



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 17 de noviembre de 2011

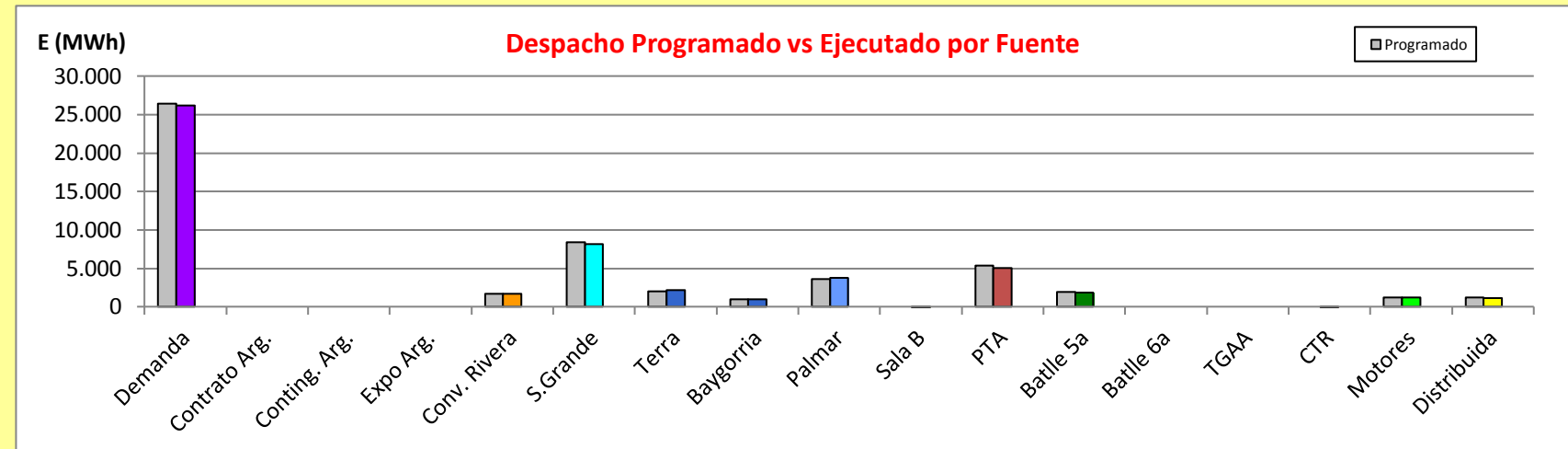
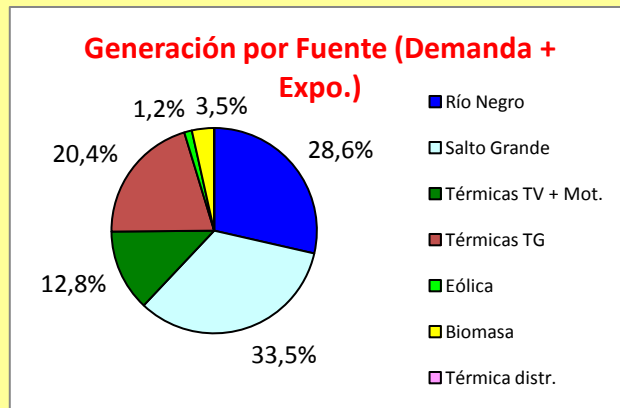
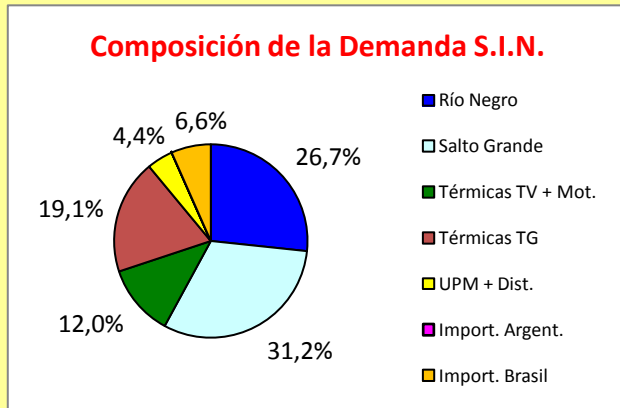
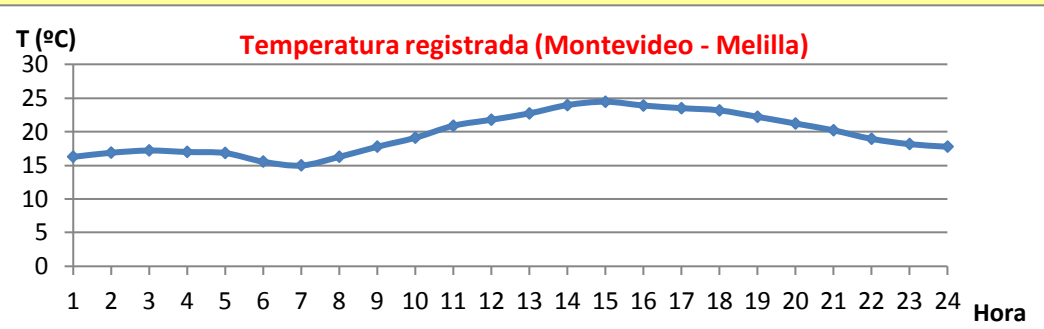
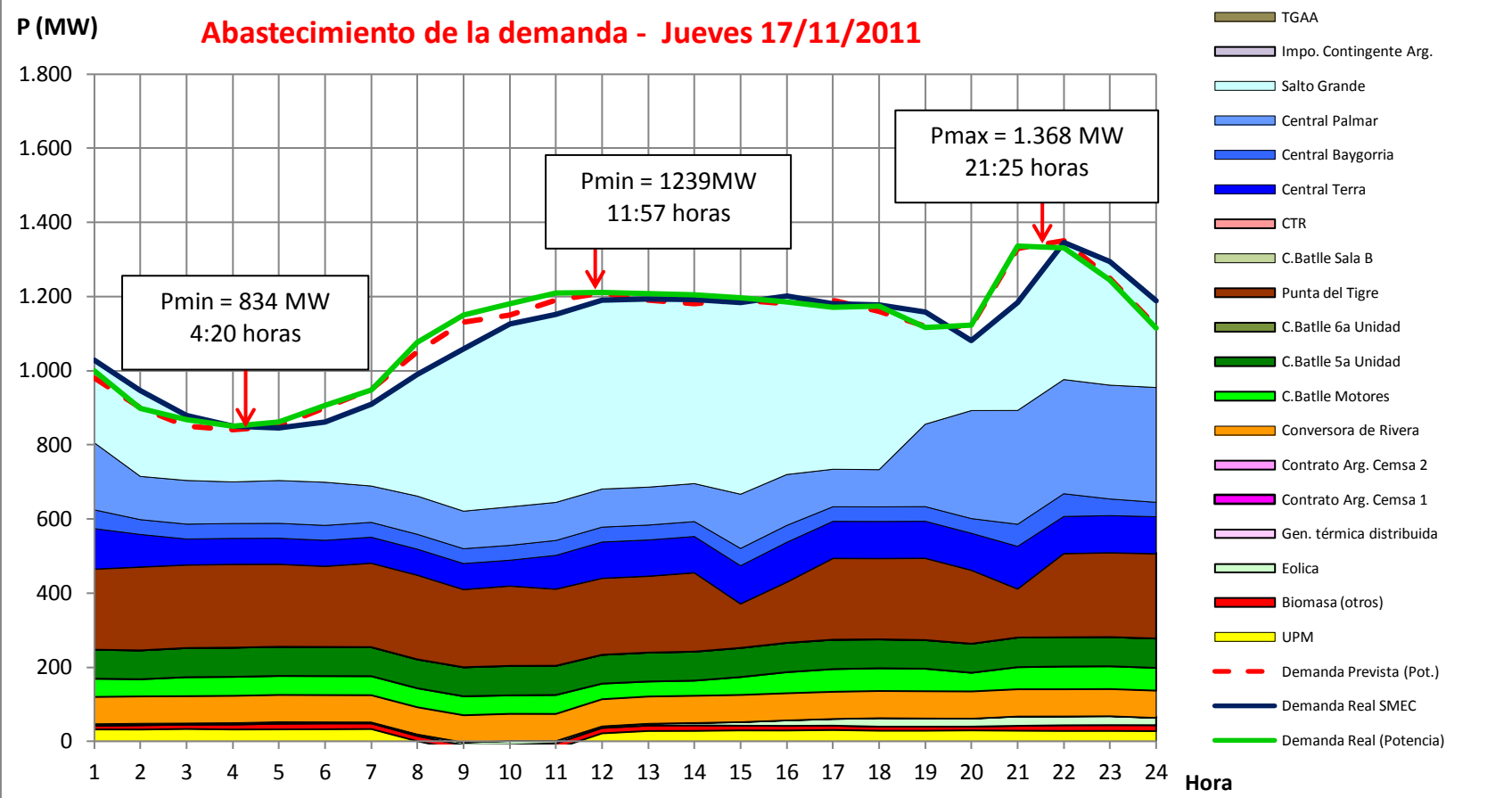
Generación Térmica (MWh)		17-nov
Central Battle		3.142
• Sala B		-4
• 5a		1.885
• 6a		0
• Motores		1.262
Central La Tablada		-40
Central P. del Tigre		5.044
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.160
C. Baygorria		1.026
C. Palmar		3.806
C. Salto Grande		8.190
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.737
• Rivera		1.737
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.149
TOTAL Generación (MWh)		26.215

