



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 20 de enero de 2012

Generación Térmica (MWh)		20-ene
Central Battle		6.438
• Sala B		1.003
• 5a		1.859
• 6a		2.197
• Motores		1.378
Central La Tablada		4.305
Central P. del Tigre		5.276
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.739
C. Baygorria		1.550
C. Palmar		4.755
C. Salto Grande		3.356
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		796
• Rivera		796
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.709
TOTAL Generación (MWh)		30.924

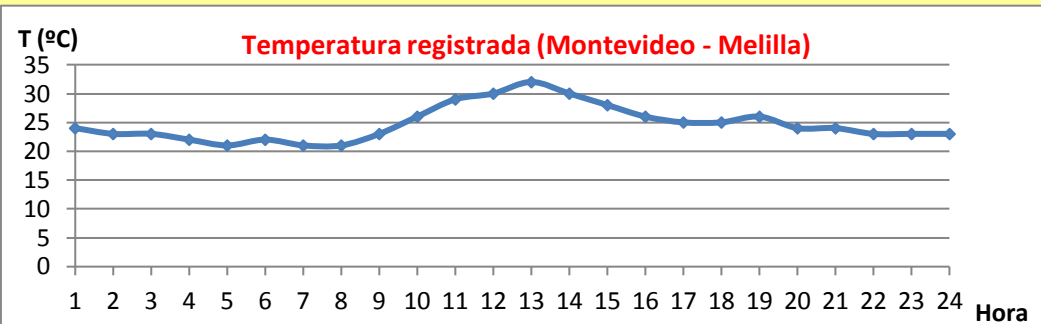
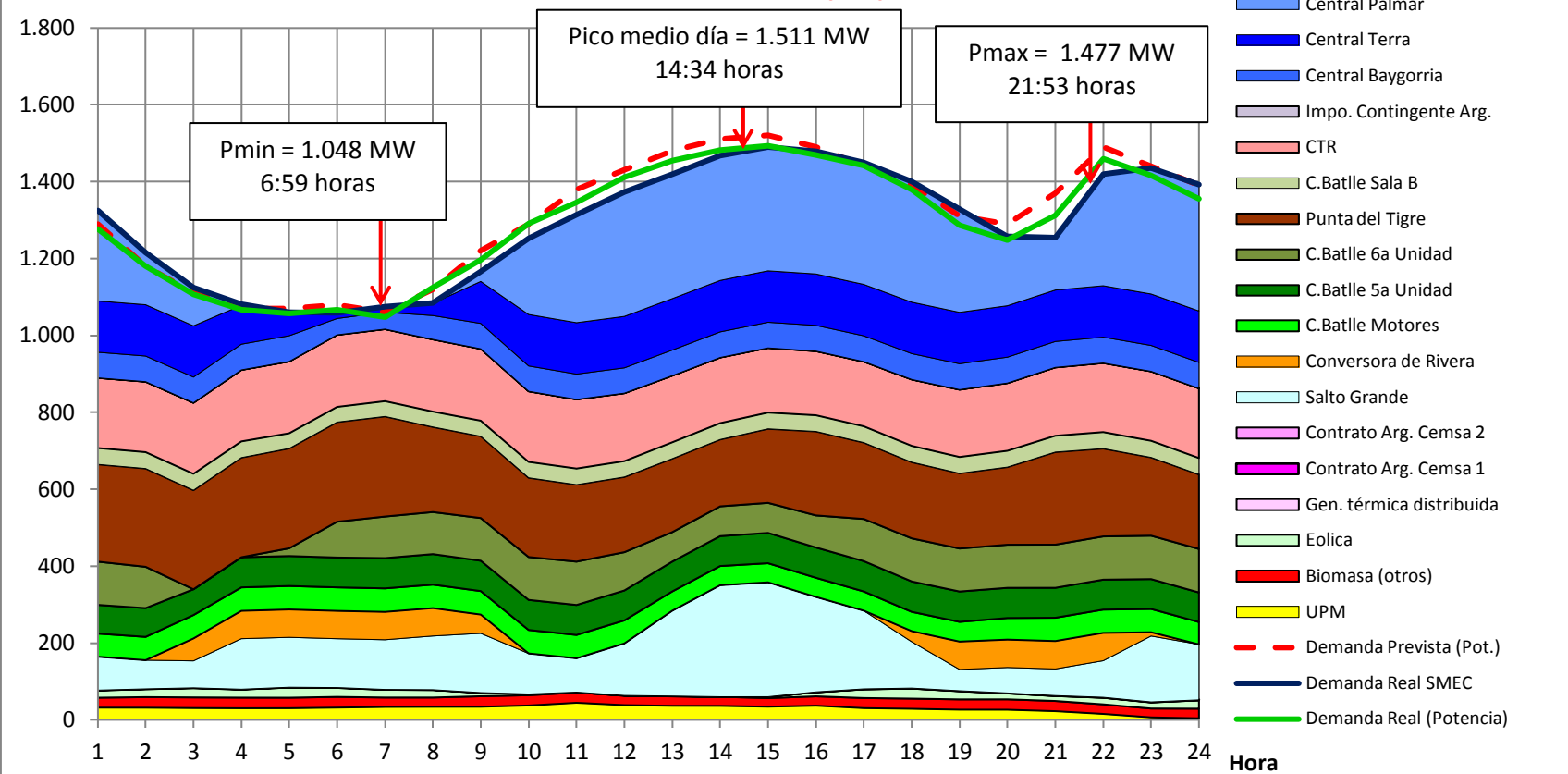
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	30.924
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

