



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 24 de mayo de 2012

Generación Térmica (MWh)		24-may
Central Battle		6.649
• Sala B		1.021
• 5a		1.893
• 6a		1.832
• Motores		1.903
Central La Tablada		2.312
Central P. del Tigre		6.044
Central Maldonado		323
Grupos Diesel		89
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		521
C. Baygorria		422
C. Palmar		852
C. Salto Grande		1.912
Importación (MWh)		Por País
Argentina		4.616
• Contingente		4616
Brasil		1.741
• Rivera		1.741
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.716
TOTAL Generación (MWh)		27.197

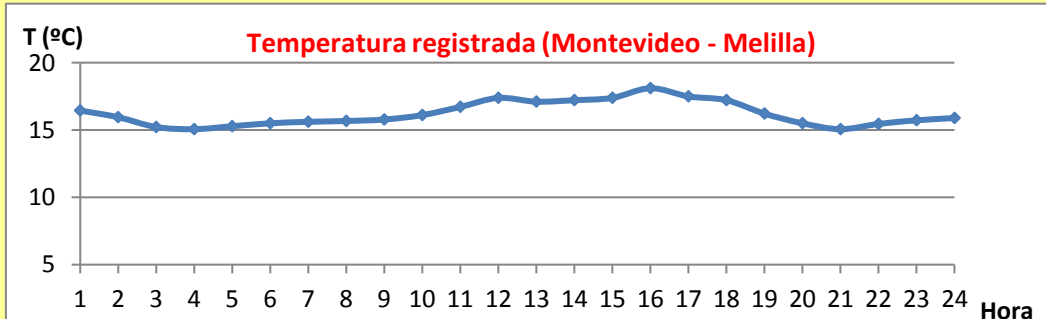
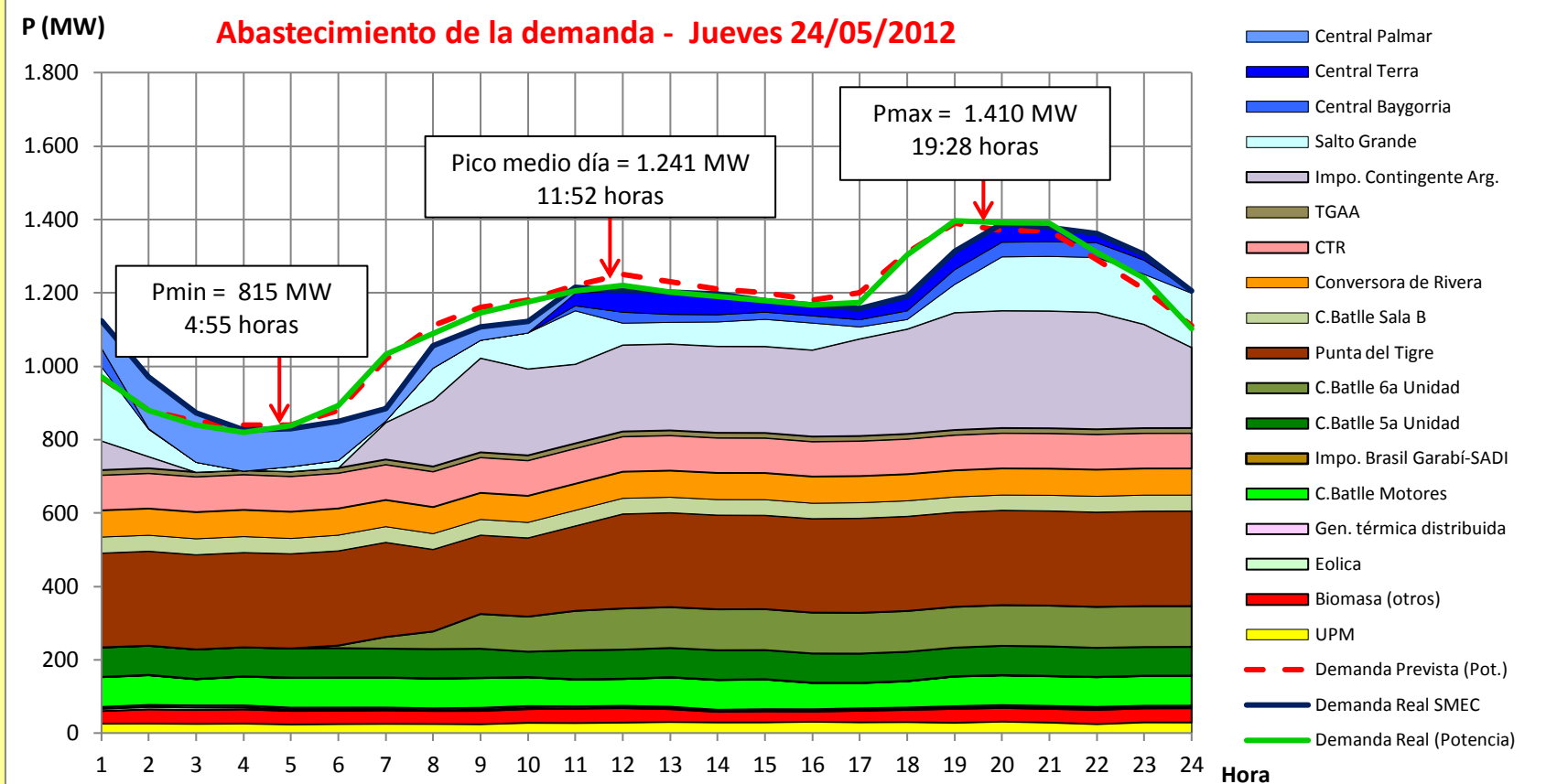
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.197
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

