

2007
2012

Programa Nacional
de Infraestructura

Inversión Estimada por Sector 2007-2012

交通部別之預估投資

(miles de millones de pesos de 2007)

單位 = 10 億披索

平均每年

總計

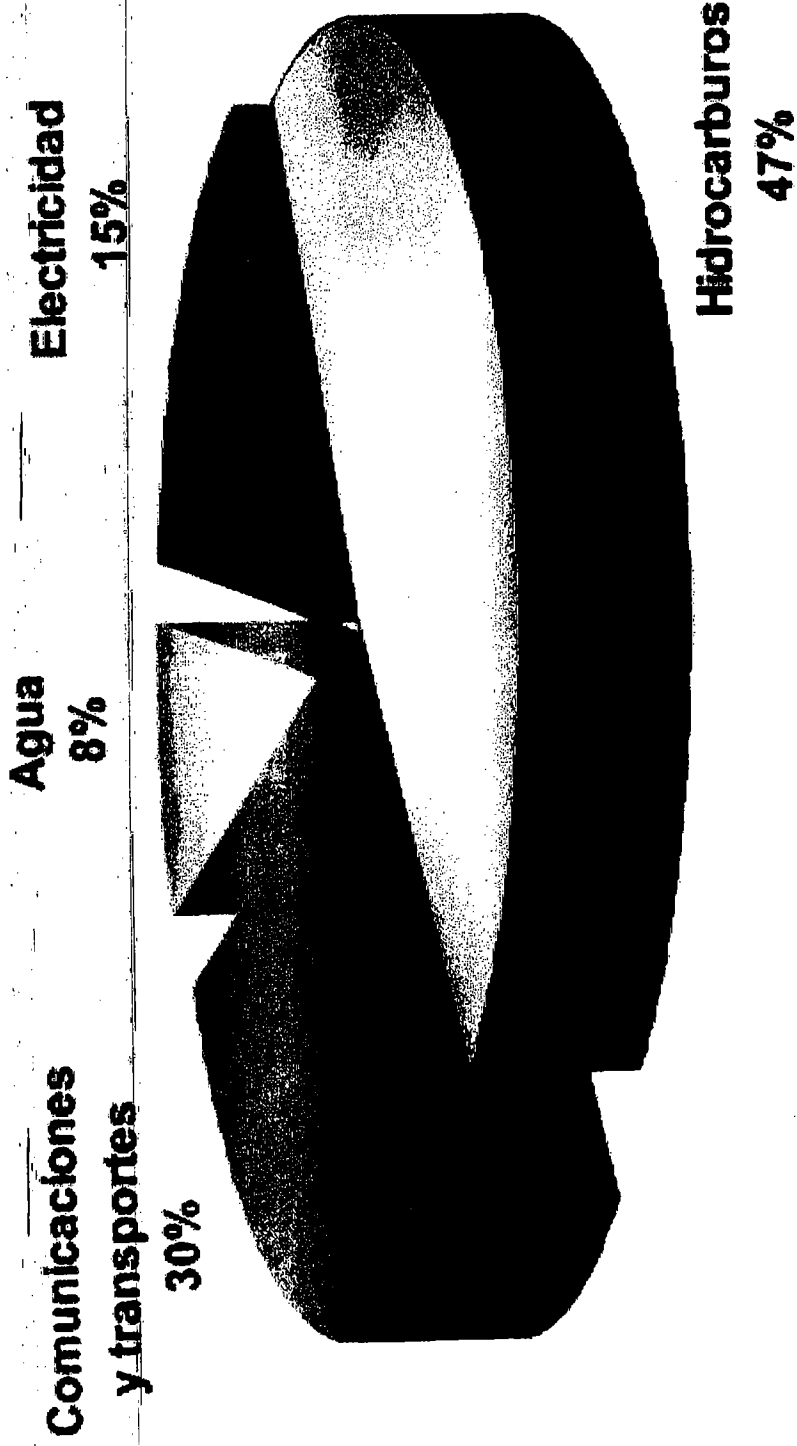
Sector	Total	Promedio anual
Carreteras 高速公路	287	48
Ferrocarriles 鐵路	49	8
Puertos 港口	71	12
Aeropuertos 航空港	59	10
Telecomunicaciones 電信	283	47
Agua potable y saneamiento 自來水	154	26
Hidroagrícola y control de inundaciones 農地	48	8
Electricidad 電力	380	63
Producción de hidrocarburos 破氣(石油)相關能源	822	137
Refinación, gas y petroquímica 石油、天然氣、石化	379	63
Total-	2,532	422

