



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 29 de febrero de 2012

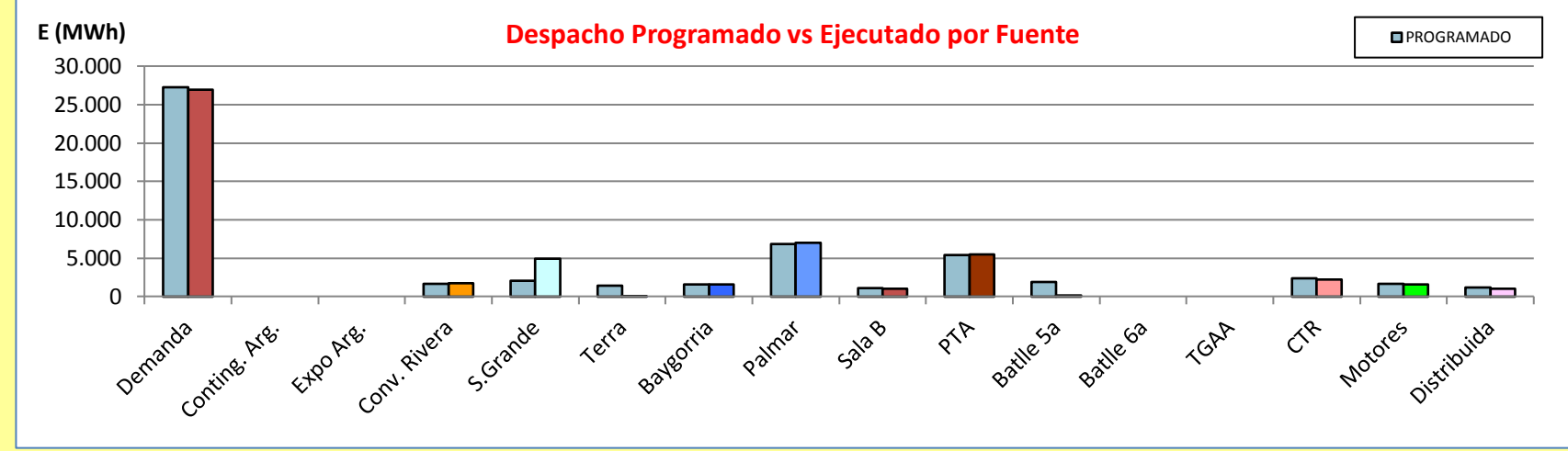
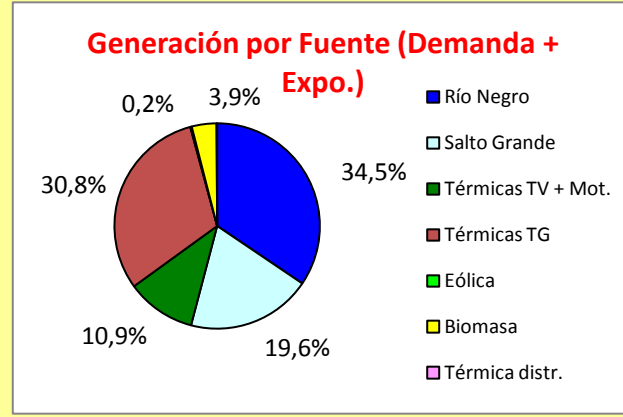
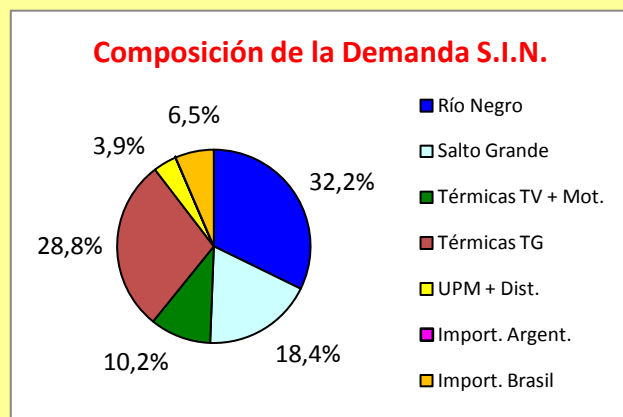
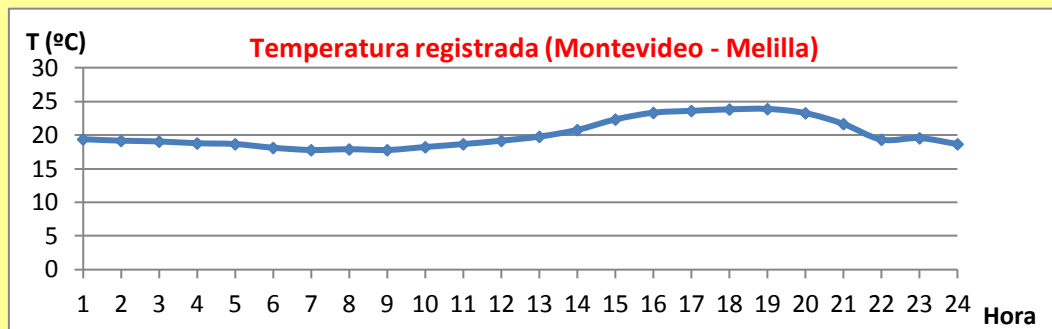
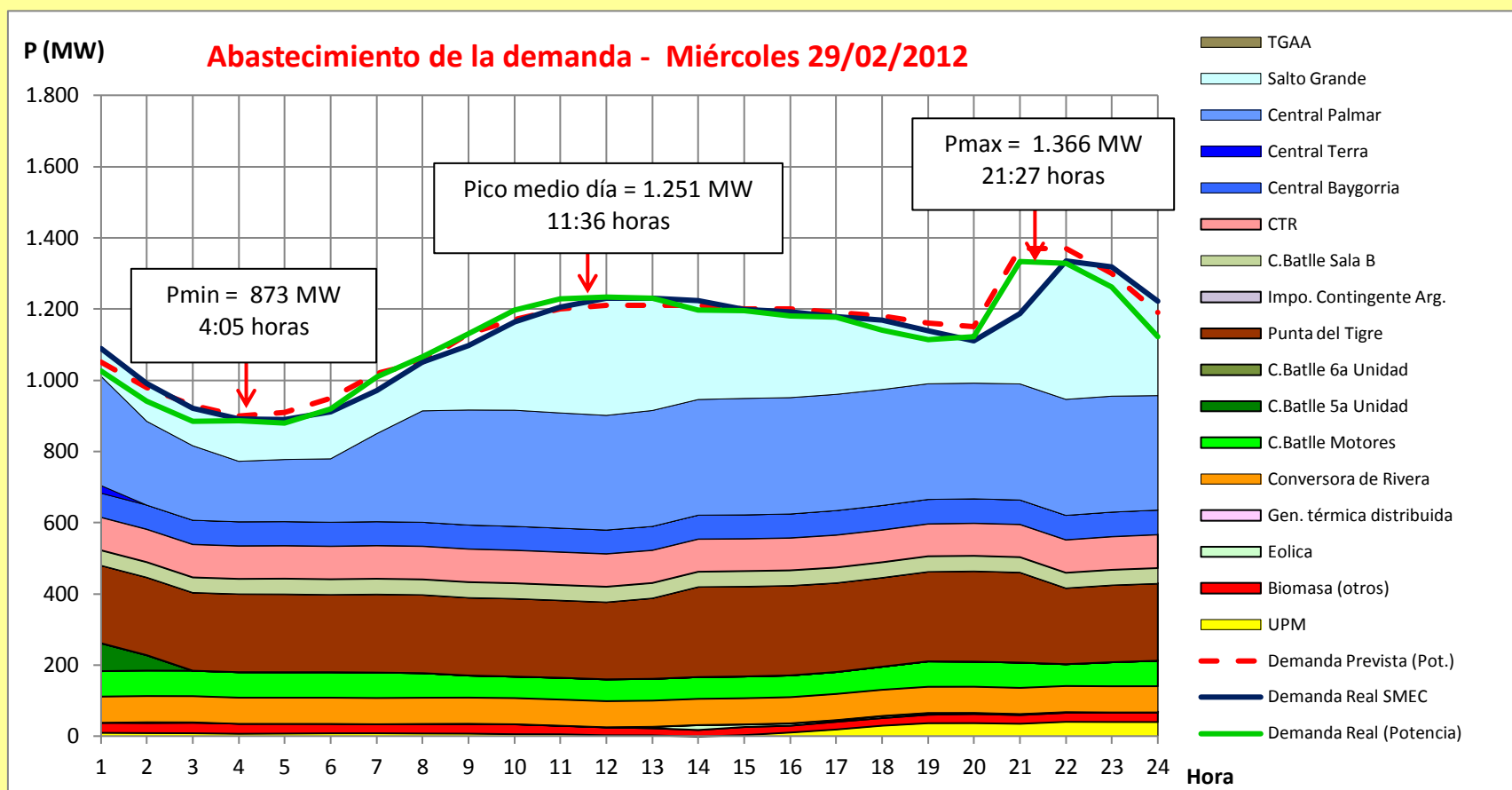
Generación Térmica (MWh)		29-feb
Central Battle		2.748
• Sala B		1.026
• 5a		122
• 6a		0
• Motores		1.600
Central La Tablada		2.224
Central P. del Tigre		5.523
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		22
C. Baygorria		1.620
C. Palmar		7.035
C. Salto Grande		4.946
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.738
• Rivera		1.738
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.063
TOTAL Generación (MWh)		26.918

