



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 10 de noviembre de 2011

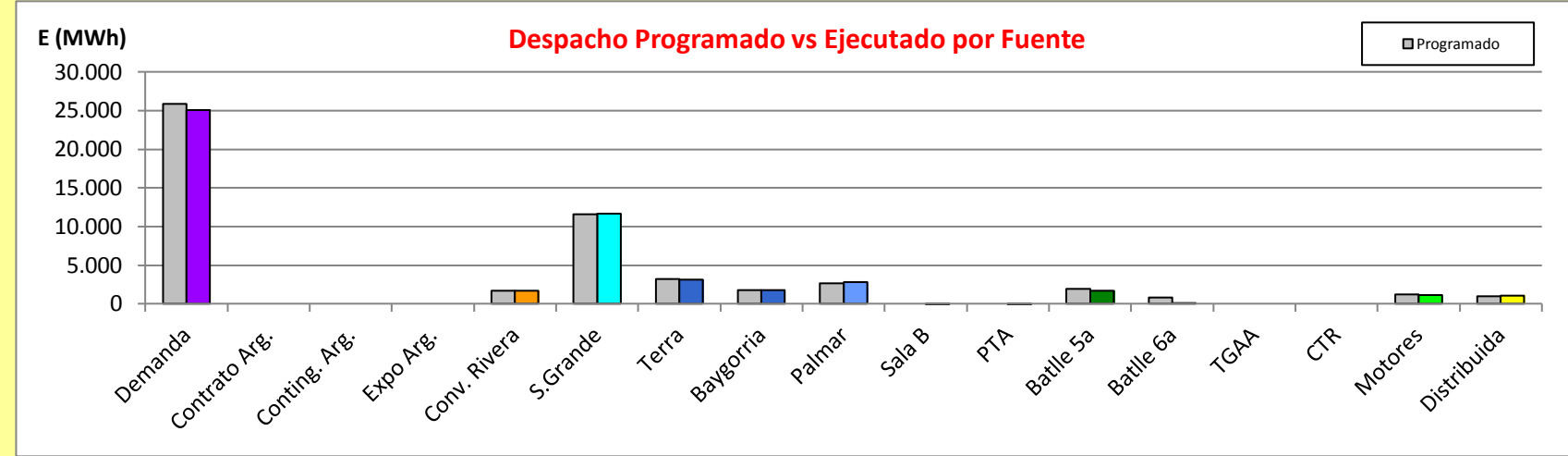
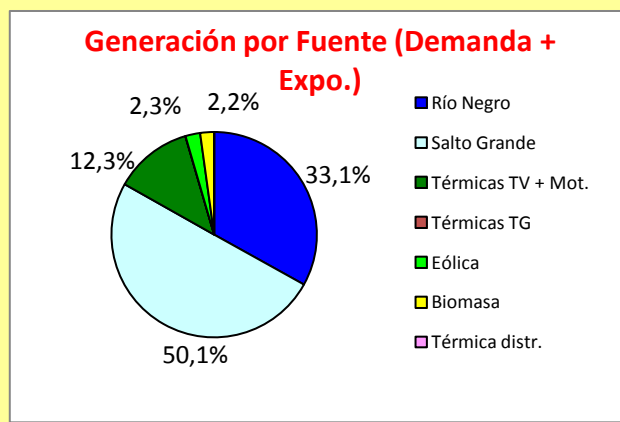
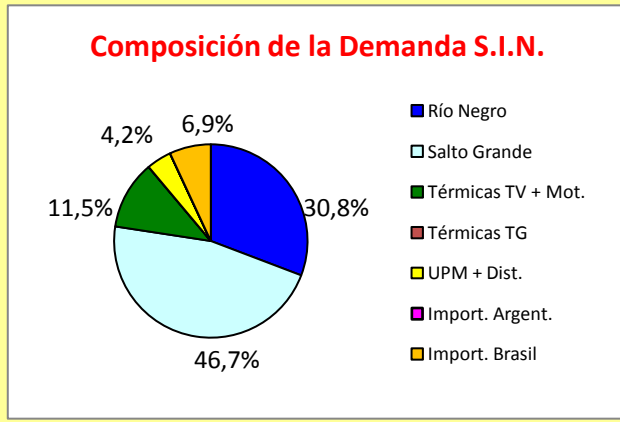
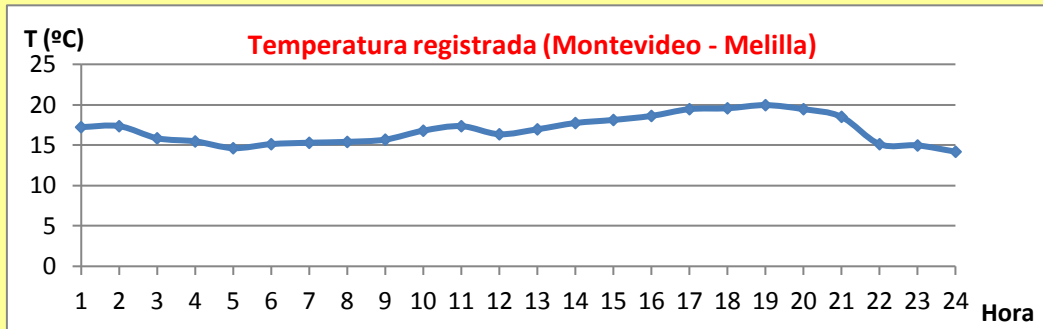
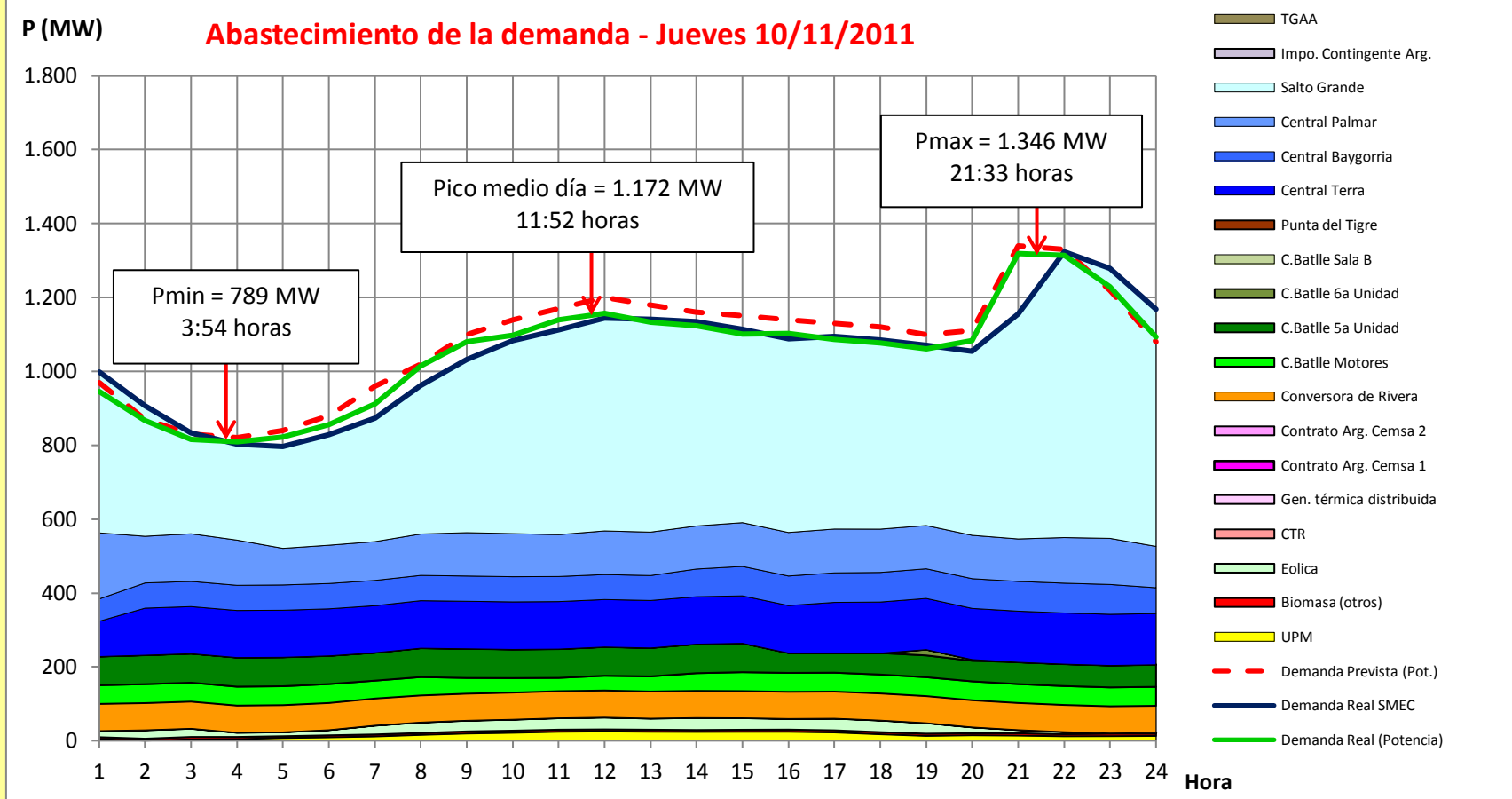
Generación Térmica (MWh)		10-nov
Central Battle		2.874
• Sala B		-4
• 5a		1.695
• 6a		20
• Motores		1.163
Central La Tablada		0
Central P. del Tigre		-7
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.122
C. Baygorria		1.746
C. Palmar		2.857
C. Salto Grande		11.704
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.737
• Rivera		1.737
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.050
TOTAL Generación (MWh)		25.084

