



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 11 de diciembre de 2011

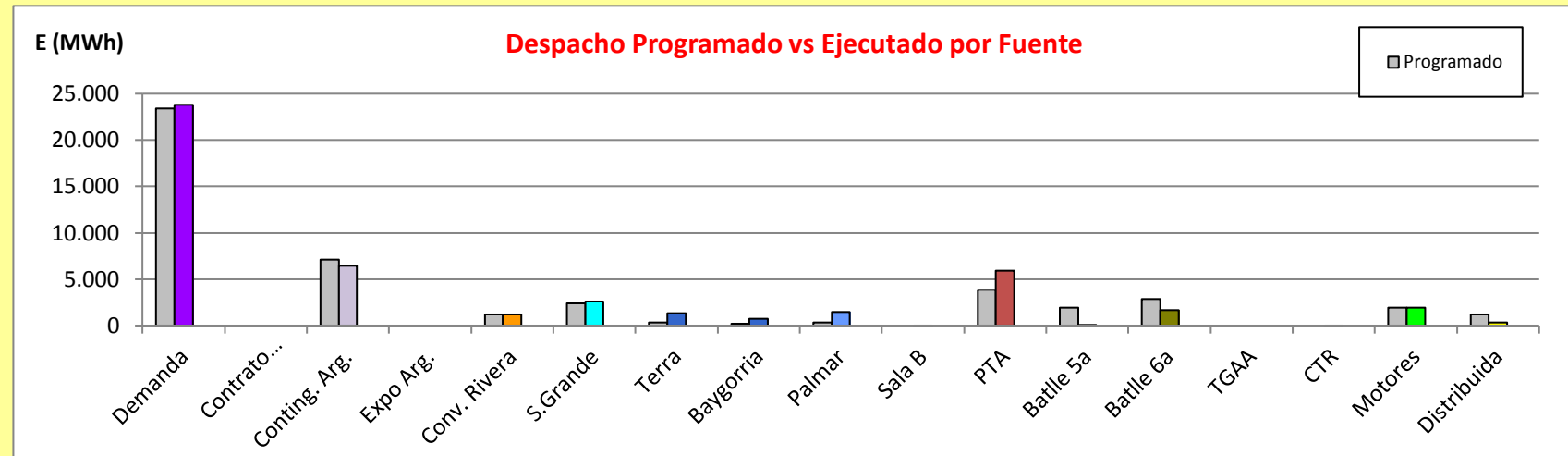
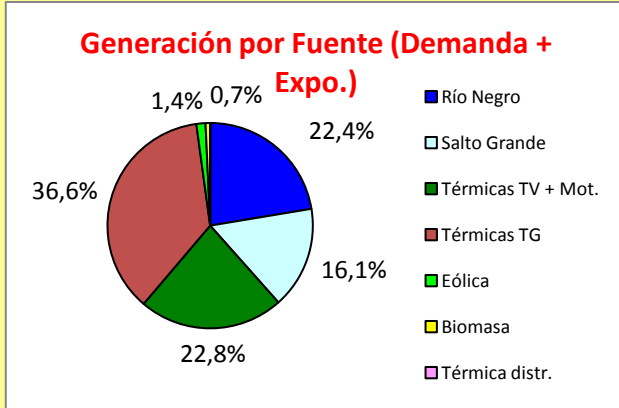
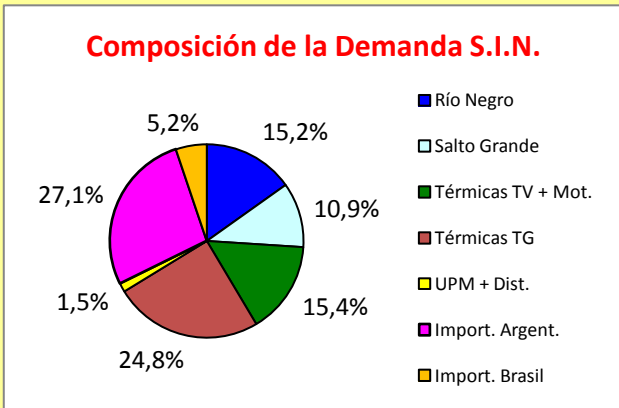
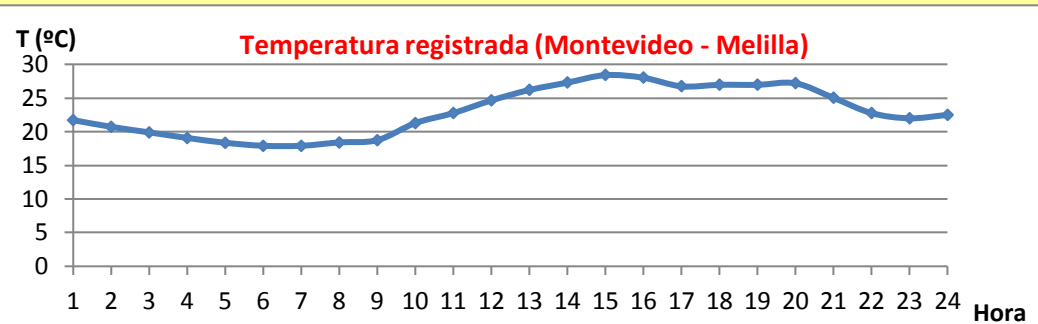
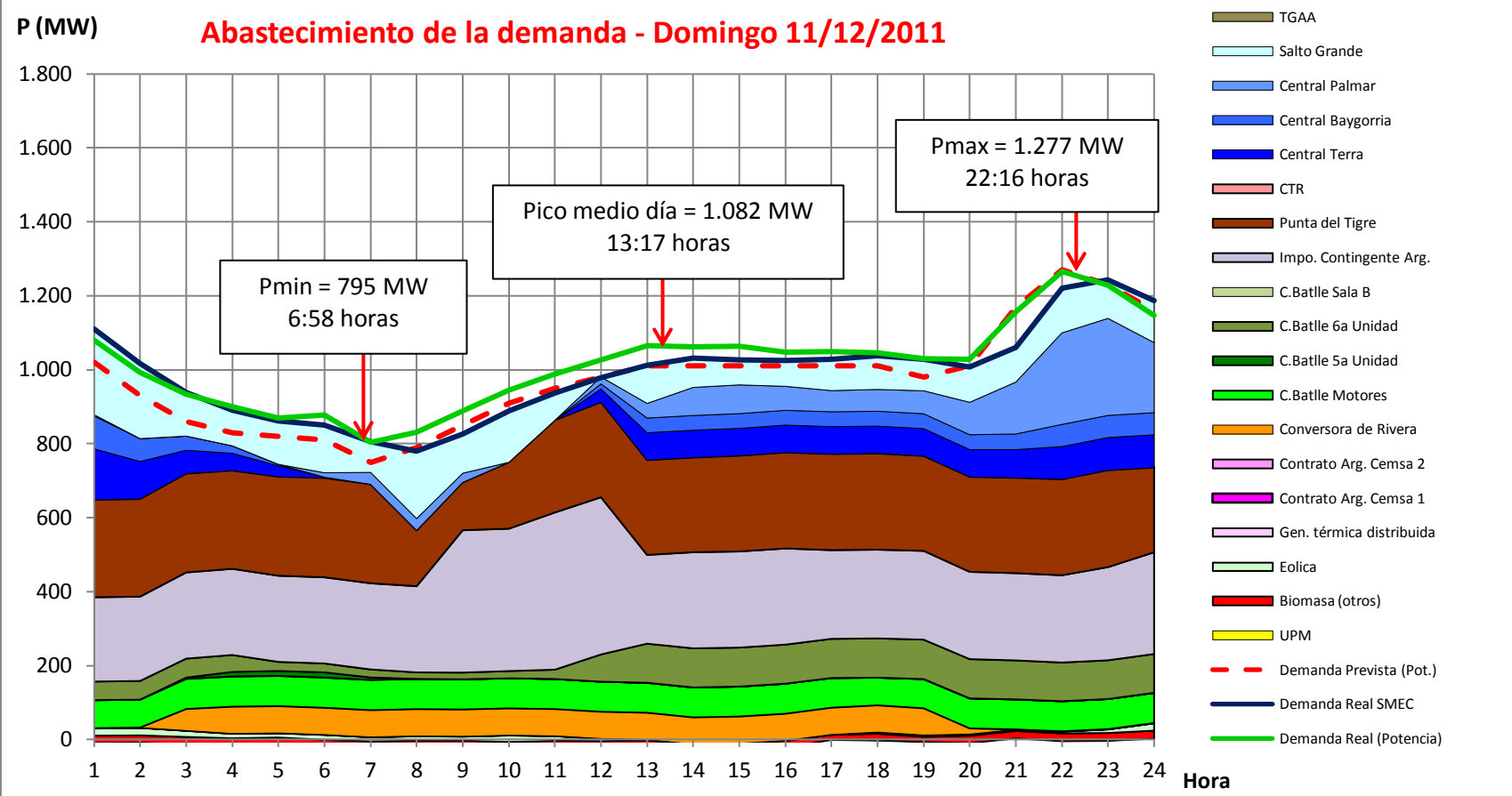
Generación Térmica (MWh)		11-dic
Central Battle		3.672
• Sala B		-4
• 5a		50
• 6a		1.693
• Motores		1.933
Central La Tablada		-44
Central P. del Tigre		5.946
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.351
C. Baygorria		767
C. Palmar		1.487
C. Salto Grande		2.587
Importación (MWh)		Por País
Argentina		6.449
• Contrato		0
• Contingente		6449
Brasil		1.232
• Rivera		1.232
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		345
TOTAL Generación (MWh)		23.793

