



INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC)

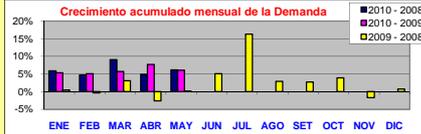
MAYO 2010



Energía Total Mensual
774.172 MWh

Demanda (MWh)
T. Máx (°C)
T. Min. (°C)

Temperatura en Montevideo
Referencia Mellilla



Potencia Máxima (MW)
1.456 Lunes 31, 19:56 h

Energía Diaria Máxima (MWh)
27.228 Lunes 31

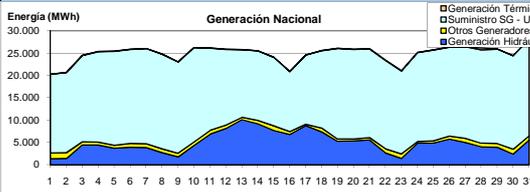
TASA DE CRECIMIENTO (2010-2009)	
Mensual	6,06%
Acumulado anual	5,97%
Año móvil	5,00%

Tasas calculadas respecto al año 2008 sin 29/02/08

ENERGÍA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN y PRECIOS DE IMPORTACIÓN

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	MWh	Costo variable
Central Battle	323			
• Sala B		-105	MWh	178,4 USD/MWh
• 5a		435	MWh	135,0 USD/MWh
• 6a		0	MWh	138,4 USD/MWh
• Motores		-7	MWh	110,3 USD/MWh
Central La Tablada	-1.287			
• Unidad 1		-1.324	MWh	207,9 USD/MWh
• Unidad 2		36	MWh	207,9 USD/MWh
Central P. del Tigre	-113			
• Gas		0	MWh	USD/MWh
• Gasoil		-113	MWh	169,0 USD/MWh
Central Maldonado	-7			
• Grupos Diesel		7	MWh	274,5 USD/MWh
• Rivera		0	MWh	274,5 USD/MWh
• San Borjas		7	MWh	274,5 USD/MWh
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad		
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	55.977		MWh	Costo variable promedio (térmico + importación) 6,5 USD/MWh
C.H. Baygorria	37.565		MWh	
C.H. Constitución (Palmar)	60.218		MWh	
C.H. Salto Grande	594.338		MWh	
Intercambios	Por País			Precios de intercambio
Argentina	0		MWh	** En modalidad devolución
• Importación Cernisa		0	MWh	78,5 USD/MWh
• Importación Contingente		0	MWh	0 USD/MWh
• Exportación a Arg.	6.902		MWh	11,0 ^E USD/MWh
Brasil	10.050		MWh	E - valor estimado al momento de la publicación
• Importación por C. Rivera		10.050	MWh	0** USD/MWh
• Importación por SADI		0	MWh	0 USD/MWh
• Exportación a Brasil	0		MWh	0 USD/MWh
Otros Generadores				
UPM (Botnia)	15.672		MWh	
Zenda Leather S.A.	-17		MWh	
Nuevo Manantial S.A.	1.087		MWh	
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	2.741		MWh	
Agroland S.A.	-107		MWh	
Las Rosas (I.M. de Maldonado)	75		MWh	
Fenirrol S.A.	2.942		MWh	
Bioener S.A.	1.231		MWh	
Weyerhaeuser Productos S.A.	394		MWh	

GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)



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

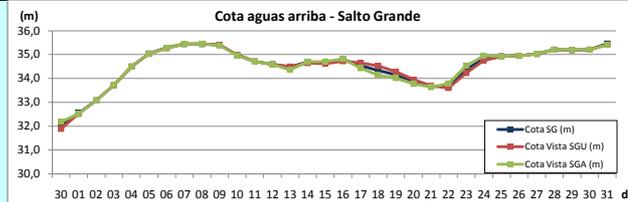
Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78,79	78,22
Baygorria	53,92	53,69
Palmar	37,42	38,78
Salto Grande	32,06	35,48

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

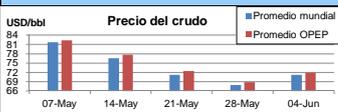
Valores diarios de la Cota Real y Cota Vista (Uruguay y Argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Lluvias mm	Vertido km3
Terra	127	0,00
Baygorria	77	0,00
Palmar	89	0,00
Salto Grande	n/d	2,32

