

INFORME MENSUAL DEL MMEE

DEMANDA NETA (según SMEC)
MAYO 2012

Demanda diaria - MAYO 2012

Energía Total Mensual
805.905 MWh

Potencia Máxima (MW)
1.451

Energía Diaria Máxima (MWh)
27.587

Temperatura en Montevideo
Referencia Melilla

Lunes 14 20:35
Martes 15

Crecimiento acumulado mensual de la Demanda

TASA DE CRECIMIENTO (2012-2011)	
Mensual	-1,56%
Acumulado anual	2,94%
Año móvil	3,61%

ENERGÍA NETA ENTREGADA AL SIN			
Generación Térmica	Por Central	Por Unidad	Exportación
Central Batlle	204.606		
• Sala B		29.920 MWh	
• Sa		45.738 MWh	0 MWh
• Ba		73.676 MWh	0 MWh
• Motores		55.372 MWh	0 MWh
Central La Tablada	66.938		
• Unidad 1		0 MWh	
• Unidad 2		66.938 MWh	0 MWh
Central P. del Tigre	175.199		
• Gas		0 MWh	
• Gasoil		175.199 MWh	0 MWh
Central Maldonado	6.867		
• Gasoil		6.867 MWh	0 MWh
Grupos Diesel	1.985		
• Rivera		1.544 MWh	
• San Borjas		441 MWh	
Generación Hidráulica	Por Central	Por Unidad	
C.H. G. Terra (R. del Bonete)			0 MWh
C.H. Baygorria			0 MWh
C.H. Constitución (Palmar)			0 MWh
C.H. Salto Grande			0 MWh
Intercambios	Por País		
Argentina	124.529		
• Importación Contrato		0 MWh	
• Importación Contingente		124.529 MWh	
• Exportación hidráulica		0 MWh	
• Exportación térmica		0 MWh	
Brasil	53.137		
• Importación por C. Rivera		53.137 MWh	
• Importación por SADI		0 MWh	
• Exportación a Brasil		0 MWh	
Otros Generadores	23.634		
UPM S.A. (ex-Botnia)		23.634 MWh	
Zenda Leather S.A.		694 MWh	
Nuevo Marañón S.A.		1.328 MWh	
Sierra de Caracoles (I.U.T.E.)		5.446 MWh	
Agroland S.A.		-135 MWh	
Las Rosas Maldonado		9 MWh	
Ferrol S.A.		5.429 MWh	
Bioser S.A.		2.780 MWh	
Weyerhaeuser Productos S.A.		2.034 MWh	
Liderlat S.A.		2.281 MWh	
Galofar S.A.		6.841 MWh	
Alcoholes del Uruguay S.A.		1.652 MWh	
Ponlar S.A.		1.296 MWh	
Kentlux S.A.		2.301 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 Nacional

Importación - Exportación de/hacia Argentina y Brasil

INFORMACIÓN HIDROLOGICA MENSUAL

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

Cota aguas arriba - Gabriel Terra

Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	76,84	76,55
Baygorria	53,97	53,65
Palmar	37,91	38,36
Salto Grande	33,80	33,74

Cota aguas arriba - Salto Grande

Represa	Vertido km3
Terra	0,00
Baygorria	0,00
Palmar	0,00
Salto Grande	0,00

APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS REGISTRADOS

Salto Grande

Dr. G.Terra (Rincón del Bonete)

Constitución (Palmar)

Valores Históricos			
Represa	Lluvias mm	Min mm	Max mm
Terra	36	3	318
Baygorria	65	9	287
Palmar	63	10	272

Valores mensuales considerados desde 01/1994
Valores de S. Grande en la cuenca inmediata
n/d = dato no disponible al momento de la publicación

