



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 9 de diciembre de 2012

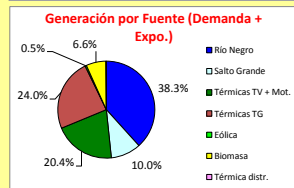
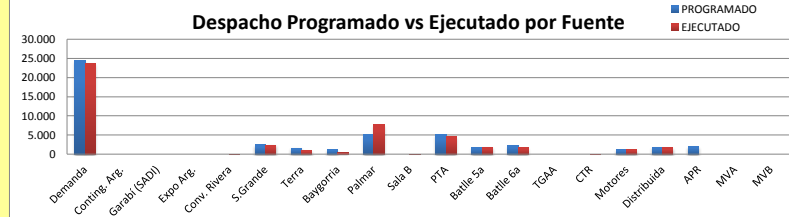
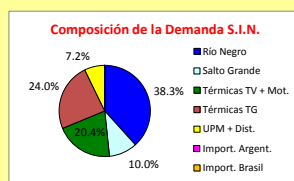
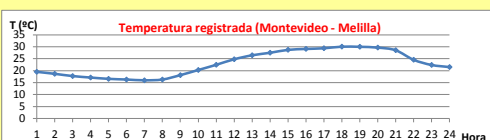
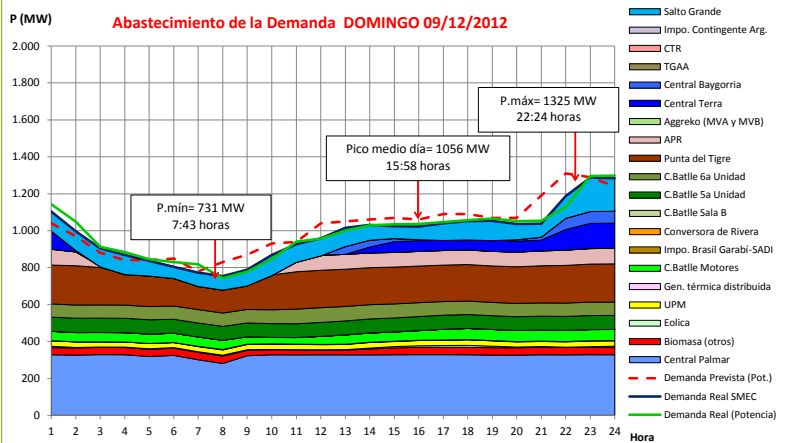
Generación Térmica (MWh)		09-dic
Central Battle		4.831
• Sala B		-4
• 5a		1.819
• 6a		1.767
• Motores		1.249
Central La Tablada		-96
Central P. del Tigre		5.784
• PTI		4.513
• APR		1.271
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		946
C. Baygorria		342
C. Palmar		7.775
C. Salto Grande		2.374
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-5
• Rivera		-5
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.705
TOTAL Generación (MWh)		23.655

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 23.655
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

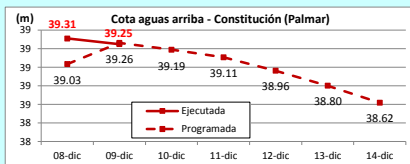
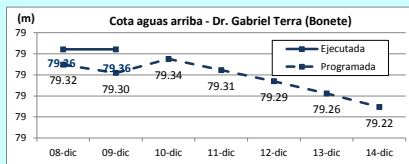
Demanda Programada (MWh) 24.400

Diferencia (MWh) -745
Ejecutada - Programada -3.05%



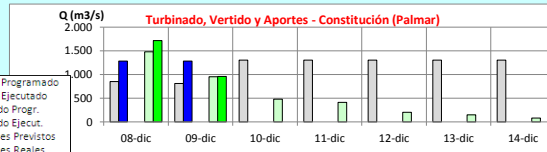
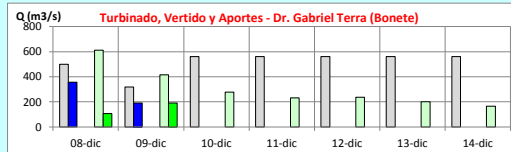
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

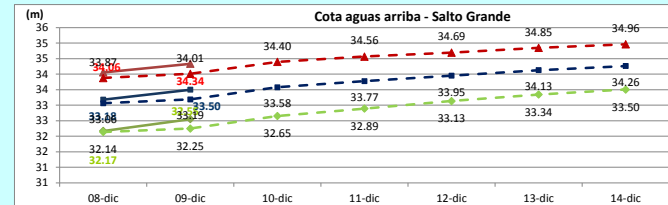


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79.30	79.36
Baygorria	53.69	54.02
Palmar	39.26	39.25
SGU	34.01	34.34

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

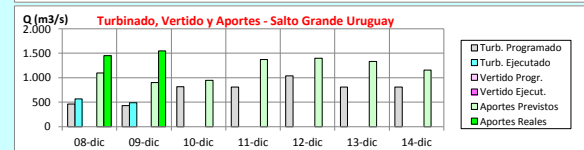


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	319	191
Baygorria	443	118
Palmar	807	1.283
SGU	433	491

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	416	191
Baygorria	32	26
Palmar	951	960
SGU	900	1.548



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34.34
Cota Vista Arg	32.55
Cota real	33.50
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	n/d

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 3.05 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 4.9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 65.3 MW medios, de los cuales:
28.66 MW de UPM S.A.; 10.62 MW de Bioener S.A.; 9.71 MW de Fenírol S.A.; 8.87 MW de Galoer S.A.; 3.4 MW de Ponlar S.A.; 2.32 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
1.75 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
Se generaron 1.2 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).
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 valores de cotas, turbinado, aportes y vertimiento de Salto Grande son estimados.

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