



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 30 de diciembre de 2012

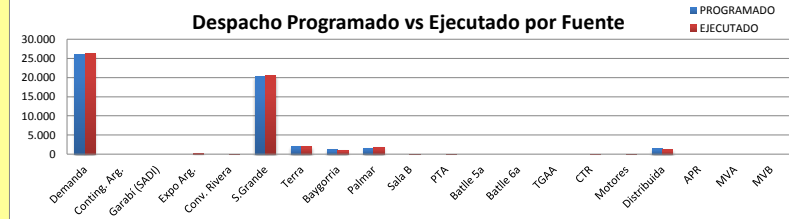
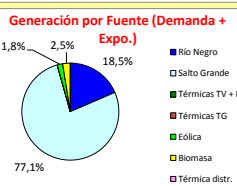
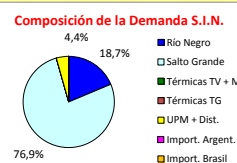
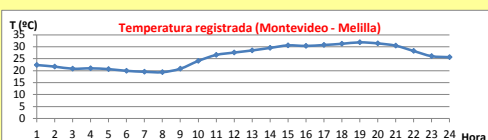
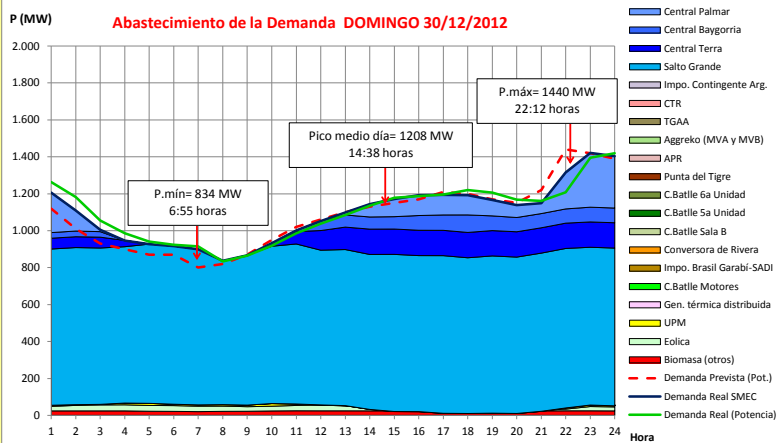
Generación Térmica (MWh)	30-dic
Central Battle	-8
• Sala B	-4
• 5a	0
• 6a	0
• Motores	-4
Central La Tablada	-82
Central P. del Tigre	-9
• PTI	-7
• APR	-2
Aggreko (MVA y MVB)	-1
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.030
C. Baygorria	1.074
C. Palmar	1.824
C. Salto Grande	20.525
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	-3
• Rivera	-3
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.158
TOTAL Generación (MWh)	26.509

Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	222
• Hidráulica	222
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 26.287
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

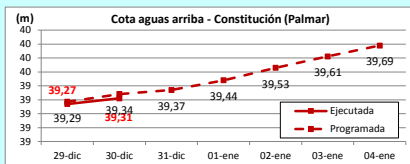
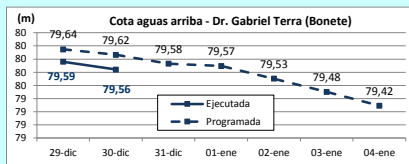
Demanda Programada (MWh) 25.970

Diferencia (MWh) 317
Ejecutada - Programada 1,22%



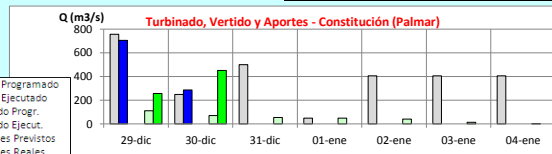
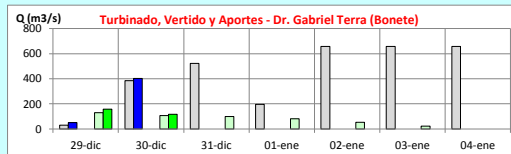
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

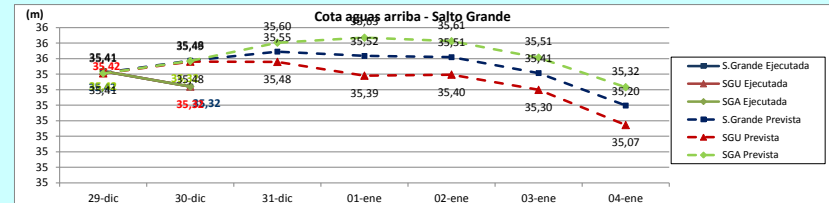


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,62	79,56
Baygorria	53,62	53,59
Palmar	39,34	39,31
SGU	35,48	35,32

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

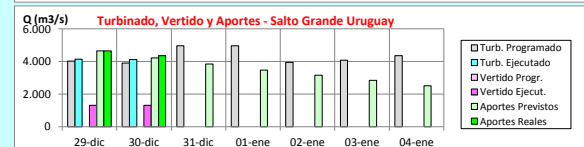


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	384	403
Baygorria	397	373
Palmar	250	287
SGU	3.905	4.116

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	107	116
Baygorria	0	409
Palmar	71	450
SGU	4.225	4.347



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,32
Cota Vista Arg	35,32
Cota real	35,32
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	1.305

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 1,22 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 20,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 31,8 MW medios, de los cuales:
10,3 MW de Bioener S.A.; 9,24 MW de Fenirol S.A.; 7,73 MW de UPM S.A.; 2,64 MW de Ponlar S.A.; 1,86 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;

No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se exportaron 222 MWh (9,3 MW medios) hacia Argentina por excedentes de vertimiento en SG.

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