



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 23 de mayo de 2012

Generación Térmica (MWh)		23-may
Central Battle		6.901
• Sala B		1.012
• 5a		1.665
• 6a		2.309
• Motores		1.915
Central La Tablada		2.273
Central P. del Tigre		6.096
Central Maldonado		325
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		6
C. Baygorria		662
C. Palmar		310
C. Salto Grande		1.544
Importación (MWh)		Por País
Argentina		5.632
• Contingente		5632
Brasil		1.741
• Rivera		1.741
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.758
TOTAL Generación (MWh)		27.246

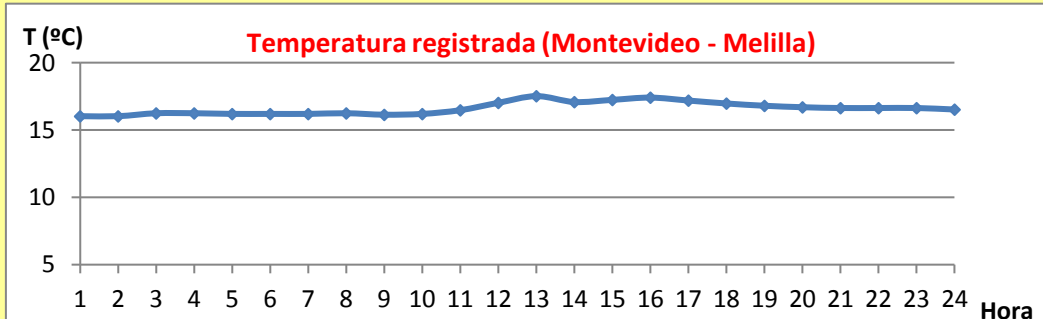
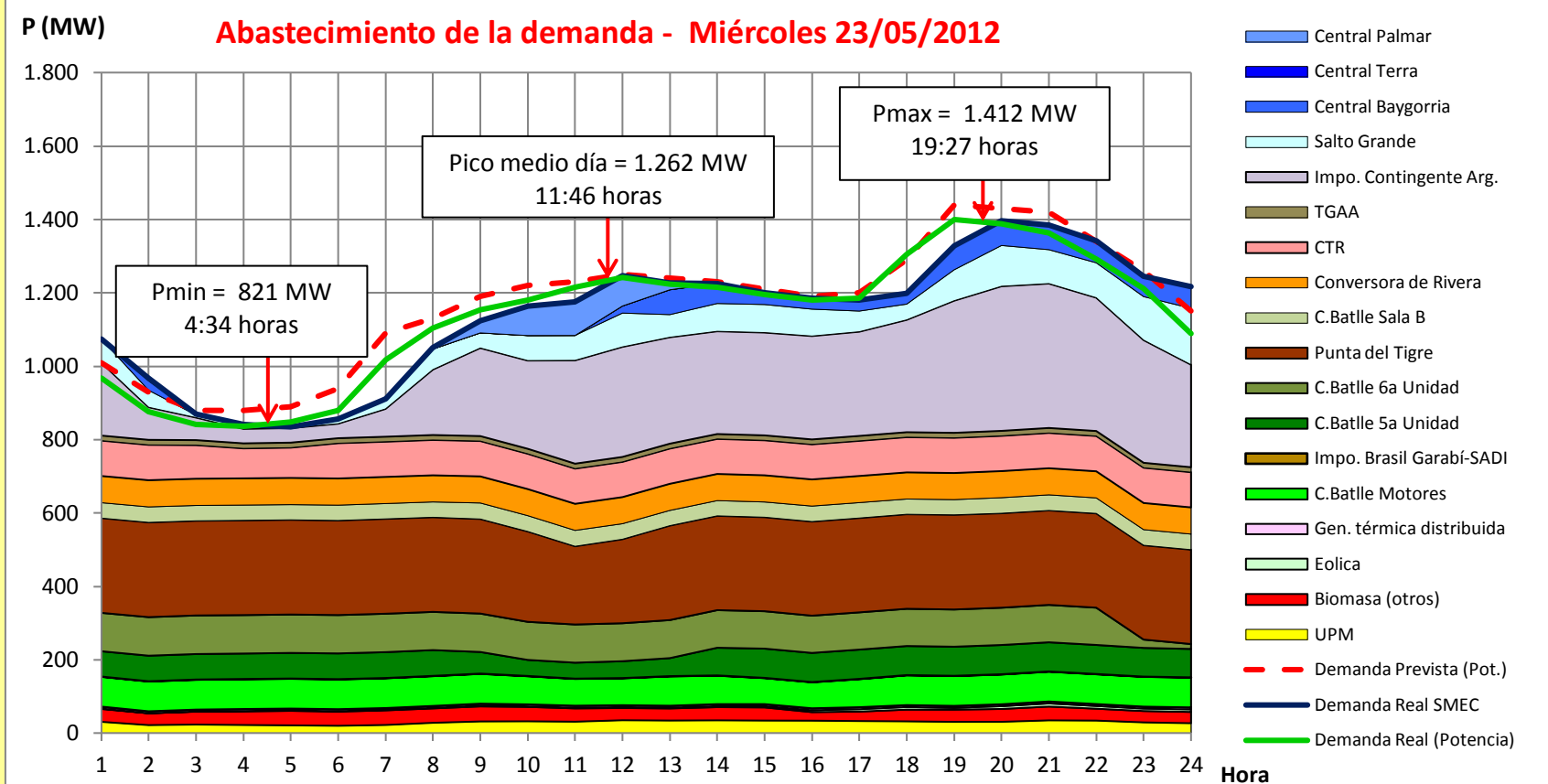
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.246
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

