



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

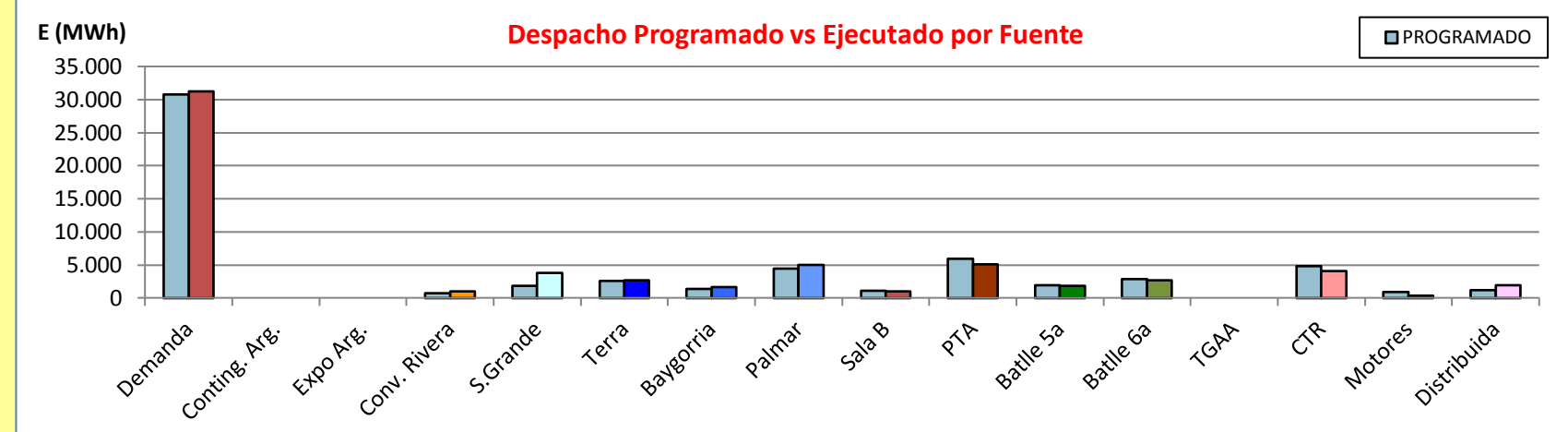
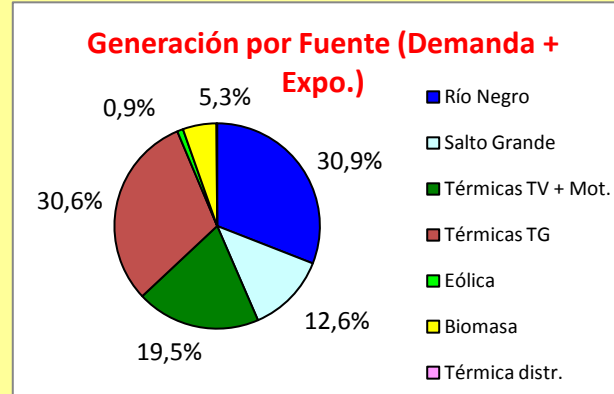
