



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

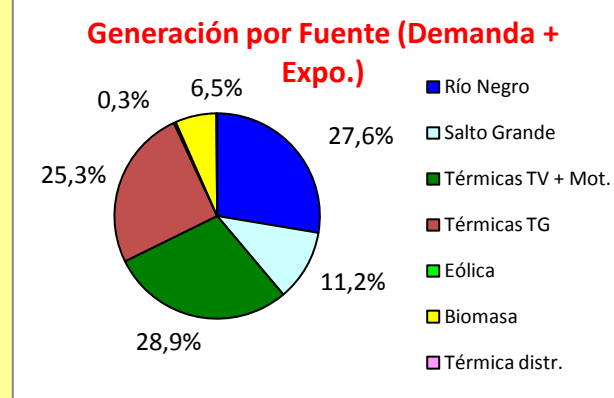
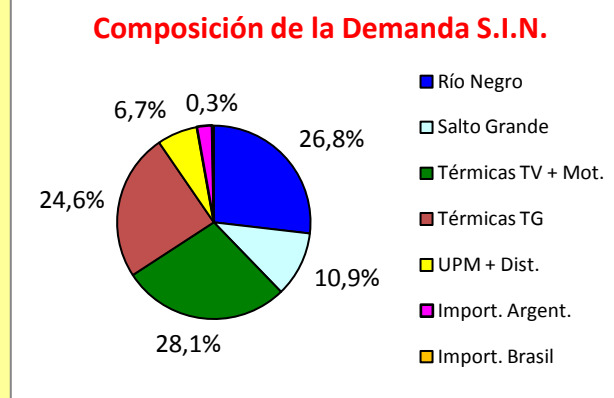