Inversión Estimada Consolidada 2007-2012

(miles de millones de pesos de 2007)

Sector	Total	Promedio anual
Comunicaciones y transportes 通信	749	125
Agua 水	202	34
Energia 能源	1,581	264
Total	2,532	422

Inversión en Infraestructura (distribución porcentual)

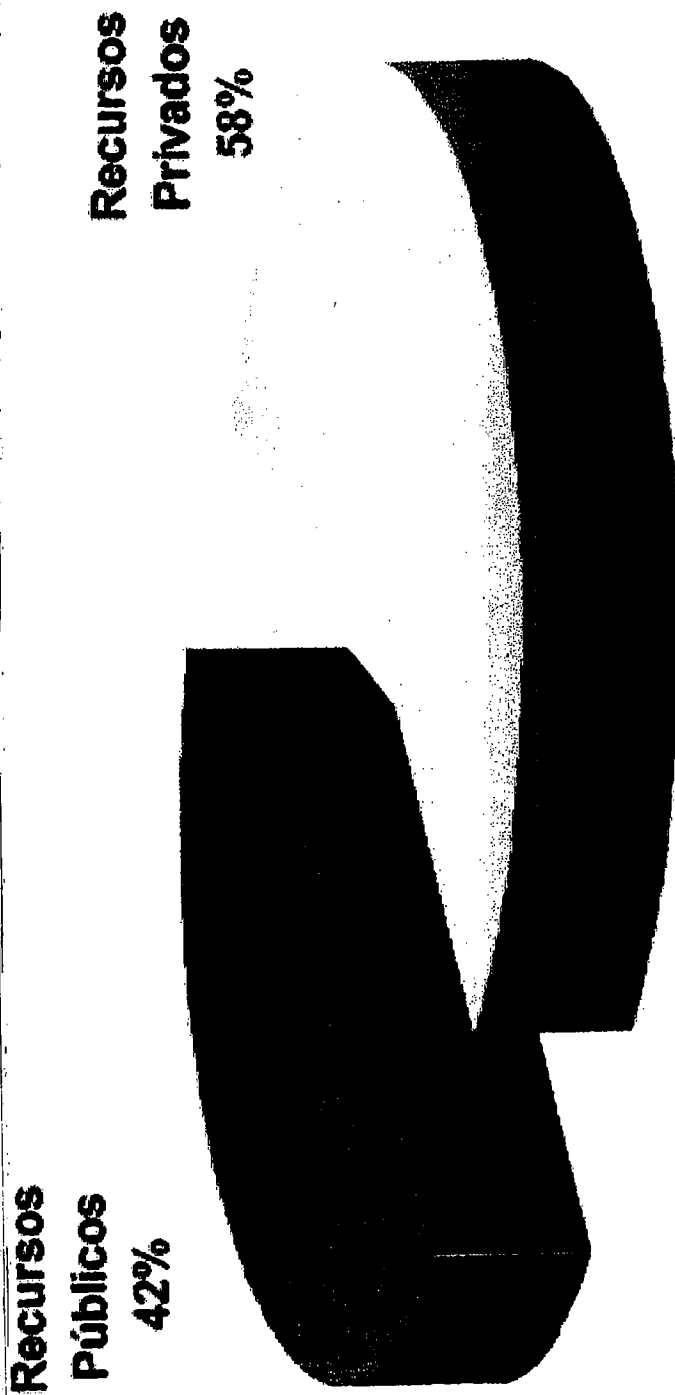


Inversión Estimada por Fuente de Financiamiento 2007-2012 (Sin el Sector Energía) (miles de millones de pesos de 2007)

