

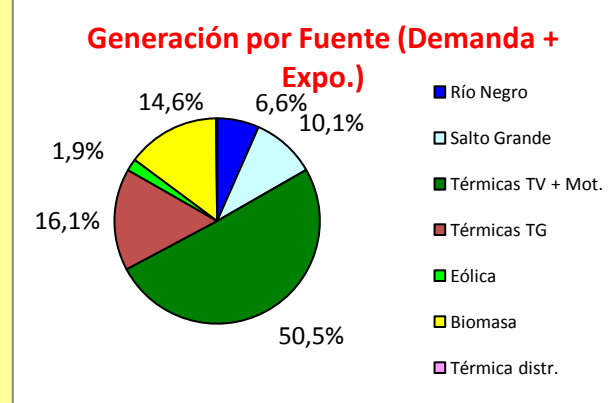
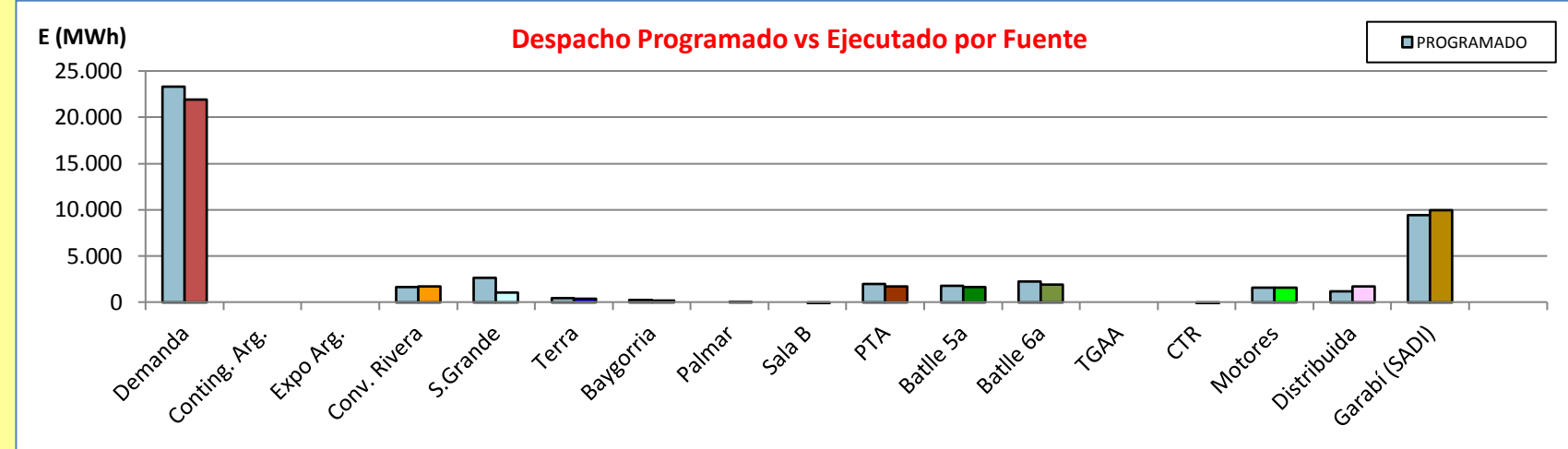
