



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

jueves 8 de diciembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		08-dic
Central Battle		4.533
• Sala B		-4
• 5a		204
• 6a		2.463
• Motores		1.869
Central La Tablada		-40
Central P. del Tigre		6.430
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.980
C. Baygorria		1.245
C. Palmar		495
C. Salto Grande		4.654
Importación (MWh)		Por País
Argentina		7.120
• Contrato		0
• Contingente		7120
Brasil		502
• Rivera		502
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		771
TOTAL Generación (MWh)		27.689

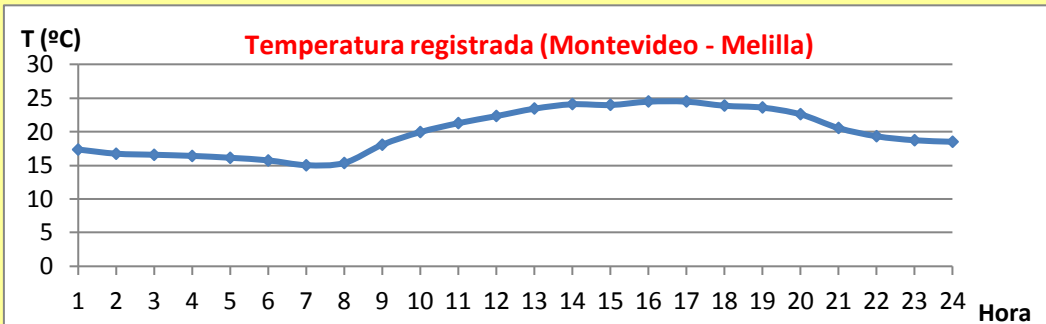
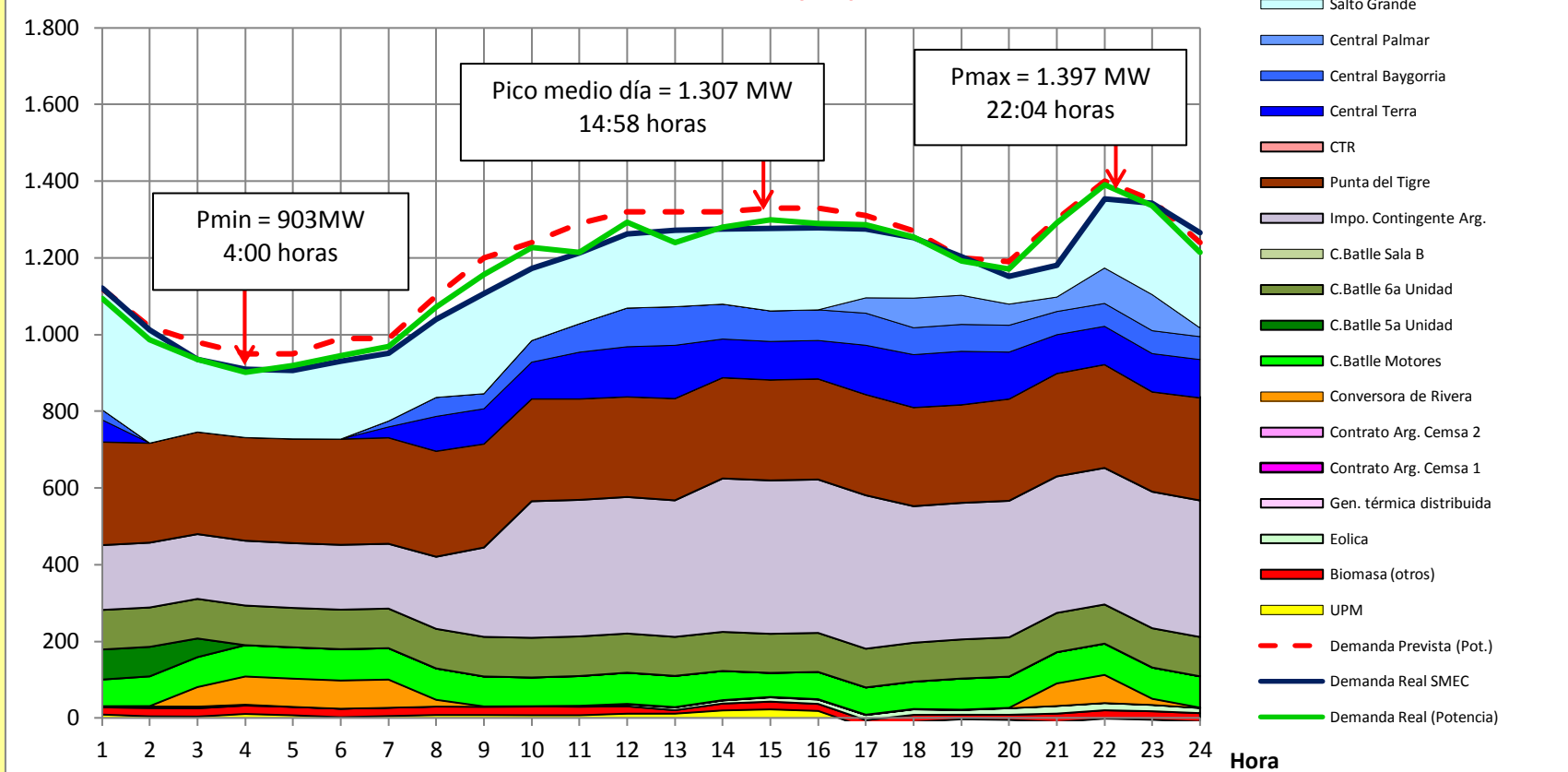
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	27.689
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