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.918
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

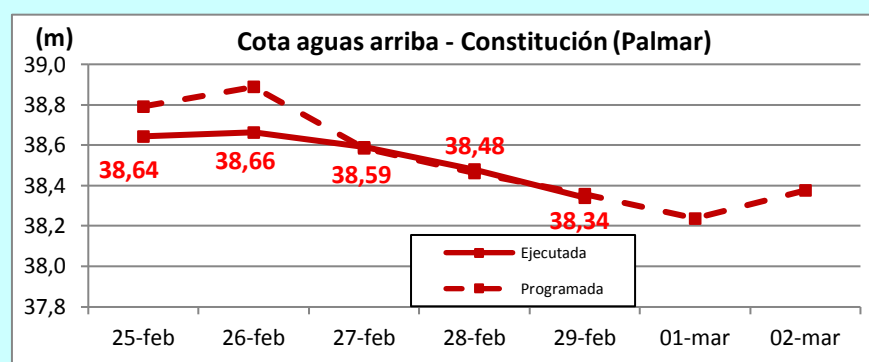
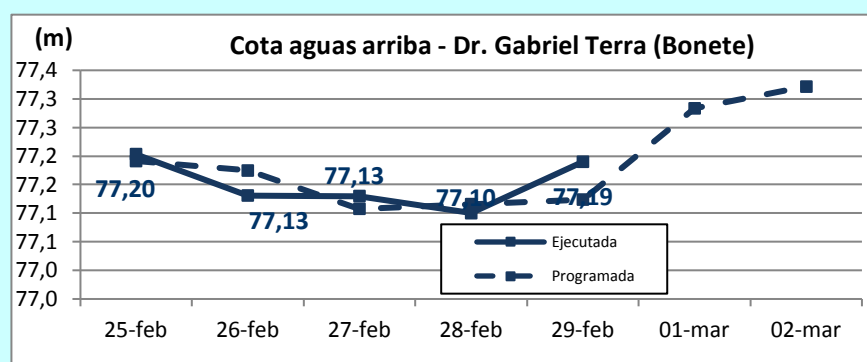
Demanda Programada (MWh)	27.230
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	-312
Ejecutada - Programada	-1,15%



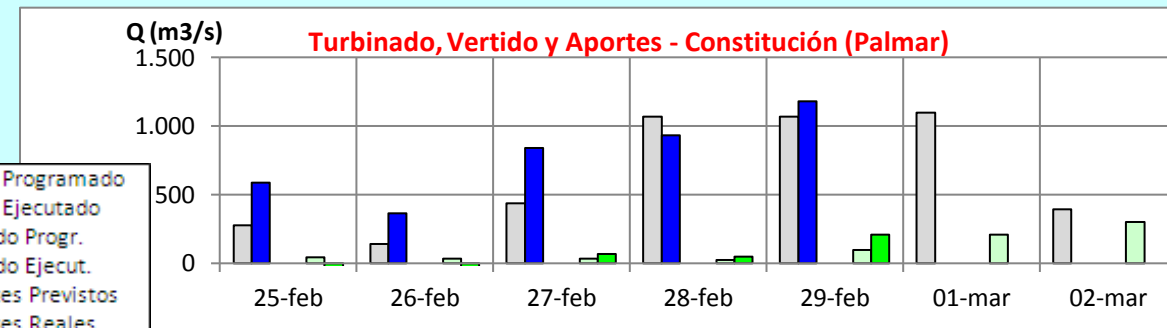
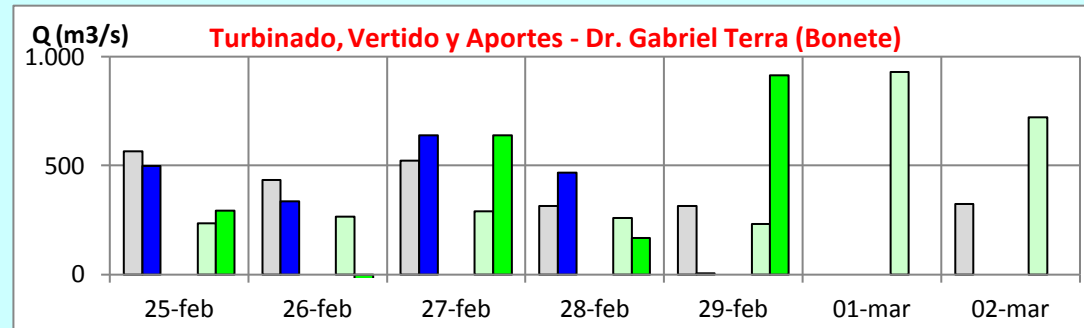
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

