



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 12 de noviembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		12-nov
Central Battle		3.105
• Sala B		-4
• 5a		1.896
• 6a		0
• Motores		1.213
Central La Tablada		-12
Central P. del Tigre		4.927
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.948
C. Baygorria		1.725
C. Palmar		4.559
C. Salto Grande		4.561
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		1.521
• Rivera		1.521
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		513
TOTAL Generación (MWh)		23.846

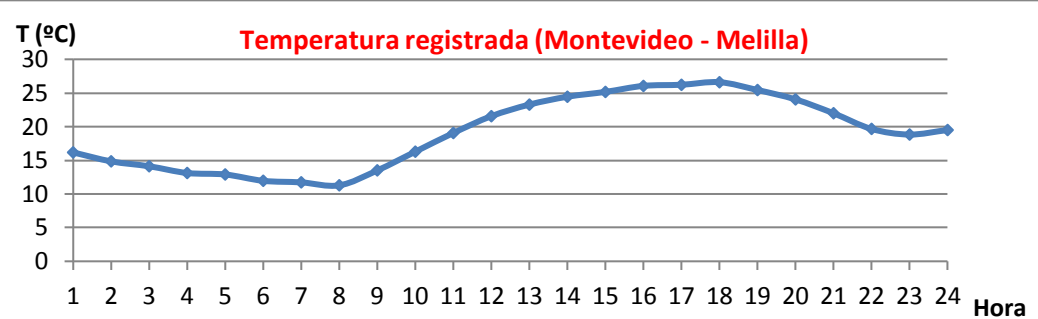
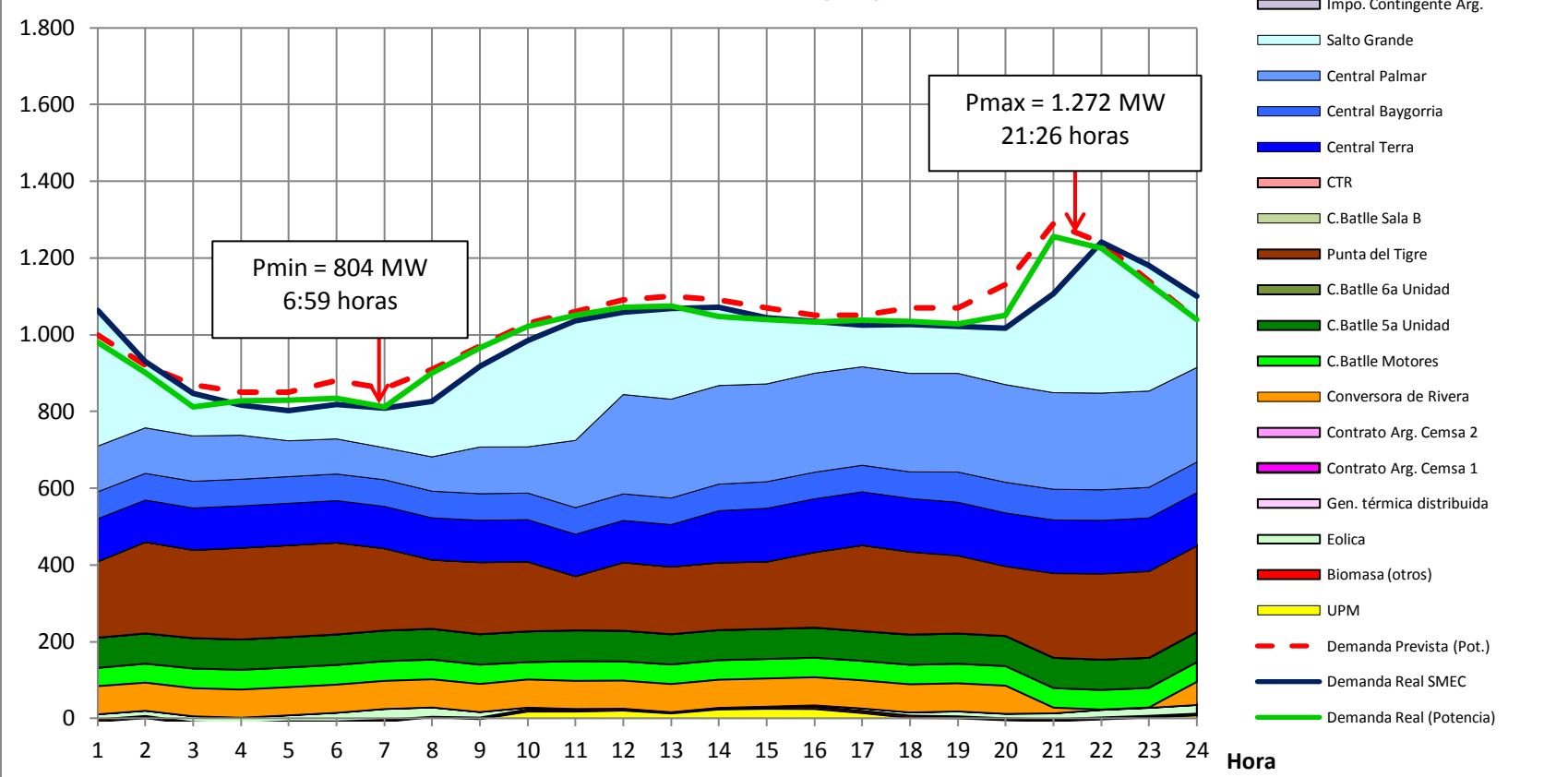
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	23.846
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