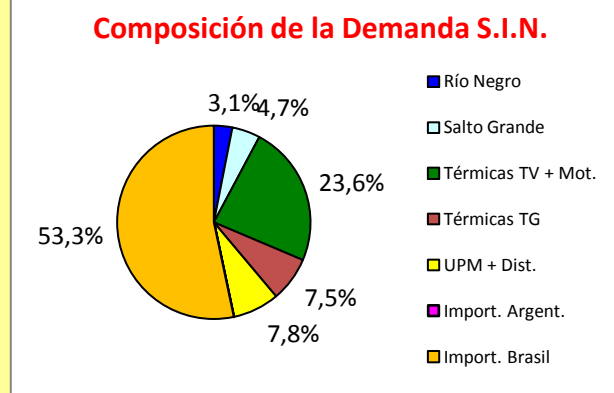
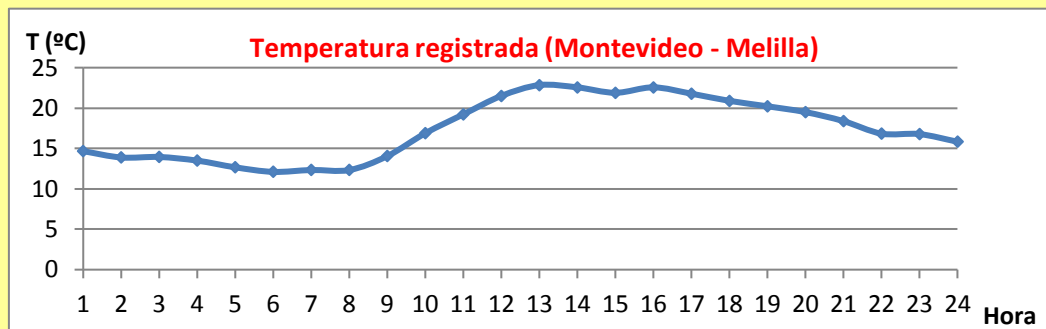
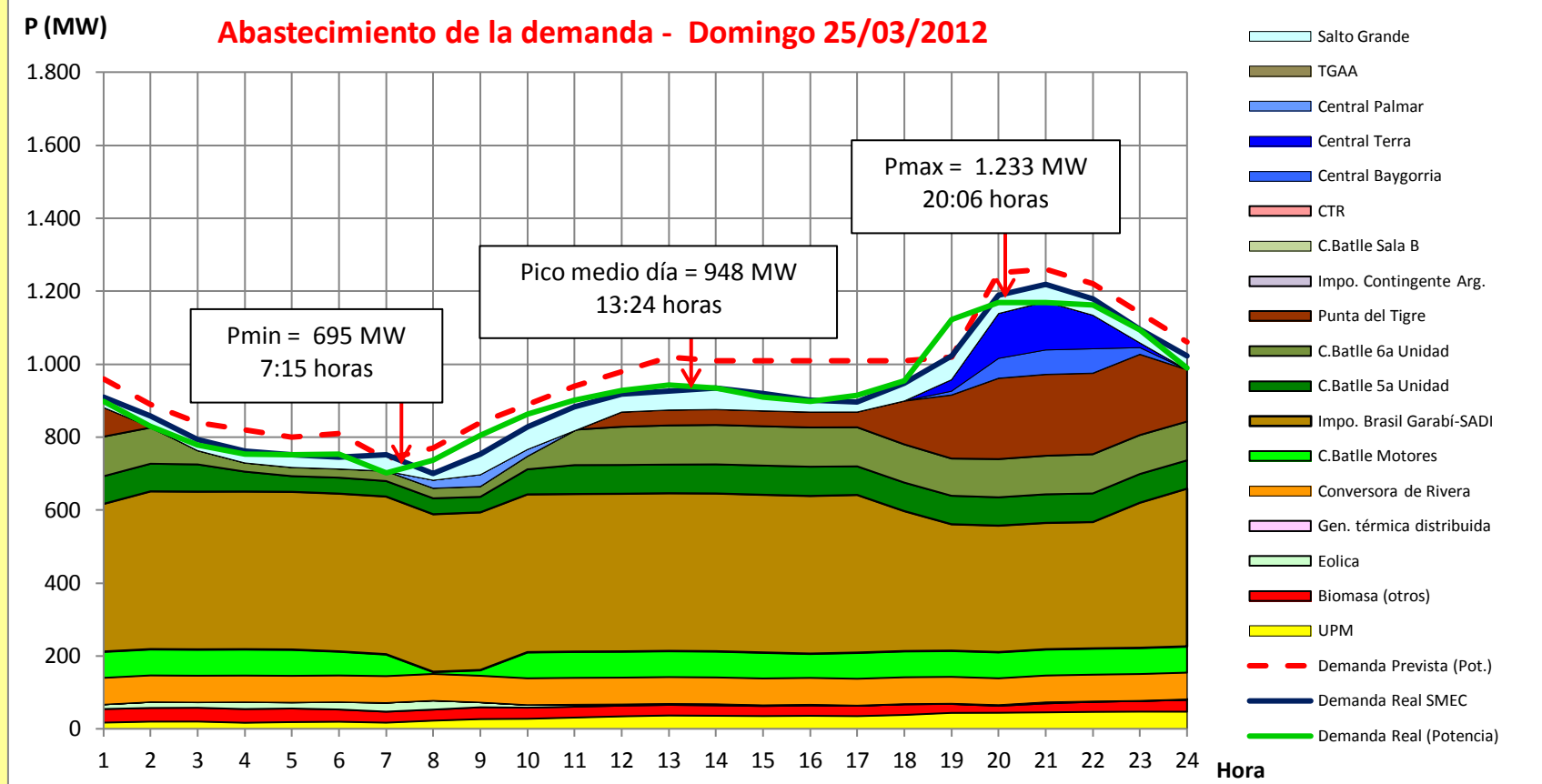