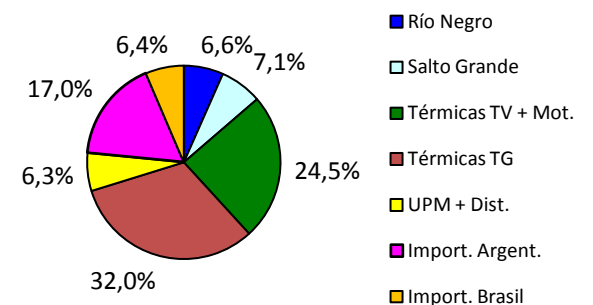
Demanda Programada (MWh) 27.270

Diferencia (MWh)	-73
Ejecutada - Programada	-0,27%

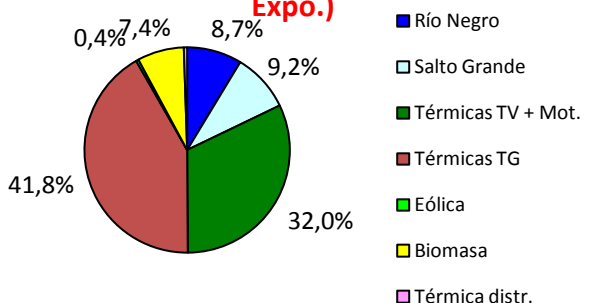
Abastecimiento de la demanda - Jueves 24/05/2012



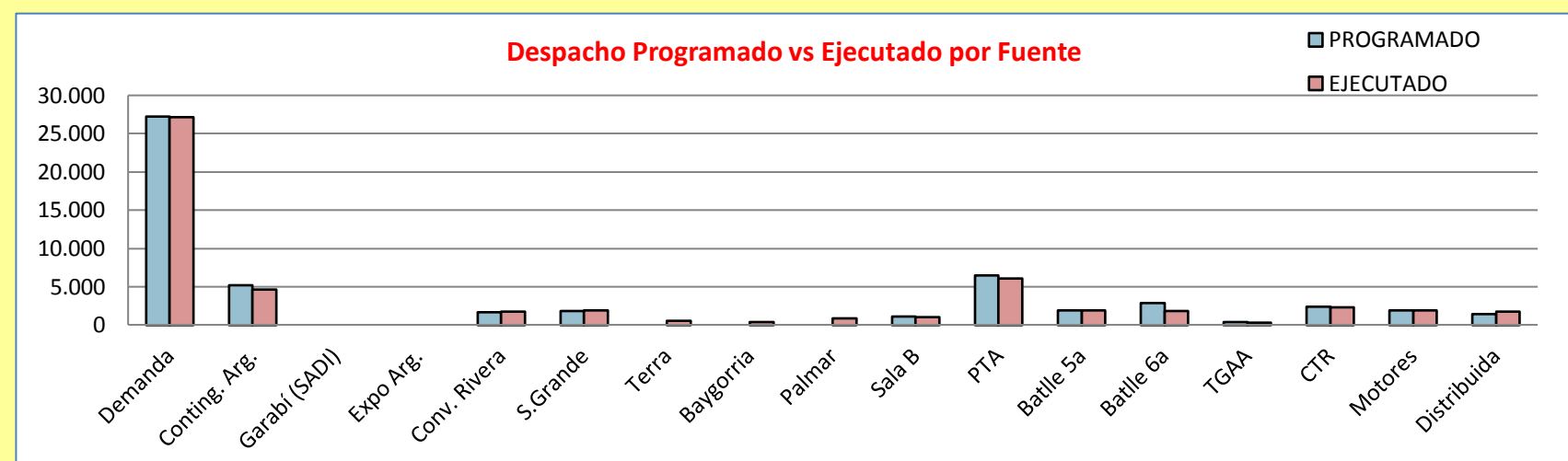
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

