



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 29 de octubre de 2011

Generación Térmica (MWh)		29-oct
Central Battle		-11
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		-7
Central La Tablada		-3
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.293
C. Baygorria		1.908
C. Palmar		3.444
C. Salto Grande		14.288
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		496
TOTAL Generación (MWh)		23.407

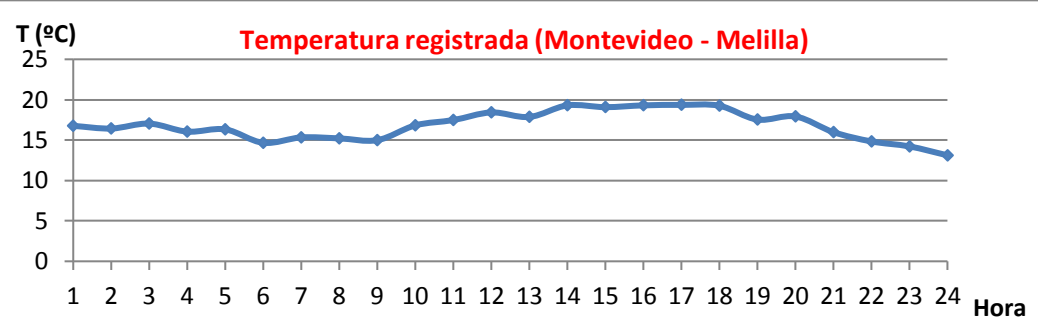
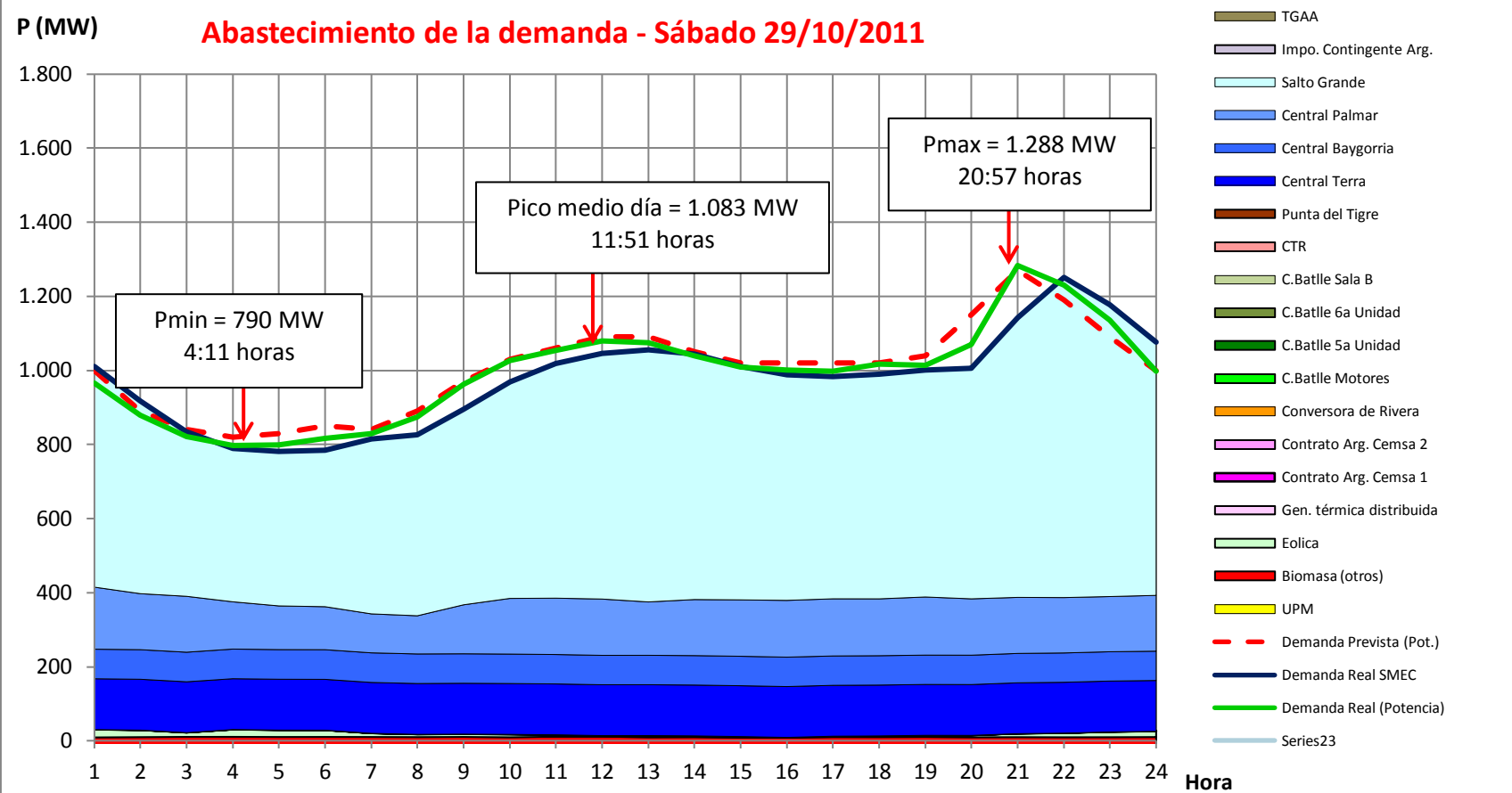
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	23.407
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

