



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 6 de enero de 2012

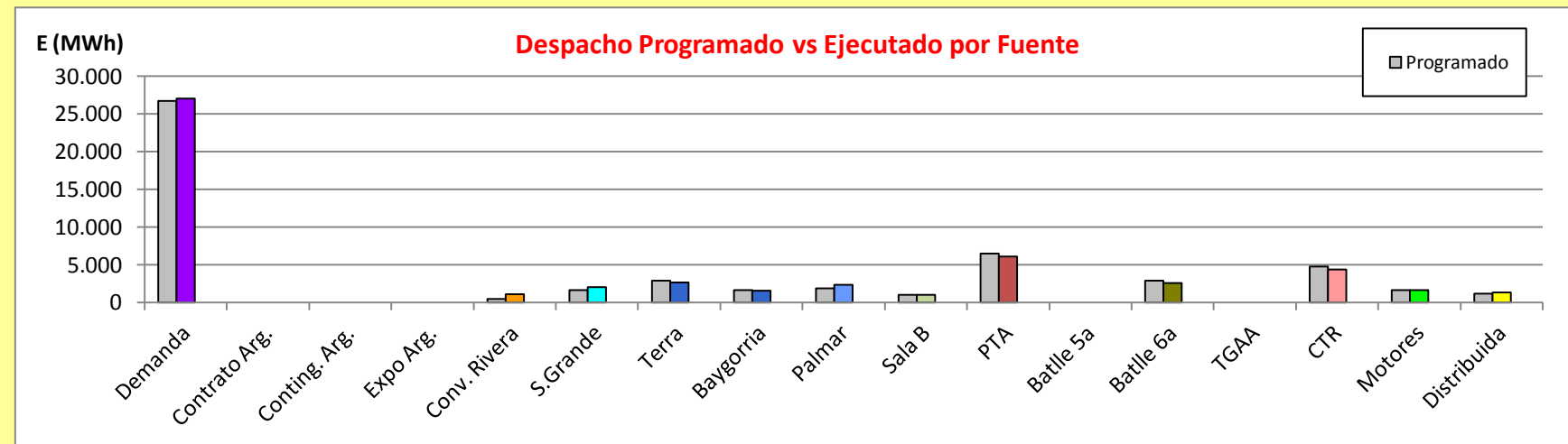
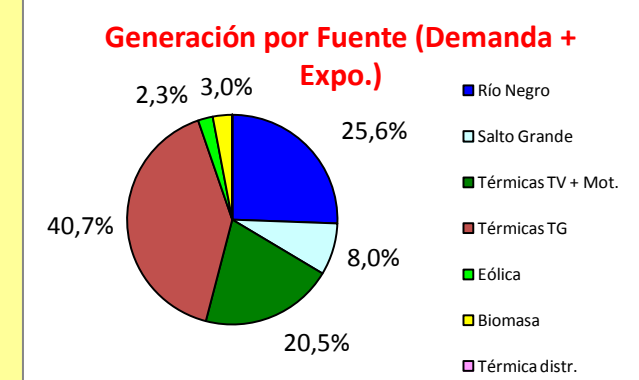
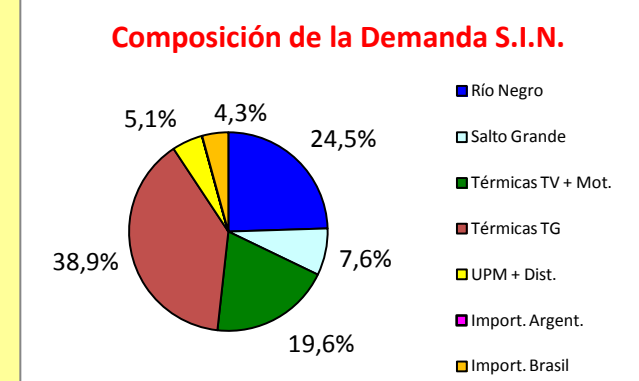
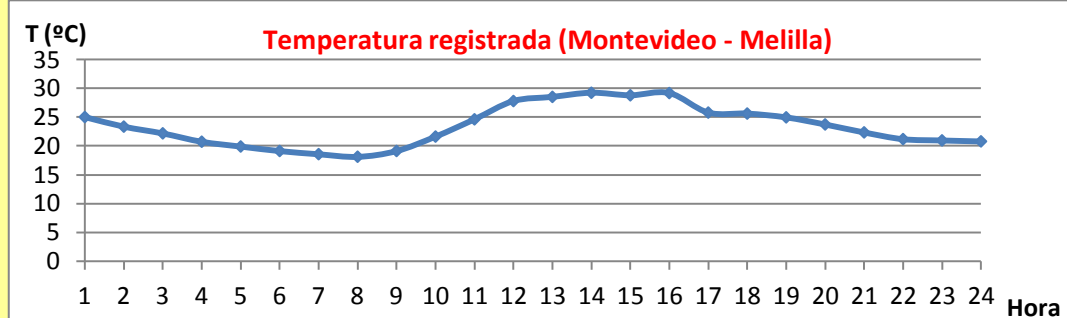
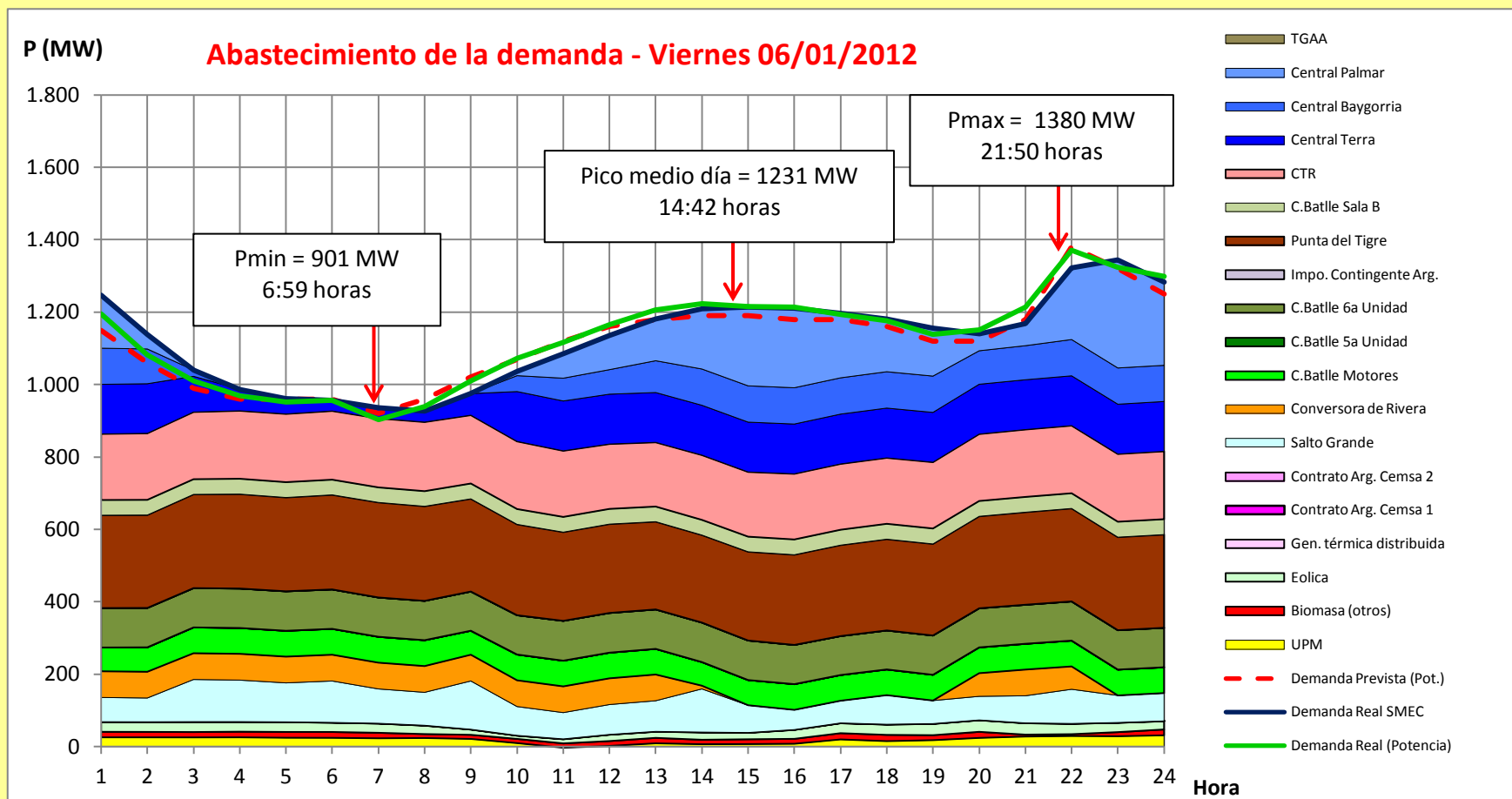
Generación Térmica (MWh)		06-ene
Central Batlle		5.305
• Sala B		1.011
• 5a		0
• 6a		2.608
• Motores		1.687
Central La Tablada		4.433
Central P. del Tigre		6.090
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.689
C. Baygorria		1.562
C. Palmar		2.370
C. Salto Grande		2.066
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.150
• Rivera		1.150
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.365
TOTAL Generación (MWh)		27.030