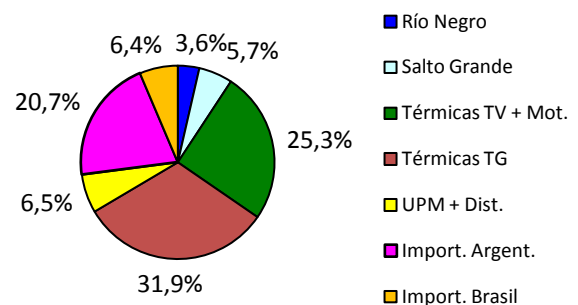
Demanda Programada (MWh)	28.040
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-794
Ejecutada - Programada	-2,83%

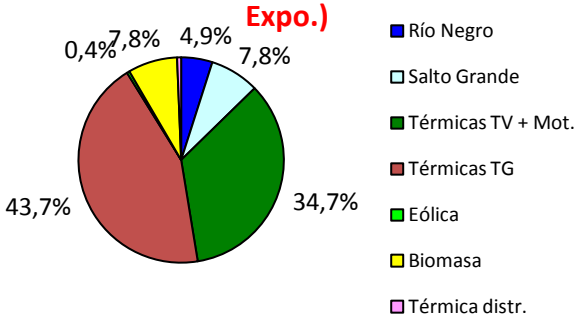
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 23/05/2012



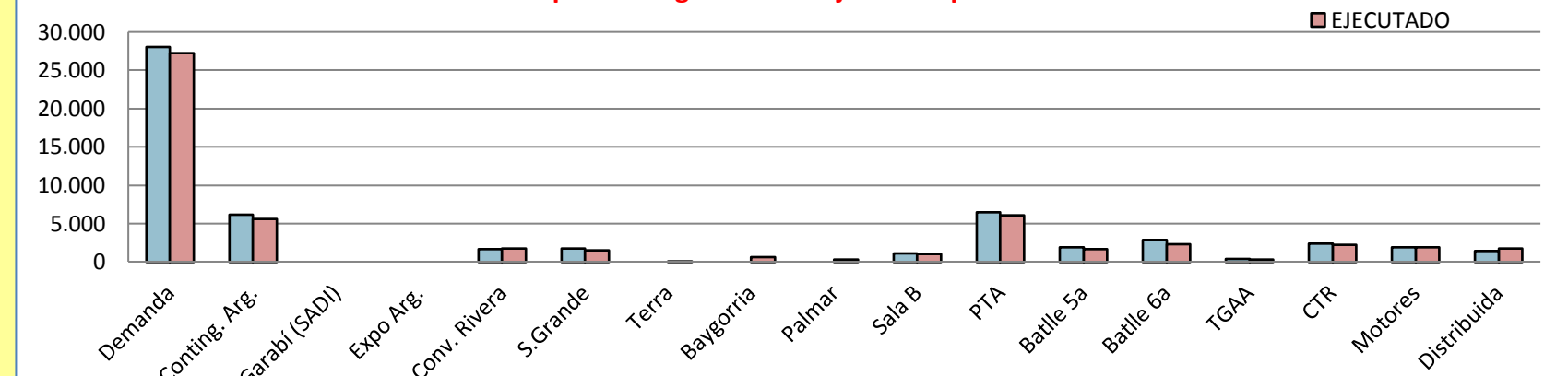
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

