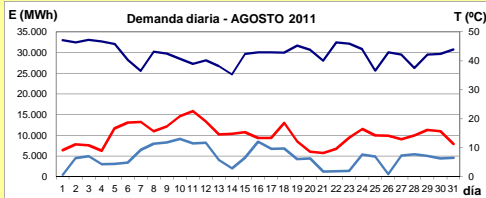




INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC)

AGOSTO 2011

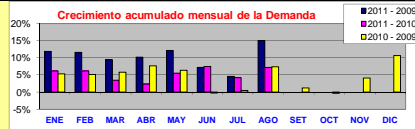


Energía Total Mensual
918.403 MWh

Potencia Máxima (MW)
1.738 (Lunes 1, 20:37 h)

Energía Diaria Máxima (MWh)
33.036 (Miércoles 3)

Temperatura en Montevideo
Referencia Mellilla



TASA DE CRECIMIENTO (2011-2010)	
Mensual	7,15%
Acumulado anual	5,34%
Año móvil	4,89%

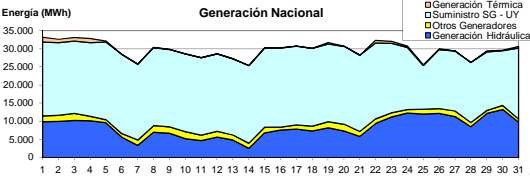
ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN Y PRECIOS DE INTERCAMBIOS

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	Costo variable	Exportación
Central Battle	4.399			
• Sala B		-121 MWh	249,4 USD/MWh	
• 5a		0 MWh	193,5 USD/MWh	0 MWh
• 6a		0 MWh	197,8 USD/MWh	0 MWh
• Motores		4.520 MWh	158,5 USD/MWh	0 MWh
Central La Tablada	-1.162			
• Unidad 1		-990 MWh	288,9 USD/MWh	
• Unidad 2		-172 MWh	288,9 USD/MWh	0 MWh
Central P. del Tigre	4.657			
• Gas		173 MWh	183,1 USD/MWh	
• Gasoil		4.484 MWh	233,1 USD/MWh	0 MWh
Central Maldonado	-72			
Grupos Diesel	4			
• Rivera		4 MWh	380,2 USD/MWh	
• San Borjas		0 MWh	380,2 USD/MWh	
Generación Hidraulica	Por Central	Por Unidad		
C.H. G. Terra (R. del Bonete)	54.300			0 MWh
C.H. Baygorria	41.264			0 MWh
C.H. Constitución (Palmar)	162.562			0 MWh
C.H. Salto Grande	609.979			6.996 MWh
Intercambios	Por Pais			
Argentina	0			
• Importación Contrato		0 MWh		
• Importación Contingente		0 MWh		
• Exportación hidráulica	6.996		11 ^E USD/MWh	
• Exportación térmica	0		n/d	
Brasil	0			
• Importación por C. Rivera		0 MWh	147,4 ^E USD/MWh	
• Importación por SADI		0 MWh	0 USD/MWh	
• Exportación a Brasil	0		0 USD/MWh	
Otros Generadores				
UPM S.A. (ex-Botnia)	22.804			
Zenda Leather S.A.	-18			
Nuevo Manantial S.A.	2.020			
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	7.731			
Agroland S.A.	-53			
Las Rosas (I.M. Maldonado)	26			
Feniroi S.A.	-26			
Bioener S.A.	-83			
Weyerhaeuser Productos S.A.	2.079			
Liderdat S.A.	-13			
Galofar S.A.	3.506			
Alur S.A.	1.437			
Kentilux S.A.	3.085			

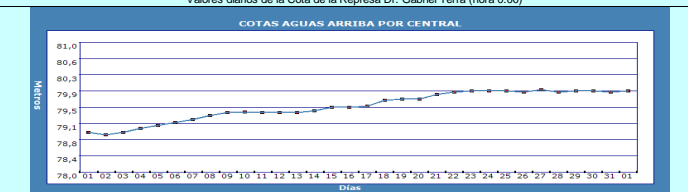
Costo variable promedio abastecim. de la demanda (térmico + importación)
195,5 USD/MWh

