



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 10 de diciembre de 2011

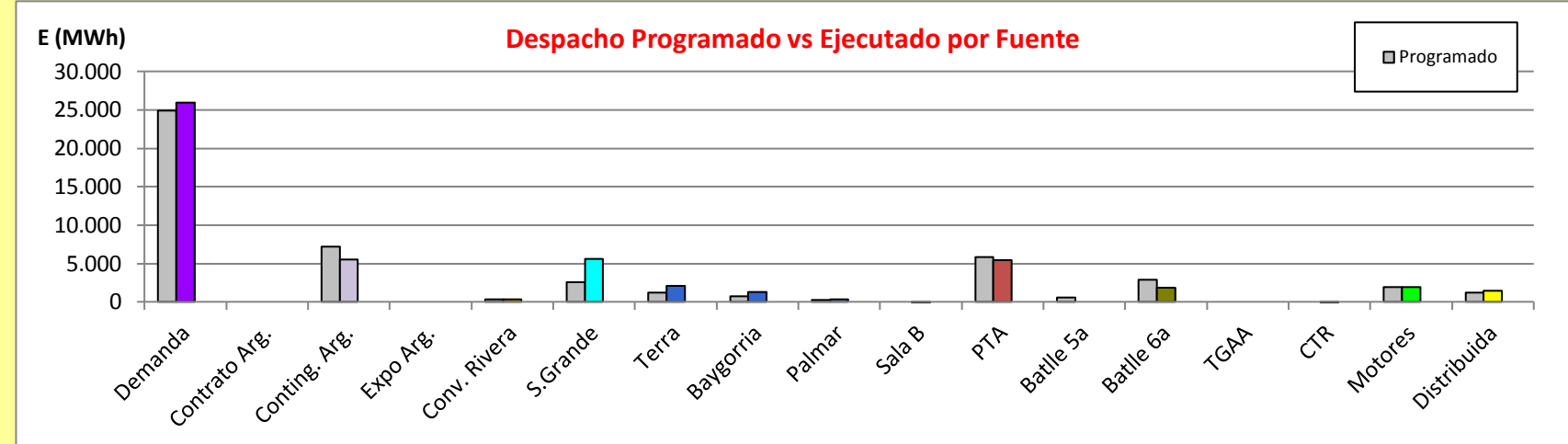
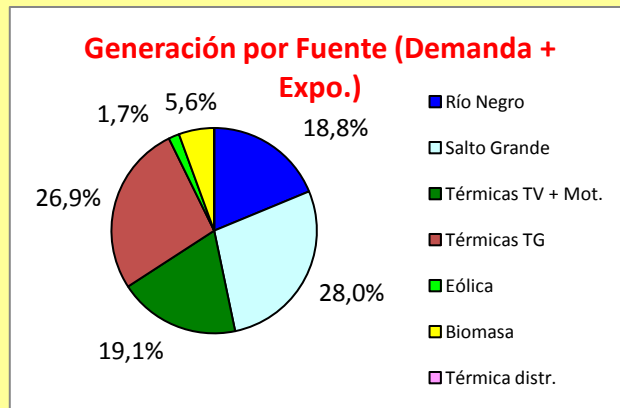
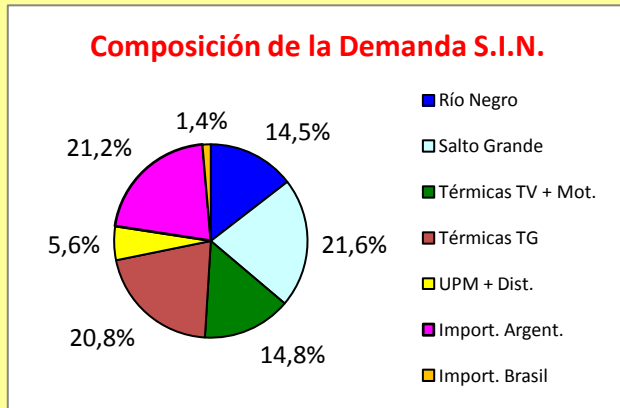
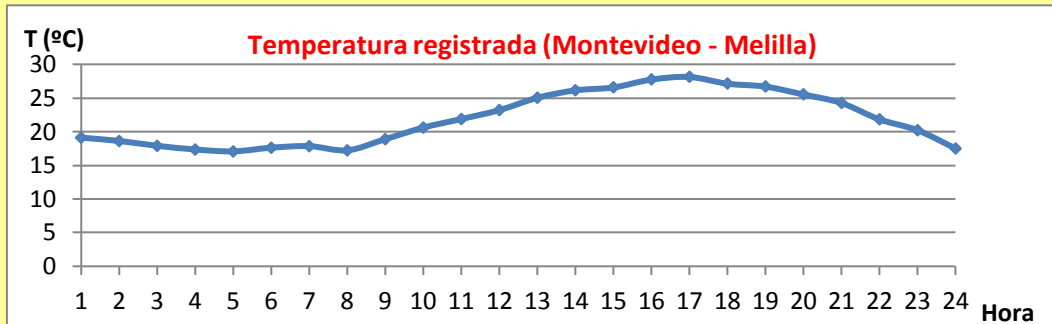
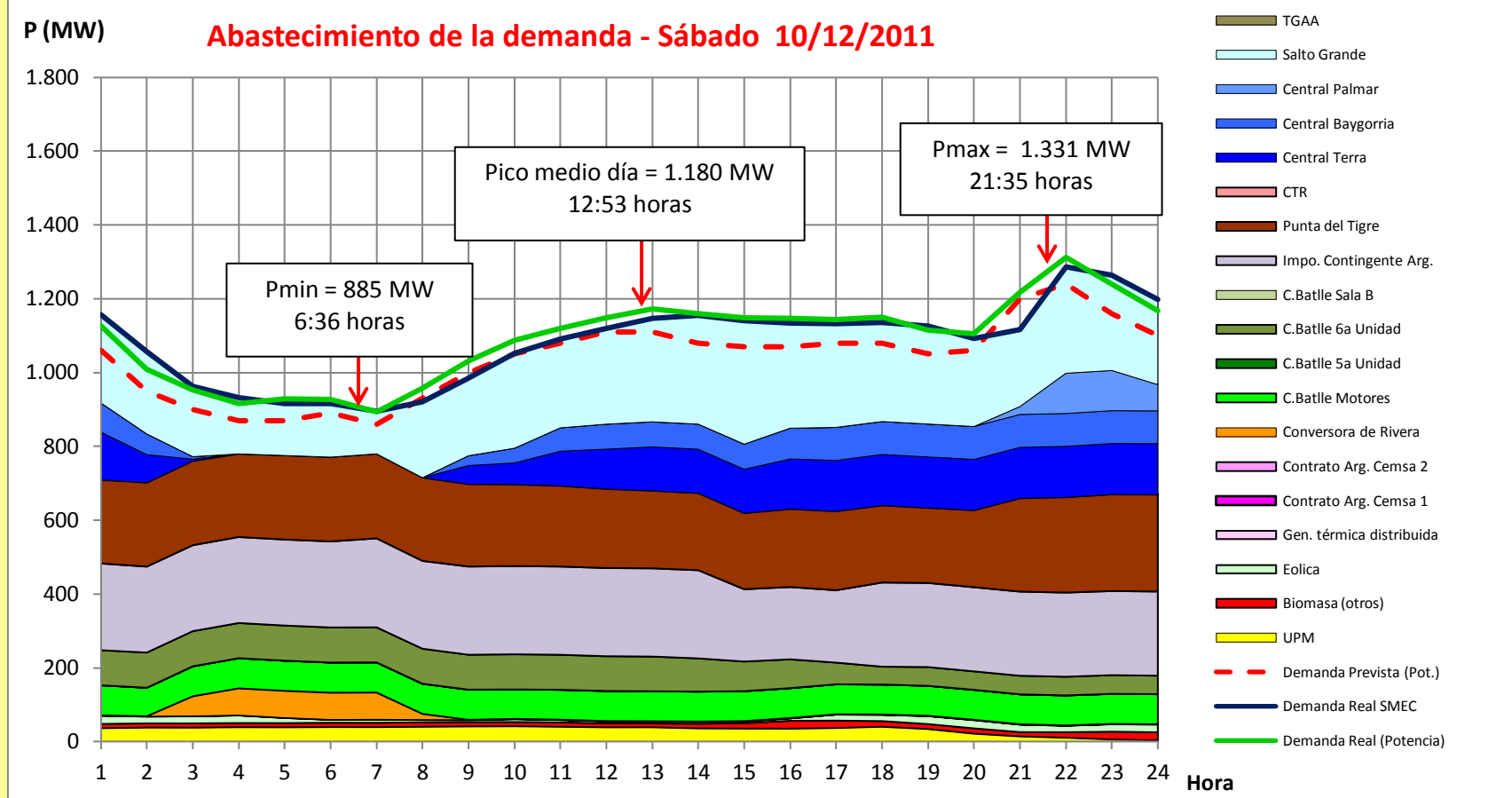
Generación Térmica (MWh)		10-dic
Central Battle		3.839
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		1.896
• Motores		1.947
Central La Tablada		-42
Central P. del Tigre		5.442
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.118
C. Baygorria		1.338
C. Palmar		310
C. Salto Grande		5.614
Importación (MWh)		Por País
Argentina		5.497
• Contrato		0
• Contingente		5497
Brasil		358
• Rivera		358
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.458
TOTAL Generación (MWh)		25.933

