



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 9 de junio de 2012

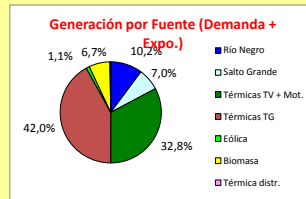
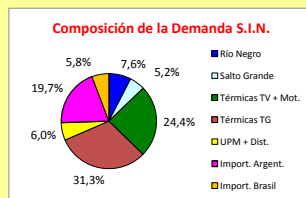
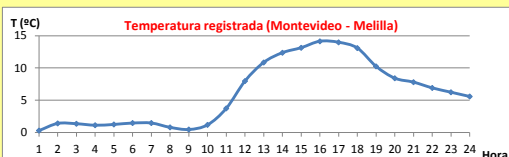
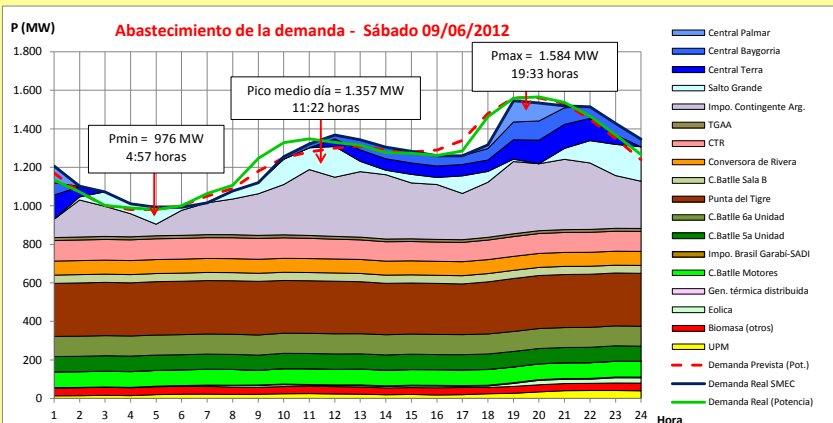
Generación Térmica (MWh)		09-jun
Central Batlle		7.378
• Sala B		1.016
• 5a		1.898
• 6a		2.500
• Motores		1.964
Central La Tablada		2.508
Central P. del Tigre		6.565
Central Maldonado		361
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.087
C. Baygorria		884
C. Palmar		320
C. Salto Grande		1.581
Importación (MWh)		Por País
Argentina		5.956
• Contingente		5.956
Brasil		1.743
• Rivera		1.743
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPLM + Gen. Distribuida		1.804
TOTAL Generación (MWh)		30.187
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 30.187

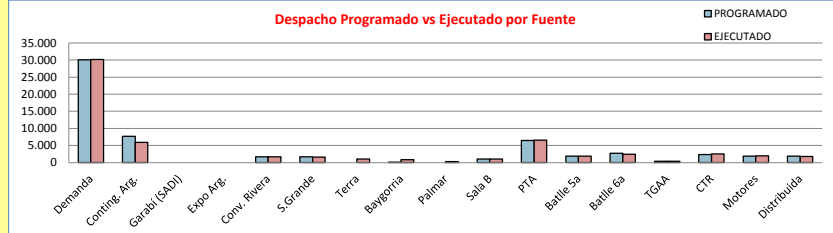
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

Diferencia (MWh) 157

Ejecutada - Programada 0,52%

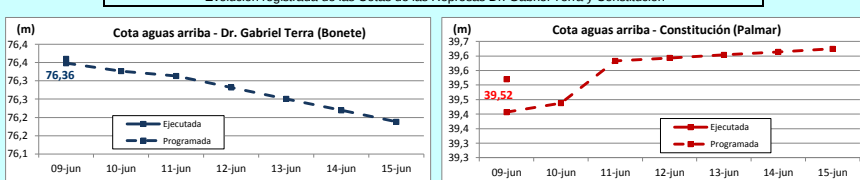


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



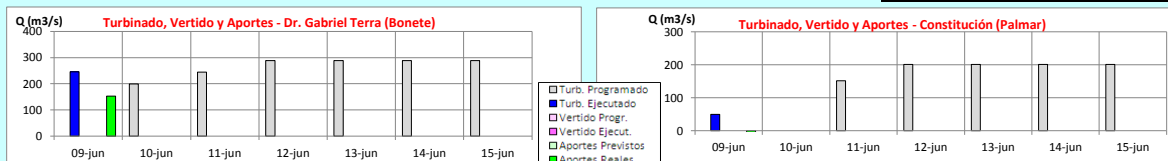
EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

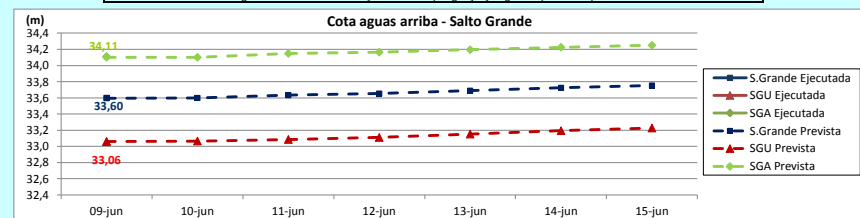


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,35	76,36
Baygorria	53,92	53,82
Palmar	39,41	39,52
SGU	33,06	33,06

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

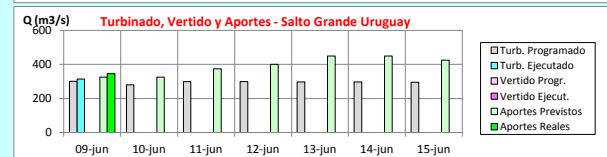


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (Uruguay y Argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	308
Baygorria	51	50
Palmar	0	314
SGU	301	245

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	152
Baygorria	0	39
Palmar	0	-15
SGU	325	347



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,06
Cota Vista Arg	34,11
Cota real	33,60
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	-20.621

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 0,52 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 10 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 62,8 MW medios, de los cuales: 24,5 MW de UPM; 3,1 MW de Weyerhaeuser Productos; 11,8 MW de Galfer; 1,5 MW de Ponlar; 8,4 MW de Feniroi; 1,3 MW de Alur; 7,4 MW de Bioener; 4,7 MW de Liderdat.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendeather S.A.).
Se importaron 5.956 MWh (248,2 MW medios) de Argentina por modalidad contingente y 1.743 MWh (72,6 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.
Los datos de interconexión con Argentina y SG son preliminares.

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