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)

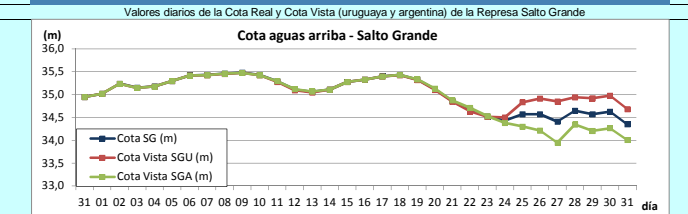


EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	78,92	79,89
Baygorria	53,67	53,74
Palmar	39,13	39,33
Salto Grande	34,95	34,34

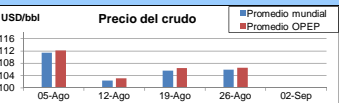
Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00



Represa	Lluvias mm	Vertido km3
Terra	110	0,00
Baygorria	142	0,00
Palmar	111	0,00
Salto Grande	n/d	1,78

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

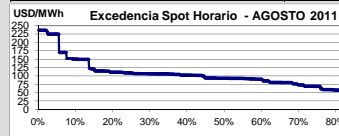
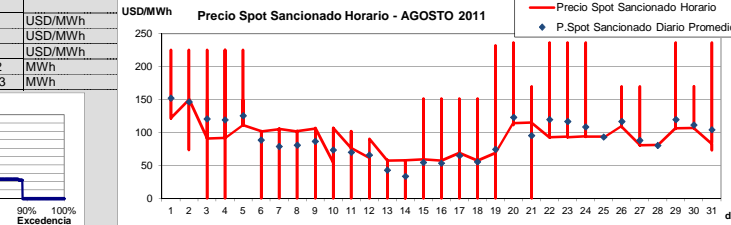
COSTO DE RECURSOS FÓSILES

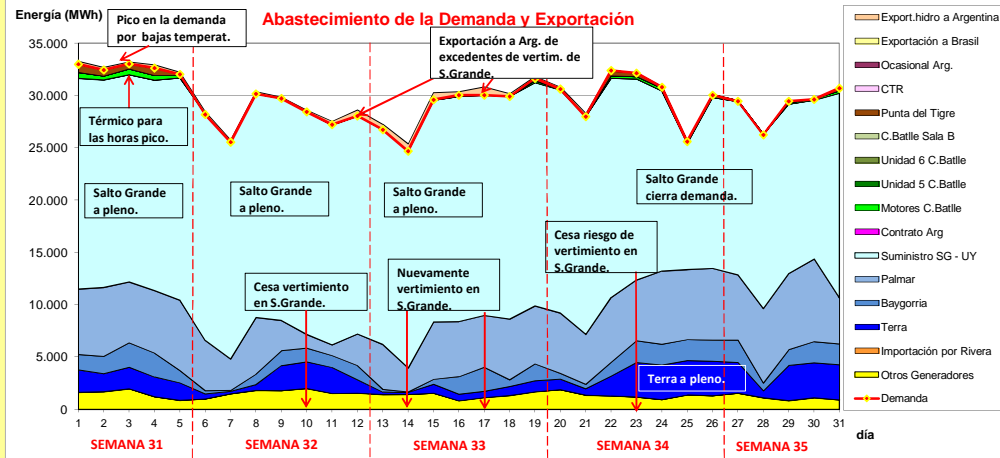


Detalle	Costo	Unidad	Comentarios
Fuel Oil	677,6	USD/ton	
Fuel Oil Motores	702,5	USD/ton	En base a 80% FO y 20% GO
Gas Oil	854,2	USD/m3	
Gas Oil Maldonado	534,1	USD/m3	Incluye 20 USD/m3 costos de transporte

