



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 27 de enero de 2012

Generación Térmica (MWh)		27-ene
Central Battle		6.364
• Sala B		80
• 5a		1.887
• 6a		2.737
• Motores		1.660
Central La Tablada		2.464
Central P. del Tigre		5.523
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		759
C. Baygorria		173
C. Palmar		305
C. Salto Grande		2.219
Importación (MWh)		Por País
Argentina		6.955
• Contrato		0
• Contingente		6955
Brasil		948
• Rivera		948
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.903
TOTAL Generación (MWh)		27.614

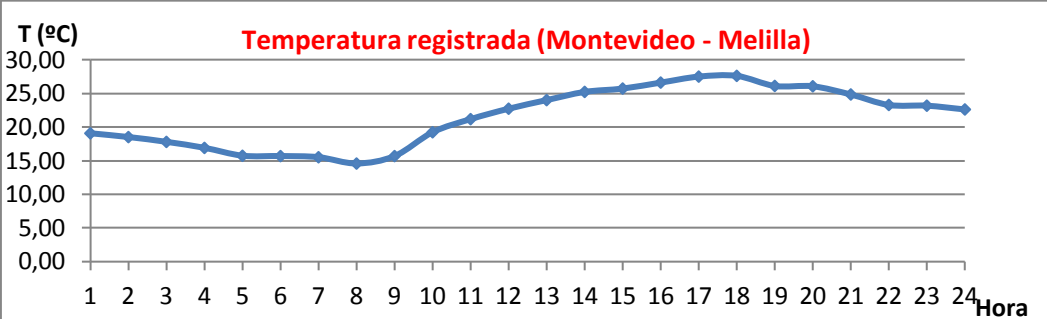
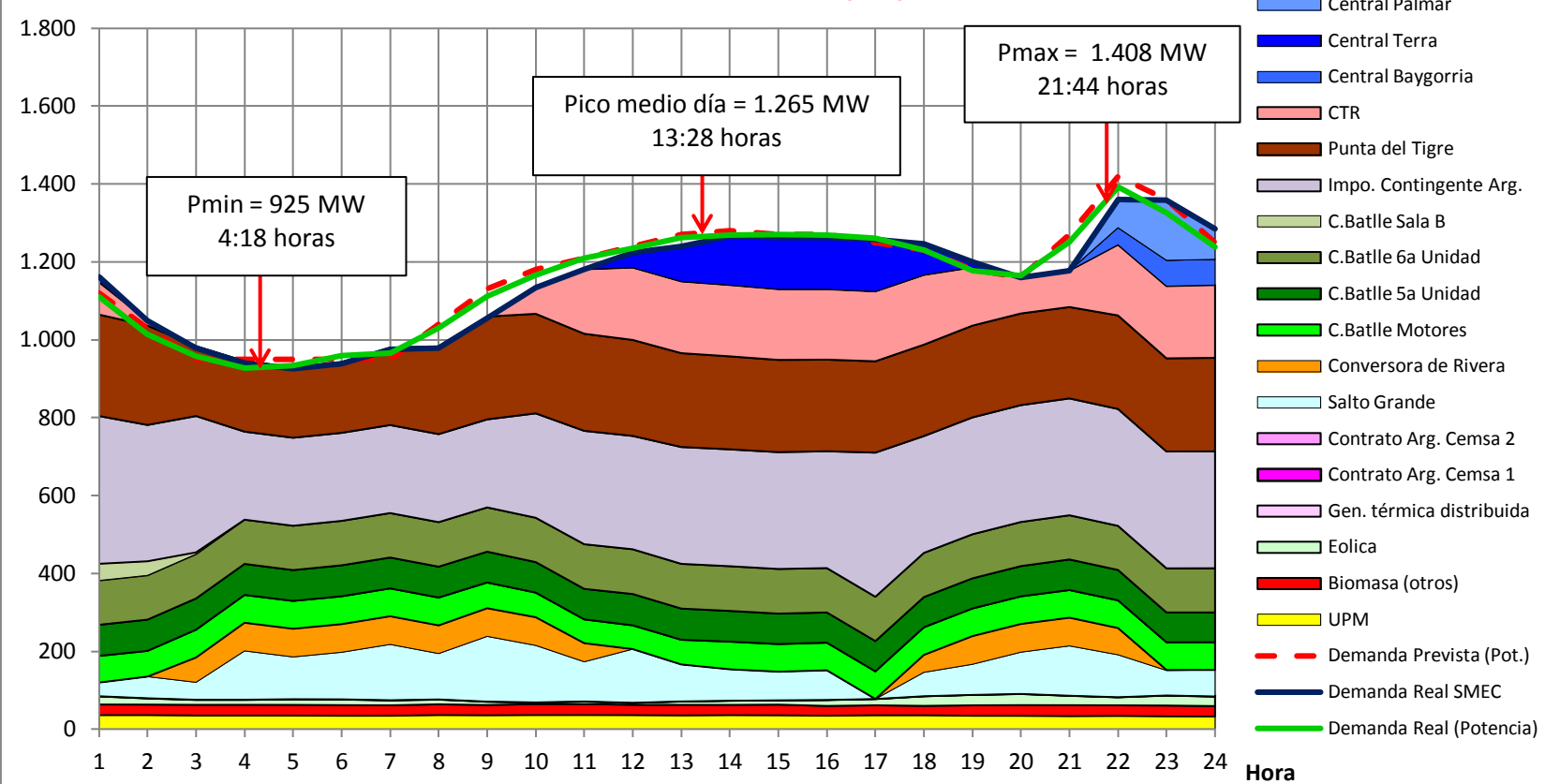
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.614
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

