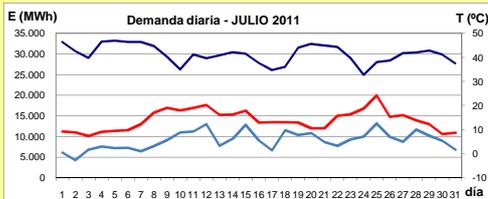




INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC)

JULIO 2011

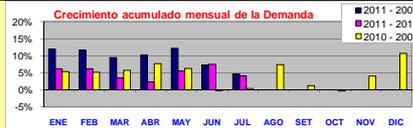


Energía Total Mensual
928.110 MWh

Potencia Máxima (MW)
1.745 (Lunes 4, 18:59 h)

Energía Diaria Máxima (MWh)
33.208 (Martes 5)

Temperatura en Montevideo
Referencia Mellilla



TASA DE CRECIMIENTO (2011-2010)

Mensual	4,16%
Acumulado anual	5,06%
Año móvil	4,89%

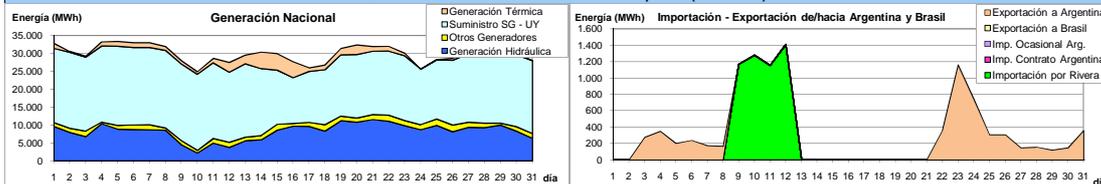
ENERGIA NETA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN Y PRECIOS DE INTERCAMBIOS

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	Costo variable	Exportación
Central Battle	35.037			
• Sala B		-120 MWh	240,8 USD/MWh	
• 5a		9.408 MWh	181,6 USD/MWh	0 MWh
• 6a		14.778 MWh	186,8 USD/MWh	0 MWh
• Motores		10.971 MWh	148,0 USD/MWh	0 MWh
Central La Tablada	-956			
• Unidad 1		-943 MWh	278,9 USD/MWh	
• Unidad 2		-14 MWh	278,9 USD/MWh	0 MWh
Central P. del Tigre	8.468			
• Gas		0 MWh	183,1 USD/MWh	
• Gasoil		8.468 MWh	225,5 USD/MWh	0 MWh
Central Maldonado	-93			
Grupos Diesel	0			
• Rivera		0 MWh	368,6 USD/MWh	
• San Borjas		0 MWh	368,6 USD/MWh	
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad		
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	43.017			0 MWh
C.H. Baygorria	32.346			0 MWh
C.H. Constitución (Palmar)	182.083			195 MWh
C.H. Salto Grande	584.698			5.014 MWh
Intercambios	Por País		Precios de intercambio	
Argentina	0		E = valor estimado al momento de la publicación	
• Importación Contrato		0 MWh	- USD/MWh	
• Importación Contingente		0 MWh	- USD/MWh	
• Exportación hidráulica	5.209		11 ^E USD/MWh	
• Exportación térmica	0		n/d USD/MWh	
Brasil	5.027		n/d = dato no disponible al momento de la publicación	
• Importación por C.Rivera		5.027 MWh	181,9 ^E USD/MWh	
• Importación por SADI		0 MWh	0 USD/MWh	
• Exportación a Brasil	0		0 USD/MWh	
Otros Generadores			** En modalidad devolución	
UPM S.A. (ex-Botnia)	21.613			
Zenda Leather S.A.	-16			
Nuevo Manantial S.A.	1.536			
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	6.888			
Agroland S.A.	-63			
Las Rosas (I.M. Maldonado)	24			
Fenirof S.A.	-27			
Bioener S.A.	-88			
Weyerhaeuser Productos S.A.	2.057			
Liderdat S.A.	-12			
Galofor S.A.	2.644			
Alur S.A.	1.062			
Kentilux S.A.	2.895			

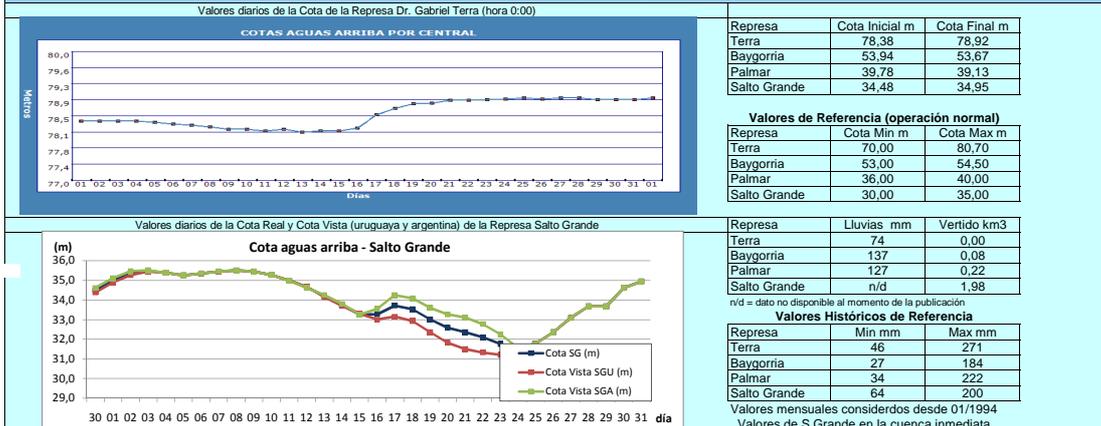
Costo variable promedio abastecim. de la demanda (térmico + importación) **183,3 USD/MWh**