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

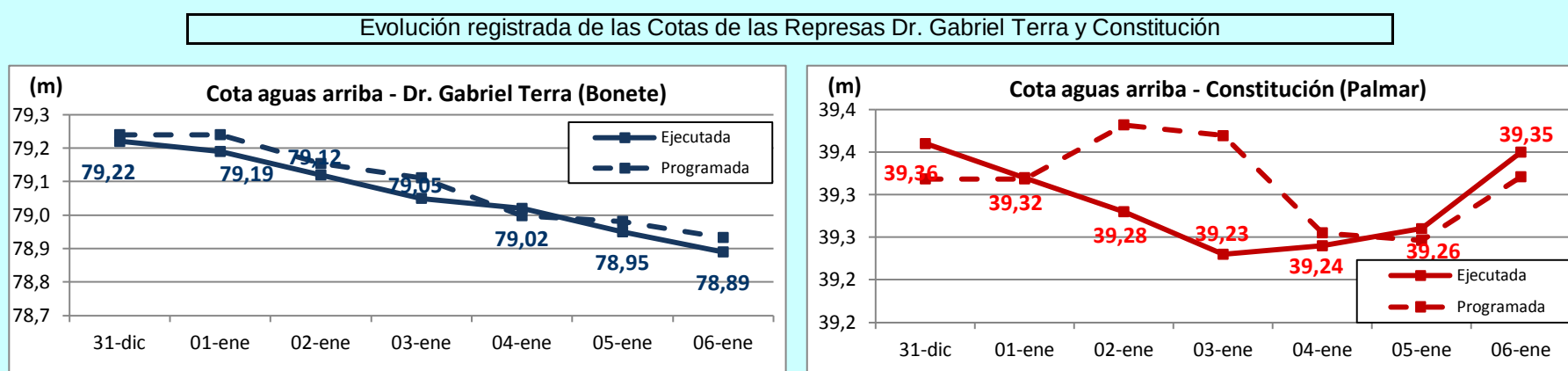
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.030
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh) 26.780