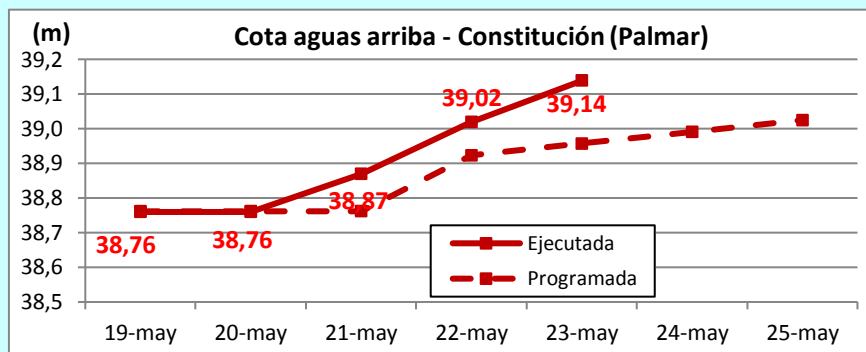
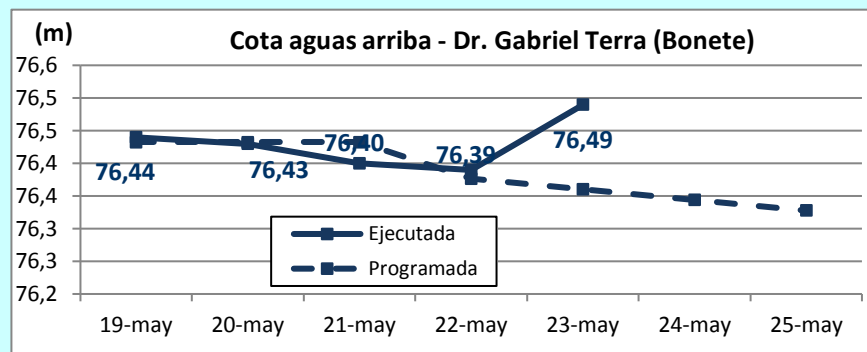


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

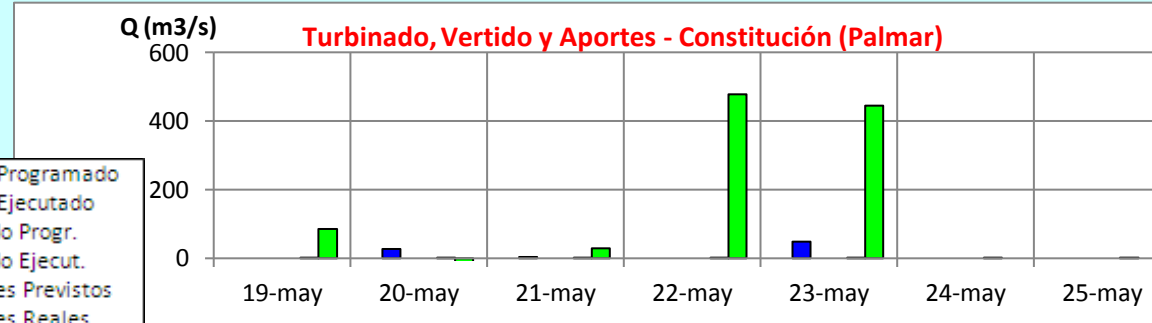
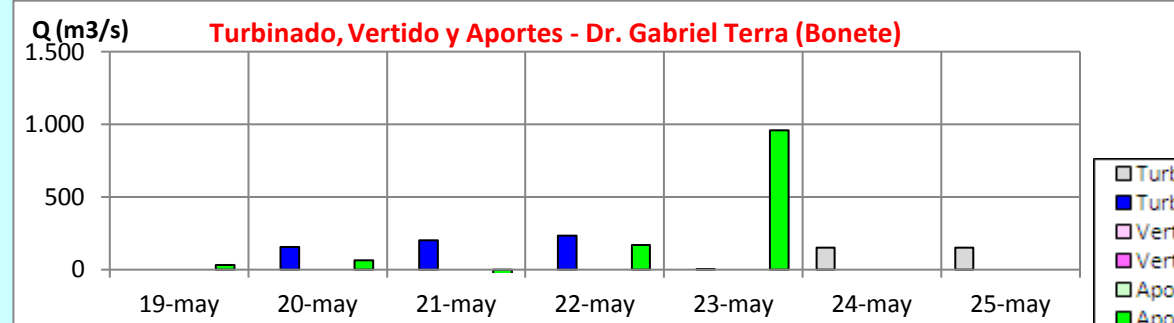
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