Valores Históricos de Referencia		
Represa	Min mm	Max mm
Terra	46	271
Baygorria	27	184
Palmar	34	222
Salto Grande	64	200

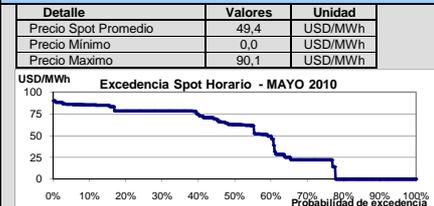
COSTO DE RECURSOS FÓSILES

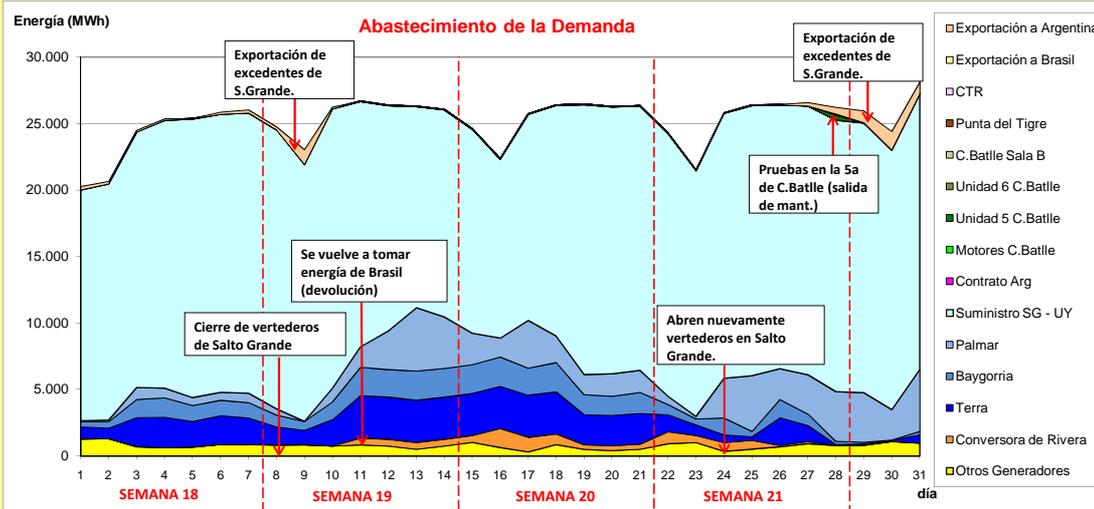


Detalle	Costo	Unidad	Comentarios
Fuel Oil	486,1	USD/ton	
Fuel Oil Motores	506,4	USD/ton	En base a 80% FO y 20% GO
Gas Oil	617,3	USD/m3	
Gas Oil Maldonado	637,3	USD/m3	Incluye 20 USD/m3 costos de transporte

(www.eia.doe.gov)

PRECIO SPOT EJECUTADO





Semana 18 (01 - 07 may)

Se produjeron lluvias moderadas que no tuvieron un impacto significativo en la situación de los lagos. Se continuó despachando a pleno Salto Grande, exportando excedentes hidráulicos a Argentina y cerrando demanda con Río Negro. Se deja de verter el sábado 8 a las 10h. No se toma la energía de devolución de Brasil disponible en horas de valle.

Semana 19 (08 - 14 may)

Se produjeron lluvias moderadas en las cuencas del Río Uruguay, sin un impacto significativo. No hubo lluvias en el Río Negro. Se despachó a pleno Salto Grande hasta el lunes, exportando excedentes y cerrando demanda con Río Negro. A partir del martes se pasó a despachar Terra a pleno, cerrando demanda con Palmar y Salto Grande. Asimismo desde el martes se convocó energía en modalidad devolución desde Brasil, despachándose en horas de valle. A partir del viernes se convoca el contrato Cernsa con Argentina, pero resulta indisponible por falta de gas en Argentina.