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

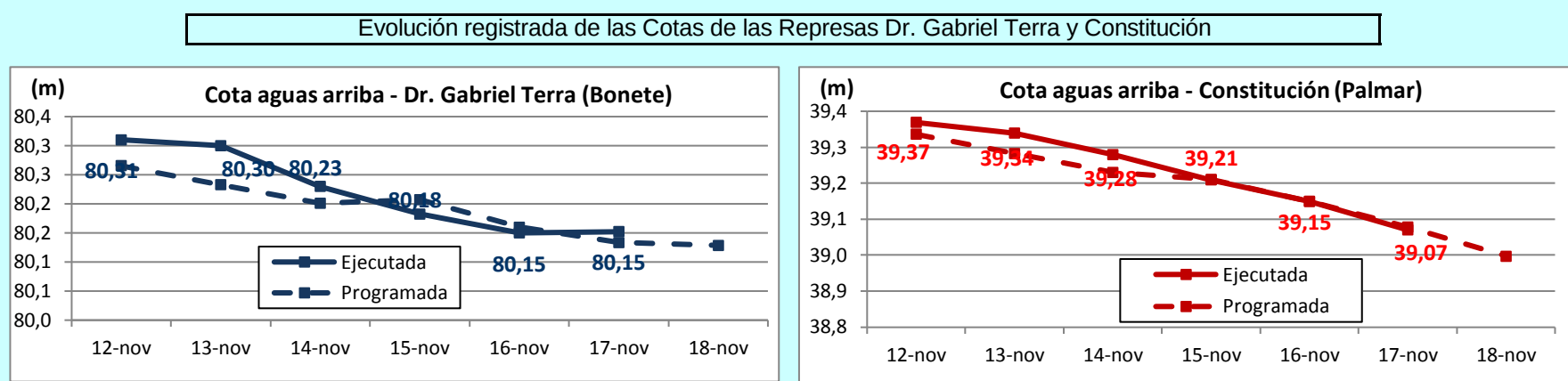
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.215
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh)	26.380
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-165
Ejecutada - Programada	-0,63%

