



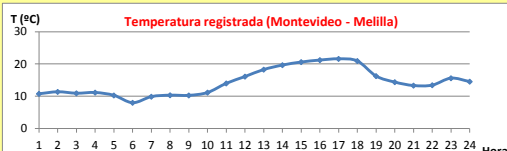
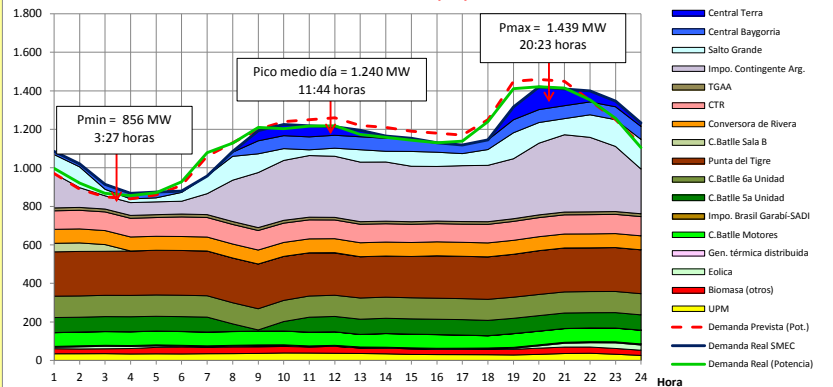
INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

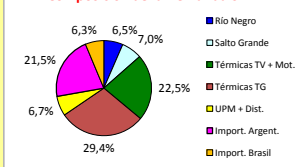
martes 15 de mayo de 2012

Generación Térmica (MWh)		15-may
Central Batlle		6.213
• Sala B		123
• 5a		1.746
• 6a		2.641
• Motores		1.703
Central La Tablada		2.352
Central P. del Tigre		5.419
Central Maldonado		346
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		638
C. Baygorria		1.160
C. Palmar		0
C. Salto Grande		1.924
Importación (MWh)		Por País
Argentina		5.919
• Contingente		5.919
Brasil		1.741
• Rivera		1.741
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.854
TOTAL Generación (MWh)		27.567
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.567
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		27.760
Diferencia (MWh)		-193
Ejecutada - Programada		-0,70%

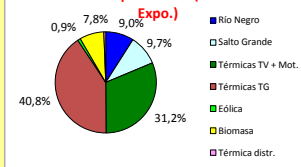
Abastecimiento de la demanda - Martes 15/05/2012



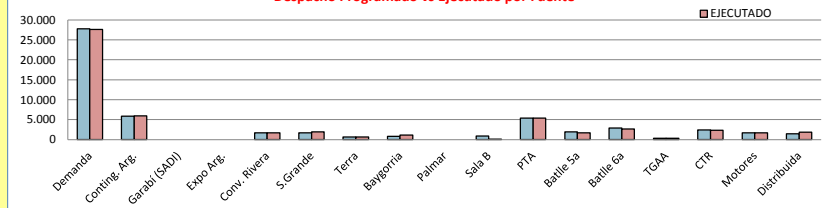
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

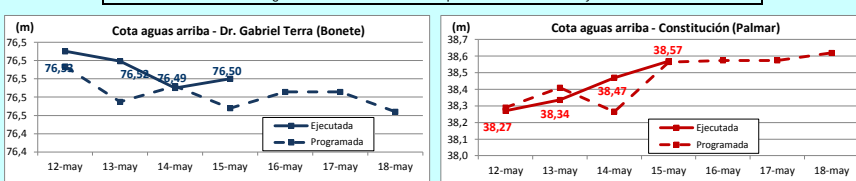


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

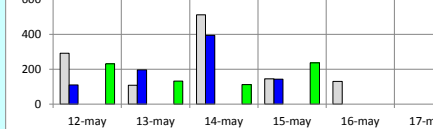
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



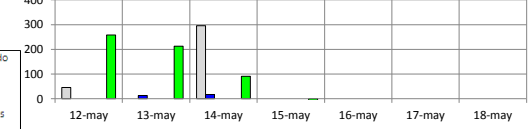
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,47	76,50
Baygorria	53,86	53,77
Palmar	38,56	38,57
SGU	33,39	33,39

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

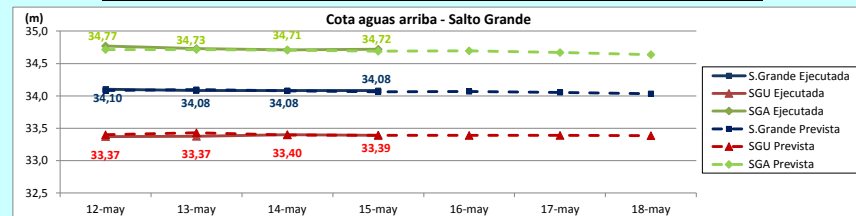
Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)



Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)



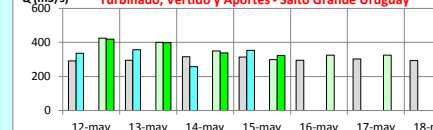
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (Uruguay y Argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	144	374
Baygorria	241	0
Palmar	0	35
SGU	314	143

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	237
Baygorria	0	49
Palmar	0	-49
SGU	300	324

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,39
Cota Vista Arg	34,72
Cota real	34,08
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-27.812

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 0,7 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 7,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 64,9 MW medios, de los cuales: 33,9 MW de UPM; 2,6 MW de Weyerhaeuser Productos; 11,2 MW de Galfer; 2,3 MW de Alur; 1,9 MW de Ponlar; 8,7 MW de Fenilrol; 1,9 MW de Bioener; 2,3 MW de Liderdat.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generó 1,5 MW medio por concepto de térmica distribuida (Zondaleather S.A.).
Se importaron 5919 MWh (247 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1741 MWh (72,5 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.
El valor de potencia pico del mediodía fue estimado por falta de datos (corregido el 17/05).

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