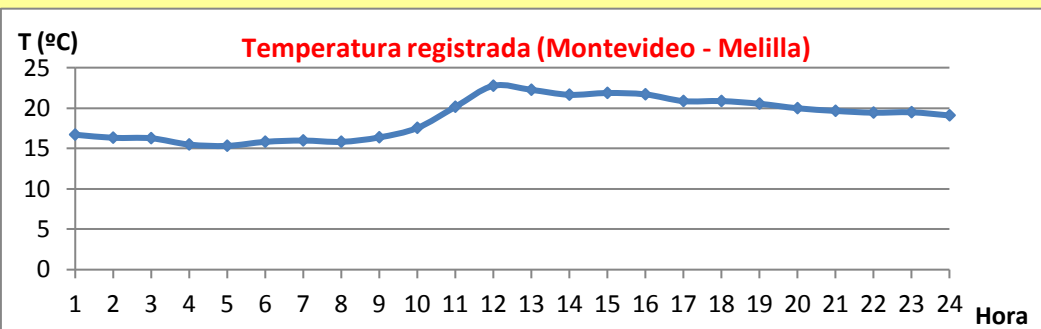
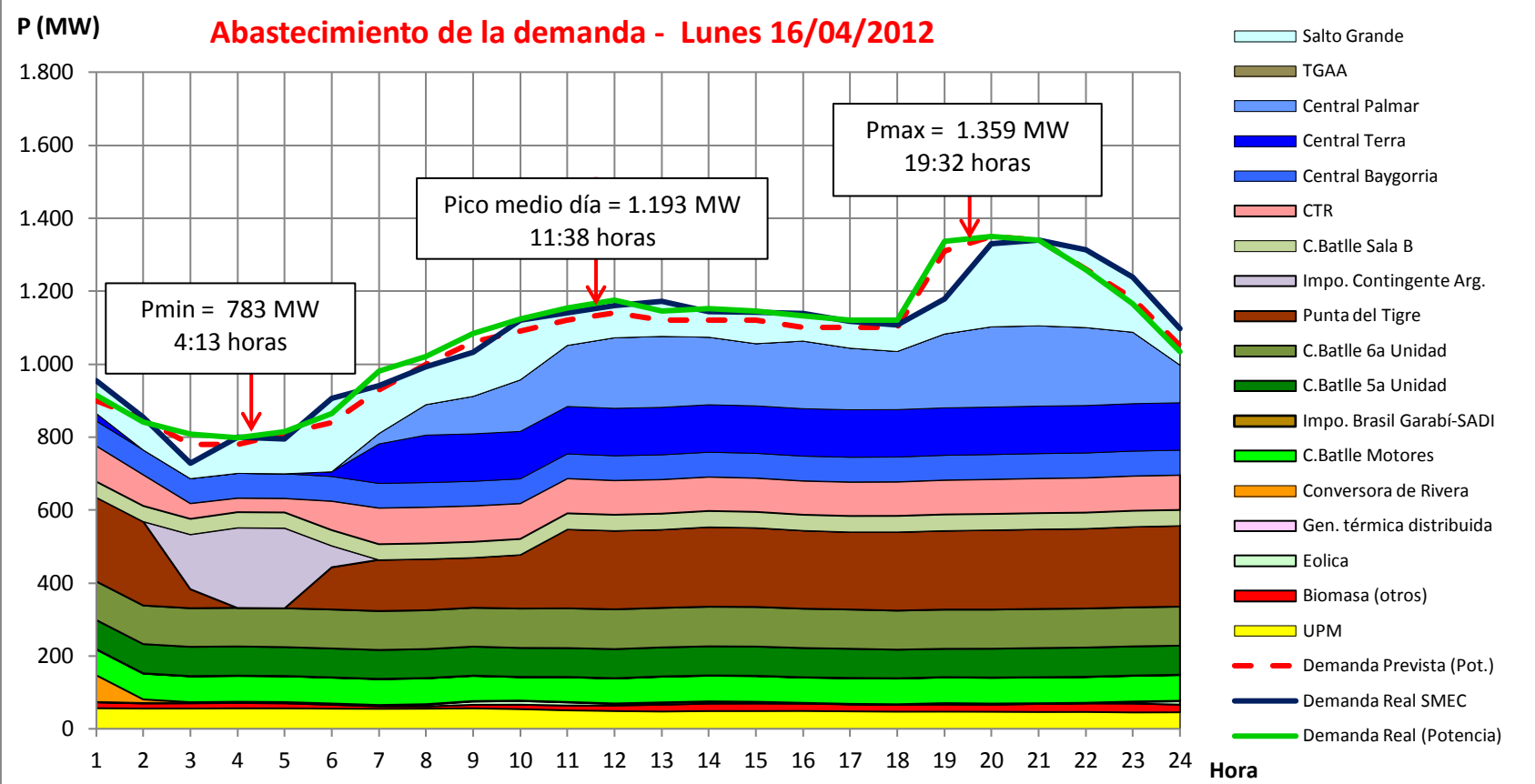
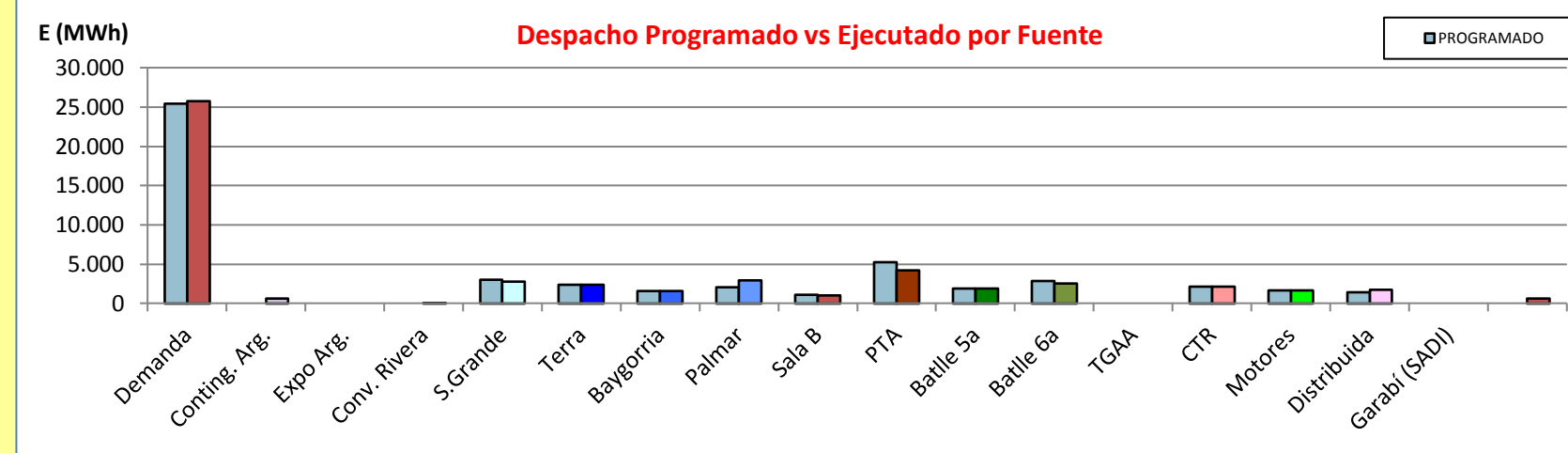
lunes 16 de abril de 2012

