



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 18 de febrero de 2012

Generación Térmica (MWh)		18-feb
Central Battle		5.747
• Sala B		0
• 5a		1.868
• 6a		2.694
• Motores		1.185
Central La Tablada		4.137
Central P. del Tigre		5.927
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.088
C. Baygorria		1.420
C. Palmar		2.866
C. Salto Grande		2.308
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.611
• Rivera		1.611
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.993
TOTAL Generación (MWh)		28.096

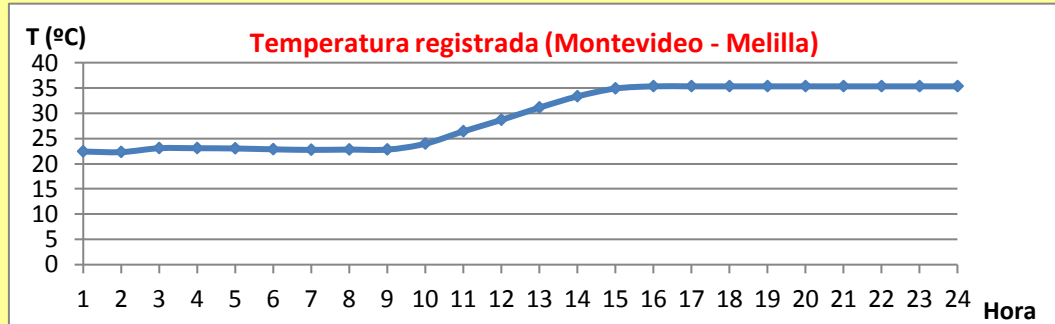
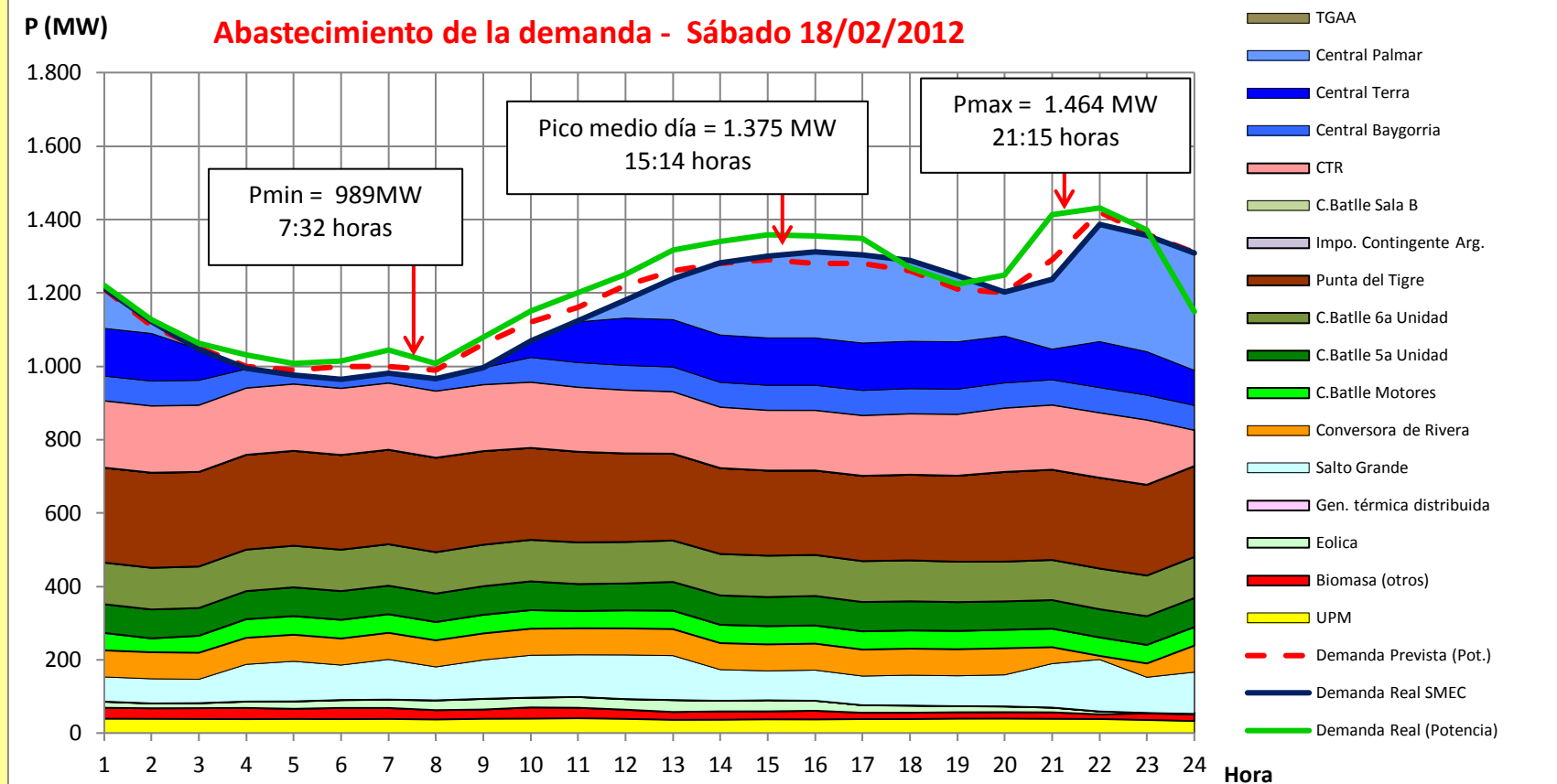
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	28.096
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

