



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 26 de mayo de 2012

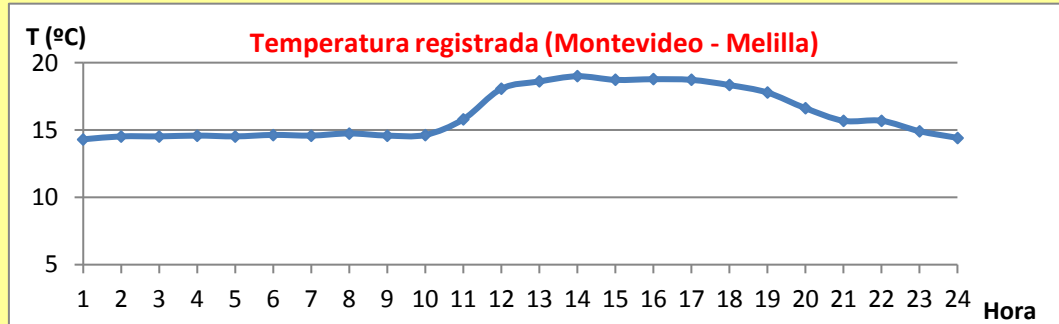
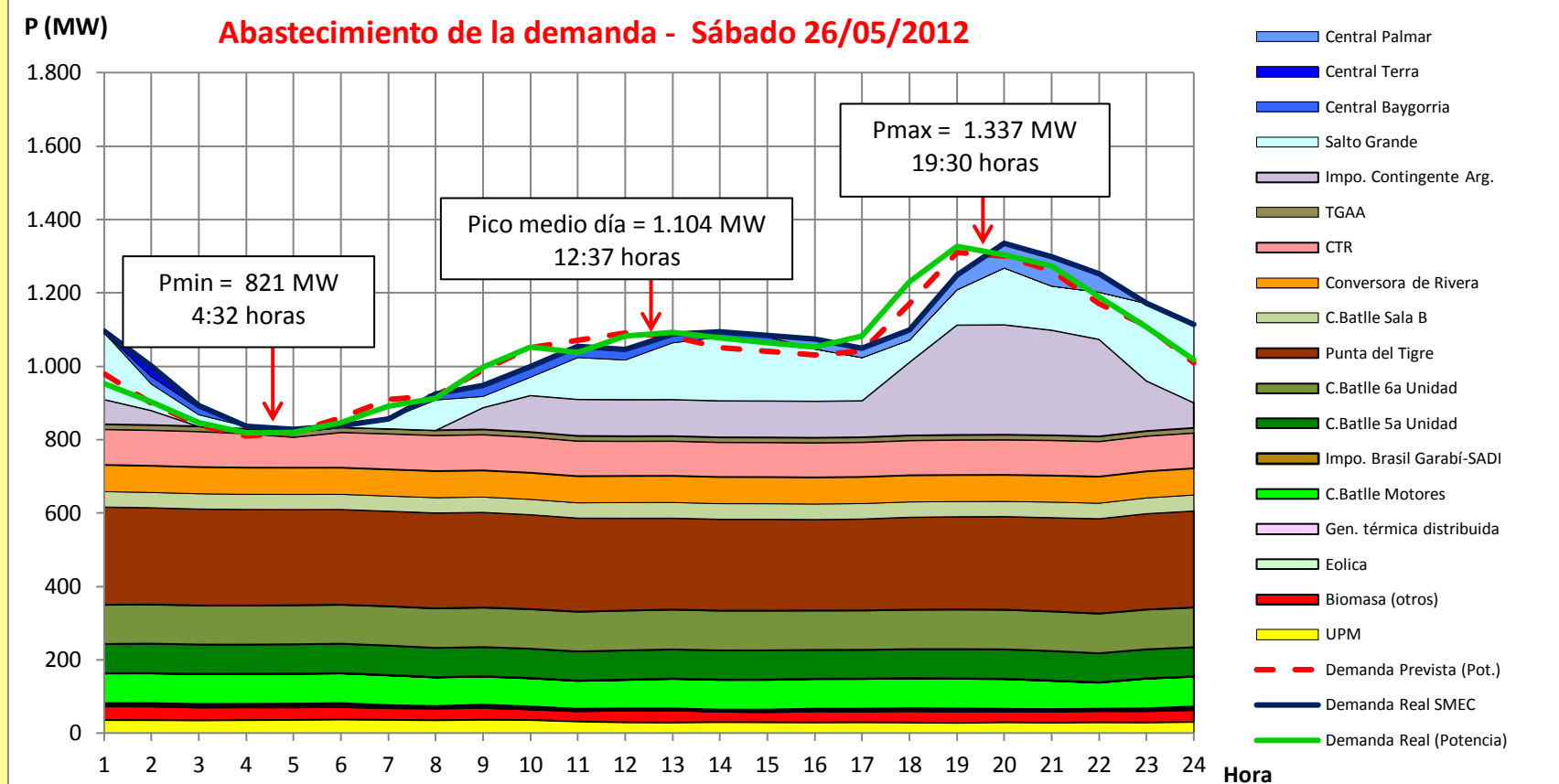
Generación Térmica (MWh)		26-may
Central Battle		7.425
• Sala B		1.002
• 5a		1.909
• 6a		2.583
• Motores		1.931
Central La Tablada		2.292
Central P. del Tigre		6.165
Central Maldonado		324
Grupos Diesel		82
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		39
C. Baygorria		222
C. Palmar		325
C. Salto Grande		2.437
Importación (MWh)		Por País
Argentina		2.526
• Contingente		2526
Brasil		1.740
• Rivera		1.740
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.724
TOTAL Generación (MWh)		25.302

