



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 12 de mayo de 2012

Generación Térmica (MWh)		12-may
Central Battle		6.166
• Sala B		1.113
• 5a		1.025
• 6a		2.314
• Motores		1.714
Central La Tablada		2.400
Central P. del Tigre		5.873
Central Maldonado		352
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		497
C. Baygorria		1.052
C. Palmar		0
C. Salto Grande		1.719
Importación (MWh)		Por País
Argentina		4.279
• Contingente		4279
Brasil		1.741
• Rivera		1.741
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		2.080
TOTAL Generación (MWh)		26.159

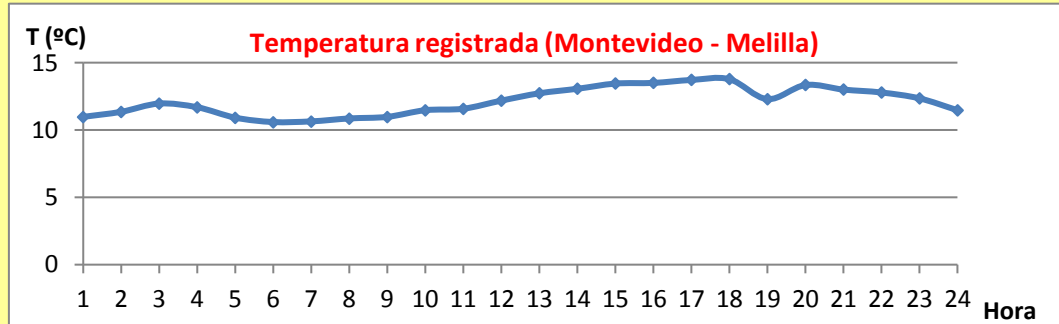
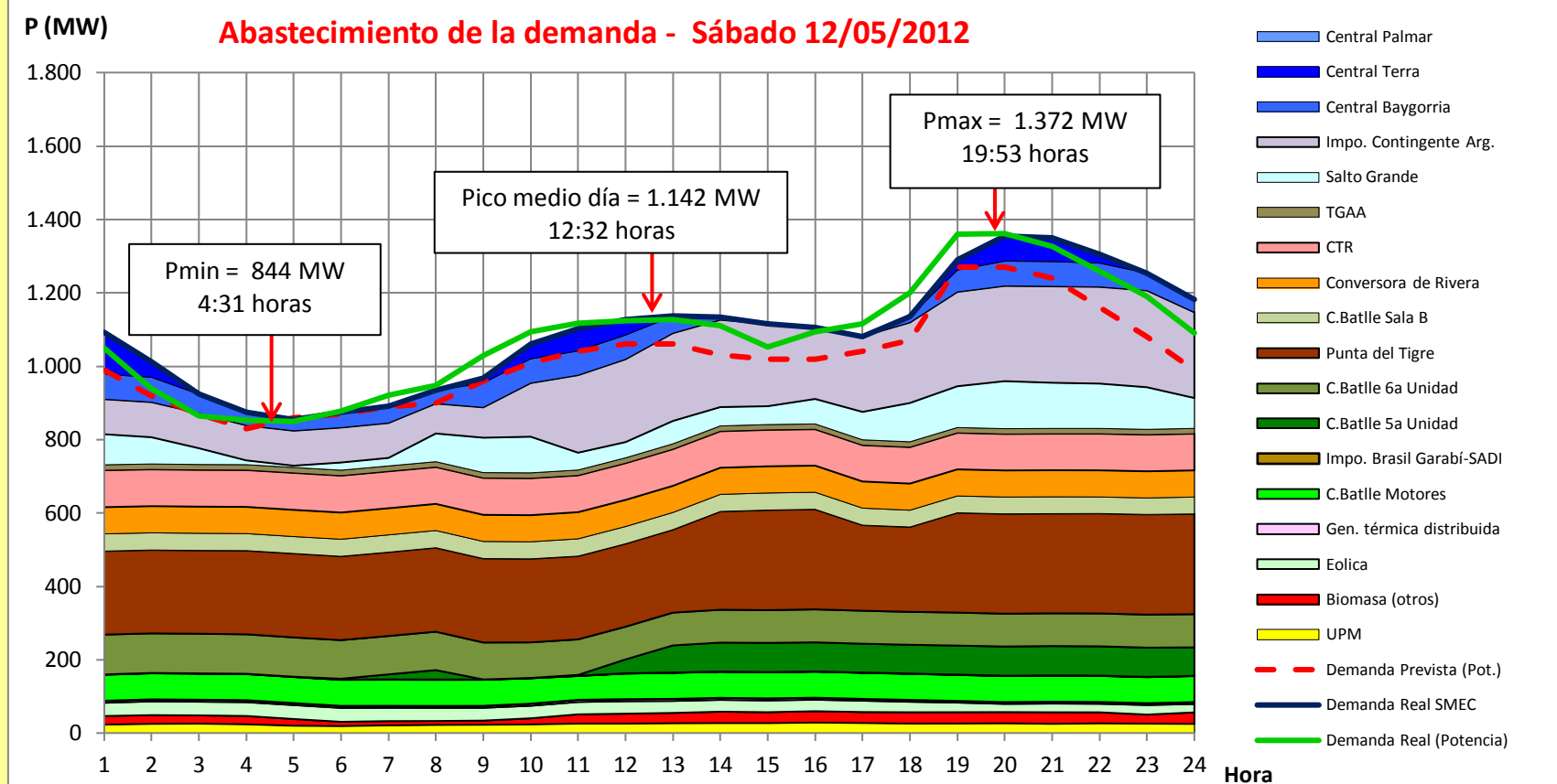
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.159
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

