



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 19 de septiembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		19-sep
Central Battle		3.438
• Sala B		-4
• 5a		26
• 6a		1.907
• Motores		1.509
Central La Tablada		-22
Central P. del Tigre		-8
• PTI		-6
• APR		-3
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.049
C. Baygorria		1.923
C. Palmar		7.547
C. Salto Grande		7.756
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.567
• Rivera		1.567
• SADJ		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.617
TOTAL Generación (MWh)		26.868
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

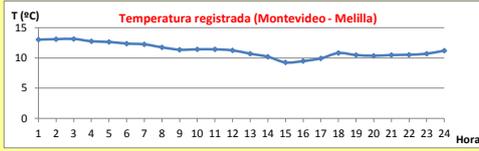
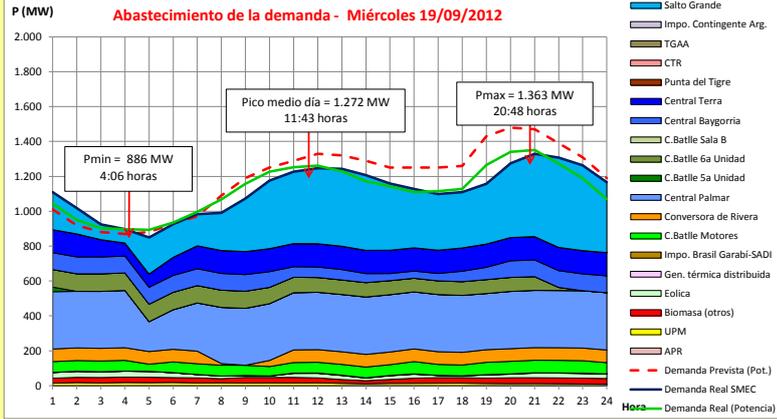
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) **26.868**

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

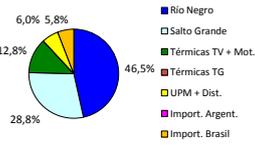
Demanda Programada (MWh) **28.500**

Diferencia (MWh) -1.632

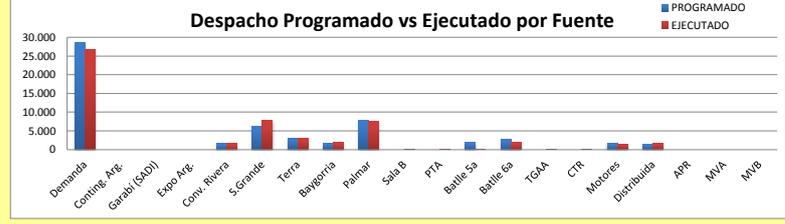
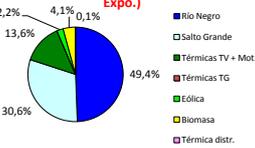
Ejecutada - Programada -5,73%



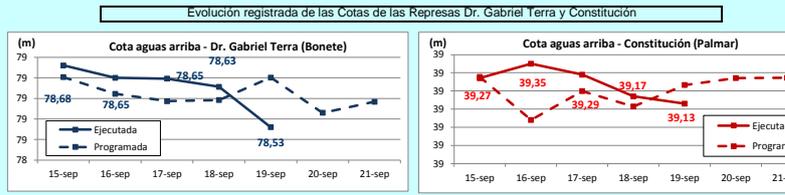
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

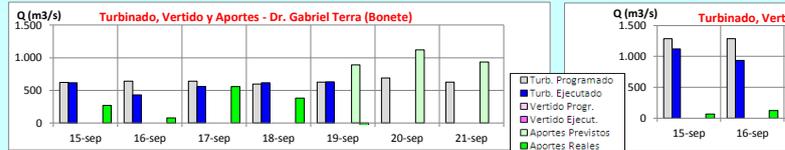


EVOLUCION DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

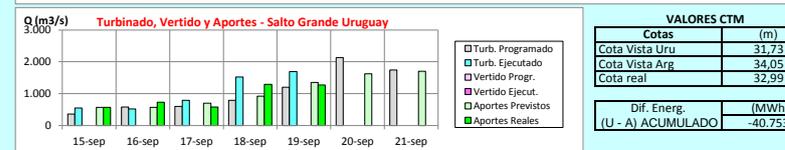


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,65	78,65	78,53
Baygorria	53,46	53,46	53,64
Palmar	39,23	39,23	39,13
SGU	31,77	31,77	31,73

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



Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	625	631
Terra	623	677
Baygorria	1.266	1.254
Palmar	1.204	1.692



Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa	889	-532
Terra	0	288
Baygorria	814	441
Palmar	1.350	1.270

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

VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	31,73
Cota Vista Arg	34,05
Cota real	32,99
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -40.753

OBSERVACIONES

La demanda resultó 5,73 % inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 23 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 43,5 MW medios, de los cuales:
 14 MW de UPM; 10,7 MW de Galofer; 5,6 MW de Fenrol; 2,4 MW de Weyerhaeuser; 9,3 MW de Bioener; 1,5 MW de Alur; 0,03 Las rosas.
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
 Se generaron 1,1 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).
 Se importaron 1567 MWh (65,3 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.
 Al momento están faltando medidas SMEC de Agroland.

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