



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 12 de septiembre de 2012

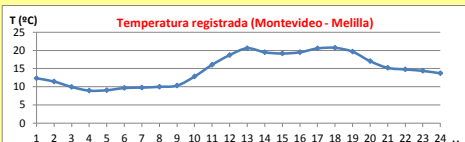
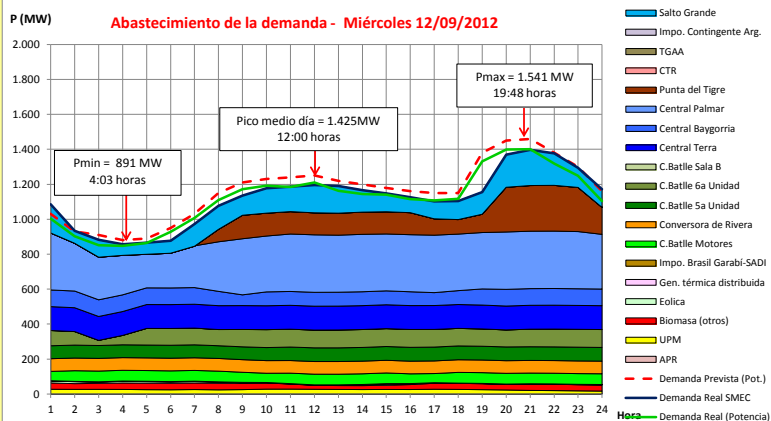
Generación Térmica (MWh)		12-sep
Central Batlle		5.523
• Sala B		-4
• 5a		1.837
• 6a		2.251
• Motores		1.439
Central La Tablada		-51
Central P. del Tigre		2.597
• PTI		2.600
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.279
C. Baygorria		2.091
C. Palmar		7.201
C. Salto Grande		2.953
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.738
• Rivera		1.738
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.519
TOTAL Generación (MWh)		26.850
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.850
---------------------------	--------

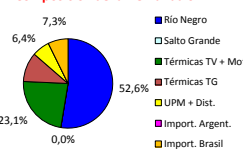
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	27.890
Diferencia (MWh)	-1.040
Ejecutada - Programada	-3,73%

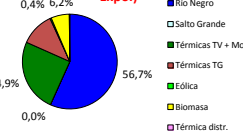
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 12/09/2012



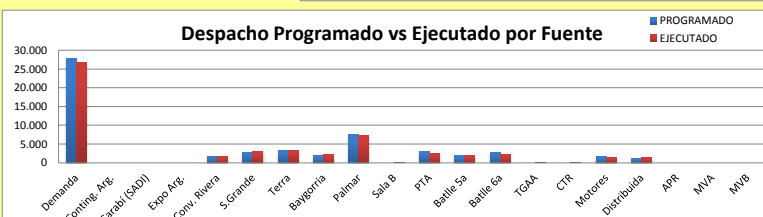
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

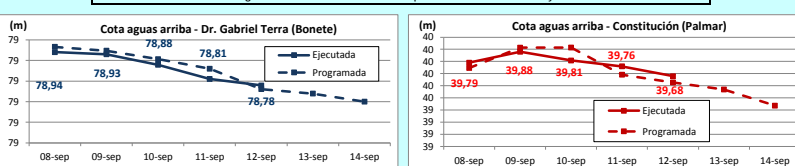


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente

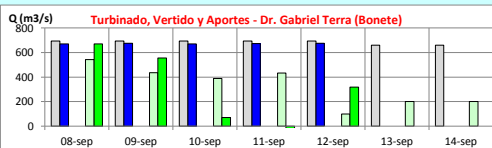


EVOLUCION DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

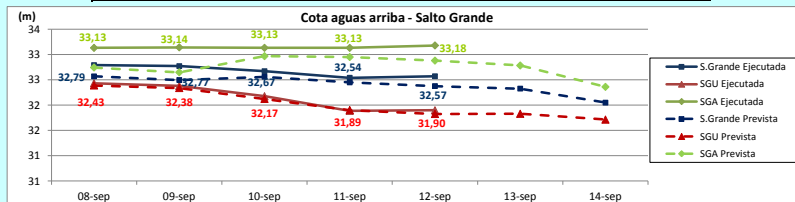
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		78,76	78,78
Baygorria		53,82	53,77
Palmar		39,63	39,68
SGU		31,82	31,90
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	

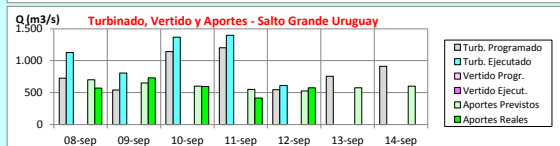


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)		
Terra		694	675
Baygorria		694	755
Palmar		1.225	1.154
SGU		546	611

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m3/s)		
Terra		100	319
Baygorria		0	32
Palmar		50	116
SGU		525	574



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	31,90
Cota Vista Arg	33,18
Cota real	32,57
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	5.701

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 3,73 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 4,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 57,7 MW medios, de los cuales:
24,7 MW de UPM; 11,6 MW de Galofer; 6,8 MW de Fenrol; 2,7 MW de Weyerhaeuser; 8,1 MW de Bioener; 2,6 MW de Pontar; 1,0 MW de Alur; 0,04 MW de Las Rosas.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron 1,6 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.
Al momento están faltando medidas SMEC de Turbina de Rivera, San Borja.

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