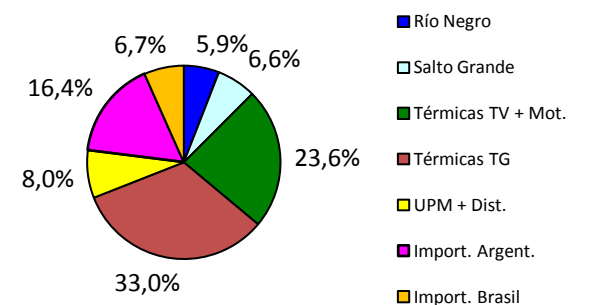
Demanda Programada (MWh)	24.450
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	1.709
Ejecutada - Programada	6,99%

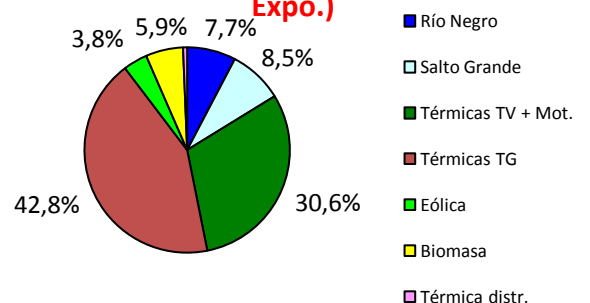
Abastecimiento de la demanda - Sábado 12/05/2012



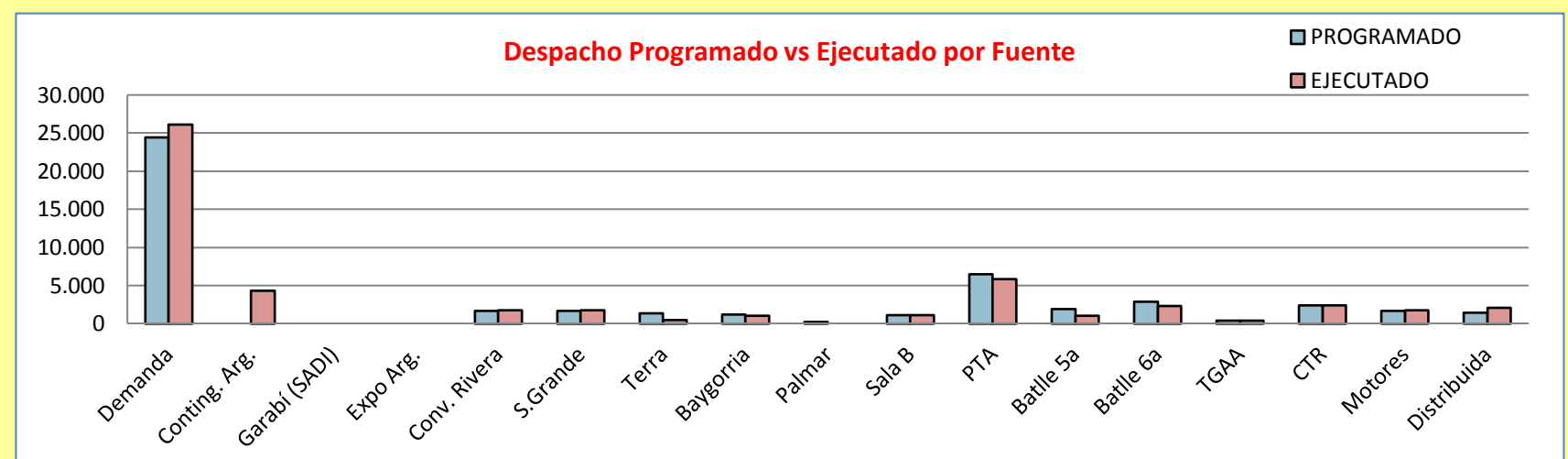
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

