

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS^{1/} PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término de la etapa de inversión	Costo total ^{2/}	Inversión					Porcentaje de avance físico		Acumulado hasta 2013			
					(Pesos)			Porcentaje de avance financiero 2013		2013					
					2013			Pagada / Aprobada	Pagada / Modificada	Pagada	Pagada / Aprobada		Pagada / Modificada	Programado	Real
					Aprobada	Modificada	Pagada								
Proyecto Adquisición de Vehículos de la Región Marina Noreste 1era. Etapa Reposición de equipo automotriz que se encuentra en mal estado físico debido a que rebasó su periodo de vida útil, para apoyar las actividades de traslado de personal y supervisores a las instalaciones administrativas y centros de proceso terrestres de la Región Marina Noreste.	0818T4L0001	CAMP.	01-2009 12-2013	17,438,850	2,243,100	515,277	515,277	23.0	100.0	72.3	37.5	72.2			
Mantenimiento				5,225,079,707	496,201,121	316,866,747	316,866,747	63.9	100.0						
Proyecto de Mantenimiento de la Región Sur 1era. Etapa Garantizar la operación segura de equipos, instal. y ductos para el manejo de hidrocarburos producidos en la región, así como los de las regiones marinas, incluyendo rehab., modif. y acond. de obras de infraestructura que brinden condiciones para el buen desempeño de las actividades productivas	0818T4L0011	Varias	01-2009 12-2013	3,238,933,983	353,200,502	260,938,390	260,938,390	73.9	100.0	100.0	5.3	100.0			
Proyecto de Mantenimiento de la Región Marina Suroeste 1era. Etapa Asegurar la continuidad operativa del manejo y distribución de crudo, gas y condensados a clientes, mediante la rehabilitación de equipos e infraestructura para asegurar la integridad y confiabilidad de los sistemas de transporte de hidrocarburos y mantener la infraestructura regional	0818T4L0021	TAB.	01-2009 12-2013	609,552,940	143,000,619	48,325,777	48,325,777	33.8	100.0	64.8	2.1	64.8			
Proyecto de Mantenimiento de la Región Norte 1era. Etapa Es un proyecto para el soporte de las actividades prod de los act de explor y explot, de carácter físico financiero a cargo de la Ger. Mant. y Const. RN, supervisa, asigna recursos, coordina y lidera las actividades de la Subd RN, respetando el medio ambiente y operando con seguridad.	0818T4L0015	VER.	11-2008 12-2013	1,376,592,784		7,602,580	7,602,580		100.0	50.2	20.1	50.1			
Estudios de preinversión				7,907,478,240	24,000,000	12,251,154	12,251,154	51.0	100.0						
Proyecto Aceite Terciario del Golfo - Desarrollo Tecnológico	1218T4L0002	Varias	04-2012 12-2013	7,595,478,776						100.0	49.1	49.1			

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS^{1/} PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término de la etapa de inversión	Costo total ^{2/}	Inversión					Porcentaje de avance físico		Acumulado hasta 2013			
					(Pesos)			Porcentaje de avance financiero 2013		2013					
					2013			Pagada / Aprobada	Pagada / Modificada	Pagada	Pagada / Aprobada		Pagada / Modificada	Programado	Real
					Aprobada	Modificada	Pagada								
Vehículos de la Subdirección de Distribución y Comercialización de Pemex Exploración y Producción	1218T4L0005	Varias	06-2013 12-2017	55,309,133		8,430,377	8,430,377		100.0	17.6	17.5	17.5			
Sustitución de vehículos de transporte y trabajo, con lo cual el personal operativo de la SDC podrá trasladarse para atender las actividades de supervisión, así como contar con un traslado seguro a las instalaciones.															
Adquisición de Vehículos de la Región Marina Suroeste 2da. Etapa	1018T4L0001	CAMP.	01-2011 12-2015	27,433,934	2,538,381	629,132	629,132	24.8	100.0	30.6	25.8	30.6			
Reemplazar el parque vehicular adscrito a la Región Marina Suroeste durante el horizonte 2014-2017, particularmente aquellas unidades que hayan finalizado o rebasado su vida útil (5 años) para asegurar la integridad física del personal durante su traslado a las áreas de trabajo.															
