



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

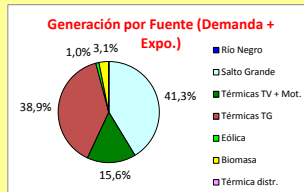
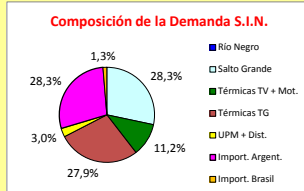
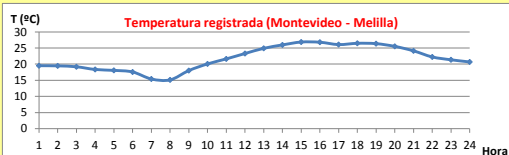
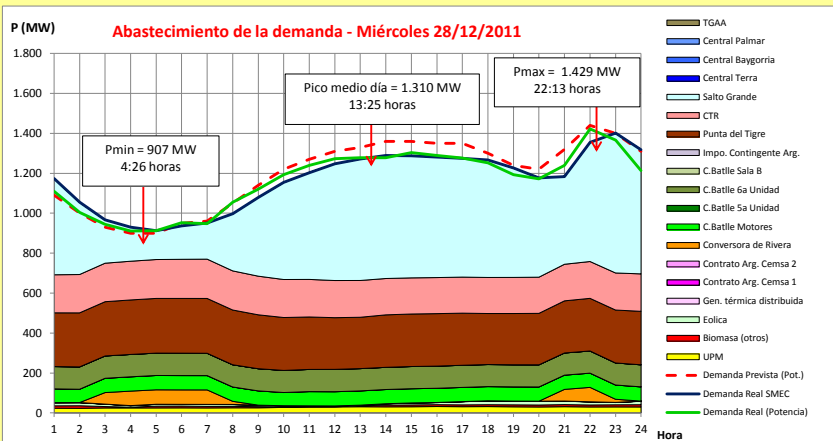
miércoles 28 de diciembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		28-dic
Central Battle		4.370
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.673
• Motores		1.701
Central La Tablada		4.503
Central P. del Tigre		6.371
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		-6
C. Palmar		0
C. Salto Grande		11.032
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		510
• Río Negro		510
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.152
TOTAL Generación (MWh)		27.932
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.932
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

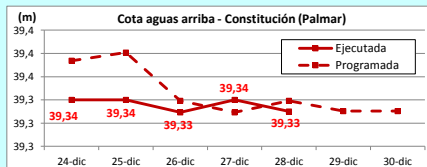
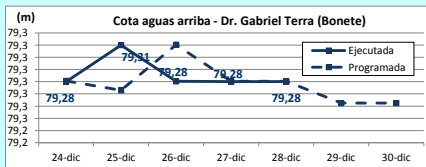
Demanda Programada (MWh) 28.700

Diferencia (MWh) -768
Ejecutada - Programada -2,68%



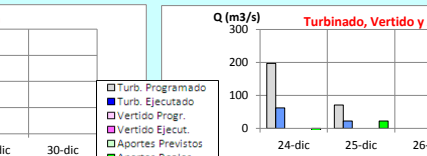
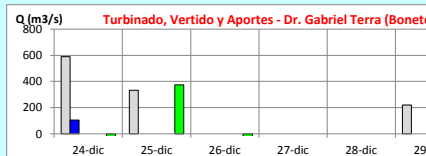
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

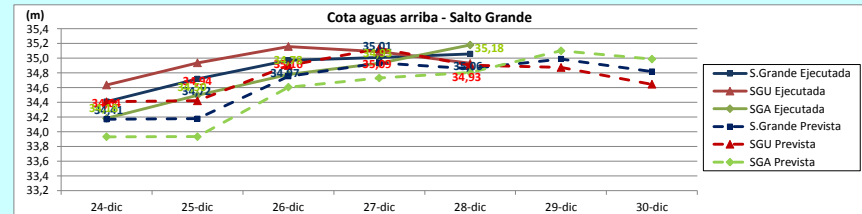


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		79,28	79,28
Baygorria		53,63	53,61
Palmar		39,34	39,33
SGU		34,91	34,93

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

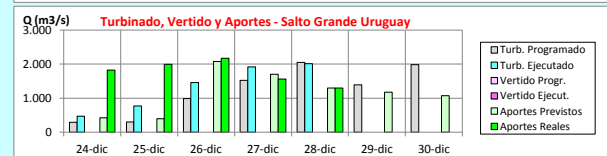


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		0	0
Baygorria		0	0
Palmar		0	0
SGU		2.047	2.009

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)		
Terra		0	0
Baygorria		0	-12
Palmar		0	-34
SGU		1.300	1.295



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,93
Cota Vista Arg	35,18
Cota real	35,06
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-5.862

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(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.

OBSERVACIONES

La demanda resultó 2,7 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 12 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 36,6 MW medios, de los cuales: 28,5 MW de UPM; 6,9 MW de Bioener; 1,2 MW Weyerhaeuser Productos S.A.
No hubo generación térmica distribuida.
Se importaron 509,5 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera.
No se importó energía desde Argentina por demanda alta en dicho país.
No se contó con valores de los medidores de Agroland S.A por problemas técnicos.

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