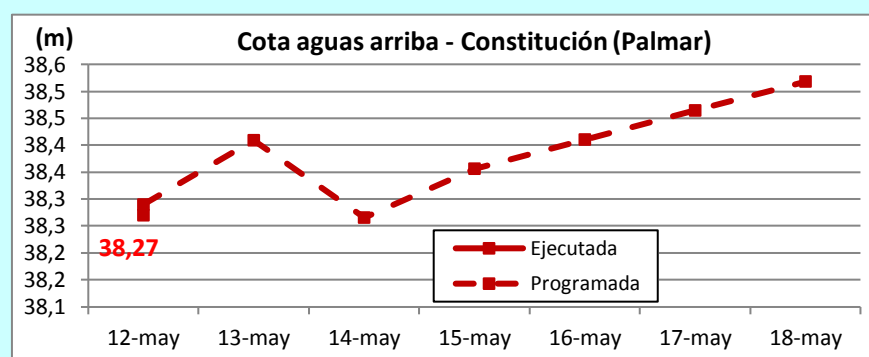
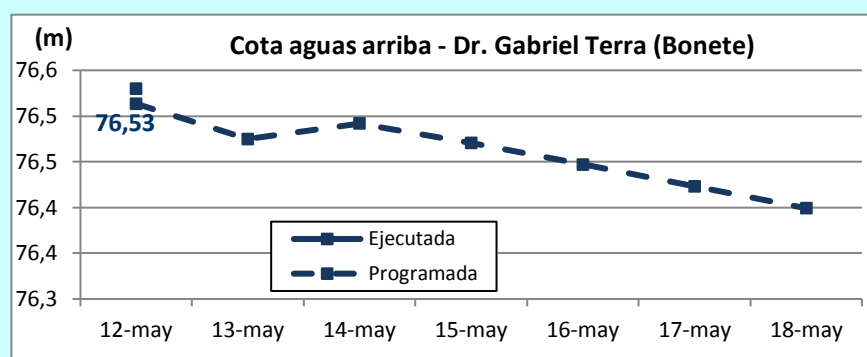


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

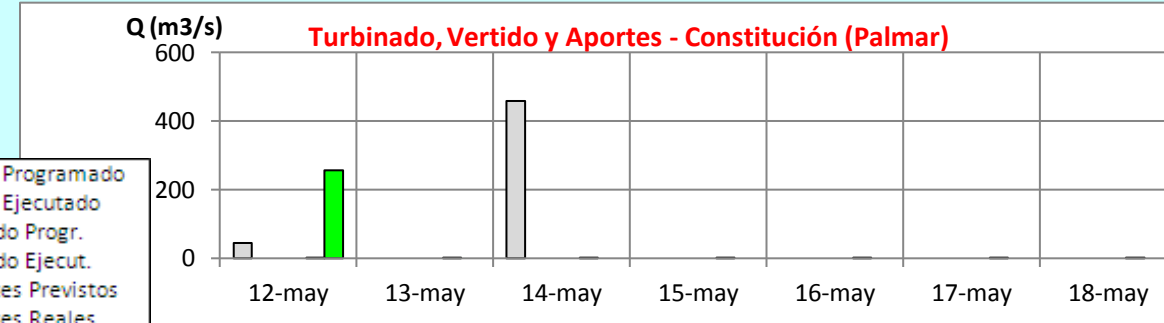
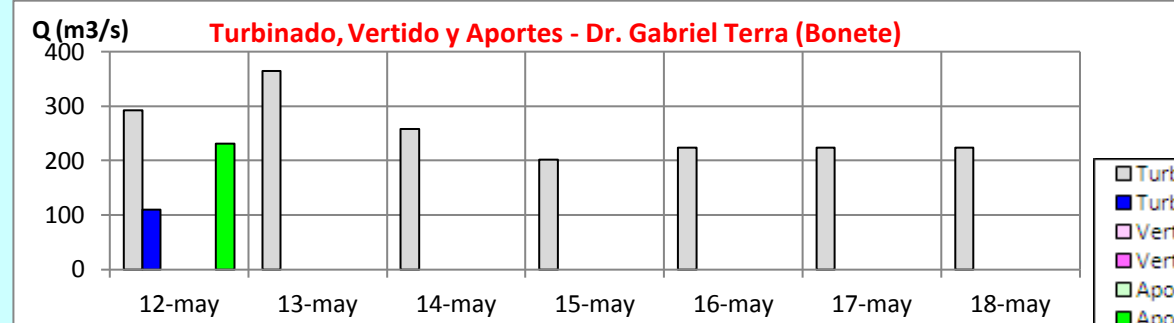
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