Diferencia (MWh)	250
Ejecutada - Programada	0,94%

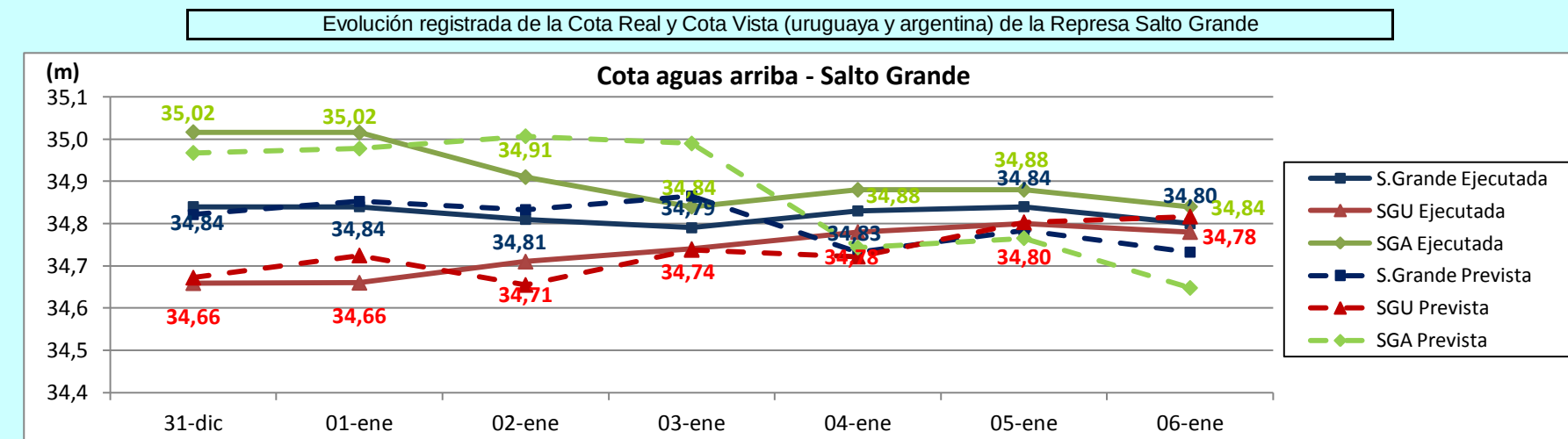
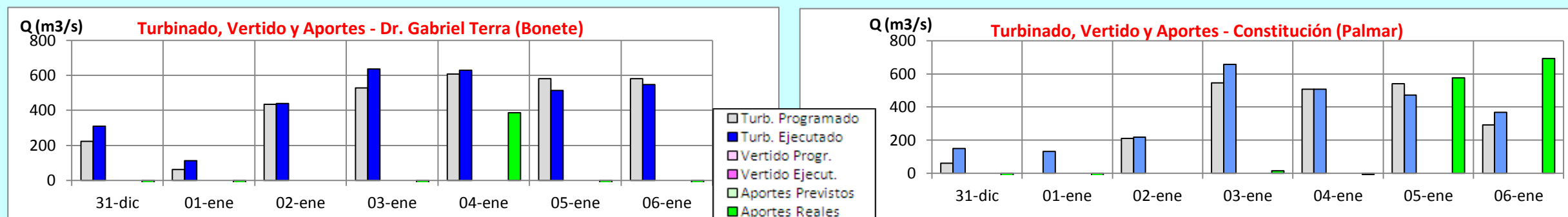


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



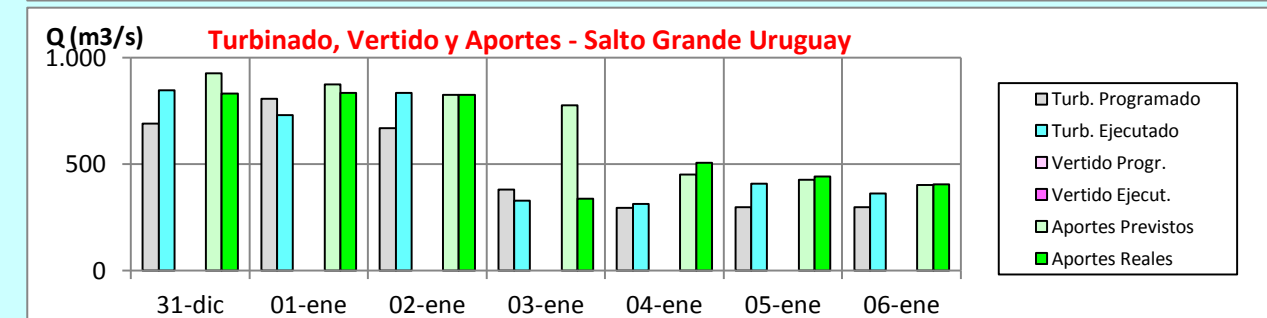
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	78,93	78,89
Baygorria	53,71	53,63
Palmar	39,32	39,35
SGU	34,82	34,78

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



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa Terra	582	547
Baygorria	554	521
Palmar	292	368
SGU	298	360

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa Terra	0	-58
Baygorria	0	511
Palmar	0	694
SGU	400	403



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,78
Cota Vista Arg	34,84
Cota real	34,80
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	-1.574

VERTIDO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa 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 0,94 % superior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 24,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 32,9 MW medios, de los cuales: 19 MW de UPM; 2,2 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 7,4 MW de Galofer S.A.; 4,3 MW de Liderdat S.A.
 No hubo generación térmica distribuida.
 Se importaron 1150 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y no se contó con energía proveniente de Argentina por contingencia.

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