



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 12 de abril de 2012

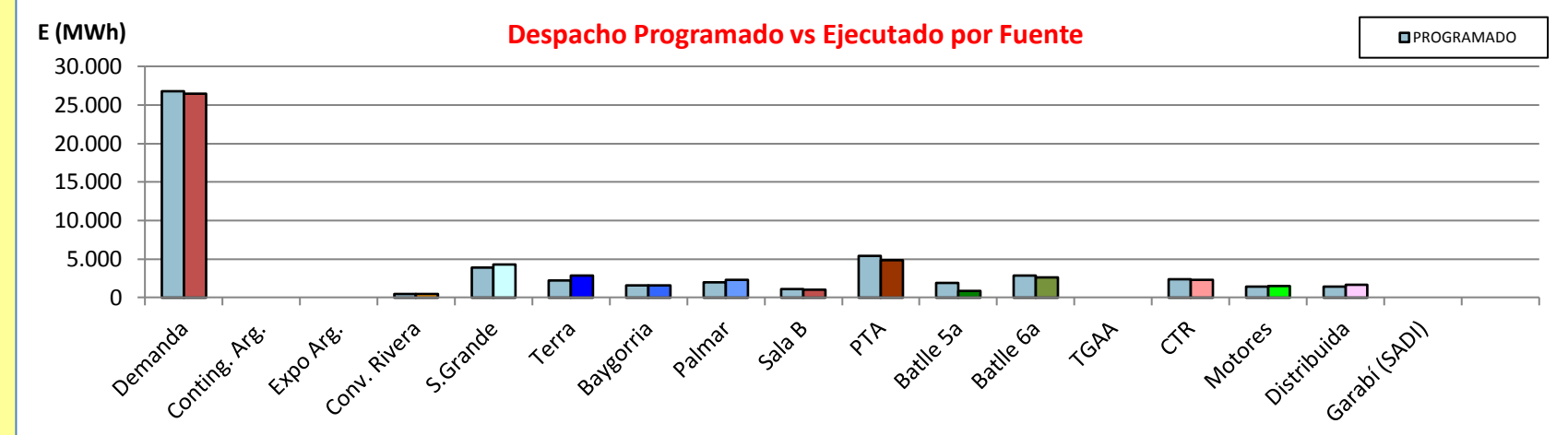
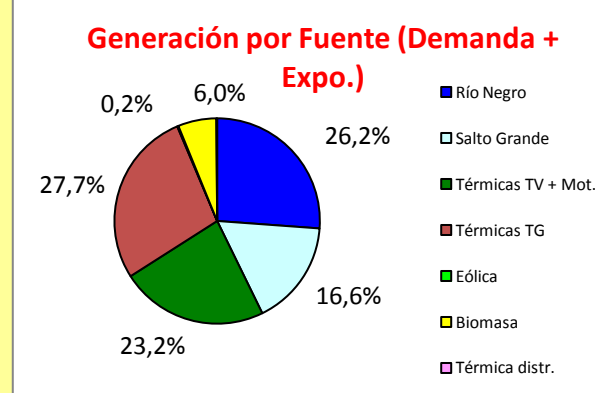
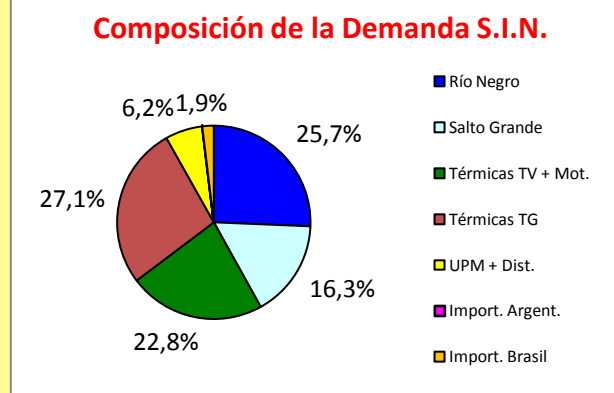
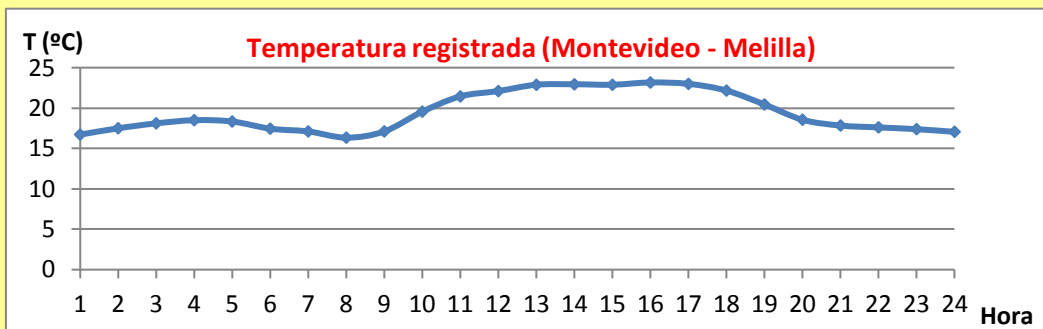
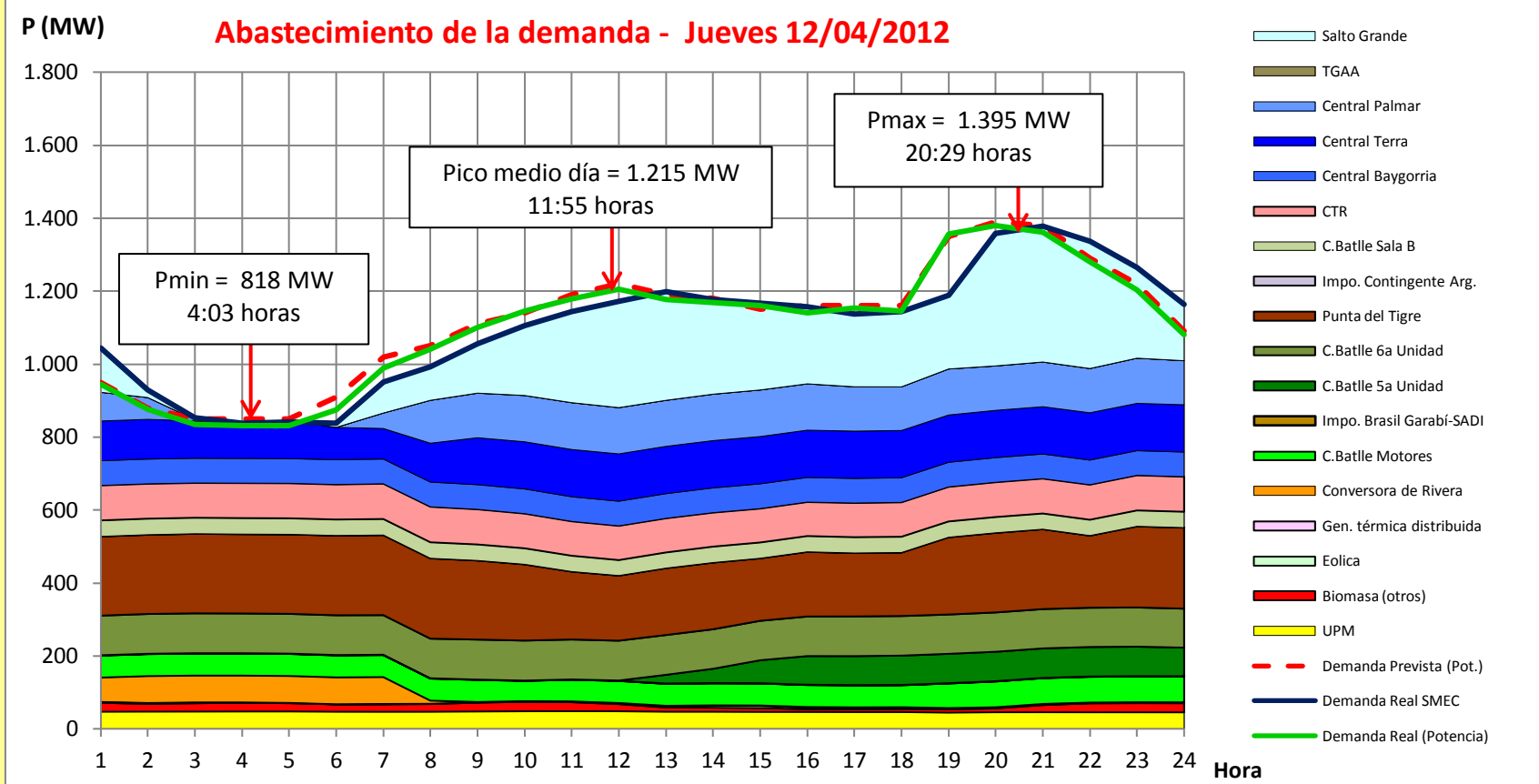
Generación Térmica (MWh)		12-abr
Central Battle		6.018
• Sala B		1.043
• 5a		846
• 6a		2.607
• Motores		1.522
Central La Tablada		2.284
Central P. del Tigre		4.893
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.867
C. Baygorria		1.623
C. Palmar		2.292
C. Salto Grande		4.304
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		505
• Rivera		505
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.648
TOTAL Generación (MWh)		26.435