政府經費 私人部門經費

Sector	Recursos públicos	Recursos privados	Total
Carreteras	159	128	287
Ferrocarriles	27	22	49
Puertos	16	55	71
Aeropuertos	32	27	59
Telecomunicaciones	19	264	283
Agua potable y saneamiento	108	46	154
Hidroagrícola y control de inundaciones	36	12	48
Total	397	554	951

Fuentes de Financiamiento para la Inversión en Infraestructura en los Sectores de Comunicaciones, Transportes y Agua (2007-2012)



Hidrocarburos (1/7) Exploración y Producción

Nombre / descripción	Entidad federativa	Monto de inversión 2007-2012 (miles de millones de pesos)	Fecha de realización	
			inicio	Término
Cantarell Disminución en la declinación de la producción del campo y restitución de la reserva de hidrocarburos mediante programas de mantenimiento de presión	Campeche	141.0	1997	2026
Aceite Terciario del Golfo (Chicontepec) Explotación de la reserva remanente de hidrocarburos más grande del país. Incluye perforación de pozos de desarrollo, reparaciones mayores, construcción de baterías de separación, estaciones de compresión y bombeo	Veracruz y Puebla	140.4	2002	2021
Burgos Desarrollo de campos para materializar el potencial productivo de la Cuenca de Burgos e incorporación de nuevas reservas de gas	Coahuila	101.1	1997	2027
Integral Ku-Maloob-Zaap Producción de aceite pesado e incorporación de nuevas reservas de hidrocarburos. Incluye perforación de pozos, construcción y modernización de infraestructura y mantenimiento de presión mediante la inyección de nitrógeno	Campeche	84.2	2002	2025
Integral Crudo Ligero Marino Desarrollo de los campos Yum, Kab y Sinan, entre otros. Incluye un nuevo planteamiento de transporte y producción, y forma parte del Programa Estratégico de Gas	Tabasco	73.4	2001	2023
Complemento del Programa Estratégico de Gas Plan integral de exploración y explotación para incrementar de manera significativa la oferta de gas	Tamaulipas, Veracruz y Tabasco	68.3	2001	2023

Nota: Los proyectos de PEMEX Exploración y Producción son de muy larga duración. Las fechas de inicio corresponden a la última fecha documentada en la SHCP

Hidrocarburos (2/7)

Exploración y Producción

Nombre / descripción	Entidad federativa	Monto de inversión 2007-2012 (miles de millones de pesos)	Fecha de realización	
			Inicio	Término
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez Perforación de pozos convencionales y no convencionales, reparaciones mayores y conversiones a sistemas artificiales de producción Incluye un programa de mantenimiento de presión a través de nitrógeno	Tabasco	34.2	2002	2022
Integral Veracruz Explotación de yacimientos para incrementar la producción de gas natural	Veracruz	23.2	2001	2023
Arenque Optimización del campo Arenque y desarrollo de los campos Bagre, Carpa, Atún y otros, requiriendo la construcción de infraestructura marina y de transporte	Tamaulipas	22.1	2002	2021
Integral El Golpe Puerto Ceiba Producción de la reserva remanente tanto en la parte terrestre como en la marina en la zona noroeste de Tabasco	Veracruz	10.2	2002	2018
Integral Jujo-Tecominoacán Mantenimiento de presión para controlar el avance del agua mediante la inyección de nitrógeno y asegurar la recuperación de la reserva	Tabasco	9.3	2002	2021
Lankahuasa Desarrollo del campo Lankahuasa e inicio del desarrollo del campo Kosni	Veracruz	2.8	2001	2023

