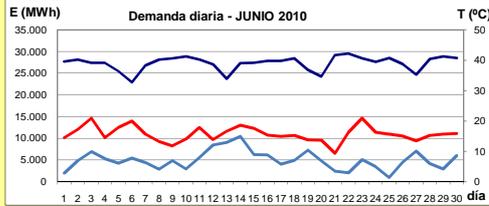




# INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC)

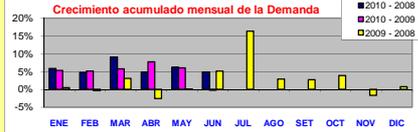
JUNIO 2010



**Energía Total Mensual**  
820.001 MWh

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

Temperatura en Montevideo  
Referencia Mellilla



**Potencia Máxima (MW)**  
1.554 Lunes 21, 19:30 h

**Energía Diaria Máxima (MWh)**  
29.529 Martes 22

TASA DE CRECIMIENTO (2010-2009)	
Mensual	-0,24%
Acumulado anual	4,80%
Año móvil	4,51%

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

## ENERGÍA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN y PRECIOS DE INTERCAMBIOS

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	MWh	Costo variable	Exportación
<b>Central Battle</b>	<b>60.215</b>				
• Sala B		-114	MWh	167,0 USD/MWh	
• 5a		99	MWh	126,4 USD/MWh	1.867 MWh
• 6a		17.923	MWh	129,5 USD/MWh	12.305 MWh
• Motores		42.307	MWh	104,2 USD/MWh	4.220 MWh
<b>Central La Tablada</b>	<b>-1.079</b>				
• Unidad 1		-1.030	MWh	201,6 USD/MWh	
• Unidad 2		-49	MWh	201,6 USD/MWh	34.463 MWh
<b>Central P. del Tigre</b>	<b>20</b>				
• Gas		0	MWh	- USD/MWh	
• Gasoil		20	MWh	164,0 USD/MWh	84.014 MWh
<b>Central Maldonado</b>	<b>-4</b>				
<b>Grupos Diesel</b>	<b>3</b>				
• Rivera		3	MWh	266,1 USD/MWh	
• San Borjas		0	MWh	266,1 USD/MWh	
<b>Generación Hidráulica</b>	<b>Por Central</b>	<b>Por Unidad</b>			
C.H. G.Terra (R. del Bonete)		90.963	MWh		
C.H. Baygorria		59.724	MWh		
C.H. Constitución (Palmar)		184.970	MWh		
C.H. Salto Grande		383.431	MWh		487 MWh
<b>Intercambios</b>	<b>Por País</b>				
<b>Argentina</b>	<b>0</b>				
• Importación Cemsa		0	MWh	78,5 USD/MWh	
• Importación Contingente		0	MWh	0 USD/MWh	
• Exportación hidráulica		487	MWh	11 <sup>E</sup> USD/MWh	
• Exportación térmica		136.870	MWh	n/d	
<b>Brasil</b>	<b>6.520</b>				
• Importación por C. Rivera		6.520	MWh	0** USD/MWh	
• Importación por SADI		0	MWh	0 USD/MWh	
• Exportación a Brasil		0	MWh	0 USD/MWh	
<b>Otros Generadores</b>					
UPM (Botnia)		21.179	MWh		
Zenda Leather S.A.		539	MWh		
Nuevo Manantial S.A.		1.357	MWh		
Sierra de Caracoles (U.T.E.)		7.079	MWh		
Agroland S.A.		-82	MWh		
Las Rosas (I.M. Maldonado)		138	MWh		
Fenrol S.A.		4.173	MWh		
Bloener S.A.		71	MWh		
Weyerhaeuser Productos S.A.		812	MWh		

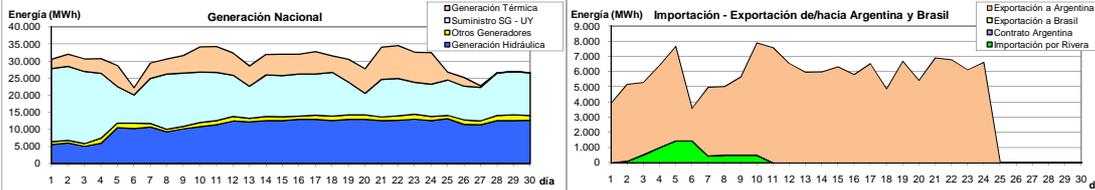
**Precios de intercambio**  
E = valor estimado al momento de la publicación

n/d = dato no disponible al momento de la publicación

\*\* En modalidad devolución

Costo variable promedio abastecim. de la demanda (térmico + importación) **100,9 USD/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)		
COTAS AGUAS ARRIBA POR CENTRAL		
Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78,22	77,65
Baygorria	53,69	53,92
Palmar	38,78	38,90
Salto Grande	35,48	33,27
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 (uruquayva y argentina) de la Represa Salto Grande		
Represa	Lluvias mm	Vertido km3
Terra	61	0,00
Baygorria	86	0,00
Palmar	107	0,00
Salto Grande	n/d	0,01
n/d = dato no disponible al momento de la publicación		
Valores Históricos de Referencia		
Represa	Min mm	Max mm
Terra	46	271
Baygorria	27	184
Palmar	34	222
Salto Grande	64	200
Valores mensuales considerados desde 01/1994		
Valores de S.Grande en la cuenca inmediata		

