



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 21 de julio de 2012

Generación Térmica (MWh)	21-jul
Central Battle	6.122
• Sala B	-4
• 5a	1.874
• 6a	2.543
• Motores	1.708
Central La Tablada	-48
Central P. del Tigre (inc. APR)	6.371
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.094
C. Baygorria	1.607
C. Palmar	4.757
C. Salto Grande	3.226
Importación (MWh)	Por País
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	1.740
• Rivera	1.740
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.735
TOTAL Generación (MWh)	28.604
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)

28.604

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

Demanda Programada (MWh)

30.450

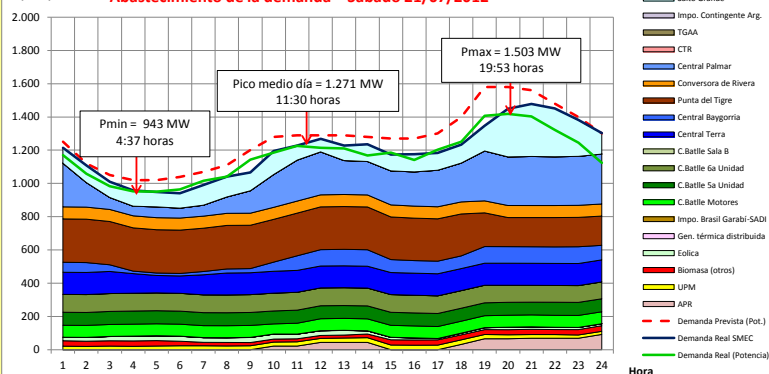
Diferencia (MWh)

-1.846

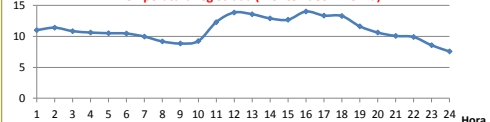
Ejecutada - Programada

-6,06%

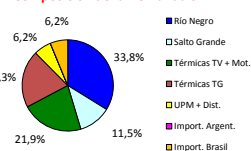
Abastecimiento de la demanda - Sábado 21/07/2012



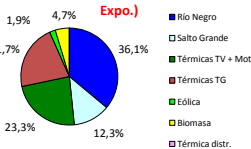
Temperatura registrada (Montevideo - Melilla)



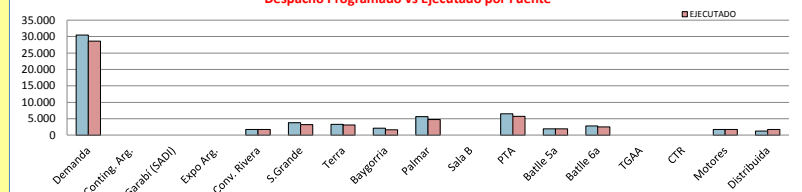
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

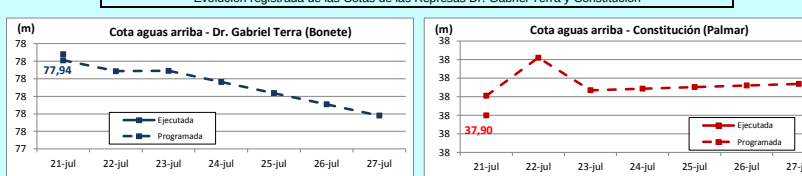


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

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

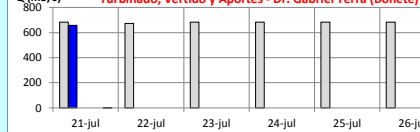


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,90	77,94
Baygorria	53,62	53,76
Palmar	38,01	37,90
SGU	34,20	34,36

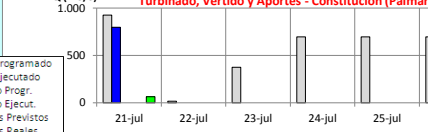
Valores de Referencia (operación normal)

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

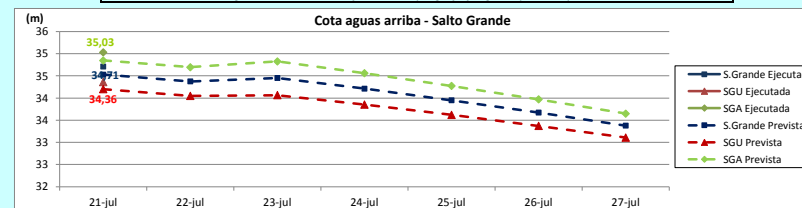
Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)



Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)



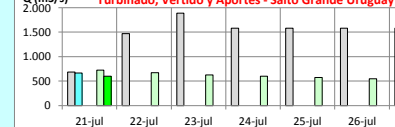
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	683	508
Baygorria	653	796
Palmar	927	668
SGU	686	659

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	1
Baygorria	0	3
Palmar	0	63
SGU	725	602

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,36
Cota Vista Arg	35,03
Cota real	34,71
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-15.057

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 6,06 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 21,3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 51,4 MW medios, de los cuales:
23,8 MW de UPM; 7,9 MW de Galofer; 7,7 MW de Feniroi; 2,5 MW de Alur; 3,1 MW de Ponlar; 4,6 MW de Liderdat; 1,8 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 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