Generación Térmica (MWh)		16-abr
Central Battle		7.222
• Sala B		1.040
• 5a		1.907
• 6a		2.574
• Motores		1.702
Central La Tablada		2.103
Central P. del Tigre		4.236
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.354
C. Baygorria		1.620
C. Palmar		2.936
C. Salto Grande		2.812
Importación (MWh)		Por País
Argentina		649
• Contingente		649
Brasil		77
• Rivera		77
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.737
TOTAL Generación (MWh)		25.747

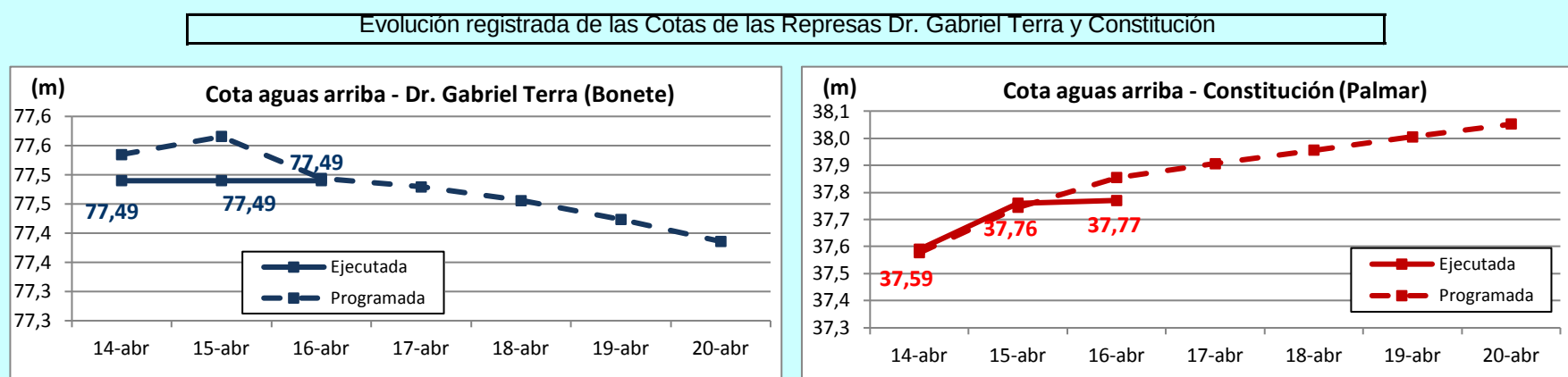
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.747
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Diferencia (MWh)	297
Ejecutada - Programada	1,17%