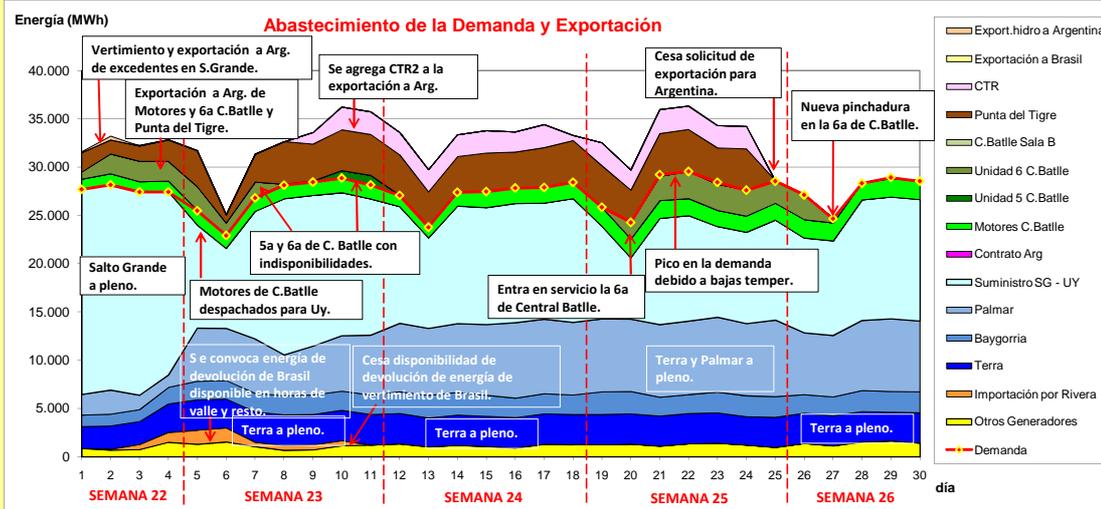
## COSTO DE RECURSOS FÓSILES

Precio del crudo		Detalle		Costo	Unidad	Comentarios
USD/bbl	■ Promedio mundial ■ Promedio OPEP	Fuel Oil		453,7	USD/ton	
		Fuel Oil Motores		477,1	USD/ton	En base a 80% FO y 20% GO
		Gas Oil		598,3	USD/m3	
		Gas Oil Maldonado		618,3	USD/m3	Incluye 20 USD/m3 costos de transporte
		(www.eia.doe.gov)				

## PRECIO SPOT

Detalle		Valores	Unidad
Precio Spot Promedio		116,6	USD/MWh
Precio Mínimo		0,0	USD/MWh
Precio Máximo		162,9	USD/MWh

**Excedencia Spot Horario - JUNIO 2010**



**Semana 22 (29 may - 4 jun)**

Se produjeron lluvias moderadas durante el fin de semana. Salto Grande cerró sus vertederos el martes 1/6 a las 6.55h. Se despachó Salto Grande a pleno debido a los elevados aportes, exportando excedentes hasta el 2/6, con R.Negro cerrando demanda. A partir del viernes 4/6 cambió el orden de despacho y Terra pasó a generar a pleno. Se convocó devolución de Brasil para sustituir generación de R.Negro (y S. Grande a partir del viernes). Argentina solicitó a partir del martes 2/6 exportación de origen térmico de Motores, 5a y 6a de C.Battle y P.del Tigre. No se pudo suministrar de 5a de C.Battle ya que dicha unidad continuó indisponible. Se convocó contrato Cemsa con Arg. el cual resultó indisponible.

**Semana 23 (5 - 11 jun)**

No se produjeron lluvias en las cuencas del Río Negro y Uruguay. Comenzó a despacharse la generación de Motores de C.Battle para la demanda uruguaya. Se despachó Terra a pleno, Salto Grande con cota objetivo 34m y Palmar cerrando demanda. Se convocó Cemsa para sustituir gen.hidráulica, resultando indisponible. Argentina continuó solicitando energía de origen térmico, 5a y 6a de C.Battle y P.del Tigre. A partir del miércoles 9/6 se agregó CTR2 (CTR1 está indisponible). La 6a de C.Battle quedó indisponible por pinchadura a partir del 7/6. Se entró la 5a de C.Battle del 8 al 11/6 pero también tuvo problemas. Se convocó devolución de Brasil, la cual quedó indisponible a partir del 10/6, por cesar vertimientos en Brasil, quedando pendientes a devolver 1,3 GWh.

