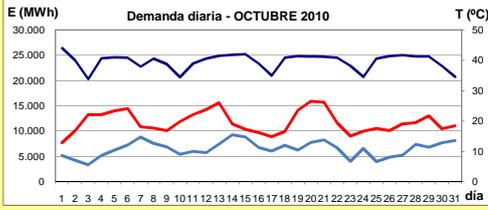




INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC)

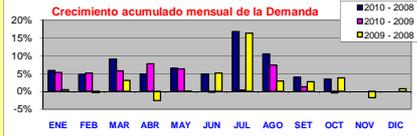
OCTUBRE 2010



Energía Total Mensual
736.335 MWh

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

Temperatura en Montevideo
Referencia Mellilla



Potencia Máxima (MW)
1.379
Viernes 1, 20:45 h

Energía Diaria Máxima (MWh)
26.370
Viernes 1

TASA DE CRECIMIENTO (2010-2009)	
Mensual	-0,39%
Acumulado anual	3,72%
Año móvil	3,04%

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

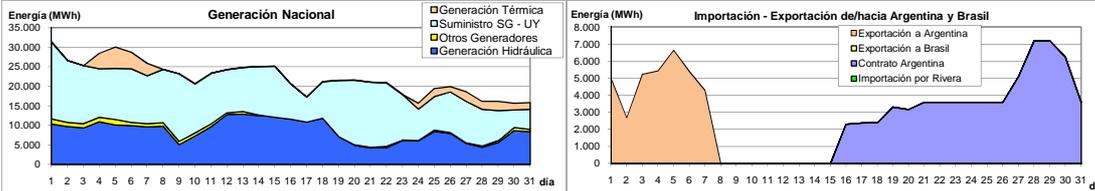
ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN Y PRECIOS DE INTERCAMBIOS

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	MWh	Costo variable	Exportación
Central Battle	23.186				
• Sala B			-117 MWh	169,2 USD/MWh	
• 5a			9.207 MWh	128,1 USD/MWh	5.349 MWh
• 6a			0 MWh	131,3 USD/MWh	2.500 MWh
• Motores			14.096 MWh	105,6 USD/MWh	4.832 MWh
Central La Tablada	-55				
• Unidad 1			-30 MWh	201,4 USD/MWh	
• Unidad 2			-25 MWh	201,4 USD/MWh	101 MWh
Central P. del Tigre	6.022				
• Gas			6.065 MWh	123,8 USD/MWh	
• Gasoil			-42 MWh	163,9 USD/MWh	9.018 MWh
Central Maldonado	0				
Grupos Diesel	0				
• Rivera			0 MWh	266,0 USD/MWh	
• San Borjas			0 MWh	266,0 USD/MWh	
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad	MWh		
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	80.963				3.128 MWh
C.H. Baygorria	48.905				1.579 MWh
C.H. Constitución (Palmar)	131.885				3.294 MWh
C.H. Salto Grande	366.087				4.865 MWh
Intercambios	Por País		MWh	Precios de intercambio	
Argentina	64.499			E = valor estimado al momento de la publicación	
• Importación Contrato			64.499 MWh	79,0 USD/MWh	
• Importación Contingente			0 MWh	0 USD/MWh	
• Exportación hidráulica			12.866 MWh	11 ^F USD/MWh	
• Exportación térmica			21.801 MWh	n/d USD/MWh	
Brasil	0			n/d = dato no disponible al momento de la publicación	
• Importación por C. Rivera			0 MWh	140,5 ^E USD/MWh	
• Importación por SADI			0 MWh	0 USD/MWh	
• Exportación a Brasil			0 MWh	0 USD/MWh	
Otros Generadores				** En modalidad devolución	
LPM S.A. (ex-Botnia)	2.452				
Zenda Leather S.A.	341				
Nuevo Manantial S.A.	916				
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	5.243				
Agroland S.A.	-75				
Las Rosas (I.M. Maldonado)	132				
Fenirol S.A.	-34				
Bioener S.A.	2.148				
Weyerhaeuser Productos S.A.	1.015				
Liderdat S.A.	-14				
Galofar S.A.	2.747				

Costo variable promedio abastecim. de la demanda (térmico + importación)
90,7 USD/MWh

Nota: Los valores informados son valores netos, esto es la diferencia entre la energía entregada al SIN y la energía absorbida del sistema.