Mantenimiento				16,709,111,279	216,224,999	64,472,048	64,472,048	29.8	100.0						
Proyecto de Mantenimiento de la Región Sur 2da. Etapa	1318T4L0012	Varias	01-2014 12-2018	7,800,717,482											
Asegurar la operación y conservación de la infraestructura de transporte, almacenamiento, distribución, medición y comercialización de hidrocarburos de la Subdirección de Distribución y Comercialización de Pemex Exploración y Producción en el sureste del país.															
Proyecto de Mantenimiento de la Región Marina Noreste 2da. Etapa	1118T4L0001	CAMP.	01-2012 12-2016	450,677,588	178,100,000	54,256,302	54,256,302	30.5	100.0	21.2	20.5	21.2			
Proporcionar el mantenimiento a las instalaciones administrativas, habitacionales e industriales, así como a los servicios generales para lograr las mejores condiciones que garanticen su aprovechamiento óptimo y un adecuado desarrollo de las actividades operativas y administrativas de la RMNE.															
Proyecto Soporte Región Marina Suroeste 3ra. Etapa	1218T4L0023	Varias	01-2013 12-2018	8,457,716,209	38,124,999	10,215,746	10,215,746	26.8	100.0	4.2	4.2	4.2			

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS^{1/} PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término de la etapa de inversión	Costo total ^{2/}	Inversión					Porcentaje de avance físico		Acumulado hasta 2013			
					(Pesos)			Porcentaje de avance financiero 2013		2013					
					2013			Pagada / Aprobada	Pagada / Modificada	Pagada	Pagada / Aprobada		Pagada / Modificada	Programado	Real
					Aprobada	Modificada	Pagada								
El Proyecto de Explotación para los Campos Pohp y Tson tiene por objetivo recuperar las reservas 2P certificadas a 55 MMBls de los yacimientos BTPKS y jurásico.															
PROYECTOS DE INVERSIÓN				8,222,411,351,563	255,605,075,397	287,628,022,955	287,256,051,753	112.4	99.9						
PROYECTOS CON INVERSIÓN CONCLUIDA				13,514,568,840	544,932,469	133,191,645	133,191,645	24.4	100.0						
Otros proyectos				13,514,568,840	544,932,469	133,191,645	133,191,645	24.4	100.0						
Proyecto para Seguridad Industrial y Protección Ambiental de PEP 1era. Etapa	0818T4L0009	TAB.	11-2008 12-2013	3,721,286,752	43,911,897					100.0	2.6	100.0			
Fortalecer la cultura de seguridad industrial y protección ambiental en la organización, así como consolidar el Sistema de Seguridad, Salud y Protección Ambiental (SSPA), mediante la aplicación de tecnologías de clase mundial (Dupont).															
Proyecto Soporte de la Región Marina Noreste 1era. Etapa	0818T4L0008	CAMP.	01-2009 12-2013	3,181,553,834	451,724,715	77,293,634	77,293,634	17.1	100.0	55.8	25.1	55.8			
El objetivo del proyecto es proporcionar sustentabilidad para el adecuado desempeño y continuidad de las actividades productivas de exploración y explotación en la Región Marina Noreste (RMNE)															
Proyecto de administración del área de Planeación y Evaluación, 1era. Etapa	0818T4L0013	D.F.	01-2009 12-2013	3,538,572,293	5,000,000	39,181,200	39,181,200	783.6	100.0	100.0	5.5	100.0			
El proyecto tiene como objetivo mejorar el desempeño de las actividades sustantivas en exploración y producción, para lograr estándares de nivel internacional mediante la sistematización de sus procesos de registro, control y seguimiento															
Proyecto Soporte de la Región Sur, 1a etapa.	0818T4L0023	TAB.	01-2009 12-2013	3,073,155,961	44,295,857	16,716,811	16,716,811	37.7	100.0	83.2	5.6	83.2			
Proporcionar el soporte técnico para el buen desempeño de las actividades productivas de los proyectos de exploración y explotación y asegurar que dichas actividades se desarrollen respetando el medio ambiente, la integridad física del personal, dentro del marco normativo institucional															
PROYECTOS CON INVERSIÓN EN PROCESO				8,208,896,782,723	255,060,142,928	287,494,831,310	287,122,860,108	112.6	99.9						

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS^{1/} PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término de la etapa de inversión	Costo total ^{2/}	Inversión					Porcentaje de avance físico			
					(Pesos)			Porcentaje de avance financiero 2013		2013		Acumulado hasta 2013	
					2013			Pagada / Aprobada	Pagada / Modificada	Pagada	Pagada / Aprobada		Pagada / Modificada
					Aprobada	Modificada	Pagada						
Infraestructura económica				8,136,260,128,368	253,354,084,934	285,768,733,587	285,396,762,385	112.6	99.9				
Adquisición de 5 equipos modulares de perforación marina	1318T4L0016	Varias	01-2014 12-2026	16,374,922,300									
Adquirir mediante arrendamiento financiero 5 equipos modulares de perforación marina, con capacidad de perforación de 3,000 HP para cubrir requerimientos de las Regiones Marinas Suroeste y Noreste del Golfo de México.													
