



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

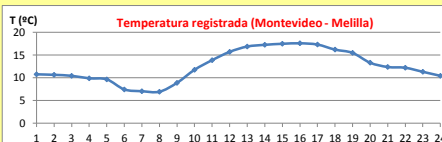
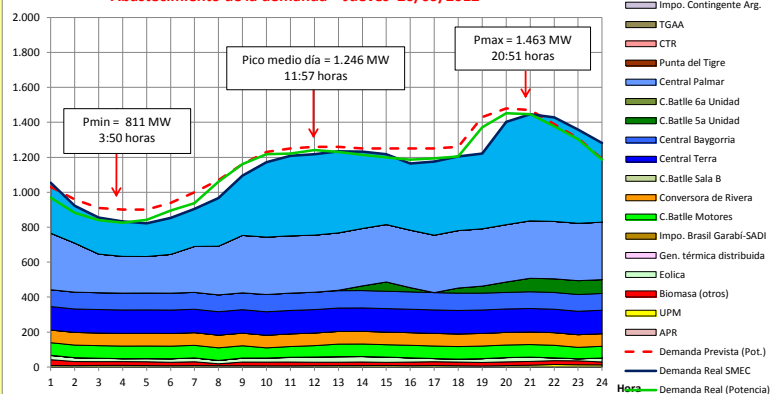
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 20 de septiembre de 2012

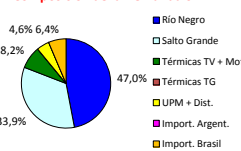
Generación Térmica (MWh)		20-sep
Central Batlle		2.224
• Sala B		-4
• 5a		550
• 6a		0
• Motores		1.678
Central La Tablada		0
Central P. del Tigre		-10
• PTI		-8
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.221
C. Baygorria		2.336
C. Palmar		7.270
C. Salto Grande		9.241
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.740
• Rivera		1.740
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.255
TOTAL Generación (MWh)		27.276
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.276
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		28.400
Diferencia (MWh)		-1.124
Ejecutada - Programada		-3,96%

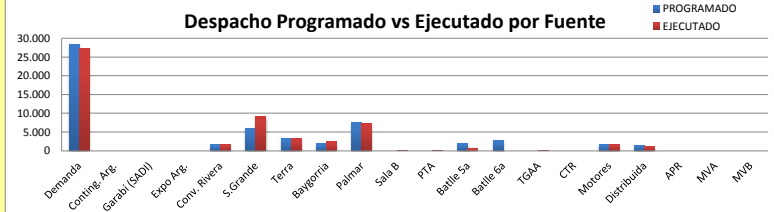
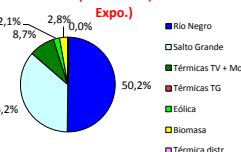
Abastecimiento de la demanda - Jueves 20/09/2012



Composición de la Demanda S.I.N.

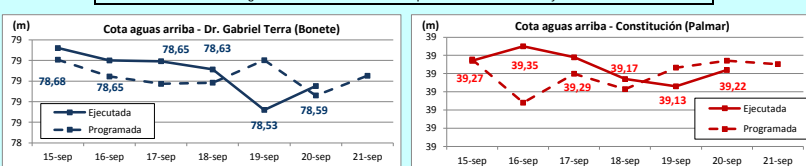


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

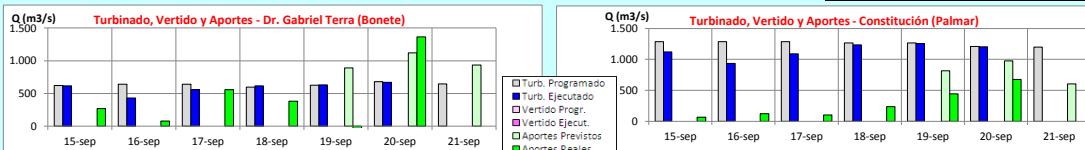


EVOLUCION DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

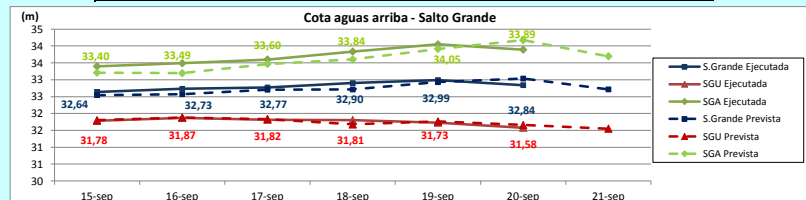
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



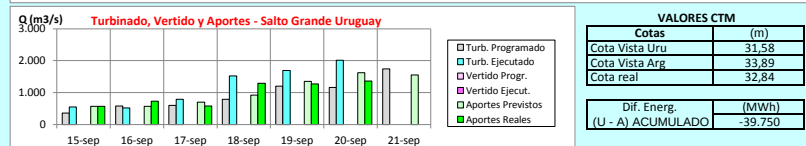
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		78,57	78,59
Baygorria		53,63	53,70
Palmar		39,27	39,22
SGU		31,66	31,58
Valores de Referencia (operación normal)			
Represa	Cota Min m	Cota Max m	
Terra	70,00	80,70	
Baygorria	53,00	54,50	
Palmar	36,00	40,00	
Salto Grande	30,00	35,00	



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



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		680	669
Baygorria		690	834
Palmar		1.208	1.206
SGU		1.167	2.012
APORTES			
Represa	Previstos	Reales	
Represa	(m³/s)	(m³/s)	
Terra	1.119	1.366	
Baygorria	0	224	
Palmar	975	678	
SGU	1.625	1.364	



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	31,58
Cota Vista Arg	33,89
Cota real	32,84
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-39.750

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 3,96 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 22,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 30,1 MW medios, de los cuales: 8,6 MW de UPM; 0,6 MW de Galofer; 6,6 MW de Fenírol; 2,4 MW de Weyerhaeuser; 10 MW de Bioener; 1,9 MW de Alur; 0,02 Las rosas.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron 0,33 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 1740 MWh (72,5 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