



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 22 de mayo de 2012

Generación Térmica (MWh)		22-may
Central Battle		5.668
• Sala B		1.017
• 5a		495
• 6a		2.208
• Motores		1.948
Central La Tablada		2.306
Central P. del Tigre		6.235
Central Maldonado		326
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.064
C. Baygorria		520
C. Palmar		0
C. Salto Grande		1.685
Importación (MWh)		Por País
Argentina		5.671
• Contingente		5.671
Brasil		1.740
• Rivera		1.740
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.827
TOTAL Generación (MWh)		27.042

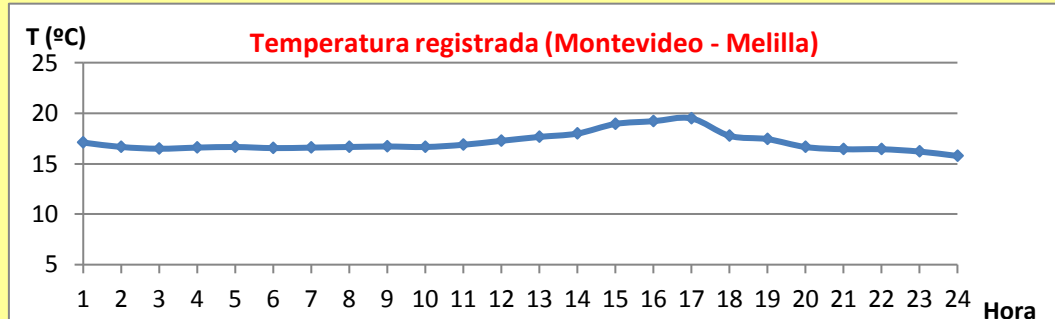
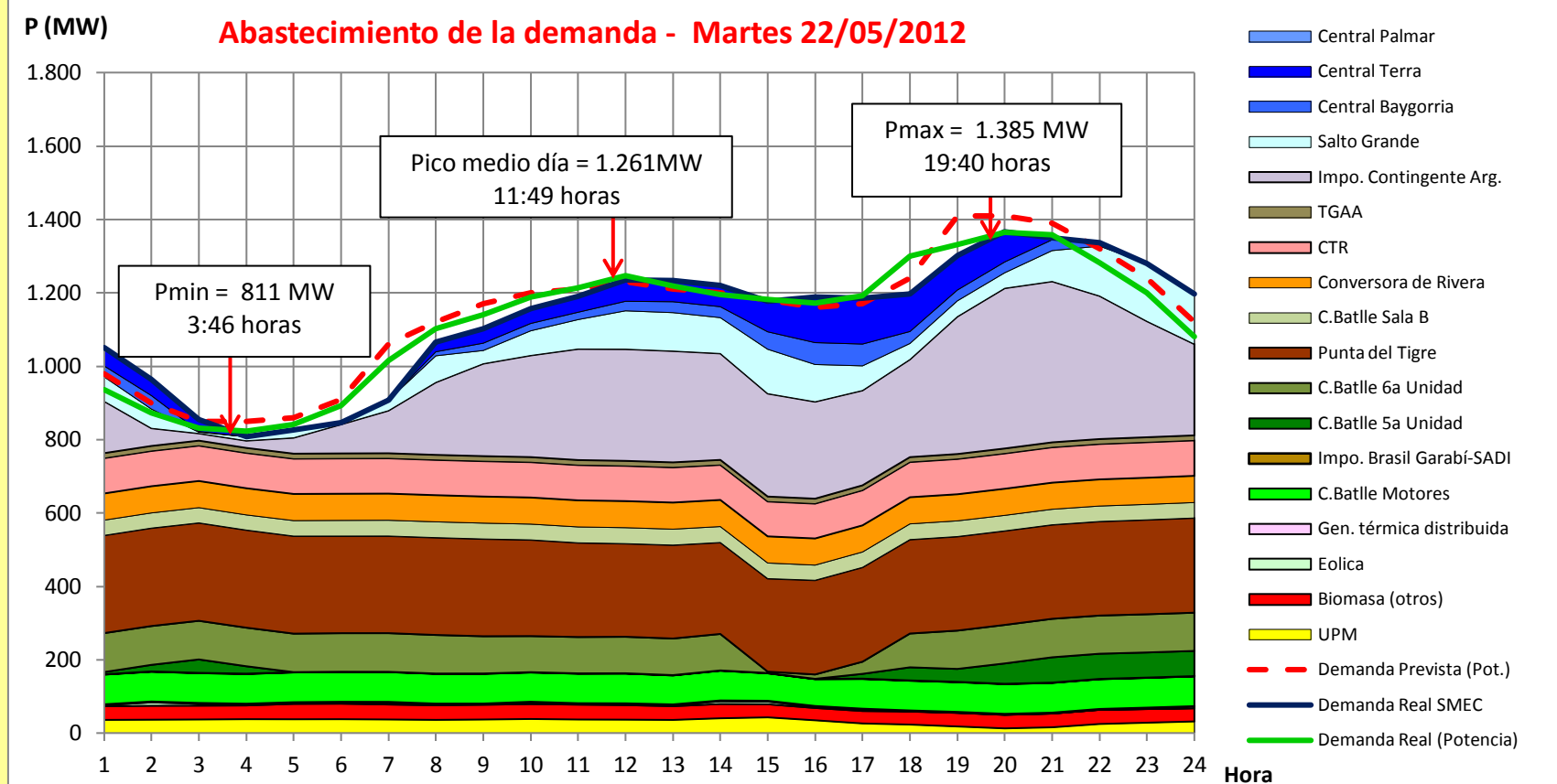
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.042
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

