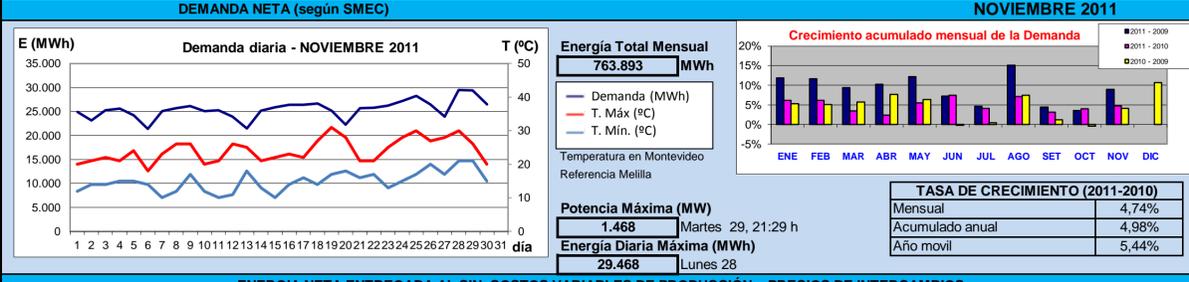


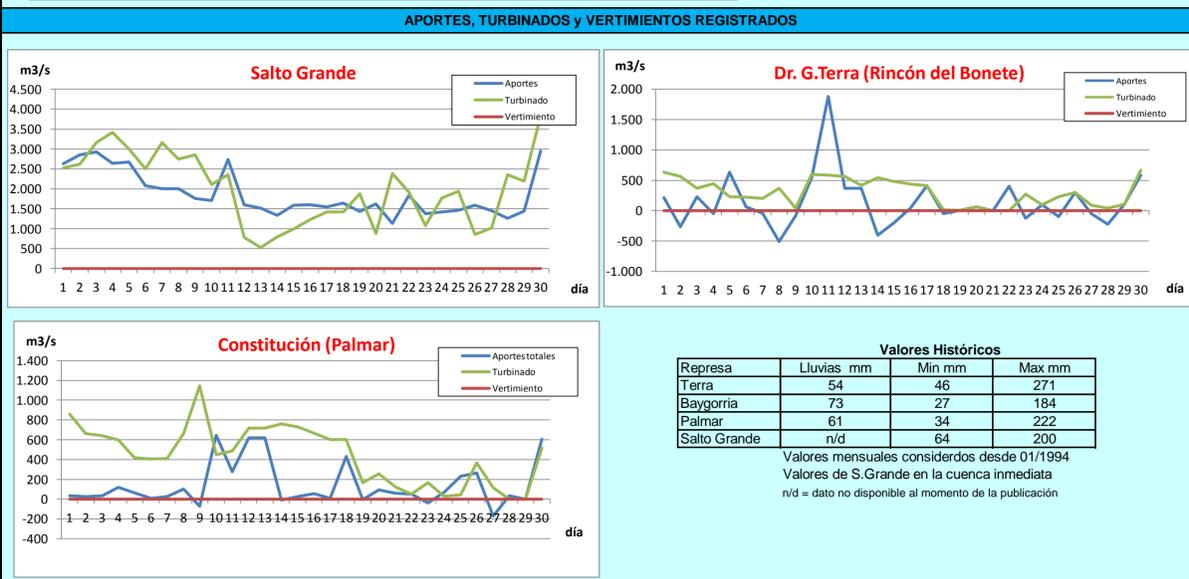
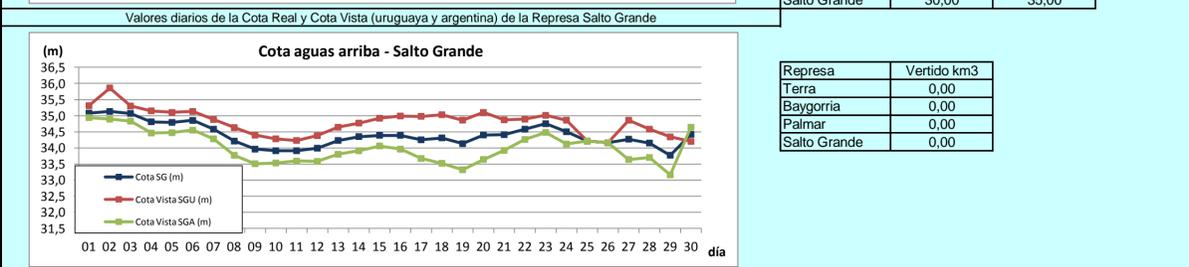
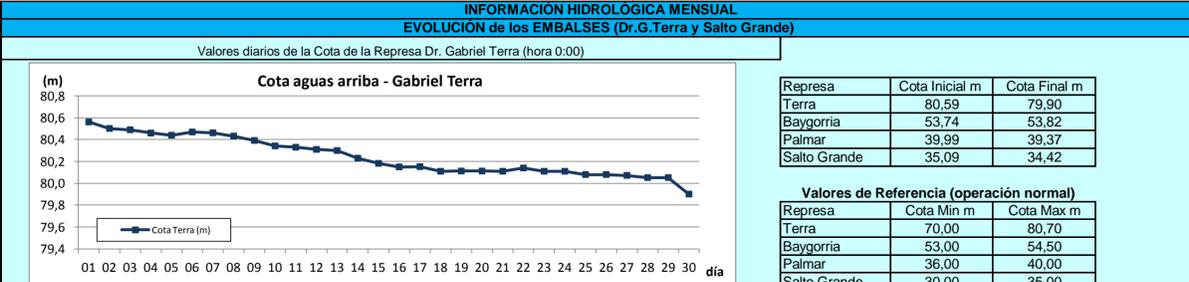
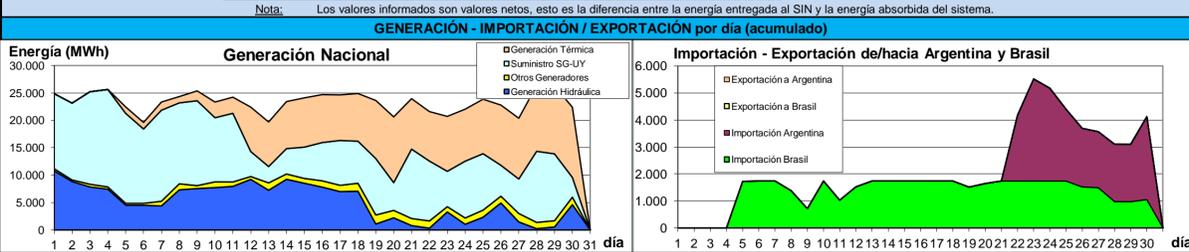
INFORME MENSUAL DEL MME