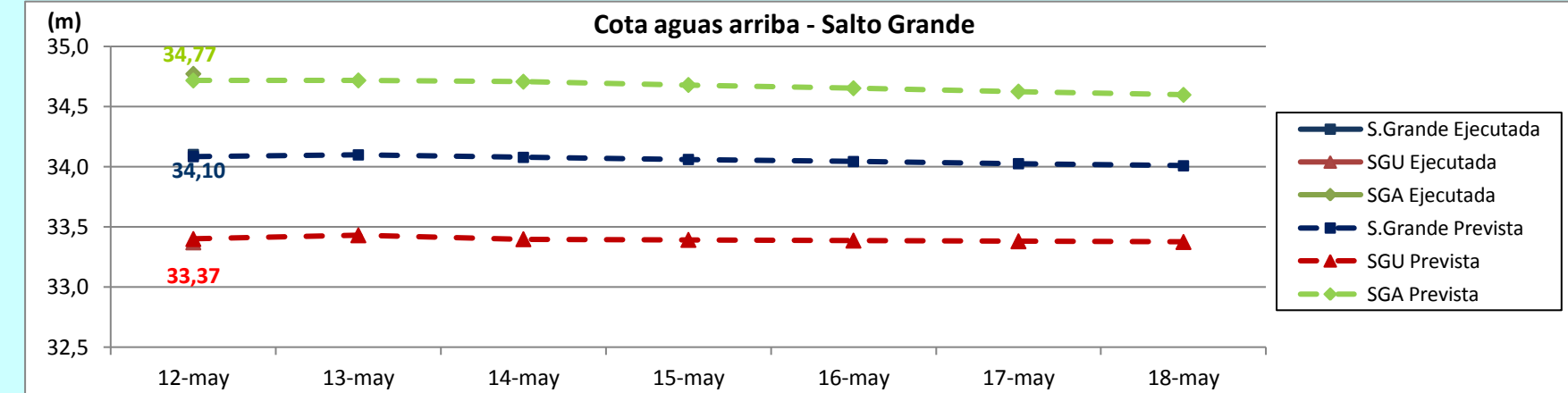
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,51	76,53
Baygorria	54,10	53,99
Palmar	38,29	38,27
SGU	33,40	33,37

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

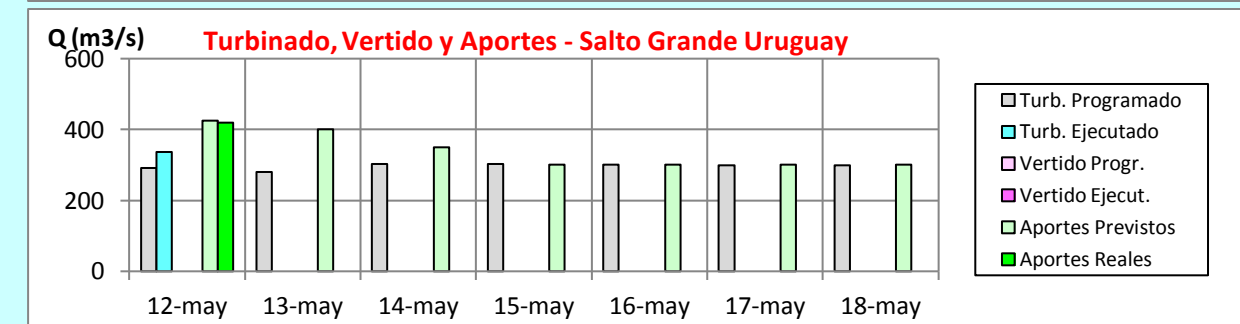


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	292	333
Baygorria	359	0
Palmar	45	337
SGU	292	110

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	231
Baygorria	0	213
Palmar	0	258
SGU	425	420



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,37
Cota Vista Arg	34,77
Cota real	34,10
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-29.527

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 6,99 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 31,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 49,7 MW medios, de los cuales: 25 MW de UPM; 2,9 MW de Weyerhaeuser Productos; 8 MW de Galofer; 2,5 MW de Ponlar; 2,2 MW de Alur; 4,4 MW de Fenirol; 4,6 MW de Liderdat.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se importaron 4278,5 MWh (178 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1740 MWh (72,5 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.
Se generaron aprox. 1,48 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