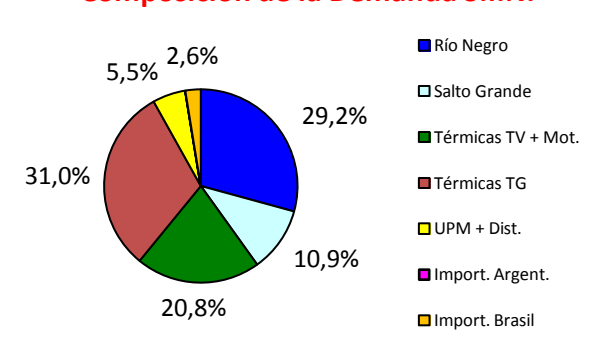
Demanda Programada (MWh)	31.420
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-496
Ejecutada - Programada	-1,58%

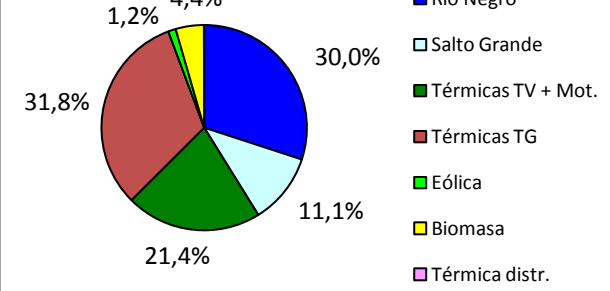
Abastecimiento de la demanda - Viernes 20/01/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