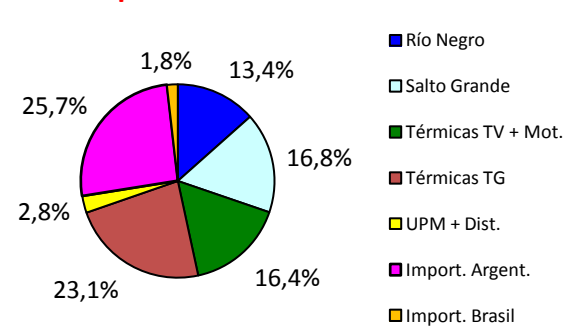
Demanda Programada (MWh)	28.710
--------------------------	--------

Diferencia (MWh)	-1.021
Ejecutada - Programada	-3,56%

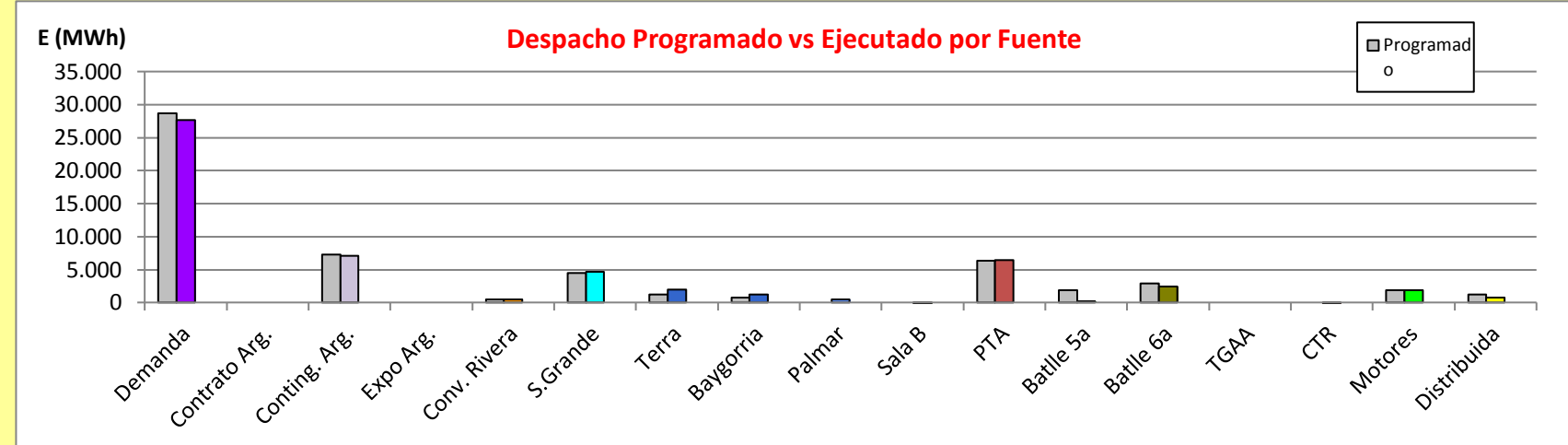
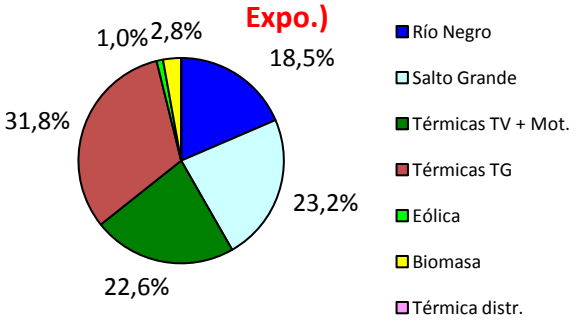
Abastecimiento de la demanda - Jueves 8/12/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

