



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 15 de enero de 2012

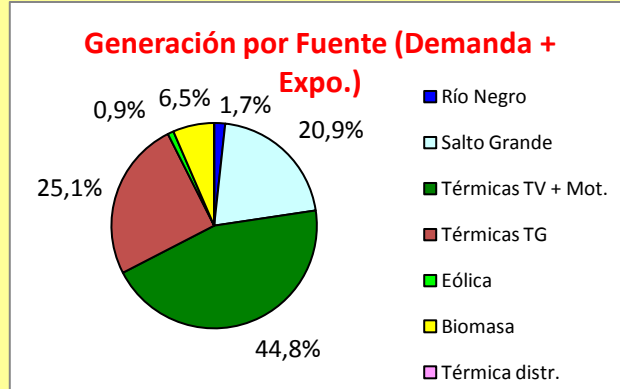
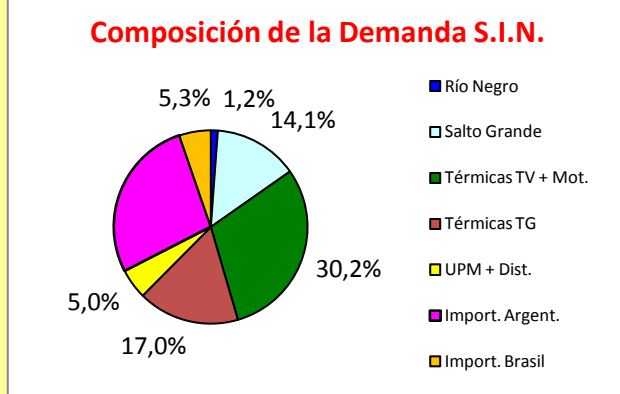
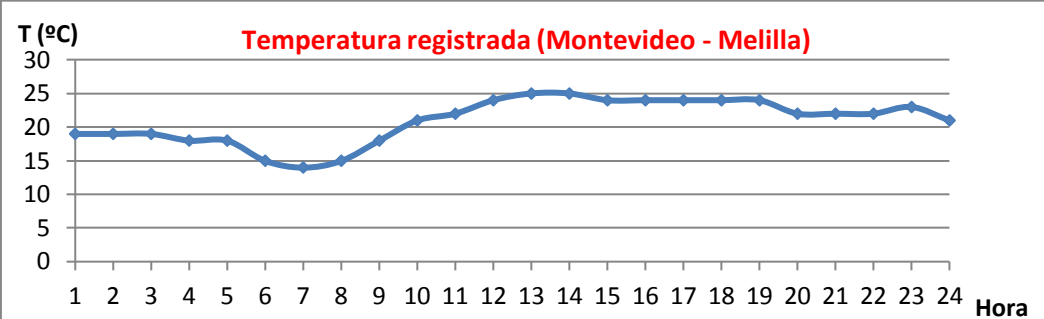
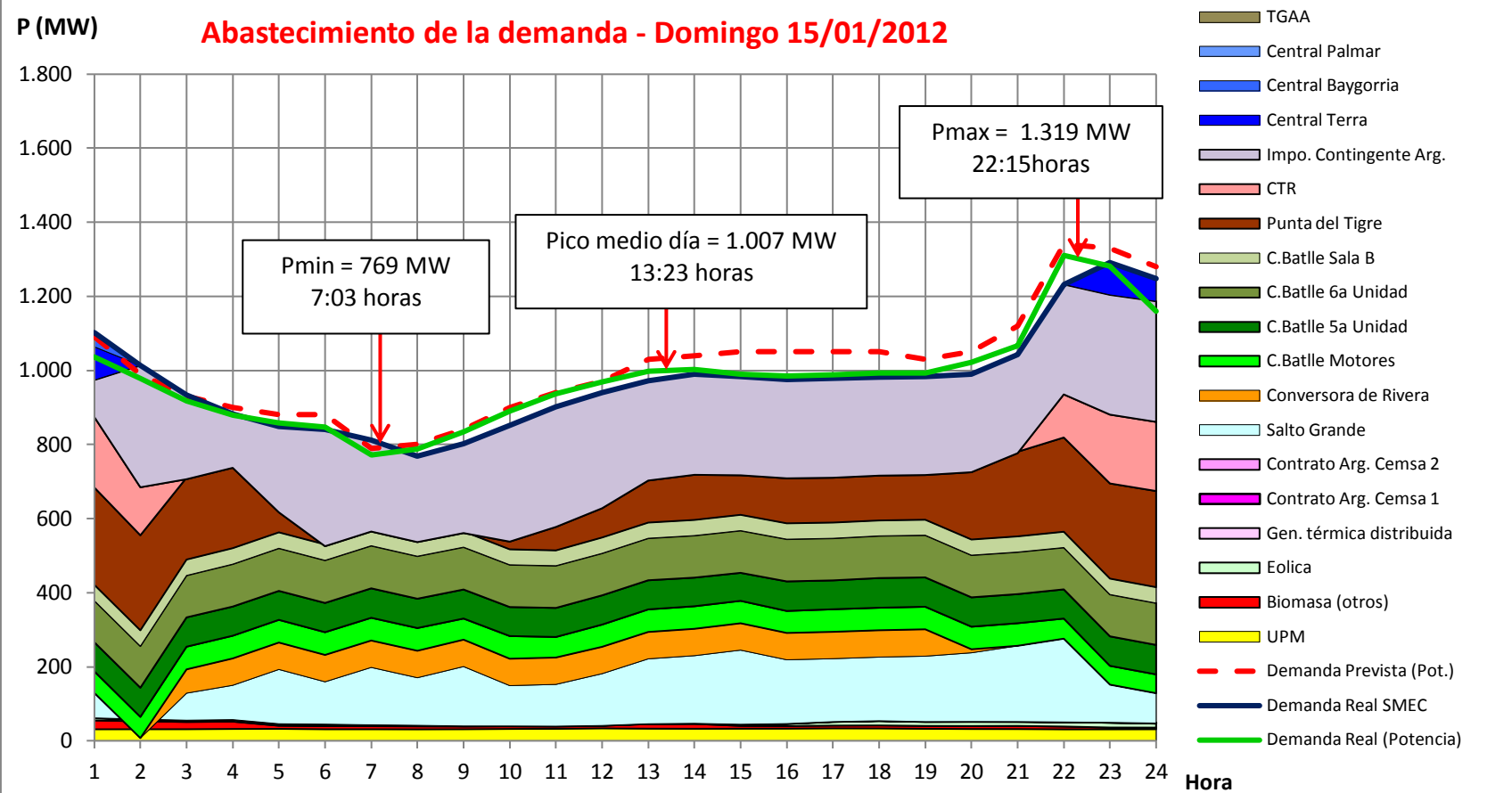
Generación Térmica (MWh)		15-ene
Central Battle		7.058
• Sala B		1.018
• 5a		1.889
• 6a		2.731
• Motores		1.420
Central La Tablada		731
Central P. del Tigre		3.231
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		240
C. Baygorria		32
C. Palmar		0
C. Salto Grande		3.295
Importación (MWh)		Por País
Argentina		6.369
• Contrato		0
• Contingente		6369
Brasil		1.234
• Rivera		1.234
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.172
TOTAL Generación (MWh)		23.363