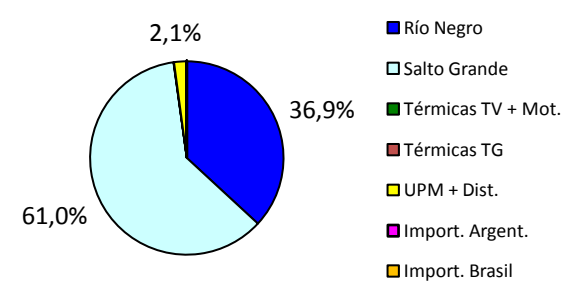
Demanda Programada (MWh) 24.070

Diferencia (MWh)	-663
Ejecutada - Programada	-2,75%

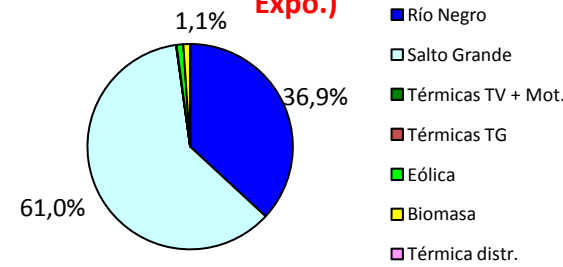
Abastecimiento de la demanda - Sábado 29/10/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

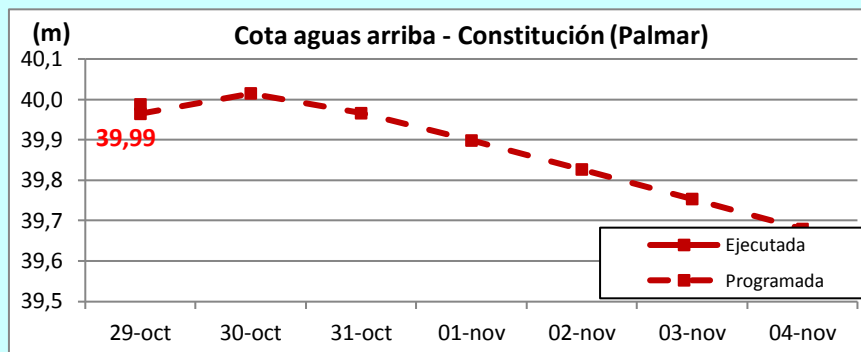
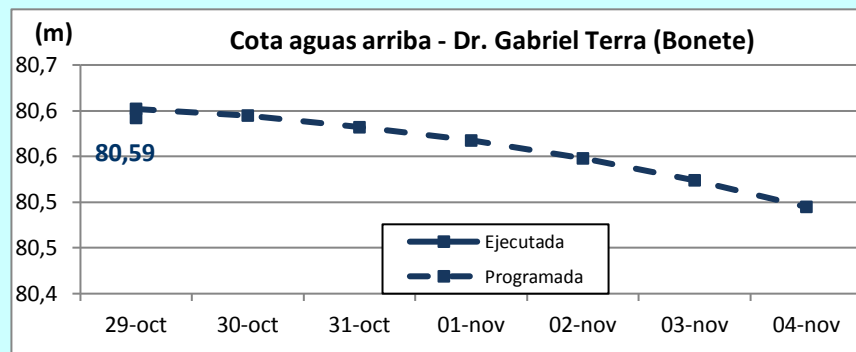


