



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 18 de enero de 2012

Generación Térmica (MWh)		18-ene
Central Battle		7.047
• Sala B		1.024
• 5a		1.889
• 6a		2.696
• Motores		1.438
Central La Tablada		4.412
Central P. del Tigre		5.640
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.461
C. Baygorria		1.589
C. Palmar		3.331
C. Salto Grande		2.612
Importación (MWh)		Por País
Argentina		79
• Contrato		0
• Contingente		79
Brasil		989
• Rivera		989
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.508
TOTAL Generación (MWh)		29.669

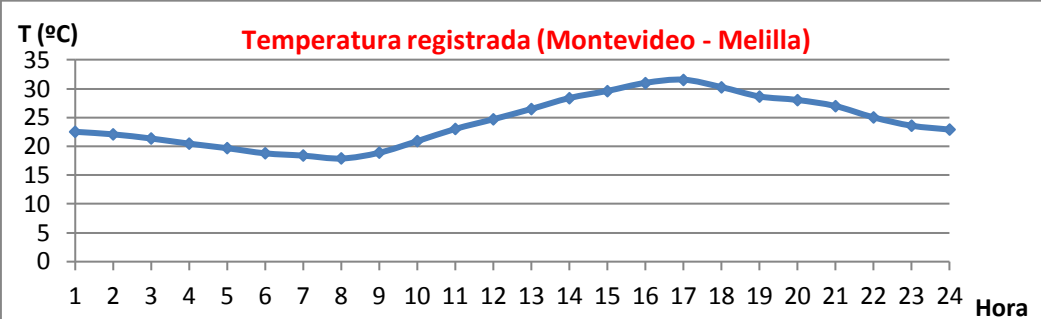
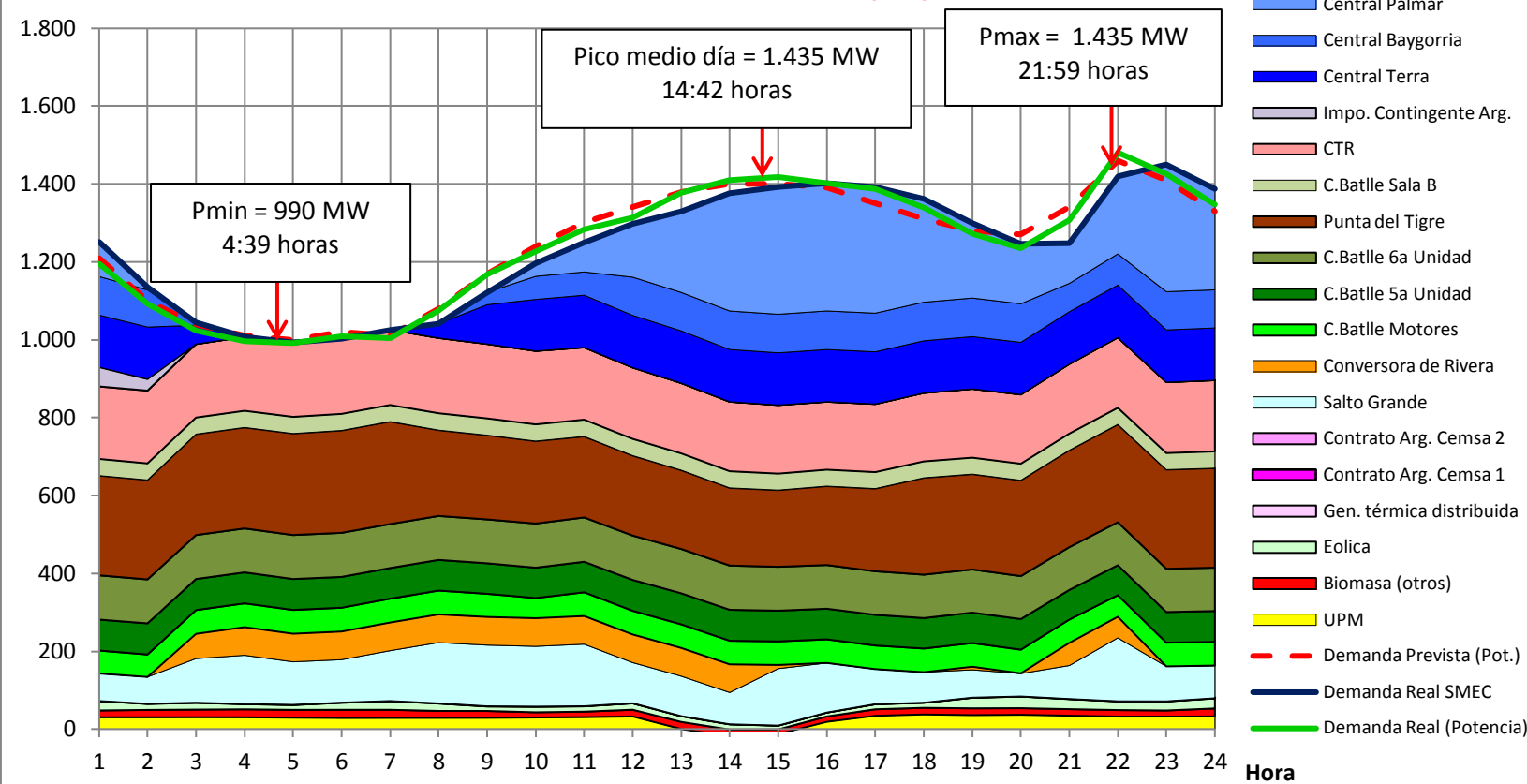
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	29.669
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

