



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

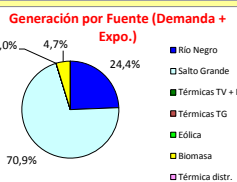
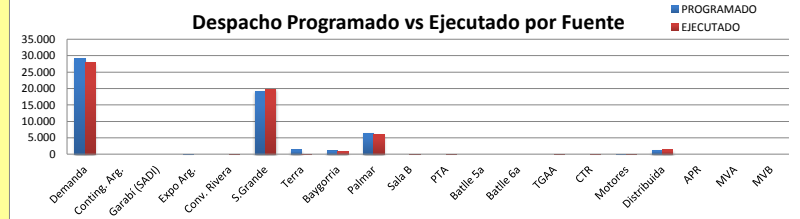
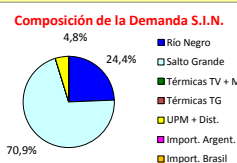
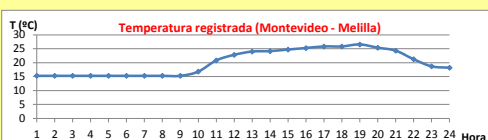
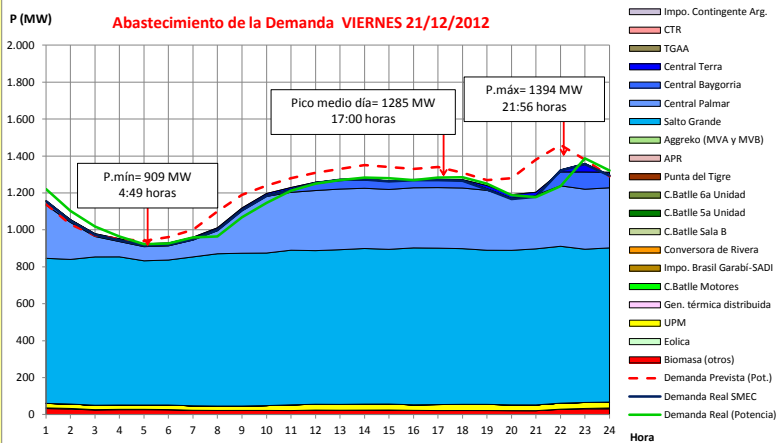
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 21 de diciembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		21-dic
Central Battle		-12
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-8
Central La Tablada		-80
Central P. del Tigre		-9
• PTI		-7
• APR		-2
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		-80
C. Baygorria		810
C. Palmar		6.069
C. Salto Grande		19.782
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-3
• Rivera		-3
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.327
TOTAL Generación (MWh)		27.805

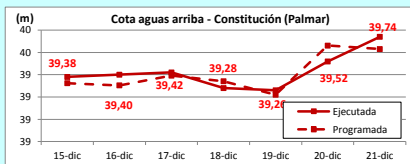
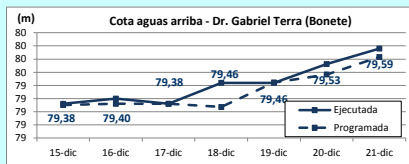
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.805
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)	
Demanda Programada (MWh)	29.170
Diferencia (MWh)	-1.365
Ejecutada - Programada	-4,68%



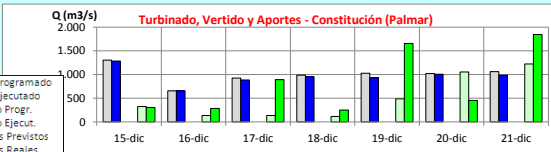
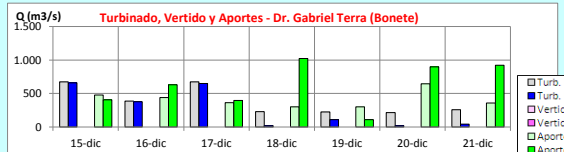
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

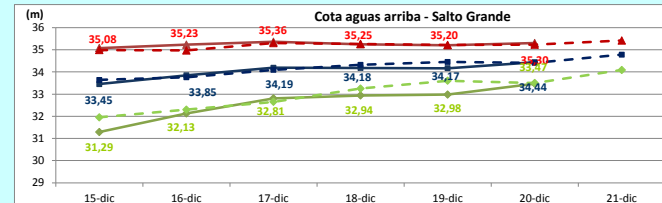


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,56	79,59
Baygorria	53,47	53,75
Palmar	39,63	39,74
SGU	35,42	0,00

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

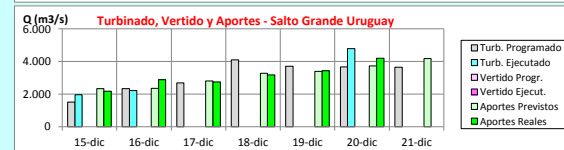


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	255	43
Baygorria	333	283
Palmar	1.060	987
SGU	3.656	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	359	924
Baygorria	0	411
Palmar	1.223	1.846
SGU	4.175	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	0,00
Cota Vista Arg	0,00
Cota real	0,00
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(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 4,68 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 1,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 55,2 MW medios, de los cuales:
29,74 MW de UPM S.A.; 9,82 MW de Bioener S.A.; 9,13 MW de Feniról S.A.; 2,19 MW de Ponlar S.A.; 1,88 MW de Galofer S.A.; 1,78 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,68 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;
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.

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