



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 11 de febrero de 2012

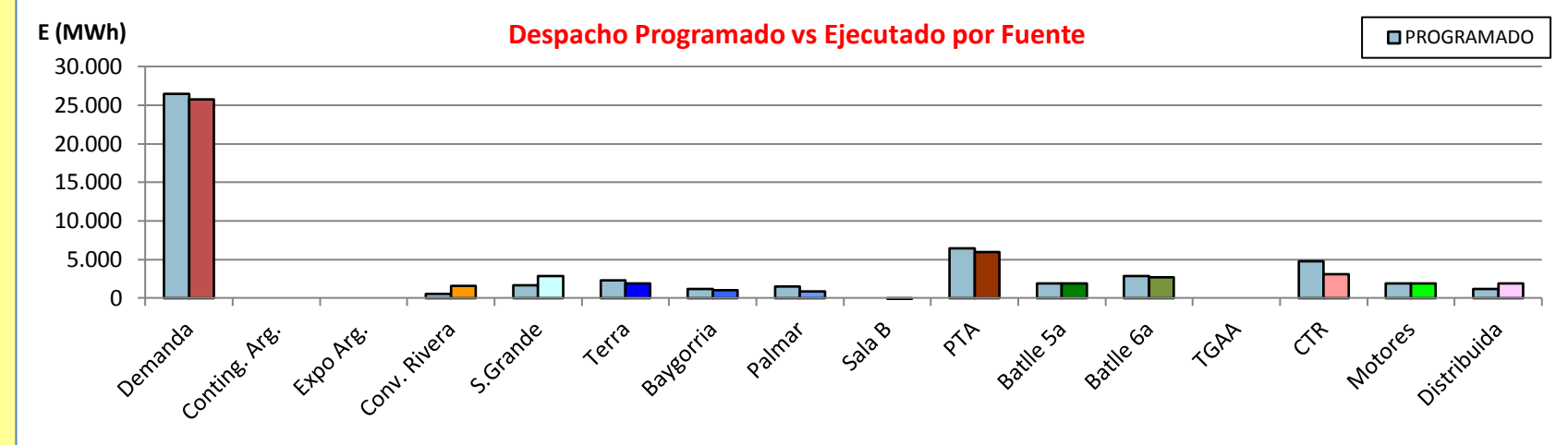
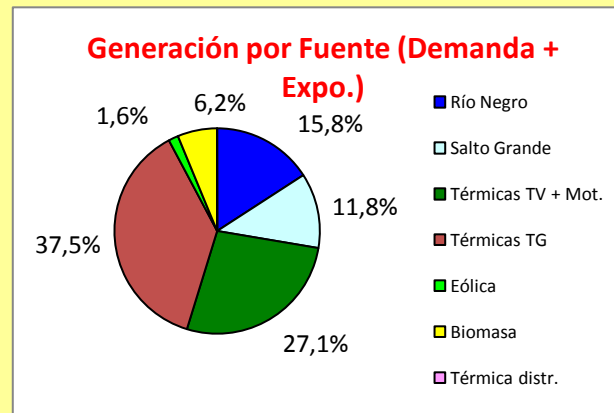
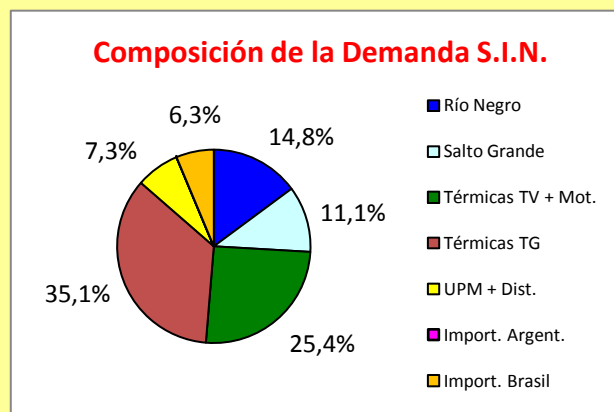
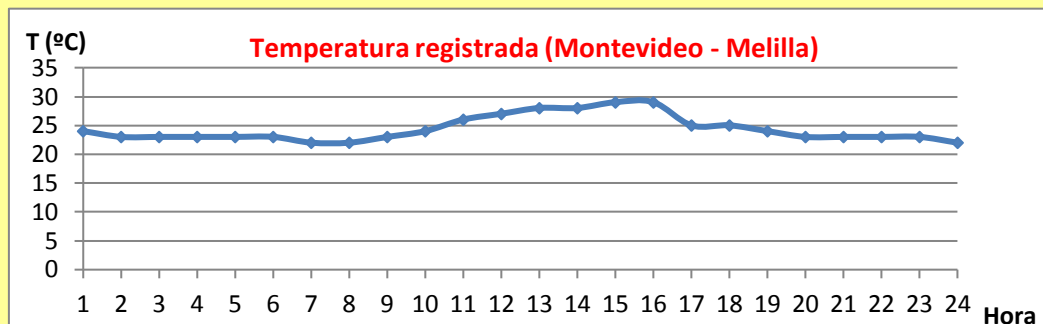
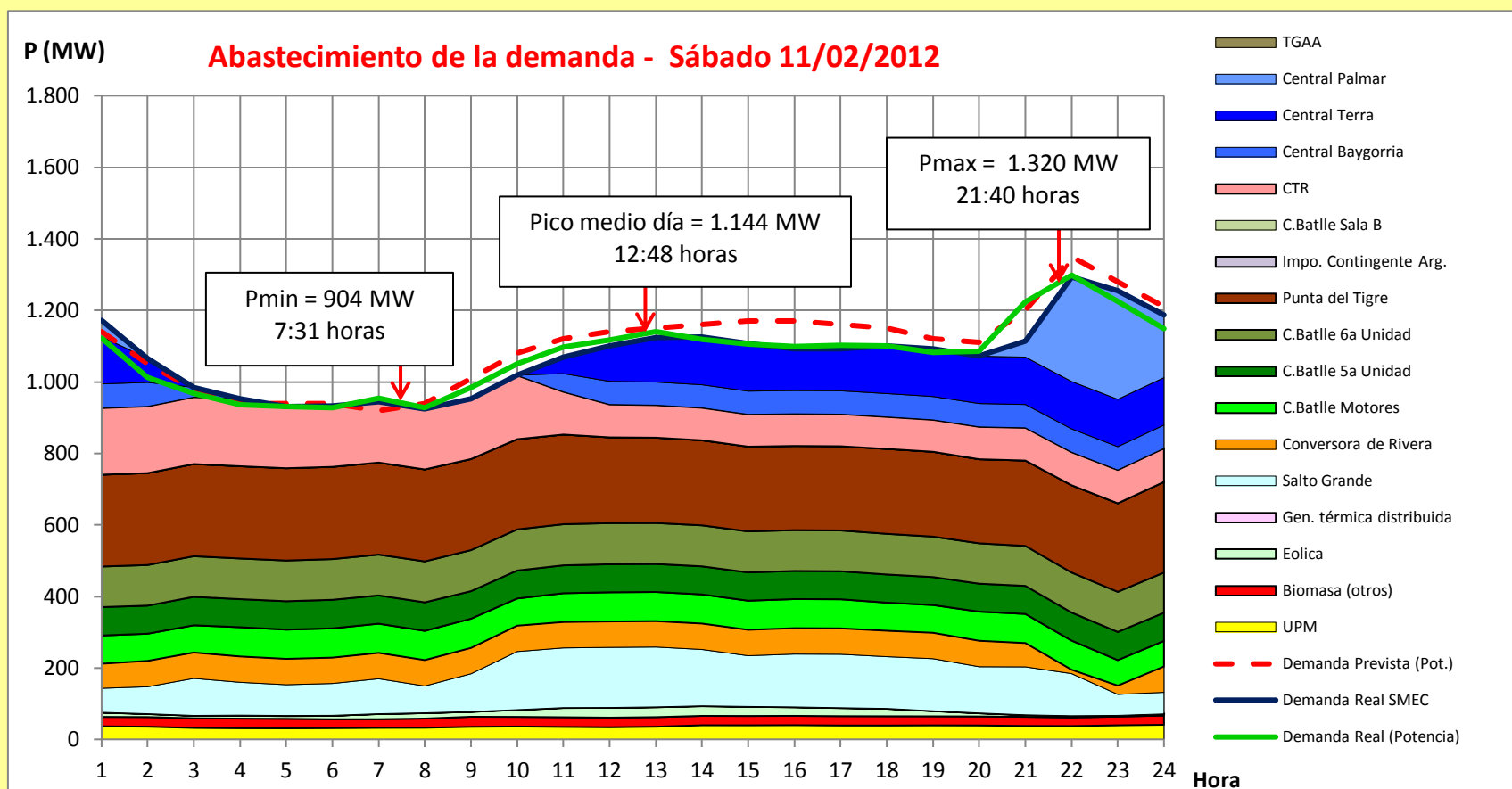
Generación Térmica (MWh)		11-feb
Central Battle		6.526
• Sala B		-4
• 5a		1.887
• 6a		2.732
• Motores		1.911
Central La Tablada		3.082
Central P. del Tigre		5.939
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.895
C. Baygorria		1.060
C. Palmar		861
C. Salto Grande		2.846
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.619
• Rivera		1.619
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.875
TOTAL Generación (MWh)		25.702

