



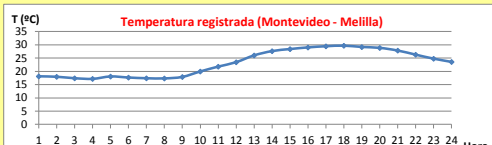
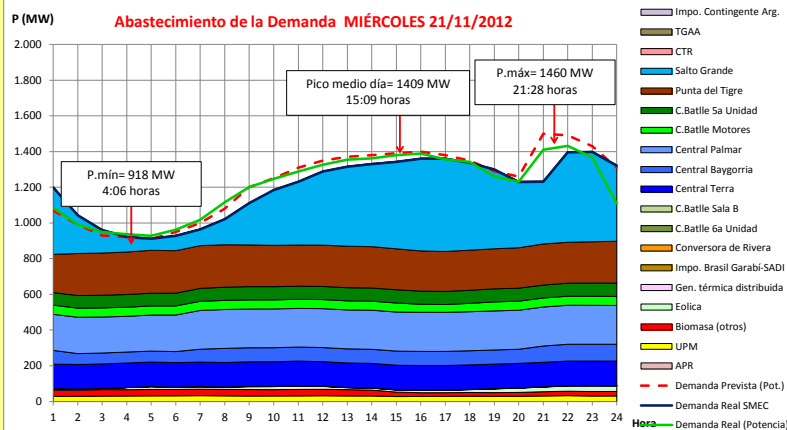
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

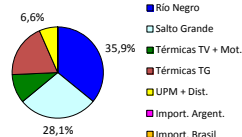
miércoles 21 de noviembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		21-nov
Central Battle		2.947
• Sala B		1.748
• 6a		0
• Motores		1.203
Central La Tablada		-59
Central P. del Tigre		5.550
• PTI		5.550
• APR		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.297
C. Baygorria		1.855
C. Palmar		5.140
C. Salto Grande		8.065
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		-2
Brasil		-2
• Rivera		-2
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.885
TOTAL Generación (MWh)		28.678
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		11

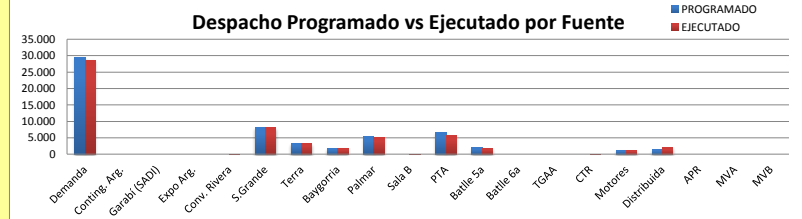
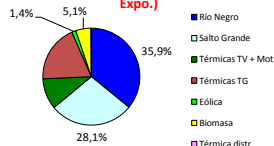
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		28.668
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		29.510
Diferencia (MWh)		-842
Ejecutada - Programada		-2,85%



Composición de la Demanda S.I.N.

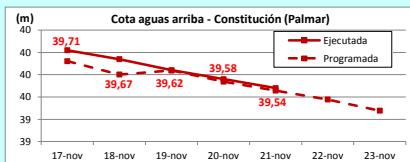
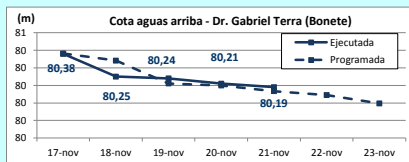


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



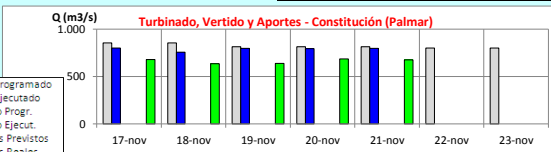
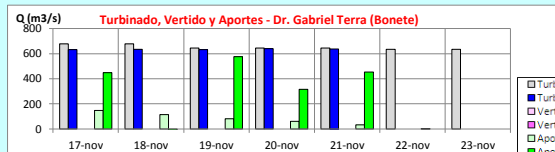
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

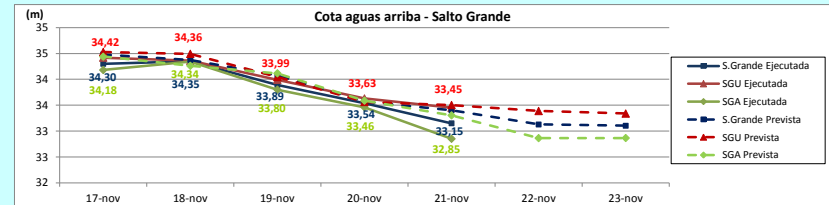


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	80,17	80,19
Baygorria	53,81	53,79
Palmar	39,53	39,54
SGU	33,50	33,45

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

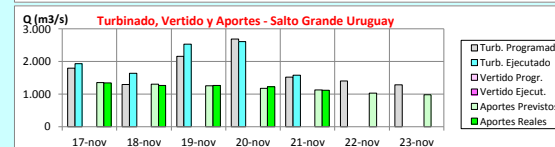


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	646	638
Baygorria	624	644
Palmar	814	797
SGU	1.520	1.580

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	33	453
Baygorria	0	655
Palmar	0	674
SGU	1.125	1.116



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,45
Cota Vista Arg	32,85
Cota real	33,15
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	7,564

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 2,85 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 17,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 60,7 MW medios, de los cuales:
30,44 MW de UPM S.A.; 9,38 MW de Bioener S.A.; 8,83 MW de Fenilol S.A.; 5,99 MW de Galofer S.A.; 3,44 MW de Ponlar S.A.; 1,55 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
1,1 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 1,3 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zenda Leather S.A.).
No se importó energía de Brasil a través de la convertora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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