

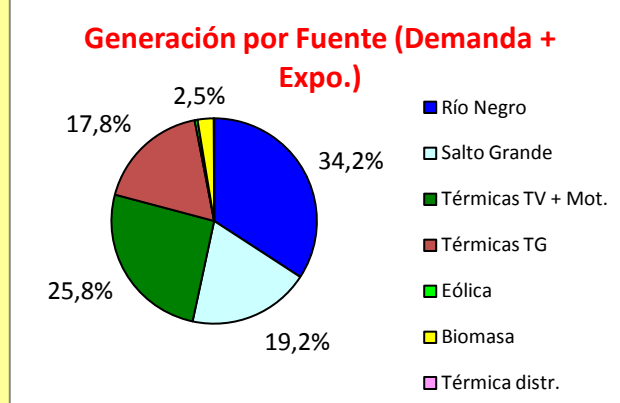
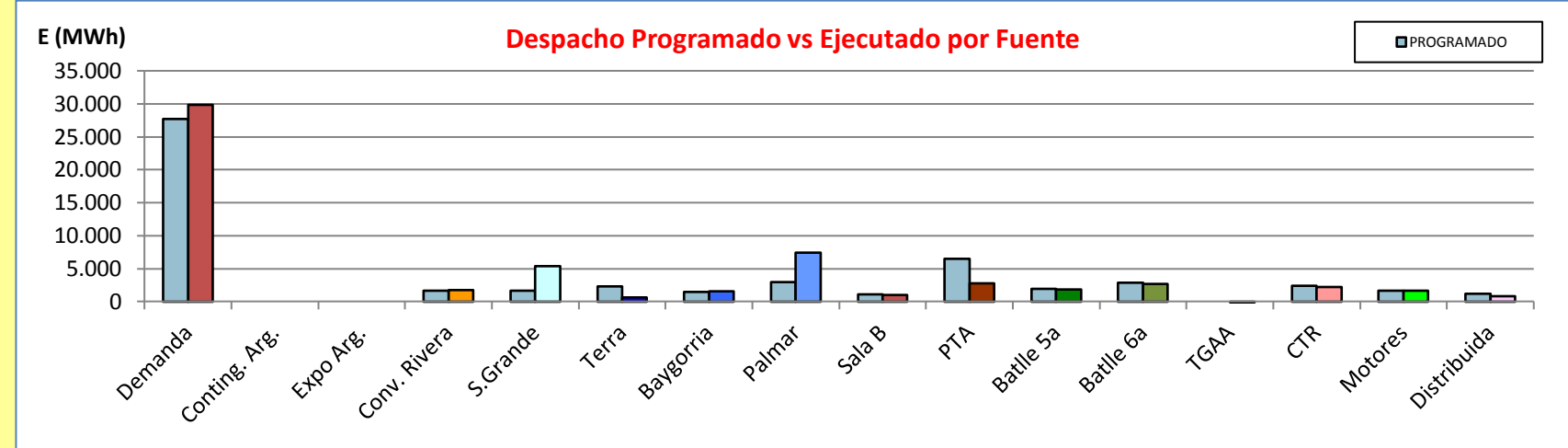
