

FE DE ERRATAS

Se corrigen los siguientes ítems en el Informe Mensual publicado del mes de Noviembre 2010:

- Crecimiento acumulado mensual de la Demanda

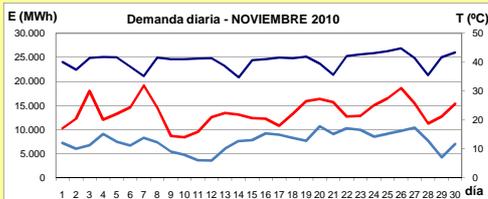
Por un error en las fórmulas quedaron mal en el gráfico las barras que muestran el crecimiento 2010-2009 y 2010-2008 correspondiente al mes de agosto.



INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC)

NOVIEMBRE 2010

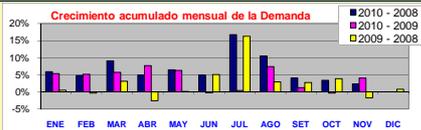


Energía Total Mensual
729.162 MWh

Potencia Máxima (MW)
1.364 Miércoles 17, 21:32 h

Energía Diaria Máxima (MWh)
26.887 Viernes 26

Temperatura en Montevideo
Referencia Melilla



TASA DE CRECIMIENTO (2010-2009)	
Mensual	4,06%
Acumulado anual	3,75%
Año móvil	3,50%

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

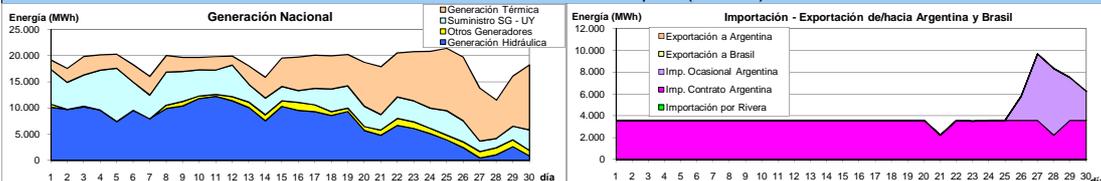
ENERGIA NETA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN Y PRECIOS DE INTERCAMBIOS

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	Costo variable	Exportación
Central Battle	102.201			
• Sala B		-115 MWh	172,2 USD/MWh	
• 5a		45.716 MWh	130,3 USD/MWh	0 MWh
• 6a		17.226 MWh	133,6 USD/MWh	0 MWh
• Motores		39.375 MWh	107,3 USD/MWh	0 MWh
Central La Tablada	20.863			
• Unidad 1		0 MWh	211,8 USD/MWh	
• Unidad 2		20.863 MWh	211,8 USD/MWh	0 MWh
Central P. del Tigre	96.689			
• Gas		34.731 MWh	148,7 USD/MWh	
• Gasoil		61.958 MWh	172,1 USD/MWh	0 MWh
Central Maldonado	0			
• Rivera		0 MWh	279,7 USD/MWh	
• San Borjas		1 MWh	279,7 USD/MWh	
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad		
C.H. G. Terra (R. del Bonete)	74.848	MWh		0 MWh
C.H. Baygorria	44.306	MWh		0 MWh
C.H. Constitución (Palmar)	106.361	MWh		0 MWh
C.H. Salto Grande	134.349	MWh		0 MWh
Intercambios	Por País		Precios de intercambio	
Argentina	126.240		E - valor estimado al momento de la publicación	
• Importación Contrato		105.202 MWh	78,5 USD/MWh	
• Importación Contingente		21.038 MWh	184,9 USD/MWh	
• Exportación hidráulica	0	MWh	11 ^F USD/MWh	
• Exportación térmica	0	MWh	n/d USD/MWh	
Brasil	0		n/d = dato no disponible al momento de la publicación	
• Importación por C. Rivera		0 MWh	290 ^E USD/MWh	
• Importación por SADI		0 MWh	0 USD/MWh	
• Exportación a Brasil	0	MWh	0 USD/MWh	
Otros Generadores			** En modalidad devolución	
UPM S.A. (ex-Botnia)	10.378	MWh		
Zenda Leather S.A.	1.513	MWh		
Nuevo Manantial S.A.	1.021	MWh		
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	4.570	MWh		
Agroland S.A.	-81	MWh		
Las Rosas (I.M. Maldonado)	113	MWh		
Fenirol S.A.	-28	MWh		
Bloener S.A.	1.858	MWh		
Weyerhaeuser Productos S.A.	528	MWh		
Liderdat S.A.	324	MWh		
Galofer S.A.	3.252	MWh		
Alur S.A.	-126	MWh		

Costo variable promedio abastecim. de la demanda (térmico + importación)
129,7 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)

