



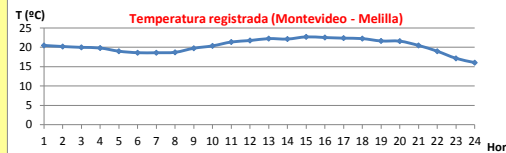
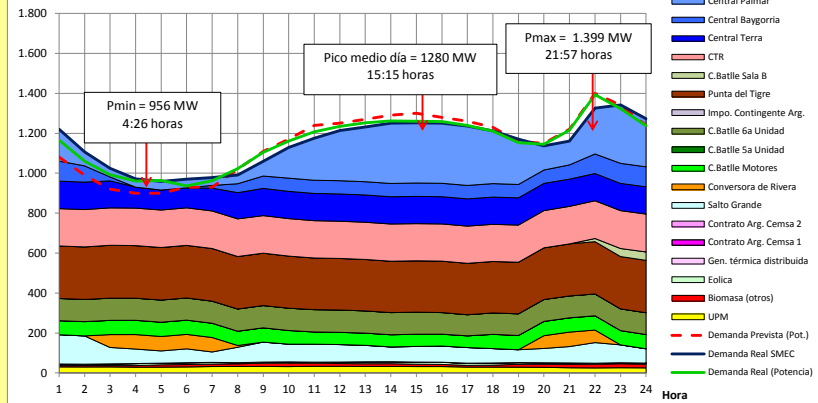
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

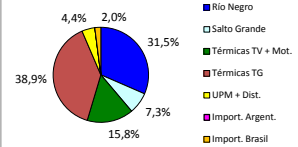
martes 3 de enero de 2012

Generación Térmica (MWh)		03-ene
Central Battlle		4.372
• Sala B		95
• 5a		0
• 6a		2.643
• Motores		1.634
Central La Tablada		4.496
Central P. del Tigre		6.259
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.144
C. Baygorria		1.425
C. Palmar		4.143
C. Salto Grande		2.018
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		562
• Rivera		562
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.225
TOTAL Generación (MWh)		27.644
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.644
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		27.580
Diferencia (MWh)		64
Ejecutada - Programada		0,23%

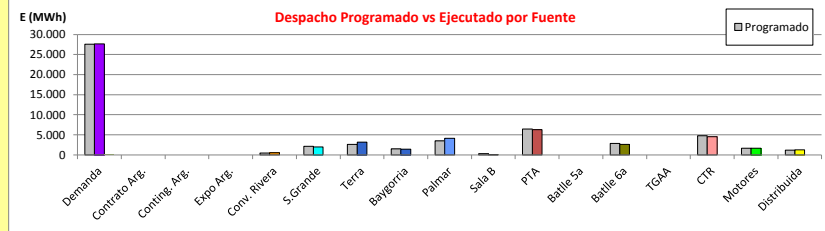
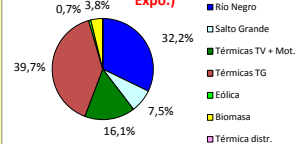
Abastecimiento de la demanda - Martes 03/01/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

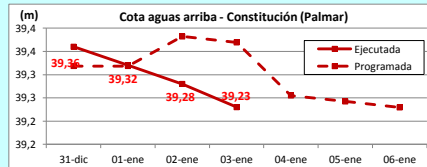
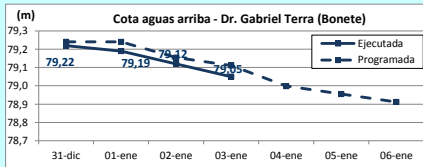


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



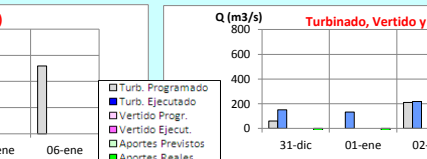
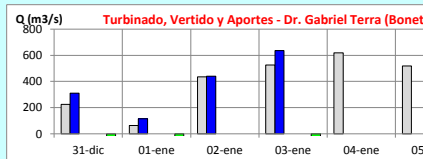
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

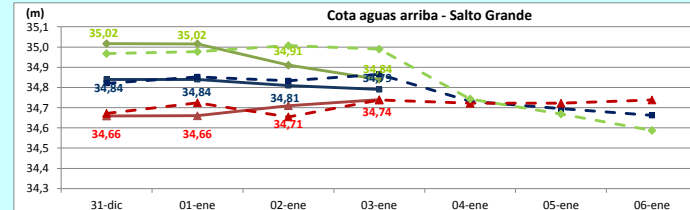


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		79,11	79,05
Baygorria		53,56	53,67
Palmar		39,37	39,23
SGU		34,74	34,74

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

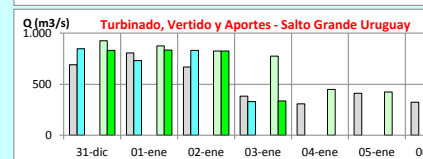


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)		
Terra		527	636
Baygorria		507	471
Palmar		547	658
SGU		381	329

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m3/s)		
Terra		0	-217
Baygorria		0	-47
Palmar		0	15
SGU		775	336



VALORES CTM

Cotas		(m)
Cota Vista Uru		34,74
Cota Vista Arg		34,84
Cota real		34,79
Dif. Energ.		(MWh)
(U - A) ACUMULADO		-2.439

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(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.

La demanda resultó 0,23 % superior a la prevista.

Se registró generación eólica, por 8,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 43,2 MW medios, de los cuales: 30 MW de UPM; 6,9 MW de Bioener; 0,9 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 5,4 MW de Galofer S.A.. No hubo generación térmica distribuida. Se importaron 562 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.

OBSERVACIONES

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