



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 11 de diciembre de 2012

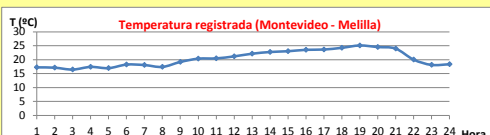
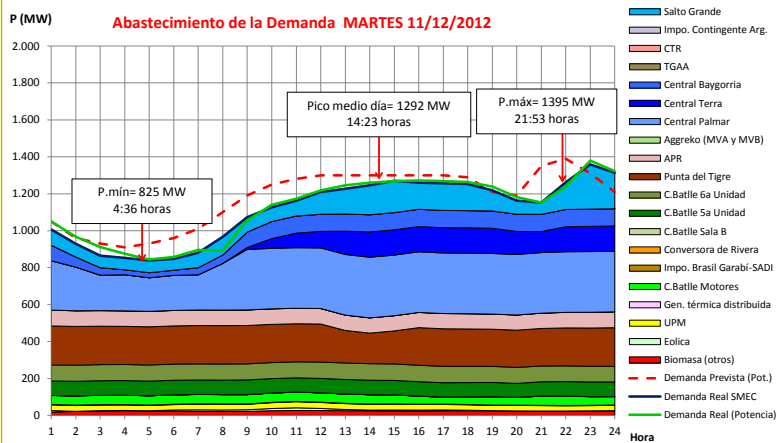
Generación Térmica (MWh)		11-dic
Central Batlle		5.131
• Sala B		-4
• 5a		1.879
• 6a		2.092
• Motores		1.163
Central La Tablada		-82
Central P. del Tigre		6.861
• PTI		4.851
• APR		2.010
Aggreko (MVA y MVB)		-1
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.828
C. Baygorria		1.908
C. Palmar		6.954
C. Salto Grande		2.690
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-3
• Rivera		-3
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.452
TOTAL Generación (MWh)		26.739

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

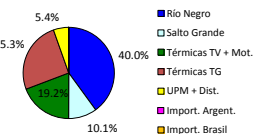
DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 26.739
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 28.320

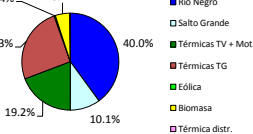
Diferencia (MWh) -1.581
Ejecutada - Programada -5.58%



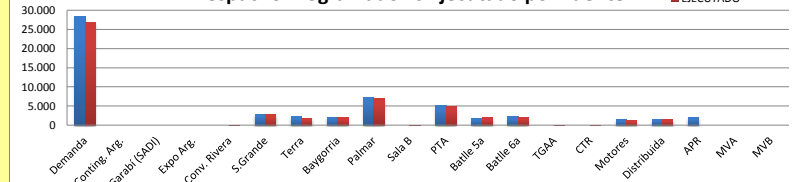
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

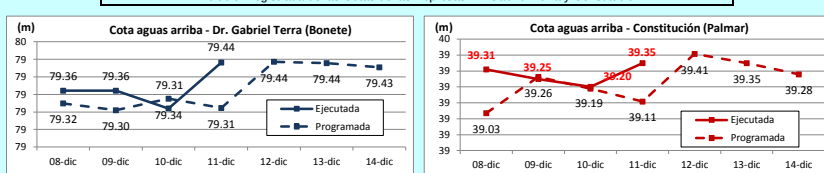


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



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

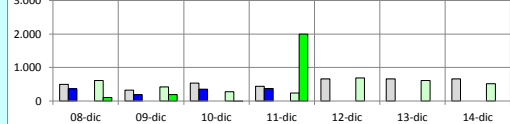
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



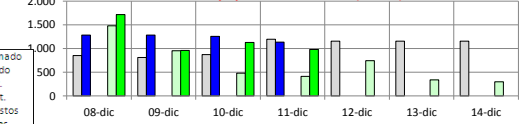
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79.31	79.44
Baygorria	53.93	53.89
Palmar	39.11	39.35
SGU	34.56	34.59

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

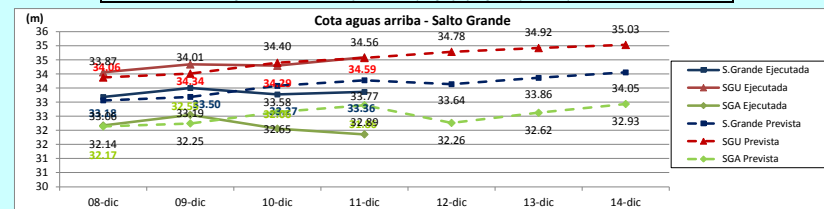
Turbinado, Vertido y Aportes - Dr. Gabriel Terra (Bonete)



Turbinado, Vertido y Aportes - Constitución (Palmar)



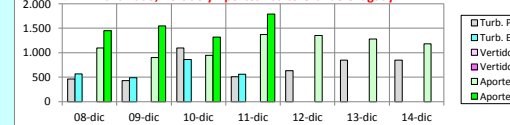
Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	442	371
Baygorria	712	670
Palmar	1.192	1.137
SGU	511	561

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	233	1.998
Baygorria	0	213
Palmar	410	981
SGU	1.370	1.789

Turbinado, Vertido y Aportes - Salto Grande Uruguay



VALORES CTM

Cotas	(m)
Cota Vista Uru	34.59
Cota Vista Arg	31.86
Cota real	33.36

Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO (MWh) n/d

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 5.58 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 5.3 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 55.1 MW medios, de los cuales:
30.14 MW de UPM S.A.; 11.55 MW de Galfer S.A.; 9.38 MW de Fenir S.A.; 1.95 MW de Ponlar S.A.; 1.9 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0.22 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.;
0.01 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 1.9 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendeleather S.A.).
No se importó energía de Brasil a través de la conversora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

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