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

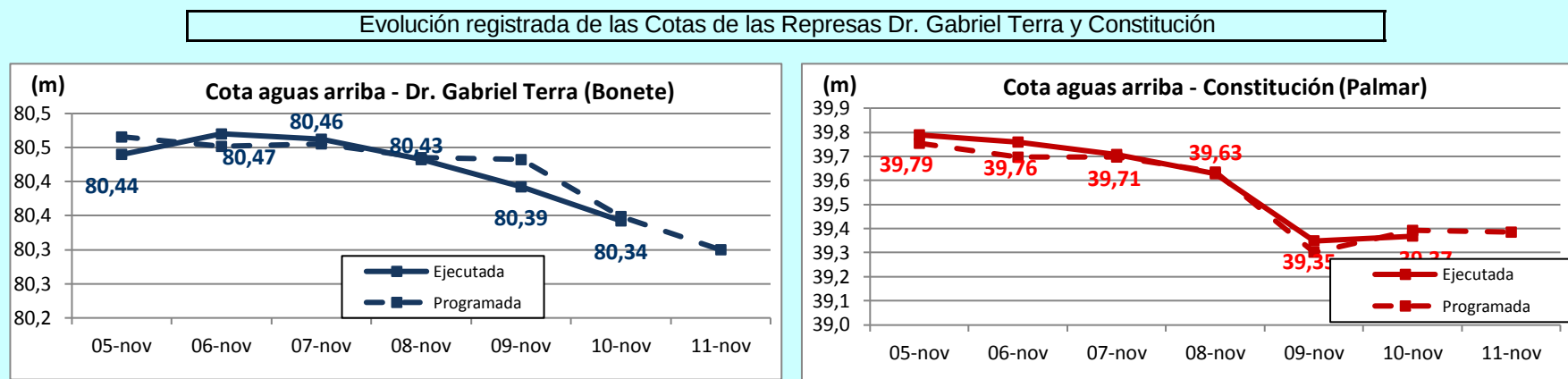
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	25.084
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