PRECIO SPOT

Detalle	Valor	Unidad
Precio Spot Promedio	92,7	USD/MWh
Precio Mínimo	0,0	USD/MWh
Precio Máximo	236,9	USD/MWh
Energía entregada al Mercado Spot	1.315,2	MWh
Energía entregada en el MCT	34.112,3	MWh





Semana 31 (30 jul - 5 ago)

Salto Grande contó con muy importantes niveles de aportes que obligaron a continuar vertiendo durante toda la semana. Se han producido lluvias entre moderadas y abundantes (entre 25 y 50mm) en promedio en todas las cuencas. La demanda resultó particularmente elevada, debido a las bajas temperaturas registradas, alcanzándose valores próximos al máximo anual de 2011, aunque éste no se superó durante el mes de agosto. Dada la situación hidrológica se generó con S.Grande a pleno (con vertimiento). Palmar bajando cota hasta un mínimo planteado de 38m (el que no se pudo cumplir por las precipitaciones acontecidas durante la semana). El resto del despacho se cerró con Terra, Baygorria y unidades térmicas de arranque rápido (motores y PTA) para suministrar los picos de demanda (mediodía y noche). Los aportes promedio de S.Grande fueron de aprox. 12.700 m3/s, los de Terra de 800 m3/s y Palmar 560m3/s. El único térmico indisponible fueron 3 motores de C.Battle (U1, 3 y 5) por el cambio de tecnología de combustión a los efectos de reducir emisiones.

Semana 32 (6 - 12 ago)

Salto Grande contó con muy importantes niveles de aportes que han obligado a CTM a verter hasta el miércoles de madrugada. Se produjeron lluvias durante la semana, con nuevos pronósticos que hicieron prever una nueva apertura de vertederos para los próximos días. Se generó por tanto con S.Grande a pleno (con vertimiento hasta el miércoles, riesgo de vertimiento el resto de la semana), Palmar con prioridad frente a Terra en los primeros días de la semana, revirtiéndose a partir del martes a los efectos de lograr una cota objetivo de 39m para finales de la semana. Se exportaron pequeños excedentes de vertimiento en las madrugadas. Los aportes promedio de S.Grande fueron de aprox. 8.600 m3/s, los de Terra de 780 m3/s y Palmar 270m3/s. TGAA se encuentra indisponible a partir del viernes 5/8. Se actualizaron los costos variables de las unidades térmicas, correspondientes a agosto. La temperatura registrada subió notoriamente, constatándose una baja también notoria en la demanda. No fue necesaria generación térmica (excepto biomasa).

Semana 33 (13 - 19 ago)

Salto Grande continuó con importantes niveles de aportes que obligaron a abrir vertederos el domingo de mañana, cerrándolos finalmente el miércoles a última hora. Se produjeron más lluvias, con nuevos pronósticos adicionales. Los aportes promedio de S.Grande fueron aprox. 9.300 m3/s, los de Terra de 740 m3/s y Palmar 615m3/s. Se continuó generando con S.Grande a pleno, Palmar con prioridad frente a Terra en los primeros días de la semana, revirtiéndose a partir del martes para dar prioridad a Baygorria debido a las precipitaciones ocurridas. Se continuaron exportando pequeños excedentes de S.Grande en horas de la madrugada. La temperatura bajó y la demanda subió algo respecto de la sem.32. Hubo algo de generación térmica en los picos de demanda (motores de luna a vie, y algunos días PTA). TGAA continuó indisponible toda la semana, además de los tres motores de C.Battle. Se hizo un mantenimiento programado en CTR2 del día 15 al 20/8.

