



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

lunes 30 de julio de 2012

Generación Térmica (MWh)		30-jul
Central Battle		5.740
• Sala B		-4
• 5a		1.743
• 6a		2.292
• Motores		1.709
Central La Tablada		-45
Central P. del Tigre		5.561
APR		1.473
Central Maldonado		31
Generación Hidráulica (MWh)		
C. G. Terra		3.093
C. Baygorria		2.175
C. Palmar		4.456
C. Salto Grande		6.999
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.676
• Rivera		1.676
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.304
TOTAL Generación (MWh)		32.463
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 32.463

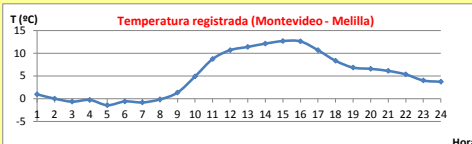
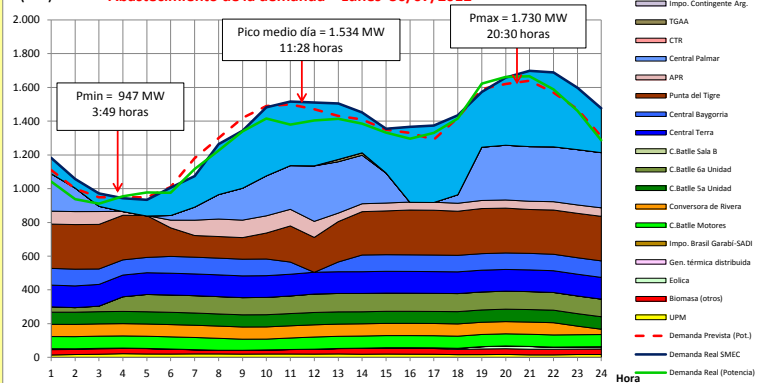
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 31.760

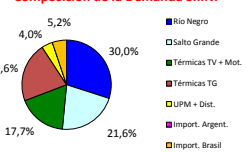
Diferencia (MWh) 703

Ejecutada - Programada 2,21%

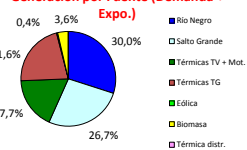
Abastecimiento de la demanda - Lunes 30/07/2012



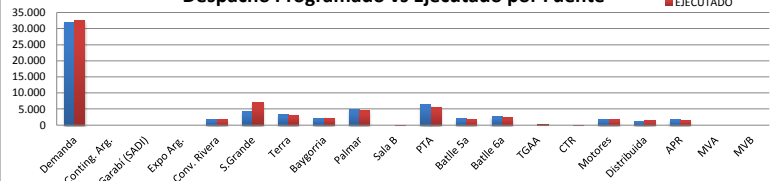
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



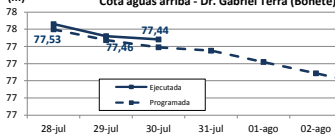
Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



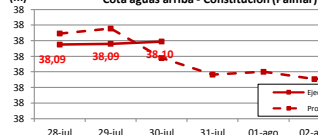
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

Cota aguas arriba - Dr. Gabriel Terra (Bonete)



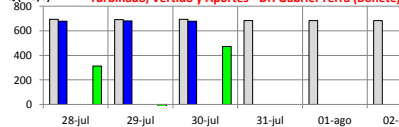
Cota aguas arriba - Constitución (Palmar)



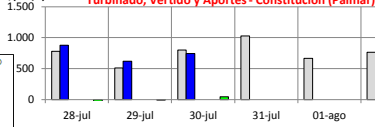
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,40	77,44
Baygorria	53,80	53,76
Palmar	38,04	38,10
SGU	32,98	32,88

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)

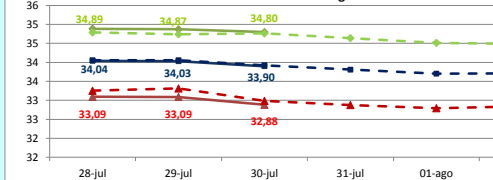


Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)

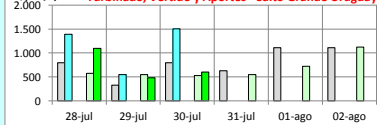


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande

Cota aguas arriba - Salto Grande



Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	32,88
Cota Vista Arg	34,80
Cota real	33,90
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
-38.882	

TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	693	680
Baygorria	651	702
Palmar	801	744
SGU	792	1.502

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	471
Baygorria	0	-2
Palmar	0	42
SGU	525	601

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 2,21 % superior a la prevista.

Se registró generación eólica, por 5,46 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 49,7 MW medios, de los cuales: 19 MW de UPM; 10,79 MW de Galofer; 7,8 MW de Feniroi; 1,6 MW de Alur; 4,0 MW de Ponlar; 4,6 MW de Liderdat; 2,9 MW de Weyerhaeuser. No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible. No se generó energía por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.). Se importaron 1676 MWh (70 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.

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