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.702
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

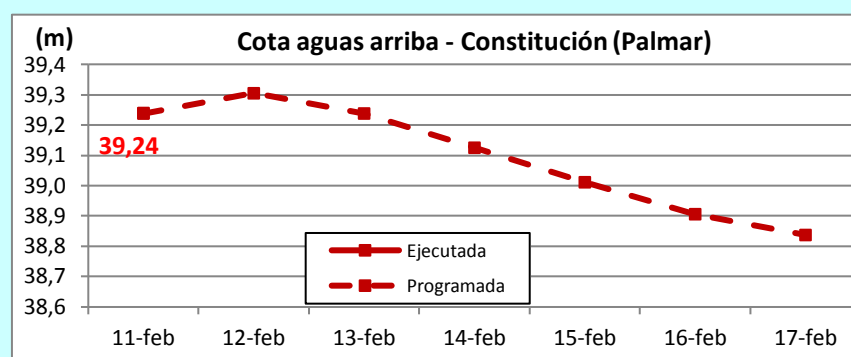
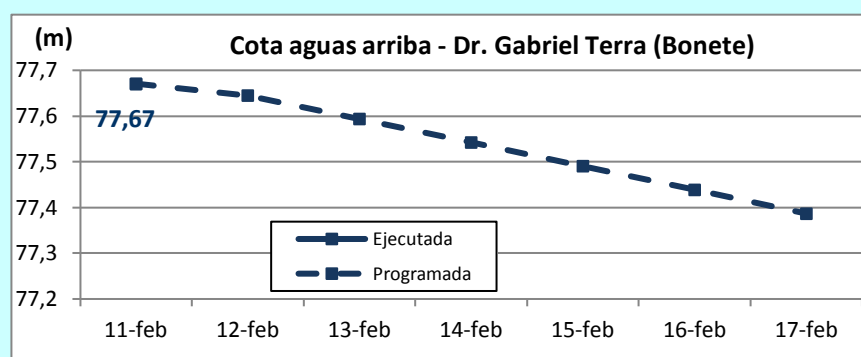
Demanda Programada (MWh) 26.430

Diferencia (MWh)	-728
Ejecutada - Programada	-2,75%



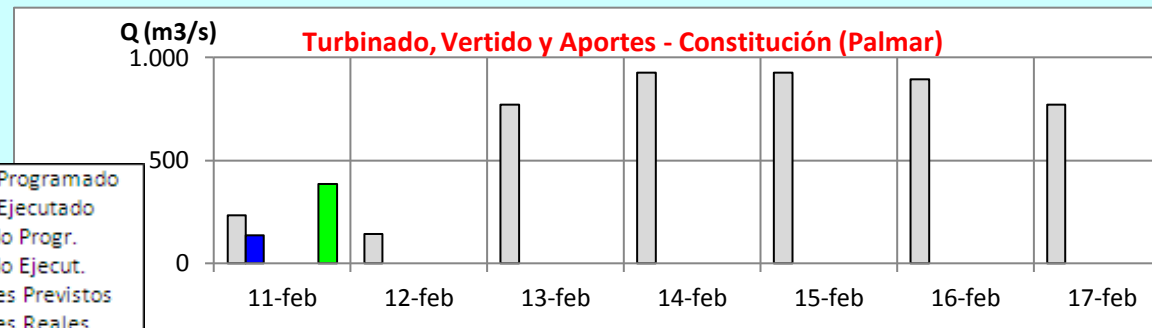
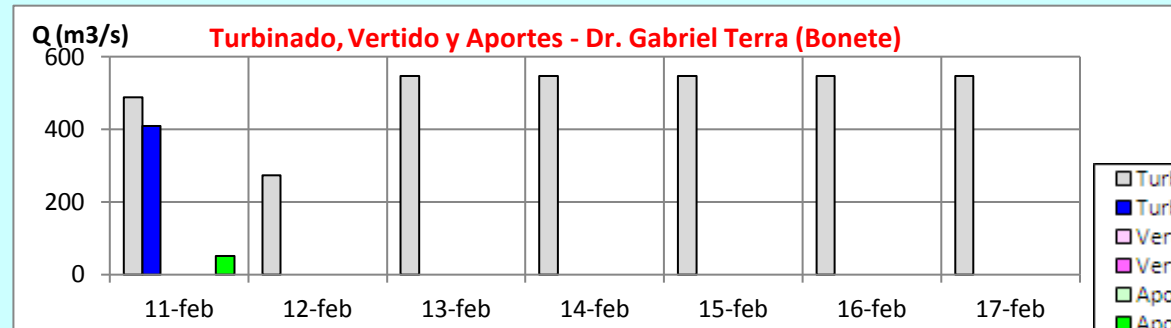
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

