



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

domingo 30 de octubre de 2011

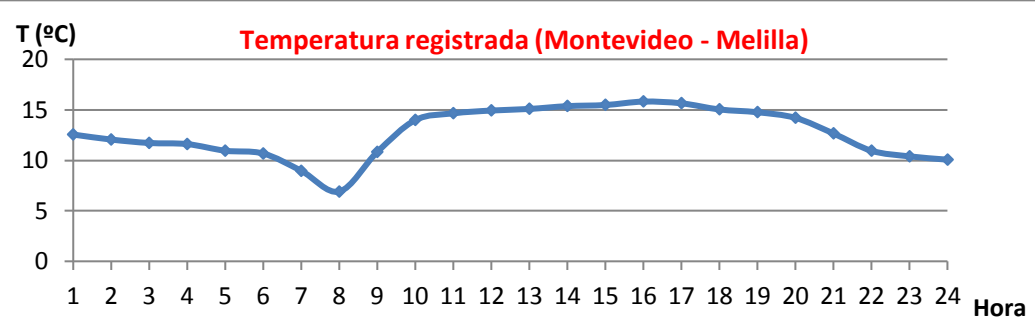
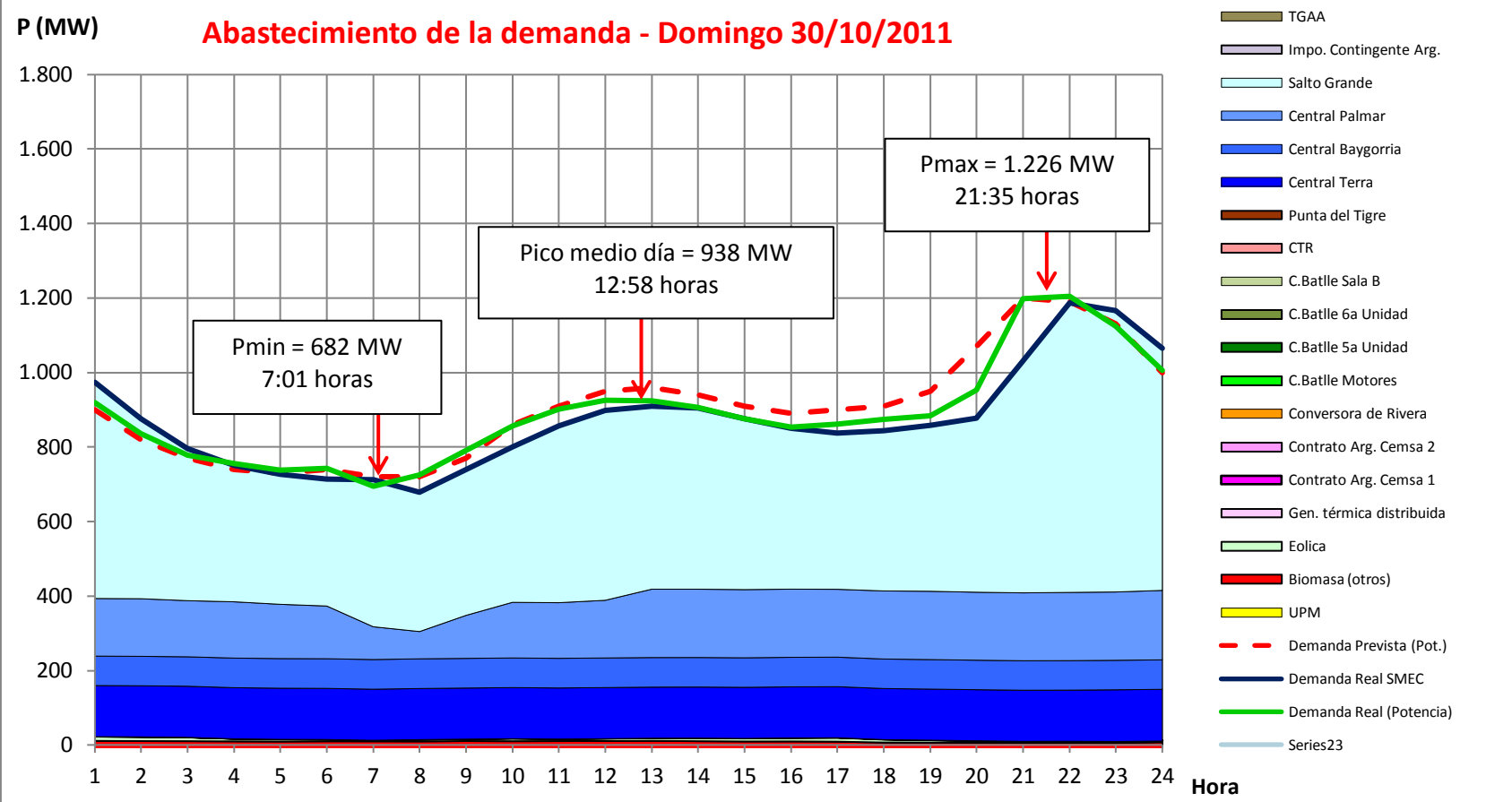
Generación Térmica (MWh)		30-oct
Central Battle		-11
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-7
Central La Tablada		-3
Central P. del Tigre		-10
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.294
C. Baygorria		1.903
C. Palmar		3.826
C. Salto Grande		11.525
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		413
TOTAL Generación (MWh)		20.938