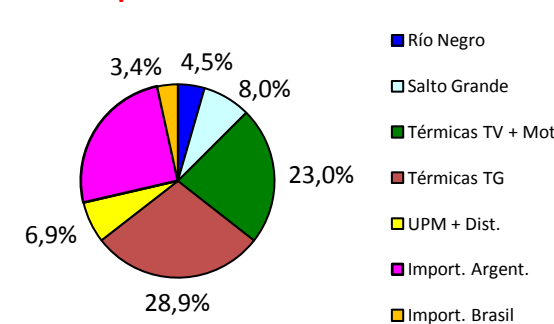
Demanda Programada (MWh)	27.910
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-296
Ejecutada - Programada	-1,06%

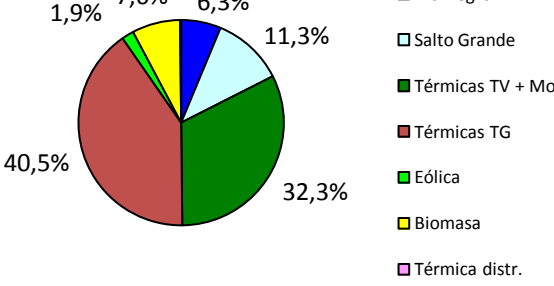
Abastecimiento de la demanda - Viernes 27/01/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