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.435
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

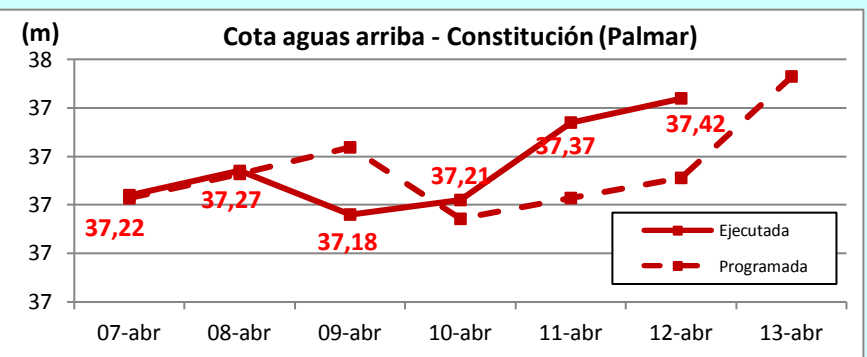
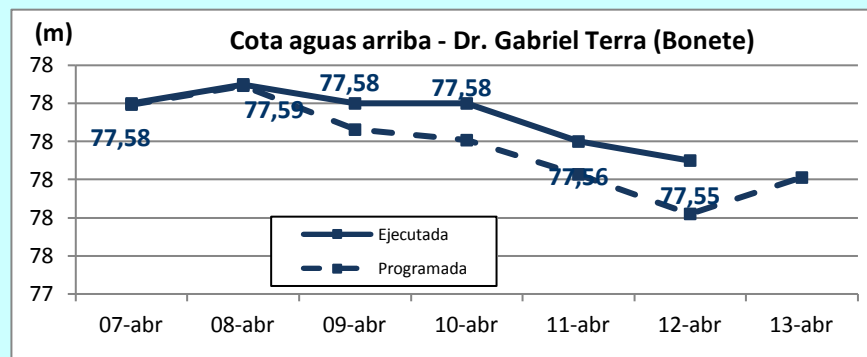
Demanda Programada (MWh)	26.740
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-305
Ejecutada - Programada	-1,14%



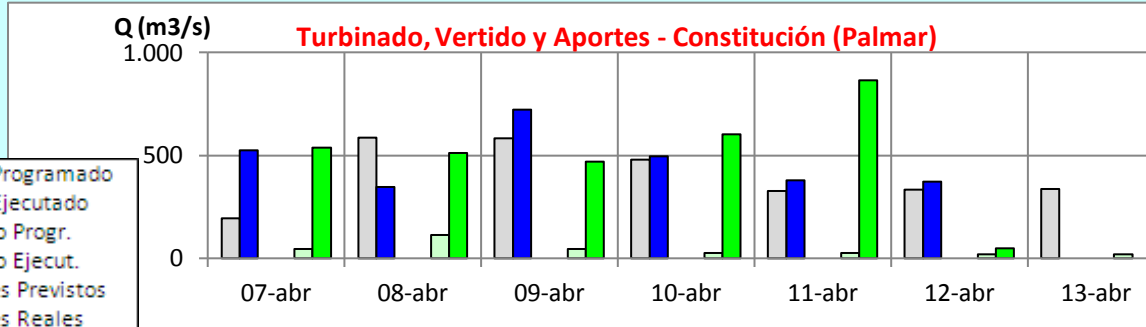
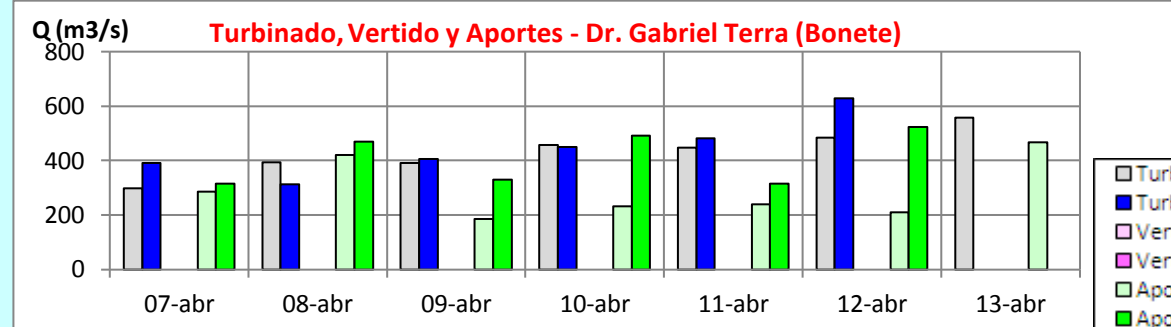
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