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	23.363
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

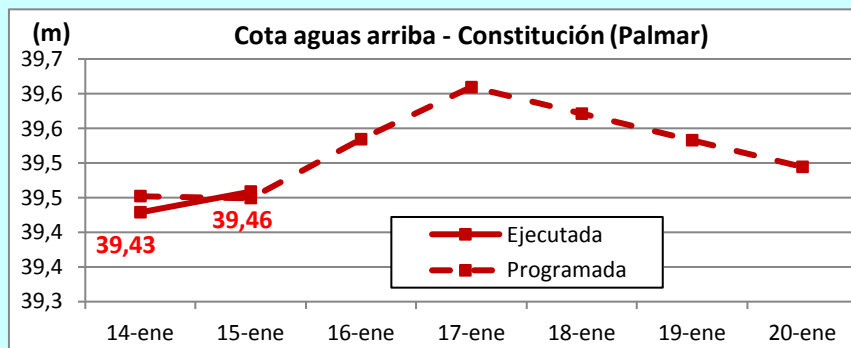
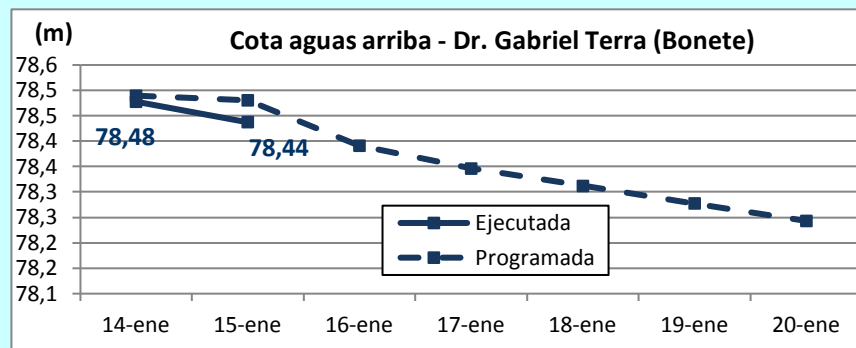
Demanda Programada (MWh)	24.330
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-967
Ejecutada - Programada	-3,98%



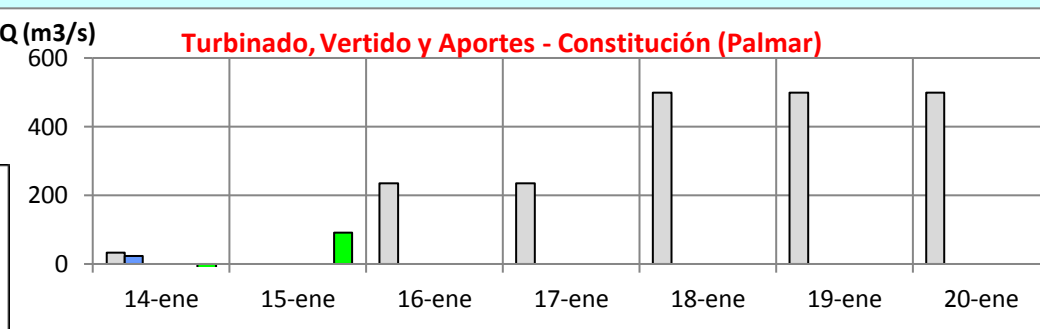
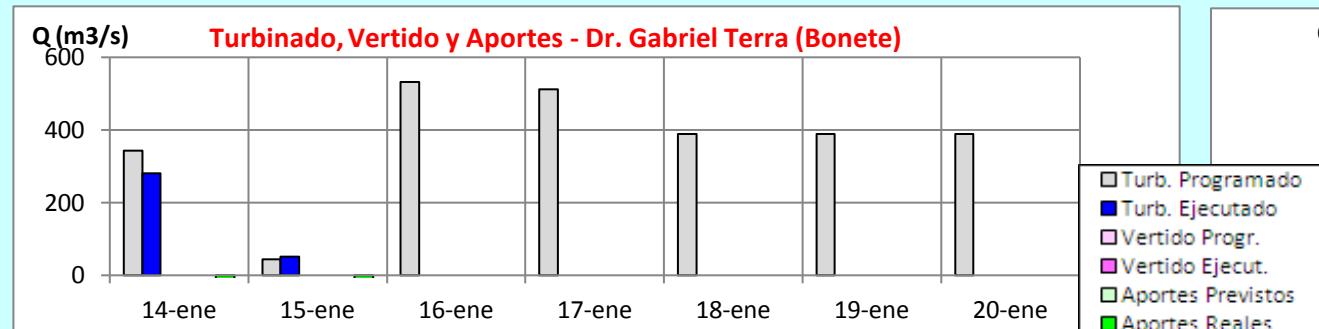
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