Semana 20 (15 - 21 may)

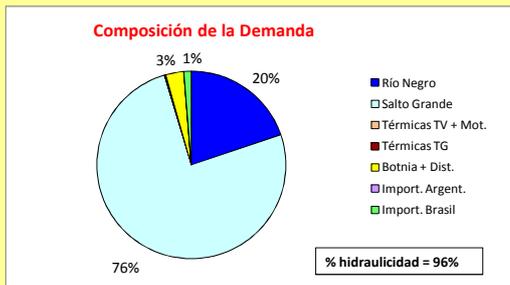
Se produjeron lluvias de importancia desde el domingo hasta el martes, en la cuenca alta del Río Uruguay. Lluvias escasas en el Río Negro. Dada la previsión de incremento de aportes debido a las mismas, a partir del miércoles se despacha Salto Grande a pleno. Hasta el martes se continuó igual que la semana anterior, con Terra a pleno, cerrando demanda con Palmar y Salto Grande y con devolución de Brasil. Desde el miércoles se tiene Río Negro cerrando demanda, y la devolución se convocó solo para sustituir generación de Río Negro.

Semana 21 (22 - 28 may)

Se produjeron lluvias de importancia en las cuencas del Río Uruguay, que implicaron un ulterior incremento de aportes en Salto Grande. Esto motivó que se comenzara con vertimiento nuevamente desde el lunes 24. Asimismo se produjeron lluvias moderadas en el Río Negro. Se despachó a pleno Salto Grande, exportando excedentes y cerrando demanda con Río Negro. Se convocó devolución de Brasil solo en horas en que sustituye generación de Río Negro.

Semana 22 (29 may - 04 jun)

Se produjeron lluvias moderadas sábado y domingo en las cuencas de los Ríos Negro y Uruguay. Salto Grande generó a pleno hasta el miércoles, exportando excedentes a Argentina. Se cerraron los vertederos el 01/junio 6.55h. El jueves se dejó de exportar y el viernes se pasó a generar a pleno con Terra. La devolución de Brasil se convocó para sustituir Río Negro. Argentina solicitó exportación de origen térmico a partir del martes 01/junio.



Durante el mes de mayo se tuvieron aportes elevados en la cuenca del Río Uruguay, con una probabilidad de excedencia del 24%. Los aportes en el Río Negro en cambio no resultaron significativos.

Se tuvo un mes con elevada hidraulicidad, abasteciéndose la demanda en un 96% con generación hidroeléctrica.

Se exportaron a Argentina excedentes hidráulicos de generación a principios del mes y nuevamente hacia finales del mes (6.902 MWh).

La represa de Salto Grande vertió a principios de mes, y hacia finales del mes.

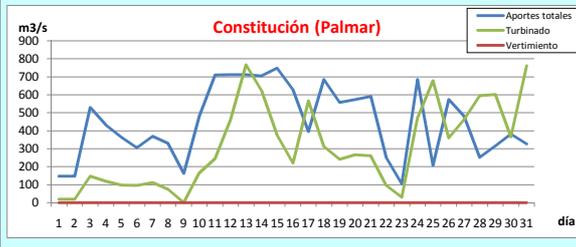
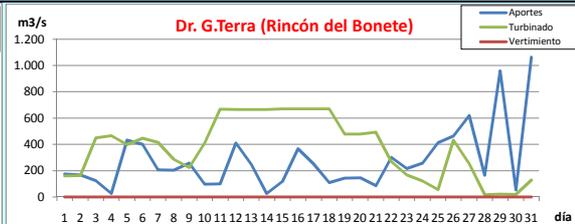
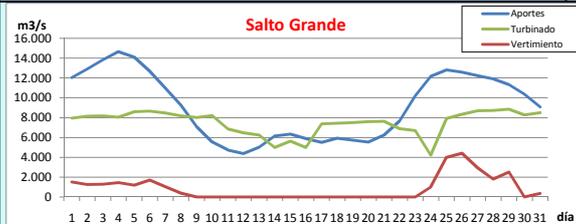
Se importó energía desde Brasil en modalidad devolución, para sustituir generación hidroeléctrica, cuando esto resultó conveniente.

El precio spot ejecutado estuvo dado durante buena parte del mes por el valor del agua así como por el contrato Cernsa, el cual se convocara, si bien resultó estar siempre indisponible debido a problemas de suministro de gas en Argentina.

La demanda este mes creció un 6,06% respecto de mayo del año pasado.

La temperatura del mes fue moderada, registrándose sin embargo algunos días de frío intenso en la semana 19 y hacia finales del mes.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS



Represa	Aporte propio promedio m3/s	Probab. de excedencia
Terra	121	69%
Bayg.+ Palmar	64	71%
Salto Grande	8.599	24%