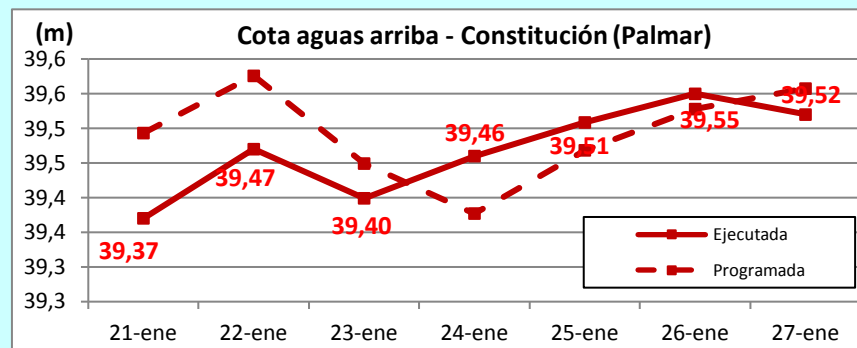
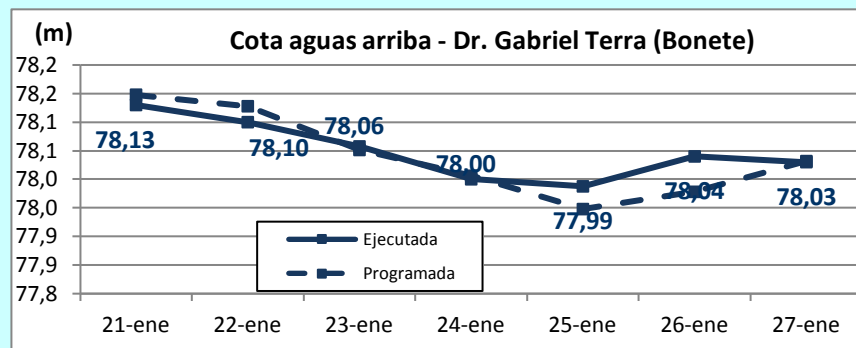


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



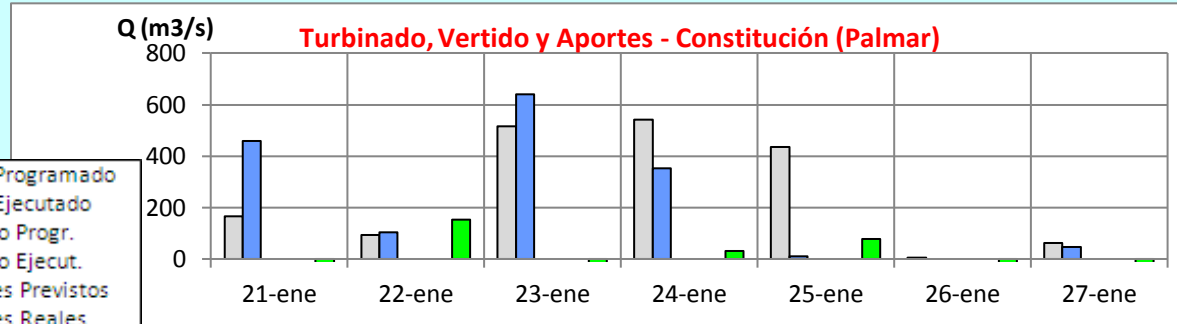
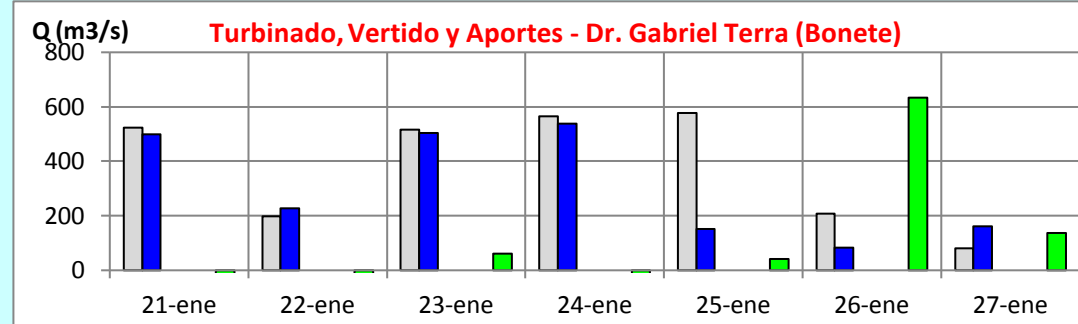
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