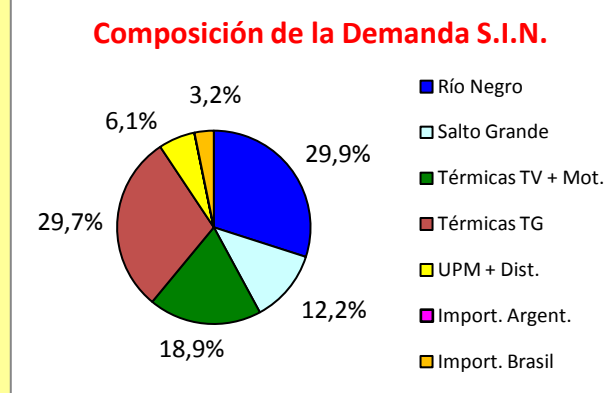
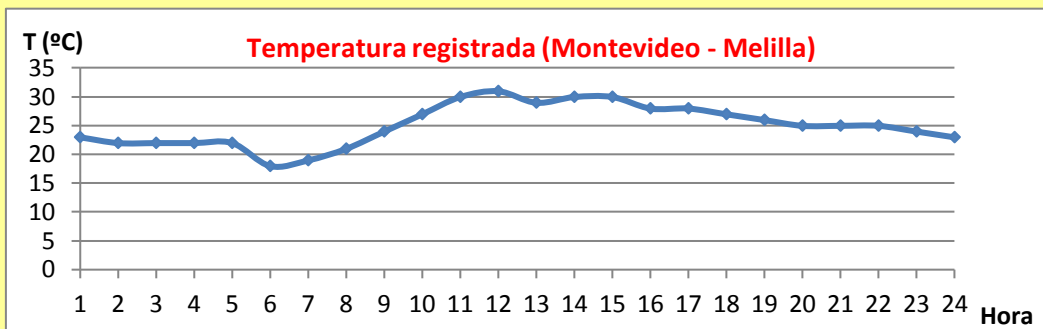
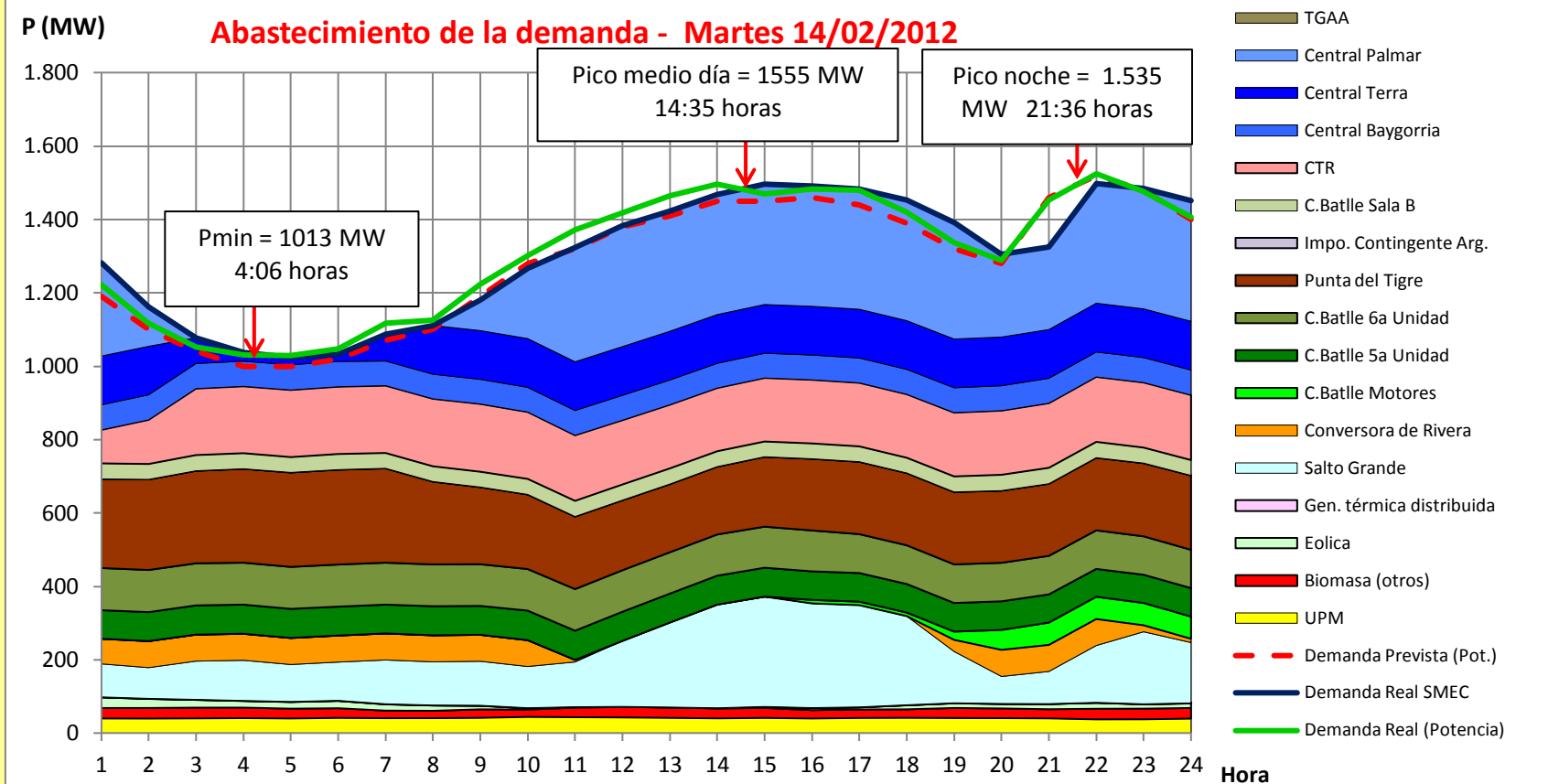
martes 14 de febrero de 2012