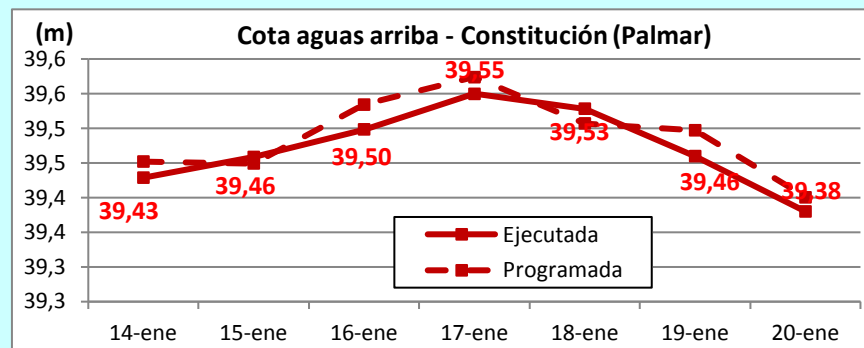
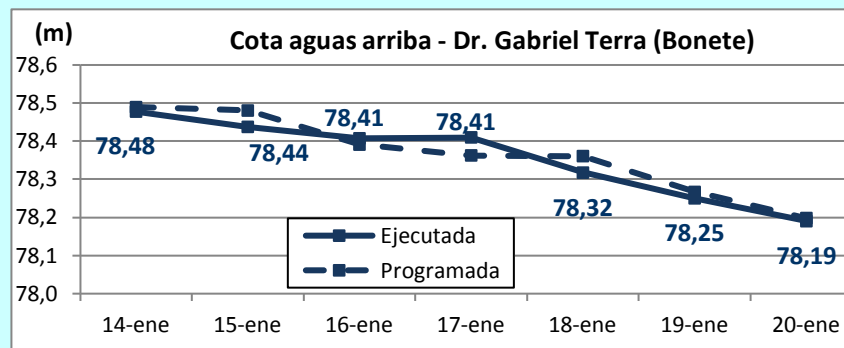


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



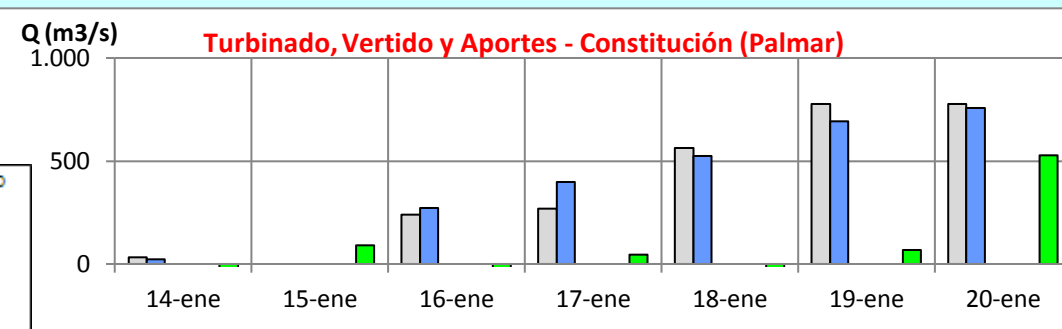
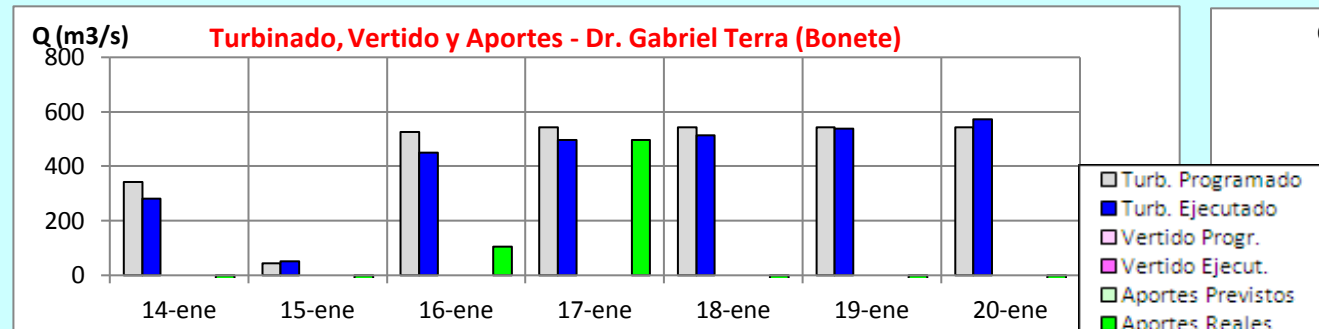
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