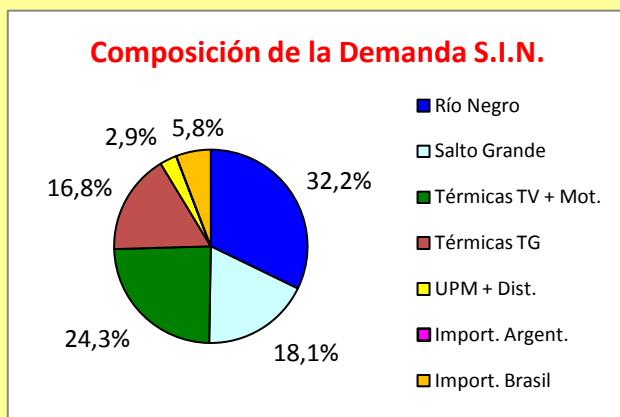
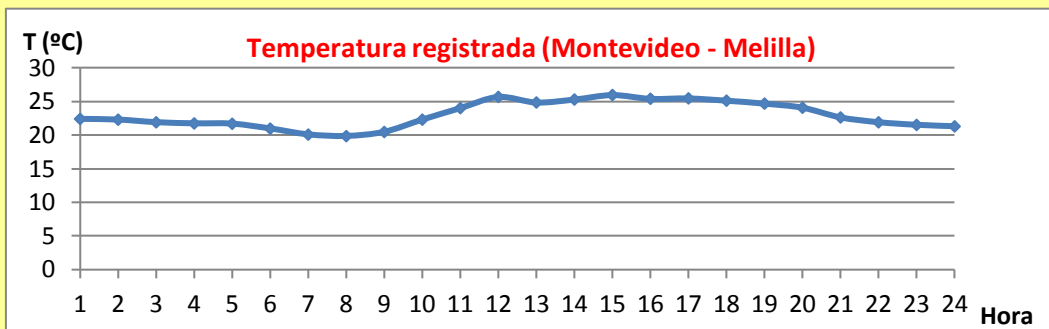
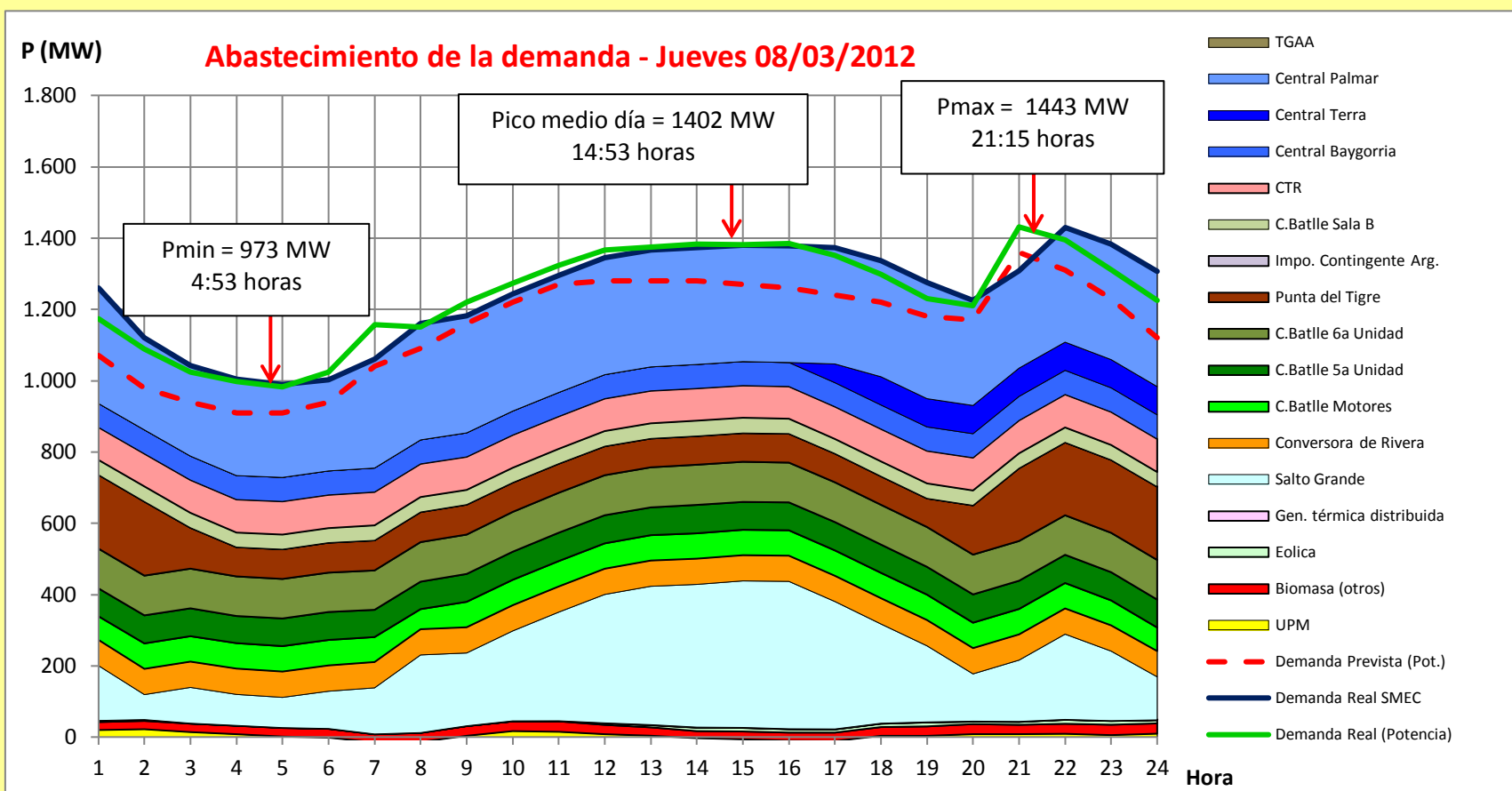


