



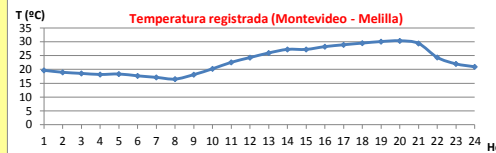
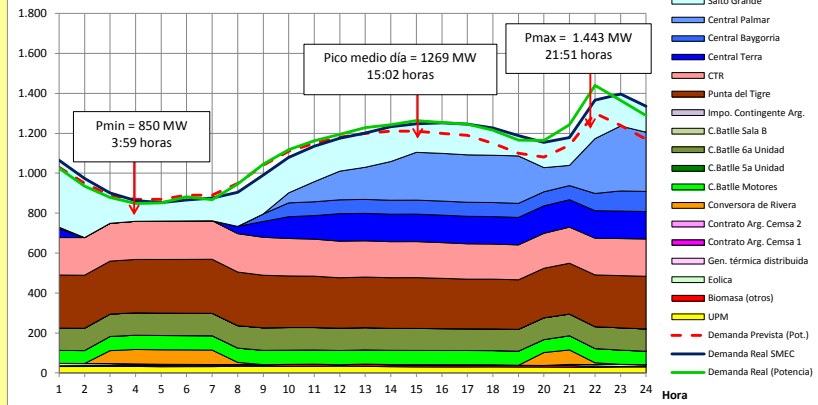
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

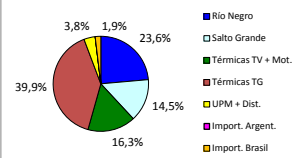
Lunes 2 de enero de 2012

Generación Térmica (MWh)		02-ene
Central Battle		4.352
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.669
• Motores		1.686
Central La Tablada		4.434
Central P. del Tigre		6.218
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.175
C. Baygorria		1.171
C. Palmar		2.957
C. Salto Grande		3.870
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		511
• Río Negro		511
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.024
TOTAL Generación (MWh)		26.713
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.713
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		26.010
Diferencia (MWh)		703
Ejecutada - Programada		2,70%

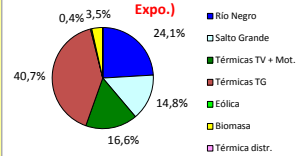
Abastecimiento de la demanda - Lunes 02/01/2012



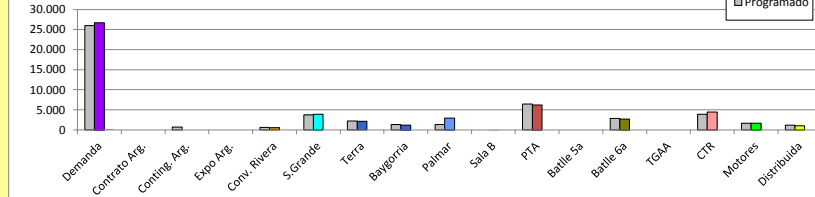
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

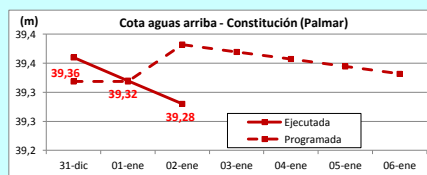
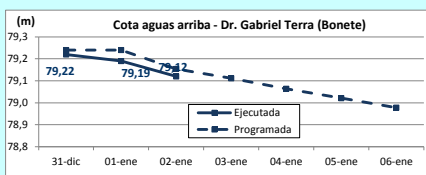


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



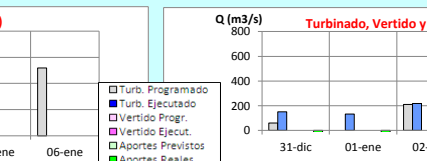
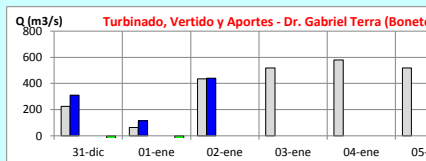
EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

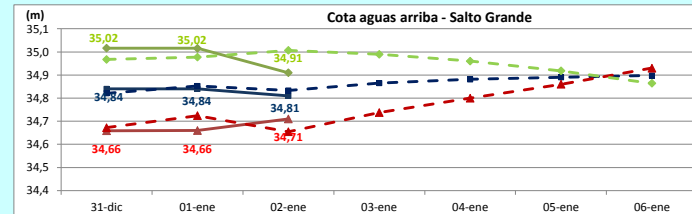


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,15	79,12
Baygorria	53,55	53,57
Palmar	39,38	39,28
SGU	34,65	34,71

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

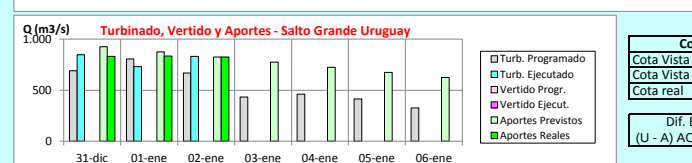


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	435	439
Baygorria	446	436
Palmar	211	219
SGU	668	833

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	825	825



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,71
Cota Vista Arg	34,91
Cota real	34,81
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-4.751

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 2,7 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 4,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 38,7 MW medios, de los cuales: 31,3 MW de UPM; 6,3 MW de Bioener; 1,1 MW Weyerhaeuser Productos S.A.
No hubo generación térmica distribuida.
Se importaron 510,5 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y no se contó con energía proveniente de Argentina por contingencia.
No hubo disponibilidad de gas natural para la generación en Punta del Tigre.

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