



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

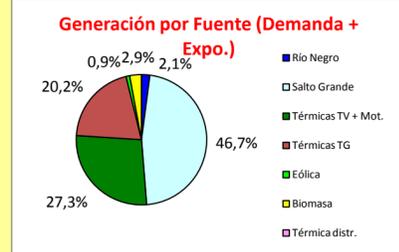
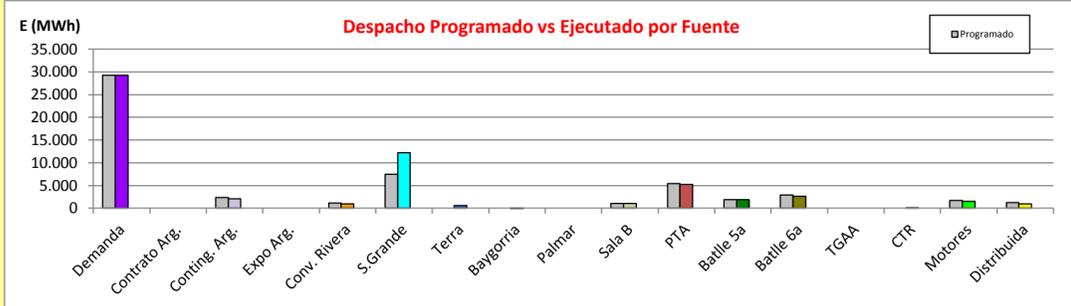
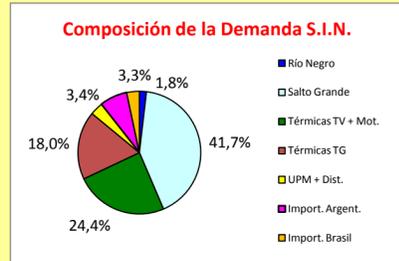
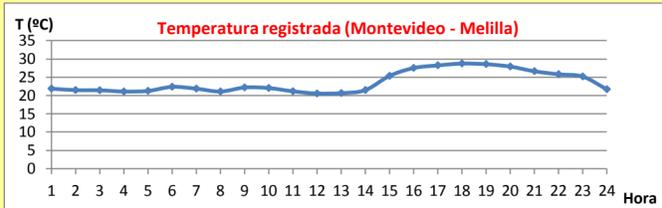
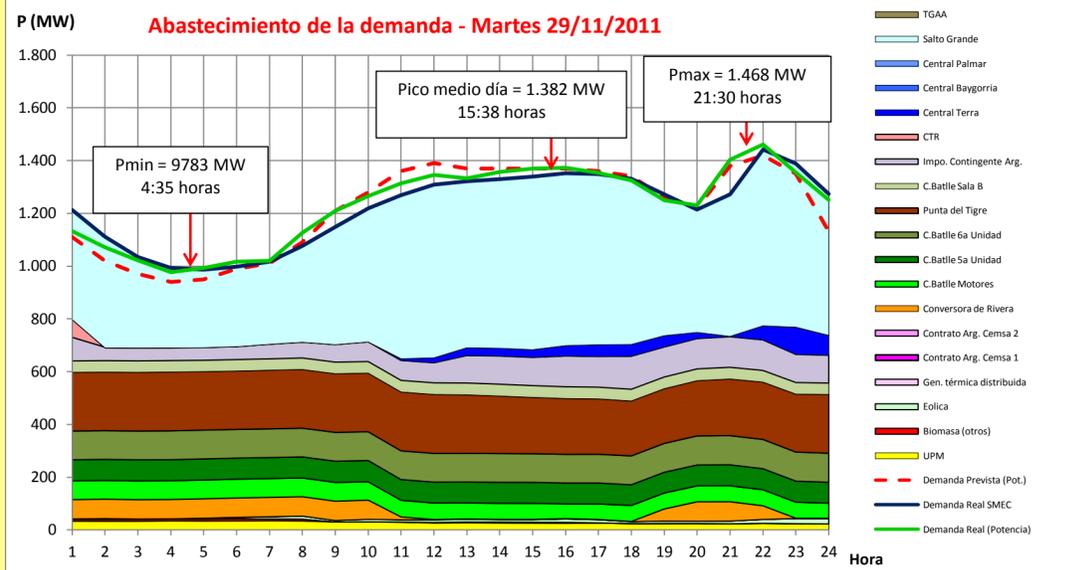
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 29 de noviembre de 2011