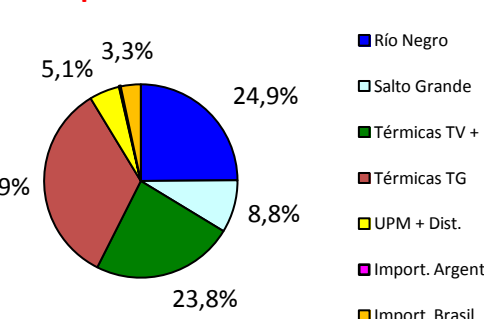
Demanda Programada (MWh) 29.840

Diferencia (MWh)	-171
Ejecutada - Programada	-0,57%

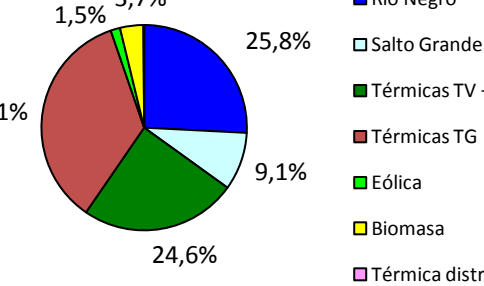
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 18/01/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

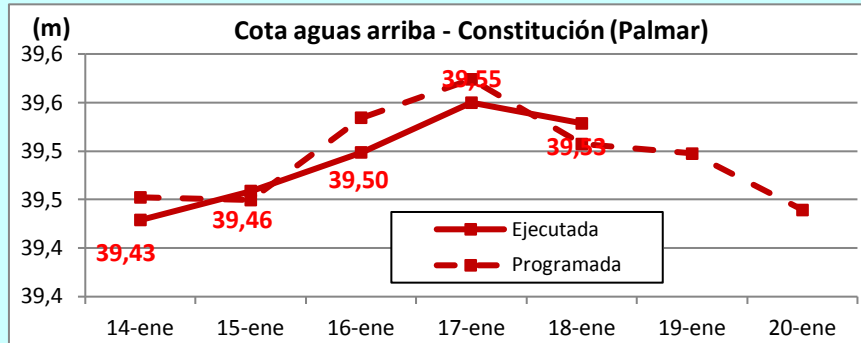
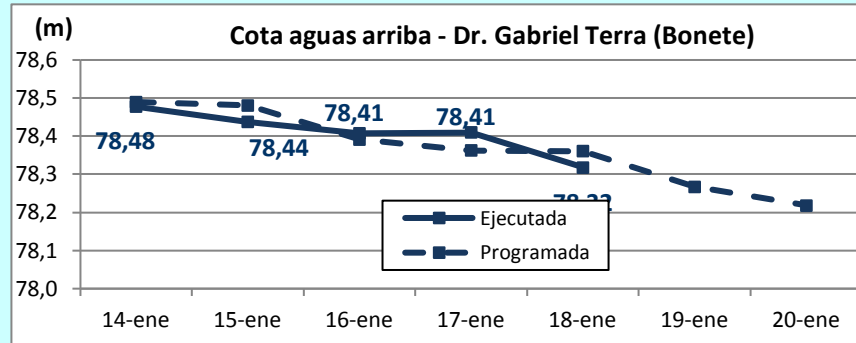


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

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

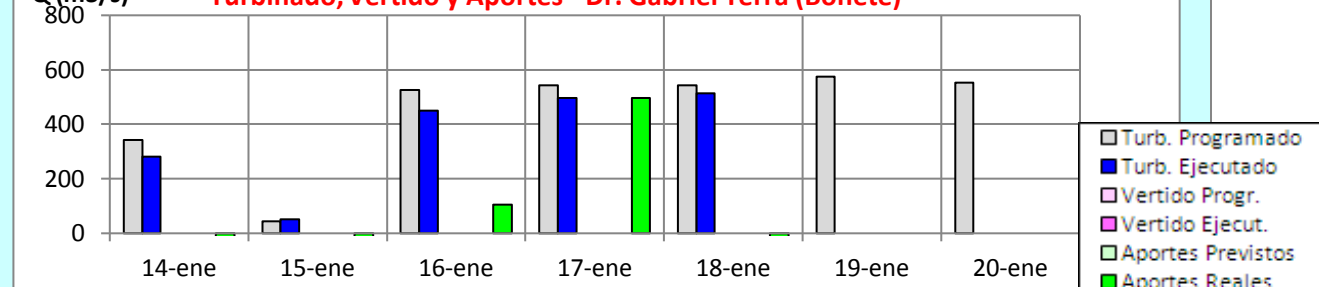


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	78,36	78,32
Baygorria	53,66	53,52
Palmar	39,51	39,53
SGU	34,17	34,16