Generación Térmica (MWh)		14-feb
Central Battle		5.903
• Sala B		1.014
• 5a		1.883
• 6a		2.659
• Motores		346
Central La Tablada		4.125
Central P. del Tigre		5.142
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.731
C. Baygorria		1.627
C. Palmar		4.996
C. Salto Grande		3.798
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.001
• Rivera		1.001
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.917
TOTAL Generación (MWh)		31.241

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

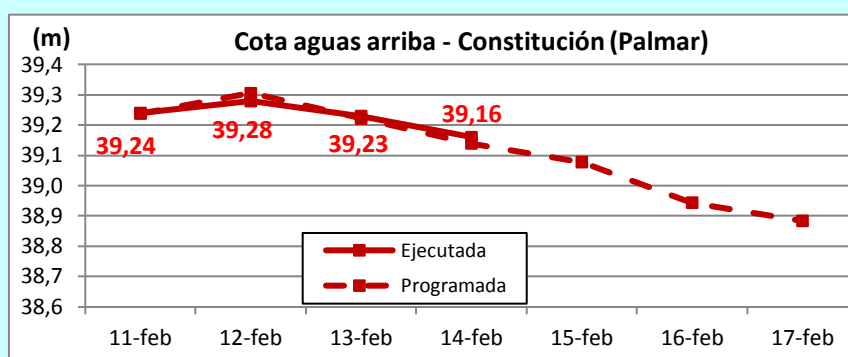
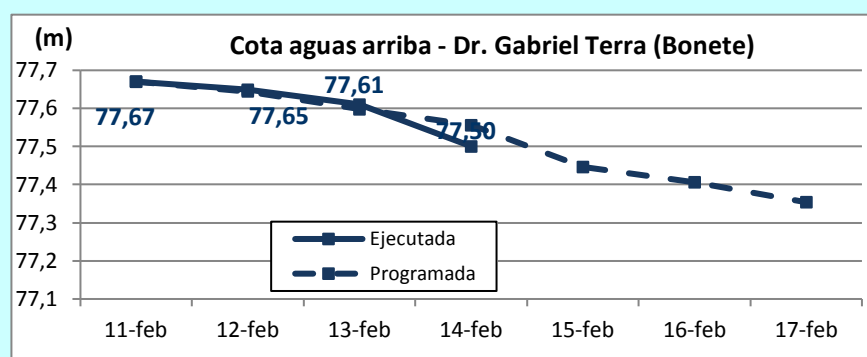
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	31.241
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	30.750
Diferencia (MWh)	491
Ejecutada - Programada	1,60%



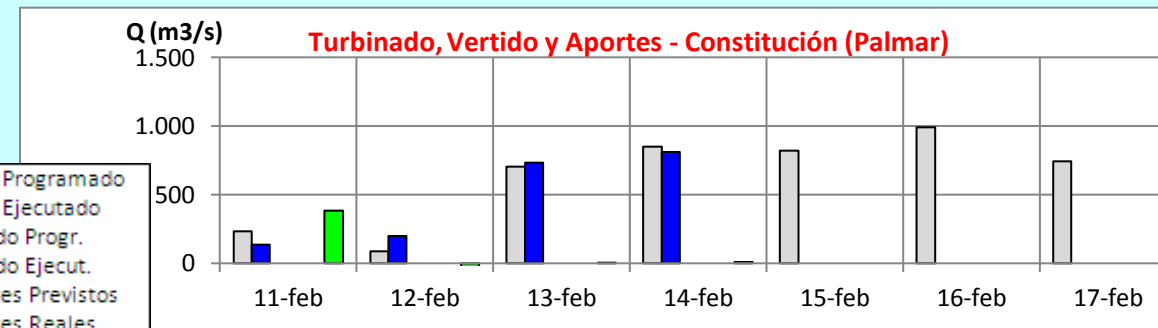
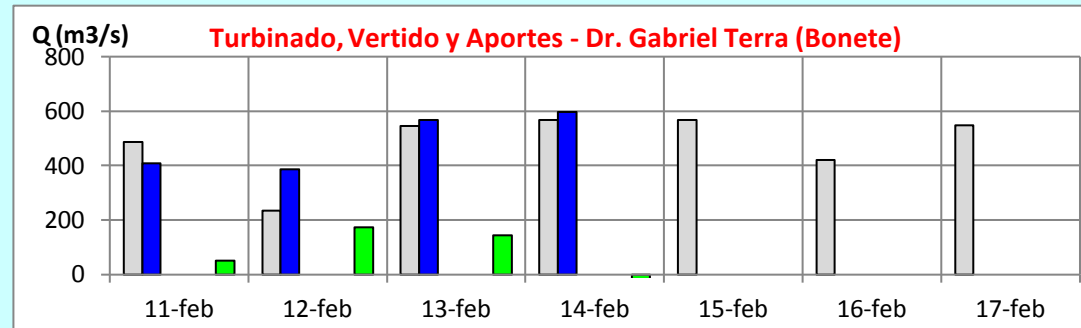
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