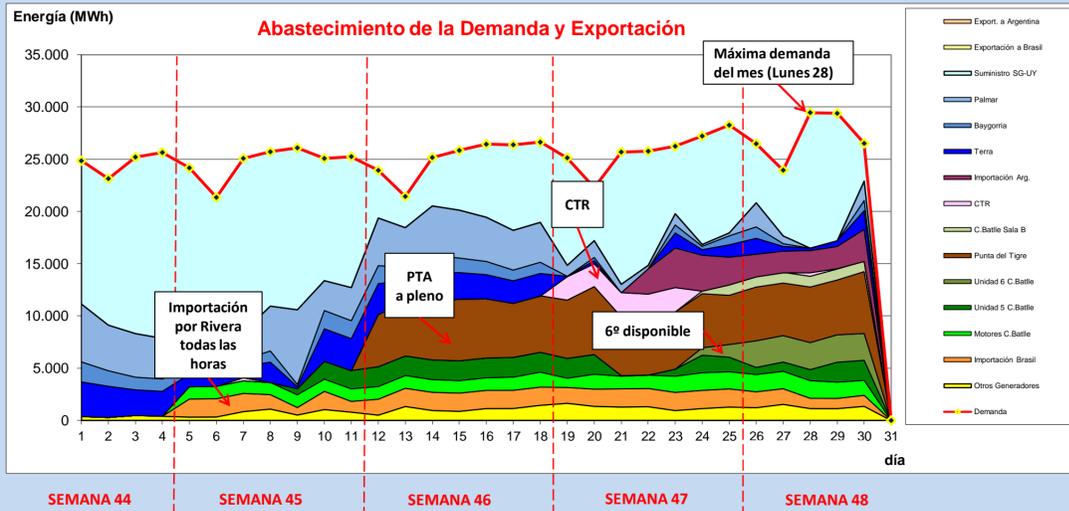


ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN y PRECIOS DE INTERCAMBIOS

Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	MWh	Exportación
Central Batlle	87.237			
• Sala B		6.344	MWh	
• 5a		31.299	MWh	0 MWh
• 6a		14.799	MWh	0 MWh
• Motores		34.795	MWh	0 MWh
Central La Tablada	11.560			
• Unidad 1		11.201	MWh	
• Unidad 2		359	MWh	0 MWh
Central P. del Tigre	103.021			
• Gas		2.901	MWh	
• Gasoil		100.120	MWh	0 MWh
Central Maldonado	0			
Grupos Diesel	0			
• Rivera		0	MWh	
• San Borjas		0	MWh	
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad		
C.H. G.Terra (R. del Bonete)	48.229		MWh	0 MWh
C.H. Baygorria	26.487		MWh	0 MWh
C.H. Constitución (Palmar)	83.086		MWh	0 MWh
C.H. Salto Grande	311.160		MWh	0 MWh
Intercambios	Por País			
Argentina	23.893			
• Importación Contrato		0	MWh	
• Importación Contingente		23.893	MWh	
• Exportación hidráulica		0	MWh	
• Exportación térmica		0	MWh	
Brasil	39.850			
• Importación por C.Rivera		39.850	MWh	
• Importación por SADI		0	MWh	
• Exportación a Brasil		0	MWh	
Otros Generadores				
UPM S.A. (ex-Botnia)	13.286		MWh	
Zenda Leather S.A.	-19		MWh	
Nuevo Manantial S.A.	985		MWh	
Sierra de Caracoles (U.T.E.)	5.700		MWh	
Agroland S.A.	-80		MWh	
Las Rosas (I.M. Maldonado)	9		MWh	
Fenirol S.A.	-24		MWh	
Bioener S.A.	2.200		MWh	
Weyerhaeuser Productos S.A.	-150		MWh	
Liderdat S.A.	2.123		MWh	
Galofier S.A.	1.325		MWh	
Alur S.A.	1.174		MWh	
Kentilux S.A.	2.835		MWh	