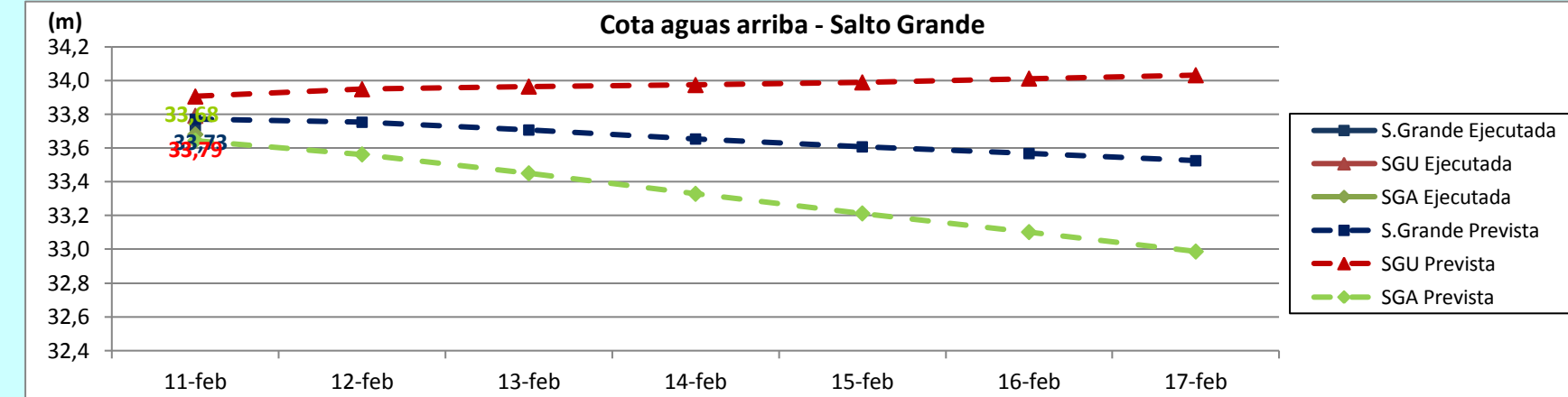


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,67	77,67
Baygorria	53,72	53,90
Palmar	39,24	39,24
SGU	33,90	33,79

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

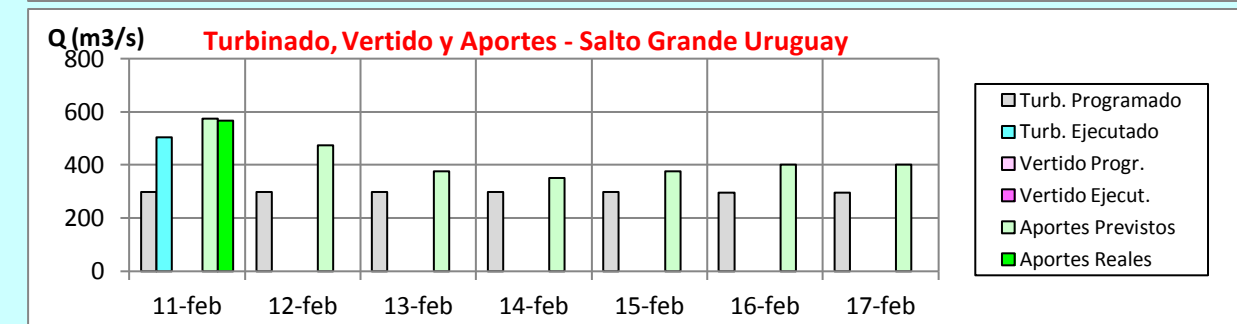


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	487	366
Baygorria	408	136
Palmar	233	504
SGU	297	409

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	0	50
Baygorria	0	435
Palmar	0	384
SGU	575	568



VALORES CTM	
Cotas (m)	
Cota Vista Uru	33,79
Cota Vista Arg	33,68
Cota real	33,73
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh)	
	2.144

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 2,75 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 15,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 62,7 MW medios, de los cuales: 36,3 MW de UPM; 2 MW de Weyerhaeuser Productos; 3,9 MW de Liderdat; 11,4 MW de Galofer; 9,2 MW de Bioener.
Se generaron 0,2 MW medios aprox. por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.)
Se importaron 1619 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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