



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 19 de octubre de 2011

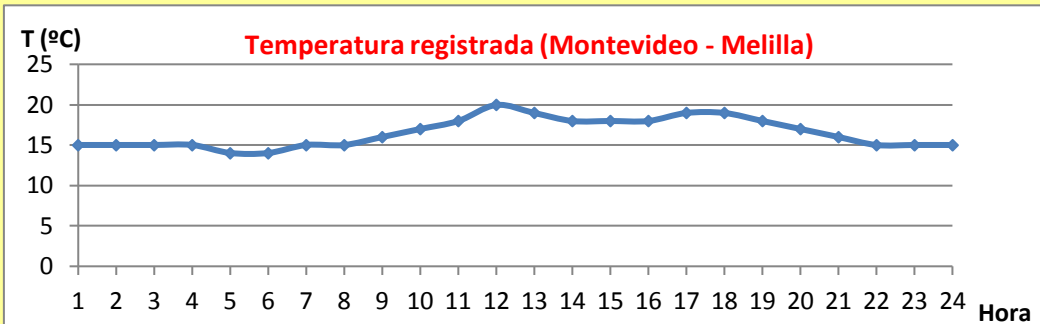
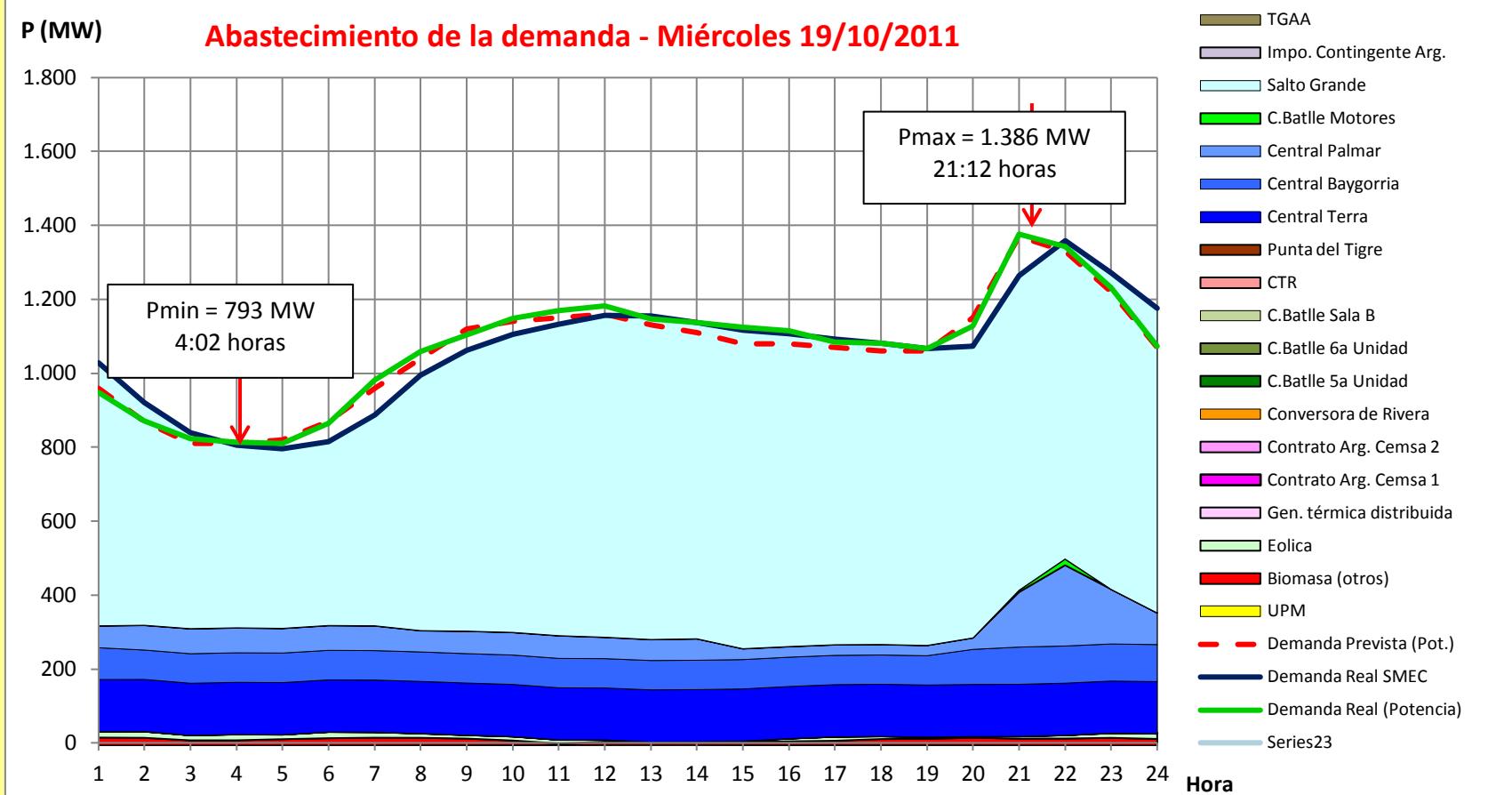
Generación Térmica (MWh)		19-oct
Central Battle		12
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		16
Central La Tablada		-9
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.381
C. Baygorria		2.013
C. Palmar		1.660
C. Salto Grande		17.911
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		475
TOTAL Generación (MWh)		25.436