Adquisición de 10 plataformas autoelevables de perforación marina	1318T4L0017	Varias	01-2014 12-2027	56,551,381,512									
Adquirir mediante arrendamiento financiero 10 plataformas autoelevables de perforación marina, para operar en un tirante de agua de 350 pies para cubrir los requerimientos de las Regiones Marinas Suroeste y Noreste del Golfo de México.													
Adquisición de nueve equipos de perforación terrestres	1318T4L0011	Varias	07-2013 12-2023	7,511,162,655									
El proyecto contempla la adquisición mediante arrendamiento financiero de nueve equipos de perforación terrestre con potencia de 1,500 HP.													
Adquisición de una Unidad Flotante de Producción para Prueba de Alcance Extendido	1318T4L0015	Varias	01-2014 12-2026	11,894,949,014									
Adquisición mediante arrendamiento financiero de una Unidad Flotante de Producción para pruebas de alcance extendido para recibir, separar, deshidratar, desalar, estabilizar, mezclar, almacenar, bombear y medir el crudo acondicionado del crudo extraído de los pozos donde se efectuarán las pruebas.													
Adquisición de una Unidad Flotante de Producción para Ayatsil-Tekel	1318T4L0014	Varias	01-2014 12-2032	22,532,853,574									
Adquirir mediante el esquema de arrendamiento financiero, una Unidad Flotante de Producción que permita recibir una mezcla de hidrocarburos entre 16 y 21 API, la cual se forma del aceite extrapesado de los campos Ayatsil-Tekel y otros, que se combinan con aceite ligero.													
Integral Carmito-Artesa	100 01 098	CHIS.	01-2002 12-2021	16,093,201,676	12,845,041		43,607,493	339.5		96.5	25.0	96.4	

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS^{1/} PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término de la etapa de inversión	Costo total ^{2/}	Inversión					Porcentaje de avance físico		Acumulado hasta 2013			
					(Pesos)			Porcentaje de avance financiero 2013		2013					
					2013			Pagada / Aprobada	Pagada / Modificada	Pagada	Pagada / Aprobada		Pagada / Modificada	Programado	Real
					Aprobada	Modificada	Pagada								
Maximizar el valor económico de las reservas de aceite ligero y gas asociado, principalmente en horizontes mesozoicos y disminuir la declinación de la producción del crudo producido por los campos de este proyecto, mediante la perforación de pozos de desarrollo y el mantenimiento de pozos.															
Adquisición de 2 Equipos Modulares de Perforación	1218T4L0001	Varias	04-2012 12-2025	5,959,016,775											
Adquirir mediante arrendamiento financiero 2 equipos modulares de perforación marino, con capacidad de perforación de por lo menos 3,000 HP para cubrir requerimientos en los campos Ayatsil-Tekel.															
Proyecto de adquisición de 2 plataformas autoelevables	1118T4L0006	Varias	01-2012 12-2025	10,822,558,565						17.6	17.6	17.6			
Adquirir 2 plataformas autoelevables de perforación marina, para proporcionar mayor flexibilidad a las operaciones de los proyectos de Pemex Exploración y Producción y cumplir de manera eficiente con los programas de producción de petróleo.															