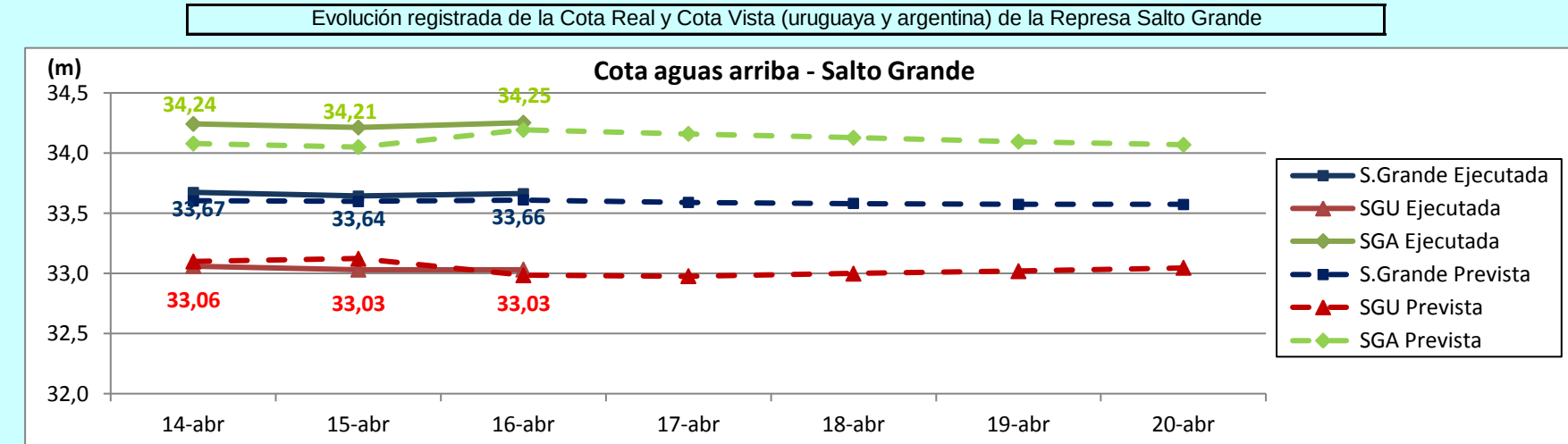
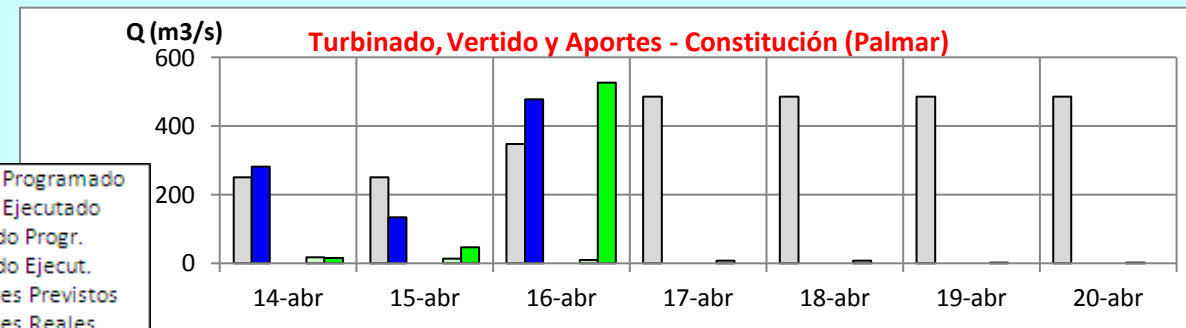
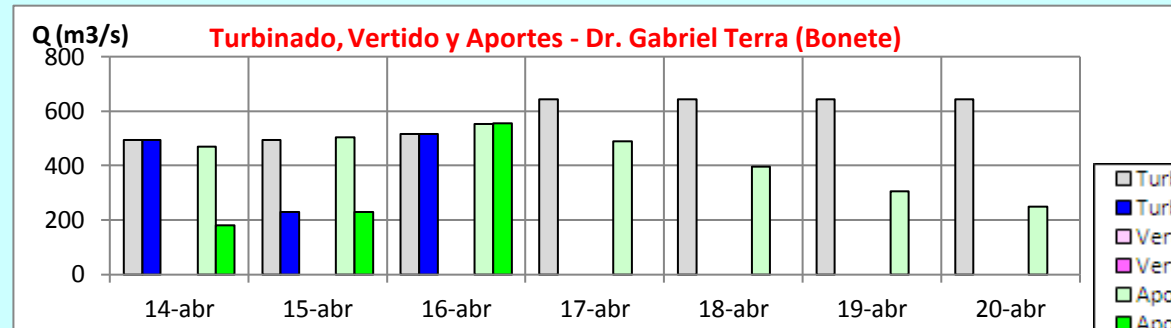


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



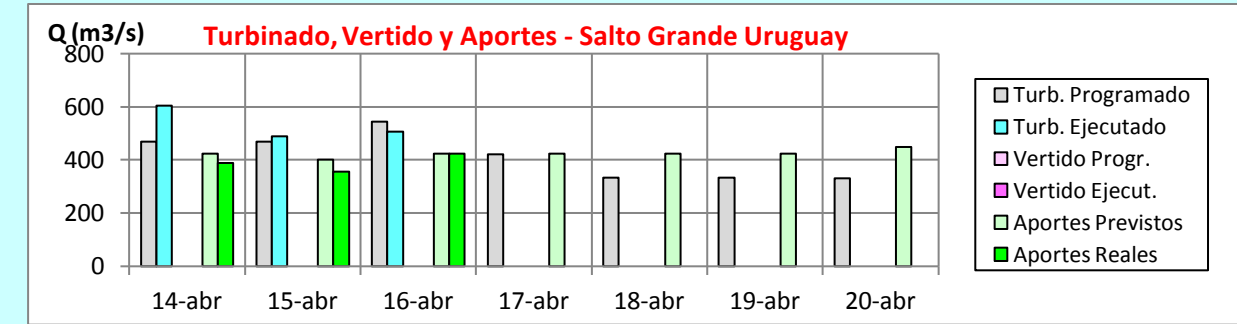
Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,49	77,49
Baygorria	53,85	53,97
Palmar	37,86	37,77
SGU	32,98	33,03

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



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	516	494
Baygorria	456	478
Palmar	347	507
SGU	543	516

Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	554	556
Baygorria	0	536
Palmar	9	527
SGU	425	424



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,03
Cota Vista Arg	34,25
Cota real	33,66
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	-24.015

Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	170	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 1,17 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 3,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 68,9 MW medios, de los cuales: 51,1 MW de UPM; 1,6 MW de Weyerhaeuser Productos; 8,7 MW de Galofer; 5,2 MW de Bioener; 2,2 MW de Ponlar.
Se importaron 77 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y 649 MWh proveniente de Argentina por contingente.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generó aprox. 1,31 MW medio 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