



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 16 de diciembre de 2011

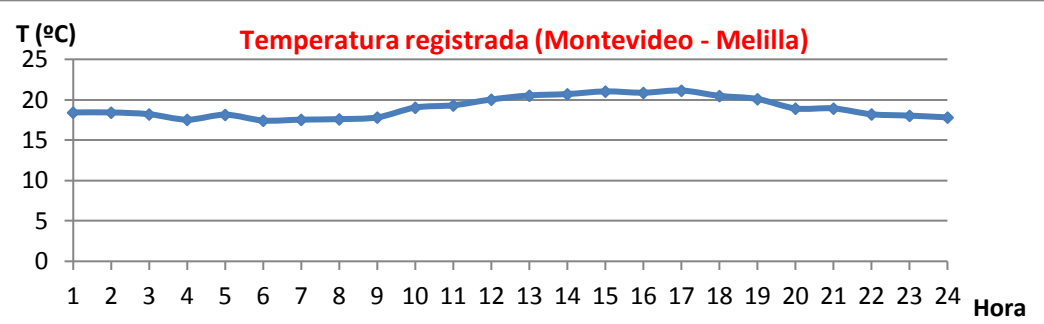
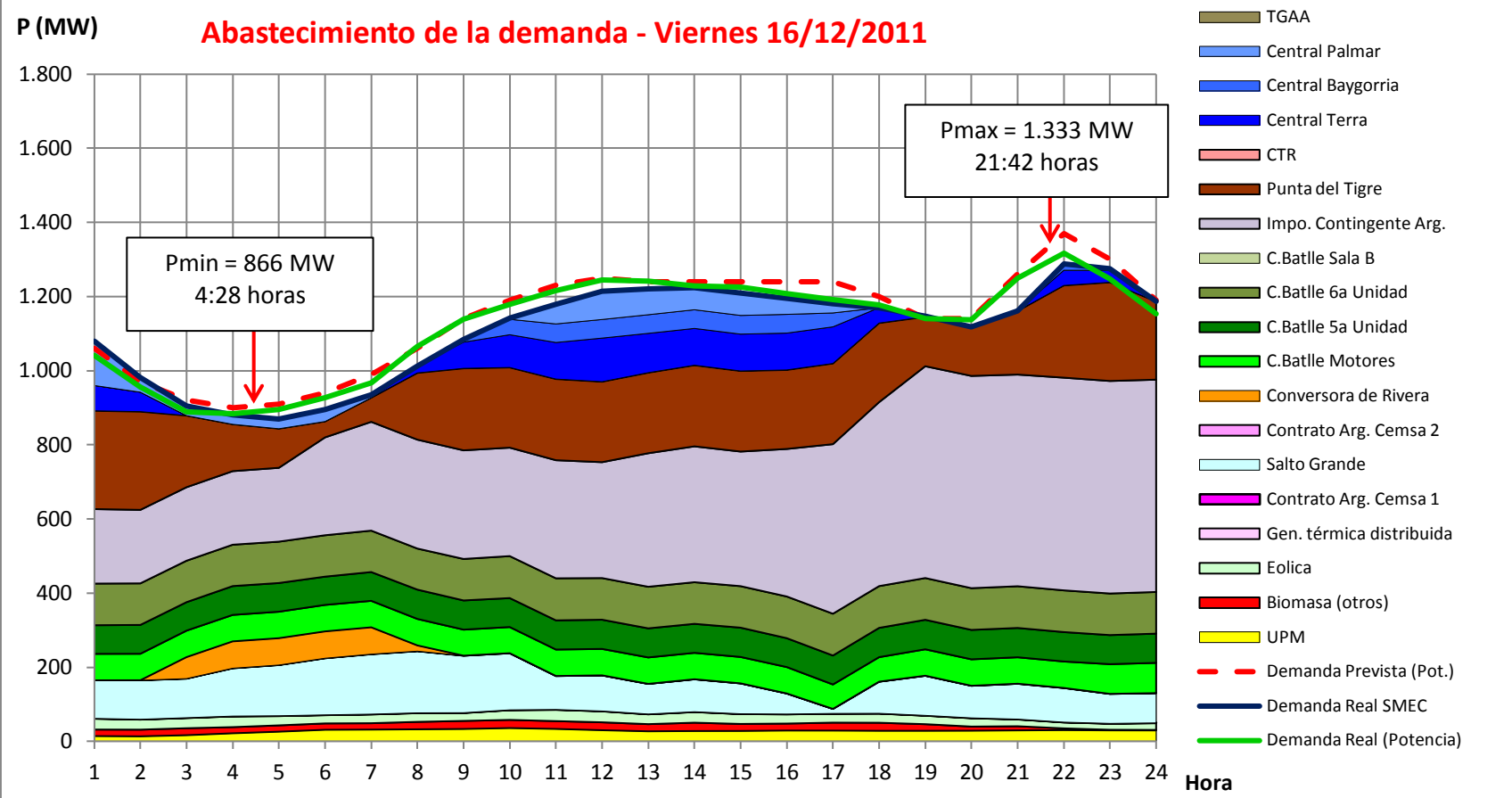
Generación Térmica (MWh)		16-dic
Central Battle		6.292
• Sala B		0
• 5a		1.879
• 6a		2.693
• Motores		1.719
Central La Tablada		-42
Central P. del Tigre		4.619
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.135
C. Baygorria		409
C. Palmar		668
C. Salto Grande		2.499
Importación (MWh)		Por País
Argentina		8.937
• Contrato		0
• Contingente		8937
Brasil		363
• Rivera		363
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.675
TOTAL Generación (MWh)		26.555