Nota: Los valores informados son valores netos, es decir 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)

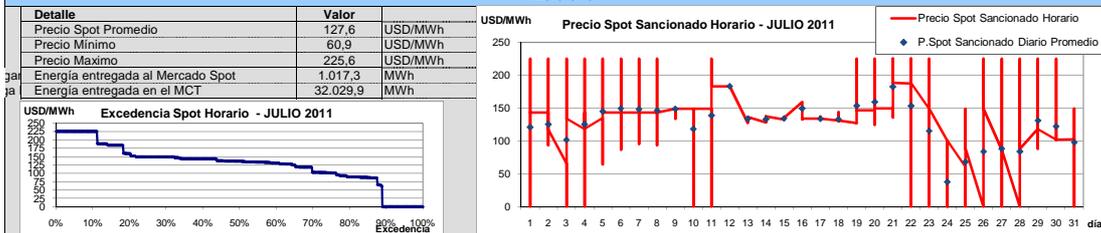


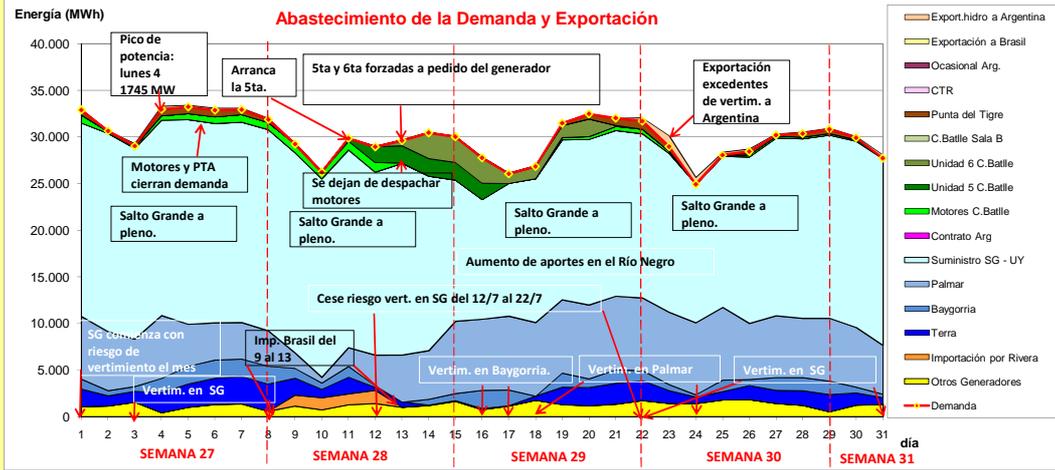
COSTO DE RECURSOS FÓSILES

Detalle	Costo	Unidad	Comentarios
Fuel Oil	662,0	USD/ton	
Fuel Oil Motores	686,9	USD/ton	En base a 80% FO y 20% GO
Gas Oil	831,6	USD/m3	
Gas Oil Maldonado	851,6	USD/m3	Incluye 20 USD/m3 costos de transporte

(www.eia.doe.gov)

PRECIO SPOT





Semana 26 (25 jun - 1 jul)

Se despachan a pleno S. Grande y Palmar por riesgo de vertimiento, cerrando demanda con motores, R.Negro y PTA en los picos. Los aportes promedio de S.Grande fueron de aprox. 10.000 m³/s y los de R.Negro de aprox. 870 m³/s. Se produjeron demandas altas debido a una ola de frío polar que ingresó al País. Se registró el pico de potencia el lunes 27, con 1.694 MW, y la máx. energía el martes 28: 32.155 MWh, no alcanzándose a superar aún por poco los valores máx. de 2010. Dichos valores representaron el pico anual registrado hasta ese momento para 2011. Para suministrar el pico fueron necesarias toda PTA y CTR2. Conv. Rivera se despacha fuera de valle debido a la situación hidráulica, y fuera de pico (no disponible), quedando indisponible desde el 29/6 por problemas en Pte. Medici.

Semana 27 (2 al 8 jul)

El despacho de la semana fue de Salto Grande a pleno por riesgo de vertimiento, Río Negro y cerrar la demanda con motores y PTA. Finalmente, Salto Grande vertió casi toda la semana. Los aportes de la semana en Salto Grande fueron de 9459 m³/s. Se registró el pico de potencia el lunes 4, con 1.745 MW, y la máx. energía el martes 5: 33.208 MWh, superando el pico de potencia del invierno 2010 y no alcanzándose el pico de energía del 2010.

