



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 4 de julio de 2012

Generación Térmica (MWh)		04-jul
Central Batlle		6.966
• Sala B		1.100
• 5a		1.695
• 6a		2.702
• Motores		1.469
Central La Tablada		36
Central P. del Tigre		5.737
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		2.438
C. Baygorria		1.636
C. Palmar		7.671
C. Salto Grande		5.840
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.740
• Rivera		1.740
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.102
TOTAL Generación (MWh)		33.166
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 33.166

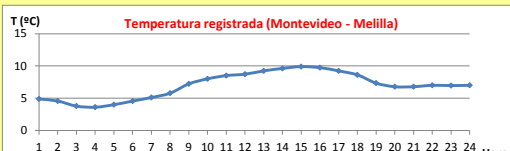
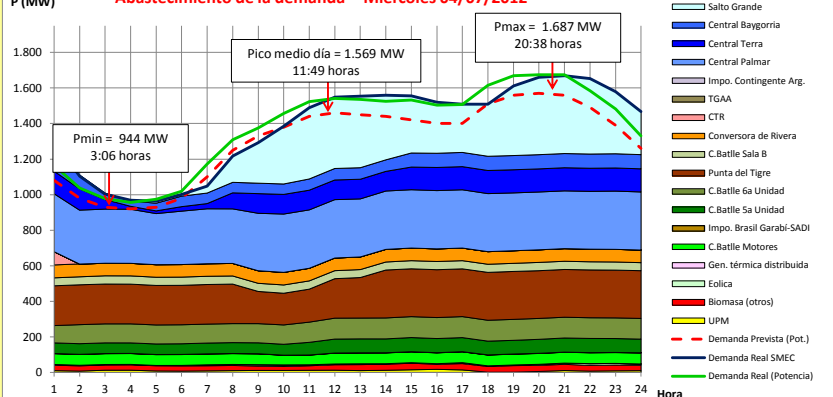
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 31.230

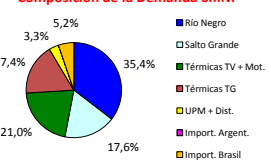
Diferencia (MWh) 1.936

Ejecutada - Programada 6,20%

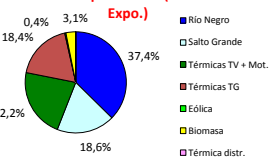
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 04/07/2012



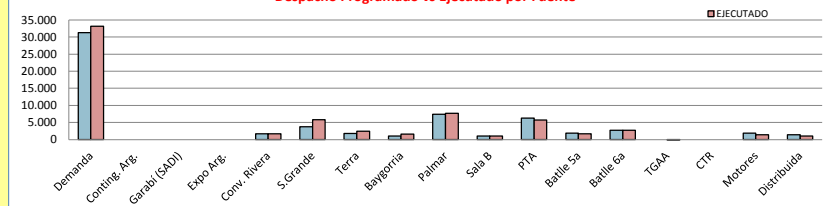
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

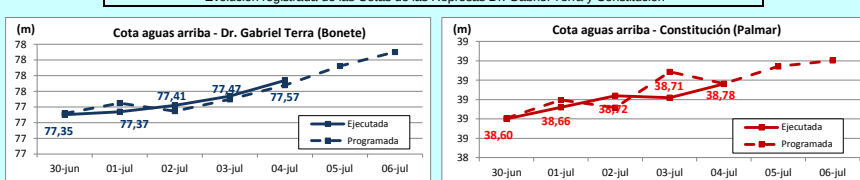


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

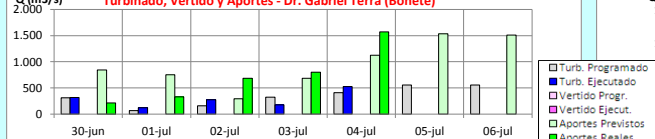
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



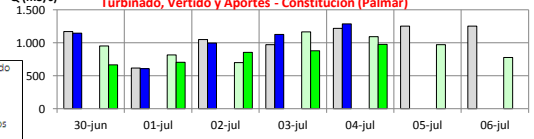
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,54	77,57
Baygorria	53,60	53,53
Palmar	38,78	38,78
SGU	34,21	34,11

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

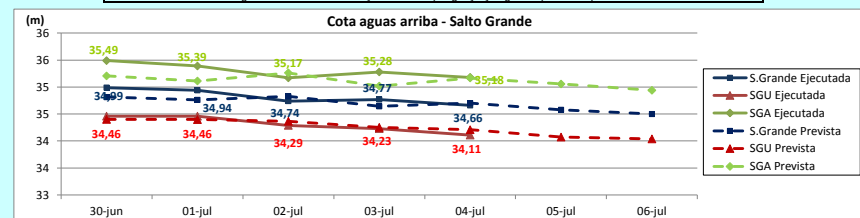
Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)



Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)



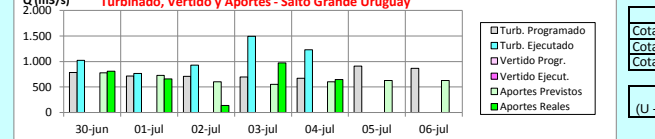
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (Uruguay y Argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		
Represa	Previsto	Ejecutado
	(m3/s)	(m3/s)
Represa	407	544
Terra	375	1.289
Baygorria	1.218	1.231
SGU	668	523

APORTES		
Represa	Previstos	Reales
	(m3/s)	(m3/s)
Represa	1.127	1.573
Terra	0	-25
Baygorria	1.094	976
SGU	600	649

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay



VALORES CTM

Cotas		(m)
Cota Vista Uru		34,11
Cota Vista Arg		35,18
Cota real		34,66
Dif. Energ.		(MWh)
(U - A) ACUMULADO		-24.099

VERTIDO		
Represa	Previsto	Ejecutado
	(m3/s)	(m3/s)
Represa	0	0
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 6,2 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 5,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 41,8 MW medios, de los cuales: 10,1 MW de UPM; 1,9 MW de Weyerhaeuser Productos; 11,2 MW de Galfer; 8,1 MW de Fenilol; 1,2 MW de Alur; 6,9 MW de Bioener S.A.; 2,4 MW de Ponlar.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaileather S.A.).
Se importaron 1740 MWh (72,5 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.

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