GENERACIÓN - IMPORTACIÓN / EXPORTACIÓN por día (acumulado)



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

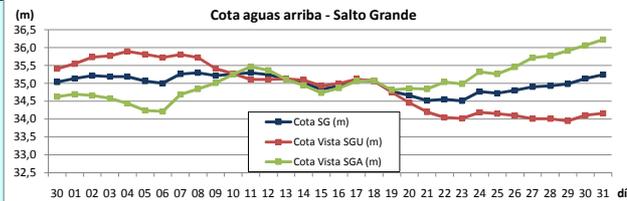
Valores diarios de la Cota de la Represa Dr. Gabriel Terra (hora 0:00)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	81,04	79,75
Baygorria	53,98	53,68
Palmar	40,05	39,54
Salto Grande	35,03	35,22

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 (uruquaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Lluvias mm	Vertido km3
Terra	11	0,21
Baygorria	20	0,13
Palmar	32	0,00
Salto Grande	n/d	0,00

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



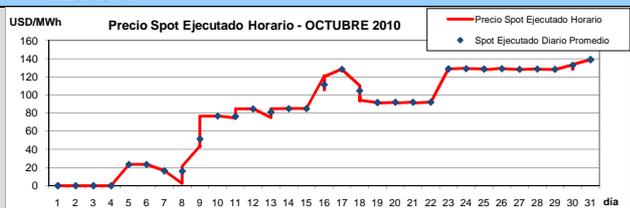
Detalle	Costo	Unidad	Comentarios
Fuel Oil	460,1	USD/ton	
Fuel Oil Motores	483,5	USD/ton	En base a 80% FO y 20% GO
Gas Oil	597,8	USD/m3	
Gas Oil Maldonado	617,8	USD/m3	Incluye 20 USD/m3 costos de transporte

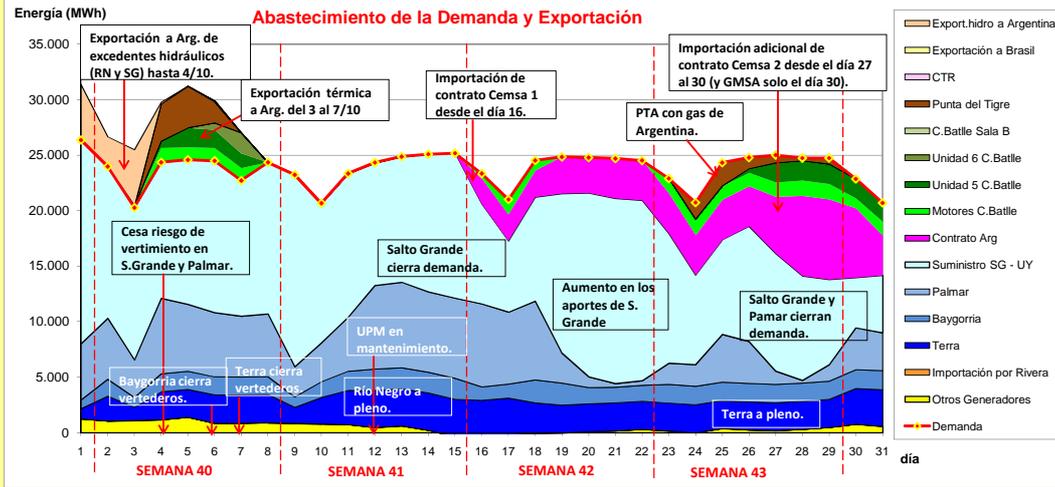
(www.eia.doe.gov)

PRECIO SPOT

Detalle	Valores	Unidad
Precio Spot Promedio	80,6	USD/MWh
Precio Mínimo	0,0	USD/MWh
Precio Máximo	139,0	USD/MWh

Excedencia Spot Horario - OCTUBRE 2010





Semana 40 (2 - 8 oct)

Despacho exclusivamente hidráulico: S.Grande y Palmar con máxima generación y riesgo de vertimiento hasta el lunes inclusive, Terra y Baygorria en vertimiento. Se exportan excedentes hidráulicos a Argentina hasta el día lunes inclusive. Baygorria cierra compuestas el día 6 y Terra lo hace el día 7. A partir del martes S.Grande y Palmar pasan a marcar precio por cese de riesgo de vertimiento. Terra y Baygorria se despachan a pleno, S.Grande y Palmar cierran demanda. Se exportó a Argentina generación de motores, 5a y 6a de C.Battle, PTA y algo de CTR a partir del domingo 3 y hasta el jueves 7. No se convocan los contratos con Argentina dada la situación hidrológica (de todas formas se estiman indisponibles). El viernes 8 comenzó el mantenimiento programado (hasta fines de mayo 2011) de dos unidades por vez de Motores de C.Battle, a los efectos de lograr reducción de emisiones. Asimismo ese día volvió en servicio la unidad 3 de Terra que se encontraba en mantenimiento programado y salió la máquina 1 de PTA por un service de 5 días. Cabe señalar que el domingo 3 a las 2am se produjo el cambio de hora oficial, adelantándose una hora por lo que se perdió la generación de una hora.