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





Semana 44 (29 de octubre a 4 de noviembre)

La demanda fue 170.6 GWh aprox.
 Durante la semana el Despacho fue hidráulico en su totalidad, hubo generación térmica por pruebas en Motores, PTA y CTR.
 Se han producido lluvias en la cuenca alta del río Uruguay que produjeron un aumento suficiente de aportes para que el SIN continuara con riesgo de vertimiento durante toda la semana 44.
 No hubo importaciones durante la semana.
 No hubo exportaciones.

Semana 45 (5 al 11 de noviembre)

La demanda fue 174.5 GWh aprox.
 Durante la semana se despacho importación por Rivera y Motores. Se convocó generación a fuel oil: 5° CB el martes 8 y 6° de CB el miércoles 9. La 6ta unidad se indispuo estimándose 10 días de indisponibilidad. Se generó con Terra para cotas de Palmar y Salto Grande 39.4 m y 34.2 m respectivamente.
 Se han producido lluvias en la cuenca del río Negro y algo mayores para la cuenca del río Uruguay.
 Se despacho importación de Brasil durante toda la semana.
 No hubo exportaciones.

Semana 46 (12 al 18 de noviembre)

La demanda fue 176 GWh aprox.
 Durante la semana se despacho importación por Rivera, Motores y 5° de CB y PTA a pleno. Se generó con Terra para cotas de Palmar y Salto Grande 39.0 m y 35.1 m respectivamente
 No se han producido lluvias en la cuenca del río Negro y algunas pero menores en la cuenca alta del río Uruguay.
 Se despacho importación de Brasil durante toda la semana.
 No hubo exportaciones.

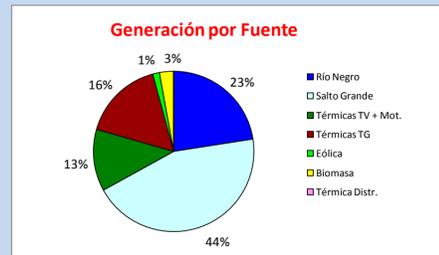
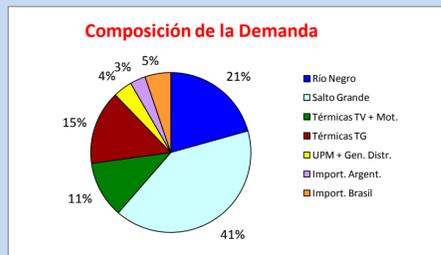
Semana 47 (19 al 25 de noviembre)

Las demandas previstas y ejecutadas fueron prácticamente iguales y aprox. 178 GWh.
 Durante la semana se despacho importación por Rivera, Motores CB y PTA a pleno durante toda la semana. CTR se despacho desde el sábado hasta el miércoles. Central Batlle: 5° quedo disponible el martes 22 y se arranco el 23, 6° quedo disponible el miércoles 23 y se arranco el 24. Sala B estuvo en condiciones de arrancar el jueves 24. Se generó con Terra para cotas de Palmar y Salto Grande 39.0 m y 35.1 m respectivamente
 Se han producido lluvias en la cuenca del río Negro de escaso efecto sobre los lagos y algunas pero menores en la cuenca alta del río Uruguay.
 Se despacho importación de Brasil durante toda la semana y se comenzó a importar contingente origen fuel oil de Argentina de Centrales costo medio alto por 180 MW.
 No hubo exportaciones.

Semana 48 (26 de noviembre al 2 de diciembre)

La demanda fue 194 GWh aprox.
 Debido a las altas temperaturas que se produjeron las demandas evolucionaron a valores importantes (aprox. 30GWh el lunes)
 Durante la semana se despacho motores, 5° y 6° de CB y PTA a pleno durante toda la semana. Se generó con Terra para cotas de Palmar y Salto Grande 39.0 m y 35.1 m respectivamente. No se despacho CTR por restricciones en el suministro de combustible por la parada de la planta de ANCAP.
 No se han producido prácticamente precipitaciones durante la semana
 Se despacho importación de Brasil durante toda la semana, a partir del lunes la energía suministrada fue descendiendo.
 Argentina estuvo suministrando energía con potencias cercanas a las solicitadas y se prevé pueda aumentar su oferta sobre el fin de semana. La importación corresponde a centrales de costo alto.
 No hubo exportaciones

COMPOSICIÓN DE LA DEMANDA Y GENERACIÓN POR FUENTE



nota: Las gráficas están elaboradas para meses de 31 días