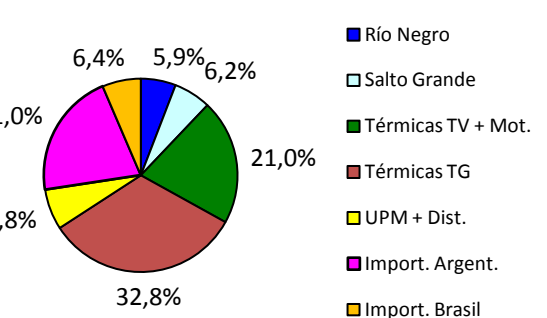
Demanda Programada (MWh)	27.390
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-348
Ejecutada - Programada	-1,27%

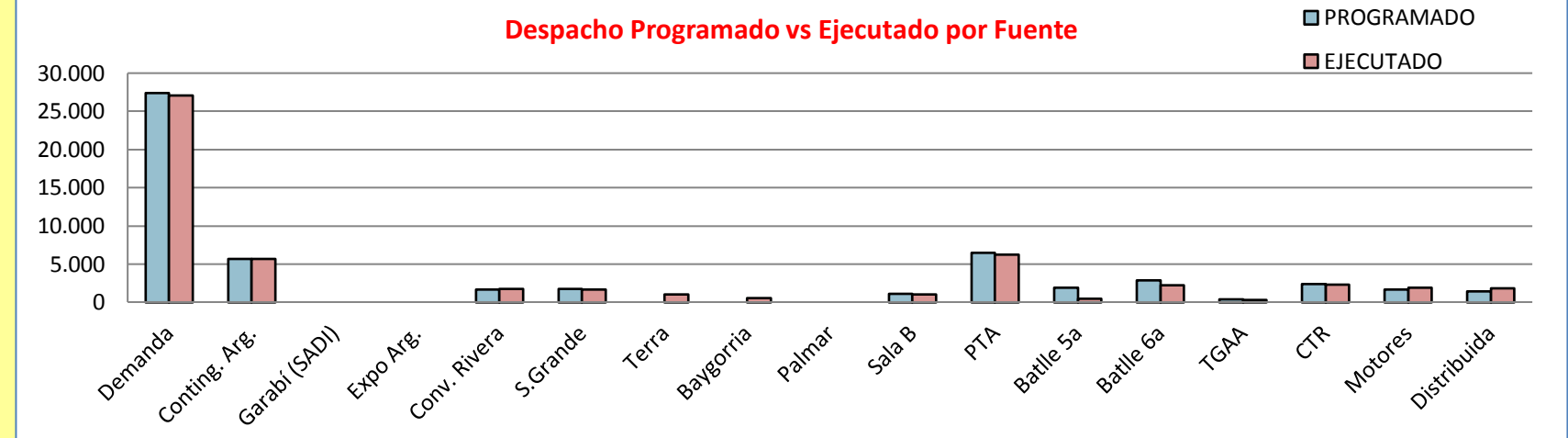
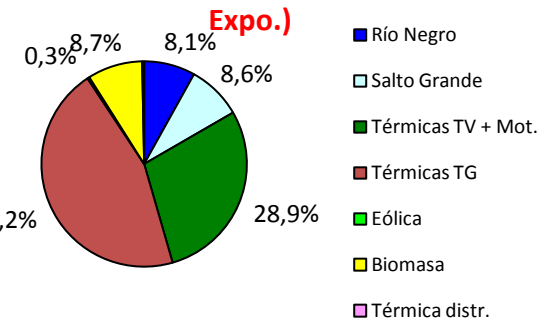
Abastecimiento de la demanda - Martes 22/05/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