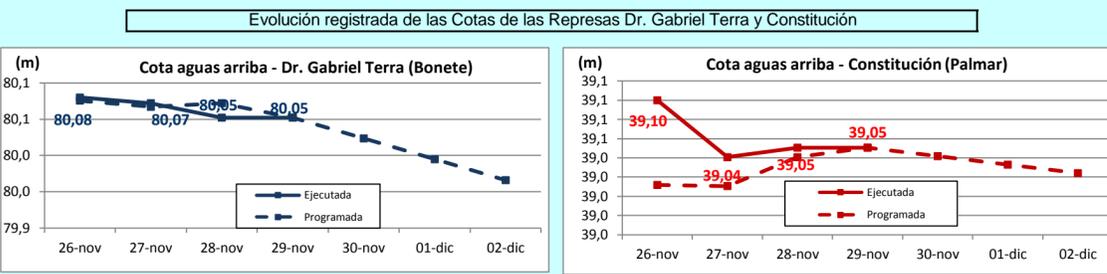
Generación Térmica (MWh)		29-nov
Central Battle		7.138
• Sala B		1.051
• 5a		1.909
• 6a		2.623
• Motores		1.555
Central La Tablada		28
Central P. del Tigre		5.247
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		548
C. Baygorria		-6
C. Palmar		0
C. Salto Grande		12.209
Importación (MWh)		Por País
Argentina		2.127
• Contrato		0
• Contingente		2127
Brasil		973
• Rivera		973
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		996
TOTAL Generación (MWh)		29.259

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

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		29.259
<small>(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)</small>		
Demanda Programada (MWh)		29.260
Diferencia (MWh)		-1
Ejecutada - Programada		0,00%

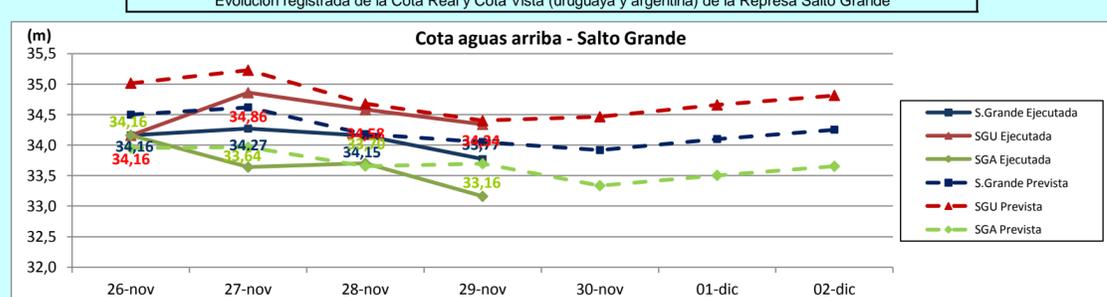
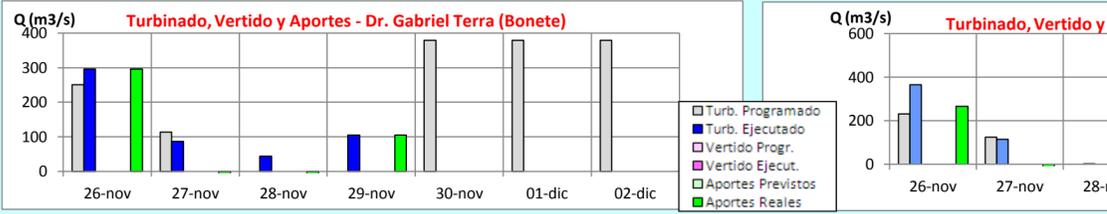


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	80,05	80,05
Baygorria	53,64	53,72
Palmar	39,05	39,05
SGU	34,40	34,34

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		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Terra	0	104
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	1.387	2.200

APORTES		
Represa	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Terra	0	104
Baygorria	0	-10
Palmar	0	0
SGU	1.475	1.438



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,34
Cota Vista Arg	33,16
Cota real	33,77
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh) 23.521

VERTIDO		
Represa	Previsto (m3/s)	Ejecutado (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 no se apartó de lo previsto.
 Se registró generación eólica, por 9,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 32,1 MW medios, de los cuales: 0,9 MW de Alur; 28,6 MW de UPM; 1,3 MW de Liderdat S.A.; 0,6 MW de Weyerhaeuser; 0,7 MW de Bioener
 No hubo generación térmica distribuida
 Se importaron 978 MWh de Brasil a través de la convertidora de Rivera y 2123 MWh de Argentina por contingente.

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