

Generación Térmica (MWh)		15-ago
Central Battle		3.733
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.208
• Motores		1.529
Central La Tablada		-44
Central P. del Tigre		3.117
• PTI		3.119
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		592
C. Baygorria		632
C. Palmar		2.508
C. Salto Grande		15.274
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.737
• Rivera		1.737
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.527
TOTAL Generación (MWh)		29.077

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 29.077

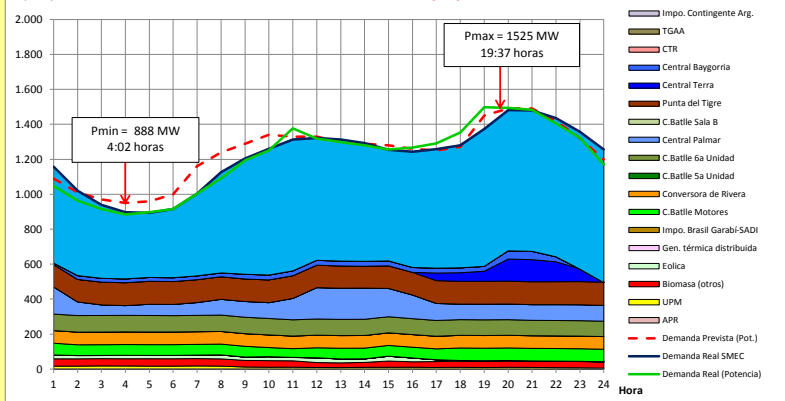
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 29.690

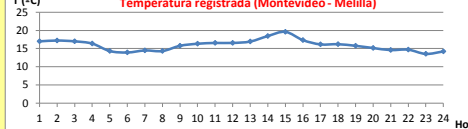
Diferencia (MWh) -613

Ejecutada - Programada -2,07%

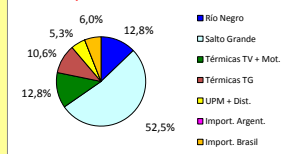
Abastecimiento de la demanda - Miércoles 15/08/2012



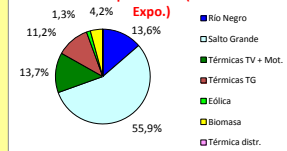
Temperatura registrada (Montevideo - Melilla)



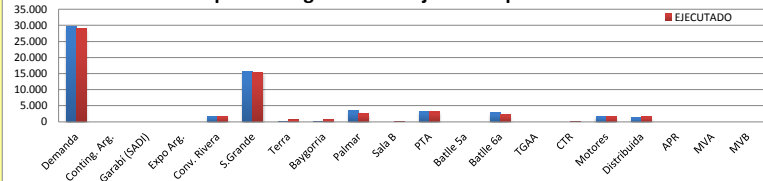
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

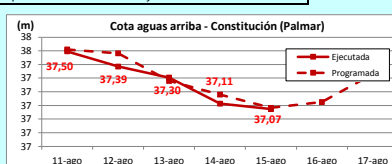
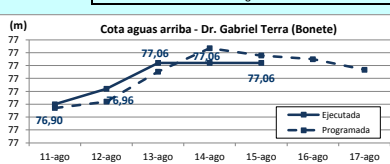


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

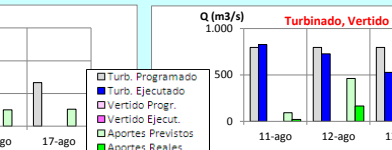
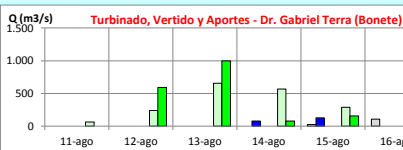
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



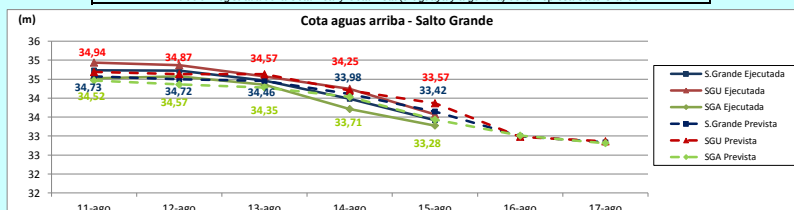
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa		
Terra	77,09	77,06
Baygorria	53,50	53,53
Palmar	37,08	37,07
SGU	33,87	33,57

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

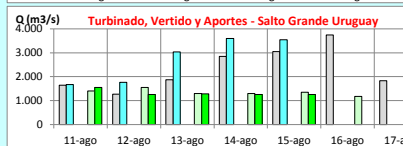


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	26	128
Baygorria	25	185
Palmar	567	414
SGU	3.054	3.548

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	287	158
Baygorria	189	310
Palmar	486	310
SGU	1.350	1.254



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,57
Cota Vista Arg	33,28
Cota real	33,42
Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	5.571

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 2,07 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 15,5 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 48,9 MW medios, de los cuales:
11,7 MW de UPM; 9,0 MW de Galfer; 7,0 MW de Fenilol; 2,6 MW de Alur; 1,3 MW de Ponlar; 2,1 MW de Weyerhaeuser; 10,4 MW de Bioener; 4,5 MW de Liderdat; 0,02 MW de Las Rosas.
Se importaron 1737 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.
Al momento están faltando medidas SMEC de Turbina de Rivera y San Javier. Por lo tanto, se toman medidas del SCADA para estimar la potencia tomada de Salto grande por Uruguay.
Los picos de potencia son estimados. Falta valor pico del mediodía.
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.).

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