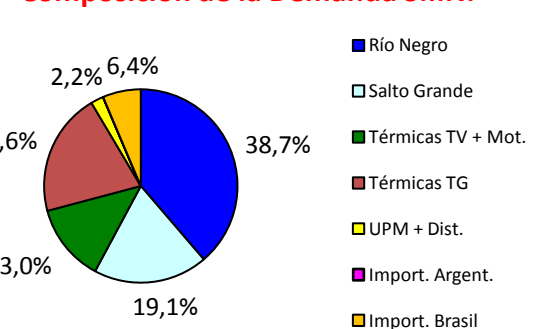
Demanda Programada (MWh)	24.630
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-784
Ejecutada - Programada	-3,18%

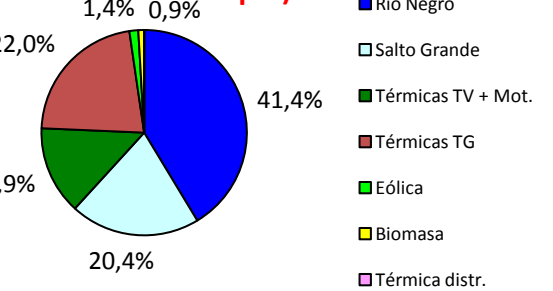
Abastecimiento de la demanda - Sábado 12/11/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

