



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

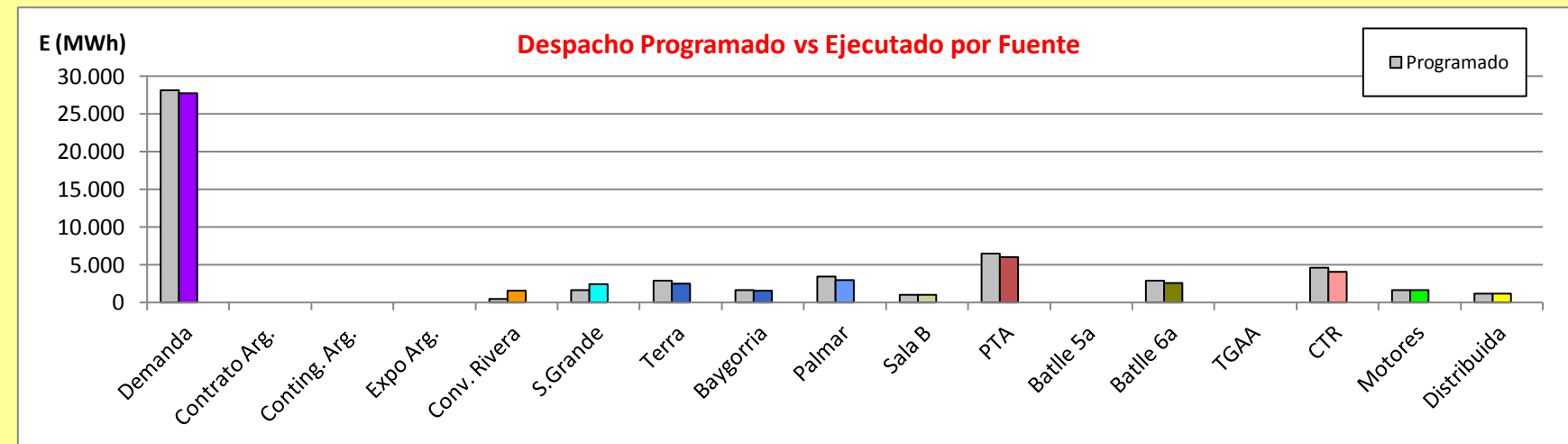
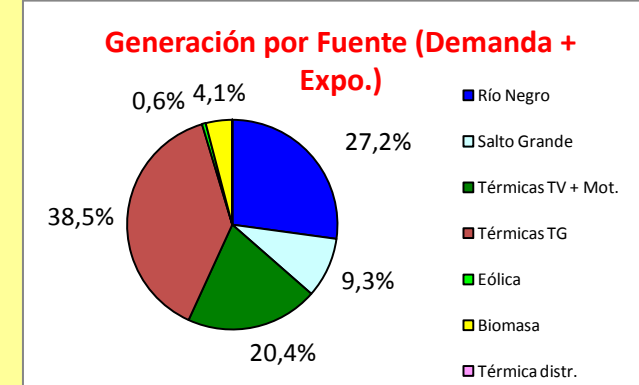