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

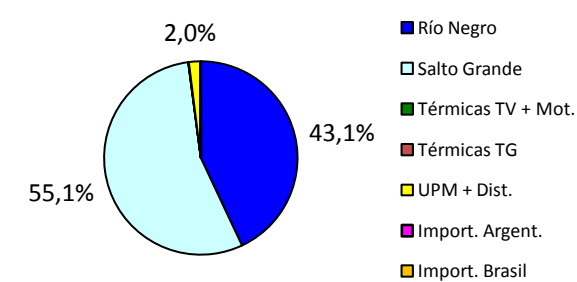
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	20.938
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh) 21.680

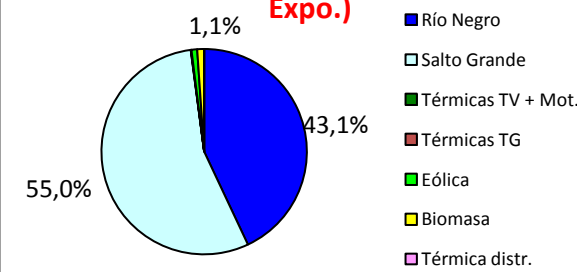
Diferencia (MWh)	-742
Ejecutada - Programada	-3,42%



Composición de la Demanda S.I.N.

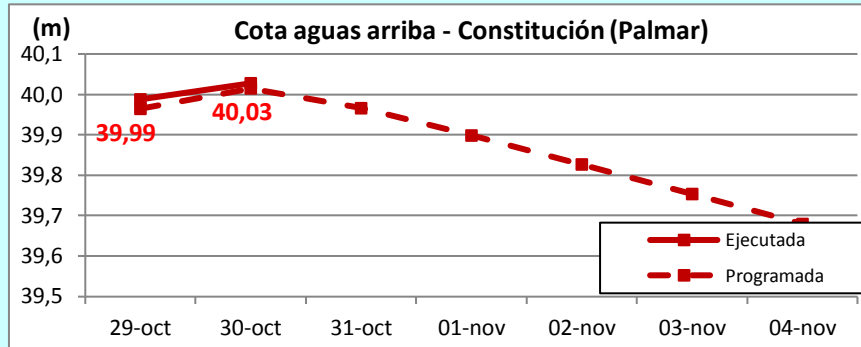
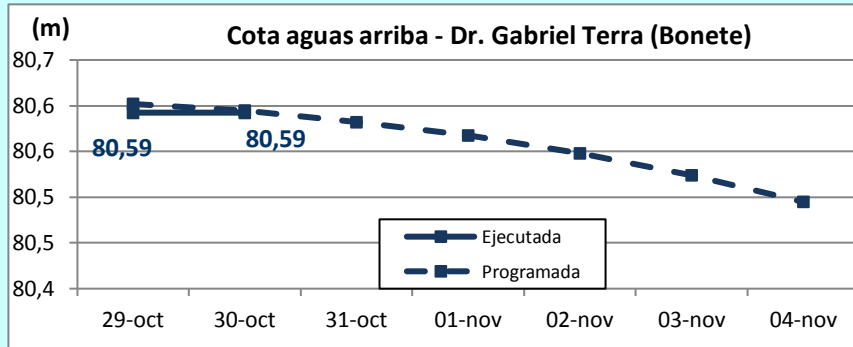