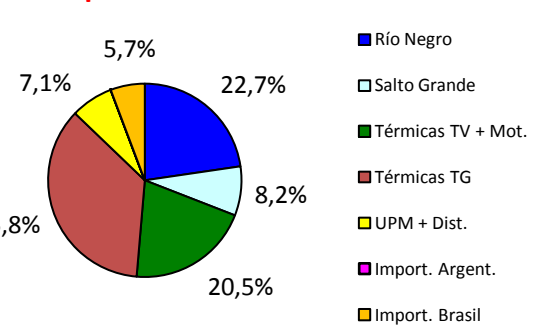
Demanda Programada (MWh)	28.350
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-254
Ejecutada - Programada	-0,89%

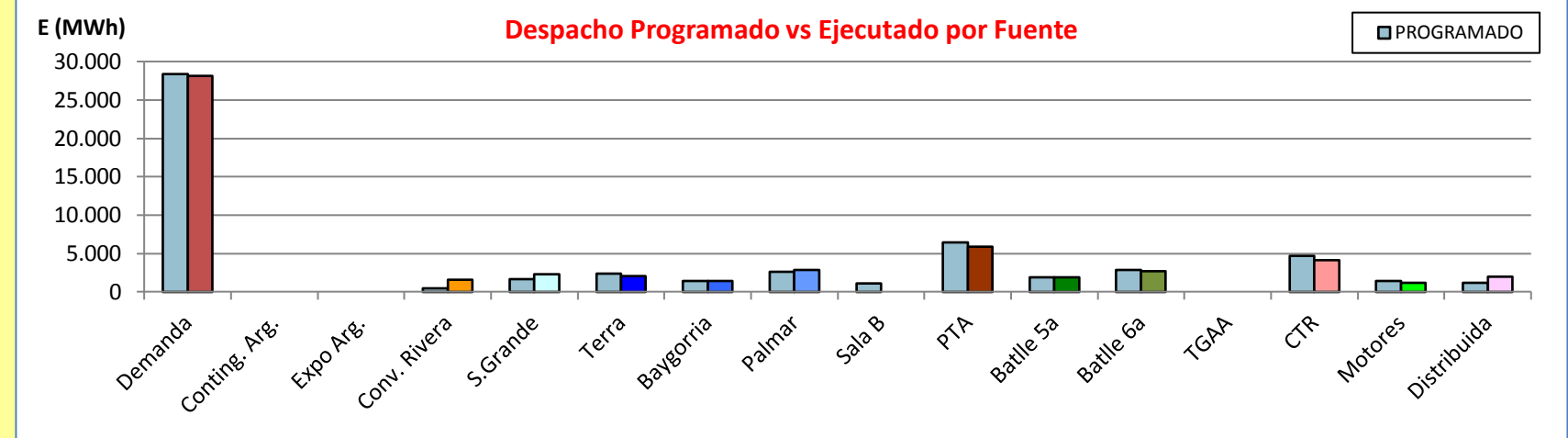
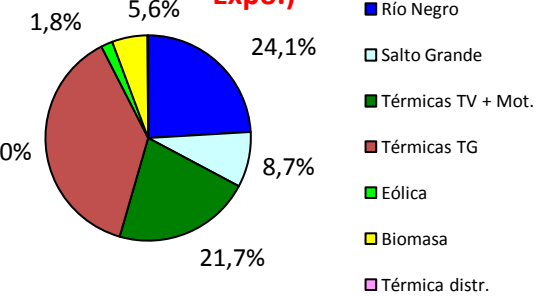
Abastecimiento de la demanda - Sábado 18/02/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