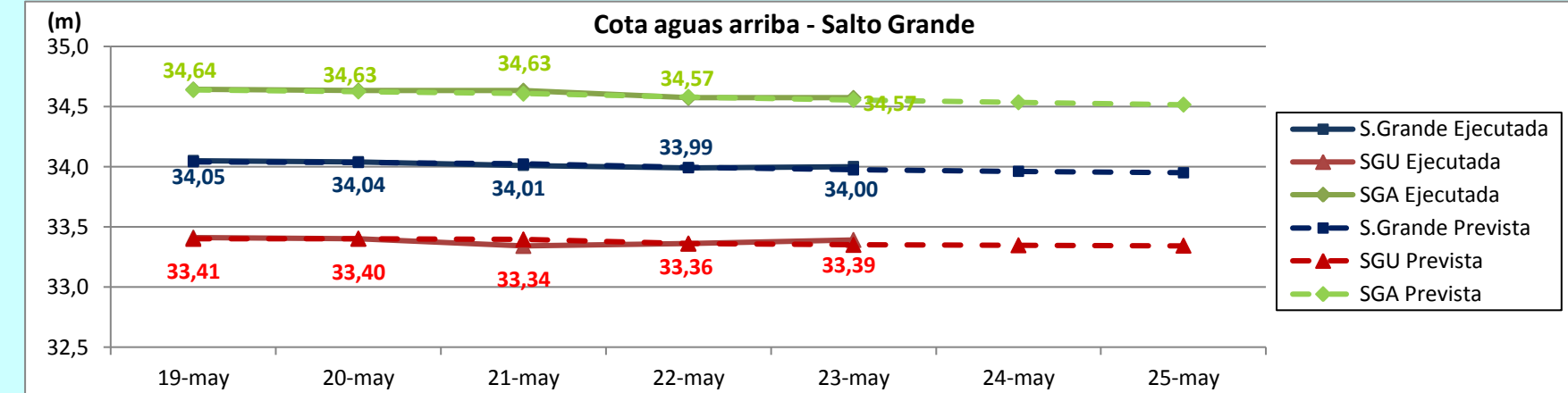
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,36	76,49
Baygorria	53,57	53,61
Palmar	38,96	39,14
SGU	33,35	33,39

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

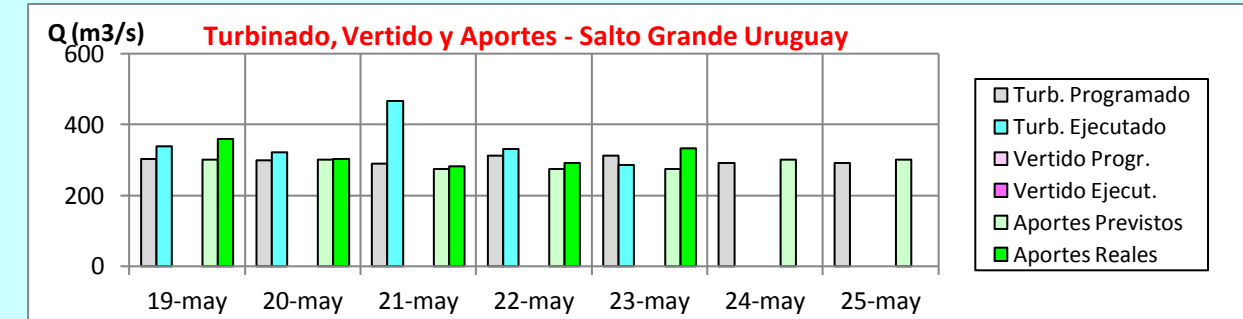


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	228
Baygorria	0	48
Palmar	0	285
SGU	312	2

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	956
Baygorria	0	201
Palmar	0	445
SGU	275	334



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,39
Cota Vista Arg	34,57
Cota real	34,00
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-25.002

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 2,83 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 65 MW medios, de los cuales:
29,6 MW de UPM; 2,7 MW de Weyerhaeuser Productos; 11 MW de Galofer; 4,6 MW de Liderat; 1,7 MW de Ponlar; 5,9 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 1,44 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 5631 MWh (235 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1740 MWh (72,5 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