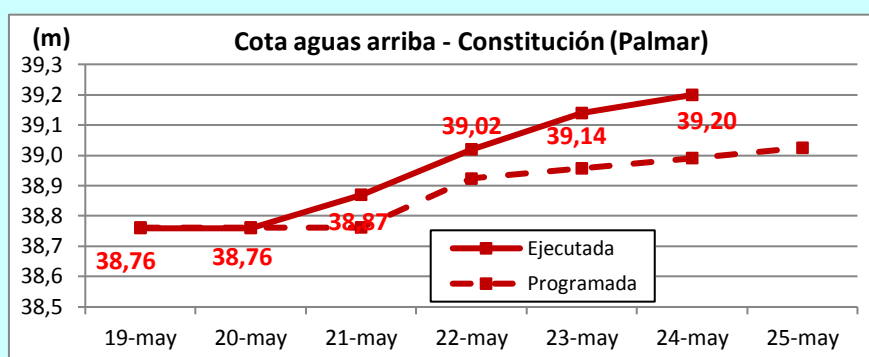
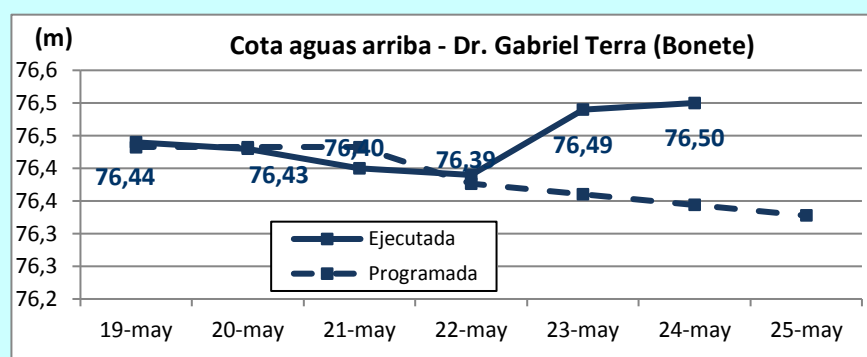


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

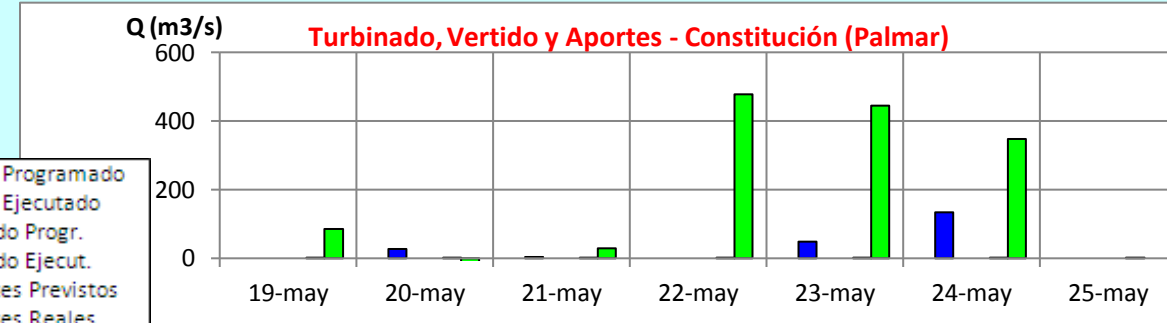
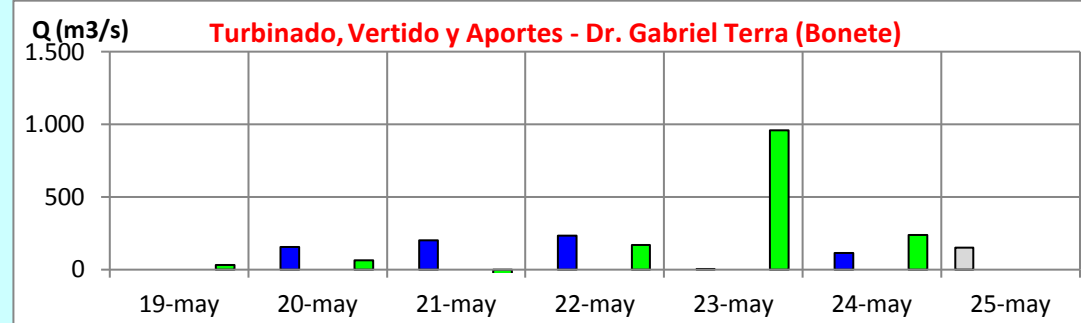
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



