



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

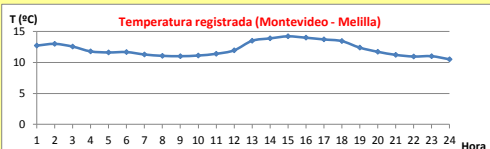
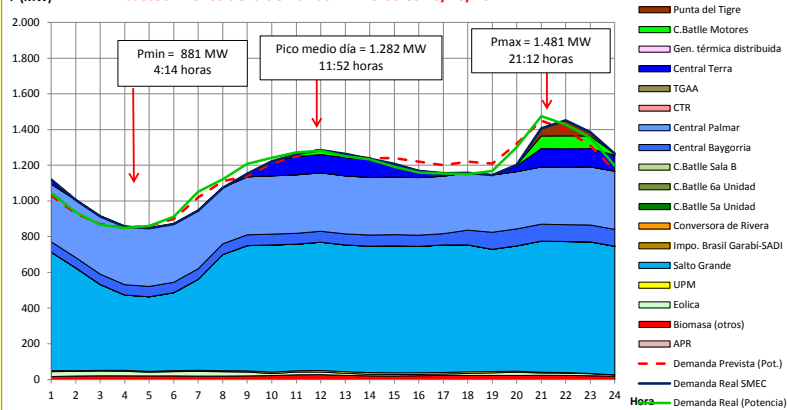
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 10 de octubre de 2012

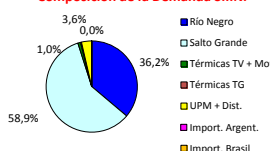
Generación Térmica (MWh)		10-oct
Central Batlle		280
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		0
• Motores		284
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		143
• PTI		145
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.094
C. Baygorria		1.670
C. Palmar		7.812
C. Salto Grande		17.238
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-4
• Rivera		-4
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.056
TOTAL Generación (MWh)		29.247
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		1.645
• Hidráulica		1.645
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.602
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		27.690
Diferencia (MWh)		-88
Ejecutada - Programada		-0,32%

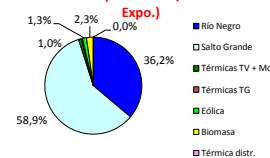
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 10/10/2012



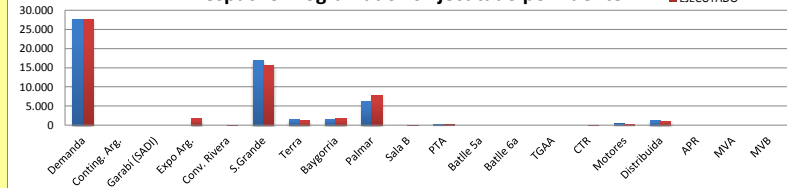
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

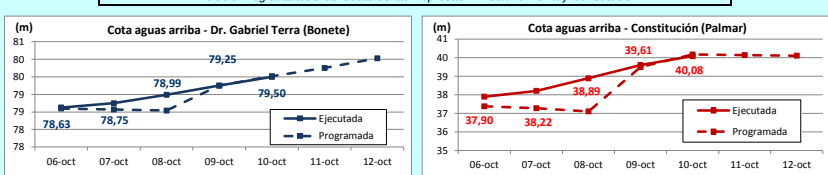


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

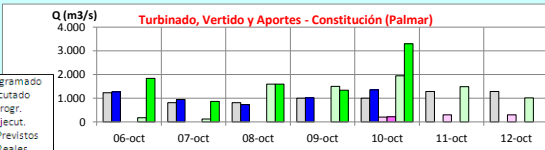
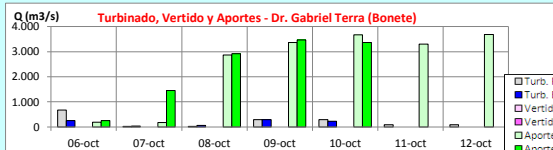
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



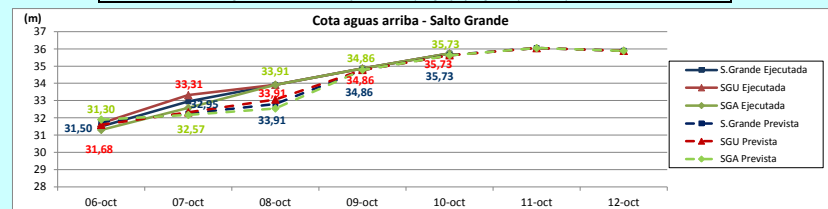
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,52	79,50
Baygorria	54,23	54,10
Palmar	40,17	40,08
SGU	35,63	35,73

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

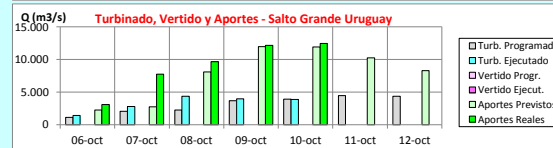


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	292	219
Baygorria	547	625
Palmar	995	1.343
SGU	3.914	3.873

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	3.678	3.368
Baygorria	1.254	1.122
Palmar	1.943	3.289
SGU	11.925	12.469



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	35,73
Cota Vista Arg	35,73
Cota real	35,73

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	N/D

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	1.000	626
Palmar	200	220
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 0,31 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 16,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 28,4 MW medios, de los cuales:
10,56 MW de Galofer S.A.; 8,46 MW de Bioener S.A.; 6,36 MW de UPM S.A.; 1,57 MW de Ponlar S.A.; 1,47 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para la generación en Punta del Tigre.
Se exportó a Argentina a través de Salto Grande a razón de 68,5 MW medios.

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