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

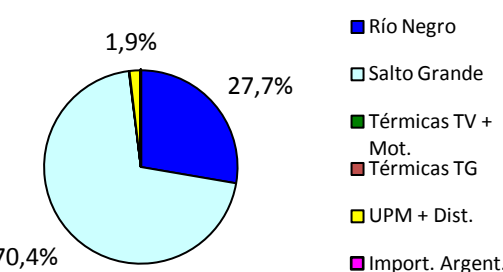
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.436
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	25.440
--------------------------	--------

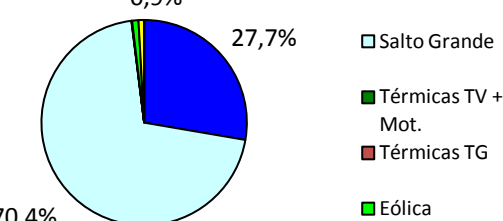
Diferencia (MWh)	-4
Ejecutada - Programada	-0,02%



Composición de la Demanda S.I.N.

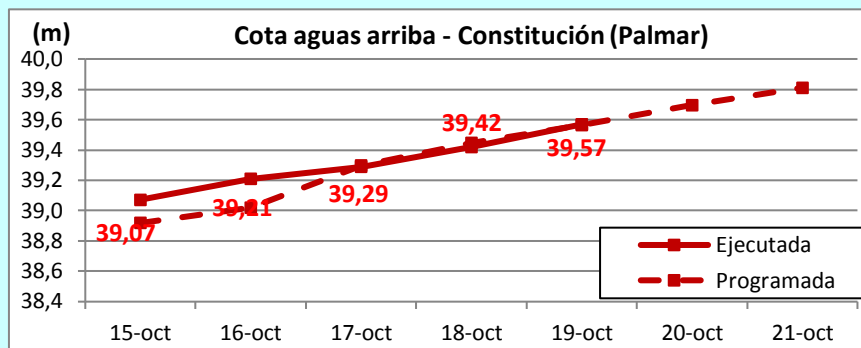
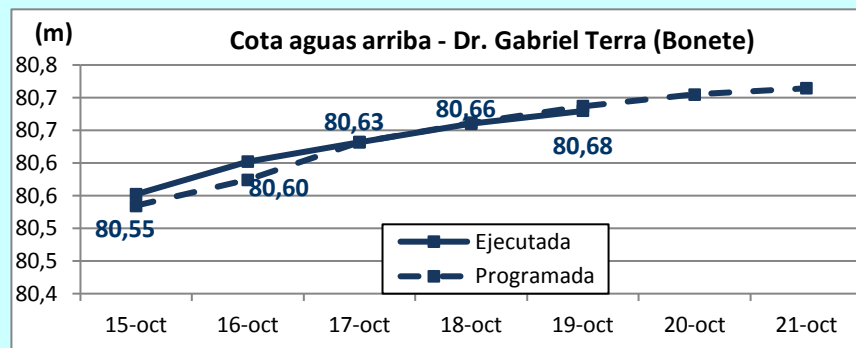


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



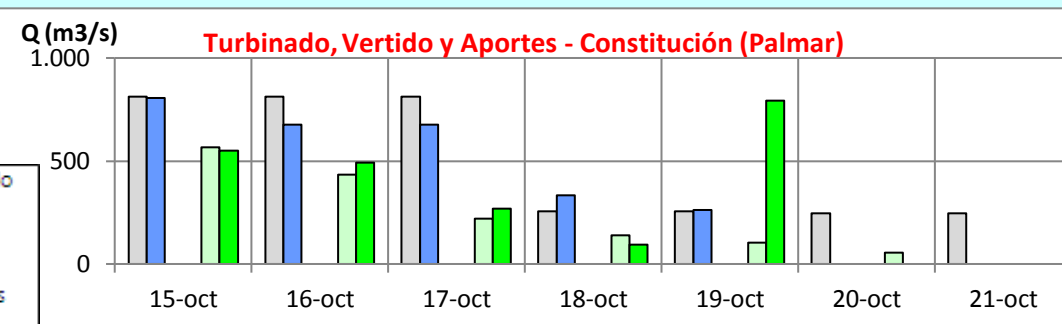
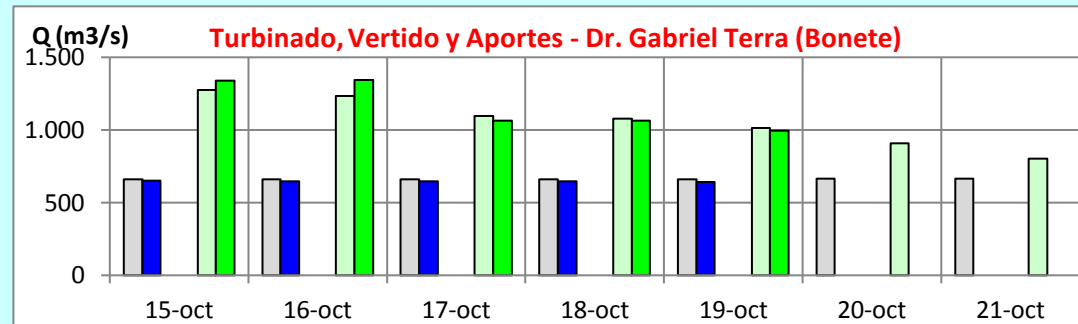
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