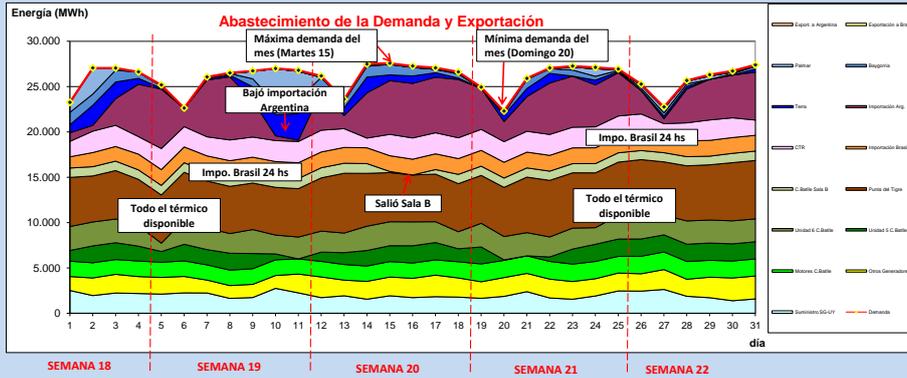
nota: Las gráficas en este informe están elaboradas para meses de 31 días



INFORME MENSUAL DEL MEE (cont.)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA Y EXPORTACION - DETALLE

MAYO 2012



Debido a la situación energética UTE lanzó el plan "tu ahorro vale doble" y el gobierno emitió un decreto que obliga el ahorro energético a los sectores públicos.

Semana 18 (28 de Abril al 4 de Mayo)

Para esta semana la demanda prevista fue menor a la ejecutada, alcanzando los 184 GWh.
 Se despachó todo el térmico disponible, se generó con Terra para mantener cotas de corto plazo. Salto Grande y Palmar cerraron la demanda.
 Durante la semana no se han producido precipitaciones en ninguna de las cuencas.
 Se ha importado energía proveniente de Brasil por Rivera en todo el horario y Argentina ha suministrado contingente con potencias de hasta 100 MW.
 Se terminó con la cota de Terra en aprox. 76.7 m

Semana 19 (5 al 11 de Mayo)

La demanda alcanzó los 181 GWh aprox.
 Se despachó todo el térmico disponible, Baygorria y Terra cerraron la demanda. Cuando no hubo energía disponible desde Argentina se generó con Palmar.
 Se han producido precipitaciones de poca importancia en la cuenca del río Negro.
 Al igual que la semana anterior la importación desde Brasil por Rivera fue despachada las 24 horas. Argentina ha suministrado un monto importante durante la semana hasta el miércoles cuando por problemas de combustible ha limitado la exportación.

Semana 20 (12 al 18 de Mayo)

Se registró un incremento importante en la demanda. Ella alcanzó los 188 GWh, siendo 7 GWh superior a la semana anterior.
 Se despachó todo el térmico disponible, Baygorria y Terra cerraron la demanda.
 No se han producido precipitaciones en ninguna de las cuencas.
 Se ha importado por Rivera en todo el horario. Argentina ha suministrado un monto importante durante la semana que ha permitido minimizar la utilización de reservas hidráulicas.
 Se han producido varias salidas de corta duración de 5°, 6° y CTR. Sala B salió el y volvió el jueves.
 Se terminó con la cota de Terra en aprox. 76.5 m.

Semana 21 (19 al 25 de Mayo)

La demanda se estima alcanzó los 185 GWh.
 El despacho para esta semana fue similar al de la anterior.
 Se han producido precipitaciones relativamente importantes en la cuenca del río Negro (promedios aproximados de 50 mm acumulados) y algunas bajas en Salto Grande. Las citadas lluvias produjeron aportes importantes en las diferentes centrales del Río Negro.
 Se siguió importando por Rivera durante todo el horario. Argentina, al igual que en la semana anterior ha suministrado un buen monto de energía.
 Quedaron disponibles el motor 8 de la central Motores y la unidad 2 de PTA.

Semana 22 (26 de Mayo al 1 de Junio)

La demanda fue de 181 GWh.
 Se continuó con el uso mínimo de las reservas hidráulicas tanto del río Negro como del río Uruguay. Despachándose todo el parque térmico disponible
 Se importó una cantidad importante de energía proveniente de Argentina y energía proveniente de Brasil por intermedio de la convertidora de Rivera la que ha estado despachada durante todo el horario a pleno.
 En la madrugada del miércoles comenzó a llover en la cuenca media y alta del río Uruguay, no habiendo producido cambios en la situación hidrológica.
 No se produjeron precipitaciones en la cuenca del río Negro.

COMPOSICIÓN DE LA DEMANDA Y GENERACIÓN POR FUENTE