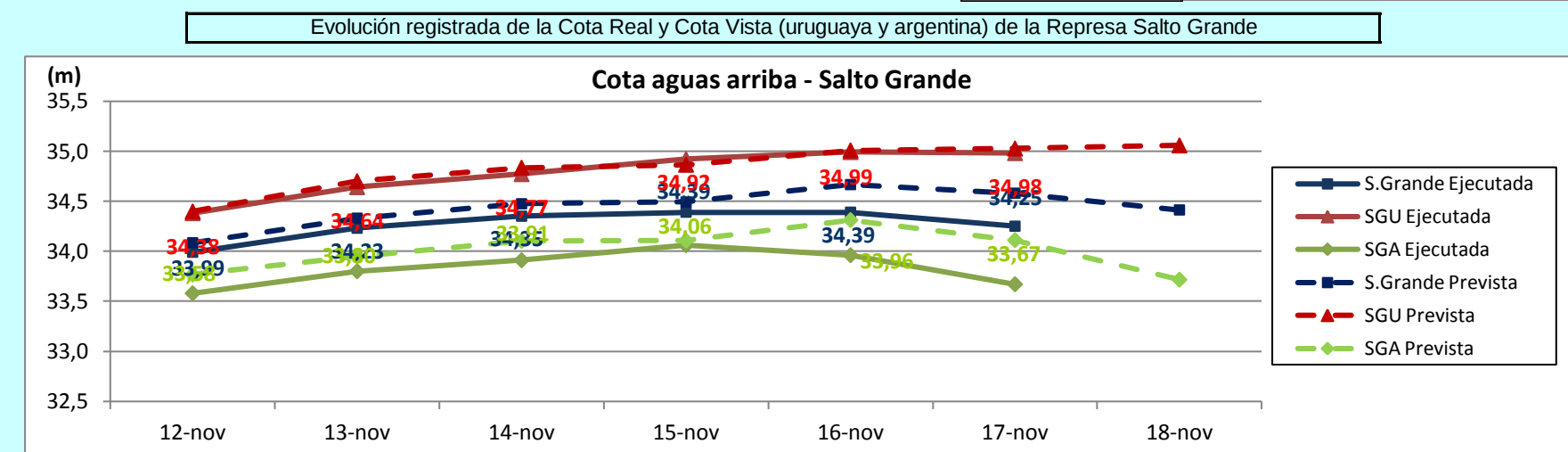
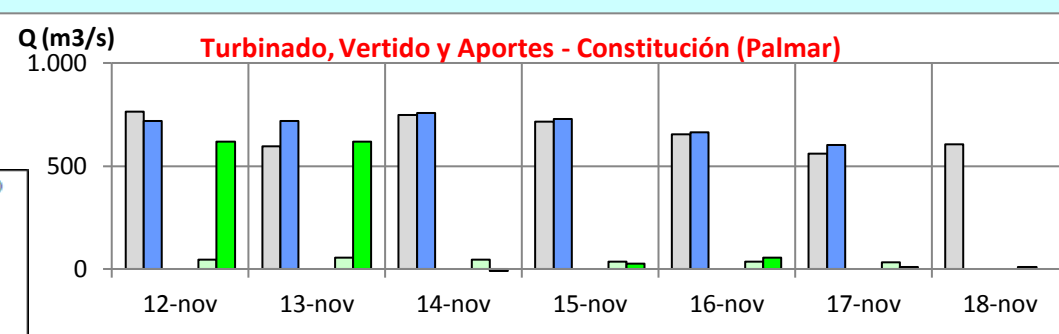
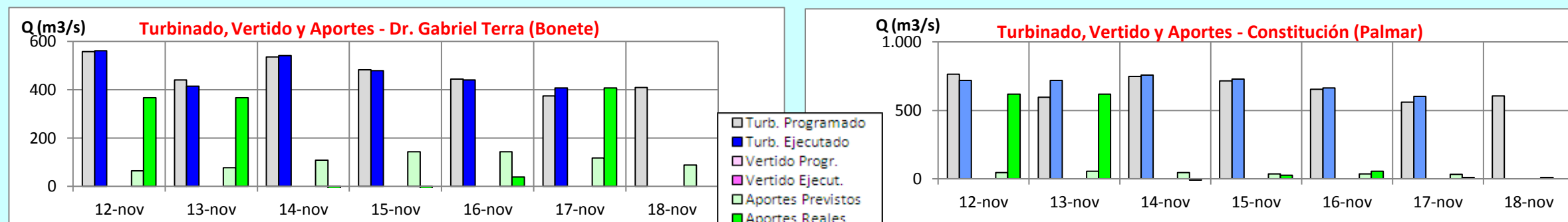


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



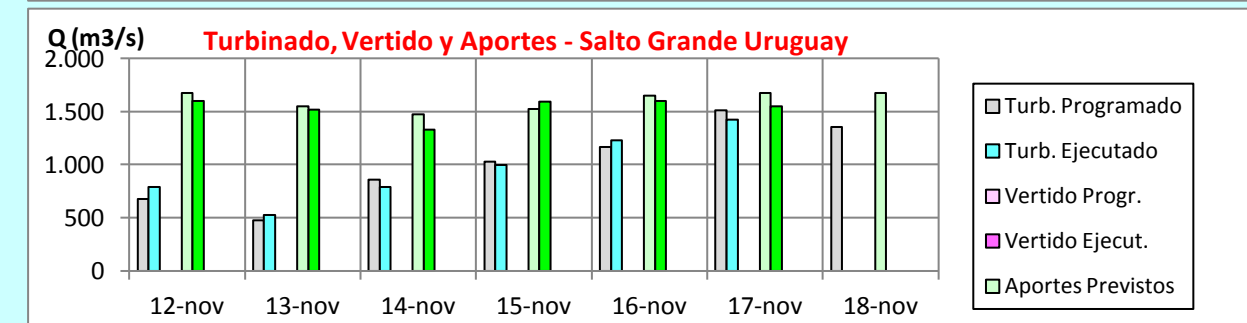
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	80,13	80,15
Baygorria	53,68	53,66
Palmar	39,08	39,07
SGU	35,03	34,98

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



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa		
Terra	373	408
Baygorria	304	322
Palmar	561	603
SGU	1.512	1.424

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	117	408
Baygorria	0	-27
Palmar	31	10
SGU	1.675	1.547



VALORES CTM	
Cotas (m)	
Cota Vista Uru	34,98
Cota Vista Arg	33,67
Cota real	34,25
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh)	
	28.605

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 0,63 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 12,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 49,7 MW medios, de los cuales: 1,5 MW de Alur; 25,7 MW de UPM; 4,4 MW de Liderdat; 8,11 MW de Bioener
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 1.737 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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