Semana 41 (9 - 15 oct)

Despacho exclusivamente hidráulico: R.Negro a pleno y S.Grande cierra demanda. No hay centrales en vertimiento. CTM solicitó no superar los 35,3m por razones de seguridad, por lo que se despacha más de S.Grande a ppios de la semana, a los efectos de bajar la cota vista uruguaya. Se convocan los contratos con Argentina para sustituir gen.de Salto Grande y Palmar, pero éstos resultaron indisponibles toda la semana. El lunes 11 volvió en servicio la unidad 3 de Baygorria que se encontraba en mantenimiento programado y el martes 12 la unidad 1 de PTA. El martes 12 UPM comenzó su parada anual para mantenimiento (prevista hasta el 8/11), adelantándola unos días respecto del previsto, lo que produce una notoria disminución en la generación distribuida. Del 13 al 17/10 sale la máquina 2 de PTA por un service de 5 días.

Semana 42 (16 - 22 oct)

Terra se despacha en la base, con Palmar y S.Grande cerrando demanda. Este último continuó con cotas altas, y la cota vista uruguaya superó la argentina hasta el día lunes. Hubo disponibilidad de contrato con Argentina, imprevista (Cammesa había informado indisponibilidad), a partir del día sábado 16. Se despacharon motores de C.Battle para la demanda uruguaya a partir del sábado, con interrupciones debido a los cambios en la disponibilidad de contrato y en la demanda y aportes de S.Grande que continúa con control de cota por razones de seguridad. El día lunes se sacaron del despacho, debido a una reprogramación a causa de un aumento en los aportes previstos para S.Grande, lo cual provocó además una disminución importante en el valor del agua de S.Grande. El lunes 18 salió la unidad 4 de Terra en mantenimiento programado (hasta el 29/10) y el martes 19 salió la unidad 2 de Palmar por el mismo motivo (hasta el 9/11). Asimismo el lunes 18 salió por un mantenimiento programado la 6a unidad de C.Battle (hasta el 6/11).

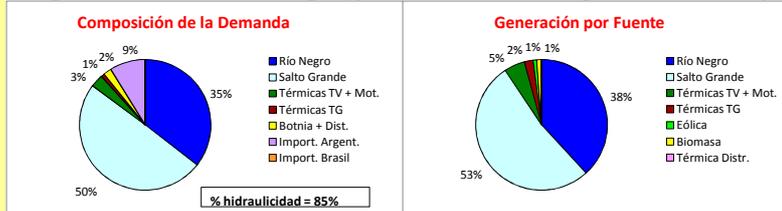
Semana 43 (23 - 29 oct)

Durante esta semana continuó el suministro de 150 MW medios del contrato Cernsa 1, adicionándose a partir del miércoles 27 el suministro de 150 MW adicionales del contrato Cernsa 2, así como suministro de gas para generar con el equivalente de hasta 2 unidades de PTA con ese combustible. El valor de agua de Palmar y S.Grande, algo superior a 5a C.Battle, indicó el despacho de motores ya a partir del sábado, y la 5a a partir del día martes, dada además la disminución del suministro de gas disponible para PTA. Cierran demanda Palmar y S.Grande.

Semana 44 (30 oct - 5 nov)

Se despachó toda la semana el contrato Cernsa 1, y solo el día sábado y por algunas horas hubo disponibilidad de Cernsa 2 y de GMSA (Albanesi). Continuaron despachados motores y 5a Unidad de C.Battle, además de PTA con gas de acuerdo a la disponibilidad del mismo. Palmar y S.Grande cerrando demanda.

Durante el mes de **octubre** se tuvieron muy bajos aportes, sea en el Río Negro, con probabilidad de excedencia entre el 80-90%, comparado con el histórico para octubre, y también en el Río Uruguay, con probabilidad de excedencia de un 77%. Se utilizó energía almacenada en el embalse Terra (el mismo bajó 1,29m). De todas formas se tuvo un porcentaje de hidraulicidad elevado (85%). Se comenzó el mes con las cotas de los embalses muy altas, inclusive con riesgo de vertimiento en Palmar y S.Grande, lo cual implicó la exportación a Argentina de excedentes hidráulicos hasta el día 4. Asimismo hasta el día 7 se exportó energía de origen térmico. La escasez de lluvias provocó un aumento progresivo y sostenido en el valor del agua. En la segunda mitad del mes se tomó contrato con Argentina, y hacia finales del mes se comenzó con generación térmica de motores y 5a de C.Battle, así como PTA con gas de Argentina.



El precio spot comenzó en cero a principios del mes, debido a la situación de riesgo de vertimiento, aumentando progresivamente a lo largo del mes. CTR1 y Sala B estuvieron en mantenimiento durante todo el mes, así como 6a de C.Battle durante la segunda mitad del mes, una unidad de Terra y Palmar, y 2 motores desde el día 8. La demanda registró un leve decrecimiento respecto de octubre del año pasado, de -0,39%. Este mes se tuvo el cambio de hora oficial (una hora menos) el dom 3. En el año 2009 la demanda había crecido 3,81% respecto a octubre de 2008 (año con restricciones).

APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS

