



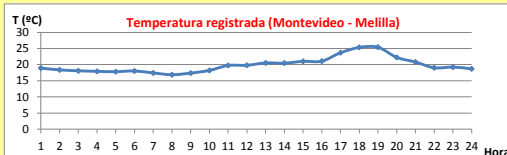
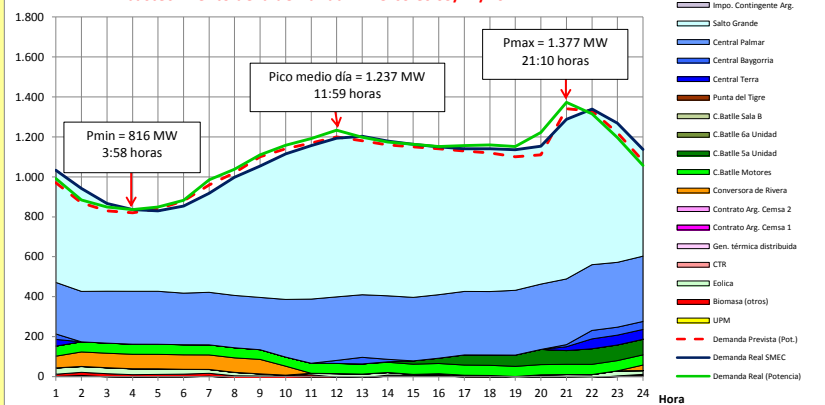
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

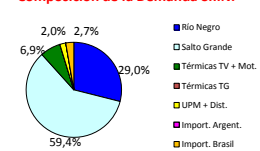
miércoles 9 de noviembre de 2011

Generación Térmica (MWh)		09-nov
Central Battle		1.805
• Sala B		-4
• 5a		589
• 6a		0
• Motores		1.220
Central La Tablada		0
Central P. del Tigre		-8
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		201
C. Baygorria		217
C. Palmar		7.137
C. Salto Grande		15.503
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contrato		0
• Contingente		0
Brasil		711
• Rivera		711
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		526
TOTAL Generación (MWh)		26.092
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		26.092
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		25.860
Diferencia (MWh)		232
Ejecutada - Programada		0,90%

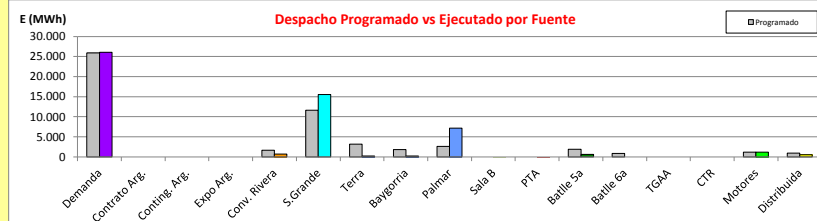
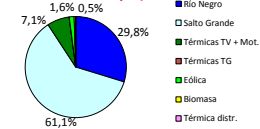
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 09/11/2011



Composición de la Demanda S.I.N.

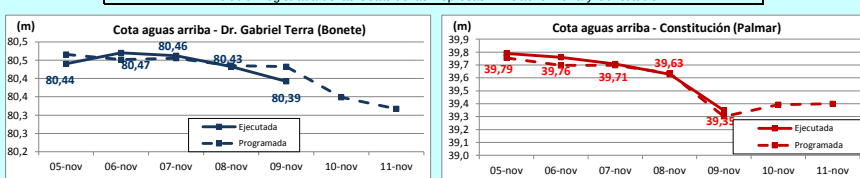


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



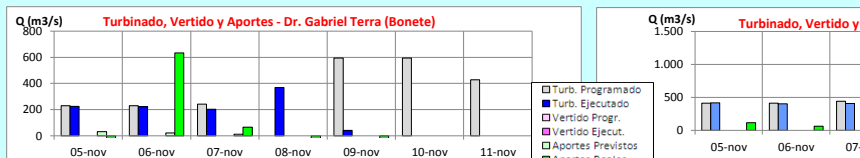
EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

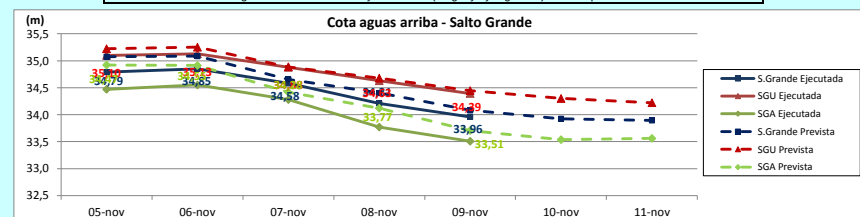


COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa	(m)		
Terra		80,44	80,43
Baygorria		53,78	53,77
Palmar		39,64	39,63
SGU		34,68	34,63

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

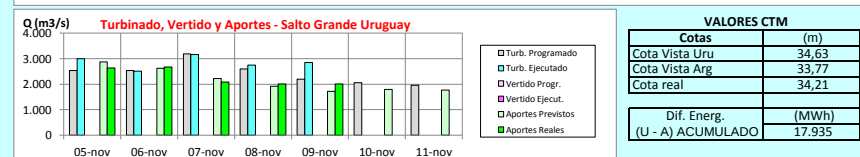


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)		
Terra		0	369
Baygorria		222	355
Palmar		1.140	661
SGU		2.603	2.752

APORTES		Previstos	Reales
Represa	(m³/s)		
Terra		0	-43
Baygorria		0	-38
Palmar		0	24
SGU		1.925	2.005



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,63
Cota Vista Arg	33,77
Cota real	34,21
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	17.935

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa	(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 0.90% superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 16,6 MW medios aprox. particularmente al inicio y final del día y generación con biomasa por aprox. 11,3 MW medios, de los cuales: 1,5 MW de Alur; 4 MW de Galofier; 4,4 MW de Liderdat
No hubo generación térmica distribuida
Se importaron 711,2 MWh de Brasil a través de la conversora de Rivera. La misma se cortó sobre la mañana por problemas en la central pte Medici.
Sobre las 16 hs entró la 5ta unidad de Central Battle.

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