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

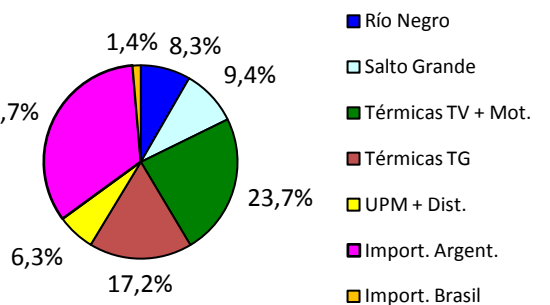
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.555
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh) 27.360

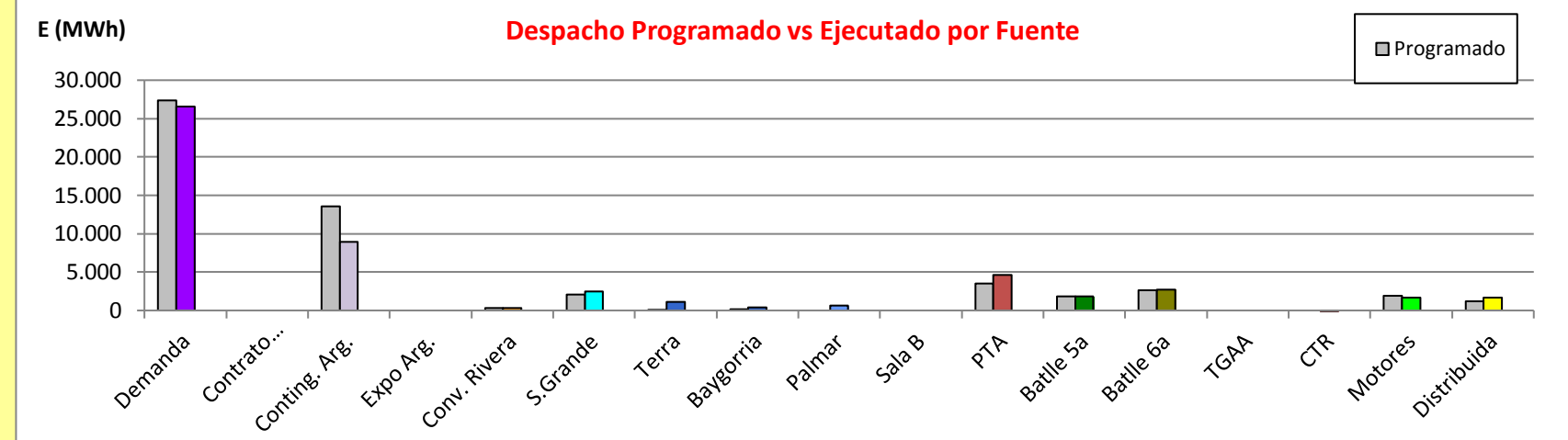
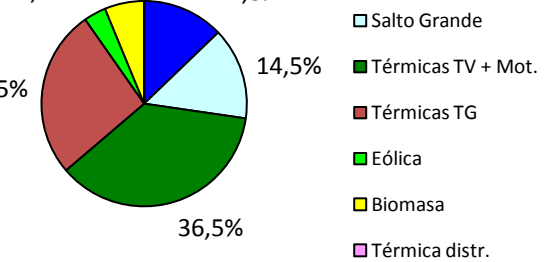
Diferencia (MWh)	-805
Ejecutada - Programada	-2,94%



Composición de la Demanda S.I.N.

