



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

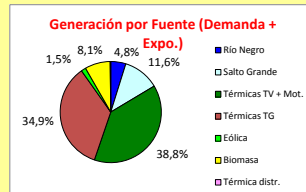
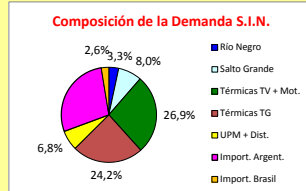
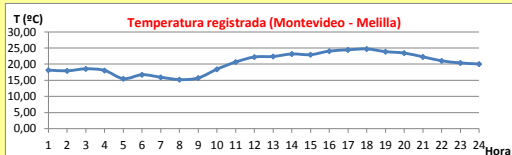
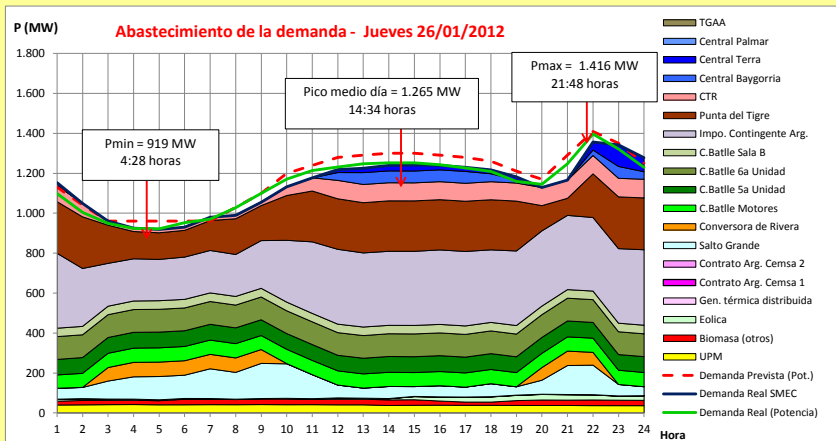
jueves 26 de enero de 2012

Generación Térmica (MWh)		26-ene
Central Battle		7.360
• Sala B		1.027
• 5a		1.895
• 6a		2.736
• Motores		1.702
Central La Tablada		1.566
Central P. del Tigre		5.058
Central Maldonado		-1
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		402
C. Baygorria		512
C. Palmar		0
C. Salto Grande		2.199
Importación (MWh)		Por País
Argentina		7.676
• Contrato		0
• Contingente		7676
Brasil		701
• SADI		701
• Rivera		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.859
TOTAL Generación (MWh)		27.333
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.333
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

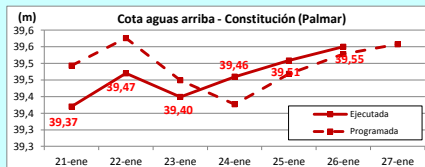
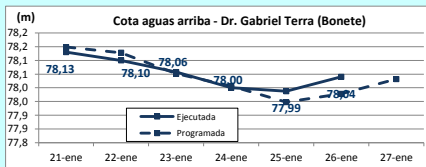
Demanda Programada (MWh) 28.220

Diferencia (MWh) -887
Ejecutada - Programada -3,14%



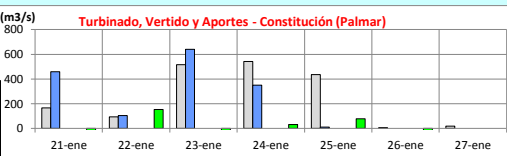
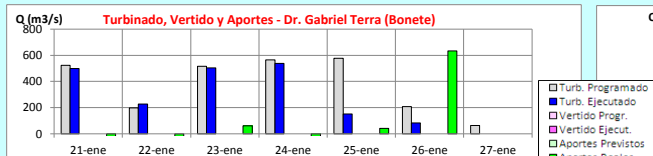
EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

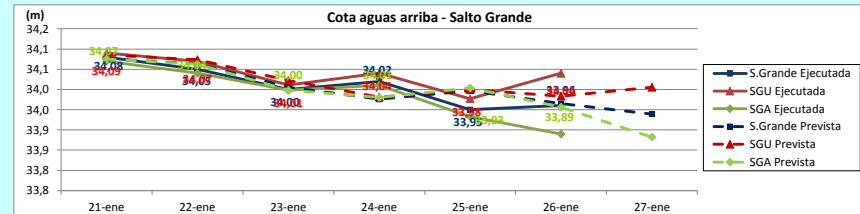


Represa	COTA FINAL	
	Prevista	Ejecutada
Terra	77,98	78,04
Baygorria	53,70	53,58
Palmar	39,53	39,55
SGU	33,98	34,04

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

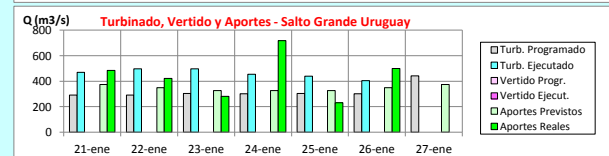


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	208	83
Baygorria	304	166
Palmar	5	0
SGU	301	405

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	635
Baygorria	0	-11
Palmar	0	-27
SGU	350	499



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,04
Cota Vista Arg	33,89
Cota real	33,96
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 3.033

VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
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.

La demanda resultó 3,14 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 12,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 64,4 MW medios, de los cuales: 39,4 MW de UPM; 8,2 MW de Bioener; 2,7 MW de Weyerhaeuser Productos; 10,1 MW de Galofer; 4,1 MW de Liderdat S.A..
Se importaron 700,5 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y 7676 MWh por contingente proveniente de Argentina.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

OBSERVACIONES

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