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

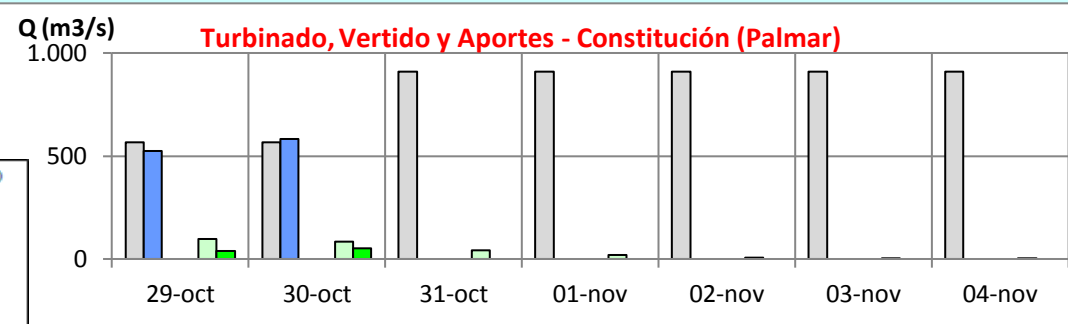
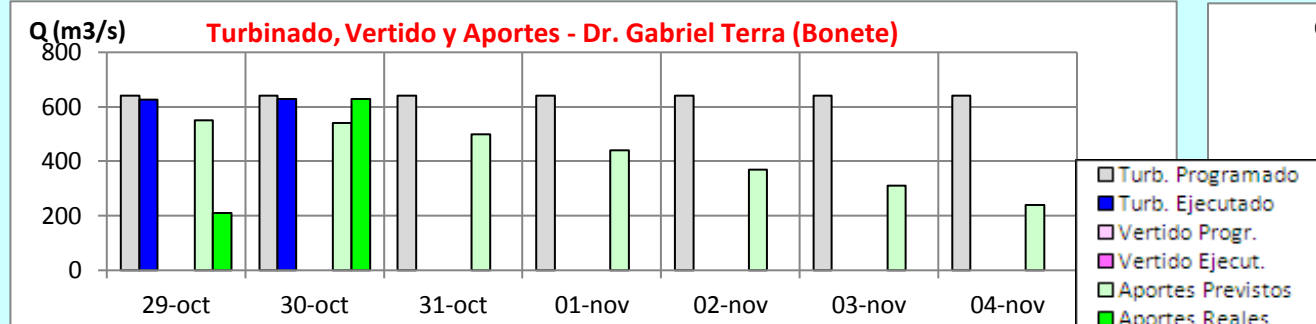
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