Integral Caan	089 01 087	TAB.	12-2002 12-2023	84,981,175,169			79,255,766			84.4	23.8	84.4			
Se contempla la perforación de pozos de desarrollo, reparaciones mayores y tendidos de ductos, todo ello con el objetivo de extraer las reservas de hidrocarburos de los campos Abkatún, Caan, Kanaab y Taratunich, optimizando los factores de recuperación de los campos antes mencionados.															
Cantarell	020 96 020	Varias	01-1997 12-2036	1,877,351,164,922	36,822,676,750	43,136,038,868	43,136,040,868	117.1	100.0	68.4	-1.9	66.5			
Ubicado 80 Km de Ciudad del Carmen, Campeche. Contempla actividad de perforación, intervenciones mayores y menores a pozos, mantenimiento de presión por inyección de N2 y gas amargo, construcción de infraestructura de aprovechamiento de gas, deshidratación de crudo															
Integral Ku-Maloob-Zaap	039 98 039	Varias	12-2002 12-2030	986,296,665,339	38,558,910,262	41,549,542,160	41,177,387,295	106.8	99.1	48.0	1.0	46.7			

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS^{1/} PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término de la etapa de inversión	Costo total ^{2/}	Inversión					Porcentaje de avance físico		Acumulado hasta 2013			
					(Pesos)			Porcentaje de avance financiero 2013		2013					
					2013			Pagada / Aprobada	Pagada / Modificada	Pagada	Pagada / Aprobada		Pagada / Modificada	Programado	Real
					Aprobada	Modificada	Pagada								
El objetivo del Proyecto es contribuir con el cumplimiento de la meta de producción y la calidad del crudo en el periodo 2014-2030 incorporando un volumen de aceite del orden de los 3,692 millones de barriles (MMb) de aceite y 1,118 miles de millones de pies cúbicos (MMMpc) de gas.															
Integral Ku-Maloob-Zaap	039 98 039	Varias	12-2002 12-2030	986,296,665,339	38,558,910,262	41,549,542,160	41,177,387,295	106.8	99.1	48.0	1.0	46.7			
El objetivo del Proyecto es contribuir con el cumplimiento de la meta de producción y la calidad del crudo en el periodo 2014-2030 incorporando un volumen de aceite del orden de los 3,692 millones de barriles (MMb) de aceite y 1,118 miles de millones de pies cúbicos (MMMpc) de gas.															
Proyecto Aceite Terciario del Golfo	001 02 001	Varias	12-2002 12-2031	795,646,808,202	17,635,498,764	26,965,065,695	26,965,108,195	152.9	100.0	30.2	4.1	29.9			
Se ubica en los estados de Veracruz y Puebla. Incluye 29 campos productivos de aceite y gas asociado. Se divide en ocho sectores: Soledad-Coyotes, Aguafria Coapechaca, Tajin-Corralillo, Pdte.Aleman-Furbero, Sitio-Tenexcuila, Amatitlán-Agua Nacida, Coyol Humapa y Miquetla-Miahuapan.															
Burgos	021 96 021	Varias	01-1997 12-2036	702,595,133,750	11,831,368,498	17,450,538,653	17,450,588,122	147.5	100.0	62.2	-0.5	61.7			
Se localizada en los estados de Tamaulipas, Nuevo León y Coahuila. Lo integran 266 campos siendo los principales: Cuervito, Cuitláhuac, Nejo, Santa Anita, Arcabuz, Culebra y Chapabul.															
