

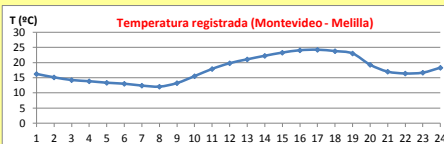
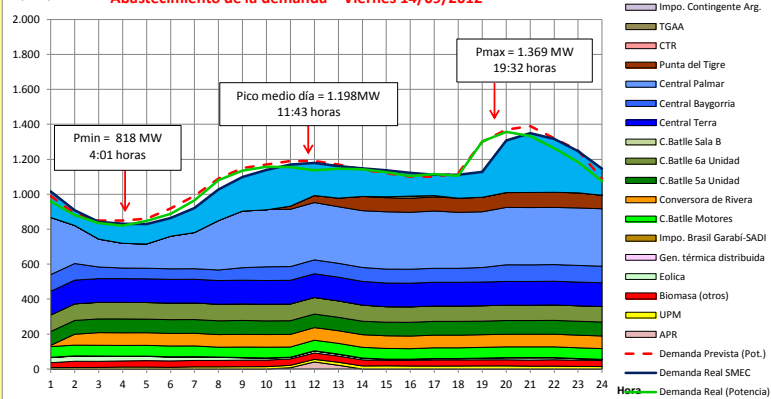
Generación Térmica (MWh)		14-sep
Central Batlle		5.553
• Sala B		-4
• 5a		1.884
• 6a		2.212
• Motores		1.461
Central La Tablada		-49
Central P. del Tigre		1.114
• PTI		1.046
• APR		67
Central Maldonado		26
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.256
C. Baygorria		1.907
C. Palmar		6.897
C. Salto Grande		4.188
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.660
• Rivera		1.660
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.563
TOTAL Generación (MWh)		26.112
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.112
---------------------------	--------

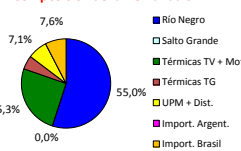
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh)	26.610
Diferencia (MWh)	-498
Ejecutada - Programada	-1,87%

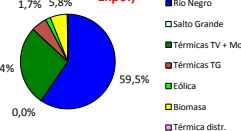
Abastecimiento de la demanda - Viernes 14/09/2012



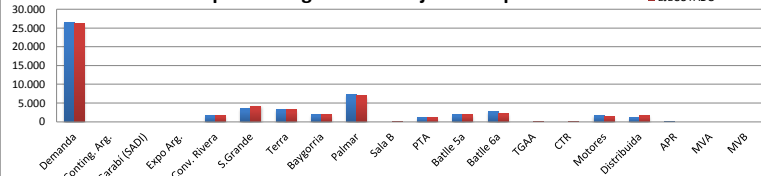
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

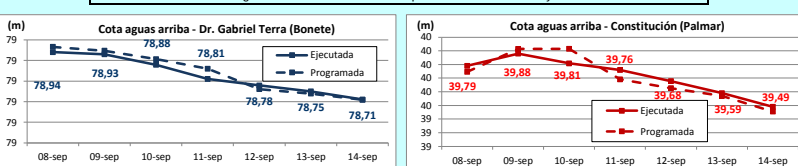


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

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

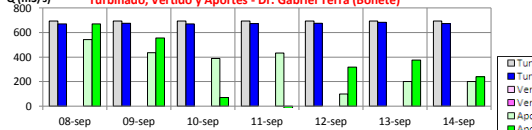


Represa	Prevista (m)	Ejecutada (m)
Terra	78,71	78,71
Baygorria	53,86	53,85
Palmar	39,46	39,49
SGU	31,72	31,75

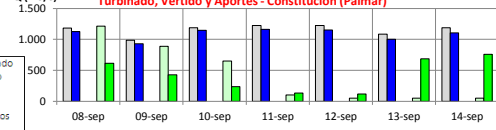
Valores de Referencia (operación normal)

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

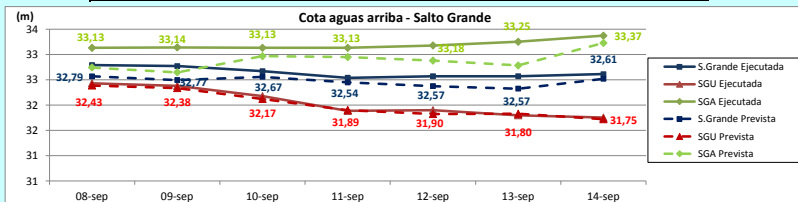
Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)



Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)



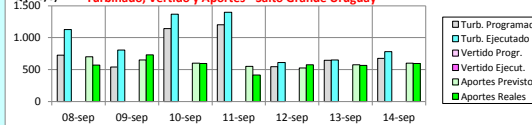
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (m³/s)
Terra	694	673
Baygorria	694	661
Palmar	1.187	1.108
SGU	676	784

Represa	Previstos (m³/s)	Reales (m³/s)
Terra	200	239
Baygorria	0	681
Palmar	50	756
SGU	600	597

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	31,75
Cota Vista Arg	33,37
Cota real	32,61
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	(MWh)
	-26.940

Represa	Previsto (m³/s)	Ejecutado (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 1,87 % inferior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 14,4 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 49 MW medios, de los cuales:
14 MW de UPM; 11,3 MW de Galofer; 6,8 MW de Fenolri; 2,5 MW de Weyerhaeuser; 9,9 MW de Bioener; 3,4 MW de Ponlar; 1,3 MW de Alur; 0,015 MW de Las Rosas.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron 1,5 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).
Se importaron 1659 MWh (69 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.
Al momento están faltando medidas SMEC de Turbina de Rivera y San Borja.

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