



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 3 de septiembre de 2012

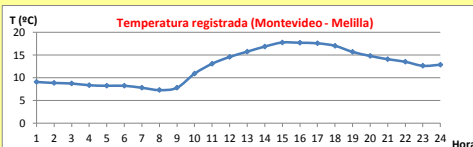
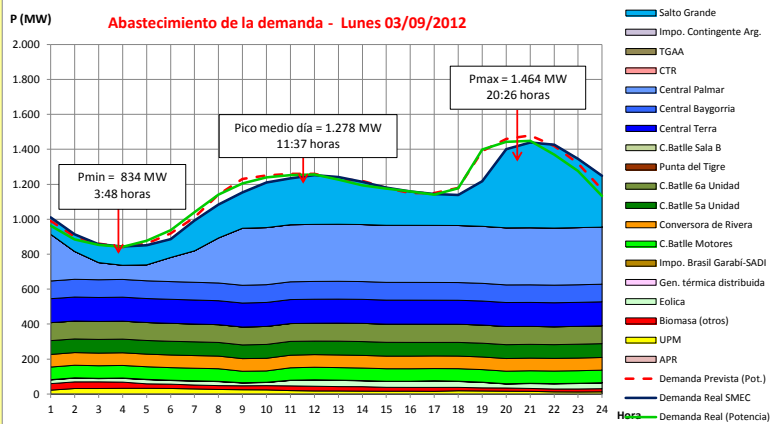
Generación Térmica (MWh)		03-sep
Central Batlle		6.068
• Sala B		-4
• 5a		1.887
• 6a		2.478
• Motores		1.708
Central La Tablada		-50
Central P. del Tigre		-4
• PTI		-2
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.295
C. Baygorria		2.433
C. Palmar		6.549
C. Salto Grande		5.632
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.735
• Rivera		1.735
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.787
TOTAL Generación (MWh)		27.445
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.445

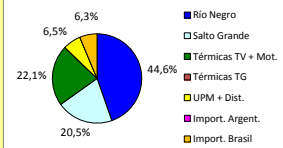
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 27.870

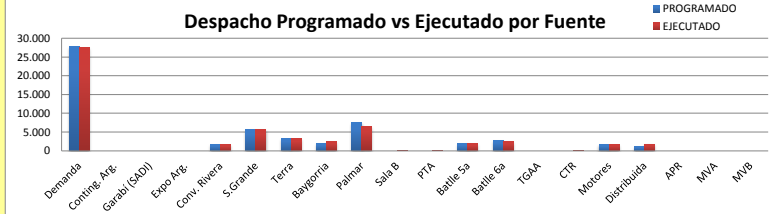
Diferencia (MWh) -425
Ejecutada - Programada -1.52%



Composición de la Demanda S.I.N.

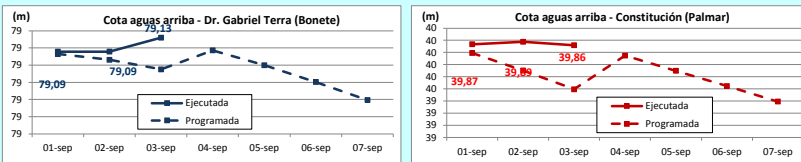


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

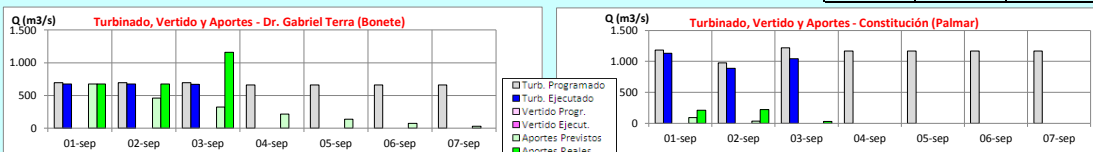


EVOLUCION DE los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

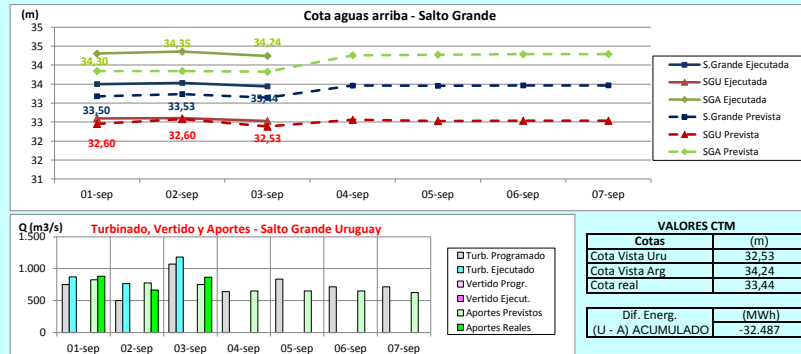
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		79,04	79,13
Baygorria		53,86	53,92
Palmar		39,50	39,86
SGU		32,38	32,53
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)	(m3/s)
Terra		694	672
Baygorria		722	907
Palmar		1.218	1.044
SGU		1.072	1.183
APORTES		Previstos	Reales
Represa		(m3/s)	(m3/s)
Terra		324	1.161
Baygorria		0	36
Palmar		0	30
SGU		750	868

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 1,52 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 27,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 45,8 MW medios, de los cuales:
21,2 MW de UPM; 1,9 MW de Galofer; 7,2 MW de Fenilol; 2,7 MW de Alur; 2,8 MW de Ponar; 2,6 MW de Weyerhaeuser; 7,4 MW de Bioener; 0,05 MW de Las Rosas.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron 1,6 MWh por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).
Se importaron 1735 MWh (72,3 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