Demanda Programada (MWh) 25.860

Diferencia (MWh)	-776
Ejecutada - Programada	-3,00%

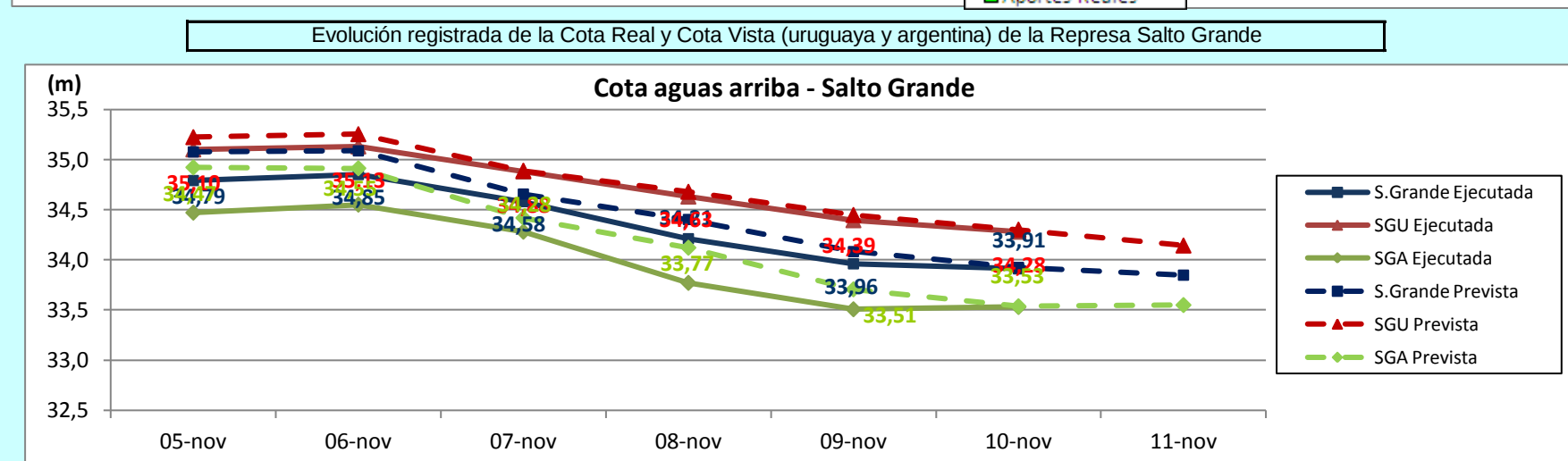
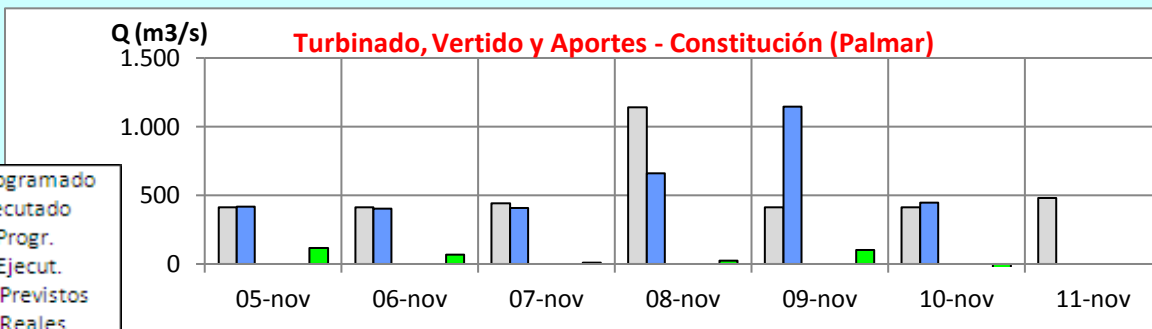
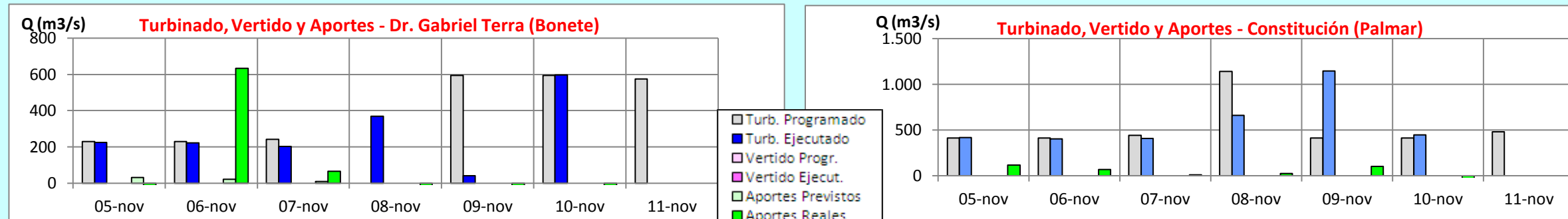


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



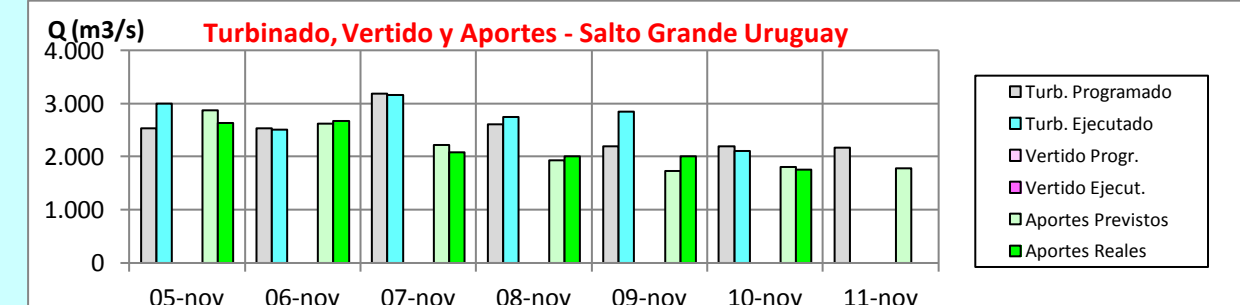
COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	80,35	80,34
Baygorria	53,75	53,69
Palmar	39,39	39,37
SGU	34,30	34,28

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	594	597
Baygorria	222	588
Palmar	411	446
SGU	2.196	2.112

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa		
Terra	0	-85
Baygorria	0	-56
Palmar	0	-73
SGU	1.800	1.757



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,28
Cota Vista Arg	33,53
Cota real	33,91
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	15.481

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 3,00% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 22,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 22 MW medios, de los cuales: 1,8 MW de Alur; 4,5 MW de Liderdat; 15,6 MW de UPM
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