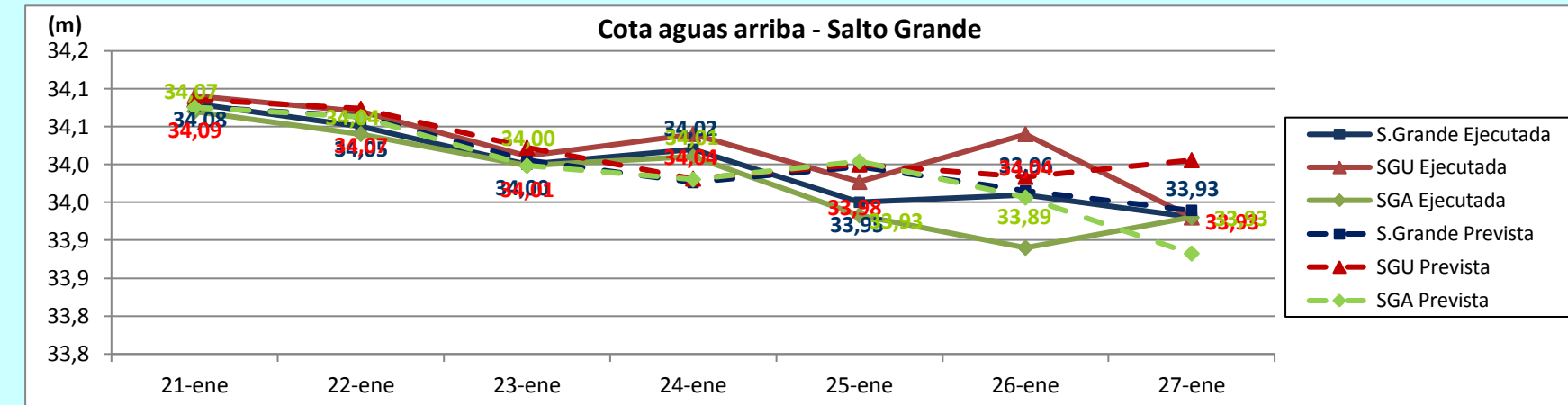


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa Terra	78,03	78,03
Baygorria	53,60	53,68
Palmar	39,56	39,52
SGU	34,01	33,93

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

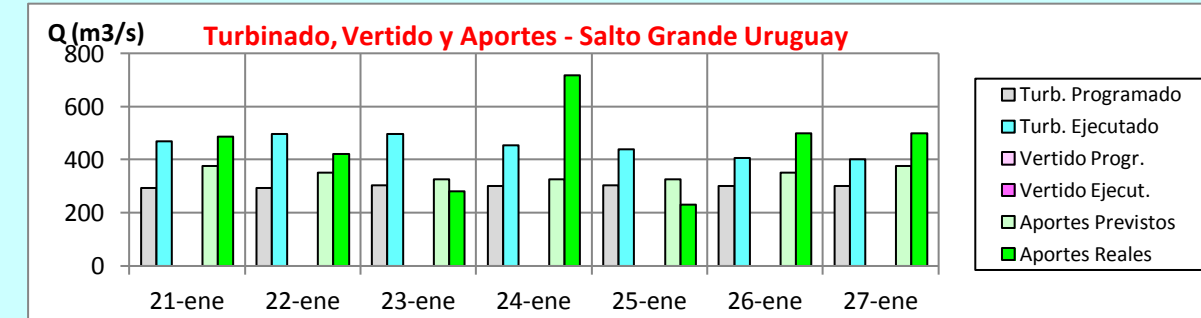


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa Terra	80	160
Baygorria	83	57
Palmar	62	47
SGU	302	401

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa Terra	0	137
Baygorria	0	186
Palmar	0	-33
SGU	375	499



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,93
Cota Vista Arg	33,93
Cota real	33,93
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	No disponible

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 1,06 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 15,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 62,5 MW medios, de los cuales: 35,3 MW de UPM; 8,9 MW de Bioener; 2,7 MW de Weyerhaeuser Productos; 11,6 MW de Galofer; 4 MW de Liderdat S.A..
Se importaron 947,9 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y 6955,4 MWh por contingente proveniente de Argentina.
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