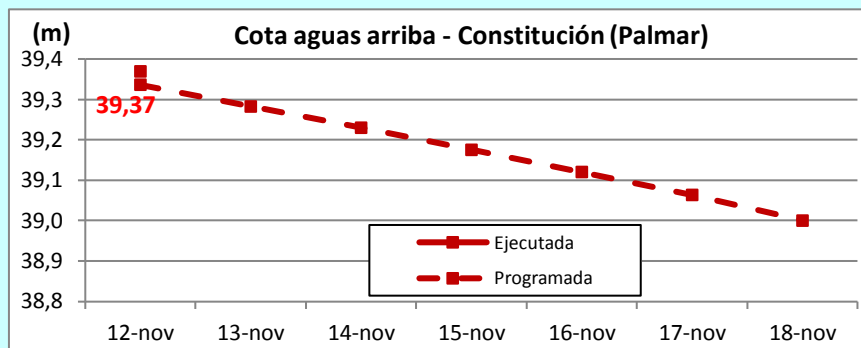
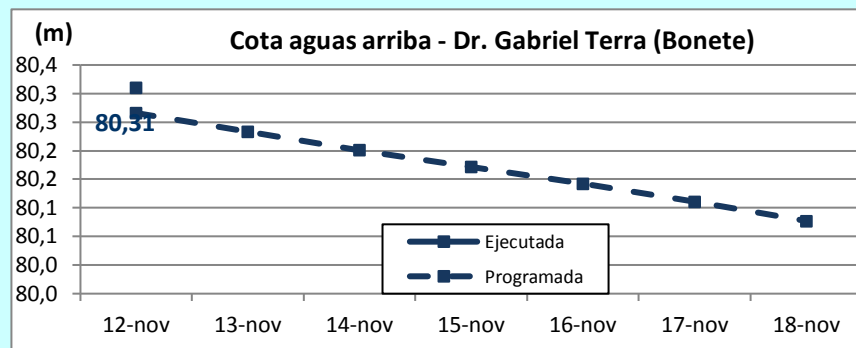


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



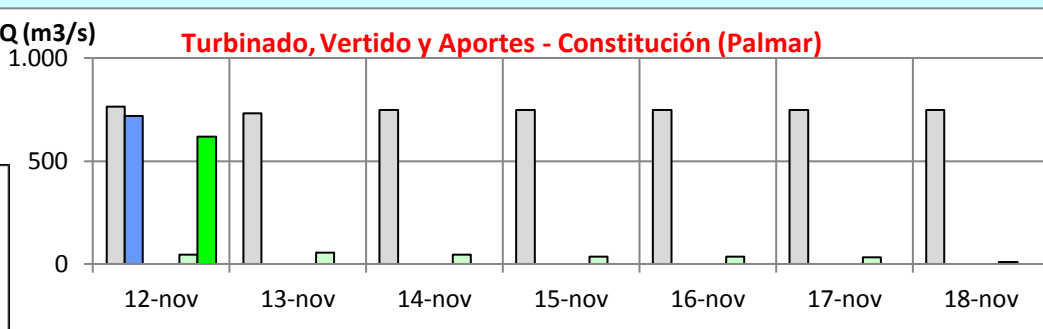
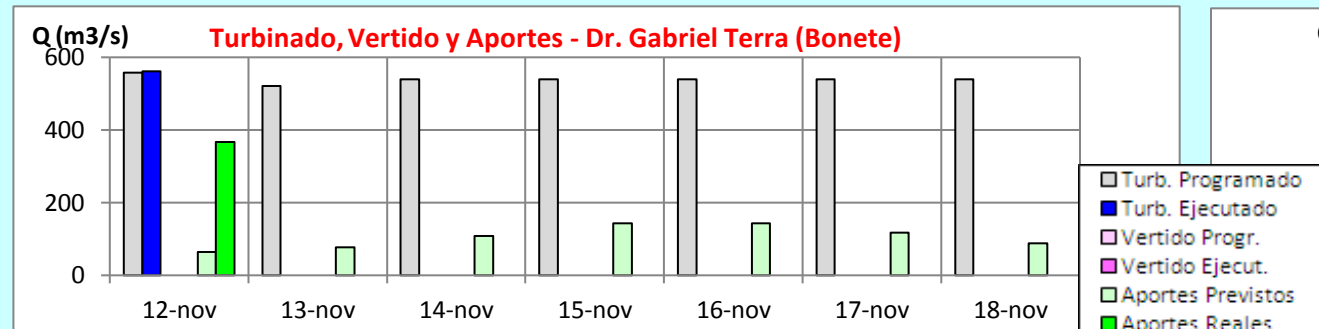
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

