



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 21 de febrero de 2012

Generación Térmica (MWh)		21-feb
Central Battle		4.890
• Sala B		1.089
• 5a		0
• 6a		2.629
• Motores		1.173
Central La Tablada		2.200
Central P. del Tigre		6.095
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.304
C. Baygorria		1.601
C. Palmar		2.756
C. Salto Grande		2.197
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.738
• Rivera		1.738
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.025
TOTAL Generación (MWh)		25.807

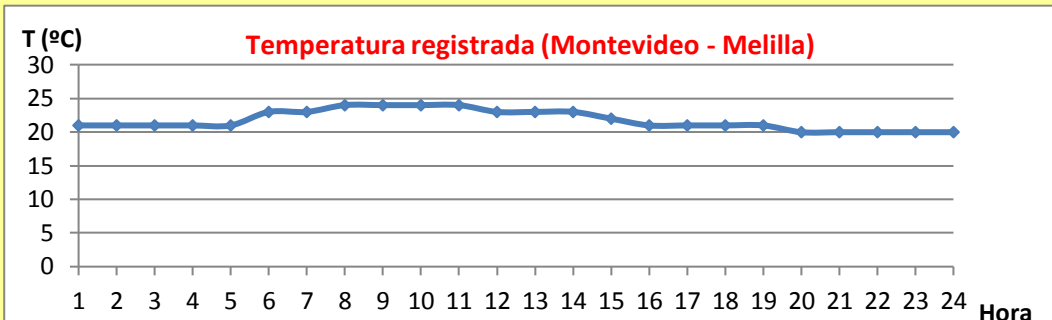
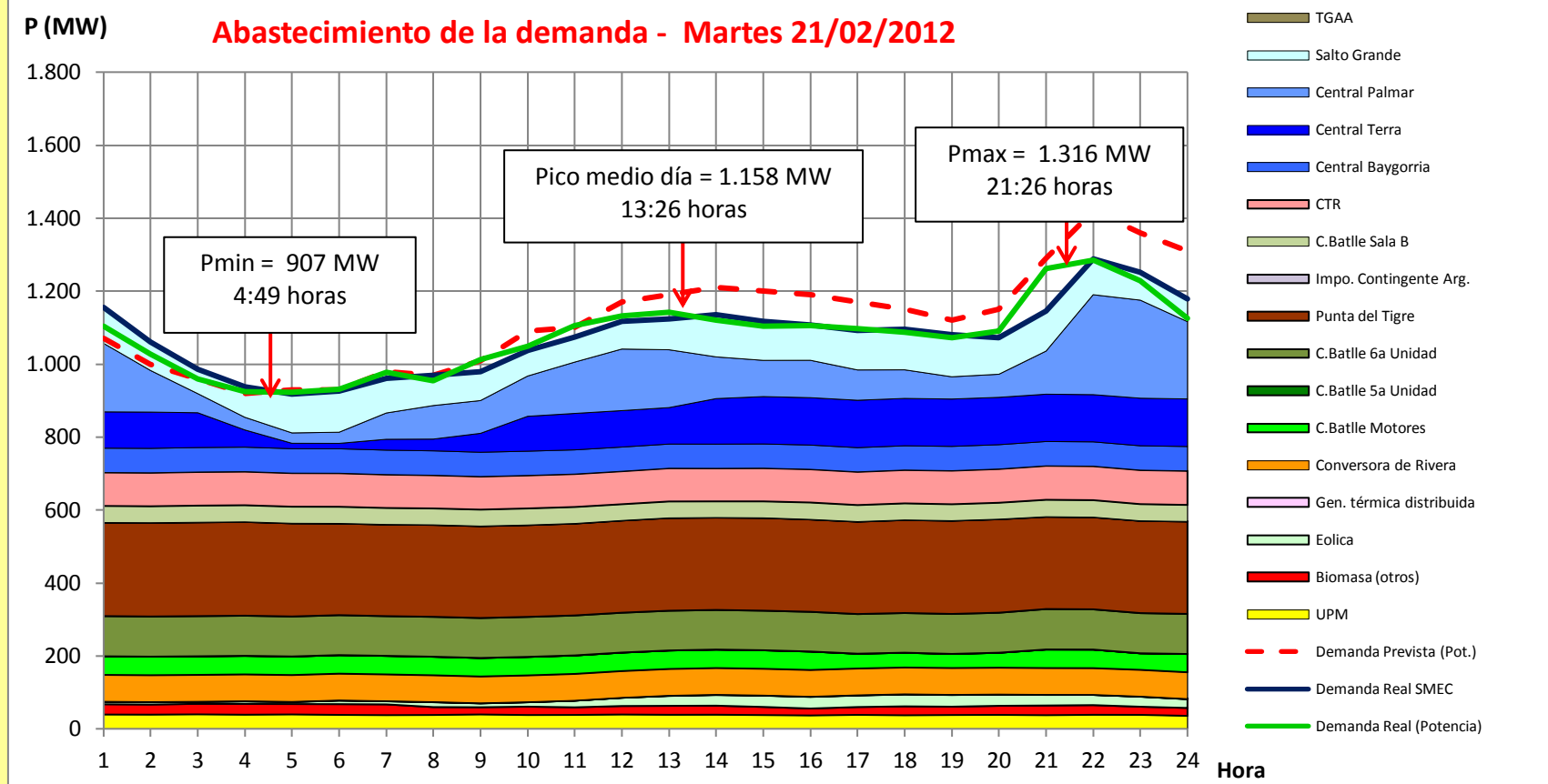
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.807
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