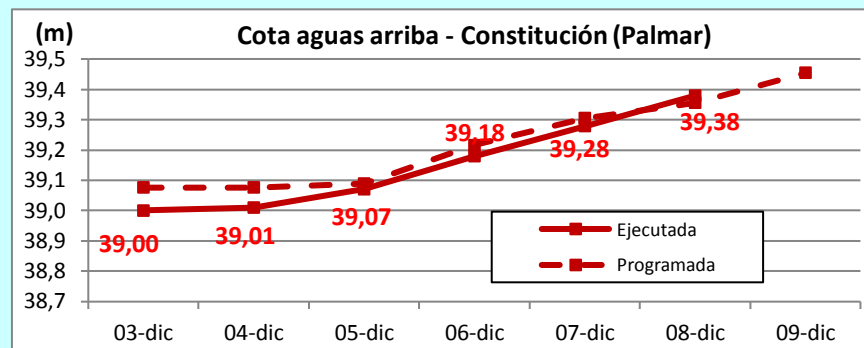
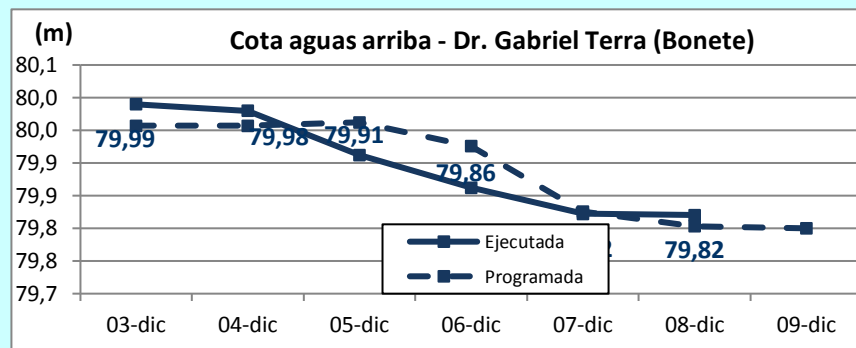


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



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

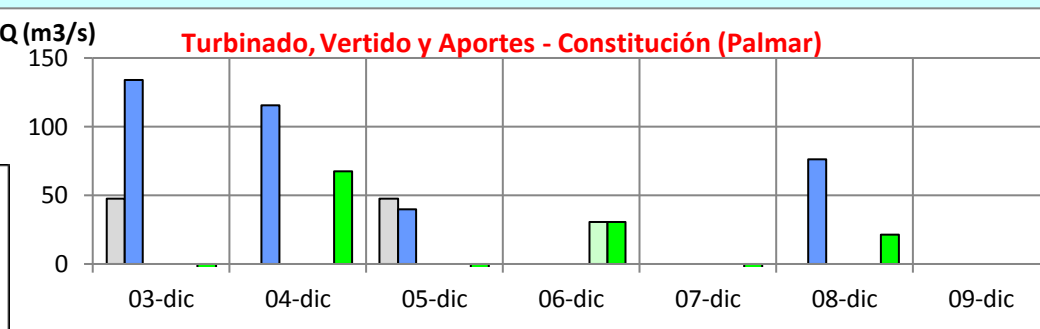
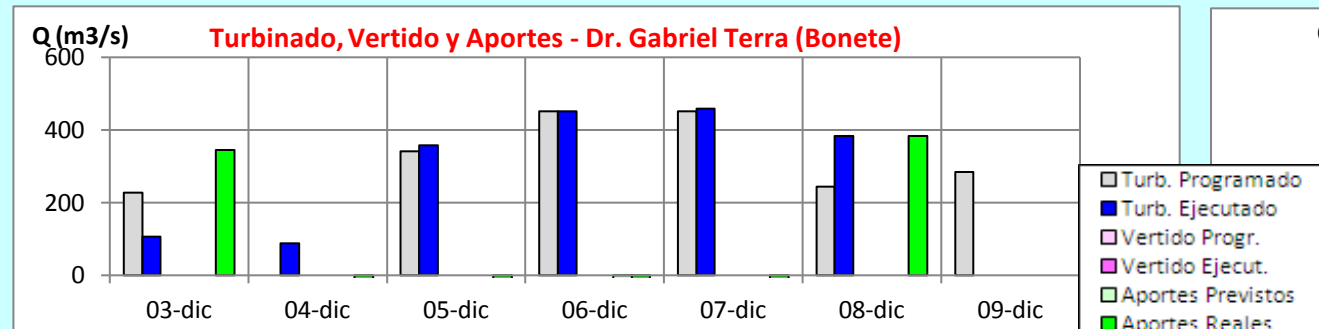
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