Semana 34 (20 - 26 ago)

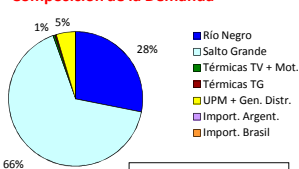
En el transcurso de la semana comenzaron a bajar los niveles de aportes en S.Grande, por lo que dicha central se despachó a pleno hasta el día lunes, reprogramándose el despacho a partir del día martes, en que cesa el riesgo de vertimiento y S.Grande pasa a cerrar demanda, Terra pasa a despacharse a pleno, luego Baygorria y Palmar, con cota objetivo de 35m para S.Grande para el final de la semana. Los aportes promedio de S.Grande fueron aprox. 6.900 m3/s, los de Terra de 725 m3/s y Palmar 500m3/s. Se exportaron pequeños excedentes de vertimiento en horas de la madrugada hasta el domingo inclusive. La demanda resultó algo superior a la semana anterior, con temperaturas menores al principio de la semana, situación que se revirtió hacia finales de la semana. El día 25, debido al feriado no laborable, se registró una demanda notablemente inferior incluso que un día domingo. Se despachó generación térmica en los picos de demanda a partir del sábado (motores a excepción del jueves y algunos días inclusive PTA). TGAA continuó indisponible toda la semana, además de los tres motores de C.Battle. Se hizo un mantenimiento programado en PTA el día 23/8.

Semana 35 (27 ago - 2 set)

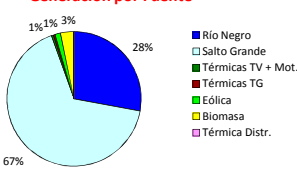
Se comenzó la semana con un despacho análogo a la semana anterior, con Terra a pleno, Baygorria, Palmar, cerrando demanda con S.Grande. Se despacharon motores en el pico de la demanda a excepción del día domingo, y algunos días también PTA. El día sábado debido a las lluvias ocurridas, pasó a despacharse Baygorria a pleno, registrándose además bajas temperaturas y mayor demanda. Se reprogramó la semana a partir del día martes, con valores del agua al alza, situación que se revirtió el miércoles con una nueva reprogramación a la baja debido a copiosas lluvias ocurridas. El jueves 1/9 se declara riesgo de vertimiento en S.Grande debido al aumento de aportes, pasándose a despachar esta central a pleno. A partir del viernes se declara asimismo riesgo de vertimiento en Terra y Palmar por las lluvias ocurridas y previstas. Los aportes promedio de S.Grande fueron similares a la semana anterior, aprox. 6.100 m3/s, los de Terra de 680 m3/s y Palmar 650m3/s. TGAA continuó indisponible, además de tres motores de C.Battle: volvió el motor 3 y salió el motor 6 el 27/8.

Durante el mes de agosto se tuvieron aportes muy importantes en todas las cuencas, particularmente en el R. Uruguay, lo que determinó que S.Grande estuviera con vertimiento la primera mitad del mes (hasta el 17/8), estando despachada a pleno con riesgo de vertim hasta el día 23. Esto resultó en una probabilidad de excedencia para sus aportes muy baja (14%) comparada con el histórico para agosto. Los aportes en Terra se encontraron dentro de la media para el mes, mientras que en Palmar también fueron altos. El embalse de Terra subió 1m, incrementándose así las reservas energéticas en el R.Negro. Se registró un porcentaje de hidraulicidad muy alto (95%), despachándose generación térmica únicamente para cubrir los picos de potencia, cuando esto resultó necesario. Hubo exportación de algunos excedentes de vertimiento de S.Grande en las madrugadas, hasta el domingo 21. El precio spot estuvo dado principalmente por los valores del agua, siendo cero en muchas madrugadas, por el vertimiento (o riesgo) en S.Gde. No hubo disponibilidad de contratos con Argentina, y prácticamente tampoco de gas para PTA. TGAA estuvo indisponible a partir del día 5, así como 3 motores de C.Battle. No se convocó energía de Brasil dada la situación de alta hidraulicidad. La demanda registró un incremento de 7,15% respecto de agosto del año pasado, con temperat. bajas a ppios del mes, no superándose el pico anual registrado a ppios de julio. En 2010 la demanda ya había crecido 7,4% respecto de agosto de 2009. El costo del crudo bajó a 105 USD/bbl a fin de mes.

Composición de la Demanda



Generación por Fuente



APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS REGISTRADOS