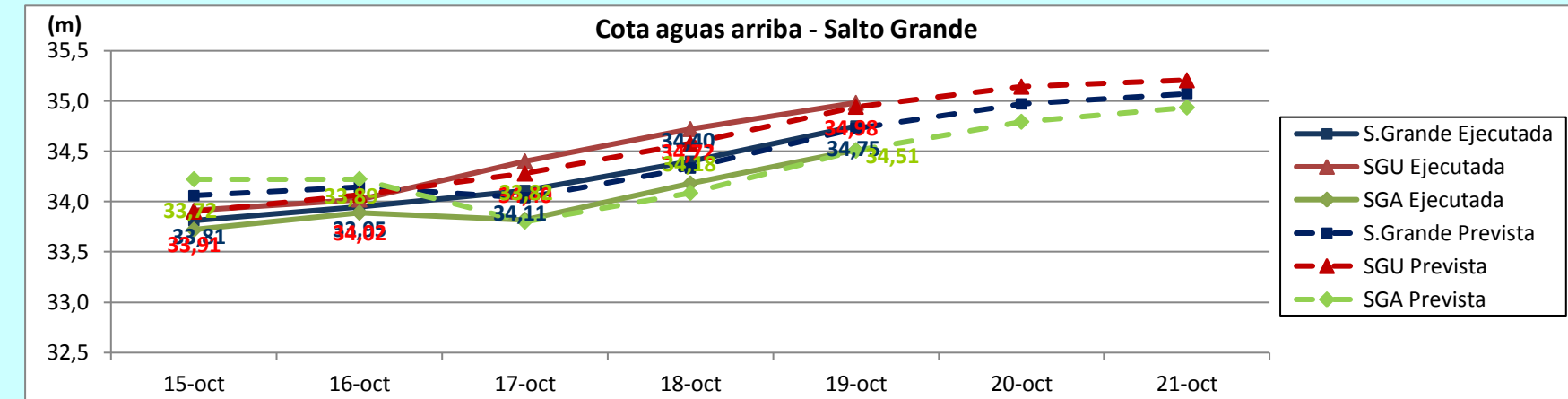


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	80,69	80,68
Baygorria	53,82	53,77
Palmar	39,57	39,57
SGU	34,94	34,98

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

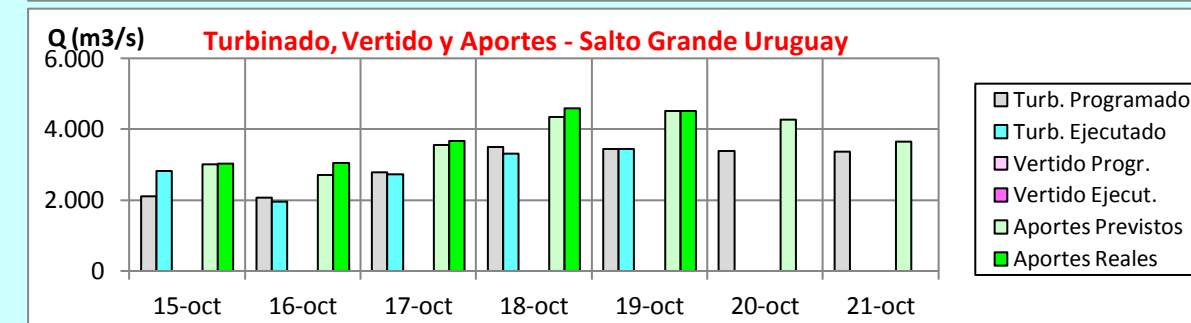


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	659	642
Baygorria	678	678
Palmar	255	262
SGU	3.440	3.435

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	1.015	996
Baygorria	0	653
Palmar	102	795
SGU	4.525	4.524



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,98
Cota Vista Arg	34,51
Cota real	34,75
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	10.811

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
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 0,02% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 10,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 15,8 MW medios, de los cuales: 1,3 MW de Weyerhaeuser; 2,0 MW de Alur; 6,4 MW de Galofer; 6,0 MW de Bioener S.A.
No hubo generación térmica distribuida
Se convocó energía de Argentina. La misma no estuvo disponible.

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