



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

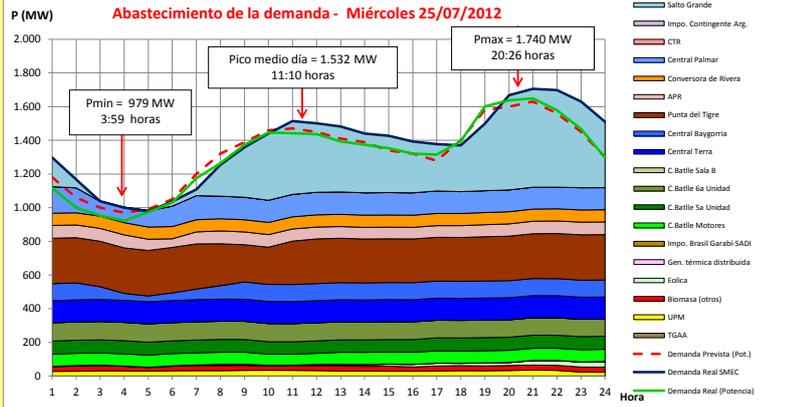
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

miércoles 25 de julio de 2012

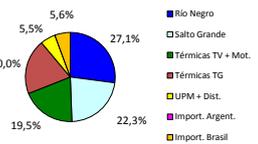
Generación Térmica (MWh)	
Central Battle	6.094
• Sala B	-4
• Sa	1.834
• 6a	2.556
• Motores	1.708
Central La Tablada	-44
APR	1.724
Central P. del Tigre	6.269
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.151
C. Baygorria	2.160
C. Palmar	3.133
C. Salto Grande	6.985
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	1.738
• Rivera	1.738
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.708
TOTAL Generación (MWh)	32.899
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	32.899

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

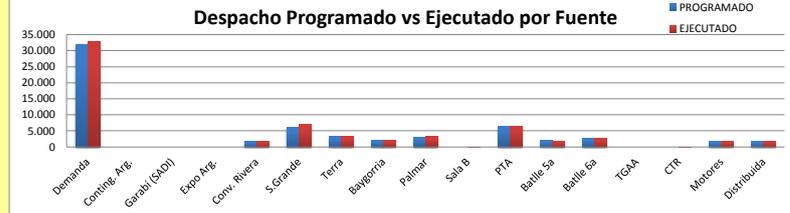
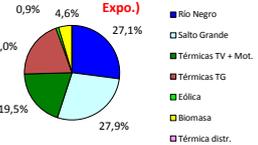
Diferencia (MWh)	1.099
Ejecutada - Programada	3,45%



Composición de la Demanda S.I.N.

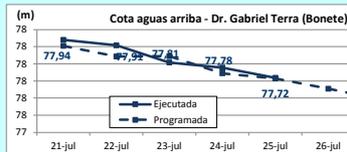


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



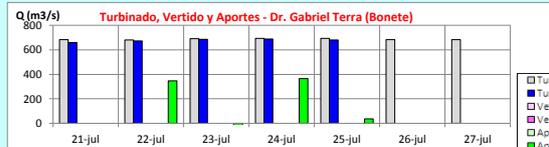
EVOLUCION DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

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

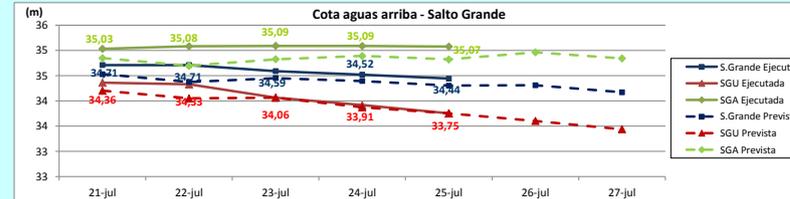


Represa	Cota Final (m)	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	77,71	77,72	77,72
Baygorria	53,85	53,87	53,87
Palmar	38,03	38,03	38,03
SGU	33,75	33,75	33,75

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 (m3/s)	Ejecutado (m3/s)
Represa	693	689
Terra	682	501
Baygorria	486	1.495
SGU	1.135	680

APORTES	Previstos (m3/s)	Reales (m3/s)
Represa	0	35
Terra	0	-3
Baygorria	0	11
SGU	650	675



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Urn	33,75
Cota Vista Arg	35,07
Cota real	34,44
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-28.892

VERTIDO	Previsto (m3/s)	Ejecutado (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 3,5 % superior a la prevista.
 Se registró generación eólica, por 12,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 59,8 MW medios, de los cuales: 30,7 MW de UPM; 11,6 MW de Galfer; 7,9 MW de Fenitro; 2,69 MW de Alur; 3,8 MW de Liderdat; 2,9 MW de Weyerhaeuser; 0,03MW de Las Rosas Maldonado.
 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 1738 MWh (72,4 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