Nota: Los proyectos de PEMEX Exploración y Producción son de muy larga duración. Las fechas de inicio corresponden a la última fecha documentada en la SHCP

Hidrocarburos (3/7) Refinación

Nombre / descripción	Entidad federativa	Monto total de inversión (miles de millones de pesos)	Fecha de realización	
			Inicio	Término
Nuevo tren de refinación (en estudio) Construcción de un nuevo tren de refinación con capacidad para procesar 300 mbd de crudo pesado. Este nuevo tren incluye conversión a residuales mediante coquización retardada	Por definir	95.2	2009	2015
Reconfiguración de la Refinería de Salina Cruz Instalación de un nuevo tren de refinación que comprende planta combinada de crudo 100 por ciento pesado, tren de coquización retardada y plantas complementarias	Oaxaca	32.1	2010	2013
Reconfiguración de la Refinería de Minatitlán Construcción de 14 plantas para incrementar el procesamiento de crudo maya en 150 mbd	Veracruz	31.2	2003	2008
Calidad de combustibles Construcción de 22 plantas, modernización de 18 y servicios auxiliares para obtener gasolinas y diesel de ultra bajo azufre	Varios	29.5	2008	2009
Reconfiguración de la Refinería de Tula (conversión a residuales) Instalación de un nuevo tren de coquización retardada para procesar el residuo de vacío que actualmente se emplea para la producción de combustóleo	Hidalgo	24.7	2009	2012

mbd= miles de barriles diarios

Hidrocarburos (4/7) Refinación

Nombre / descripción	Entidad federativa	Monto total de inversión (miles de millones de pesos)	Fecha de realización	
			Inicio	Término
	Varios	15.1	2007	2015
Ampliación de infraestructura de transporte y almacenamiento Descuellamiento de 13 sistemas de transporte y 15 terminales marítimas, ampliación de capacidad de 10 terminales terrestres, construcción de 7 sistemas de transporte por ducto y 4 terminales de almacenamiento				
Reconfiguración de la Refinería de Salamanca (conversión a residuales) Instalación de un nuevo tren de coquización retardada para procesar el residuo de vacío que actualmente se emplea para la producción de combustóleo	Guanajuato	13.4	2010	2014
Tuxpan: Terminal marítima y ducto Construcción de instalaciones de almacenamiento con capacidad de 500 mb, muelle de dos posiciones para buques, poliducto de 113 km de longitud y 18 pulgadas de diámetro e interconexión en Venta de Carpio	Veracruz	4.1	2008	2010
Sustitución de flota mayor Reemplazo de 5 buques tanque	Varios	2.6	2007	2009
Proyectos para disminuir las emisiones de dióxido de azufre en el Sistema Nacional de Refinación Construcción de nuevas plantas en las refinerías de Minatitlán, Salamanca y Salina Cruz, y rehabilitaciones en las refinerías de Tula, Cadereyta y Madero, con objeto de dar cumplimiento a la normatividad ambiental	Varios	2.6	2008	2009

mb= miles de barriles

Hidrocarburos (5/7)

Gas y Petroquímica Básica

Nombre / descripción	Entidad federativa	Monto total de inversión (miles de millones de pesos)	Fecha de realización	
			Inicio	Término
Incremento del proceso de gas húmedo dulce en Poza Rica Construcción de 4 plantas criogénicas con capacidad total de 700 mmpcd y dos plantas fraccionadoras con capacidad total de 37 mbd	Veracruz	9.2	2009	2014
Gasoducto Chihuahua Construcción de un gasoducto de 385 km de longitud y 30 pulgadas de diámetro, entre Samalayuca y Chihuahua con capacidad para transportar 500 mmpcd	Varios	5.7	2008	2011
Gasoducto Manzanillo - Guadalajara Construcción de un gasoducto de 295 km de longitud y 36 pulgadas de diámetro, entre Manzanillo y Guadalajara con capacidad para transportar 400 mmpcd	Varios	4.9	2008	2010
Almacenamiento subterráneo en domo salino Proyecto de almacenamiento de gas natural con capacidad aproximada de 16 mmmpc	Veracruz	4.6	ND	ND
Procesamiento de gas del Golfo de México (aguas profundas) Construcción de 3 plantas criogénicas con una capacidad total de 450 mmpcd	Veracruz	4.5	2011	2015
Gasoducto Tamazunchale - Palmillas Construcción de un gasoducto de 210 km de longitud y 30 pulgadas de diámetro, entre Tamazunchale, San Luis Potosí y Palmillas, Querétaro con capacidad para transportar 400 mmpcd	Varios	3.4	ND	ND