Semana 28 (9 al 15 jul)

El despacho previsto de la semana fue uno para el fin de semana y se preveía un cambio del despacho para el día lunes, dependiendo de la situación hidráulica de Salto Grande. El despacho previsto para el fin de semana es un despacho de Salto Grande a pleno, despachar la importación de Brasil en los horarios que esté disponible, motores, Río Negro y cerrar demanda con PTA en los picos. A partir del lunes 11, se agrega al despacho la 5ta, después del despacho de motores y se despachan las centrales hidráulicas de acuerdo a los resultados del modelo. A partir del martes 12, hay un cese en el riesgo de vertimiento de Salto Grande. A partir del miércoles 13, hay una reprogramación de la semana, donde por importantes pronósticos de lluvias se vuelve a despachar Salto Grande a pleno y no convocar la importación desde Brasil. Asimismo se despachan forzadas, a pedido del generador, la 5ta y 6ta y se decide sacar de servicio la 5ta y 6ta.

Semana 29 (16 al 22 jul)

El despacho previsto para la semana 29 es despachar 5ta y 6ta forzadas a pedido del generador, Palmar a pleno, demás centrales hidráulicas según el modelo, y cerrar la demanda con motores y PTA en los picos. Hubieron dos reprogramaciones en la semana. La primera ocurrió el sábado 16 por aumentos de aportes en el Río Negro. La segunda se dio sobre el fin de la semana, el día viernes 22, donde se declaró riesgo de vertimiento en Salto Grande y empezó a verter ese mismo día.

Semana 30 (23 al 29 jul)

El despacho de la semana fue el despacho de Palmar a pleno mientras estuviera en vertimiento, Salto Grande a pleno, Terra, Baygorria y motores y /o PTA para cerrar la demanda en los picos. Cuando Palmar deja de verter se despacha después de Salto Grande. A primera hora del viernes 29 cesa el riesgo de vertimiento en Palmar.

Semana 31 (30 jul al 5 agosto)

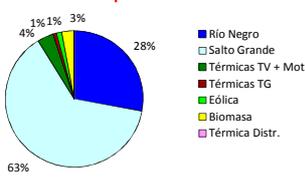
El despacho previsto para la semana es Salto Grande a pleno, Palmar, Terra, Baygorria y se cierra demanda con motores y PTA cuando sea necesario en los picos. Salto Grande continúa en la situación de vertimiento.

Durante el mes de julio se tuvo una alta hidraulicidad lo cual hizo que se pudiera cubrir un 91 % de la demanda del mes con las centrales hidráulicas. Asimismo se contó con una probabilidad de excedencia en los aportes de Terra relativamente alta, del 58 % respecto al histórico del mes de julio. Mientras que para Palmar y Salto Grande, la probabilidad de excedencia fue bastante similar, del orden del 18 %. El embalse de Terra creció del orden de medio metro. Debido al vertimiento o riesgo de vertimiento en Salto Grande, en buena parte del mes el precio fue variando desde cero en las madrugadas, dado por dicha situación, al valor de motores o PTA en los picos. En el mes no hubo importación desde Argentina. Se contó con importación de Brasil del 9 al 13 de julio que fue en total de 5026.9 MWh y que cubrió el 0,5 % de la demanda del mes. Se exportó excedentes de vertimiento hacia Argentina, en su mayor parte, de Salto Grande, totalizando 5014 MWh y que se produjo entre los días 3 al 9 de Julio y del 22 al 31 de julio. No se contó con gas para generar con PTA. La demanda registró un incremento de 4,16 % respecto de mayo del año pasado, teniéndose el pico al comienzo del mes. El crecimiento de la demanda en lo que va del año es del 5,06 %.

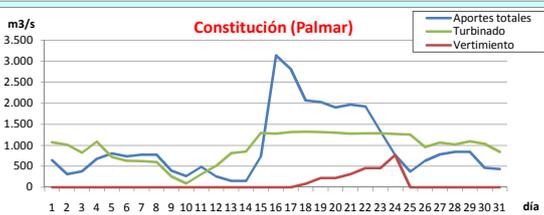
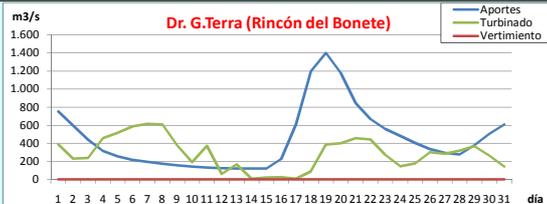
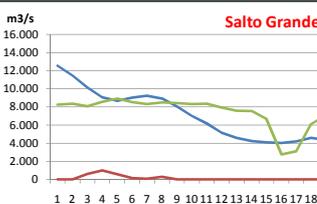
Composición de la Demanda



Generación por Fuente



APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS



Represa	Aporte propio promedio m ³ /s	Probab. de excedencia
Terra	582	58%
Bayg. + Palmar	749	17%
Salto Grande	8.432	18%

