

**Consumo final no energético por destino
(Petajoules)**

Año			
1965	Consumo Final no Energético	Petroquímica de Pemex	10.78
		Otras ramas económicas	28.87
1970	Consumo Final no Energético	Petroquímica de Pemex	18.62
		Otras ramas económicas	40.70
1980	Consumo Final no Energético	Petroquímica de Pemex	49.22
		Otras ramas económicas	82.68
1990	Consumo Final no Energético	Petroquímica de Pemex	172.31
		Otras ramas económicas	87.37
1999	Consumo Final no Energético	Petroquímica de Pemex	152.24
		Otras ramas económicas	165.02
2000	Consumo Final no Energético	Petroquímica de Pemex	137.76
		Otras ramas económicas	105.96
2001	Consumo Final no Energético	Petroquímica de Pemex	130.12
		Otras ramas económicas	91.54
2002	Consumo Final no Energético	Petroquímica de Pemex	181.10
		Otras ramas económicas	95.45
2003	Consumo Final no Energético	Petroquímica de Pemex	185.07
		Otras ramas económicas	93.54
2004	Consumo Final no Energético	Petroquímica de Pemex	193.62
		Otras ramas económicas	90.25
2005	Consumo Final no Energético	Petroquímica de Pemex	190.37
		Otras ramas económicas	116.20
2006	Consumo Final no Energético	Petroquímica de Pemex	198.55
		Otras ramas económicas	89.00

NOTAS

Variable	Notas
Energía ofertada, transformada y consumida	La suma de los parciales puede no coincidir con los totales, debido al redondeo de las cifras.1 Carbón. Se refiere a siderúrgico y térmico lavado.2 Petróleo crudo. La variación de inventarios incluye una diferencia entre el crudo enviado a terminales de exportación y el crudo exportado.3 Condensados. Se refiere a condensados recuperados en gasoductos. 4 Gas natural. La producción no incluye el bióxido de carbono enviado a la atmósfera, encogimiento ni inyección a yacimiento.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.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. 7 Leña. No considera carbón vegetal. 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.9 Gas LP. Incluye butano, iso-butanos y propanos. 10 Gasolinas y naftas. Se incluyen importaciones de metil-terbutil-éter.11 Diesel. En este rubro se incluye el combustible industrial. 12 Combustóleo. Se incluye el residuo de vacío, virgin stock, residuo de absorción y residuo largo.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.15 Electricidad. El consumo final incluye el porteo.16 Oferta no aprovechada. Derrames accidentales de petróleo crudo, gas natural y condensados enviados a la atmósfera, y bagazo de caña no utilizado.17 Transferencia interproductos. Se refiere a gas natural directo de campos e inyectado a ductos de gas seco.18 Recirculaciones. Se refiere al gas utilizado para bombeo neumático y sellos.19 Diferencia estadística. En electricidad corresponde a las entregas de autoprodutores privados.20 Consumo industrial energético. Incluye combustibles para autogeneración de energía eléctrica.

FUENTES

Secretaría de Energía, Balance Nacional de Energía 2000 y 2003, 1a edición, Secretaría de Energía, México, 2001 y 2004.

Secretaría de Energía, Balance Nacional de Energía 2004, 1a edición, Secretaría de Energía, México, 2005.

Secretaría de Energía, Balance Nacional de Energía 2005, 1a edición, Secretaría de Energía, México, 2006.

Secretaría de Energía, Balance Nacional de Energía 2006, 1a edición, Secretaría de Energía, México, 2007.