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

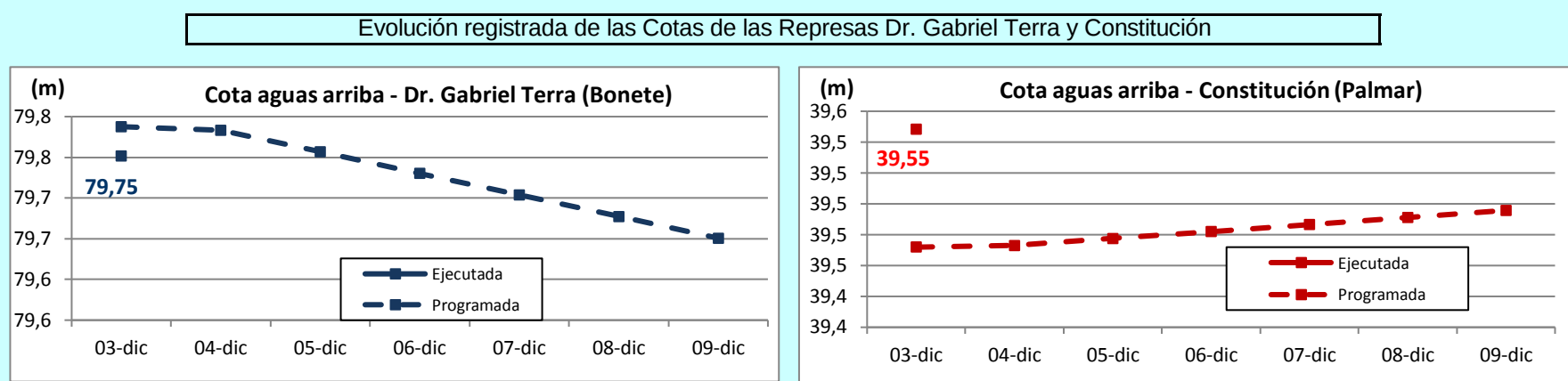
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.933
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	24.870
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	1.063
Ejecutada - Programada	4,28%