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

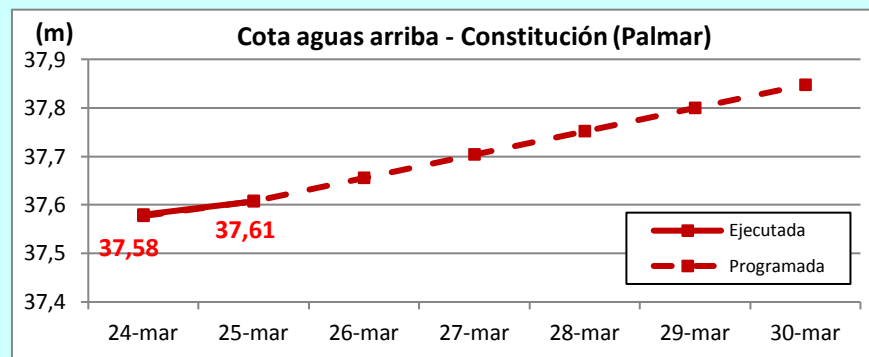
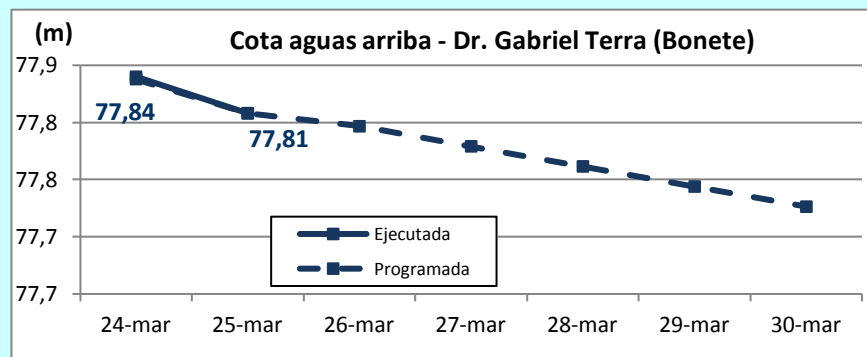
domingo 25 de marzo de 2012

Generación Térmica (MWh)		25-mar
Central Battle		5.165
• Sala B		-4
• 5a		1.662
• 6a		1.936
• Motores		1.571
Central La Tablada		-52
Central P. del Tigre		1.693
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		392
C. Baygorria		212
C. Palmar		72
C. Salto Grande		1.032
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		11.678
• Rivera		1.741
• SADI		9.937
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.712
TOTAL Generación (MWh)		21.904
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		21.904
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		23.300
Diferencia (MWh)		-1.396
Ejecutada - Programada		-5,99%



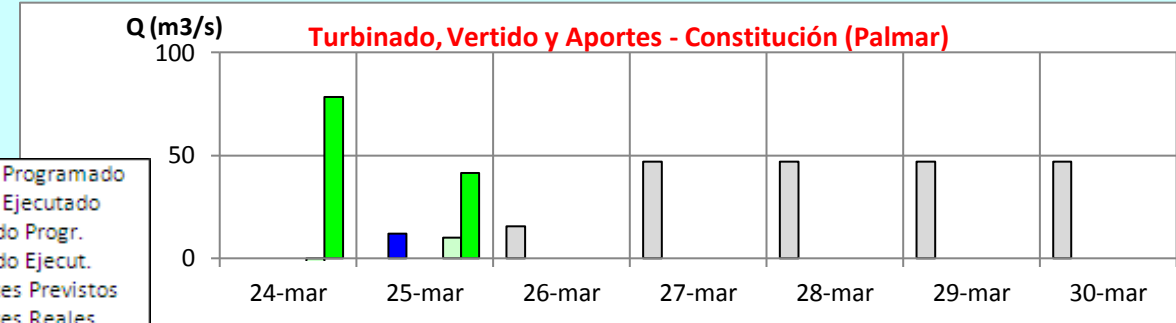
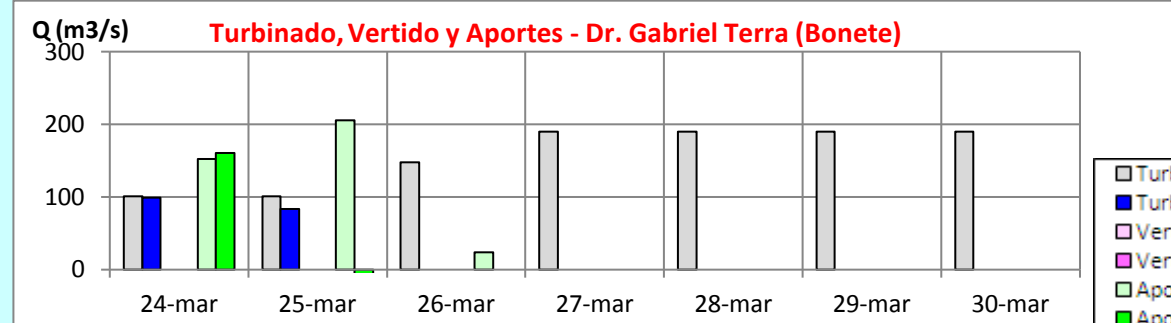
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