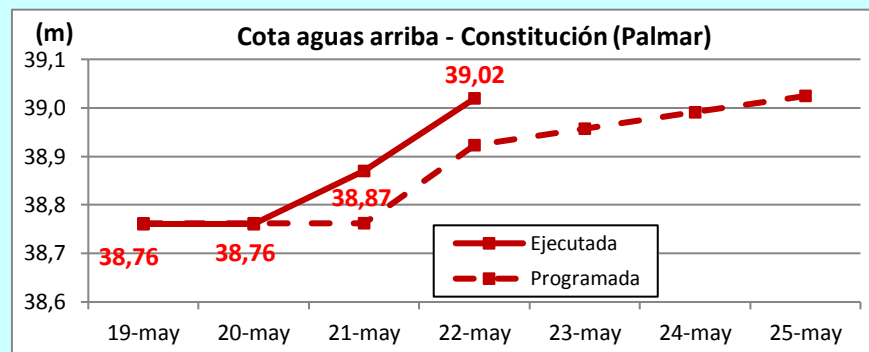
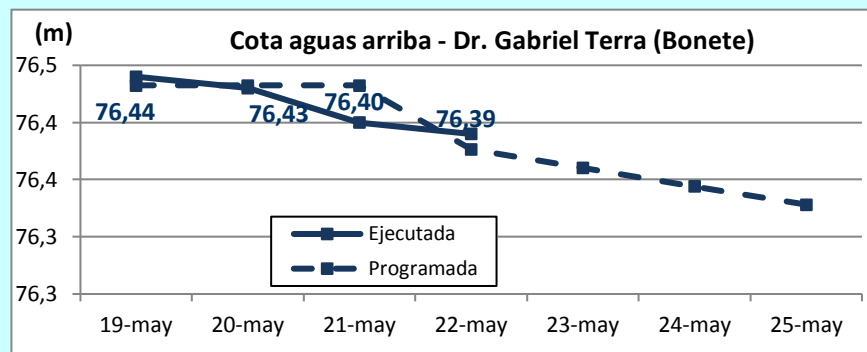


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



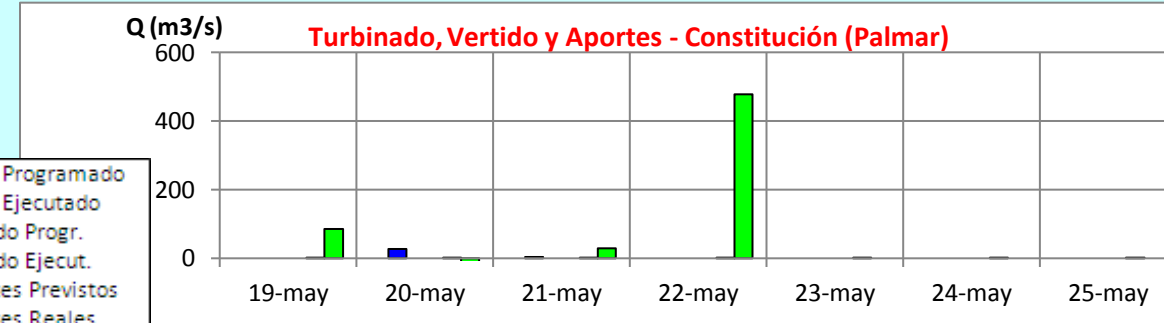
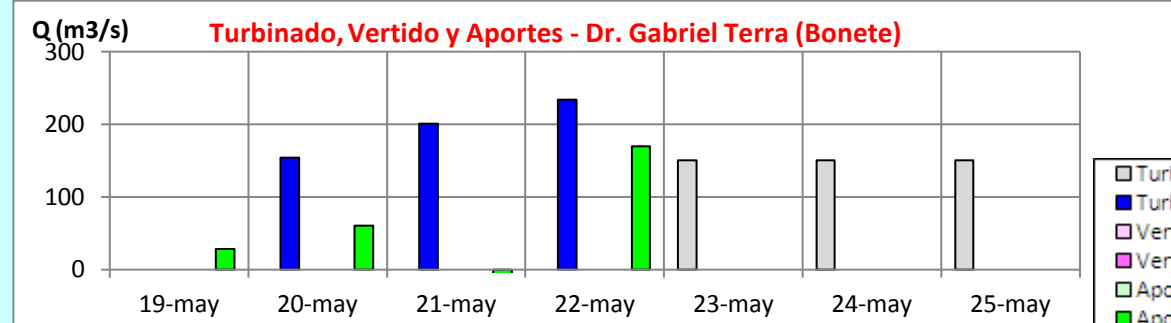
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