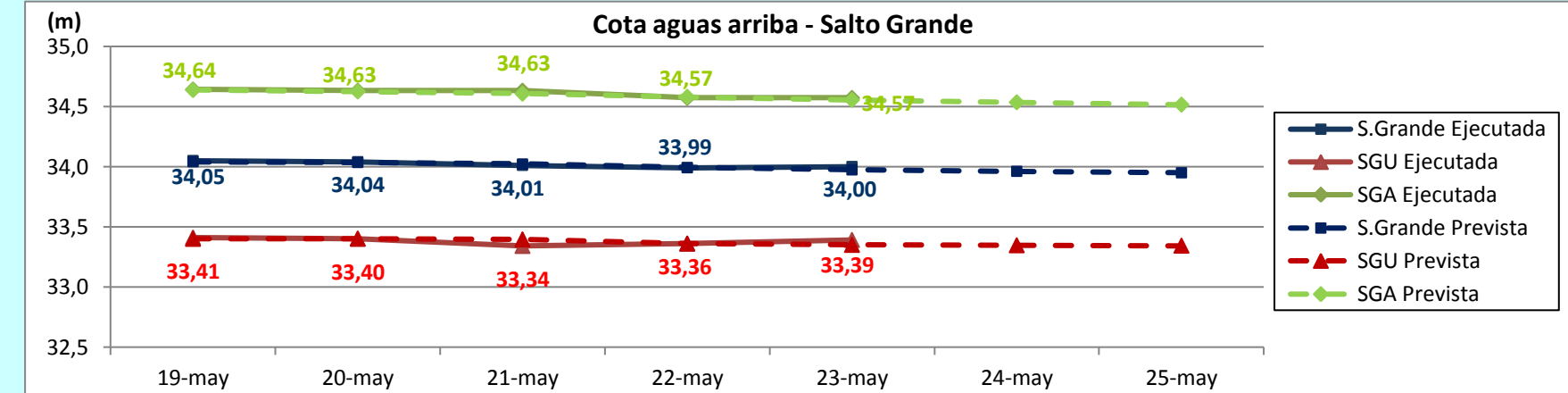
Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	76,34	76,50
Baygorria	53,60	53,78
Palmar	38,99	39,20
SGU	33,35	0,00

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

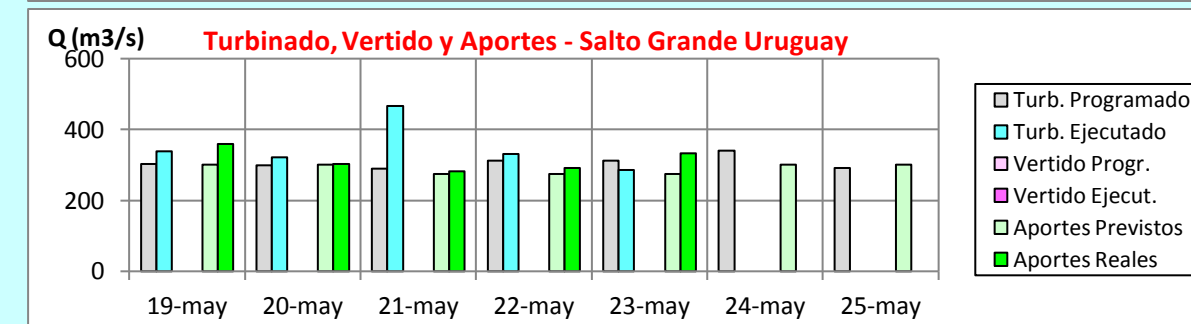


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	0	142
Baygorria	0	134
Palmar	0	0
SGU	341	115

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	0	236
Baygorria	0	346
Palmar	0	347
SGU	300	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	0,00
Cota Vista Arg	0,00
Cota real	0,00
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh)	

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 0,6 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 3,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 64 MW medios, de los cuales:
27,6 MW de UPM; 2,5 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,5 MW de Galofer; 4,6 MW de Liderdat; 2 MW de Ponlar; 7,7 MW de Fenirol; 8,6 MW de Bioener.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron 0,78 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 4616 MWh (192 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1741 MWh (72,6 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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