



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

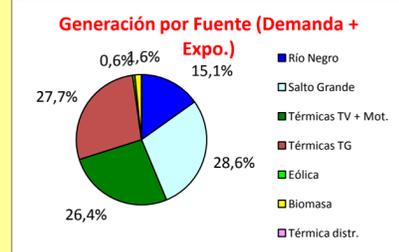
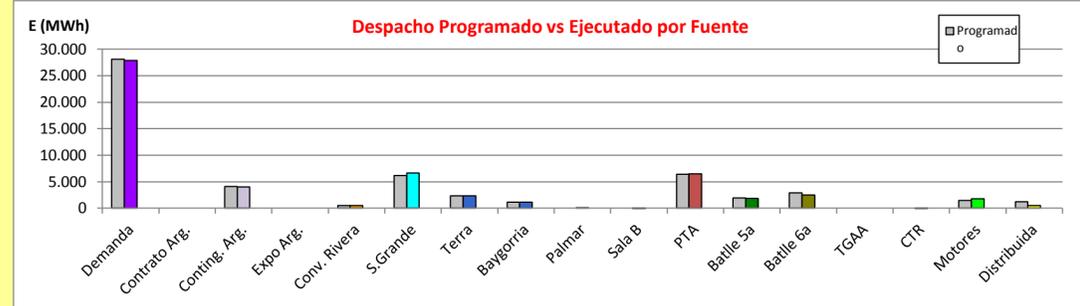
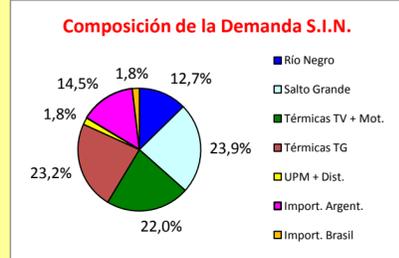
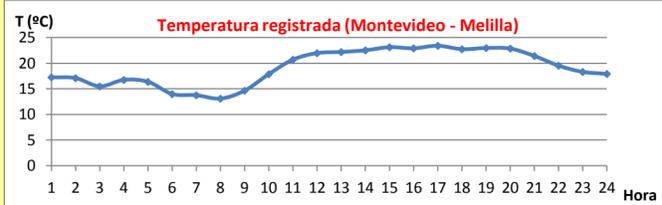
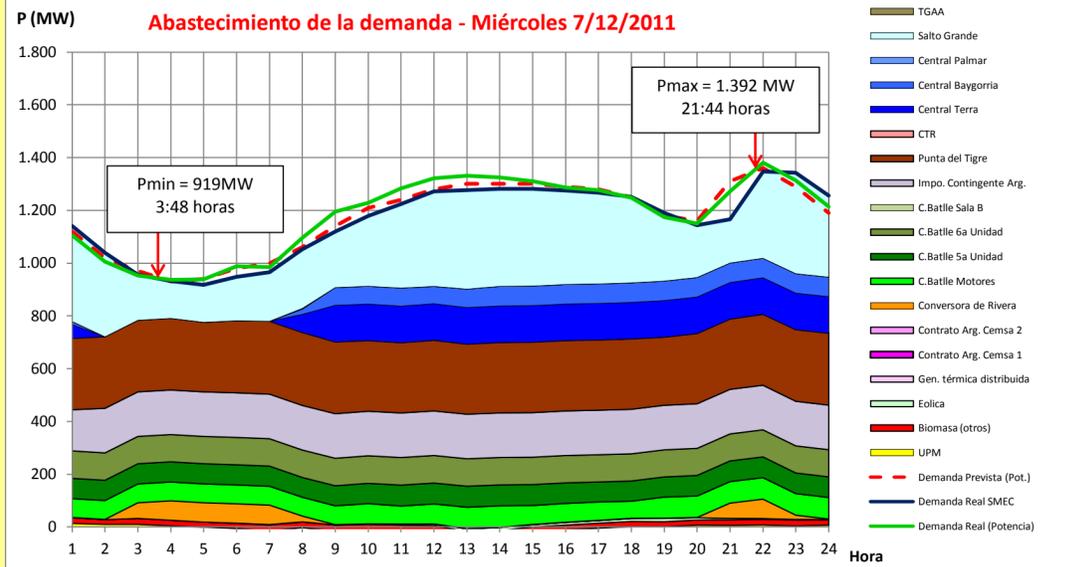
miércoles 7 de diciembre de 2011

