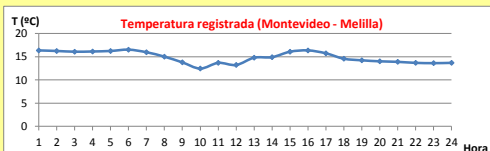
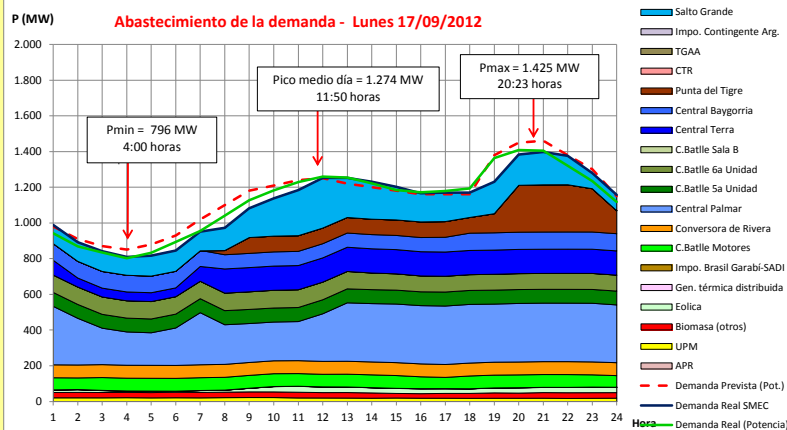
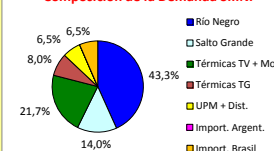


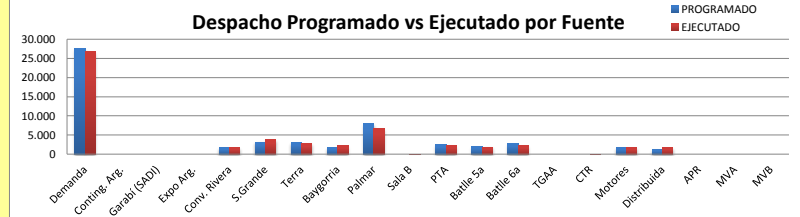
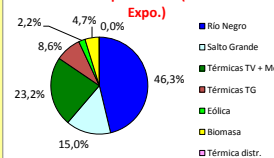
Generación Térmica (MWh)		17-sep
Central Battle		5.815
• Sala B		-4
• 5a		1.872
• 6a		2.263
• Motores		1.685
Central La Tablada		-17
Central P. del Tigre		2.165
• PTI		2.167
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.720
C. Baygorria		2.139
C. Palmar		6.731
C. Salto Grande		3.755
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.737
• Rivera		1.737
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.741
TOTAL Generación (MWh)		26.786
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0



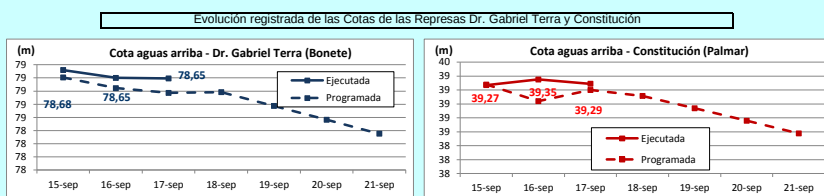
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda +

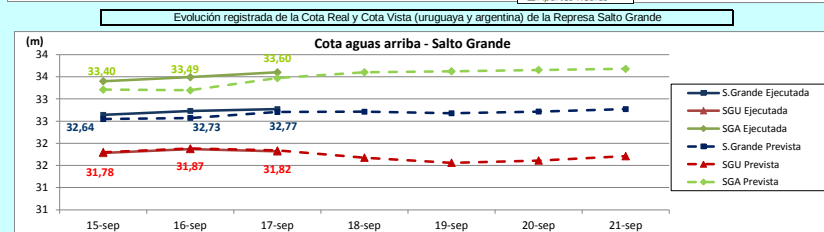
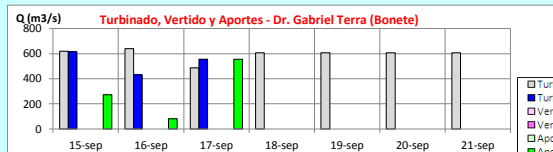


EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



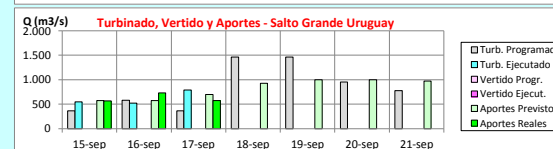
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,59	78,65
Baygorria	53,58	53,40
Palmar	39,20	39,29
SGU	31,84	31,82

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



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	488	555
Baygorria	479	782
Palmar	1.277	1.087
SGU	367	791

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	555
Baygorria	0	21
Palmar	0	99
SGU	700	578



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	31,82
Cota Vista Arg	33,60
Cota real	32,77

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-30.405

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	

	OBSERVACIONES
La demanda resultó 3,02 % inferior a la prevista.	
Se registró generación eólica, por 22,8 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 49,6 MW medios, de los cuales:	
19,5 MW de UPM; 10,8 MW de Gálofer; 6,3 MW de Feniról; 1,8 MW de Weyerhaeuser; 9,7 MW de Bioener; 1,4 MW de Alur.	
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.	
Se importaron 1736 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.	
Al momento están faltando medidas SMEC de Turbina de Rivera, San Borja, Agroland, Zenda, Nuevo Manantial y Liderdat	

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