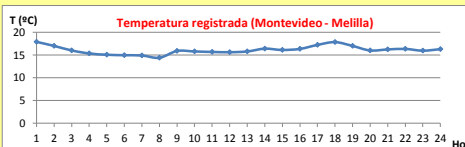
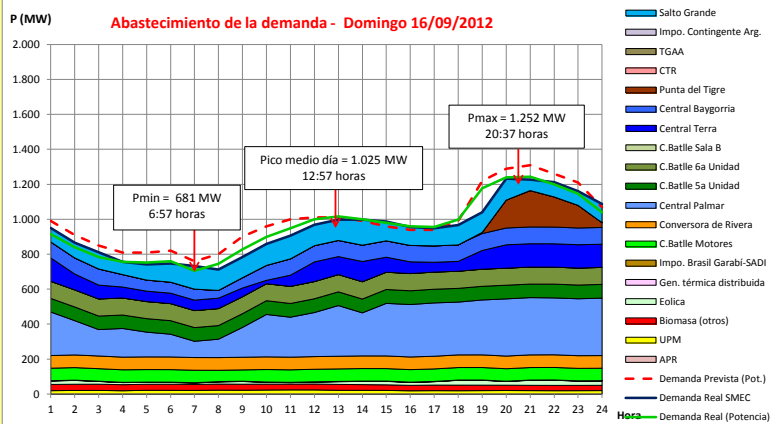


Generación Térmica (MWh)		16-sep
Central Battle	5.929	
• Sala B	-4	
• 5a	1.878	
• 6a	2.351	
• Motores	1.704	
Central La Tablada	-53	
Central P. del Tigre	704	
• PTI	706	
• APR	-2	
Central Maldonado	0	
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra	2.110	
C. Baygorria	2.102	
C. Palmar	5.819	
C. Salto Grande	2.540	
Importación (MWh)		Por País
Argentina	0	
• Contingente	0	
Brasil	1.740	
• Rivera	1.740	
• SADI	0	
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida	1.752	
TOTAL Generación (MWh)	22.643	
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.	0	
• Hidráulica	0	
• Térmica	0	
Exportación a Brasil	0	

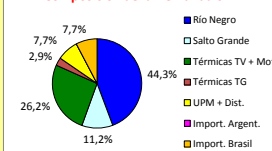
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	22.643
---------------------------	--------

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

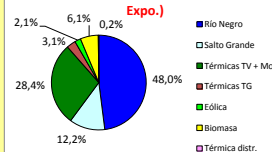
Demanda Programada (MWh)	23.810
Diferencia (MWh)	-1.167
Ejecutada - Programada	-4.90%



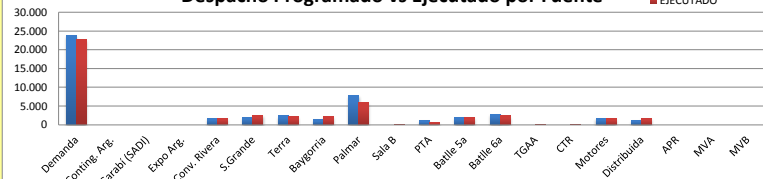
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

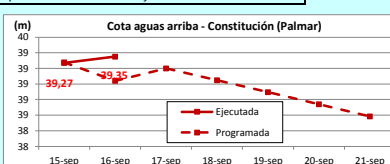
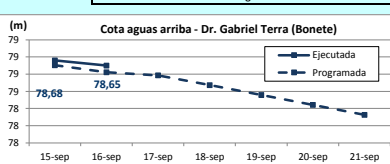


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

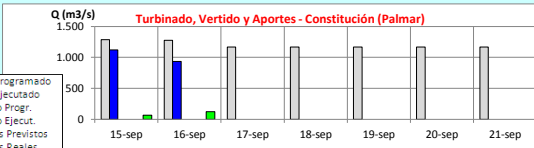
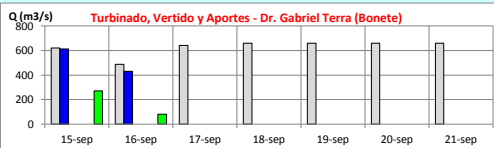
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



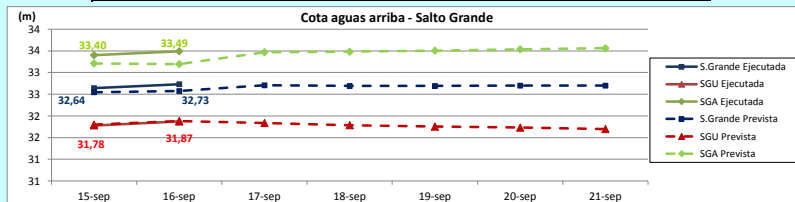
Represa	Prevista	Ejecutada
Terra	78,61	78,65
Baygorria	53,86	53,58
Palmar	39,04	39,35
SGU	31,88	31,87

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

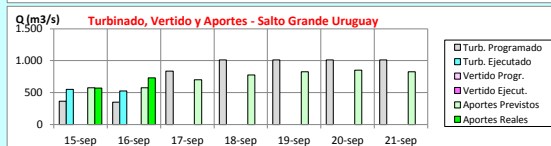


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto	Ejecutado
Terra	488	431
Baygorria	479	745
Palmar	1.277	933
SGU	353	524

Represa	Previstos	Reales
Terra	0	80
Baygorria	0	5
Palmar	0	119
SGU	575	732



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	31,87
Cota Vista Arg	33,49
Cota real	32,73
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	-27.402

Represa	Previsto	Ejecutado
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 4.9 % inferior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 18,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 53,6 MW medios, de los cuales:
 20,5 MW de UPM; 10,7 MW de Galofer; 6,2 MW de Fenrol; 3 MW de Weyerhaeuser; 10,4 MW de Bioener; 1,1 MW de Ponlar; 1,5 MW de Alur.
 No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
 Se generaron 1,6 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.
 Al momento están faltando medidas SMEC de Turbina de Rivera y San Borja.

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