

**Consumo final de energía eléctrica por sector  
(Petajoules)**

Sector	Año	Consumo final de energía eléctrica
Residencial, comercial y público	2001	203.34
	2002	207.50
	2003	211.88
	2004	216.03
	2005	223.85
	2006	232.64
	2007	239.42
	2008	247.20
	2009	256.03
	2010	255.54
	2011	271.01
	2012	270.58
Transporte	2001	4.05
	2002	4.07
	2003	4.00
	2004	3.93
	2005	3.92
	2006	3.92
	2007	3.92
	2008	3.99
	2009	4.02
	2010	4.78
	2011	4.04
	2012	4.07
Agropecuario	2001	26.87
	2002	25.98
	2003	27.07
	2004	25.79
	2005	29.68
	2006	29.32
	2007	28.78
	2008	29.78
	2009	33.48
	2010	31.58
	2011	40.16
	2012	38.94
Industria	2001	331.68
	2002	337.75
	2003	393.25
	2004	412.22
	2005	427.32
	2006	442.76
	2007	456.06
	2008	464.48
	2009	442.45

**Consumo final de energía eléctrica por sector  
(Petajoules)**

Sector	Año	Consumo final de energía eléctrica
Industria	2010	472.62
	2011	501.62
	2012	528.13

**NOTAS**

Variable	Notas
Energía ofertada, transformada y consumida	<p>La suma de los parciales puede no coincidir con los totales, debido al redondeo de las cifras. &lt;BR&gt;1 Carbón. Se refiere a siderúrgico y térmico lavado.&lt;BR&gt;2 Petróleo crudo. La variación de inventarios incluye una diferencia entre el crudo enviado a terminales de exportación y el crudo exportado.&lt;BR&gt;3 Condensados. Se refiere a condensados recuperados en gasoductos.&lt;BR&gt; 4 Gas natural. La producción no incluye el bióxido de carbono enviado a la atmósfera, encogimiento ni inyección a yacimiento.&lt;BR&gt;5 Nucleoenergía. Para 2000 y 2001 se consideró 11082 MJ/MWh, Para 2002 se consideró 10975 MJ/MWh y de 2003 a 2006 se consideró a 10,938 MJ/MWh.&lt;BR&gt;6 Hidroenergía, Geoenergía y Energía eólica. Para 2000 y 2001 se consideró 10263 MJ/MWh, para 2002 se consideró 10420 MJ/MWh y de 2003 a 2006 se consideró a 10,381 MJ/MWh. &lt;BR&gt;7 Leña. No considera carbón vegetal.&lt;BR&gt; 8 Coque de petróleo. Incluye el coque de petróleo calcinado y sin calcinar. El primero se utiliza principalmente como materia prima en la industria siderúrgica.&lt;BR&gt;9 Gas LP. Incluye butano, iso-butanos y propanos. &lt;BR&gt;10 Gasolinas y naftas. Se incluyen importaciones de metilterbutiléter.&lt;&lt;&lt;BR&gt;11 Diesel. En este rubro se incluye el combustible industrial.&lt;BR&gt; 12 Combustóleo. Se incluye el residuo de vacío, virgin stock, residuo de absorción y residuo largo.&lt;BR&gt;13 Productos no energéticos. Asfaltos, lubricantes, grasas, parafinas, etano, propano-propileno, butano-butileno, azufre y materia prima para negro de humo.14 Gas seco. Incluye gas residual y gas seco de refinerías. &lt;BR&gt;15 Electricidad d. El consumo final incluye el porteo. &lt;BR&gt;16 Oferta no aprovechada. Derrames accidentales de petróleo crudo, gas natural y condensados enviados a la atmósfera, y bagazo de caña no utilizado.&lt;BR&gt;17 Transferencia interproductos. Se refiere a gas natural directo de campos e inyectado a ductos de gas seco.&lt;BR&gt;18 Recirculaciones. Se refiere al gas utilizado para bombeo neumático y sellos.&lt;BR&gt;19 Diferencia estadística. En electricidad corresponde a las entregas de autoprodutores privados.20 Consumo industrial energético. Incluye combustibles para autogeneración de energía eléctrica.</p>

**FUENTES**

Secretaría de Energía, Balance Nacional de Energía 2012, Secretaría de Energía, 1ª edición, México, 2013.