Integral Complejo Antonio J. Bermudez	069 98 069	Varias	01-2002 12-2032	354,153,934,915	10,781,909,068	15,251,499,303	15,251,499,303	141.5	100.0	65.3	0.3	65.3			
Se localiza a 20 km al noroeste de Villahermosa, Tabasco. Lo integran los campos Cunduacán,Iride,Oxiacaque,Platanal,Samaria y Carrizo. La estrategia incluye recuperación secundaria por inyección de N2,controlar irrupción de agua y fluidos inyectados,y aseguramiento de flujo de crudo extrapesado															
Integral Chuc	101 01 099	Varias	01-2002 12-2038	395,327,297,675	15,913,146,374	14,555,545,461	14,476,289,695	91.0	99.5	58.0	-19.0	39.1			

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS^{1/} PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término de la etapa de inversión	Costo total ^{2/}	Inversión					Porcentaje de avance físico		Acumulado hasta 2013			
					(Pesos)			Porcentaje de avance financiero 2013		2013					
					2013			Pagada / Aprobada	Pagada / Modificada	Pagada	Pagada / Aprobada		Pagada / Modificada	Programado	Real
					Aprobada	Modificada	Pagada								
Se localiza al Suroeste de la Ciudad de Frontera, Tabasco. Está integrado por 10 campos: Caparroso-Pijije-Escuintle,Cardo,Cráter,Escarbado,Luna-Palapa,Sen,Terra,Tizón,Navegante y Pachira. Los hidrocarburos que contienen son de aceite superligero y de gas asociado															
Integral Cactus Sitio-Grande	098 01 096	Varias	01-2002 12-2036	107,153,582,280	4,120,293,403	6,707,340,088	6,581,447,626	159.7	98.1	82.0	-5.2	76.8			
Esta integrado por los proyectos Cactus-Stio Grande,Carmito-Artesa y San Manuel. Incluye actividades de perforación y mantenimiento de pozos, en los campos Arroyo Zanapa, Cactus, Cacho López, Juspí, Nispero, Río Nuevo y Sitio Grande; así como optimizar las instalaciones existentes															
Integral Bellota-Chinchorro	097 01 095	TAB.	12-2002 12-2036	196,735,003,185	4,674,189,388	6,280,057,369	6,280,057,369	134.4	100.0	52.7	1.6	52.7			
Incluye los campos Bellota,Bricol,Cárdenas,Chinchorro,Cobra,Chipilín,Cupaché,Edén,Jolote,Madrefil,Mora,Palangre,Yagual y Paché. Contempla perforaciones y reparaciones de pozos y la optimización de infraestructura existente. En este proyecto se integró el anterior proyecto Cárdenas															
Integral Jujo-Tecominoacán	018 01 016	Varias	12-2002 12-2036	185,962,367,302	5,497,577,749	5,865,771,795	5,865,771,795	106.7	100.0	73.0	0.1	72.9			
Se localiza en los municipios de Cardenas y Huimanguillo en el estado de Tabasco. Esta integrado por 5 campos en avanzada etapa de explotación Jujo-Tecominoacan, Jacinto, Paredón, Tepeyil y Fénix.															
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	103 01 101	TAB.	12-2002 12-2036	67,803,445,226	2,933,576,976	5,257,581,027	5,257,581,027	179.2	100.0	79.1	0.7	79.1			
Se localiza en la porción Oeste del estado de Tabasco. Esta integrado por los campos Alameda, Ayapa, Castarrical, El Golpe, Santuario, Tintal, Tupilco, Mayacaste, Puerto Ceiba y Tajón															
Proyecto de Exploración Holok	1218T4L0014	VER.	01-2013 12-2017	16,816,029,125	5,243,752,634	5,084,408,014	5,084,408,014	97.0	100.0	19.4	19.4	19.4			

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS^{1/} PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término de la etapa de inversión	Costo total ^{2/}	Inversión					Porcentaje de avance físico					
					(Pesos)			Porcentaje de avance financiero 2013		2013		Acumulado hasta 2013			
					2013			Pagada / Aprobada	Pagada / Modificada	Pagada	Pagada / Aprobada		Pagada / Modificada	Programado	Real
					Aprobada	Modificada	Pagada								
Se localiza en la porción sur occidental del Golfo de México profundo, frente a la costa del Edo de Ver. Se encuentra en la etapa de evaluación del potencial petrolero, su obj. es confirmar el potencial de gas no asociado y posibl. aceite ligero. El recurso prospectivo estimado es de 4,553 mmbpce.															
Proyecto Integral Veracruz	1218T4L0025	Varias	01-2013 12-2036	88,958,909,695	6,321,532,695	4,677,851,674	4,677,851,674	74.0	100.0	61.0	60.9	60.9			
Se ubica en la parte central del estado de Veracruz. Lo integran 51 campos siendo los principales Bedel, Cauchy, Gasífero, Papán, Lizamba, Perdiz, Kabuki. Los hidrocarburos que se producen son aceite ligero, gas seco, gas y condensado, cuyas densidades del aceite varían entre 29 a 32 API.															