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

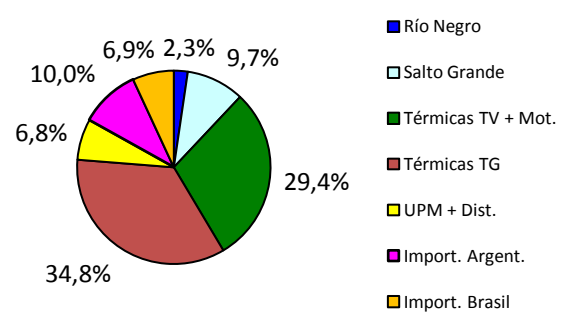
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.302
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	24.810
Diferencia (MWh)	492
Ejecutada - Programada	1,98%

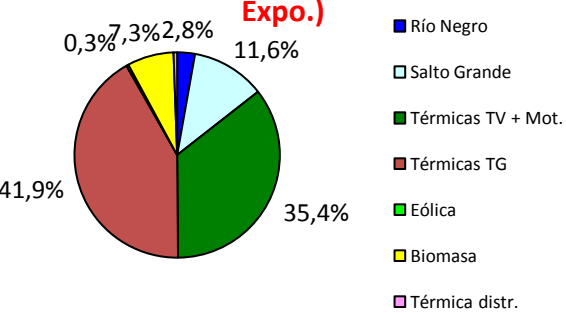
Abastecimiento de la demanda - Sábado 26/05/2012



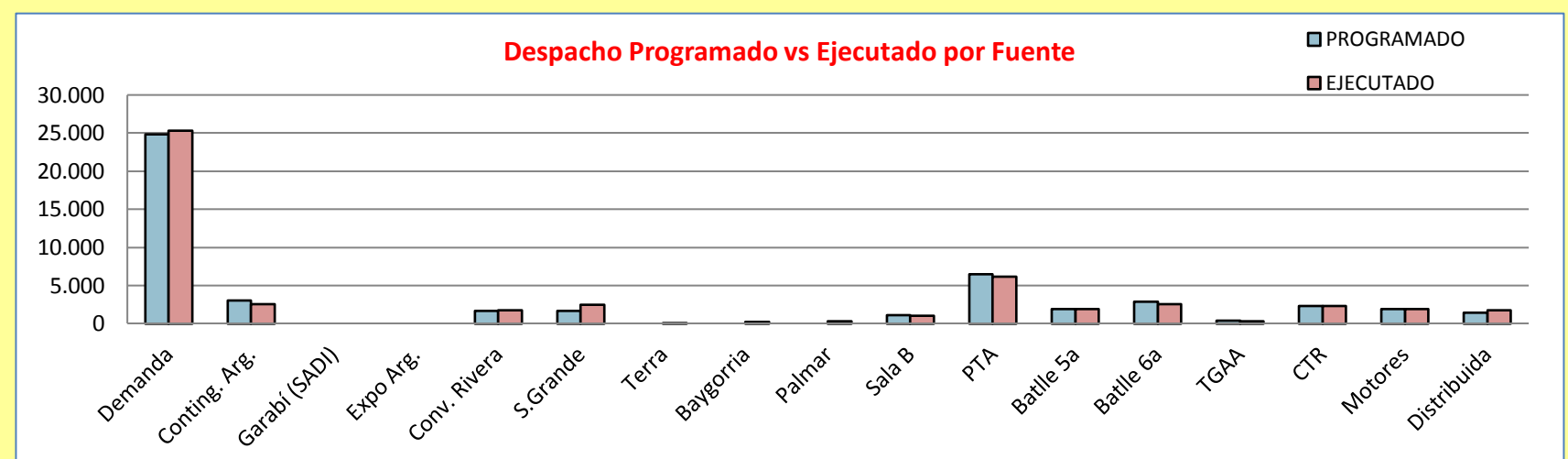
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