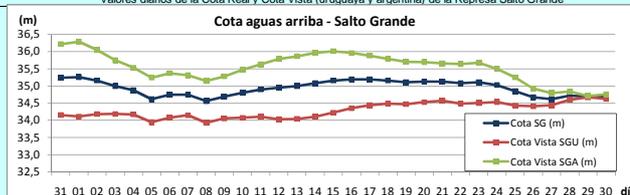


Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79,75	78,44
Baygorria	53,68	53,79
Palmar	39,54	39,25
Salto Grande	35,22	34,72

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 (uruquaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Luvias mm	Vertido km3
Terra	45	0,00
Baygorria	37	0,00
Palmar	53	0,00
Salto Grande	n/d	0,00

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

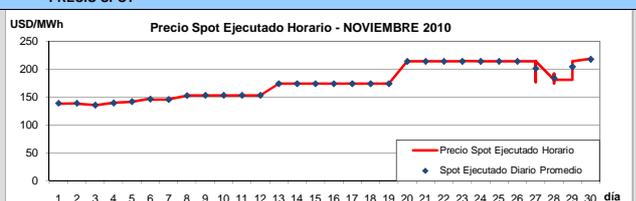


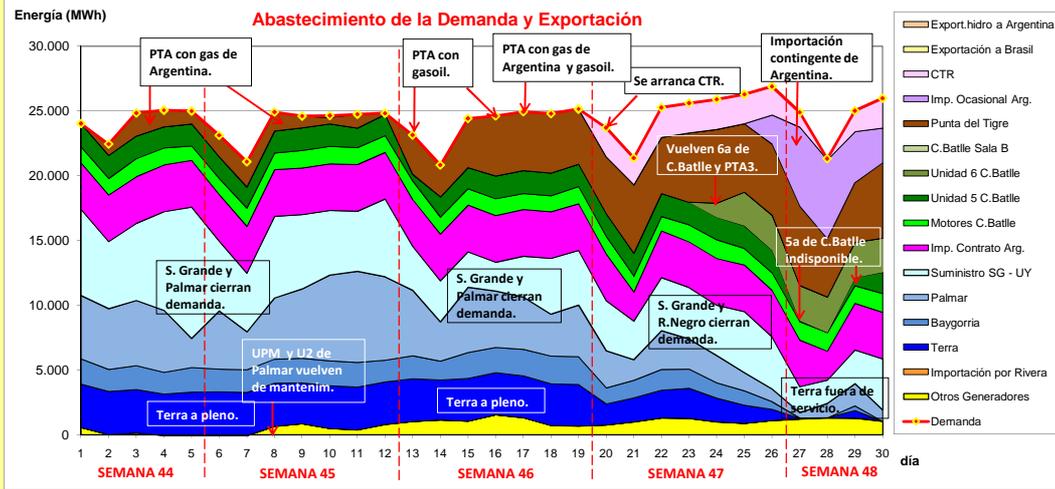
Detalle	Costo	Unidad	Comentarios
Fuel Oil	468,5	USD/ton	
Fuel Oil Motores	491,9	USD/ton	En base a 80% FO y 20% GO
Gas Oil	629,0	USD/m3	
Gas Oil Maldonado	649,0	USD/m3	Incluye 20 USD/m3 costos de transporte

(www.eia.doe.gov)

PRECIO SPOT

Detalle	Valores	Unidad
Precio Spot Promedio	175,5	USD/MWh
Precio Mínimo	135,0	USD/MWh
Precio Máximo	218,5	USD/MWh





Semana 44 (30 oct - 5 nov)

Se despachó toda la semana el contrato Cernsa 1 (150 MW), 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 Arg. de acuerdo a la disponibilidad del mismo (el equivalente a una máquina, un solo día hubo para dos a un costo algo superior a 6a de C.Battle). Palmar y S.Grande cerraron demanda. 6a de C. Battle continúa indisponible. Etapa de pruebas para la entrada en servicio comercial de Altur S.A. (generación a partir de biomasa).

Semana 45 (6 - 12 nov)

Se despachó toda la semana el contrato Cernsa 1 (150 MW), los restantes contratos si bien se convocaron no estuvieron disponibles. El despacho fue el mismo que la semana anterior, con Terra y motores de C.Battle a pleno, 5a Unidad de C.Battle, PTA con gas de Argentina y gasoil (solo 2 horas), a un costo de 152,7 USD/MWh a partir del día martes). El lunes volvieron de mantenimiento programado la Unidad 2 de Palmar, así como UPM que se encontraba en su mantenimiento anual. El 12 queda indisponible. TGA.

