33,68
Cota real	33,85
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	7.123

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 0,84 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 12,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 40,7 MW medios, de los cuales:
11,51 MW de Galofer S.A.; 10,59 MW de Bioener S.A.; 8,72 MW de Feniol S.A.; 4,1 MW de UPM S.A.; 2,75 MW de Ponlar S.A.; 1,73 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
1,33 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 1,8 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).
No se importó energía de Brasil a través de la convertora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Valores máximos y mínimos estimados.

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