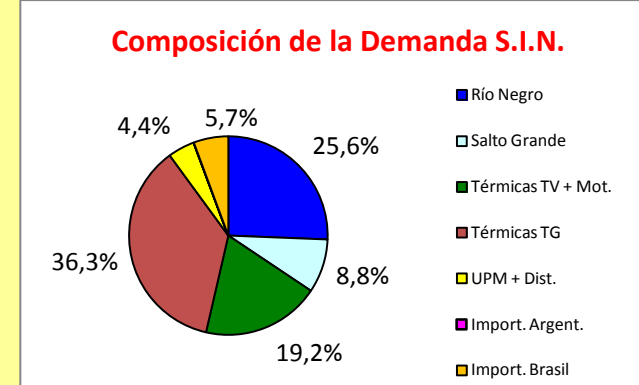
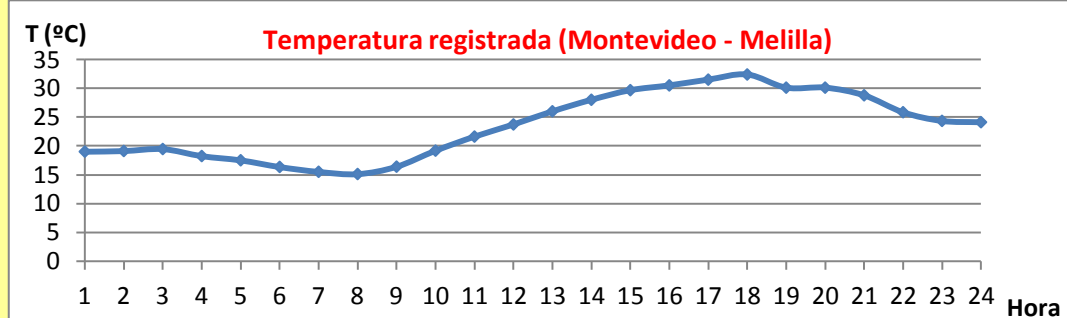
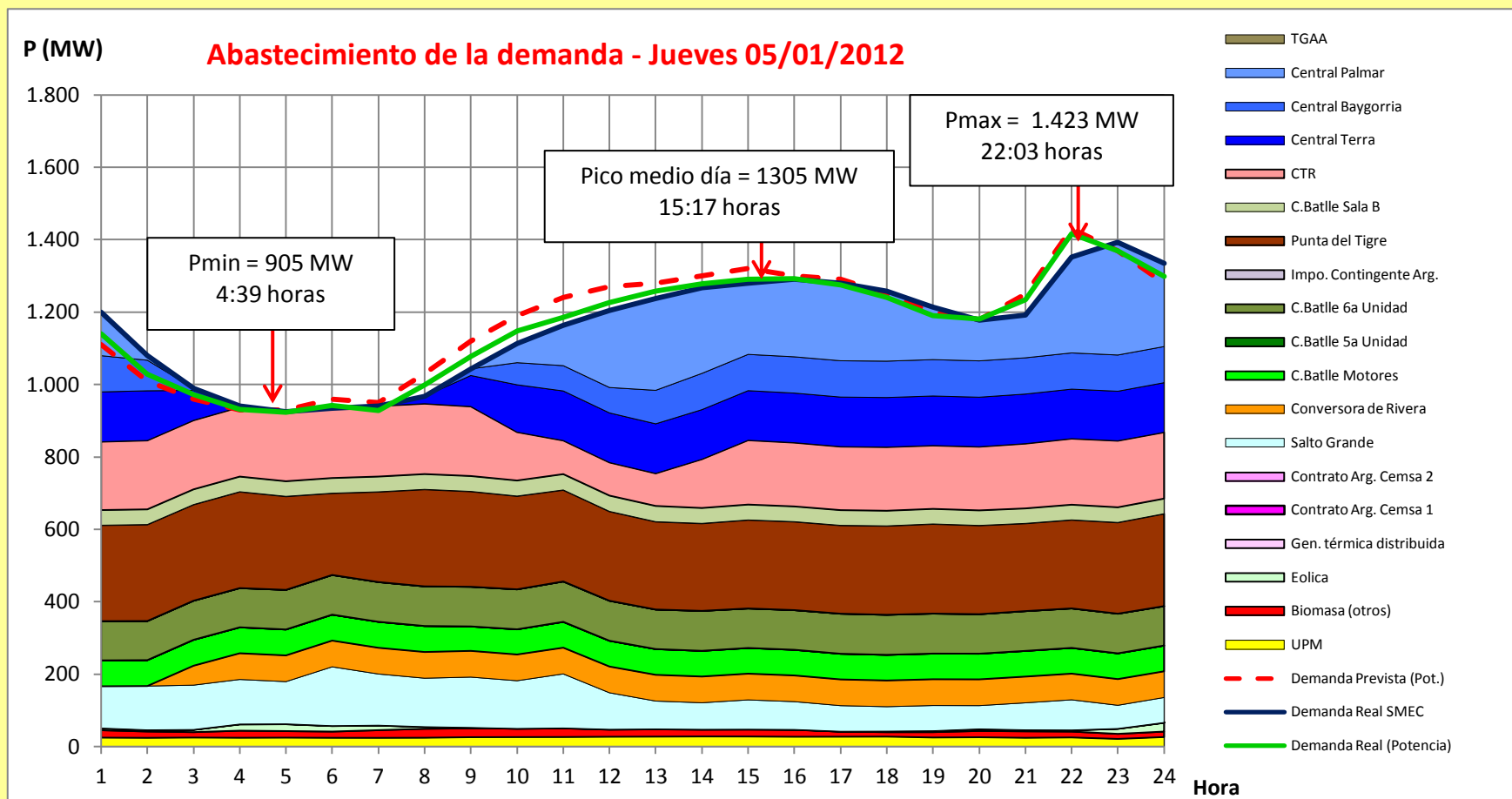
jueves 5 de enero de 2012