mmpcd= millones de pies cúbicos diarios; mmmpe= miles de millones de pies cúbicos; mbd= miles de barriles diarios

Hidrocarburos (6/7)

Gas y Petroquímica Básica

Nombre / descripción	Entidad federativa	Monto total de inversión (miles de millones de pesos)	Fecha de realización	
			Inicio	Término
Terminal de almacenamiento y regasificación de gas natural licuado Adquisición, por parte de CFE, de los servicios de almacenamiento y regasificación de gas natural licuado y entrega de gas natural de 500 mmpcd	Colima	3.4	2007	2011
Criogénicas 5 y 6 en Burgos Construcción de 2 plantas criogénicas modulares de 200 mmpcd	Tamaulipas	3.1	2007	2009
Proyecto Delta del Bravo Construcción de 3 plantas endulzadoras, 3 plantas recuperadoras de azufre y 3 plantas criogénicas	Tamaulipas	3.1	2010	2014
Estaciones de compresión del Norte Repotenciación de la estación de compresión Santa Catarina y construcción de las estaciones de compresión Cabrito, Dorado, San Rafael, Chávez Chihuahua y El Sueco	Chihuahua	1.1	2008	2009 2014
Incremento de gas húmedo amargo, CPG Arenque Construcción de 2 plantas endulzadoras, 1 planta recuperadora de azufre y 2 plantas criogénicas	Tamaulipas	0.9	2010	2016
Rehabilitación de la Terminal Venta de Carpio Rehabilitación de la terminal de gas LP y gas natural en Venta de Carpio	Estado de México	0.8	2008	2014
Recuperación de azufre en el CPG Matapionche Construcción de una nueva planta para recuperación de azufre y reingeniería de la planta endulzadora	Veracruz	0.6	2007	2011

mmpcd= millones de pies cúbicos diarios; CPG= complejo procesador de gas; LP= licuado del petróleo

Hidrocarburos (7/7) Petroquímica

Nombre / descripción	Entidad federativa	Monto total de inversión (miles de millones de pesos)	Fecha de realización	
			Inicio	Término
Planta de paraxileno en el CPQ La Cangrejera (en estudio) Mejoras tecnológicas para incrementar el rendimiento de productos de alto valor, para incrementar la capacidad de producción de 220 a 468 mta de paraxileno	Veracruz	3.5	2008	2010
Óxido de etileno en el CPQ Morelos (en estudio) Incremento en la capacidad de producción de óxido de etileno de 225 a 280 mta y, posteriormente, de 280 a 360 mta	Veracruz	1.8	2007 2009	2008 2010
Estireno en el CPQ La Cangrejera (en estudio) Incremento en la capacidad de producción de estireno de 150 a 250 mta	Veracruz	1.4	2008	2010
Ampliación de la planta de etileno en el CPQ Morelos (en estudio) Incremento en la capacidad de producción de etileno de 600 a 900 mta con carga de etano y gasolinas naturales	Veracruz	2.8	2008	2010
Ampliación de la planta de etileno en el CPQ La Cangrejera (en estudio) Incremento de 300 mta en la capacidad de producción de etileno para llegar a 900 mta, utilizando etano como materia prima	Veracruz	2.2	2008	2010

mta= miles de toneladas anuales; CPQ= complejo petroquímico