



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 7 de septiembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		07-sep
Central Batlle		5.725
• Sala B		-4
• 5a		1.885
• 6a		2.168
• Motores		1.676
Central La Tablada		-51
Central P. del Tigre		3.523
• PTI		3.526
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.205
C. Baygorria		2.106
C. Palmar		7.142
C. Salto Grande		3.103
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.738
• Rivera		1.738
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.845
TOTAL Generación (MWh)		28.337
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 28.337

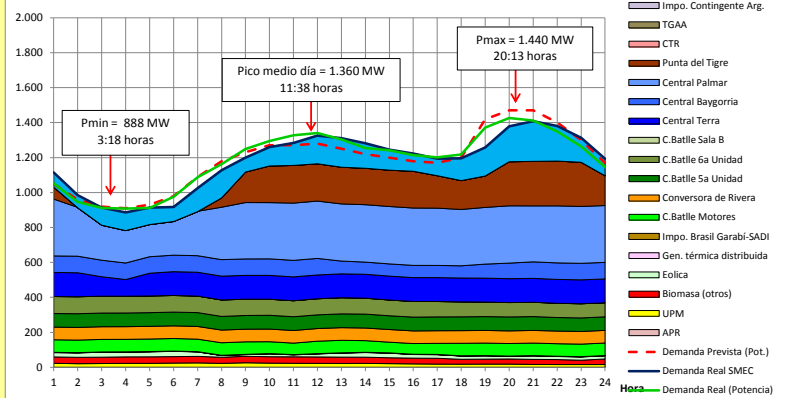
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 28.520

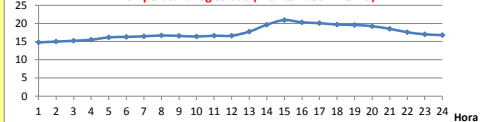
Diferencia (MWh) -183

Ejecutada - Programada -0,64%

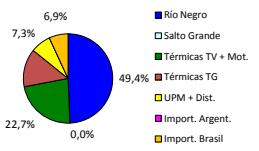
Abastecimiento de la demanda - Viernes 07/09/2012



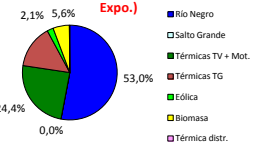
Temperatura registrada (Montevideo - Melilla)



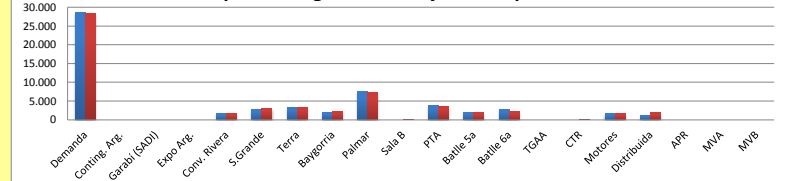
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

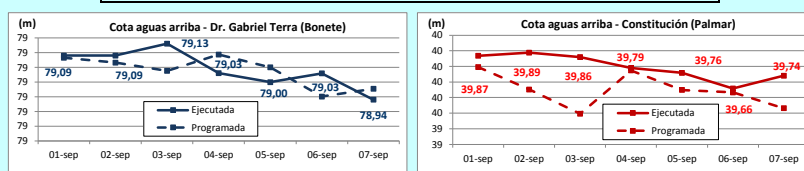


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



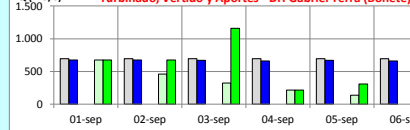
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

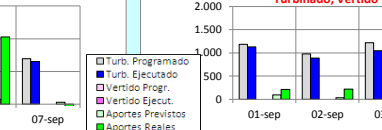


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		78,98	78,94
Baygorria		53,62	53,69
Palmar		39,53	39,74
SGU		32,45	32,52
Valores de Referencia (operación normal)			
Represa	Cota Min m	Cota Max m	
Terra	70,00	80,70	
Baygorria	53,00	54,50	
Palmar	36,00	40,00	
Salto Grande	30,00	35,00	

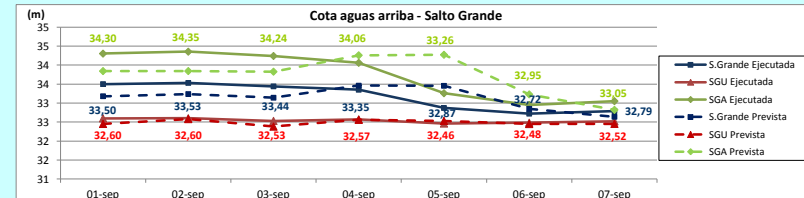
Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)



Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)

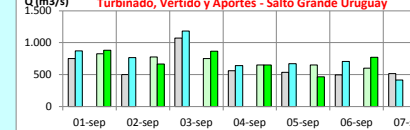


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m³/s)	(m³/s)
Terra		694	651
Baygorria		703	778
Palmar		1.217	1.156
SGU		517	418
APORTES		Previstos	Reales
Represa		(m³/s)	(m³/s)
Terra		30	-384
Baygorria		0	820
Palmar		0	1.476
SGU		575	646

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay



VALORES CTM

Cotas		(m)
Cota Vista Uru		32,52
Cota Vista Arg		33,05
Cota real		32,79
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO		(MWh) -9.121

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 0,64 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 20,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 55,5 MW medios, de los cuales:
20,7 MW de UPM; 10,7 MW de Galofer; 6,8 MW de Fenrol; 2,6 MW de Alur; 2,8 MW de Ponlar; 1,5 MW de Weyerhaeuser; 10,5 MW de Bioener.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron aprox. 1,53 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).
Se importaron 1738 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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