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

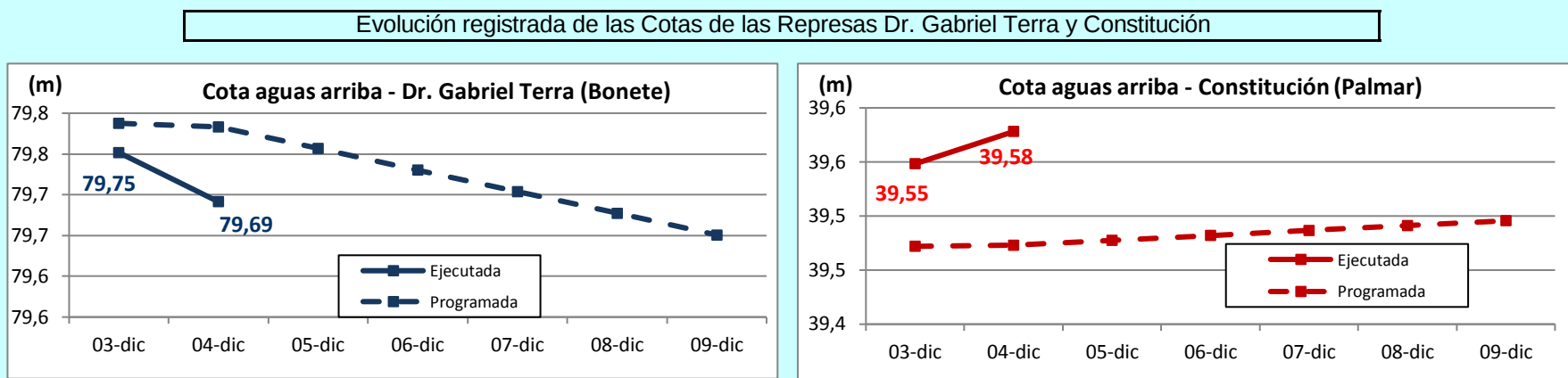
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	23.793
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh) 23.380