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

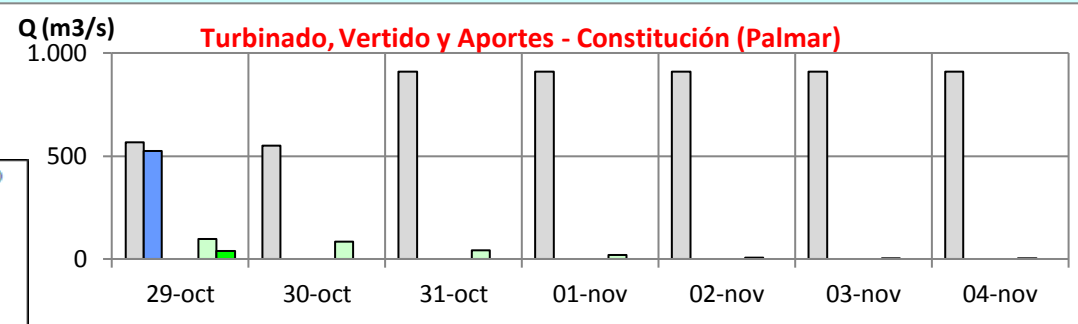
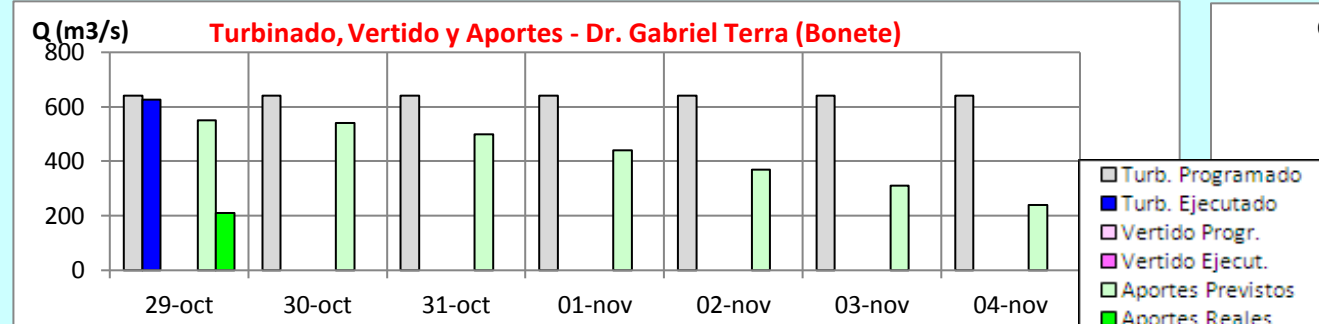
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