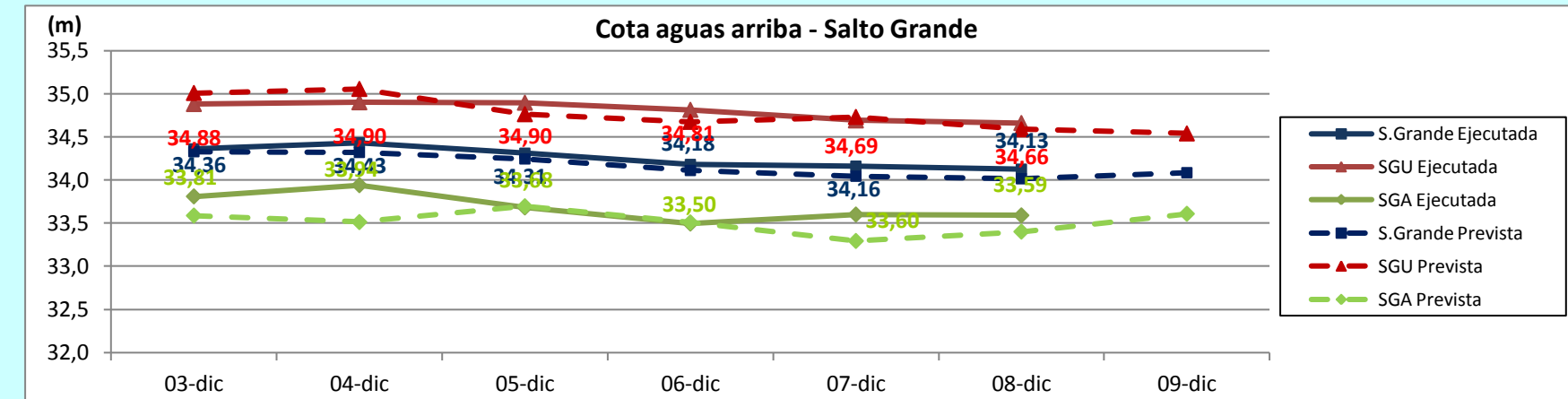
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,80	79,82
Baygorria	53,72	53,73
Palmar	39,36	39,38
SGU	34,59	34,66

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

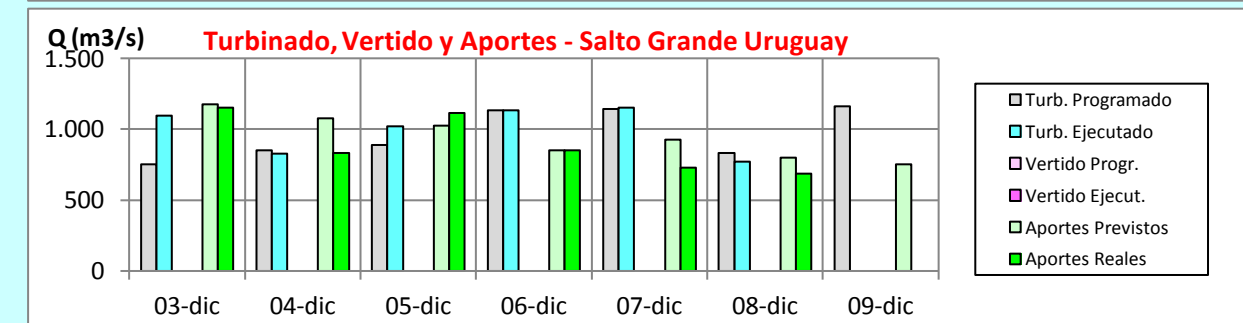


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	243	384
Baygorria	266	399
Palmar	0	76
SGU	832	772

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	384
Baygorria	0	15
Palmar	0	21
SGU	800	685



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,66
Cota Vista Arg	33,59
Cota real	34,13
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	22.478

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(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 resultó 0,1 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 8,7 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 27,1 MW medios, de los cuales: 6,8 MW de UPM; 2,6 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 8,4 MW de Galofer S.A.; 9,4 MW de Bioener.
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 502 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera y 7120 MWh de Argentina por contingente.

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