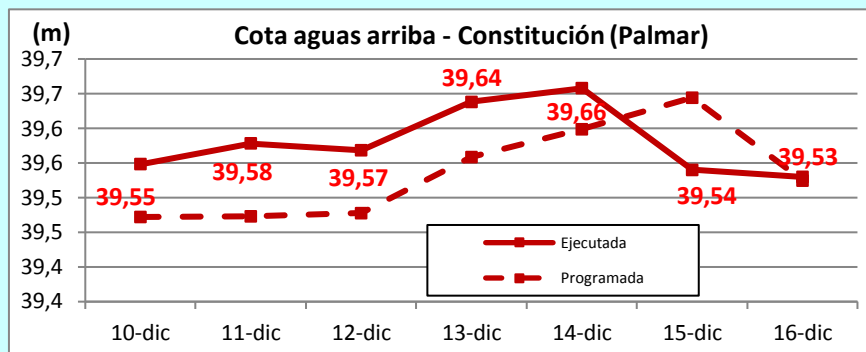
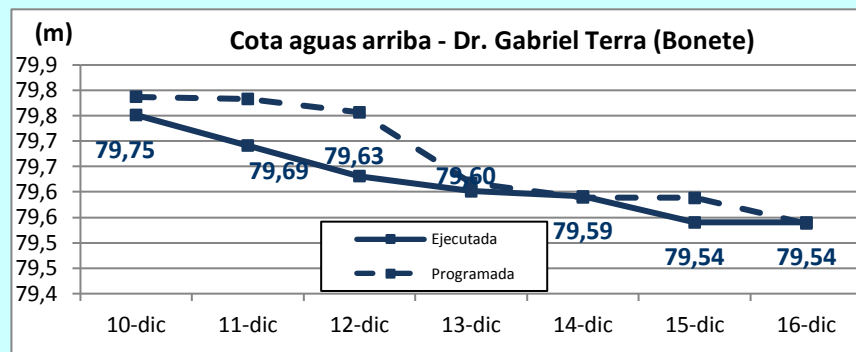


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



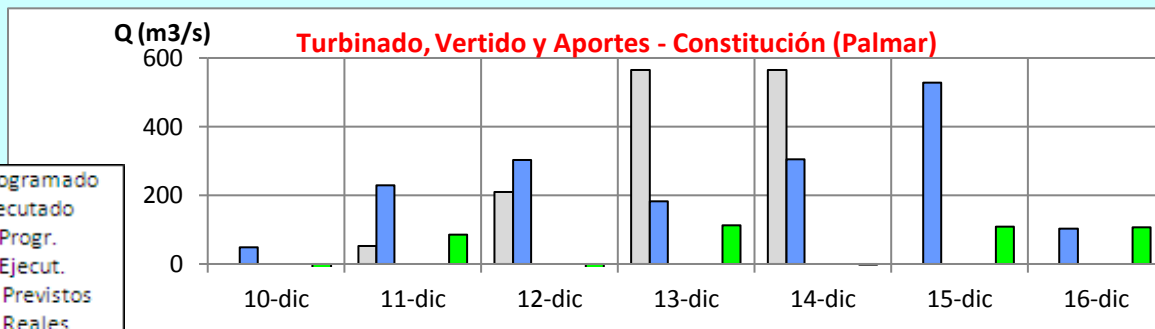
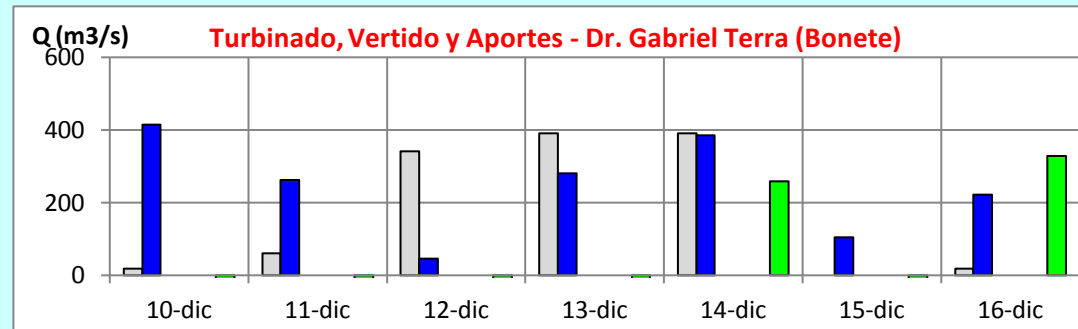
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