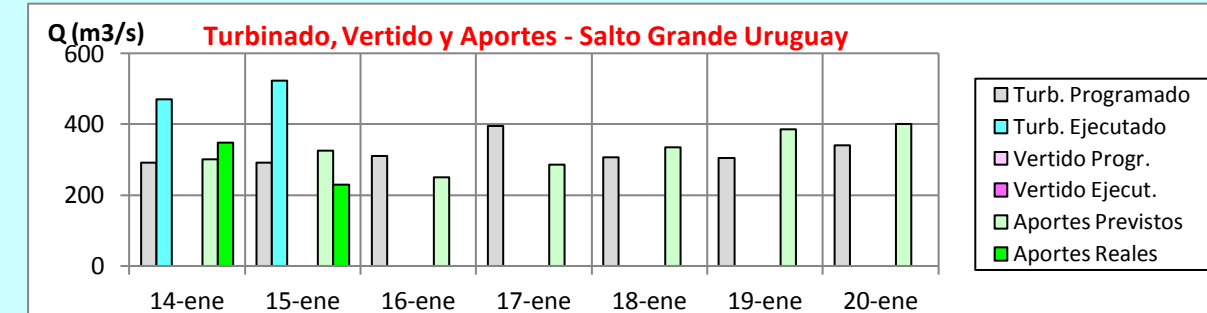
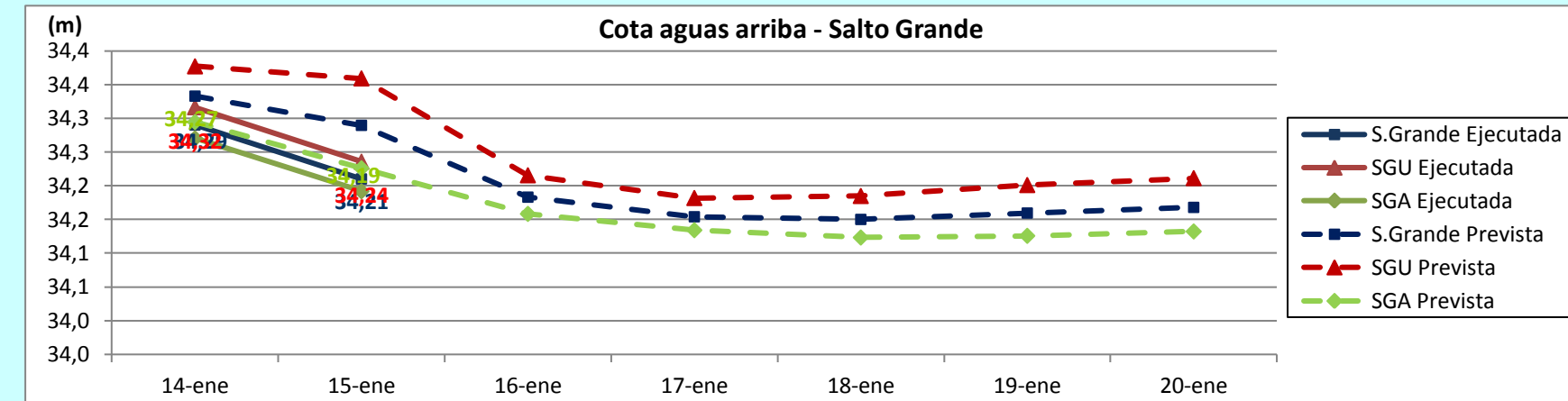


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	78,48	78,44
Baygorria	53,78	53,71
Palmar	39,45	39,46
SGU	34,36	34,24

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



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,24
Cota Vista Arg	34,19
Cota real	34,21
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	

TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	43	50
Baygorria	8	12
Palmar	0	0
SGU	292	522

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	0	-410
Baygorria	0	33
Palmar	0	92
SGU	325	229

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 3,98% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 6,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 43,4 MW medios, de los cuales: 32,3 MW de UPM; 0,9 MW de Bioener; 4,3 MW de Weyerhaeuser Productos; 4,2 MW de Liderdat; 1,7 MW de Galofetr
No hubo generación térmica distribuida.
Se importaron 1233 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y 6369 MWh de Argentina por contingente.

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