



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

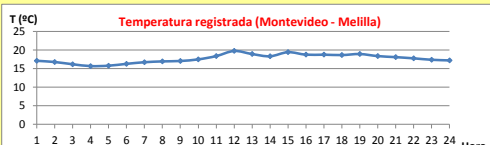
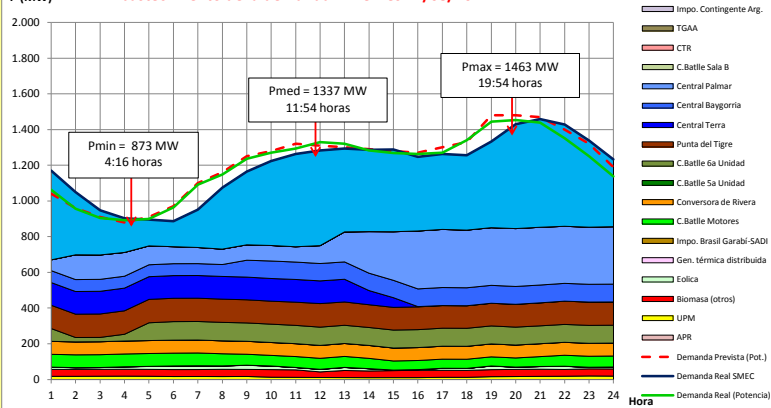
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 17 de agosto de 2012

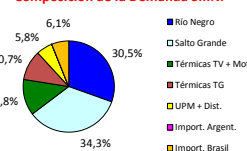
Generación Térmica (MWh)		17-ago
Central Battle		3.663
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.187
• Motores		1.479
Central La Tablada		-42
Central P. del Tigre		3.104
• PTI		3.106
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.787
C. Baygorria		2.114
C. Palmar		4.829
C. Salto Grande		9.820
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.739
• Rivera		1.739
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.651
TOTAL Generación (MWh)		28.663
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		28.663
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		29.200
Diferencia (MWh)		-537
Ejecutada - Programada		-1,84%

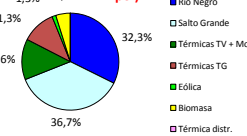
Abastecimiento de la demanda - Viernes 17/08/2012



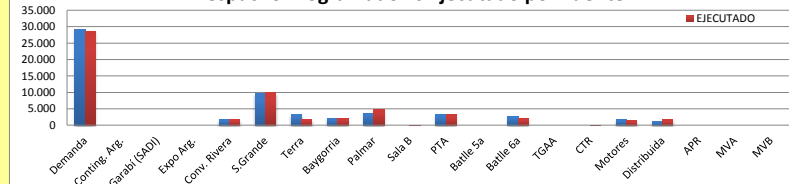
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

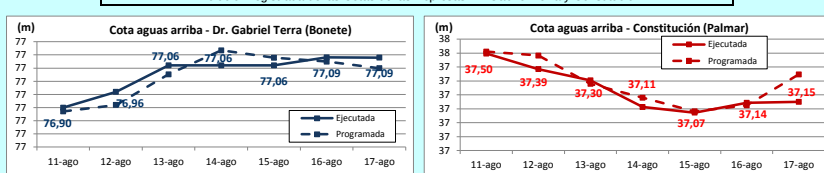


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



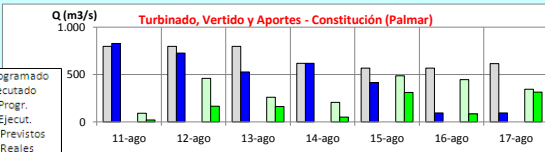
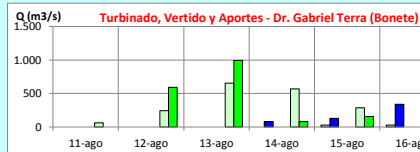
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

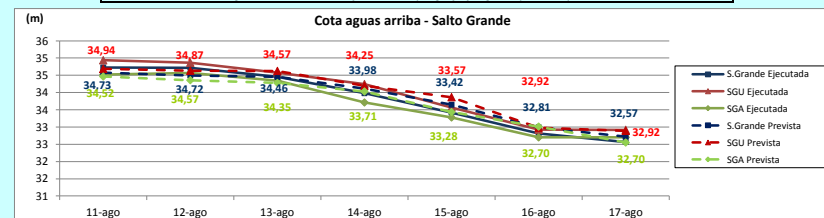


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,05	77,09
Baygorria	53,60	53,60
Palmar	37,35	37,15
SGU	32,89	32,92

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

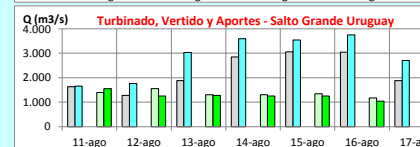


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	693	337
Baygorria	667	220
Palmar	614	96
SGU	1.884	2.702

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	260	669
Baygorria	75	320
Palmar	345	315
SGU	1.575	1.133



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,92
Cota Vista Arg	32,70
Cota real	32,57
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
3.844	

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 1,84 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 14,6 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 54,6 MW medios, de los cuales: 15,3 MW de UPM; 10,8 MW de Galofer; 6,7 MW de Feniroi; 2,6 MW de Alur; 1,9 MW de Weyerhaeuser; 10,7 MW de Bioener; 4,5 MW de Liderdat; 0,03 MW de Las Rosas; 1,9 MW de Ponlar.
Se importaron 1739 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la convertidora de Rivera.
Los picos de potencia son estimados.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).
Las medidas de SG son estimadas a partir del SCADA por falta de medidas SMEC.

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