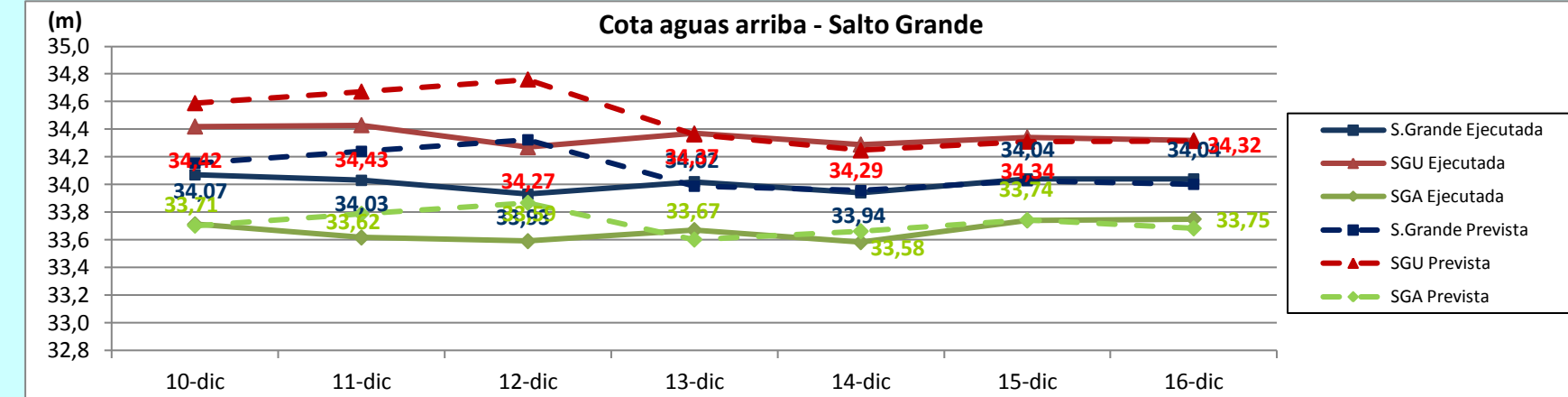


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	79,54	79,54
Baygorria	53,66	53,71
Palmar	39,52	39,53
SGU	34,32	34,32

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

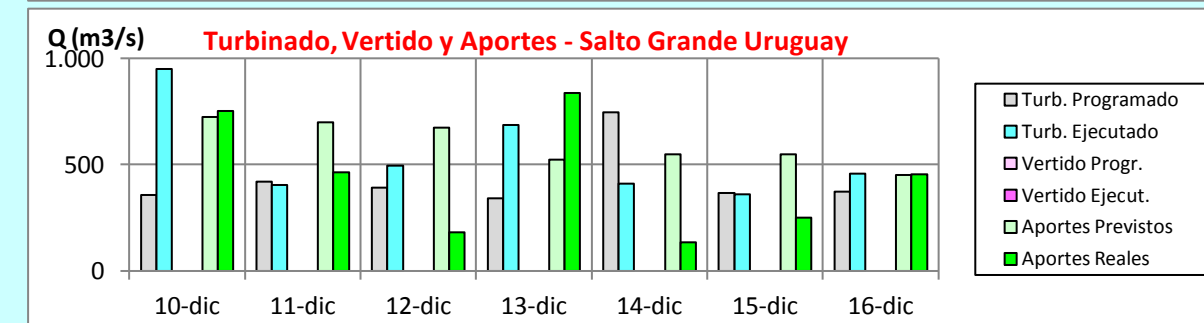


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa Terra	17	222
Baygorria	53	134
Palmar	0	104
SGU	372	457

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa Terra	0	328
Baygorria	0	217
Palmar	0	106
SGU	450	453



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,32
Cota Vista Arg	33,75
Cota real	34,04
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
11.898	

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 2,94% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 25,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 45,2 MW medios, de los cuales: 28 MW de UPM; 7,4 MW de Bioener; 2,1 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 7,4 MW de Galofer S.A.
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 363 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y 8937 MWh de Argentina por contingente.

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