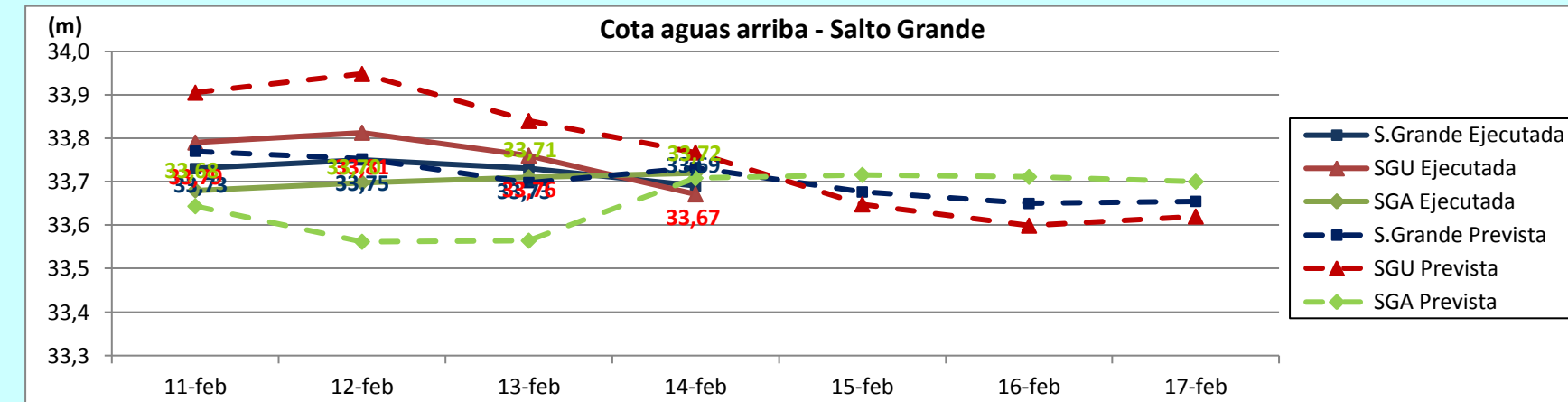


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,56	77,50
Baygorria	53,96	53,98
Palmar	39,14	39,16
SGU	33,77	33,67

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

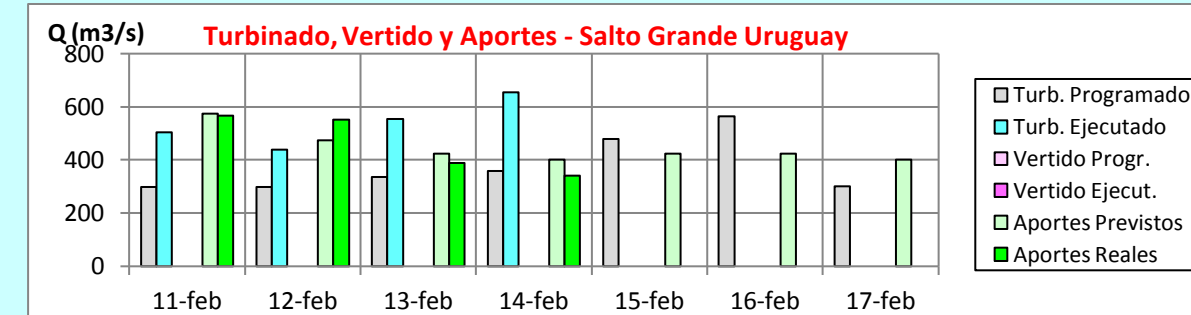


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	568	561
Baygorria	540	810
Palmar	848	655
SGU	358	598

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	-561
Baygorria	0	13
Palmar	0	10
SGU	400	341



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,67
Cota Vista Arg	33,72
Cota real	33,69
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	-986

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 1,60 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 12 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 67,3 MW medios, de los cuales: 40,8 MW de UPM; 1,8 MW de Weyerhaeuser Productos; 3,6 MW de Liderdat; 10,1 MW de Galofer; 7,8 MW de Bioener.
Se generaron 1,2 MW medios aprox. por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.)
Se importaron 1001 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.
Algunas medidas de Alur S.A fueron estimadas por falta de datos.
Los valores de demanda de la noche y madrugada son estimadas.

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