



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 21 de septiembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		21-sep
Central Battle		3.579
• Sala B		-4
• 5a		1.869
• 6a		0
• Motores		1.714
Central La Tablada		-19
Central P. del Tigre		-11
• PTI		-9
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.222
C. Baygorria		1.917
C. Palmar		7.554
C. Salto Grande		8.188
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.741
• Rivera		1.741
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.262
TOTAL Generación (MWh)		27.432
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

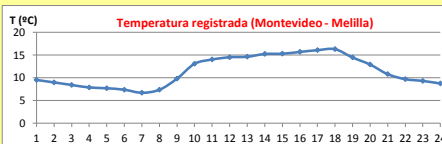
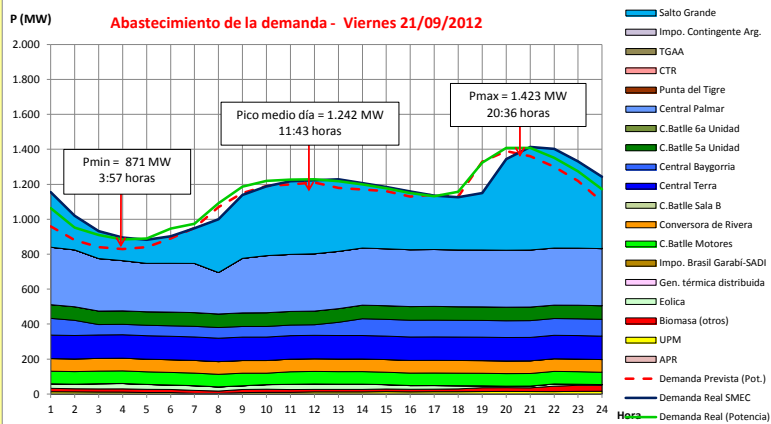
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.432

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

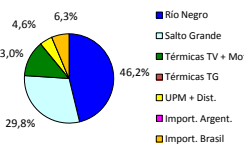
Demanda Programada (MWh) 26.620

Diferencia (MWh) 812

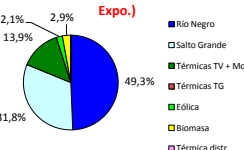
Ejecutada - Programada 3,05%



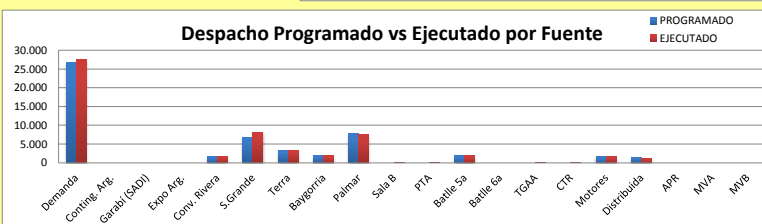
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

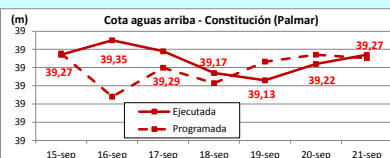
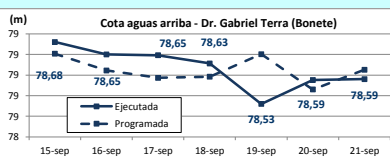


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

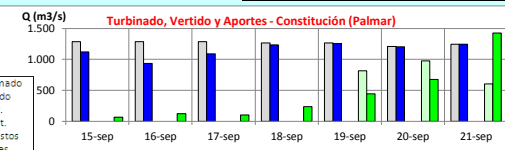
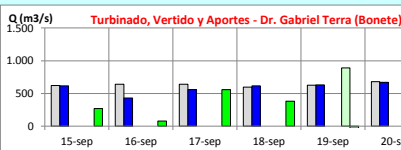
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



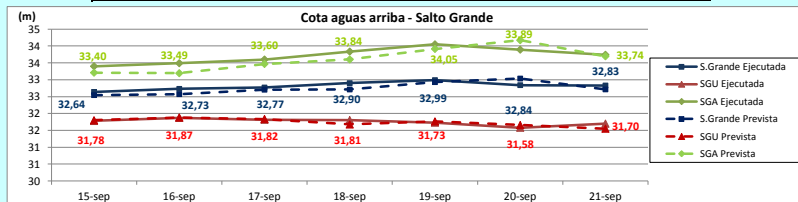
Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,61	78,59
Baygorria	53,65	53,76
Palmar	39,25	39,27
SGU	31,55	31,70

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

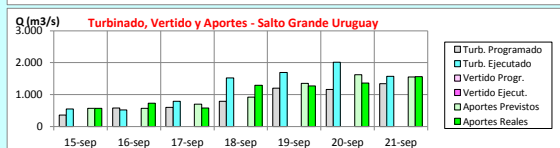


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	680	669
Baygorria	690	665
Palmar	1.245	1.245
SGU	1.342	1.577

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	936	708
Baygorria	0	753
Palmar	604	1.425
SGU	1.550	1.562



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	31,70
Cota Vista Arg	33,74
Cota real	32,83
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) -35.946

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (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 3,05 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 22,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 31 MW medios, de los cuales:
11,5 MW de UPM; 1,4 MW de Galofer; 6,8 MW de Fenilol; 2,4 MW de Weyerhaeuser; 7,2 MW de Bioener; 1,7 MW de Alur; 0,02 Las rosas.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).
Se importaron 1741,4 MWh (72,6 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.
Debido a feriado en Argentina los datos de SG están sujetos a modificación

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