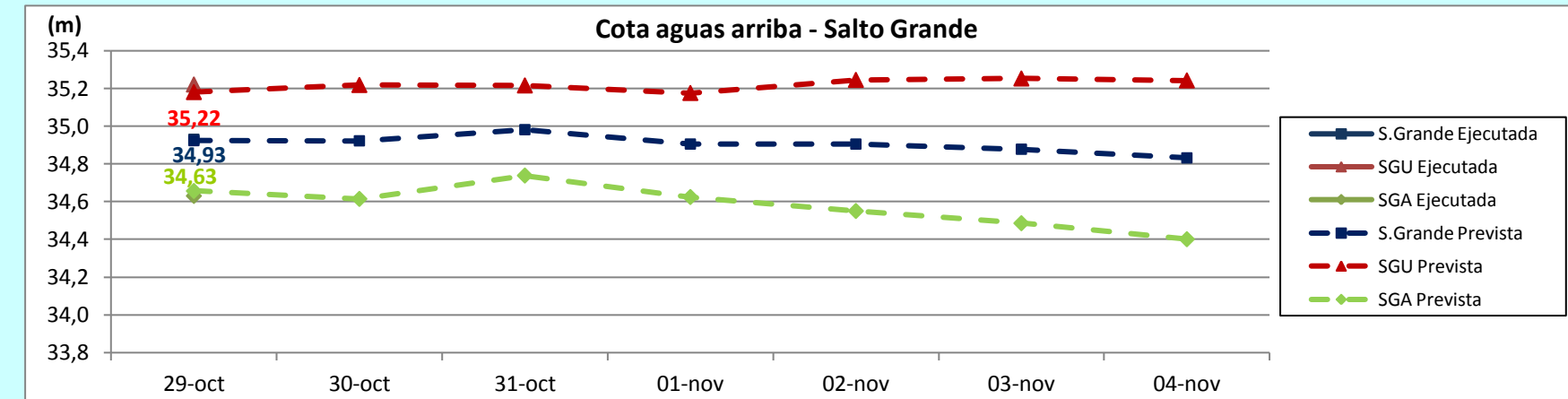
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	80,60	80,59
Baygorria	53,92	53,83
Palmar	39,96	39,99
SGU	35,18	35,22

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

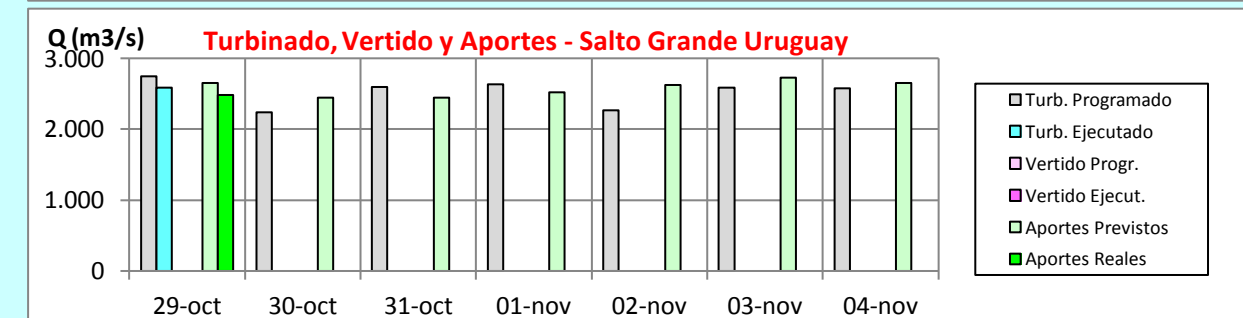


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
Terra	642	627
Baygorria	648	668
Palmar	566	525
SGU	2.746	2.588

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa		
Terra	550	210
Baygorria	0	-44
Palmar	98	38
SGU	2.650	2.481



VALORES CTM	
Cotas (m)	
Cota Vista Uru	35,22
Cota Vista Arg	34,63
Cota real	34,93
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh)	
	13.566

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 2.75% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 10,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 23,3 MW medios, de los cuales: 1,6 MW de Weyerhaeuser; 2,5 MW de Alur; 10,3 MW de Galofer; 8,8 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