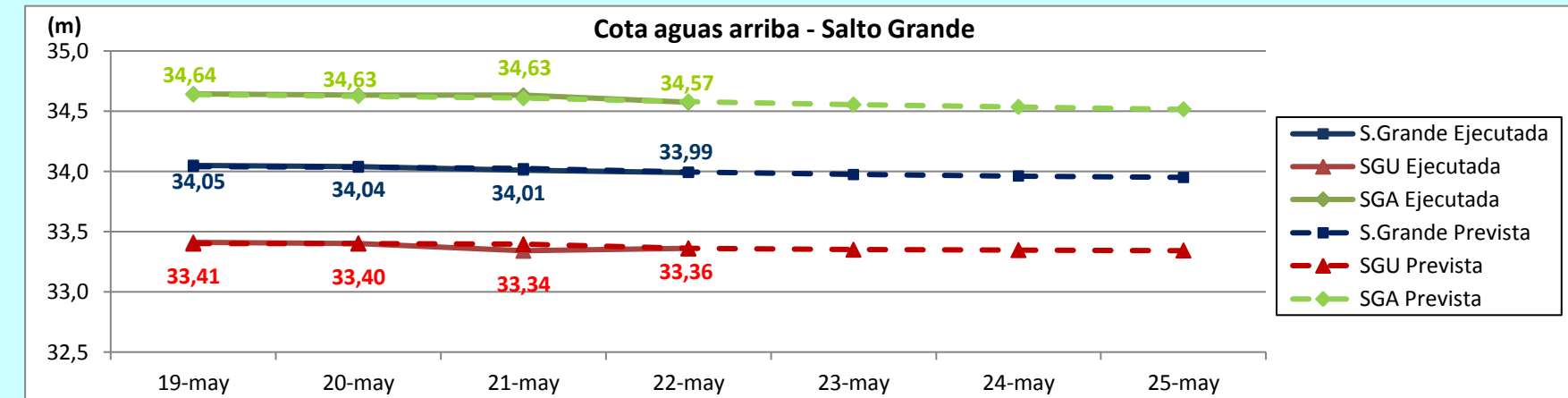


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,38	76,39
Baygorria	53,53	53,64
Palmar	38,92	39,02
SGU	33,36	33,36

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

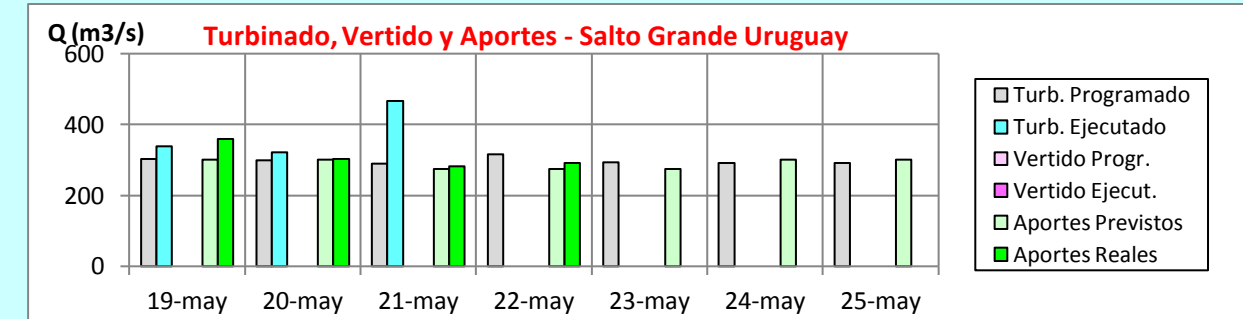


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
Terra	0	175
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	315	234

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa		
Terra	0	170
Baygorria	0	356
Palmar	0	479
SGU	275	292



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,36
Cota Vista Arg	34,57
Cota real	33,99
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
-25.002	

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 1,27 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 3,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 71,1 MW medios, de los cuales: 32,7 MW de UPM; 2,6 MW de Weyerhaeuser Productos; 11,3 MW de Galofer; 4,7 MW de Liderdat; 2,1 MW de Ponlar; 8 MW de Fenirol; 9,3 MW de Bioener.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron 1,42 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 5671 MWh (236 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1740 MWh (72,5 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.
Los valores de energía intercambiada son preliminares sujetos a confirmación.

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