Diferencia (MWh)	413
Ejecutada - Programada	1,77%

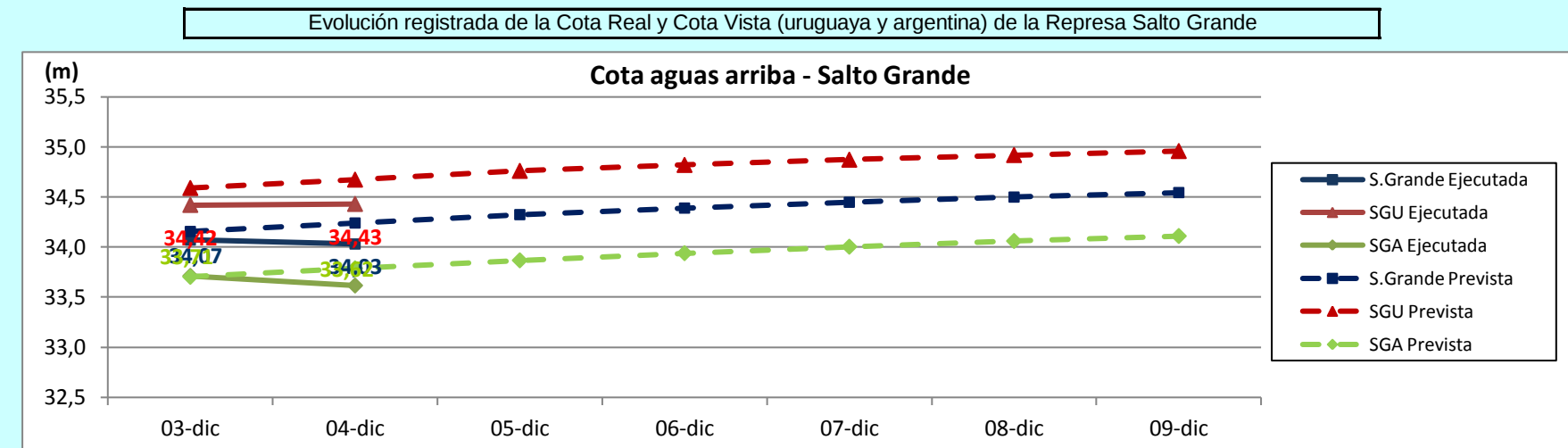
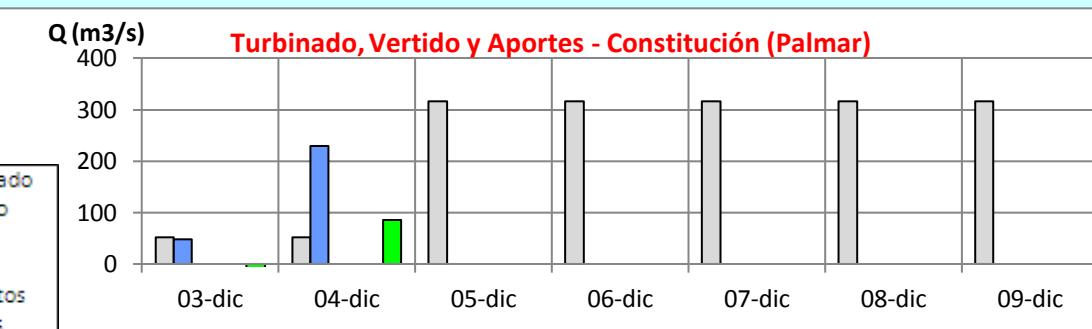
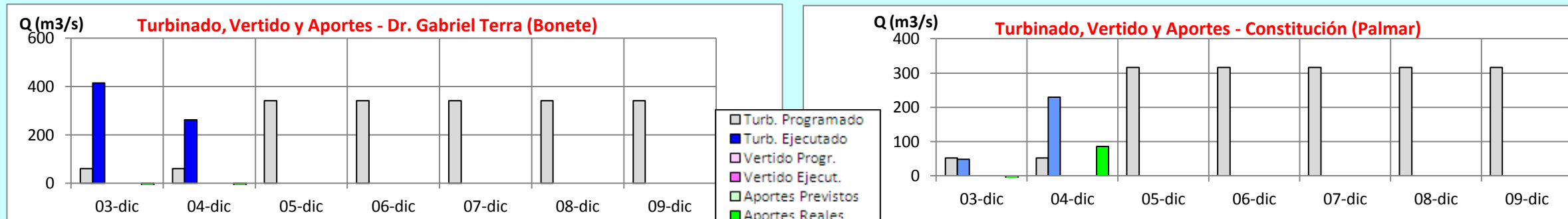


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



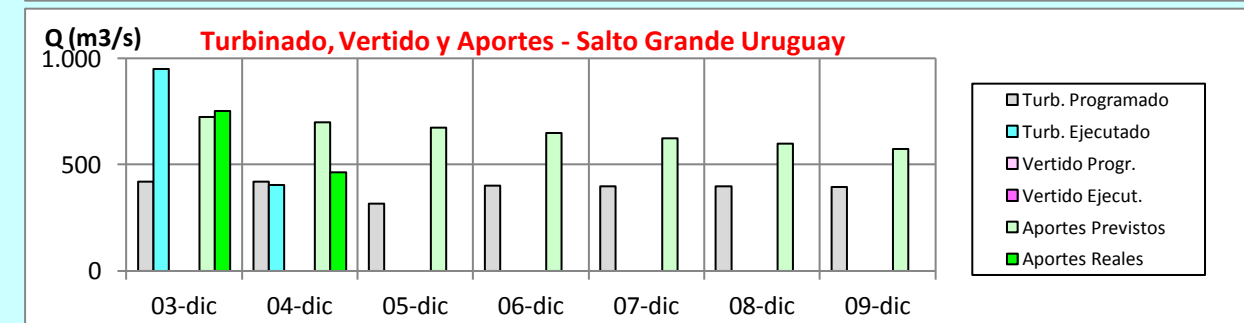
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	79,78	79,69
Baygorria	53,75	53,64
Palmar	39,47	39,58
SGU	34,67	34,43

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	61	262
Baygorria	67	250
Palmar	52	230
SGU	419	404

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa Terra	0	-512
Baygorria	0	-24
Palmar	0	85
SGU	700	463



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,43
Cota Vista Arg	33,62
Cota real	34,03
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh)	

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 2,3% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 9,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 20,3 MW medios, de los cuales: 0,5 MW de UPM; 9,3 MW de Bioener; 2,5 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 8 MW de Galofer S.A.
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 1232 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera y 6449 MWh de Argentina por contingente.

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