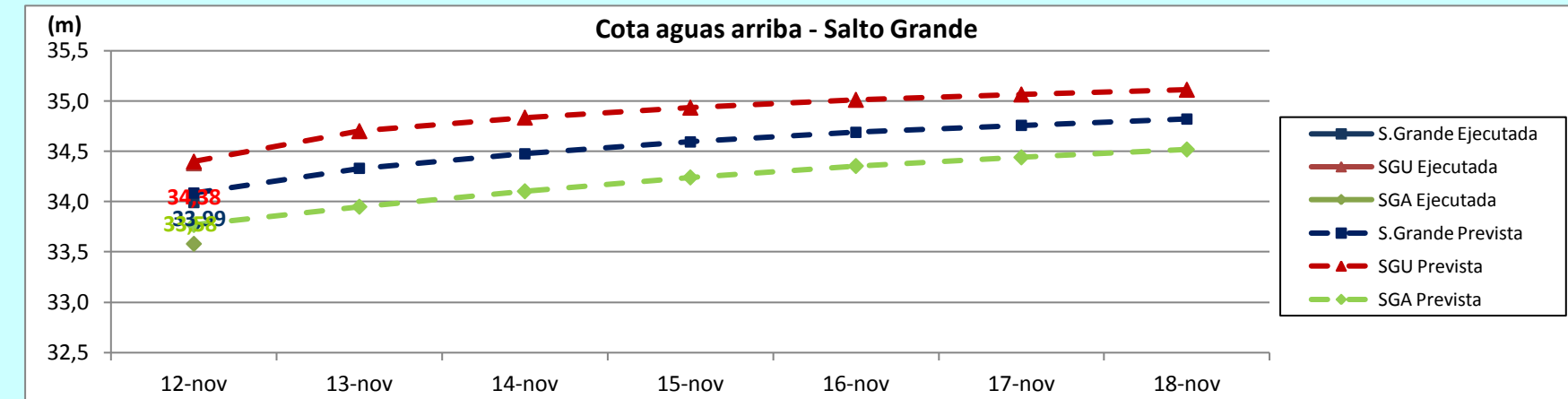


COTA FINAL	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Represa		
Terra	80,27	80,31
Baygorria	53,73	53,66
Palmar	39,34	39,37
SGU	34,40	34,38

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

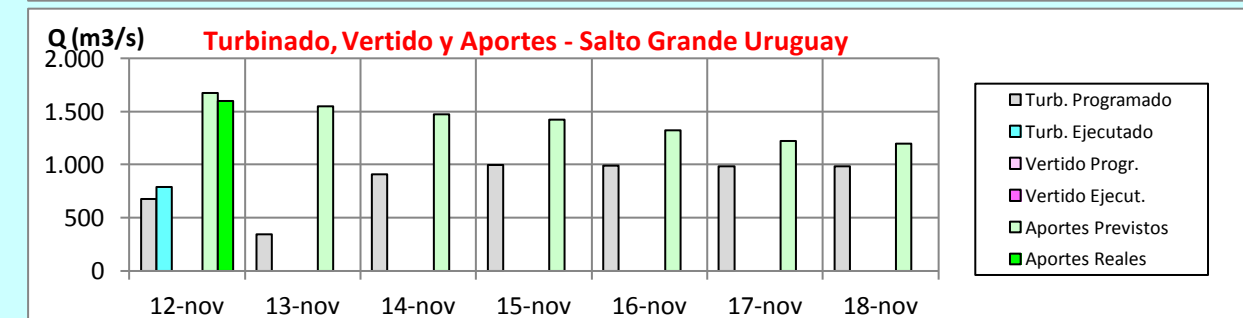


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Represa		
Terra	557	562
Baygorria	555	579
Palmar	763	718
SGU	676	787

APORTES	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Represa		
Terra	63	366
Baygorria	0	555
Palmar	44	619
SGU	1.675	1.598



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,38
Cota Vista Arg	33,58
Cota real	33,99
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh)
	16.539

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 3.18% inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 13,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 13,5 MW medios, de los cuales: 1,6 MW de Alur; 7,6 MW de UPM; 4,3 MW de Liderdat;
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 1520 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