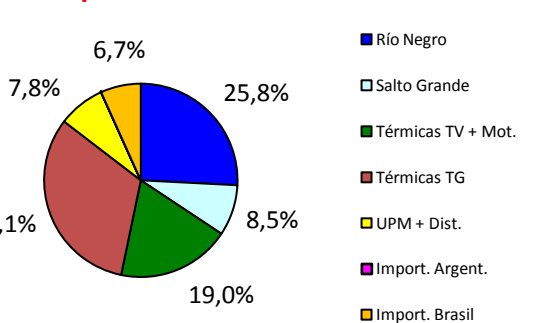
Demanda Programada (MWh) 26.890

Diferencia (MWh)	-1.083
Ejecutada - Programada	-4,03%

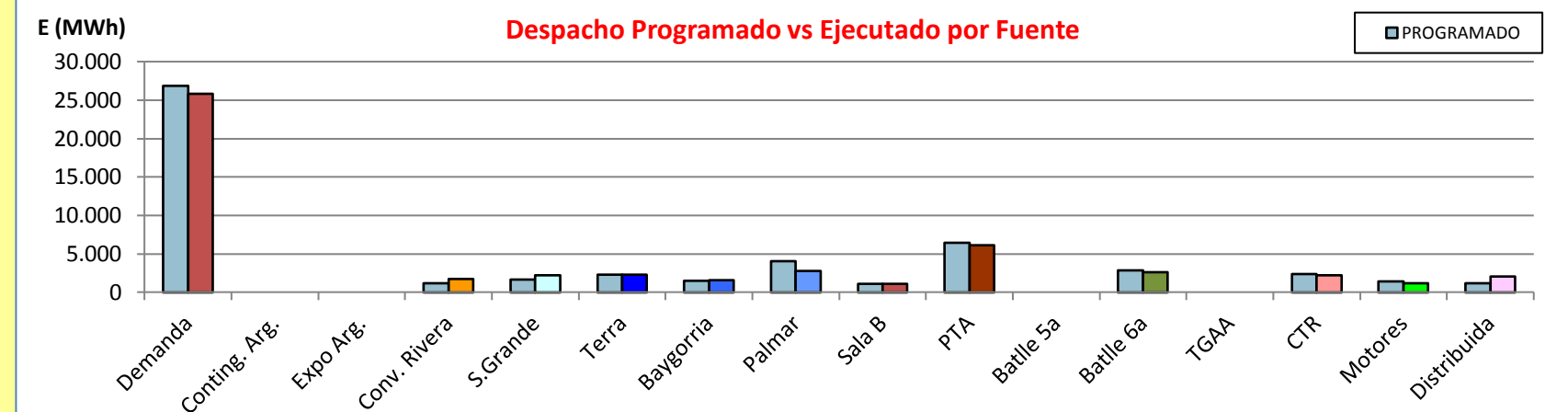
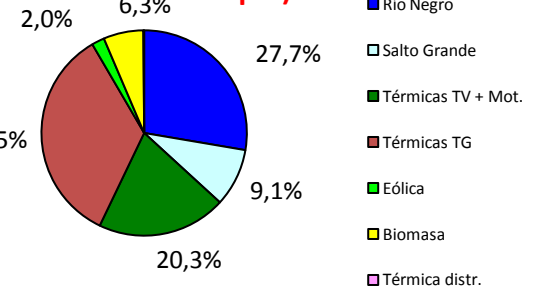
Abastecimiento de la demanda - Martes 21/02/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