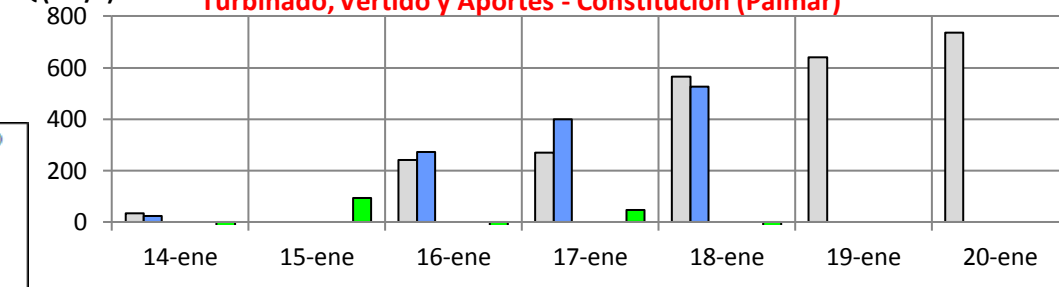
Valores de Referencia (operación normal)

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

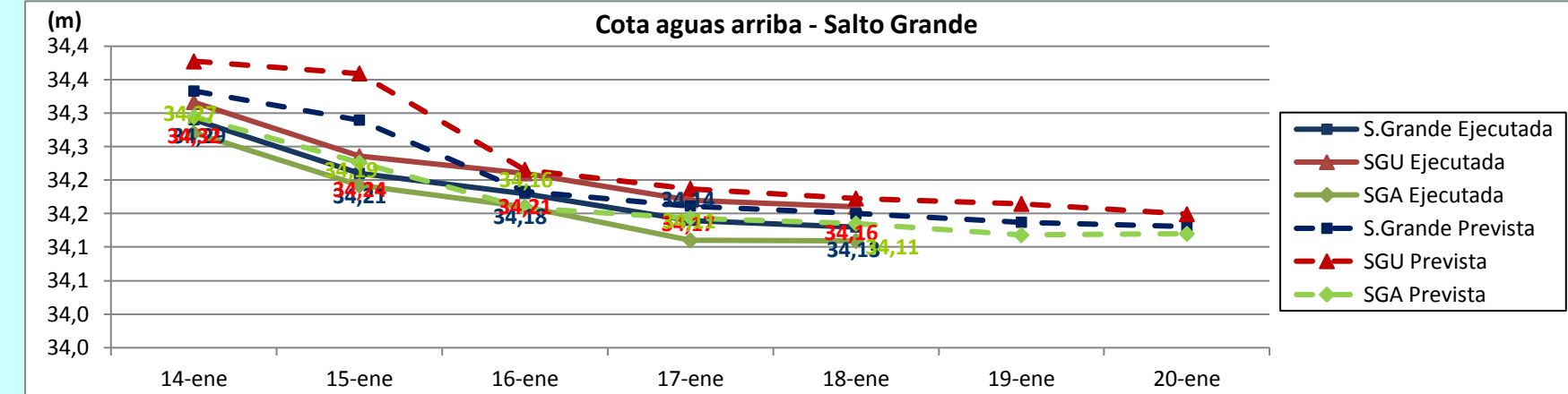
Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)



Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)



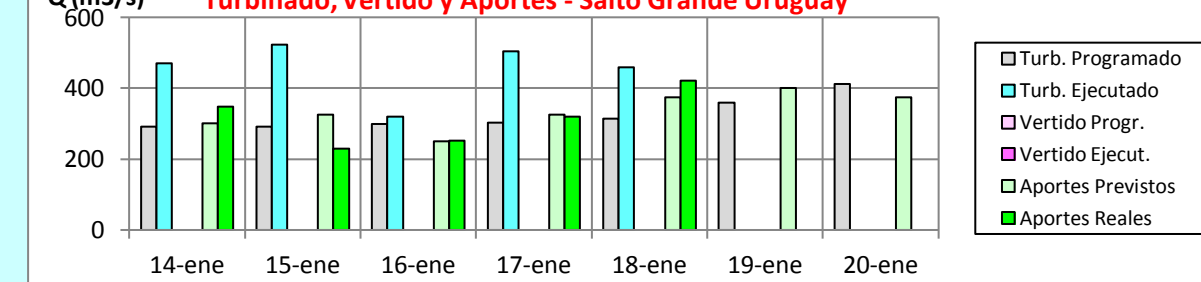
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
Terra	542	513
Baygorria	527	547
Palmar	565	526
SGU	315	460

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa		
Terra	0	-513
Baygorria	0	-59
Palmar	0	-90
SGU	375	421

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,16
Cota Vista Arg	34,11
Cota real	34,13
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	1.113

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 -0,59 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 18 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 46,1 MW medios, de los cuales: 28,1 MW de UPM; 2,5 MW de Weyerhaeuser Productos; 4 MW de Liderdat; 10,5 MW de Galofer S.A.; 1 MW de Bioener S.A..
No hubo generación térmica distribuida.
Se importaron 989 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y 79 MWh 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