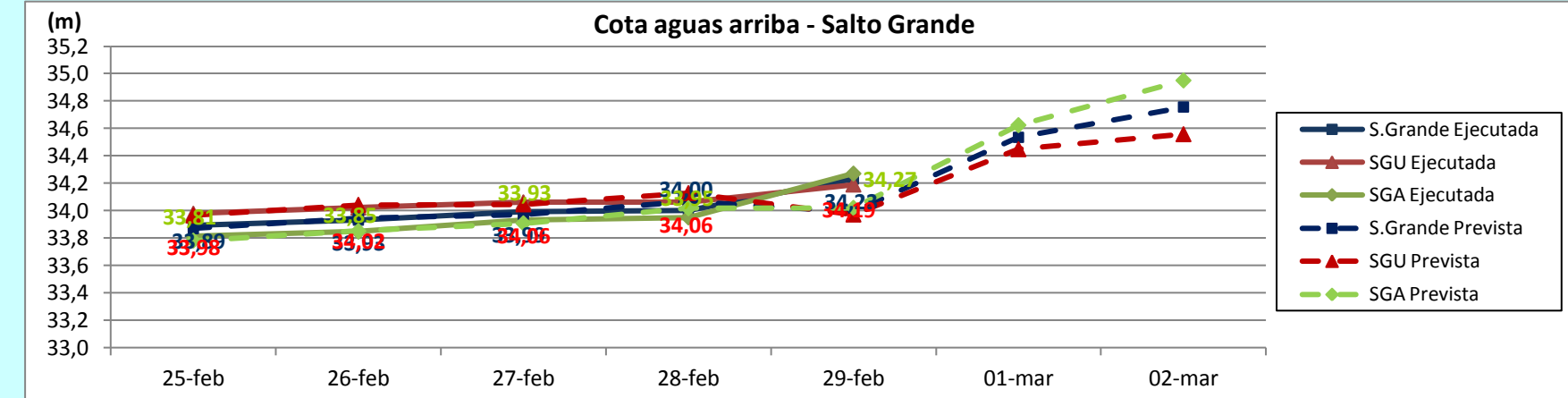


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,12	77,19
Baygorria	53,66	53,81
Palmar	38,36	38,34
SGU	33,97	34,19

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

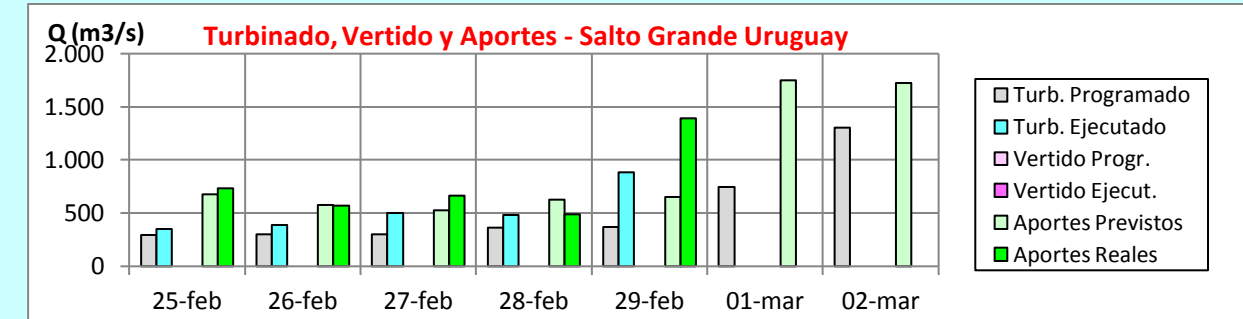


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	315	525
Baygorria	526	1.183
Palmar	1.070	885
SGU	371	5

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	231	914
Baygorria	200	374
Palmar	99	207
SGU	650	1.395



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,19
Cota Vista Arg	34,27
Cota real	34,23
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-1.734

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 1,15 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 2,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 41,2 MW medios, de los cuales:
15,8 MW de UPM; 2,4 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,8 MW de Galofer; 7,2 MW de Bioener; 4,9 MW de Fenirol.
Se importaron 1737 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.
Se generó 0,96 MW medios aprox por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).

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