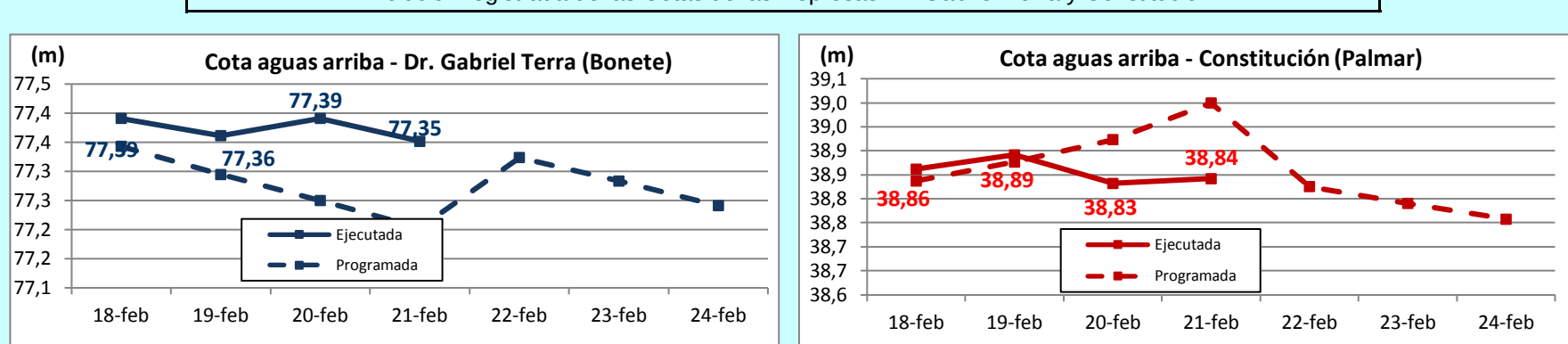


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

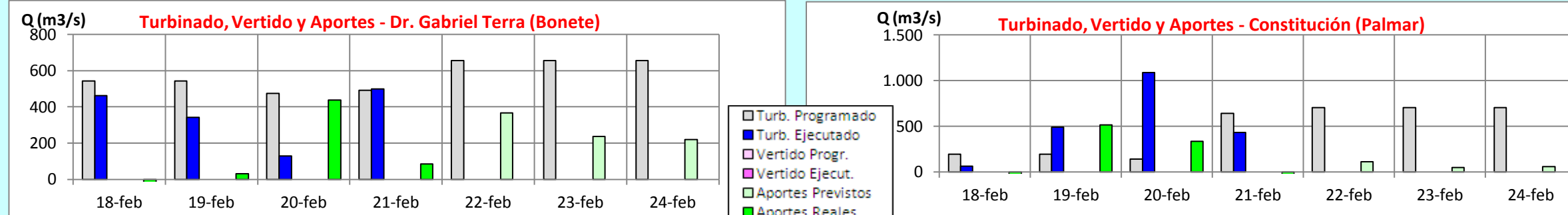
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