Semana 46 (13 - 19 nov)

No hubo disponibilidad de gas de Argentina (por trabajos en gasoductos) para generar con PTA hasta el día miércoles, por lo que éstas fueron despachadas con gasoil. No se produjeron prácticamente lluvias en las cuencas tanto del Río Negro como del Río Uruguay. Se despachó toda la semana el contrato Cernsa 1 (150 MW), los restantes contratos si bien se convocaron no estuvieron disponibles. Si bien estaba previsto que la 6a de C.Battle volviera de mantenimiento el día sábado y se previó su despacho, la misma resultó indisponible por un problema de una fuga de combustible, lo que obligó además a postergar el mantenimiento de 5 días previsto para la 5a de C.Battle y a despachar a pleno PTA (a partir del lunes). El domingo se sacó de servicio el transformador de 500/150/31,5 kV de Mvd B por un mantenimiento programado (inspección y ensayos), hasta fin de mes. El despacho fue similar a las dos semanas anteriores, con Terra, motores y 5a de C.Battle a pleno, PTA (a pleno desde el lunes), S.Grande y Palmar cerrando demanda. Se consultó por ofertas de importación ocasional a Brasil: informaron que podrían suministrar en carga leve a un valor de 600 R\$/MWh. Argentina respondió no tener disponibilidad por el momento.

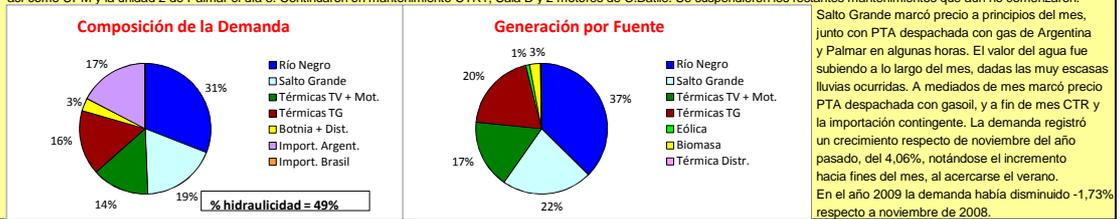
Semana 47 (20 - 26 nov)

El elevado valor del agua (del orden de CTR) implicó que se despachara todo el térmico disponible a pleno: 150 MW del contrato Cernsa 1 (los demás contratos se convocaron pero no estuvieron disponibles), motores, 5a y 6a de C.Battle (desde el miércoles, cuando quedó disponible), PTA a pleno (con gas de acuerdo a disponibilidad, en promedio 2 máquinas de PTA, completando el resto con gasoil), CTR2 a pleno la cual se arrancó a partir del sábado, cerrando demanda con Terra, Palmar y S.Grande. Se gestionó importación de energía desde Argentina (ocasional) con el fin de reducir el despacho hidráulico, la cual comenzó a ser efectiva el día viernes. Asimismo se entendió necesario suspender todos los mantenimientos programados de unidades térmicas que aún no hayan comenzado. El miércoles 24 quedó en servicio la 6a máquina de PTA que se encontraba indisponible (PTA3). El jueves 25 comenzó a entregar energía a la red Liderat S.A. (biomasa). Comienza a ser notorio el incremento en la demanda, debido a la proximidad del verano.

Semana 48 (27 nov - 3 dic)

Se continuó despachando todo el térmico disponible a pleno: 150 MW del contrato Cernsa 1, motores, 5a y 6a de C.Battle, PTA (gas y gasoil), CTR2 ya desde el sábado debido a la salida impetiva de 5a de C.Battle (que volvió en la tarde del lunes), importación contingente de Argentina (aprox. 250 MW el fin de semana, bajando luego su disponibilidad los días hábiles, de 164 a 76 MW medios, y subiendo su precio a partir del martes, a 218,5 USD/MWh). Se sacó CTR en la madrugada del domingo, la cual no se minimizó el uso de Terra por seguridad de abastecimiento (su cota bajó tan solo 10cm), Palmar y S.Grande cerraron demanda.

Durante el mes de **noviembre** se tuvieron aportes muy bajos en el Río Negro, con probabilidad de excedencia de entre 83-86% comparado con el histórico para noviembre. Asimismo en el Río Uruguay se tuvieron aportes muy bajos, con probab. de excedencia del 84%. Se utilizó energía almacenada en Terra (el embalse bajó 1,31m) y se tuvo un porcentaje de hidroaliciencia bajo (49%), optándose por ahorrar agua dado su elevado valor. Se convocó el contrato Cernsa con Argentina, el cual resultó disponible todo el mes, no así los restantes contratos (Cernsa 2 y GMSA) los cuales si bien se convocaron, resultaron indisponibles. La 6a de C.Battle estuvo indisponible a principios del mes (hasta el 24), volvió en servicio la 6a máquina de PTA también el día 24, así como UPM y la unidad 2 de Palmar el día 8. Continuaron en mantenimiento CTR1, Sala B y 2 motores de C.Battle. Se suspendieron los restantes mantenimientos que aún no comenzaron.



Salto Grande marcó precio a principios del mes, junto con PTA despachada con gas de Argentina y Palmar en algunas horas. El valor del agua fue subiendo a lo largo del mes, dadas las muy escasas lluvias ocurridas. A mediados de mes marcó precio PTA despachada con gasoil, y a fin de mes CTR y la importación contingente. La demanda registró un crecimiento respecto de noviembre del año pasado, del 4,06%, notándose el incremento hacia fines del mes, al acercarse el verano. En el año 2009 la demanda había disminuido -1,73% respecto a noviembre de 2008.

APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS

