



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

sábado 4 de agosto de 2012

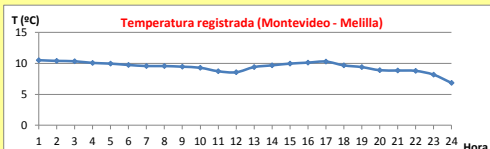
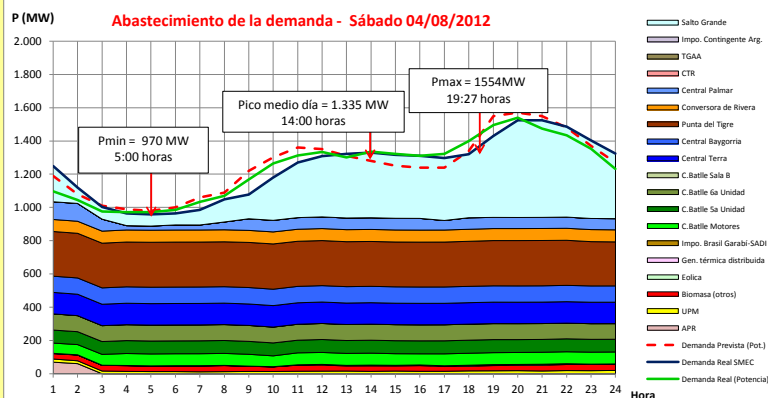
Generación Térmica (MWh)	
Central Batlle	5.850
• Sala B	-4
• 5a	1.862
• 6a	2.306
• Motores	1.686
Central La Tablada	-44
Central P. del Tigre (inc. APR)	6.611
Central Maldonado	0
Generación Hidráulica (MWh)	
C.G. Terra	3.096
C. Baygorria	2.361
C. Palmar	1.579
C. Salto Grande	7.280
Importación (MWh)	
Argentina	0
• Contingente	0
Brasil	1.737
• Rivera	1.737
• SADI	0
Otros Generadores (MWh)	
UPM + Gen. Distribuida	1.247
TOTAL Generación (MWh)	29.717
Exportación (MWh)	
Exportación a Arg.	0
• Hidráulica	0
• Térmica	0
Exportación a Brasil	0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 29.717

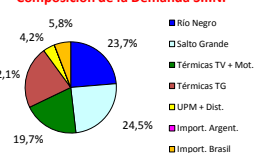
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 30.080

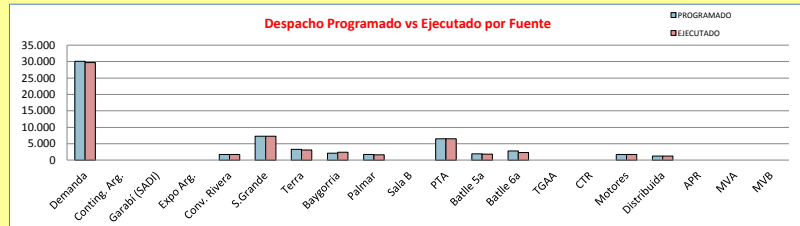
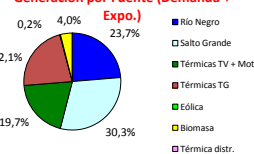
Diferencia (MWh) -363
Ejecutada - Programada -1,21%



Composición de la Demanda S.I.N.

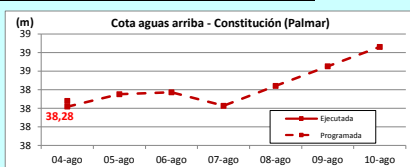
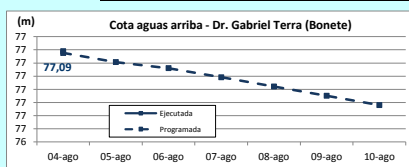


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



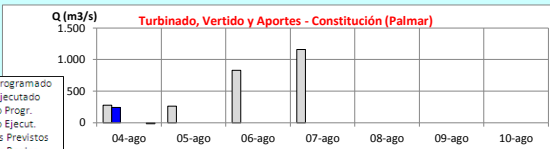
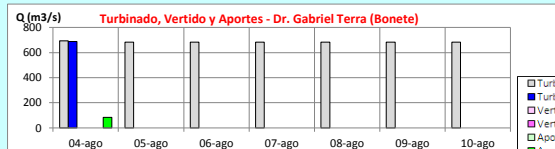
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr. G. Terra y Salto Grande)

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

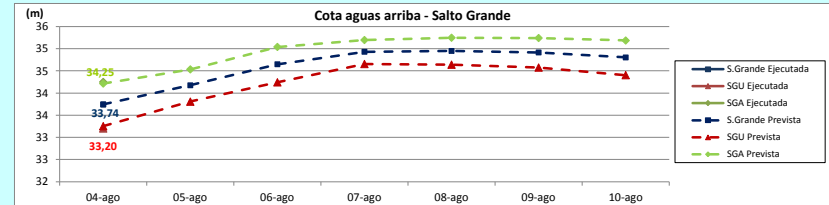


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	77,08	77,09
Baygorria	53,76	53,65
Palmar	38,22	38,28
SGU	33,25	33,20

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

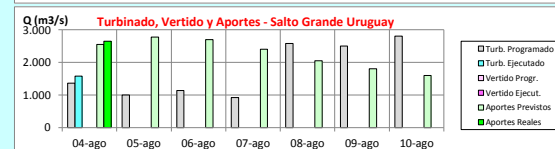


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	693	688
Baygorria	667	769
Palmar	279	244
SGU	1.366	1.574

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	83
Baygorria	0	-2
Palmar	0	-16
SGU	2.550	2.644



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,20
Cota Vista Arg	34,25
Cota real	33,74
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-20.826

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 1,21 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 3,2 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 49,1 MW medios, de los cuales: 15,7 MW de UPM; 11,8 MW de Galofer; 7,6 MW de Fenirol; 2,6 MW de Alur; 1,8 MW de Ponlar; 2,4 MW de Weyerhaeuser; 0,02 MW de Las Rosas.
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 1737 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.
Faltan medidas SMEC de Turbina de Rivera.
La potencia máxima en el mediodía y mínima de la noche son estimadas por falta de datos SCADA.

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