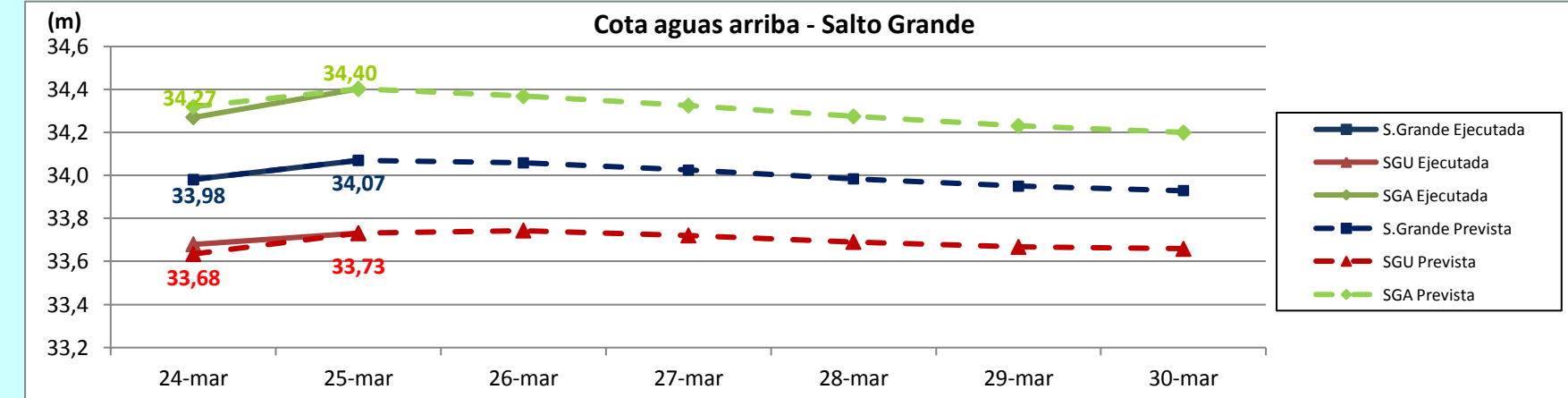


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,81	77,81
Baygorria	53,78	53,78
Palmar	37,61	37,61
SGU	33,73	33,73

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

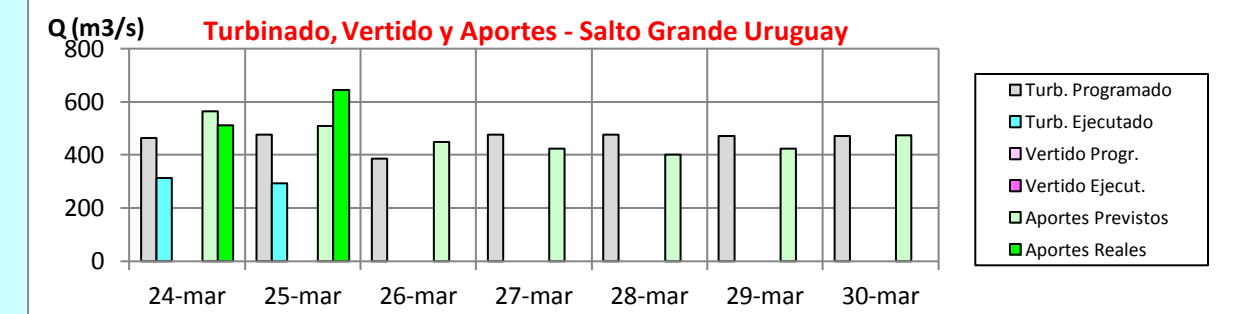


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	101	64
Baygorria	78	12
Palmar	0	293
SGU	476	83

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	206	-241
Baygorria	-13	40
Palmar	10	42
SGU	510	644



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,73
Cota Vista Arg	34,40
Cota real	34,07
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-10.896

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 5,99 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 1,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 62,8 MW medios, de los cuales:
31,8 MW de UPM; 2,8 MW de Weyerhaeuser Productos; 9,9 MW de Galofer; 5,2 MW de Fenirol; 7,4 MW de Bioener; 4,7 MW de Liderdat; 0,9 MW de Ponlar;
Se importaron 11677 MWh de Brasil: 9937 MWh por la interconexión con Argentina desde Garabi y 1741 MWh por la conversora de Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron aprox. 0,77 MW medios 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