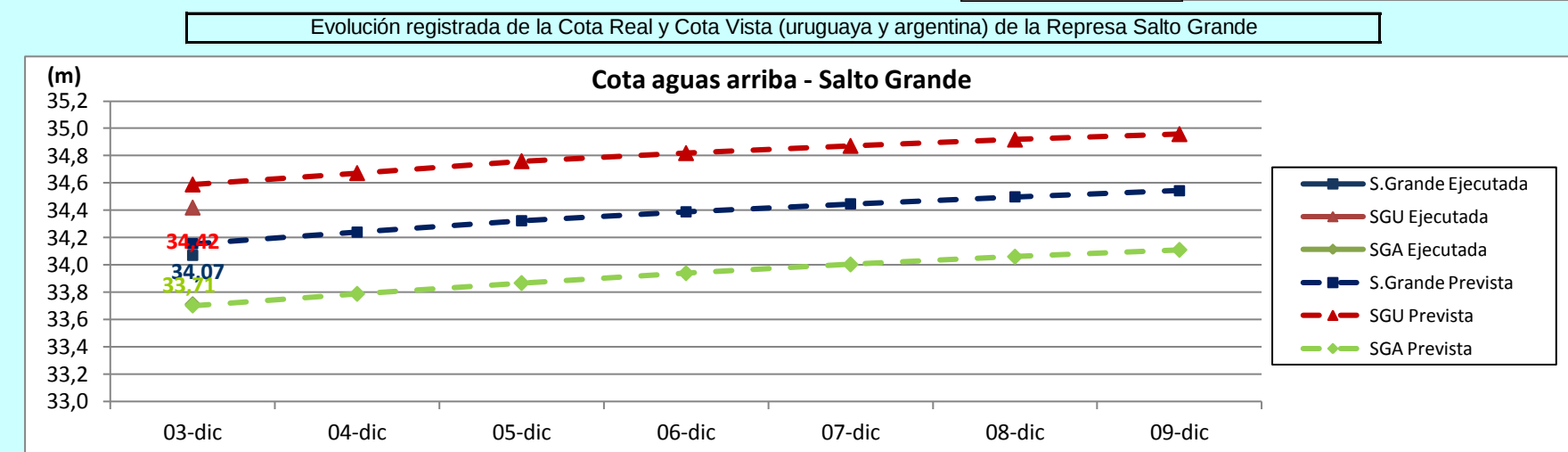
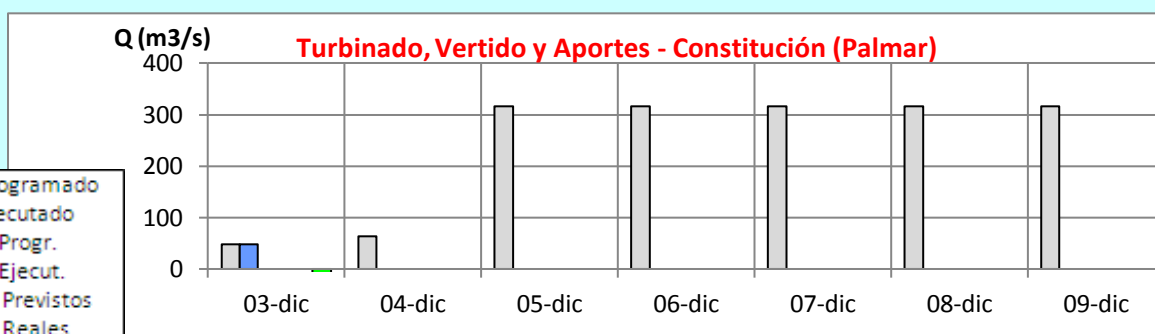
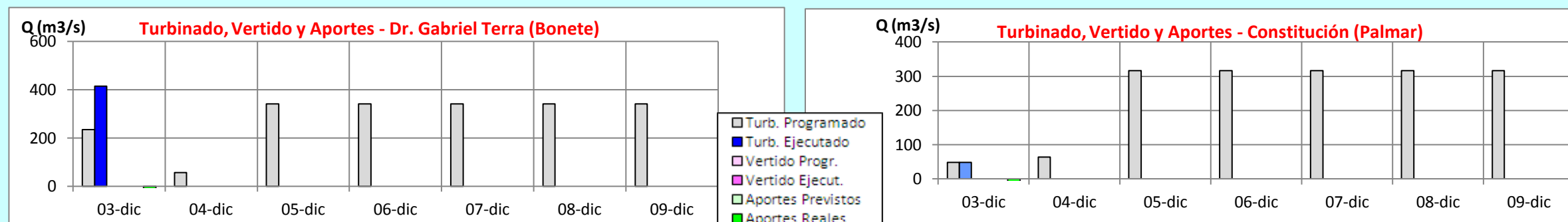


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



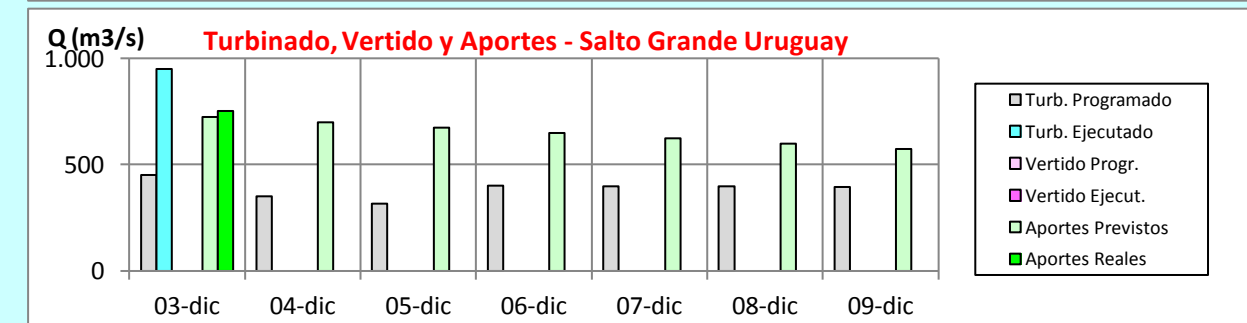
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	79,79	79,75
Baygorria	53,76	53,65
Palmar	39,47	39,55
SGU	34,59	34,42

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	235	414
Baygorria	256	582
Palmar	47	48
SGU	452	951

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	0	-233
Baygorria	0	109
Palmar	0	-205
SGU	725	754



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,42
Cota Vista Arg	33,71
Cota real	34,07
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 4,3% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 14,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 47,2 MW medios, de los cuales: 32,8 MW de UPM; 9,9 MW de Bioener; 2,1 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 2,2 MW de Galofer S.A.
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 358 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y 5497 MWh de Argentina por contingente.

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