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

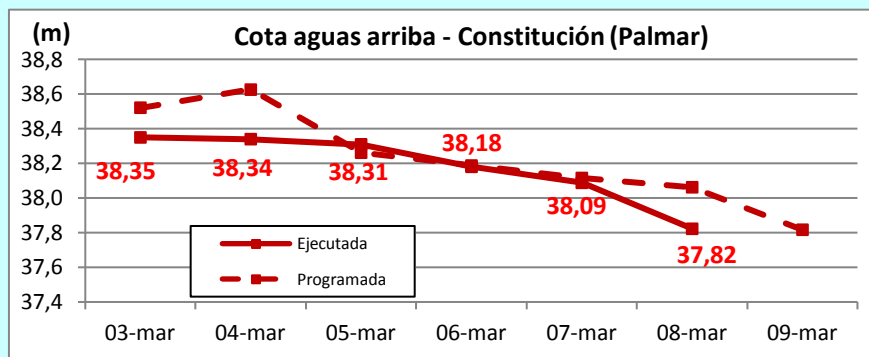
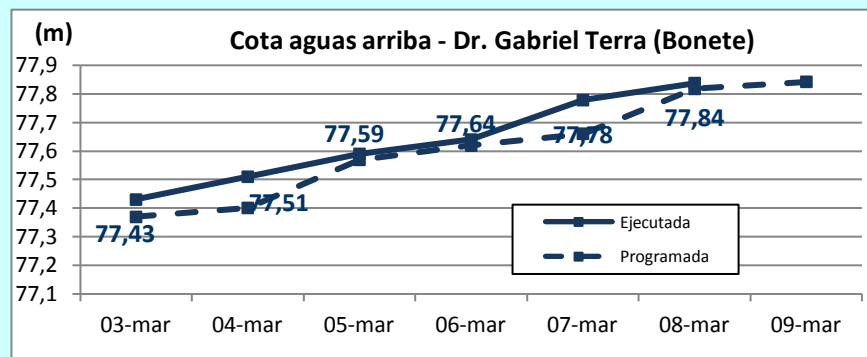
jueves 8 de marzo de 2012

Generación Térmica (MWh)		08-mar
Central Battle		7.241
• Sala B		1.000
• 5a		1.882
• 6a		2.675
• Motores		1.684
Central La Tablada		2.207
Central P. del Tigre		2.800
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		607
C. Baygorria		1.613
C. Palmar		7.385
C. Salto Grande		5.394
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.733
• Rivera		1.733
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		856
TOTAL Generación (MWh)		29.836
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		29.836
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		27.730
Diferencia (MWh)		2.106
Ejecutada - Programada		7,59%



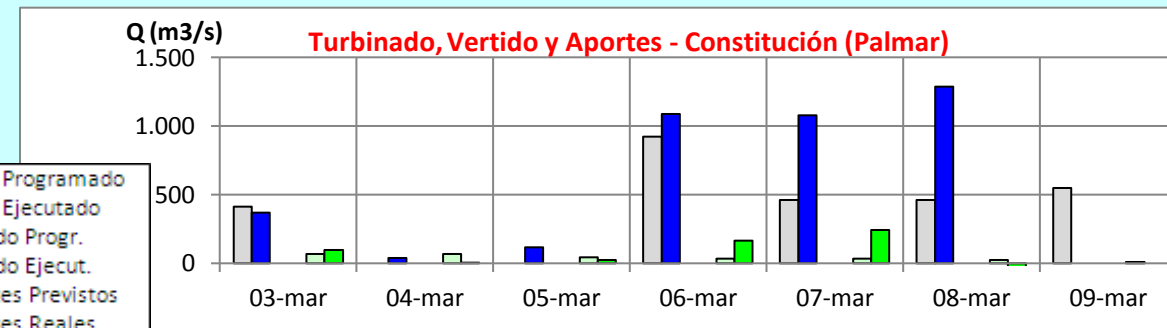
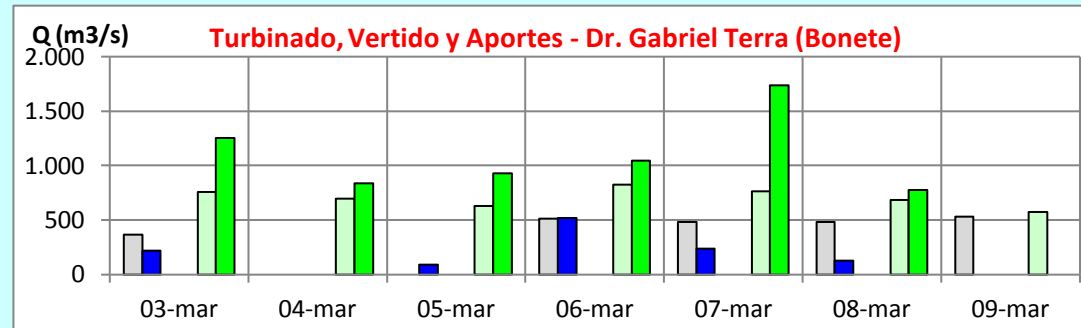
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