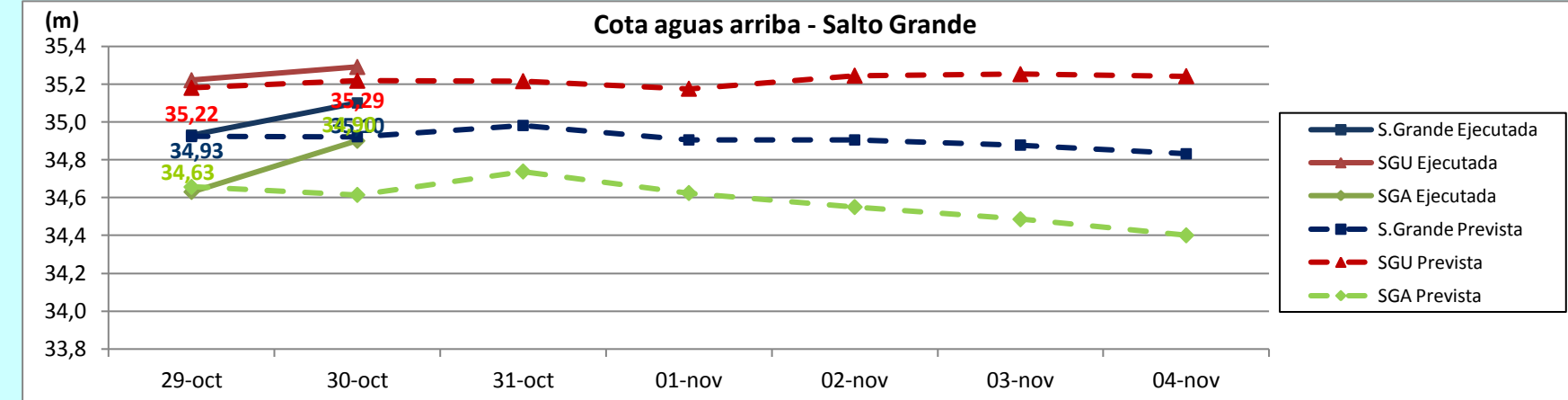
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,59	80,59
Baygorria	53,92	53,80
Palmar	40,02	40,03
SGU	35,22	35,29

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

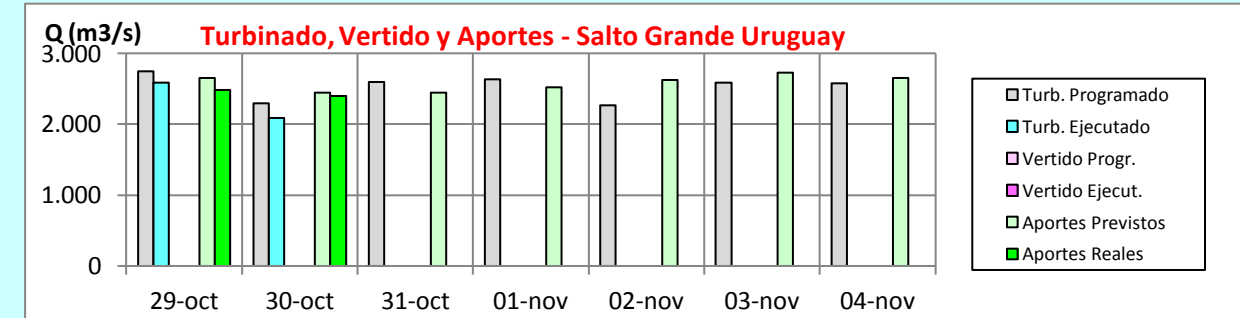


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	642	628
Baygorria	648	677
Palmar	566	584
SGU	2.300	2.088

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	540	628
Baygorria	0	12
Palmar	86	52
SGU	2.450	2.401



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,29
Cota Vista Arg	34,90
Cota real	35,10
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	9.093

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

La demanda resultó 3.42% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 7,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 22,3 MW medios, de los cuales: 1,3 MW de Weyerhaeuser; 1,9 MW de Alur; 10,2 MW de Galofer; 9 MW de Bioener.
No hubo generación térmica distribuida

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