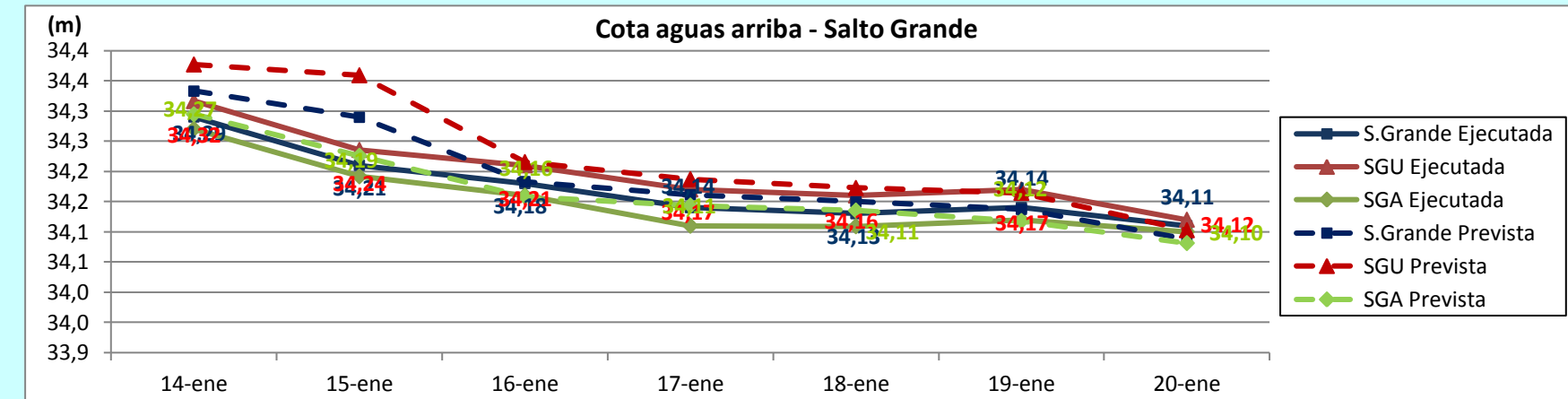


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	78,20	78,19
Baygorria	53,66	53,64
Palmar	39,40	39,38
SGU	34,10	34,12

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

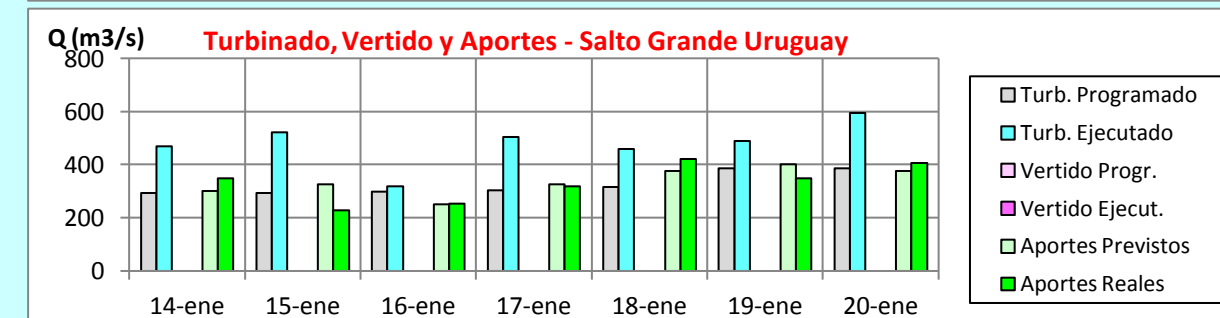


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
Terra	544	573
Baygorria	519	509
Palmar	778	758
SGU	387	596

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa		
Terra	0	-15
Baygorria	0	534
Palmar	0	528
SGU	375	407



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,12
Cota Vista Arg	34,10
Cota real	34,11
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	417

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 -1,58 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 15,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 56 MW medios, de los cuales: 30 MW de UPM; 2,7 MW de Weyerhaeuser Productos; 4 MW de Liderdat; 10,7 MW de Galofer S.A.; 8,6 MW de Bioener S.A..
No hubo generación térmica distribuida.
Se importaron 711,6 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y no se contó con energía de Argentina por contingente.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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