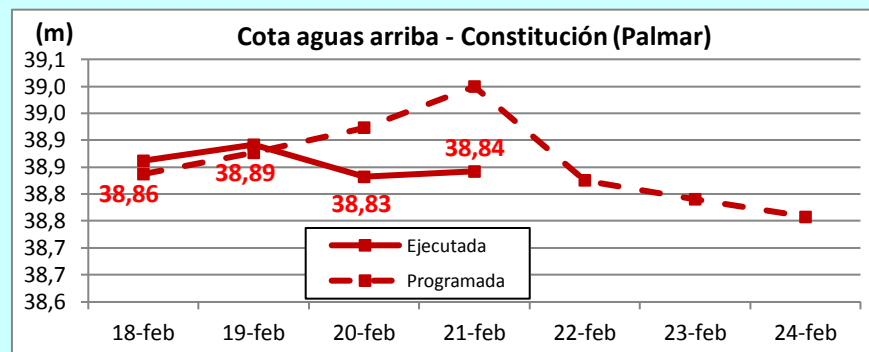
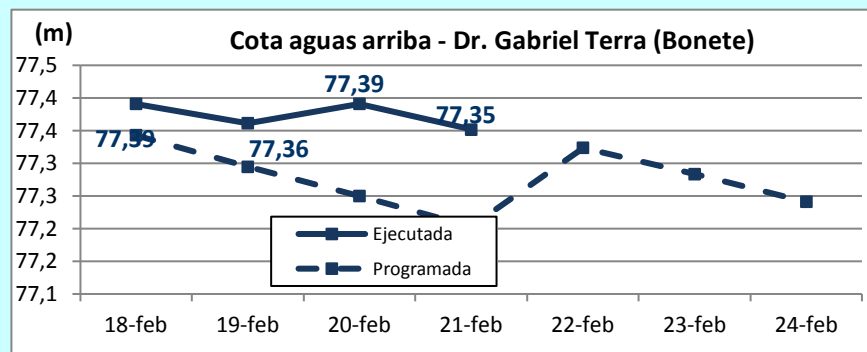


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



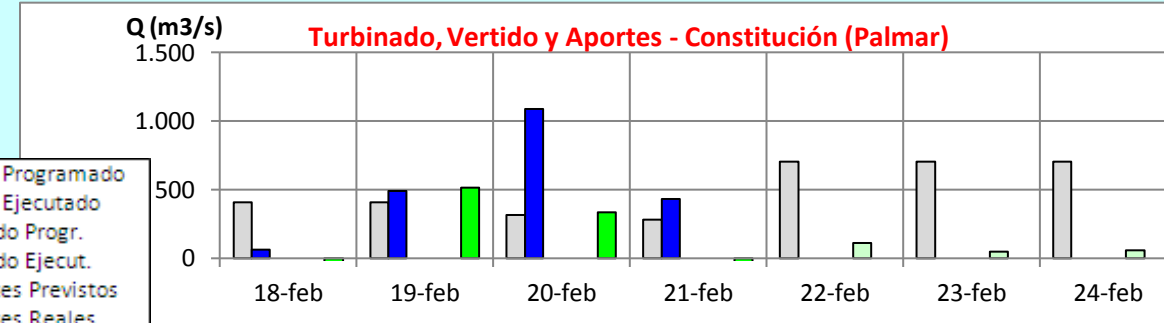
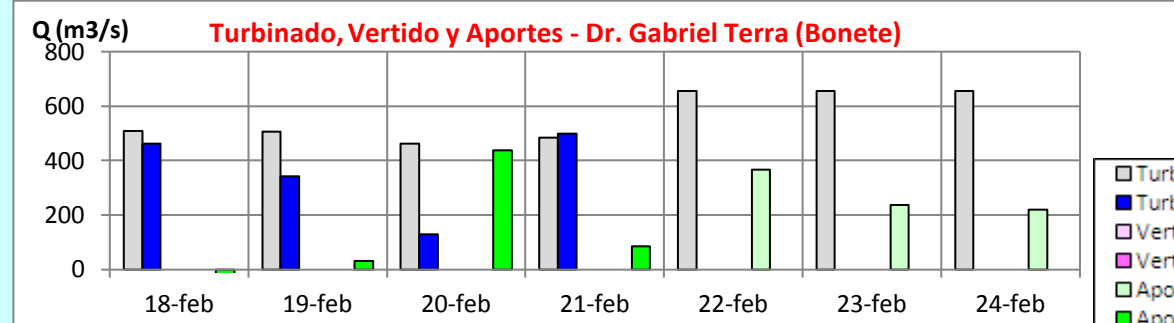
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