Generación Térmica (MWh)		05-ene
Central Batlle		5.346
• Sala B		1.011
• 5a		0
• 6a		2.629
• Motores		1.705
Central La Tablada		4.056
Central P. del Tigre		6.035
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.516
C. Baygorria		1.603
C. Palmar		3.001
C. Salto Grande		2.432
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.574
• Rivera		1.574
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.220
TOTAL Generación (MWh)		27.781

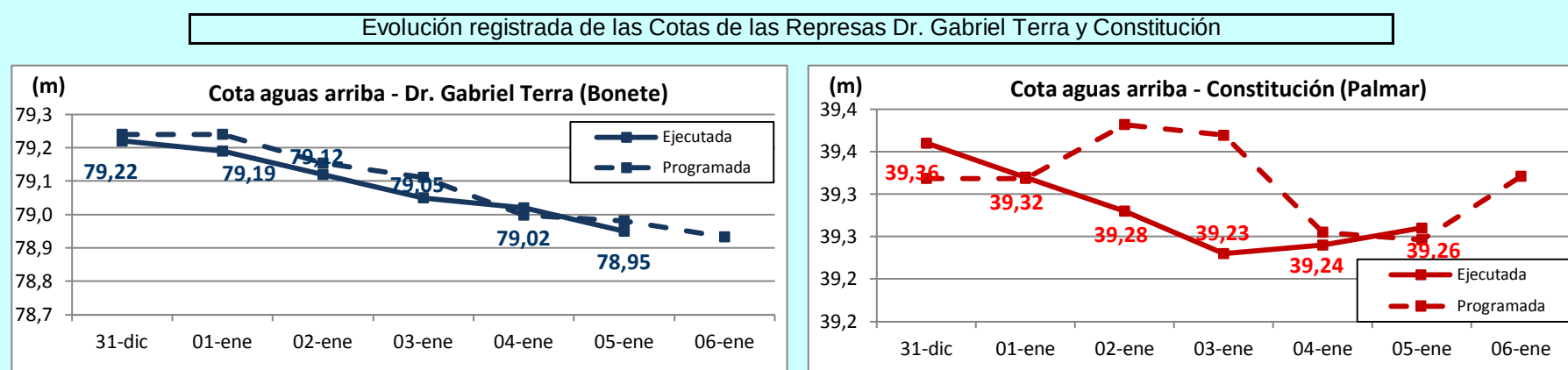
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.781
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	28.150
Diferencia (MWh)	-369
Ejecutada - Programada	-1,31%