**Semana 24 (12 - 18 jun)**

Ocurrieron lluvias moderadas en la cuenca del R.Negro y leves en la del R.Uruguay, más importantes hacia fines de la semana. Se despachó Terra a pleno, Salto Grande con cota objetivo 33,5m y Palmar cerrando demanda. Se convocó Cemsa para sustituir gen.hidráulica, resultando indisponible. Se despachan los motores para la demanda uruguaya, y si bien se previó despachar también 5a de C.Battle, ésta continuó indisponible. Argentina continuó solicitando energía de origen térmico, 6a de C.Battle, P.del Tigre y CTR2, continuando la 6a indisponible.

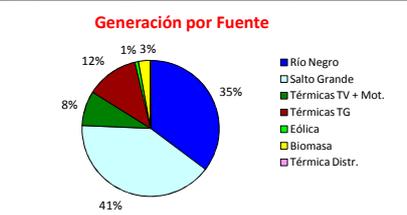
**Semana 25 (19 - 25 jun)**

Ocurrieron lluvias leves en la cuenca del R.Negro y moderadas en la del R.Uruguay, más importantes hacia fines de la semana. Se despachó R.Negro a pleno y Salto Grande cerrando demanda. Se convocó Cemsa para sustituir gen.hidráulica, resultando indisponible. Se despachan los motores y 6a de C.Battle para la demanda uruguaya; si bien se previó despachar también 5a de C.Battle, ésta continuó indisponible. La 6a de C.Battle entró en servicio el domingo 20/6. Argentina continuó solicitando energía de origen térmico: P.del Tigre y CTR2, hasta el viernes 25/6. Se tuvo el pico de consumo del mes y de lo que va del invierno los días 21 (pico de potencia) y 22 (energía), coincidiendo con una notoria baja puntual en la temperatura. El día 22 se tuvo además el pico de consumo del mediodía, de 1.410 MW a las 10.23h, coincidiendo con la previa a la televisación del partido de Uruguay.

**Semana 26 (26 jun - 2 jul)**

Se produjeron lluvias moderadas en la cuenca del R.Negro (sobre todo en Palmar) y leves en el R.Uruguay. Se despachó Terra a pleno, Palmar hasta pleno y Salto Grande cerrando demanda. Se convocó Cemsa para sustituir gen.hidráulica, resultando indisponible. Se despachan los motores y 6a de C.Battle para la demanda uruguaya; si bien se previó despachar también 5a de C.Battle, ésta continuó indisponible. La 6a de C.Battle salió de servicio el domingo 27/6 por nueva pinchadura. Brasil ofertó energía de origen térmico, pero a un costo elevado, por lo que no se tomó. Se despachó algo de P. del Tigre para cubrir el pico de demanda del martes 29/6.

Durante el mes de junio se tuvieron aportes relativamente bajos en el Río Negro, resultando algo mejores en Palmar. Asimismo en el Río Uruguay se tuvieron aportes bajos, con probabilidad de excedencia alta (menos en Palmar) comparado con el histórico para junio. Se utilizó la energía almacenada en Terra (el embalse bajó medio metro aprox.) así como generación térmica (motores durante casi todo el mes, 6a CB hacia fines del mes). Se convocó el contrato Cemsa con Argentina, el cual resultó indisponible. Asimismo se tomó devolución de energía de vertimiento de Brasil hasta tanto ésta fue suministrada (10/6). La 5a y 6a de C.Battle, así como algunos de los motores sufrieron desperfectos por lo que no estuvieron disponibles a pleno todo el mes, sino con limitaciones. CTR1 estuvo indisponible. Argentina solicitó exportación de origen térmico casi todo el mes, la cual fue suministrada con CTR2, PTA, algo de 6a y motores, priorizándose el suministro a la demanda uruguaya con las máquinas de menor costo. Dicha exportación equivale al 16,8% de la demanda uruguaya. El despacho de máquinas térmicas así como la disminución del embalse de S.Grande elevaron el valor del agua de dicha central, así como el precio spot a lo largo del mes. La demanda registró un leve decrecimiento respecto de junio del año pasado, del -0,24%, lo cual se atribuye en buena parte a las temperaturas muy moderadas que se tuvieron. En el año 2009 la demanda había crecido 5,1% respecto a junio de 2008 (con restricciones).



priorizándose el suministro a la demanda uruguaya con las máquinas de menor costo. Dicha exportación equivale al 16,8% de la demanda uruguaya. El despacho de máquinas térmicas así como la disminución del embalse de S.Grande elevaron el valor del agua de dicha central, así como el precio spot a lo largo del mes. La demanda registró un leve decrecimiento respecto de junio del año pasado, del -0,24%, lo cual se atribuye en buena parte a las temperaturas muy moderadas que se tuvieron. En el año 2009 la demanda había crecido 5,1% respecto a junio de 2008 (con restricciones).

APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS