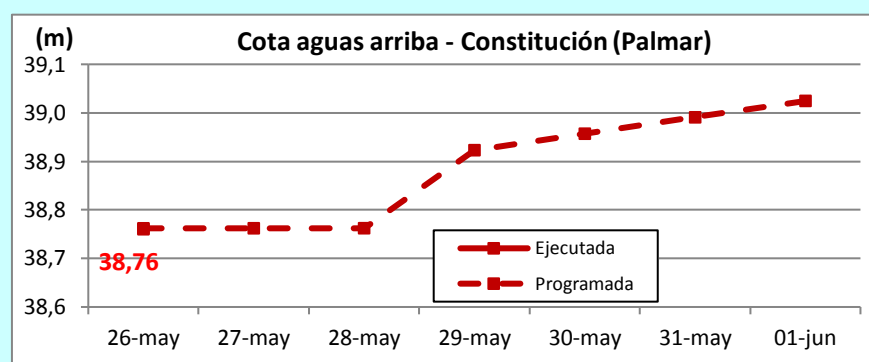
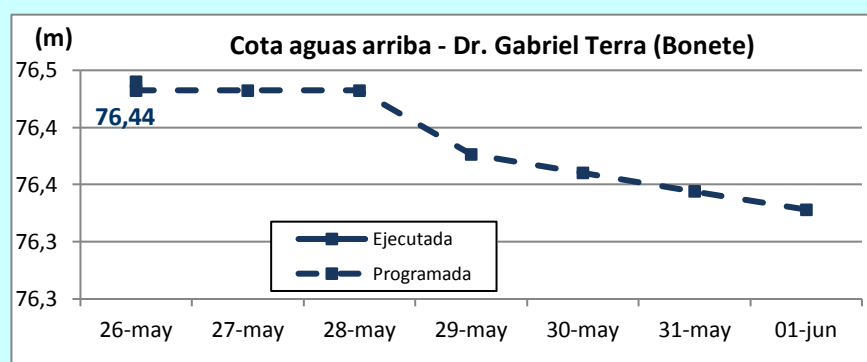


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

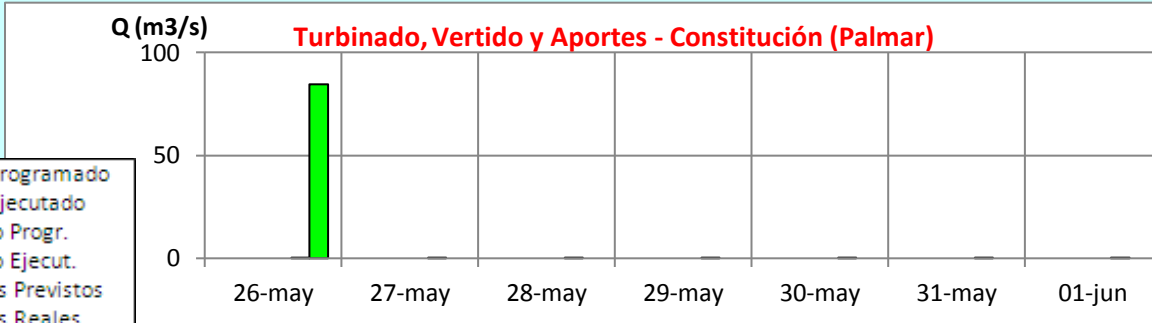
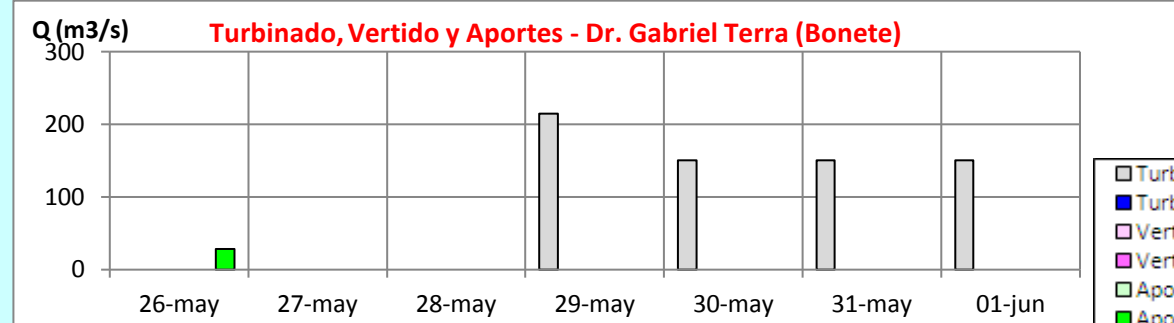
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