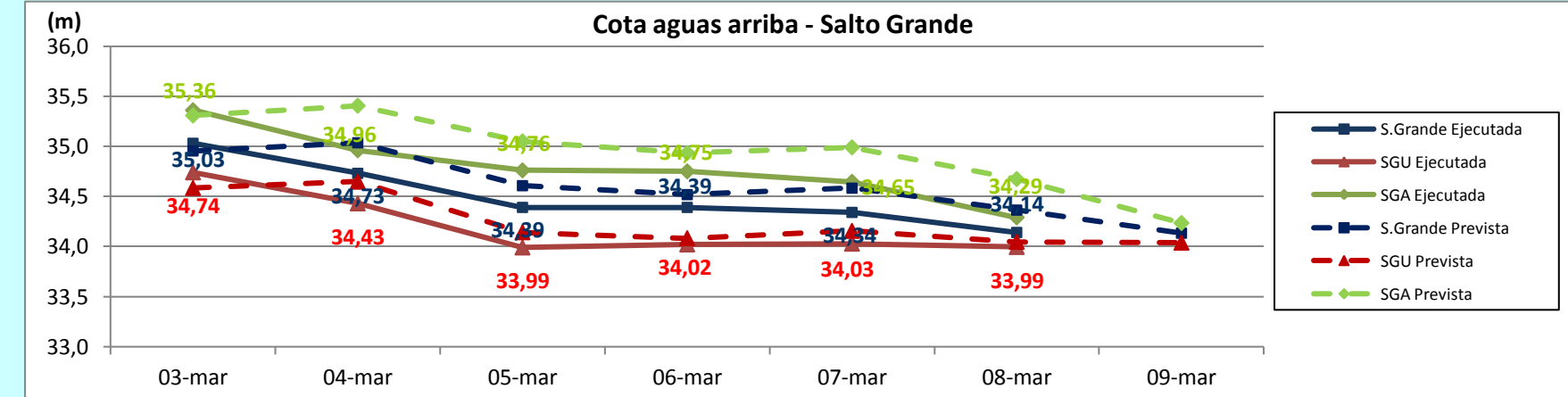


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,82	77,84
Baygorria	53,82	54,02
Palmar	38,06	37,82
SGU	34,05	33,99

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

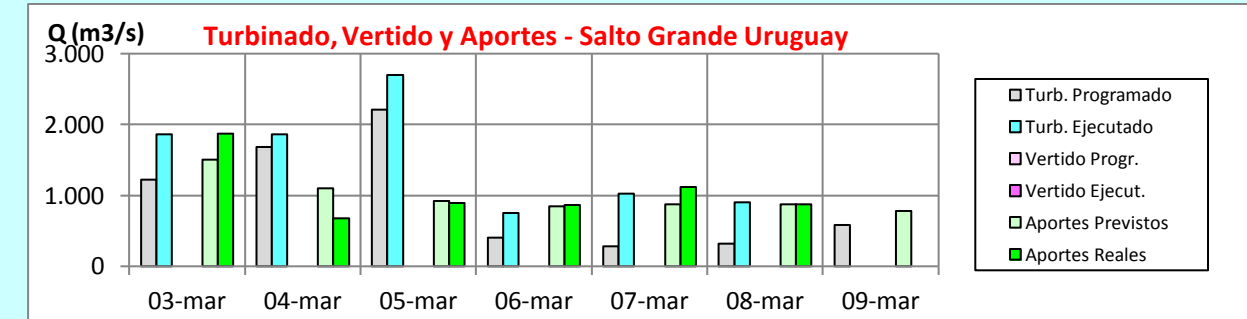


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	482	496
Baygorria	489	1.287
Palmar	461	905
SGU	318	129

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	681	778
Baygorria	0	342
Palmar	23	-44
SGU	875	873



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,99
Cota Vista Arg	34,29
Cota real	34,14
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-5.999

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 7,6 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 5,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 32,8 MW medios, de los cuales:
7 MW de UPM; 2,6 MW de Weyerhaeuser Productos; 7,3 MW de Galofer; 10 MW de Bioener S.A.; 4,5 MW de Fenilol S.A.; 1,45 MW de Ponlar*
Se importaron 1733 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.
No se generó aprox. 0,65MWh medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).

* (No habilitado comercialmente)

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