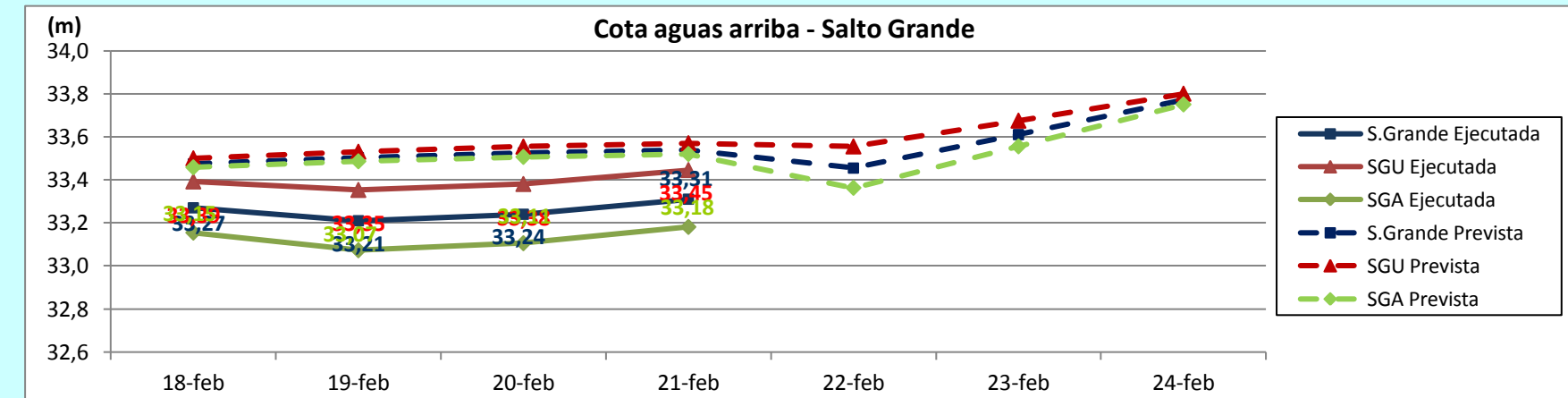


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,34	77,39
Baygorria	54,05	54,04
Palmar	38,84	38,86
SGU	33,50	33,39

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

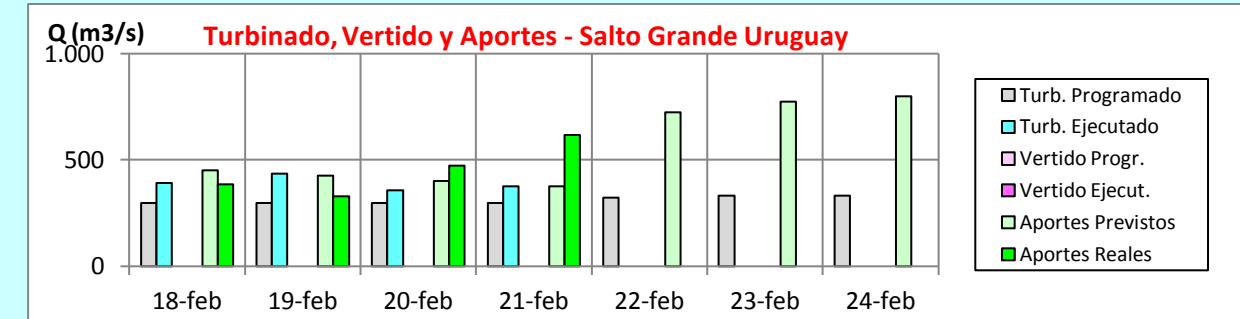


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	509	464
Baygorria	469	62
Palmar	408	393
SGU	297	463

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	-161
Baygorria	0	26
Palmar	0	-501
SGU	450	386



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,39
Cota Vista Arg	33,15
Cota real	33,27
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	4.421

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 0,89 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 15,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 60,2 MW medios, de los cuales: 28,2 MW de UPM; 1,9 MW de Weyerhaeuser Productos; 3,1 MW de Liderdat; 7 MW de Galofer; 9 MW de Bioener; 3,1 MW de Fenirol.
Se generaron 1 MW medios aprox. por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.)
Se importaron 1610 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.
Faltan las medidas de Sala B

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