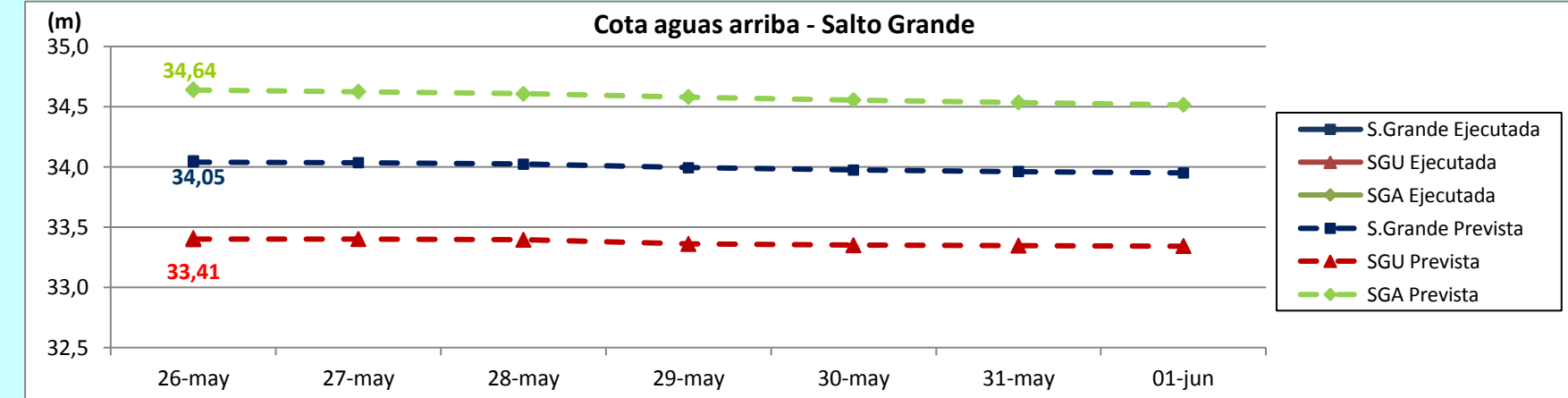
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,43	76,44
Baygorria	53,72	53,52
Palmar	38,76	38,76
SGU	33,40	33,41

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

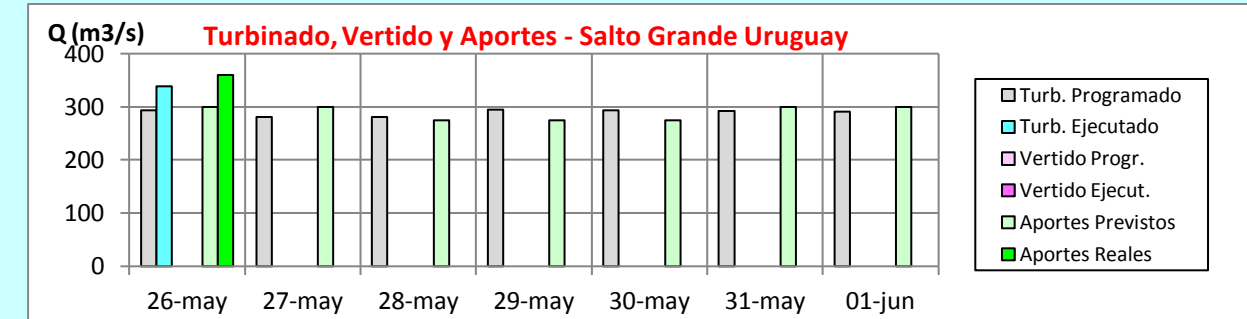


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	338
SGU	294	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	28
Baygorria	0	-4
Palmar	0	85
SGU	300	360



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,41
Cota Vista Arg	34,64
Cota real	34,05
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-25.722

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 1,98 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 3,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 63,9 MW medios, de los cuales:
32,2 MW de UPM; 2,5 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,9 MW de Galofer; 2,3 MW de Ponlar; 5,7 MW de Fenirol; 2,2 MW de Alur; 8,1 MW de Bioener
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generó 1,44 MW medio por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 2578 MWh (188,4 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1741 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