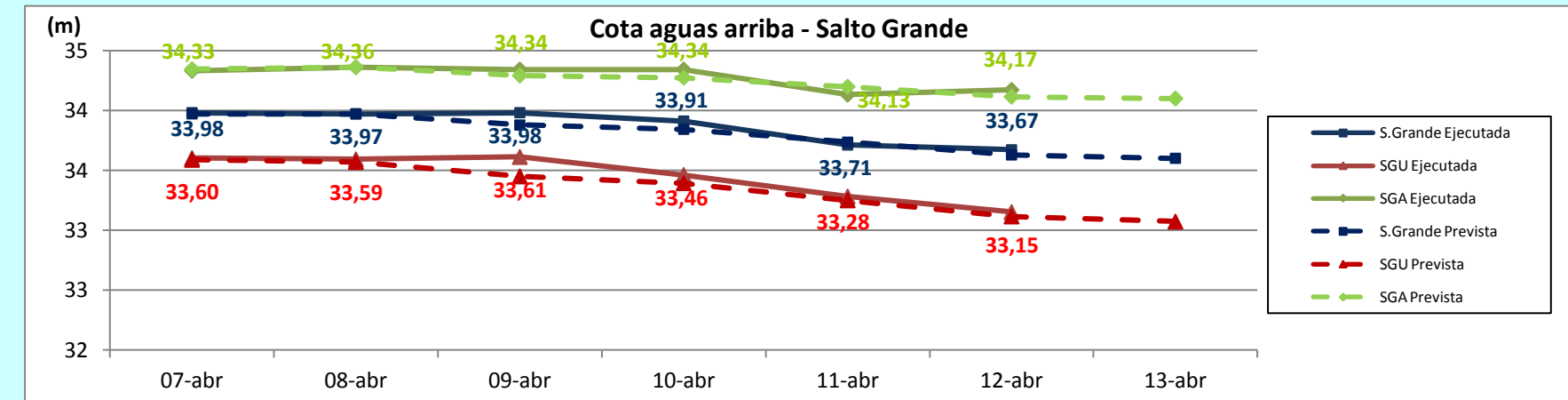


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,52	77,55
Baygorria	54,00	54,19
Palmar	37,26	37,42
SGU	33,11	33,15

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

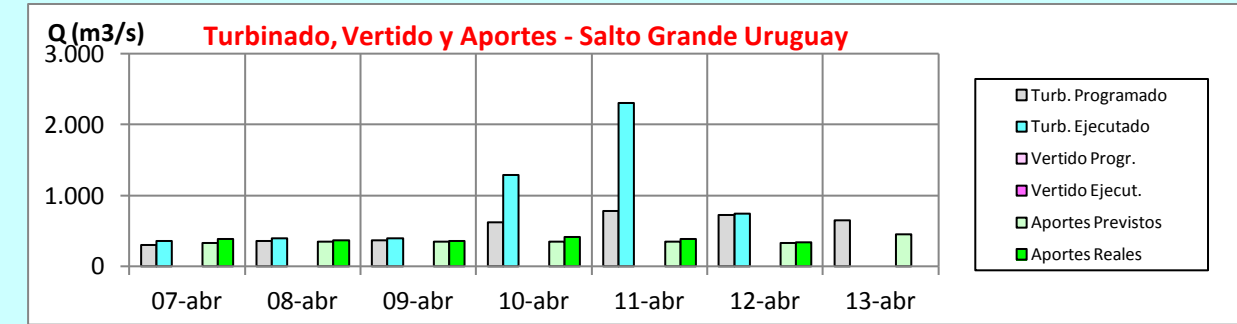


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	483	476
Baygorria	456	373
Palmar	332	740
SGU	721	630

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	209	524
Baygorria	0	35
Palmar	21	49
SGU	325	342



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,15
Cota Vista Arg	34,17
Cota real	33,67
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
-20.164	

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
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 1,14 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 2,45 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 65,7 MW medios, de los cuales: 46,8 MW de UPM; 2,2 MW de Weyerhaeuser Productos; 7,0 MW de Galofer; 3,1 MW de Fenirol; 3,7 MW de Bioener; 2,9 MW de Ponlar.
Se importó energía proveniente de Brasil, unos 505 MWh en horas de valle.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron aprox. 1,32 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