



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 2 de septiembre de 2012

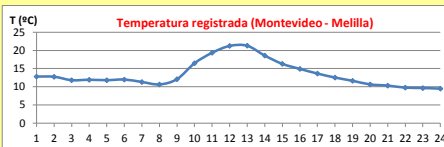
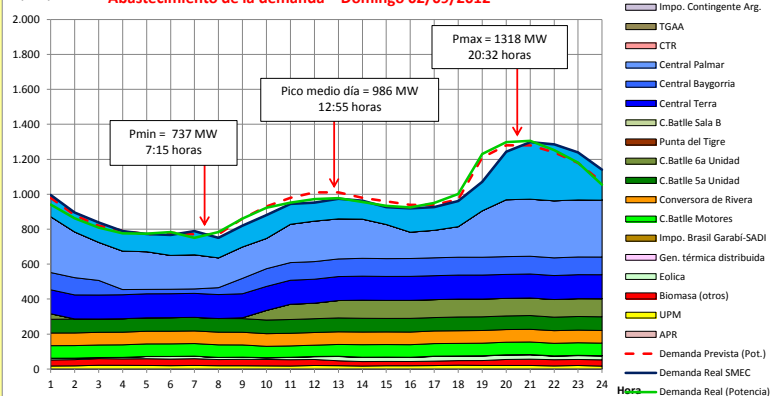
Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	5.063
• Sala B	-4
• 5a	1.874
• 6a	1.495
• Motores	1.697
Central La Tablada	-53
Central P. del Tigre	-3
• PTI	-1
• APR	-2
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.293
C. Baygorria	2.039
C. Palmar	5.680
C. Salto Grande	3.684
Importación (MWh)	
Por País	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	1.738
• Rivera	1.738
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.708
TOTAL Generación (MWh)	23.149
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	23.149
---------------------------	--------

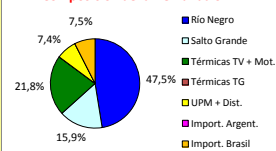
(en bormes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	23.400
Diferencia (MWh)	-251
Ejecutada - Programada	-1,07%

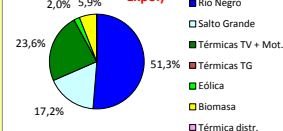
Abastecimiento de la demanda - Domingo 02/09/2012



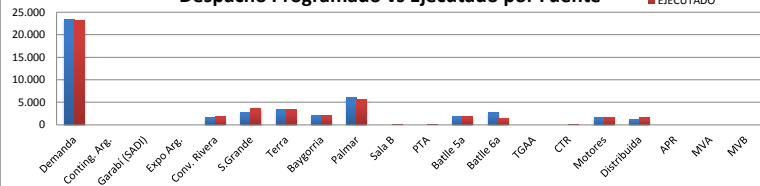
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

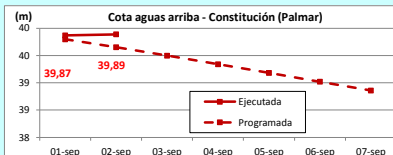
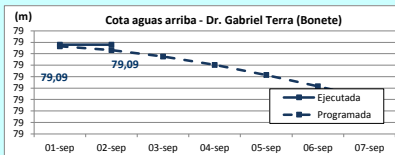


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

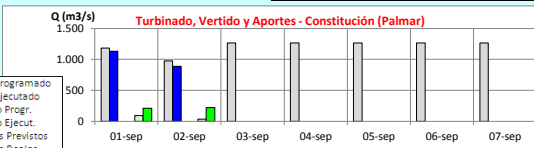
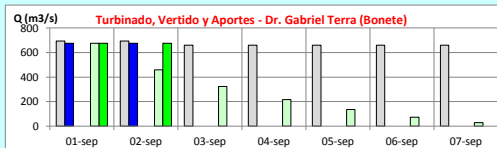
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



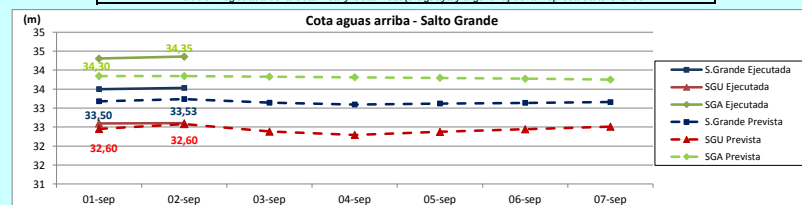
Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,07	79,09
Baygorria	53,91	54,09
Palmar	39,65	39,89
SGU	32,58	32,60

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

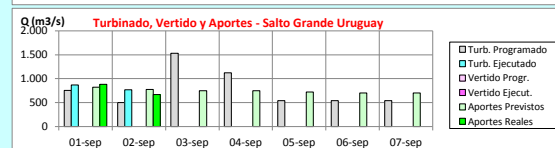


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	694	677
Baygorria	719	742
Palmar	974	889
SGU	503	766

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	460	677
Baygorria	0	28
Palmar	34	219
SGU	775	669



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,60
Cota Vista Arg	34,35
Cota real	33,53
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-33.733

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 1,07 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 17,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 52,5 MW medios, de los cuales:
19,2 MW de UPM; 11,1 MW de Galofer; 6,4 MW de Fenrol; 2,6 MW de Alur; 2,6 MW de Ponlar; 2,4 MW de Weyerhaeuser; 8,2 MW de Bioener;
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 1738MWh (72,4 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