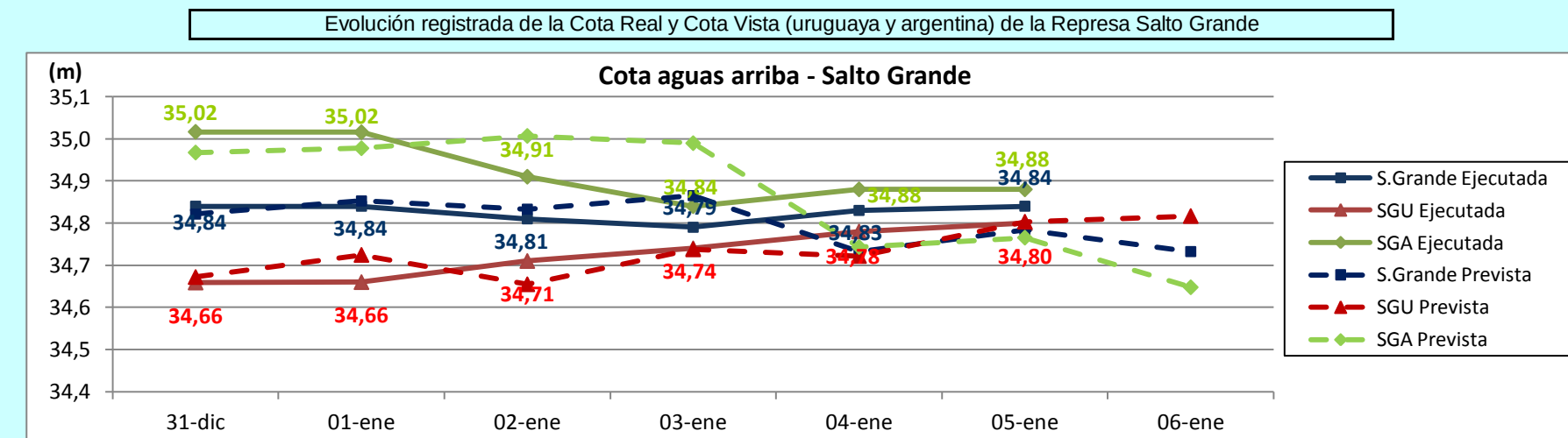
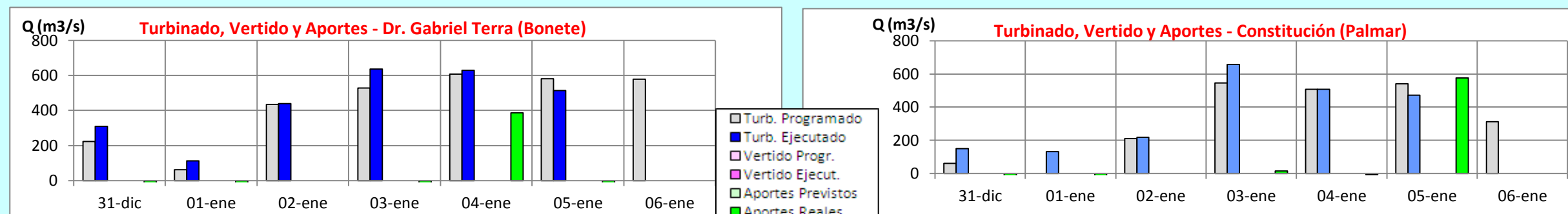


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



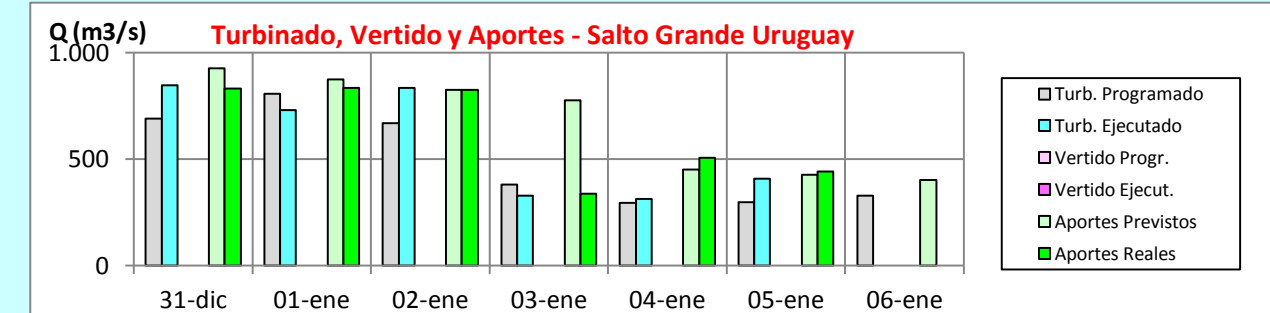
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,98	78,95
Baygorria	53,71	53,65
Palmar	39,25	39,26
SGU	34,80	34,80

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	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	582	512
Baygorria	567	531
Palmar	540	472
SGU	298	409

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-219
Baygorria	0	498
Palmar	0	577
SGU	425	440



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,80
Cota Vista Arg	34,88
Cota real	34,84
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-1.892

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 1,31 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 3,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 45,2 MW medios, de los cuales: 25,6 MW de UPM; 3,2 MW de Bioener; 2,1 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 10,2 MW de Galofer S.A.; 4,1 MW de Liderdat S.A.
No hubo generación térmica distribuida.
Se importaron 1573 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