

Generación Térmica (MWh)		12-ago
Central Battle		5.499
• Sala B		4
• 5a		1.645
• 6a		2.171
• Motores		1.687
Central La Tablada		-53
Central P. del Tigre		2.882
• PTI		2.884
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		0
C. Baygorria		749
C. Palmar		4.303
C. Salto Grande		7.957
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.740
• Rivera		1.740
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.798
TOTAL Generación (MWh)		24.875
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 24.875

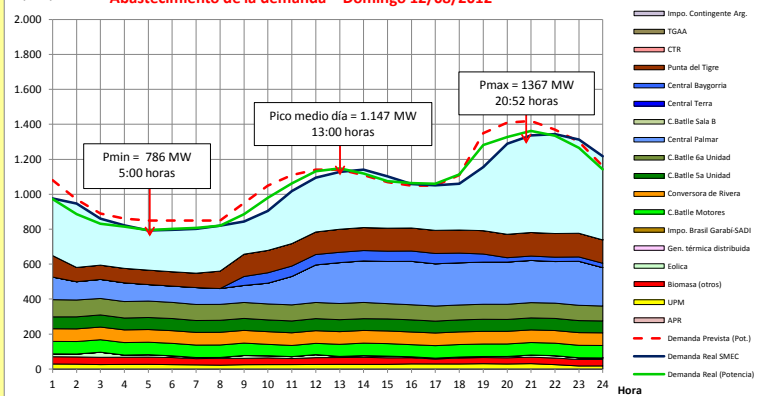
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 25.990

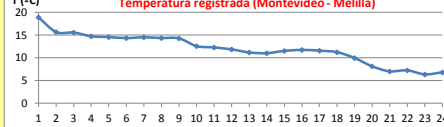
Diferencia (MWh) -1.115

Ejecutada - Programada -4,29%

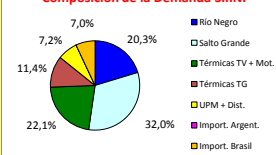
Abastecimiento de la demanda - Domingo 12/08/2012



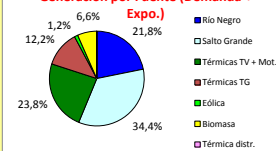
Temperatura registrada (Montevideo - Melilla)



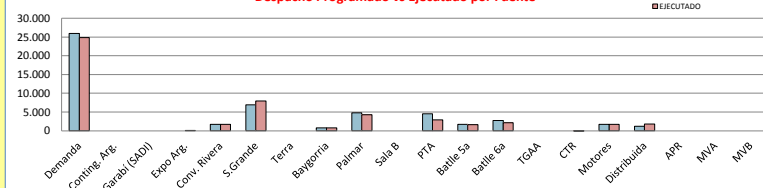
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

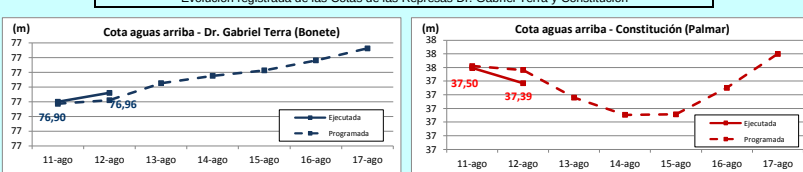


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



EVOLUCION de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

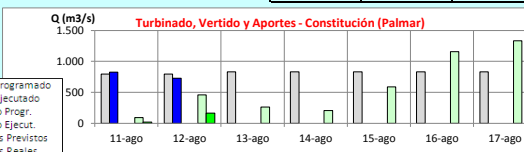
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



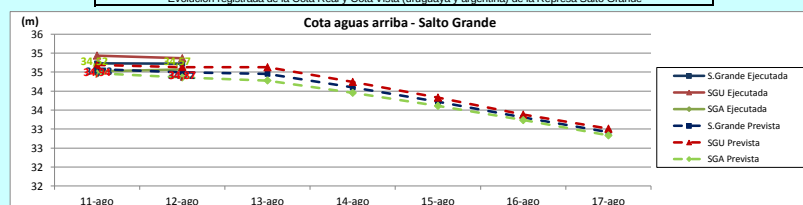
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	76,91	76,96
Baygorria	53,61	53,45
Palmar	37,48	37,39
SGU	34,63	34,87

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

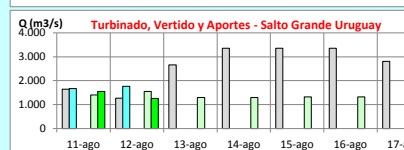


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	231	227
Palmar	796	727
SGU	1.275	1.762

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	242	593
Baygorria	259	101
Palmar	460	164
SGU	1.550	1.257



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34,87
Cota Vista Arg	34,57
Cota real	34,72

Dif. Energ.	(MWh)
(U - A) ACUMULADO	6.695

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 4,29 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 11,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 63,8 MW medios, de los cuales:
26,1 MW de UPM; 10,8 MW de Galofer; 6 MW de Fenol; 2,7 MW de Alur; 2,5 MW de Ponlar; 2,4 MW de Weyerhaeuser; 10,5 MW de Bioener; 2,8 MW de Liderdat.
Se importaron 1740 MWh (72,5 MW medios) de Brasil a través de la convertora de Rivera.
Al momento están faltando medidas SMEC de Turbina de Rivera, Agroland, Las Rosas Maldonado y Zendaleather.
El valor y hora de la potencia máxima del mediodía es estimada.

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