Generación Térmica (MWh) 07-dic	
Central Battle	6.134
• Sala B	-4
• 5a	1.858
• 6a	2.490
• Motores	1.791
Central La Tablada	-41
Central P. del Tigre	6.491
Central Maldonado	0
Grupos Diesel	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	2.337
C. Baygorria	1.181
C. Palmar	3
C. Salto Grande	6.653
Importación (MWh) Por País	
Argentina	4.043
• Contrato	0
• Contingente	4043
Brasil	512
• Rivera	512
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	506
TOTAL Generación (MWh)	27.820
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 27.820
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

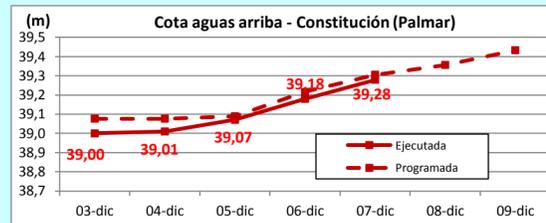
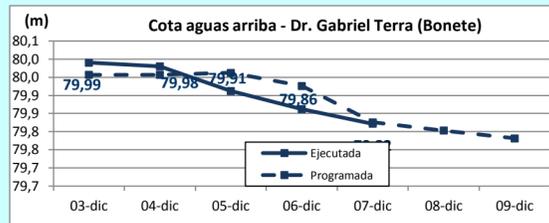
Demanda Programada (MWh) 28.100

Diferencia (MWh) -280
Ejecutada - Programada -1,00%



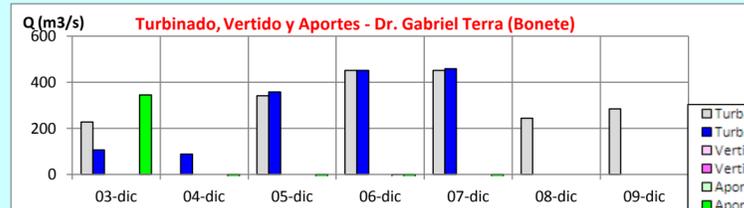
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

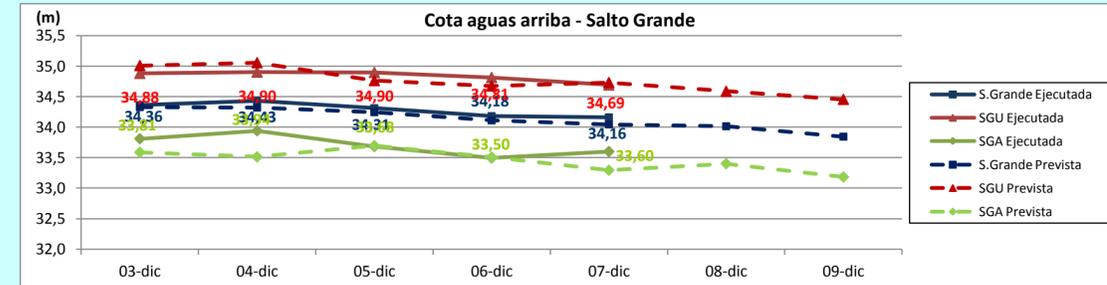


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	79,83	79,82
Baygorria	53,75	53,74
Palmar	39,31	39,28
SGU	34,73	34,69

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 (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	452	458
Terra	373	381
Palmar	0	0
SGU	1.145	1.153

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa	0	-63
Terra	0	-42
Palmar	0	-39
SGU	925	730



VALORES CTM	
Cotas (m)	
Cota Vista Uru	34,69
Cota Vista Arg	33,60
Cota real	34,16
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh)	23.151

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	0	0
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 5,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 23,4 MW medios, de los cuales: 3,1 MW de UPM; 2,1 MW Weyerhaeuser Productos S.A.; 8,9 MW de Galofer S.A.; 9,2 MW de Bioener.
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 579 MWh de Brasil a través de la convertora de Rivera y 4042 MWh de Argentina por contingente.

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