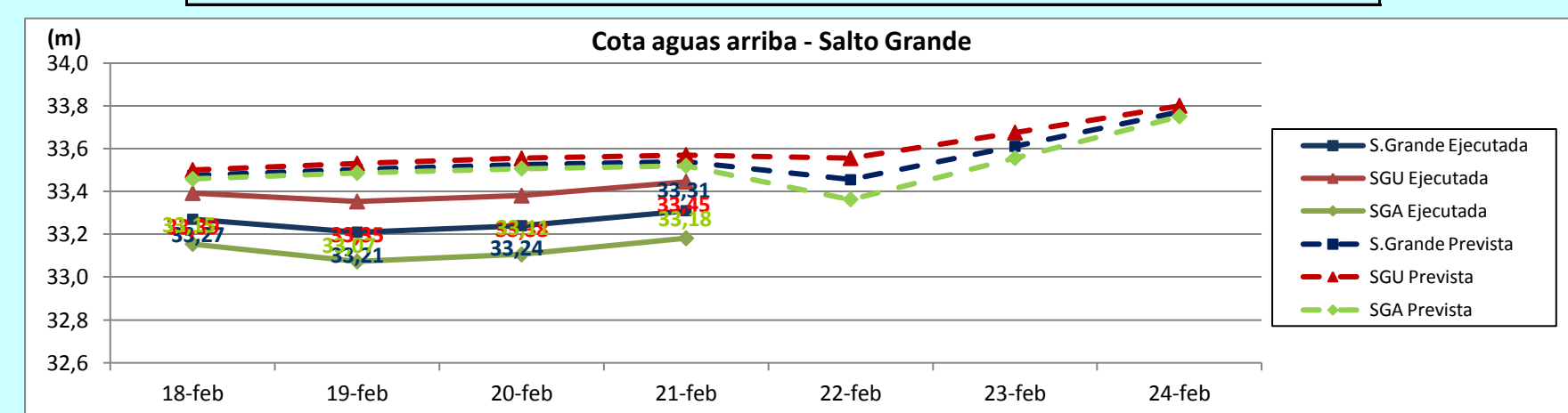
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,20	77,35
Baygorria	53,97	53,58
Palmar	39,00	38,84
SGU	33,57	33,45

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

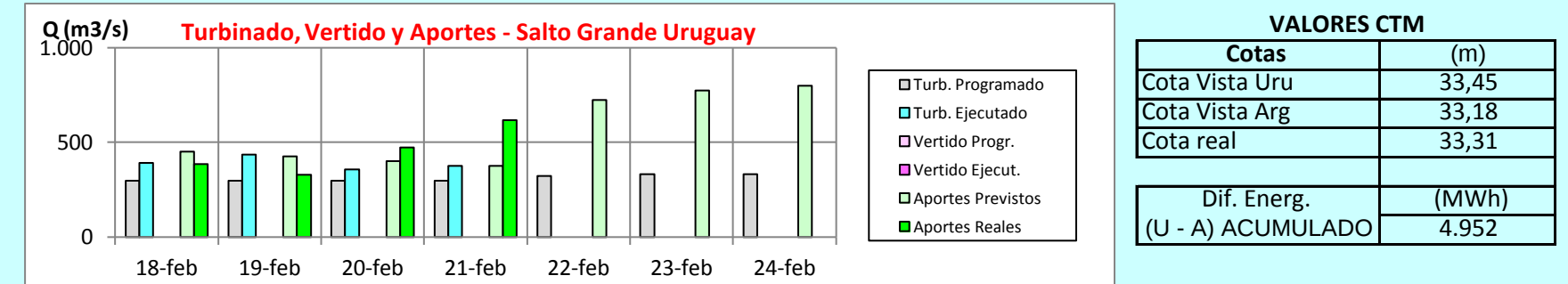


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	492	549
Baygorria	516	432
Palmar	640	375
SGU	297	498

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	84
Baygorria	0	121
Palmar	0	-84
SGU	375	618



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,45
Cota Vista Arg	33,18
Cota real	33,31
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 4.952

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 4,03 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 20,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 63,4 MW medios, de los cuales: 38,4 MW de UPM; 2,3 MW de Weyerhaeuser Productos; 3,3 MW de Liderdat; 9,2 MW de Galofer; 8,8 MW de Bioener; 1,3 MW de Feniról.
Se generaron 1,3 MW medios aprox. por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.)
Se importaron 1738 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