Proyecto Tamaulipas Constituciones	0218T4L0039	Varias	01-2001 12-2044	69,782,891,561	2,003,520,853	4,589,569,865	4,589,645,065	229.1	100.0	63.6	-23.2	40.5			
El proyecto propuesto comprende únicamente el sector Tamaulipas-Constituciones (TC) y buscarecuperar las reservas remanentes 2P de aceite y gas, a través de la perforación de pozosintermedios, exclusivamente para la etapa de explotación primaria.															
Integral Yaxche	109 01 107	Varias	12-2006 12-2032	109,050,276,336	5,273,782,165	4,563,854,468	4,563,854,468	86.5	100.0	53.9	-3.9	49.9			
Recuperar en el periodo 2014-2032, una reserva remanente de 362 mmb de aceite y 250 mmpc de gas natural, alcanzando un máximo de producción promedio anual de 180 mbd de aceite y 124 mmpcd de gas en el año 2016.															
Proyecto de Exploración Comalcalco	1118T4L0003	Varias	01-2012 12-2017	35,302,924,813	3,898,183,772	3,738,631,842	3,738,631,842	95.9	100.0	18.7	3.5	18.7			
Se ubica en la porción terrestre de las Cuencas del Sureste, cubriendo parte de los estados de Tabasco y Chiapas. Los hidrocarburos esperados son aceite superligero y ligero, así como gas y condensados. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 4,627 mmbpce.															
Integral Ek-Balam	102 01 100	CAMP.	01-2002 12-2045	117,047,137,434	4,573,114,845	3,182,010,685	3,182,010,685	69.6	100.0	45.0	3.1	38.4			

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS^{1/} PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término de la etapa de inversión	Costo total ^{2/}	Inversión					Porcentaje de avance físico		Acumulado hasta 2013			
					(Pesos)			Porcentaje de avance financiero 2013		2013					
					2013			Pagada / Aprobada	Pagada / Modificada	Pagada	Pagada / Aprobada		Pagada / Modificada	Programado	Real
					Aprobada	Modificada	Pagada								
<p>Acelerar la explotación de las reservas en sus horizontes productores Jurásico Superior Oxfordiano y Brecha Cretácico Superior y alcanzar una plataforma de producción de al menos 90 mbpd en promedio en el periodo 2015-2019.</p> <p>Proyecto de Exploración Campeche Oriente</p> <p>Se localiza en aguas someras del Golfo de México, frente a la costa del Estado de Campeche. Se encuentra en la etapa de incorporación de reservas. Espera incorporar aceite pesado, ligero y gas. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 4,753 mmbpce.</p>	1118T4L0002	CAMP.	01-2012 12-2016	29,814,202,854	2,973,785,676	3,149,775,550	3,149,775,550	105.9	100.0	8.1	0.2	8.1			
<p>Proyecto Ixtal-Manik</p> <p>Se localiza frente a las costas de los estados de Tabasco y Campeche, aproximadamente a 140 km al Noreste de la Terminal Marítima de Dos Bocas. Lo integran dos campos: Ixtal y Manik. Los hidrocarburos que se producen son aceite ligero con densidades API entre 30 y 34</p>	1218T4L0026	Varias	01-2013 12-2031	45,137,014,912	2,678,288,202	3,132,484,754	3,132,484,754	117.0	100.0	49.3	49.3	49.3			
<p>Proyecto de Exploración Chalabil</p> <p>Se ubica en aguas someras, frente al litoral de los estados de Tabasco y Campeche. El proyecto está considerado como de incorporación de reservas. Los hidrocarburos esperados son de aceite y gas. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 4,490 mmbpce.</p>	1218T4L0013	Varias	01-2013 12-2017	30,121,377,779	5,774,464,030	3,058,953,494	3,058,953,494	53.0	100.0	21.4	21.4	21.4			
<p>Integral Poza Rica</p> <p>Se pretende explotar los campos asociados al proyecto mediante perforación y reparación de pozos y optimización de infraestructura existente, aceleración de extracción, incremento de reservas y aumento de rentabilidad de campos con reparación intensiva, perforación y profundización de pozos</p>	093 98 093	VER.	01-2002 12-2028	119,382,893,243	4,461,266,813	2,997,592,254	2,997,597,850	67.2	100.0	74.5	-17.6	56.9			
<p>Integral Arenque</p>	094 01 092	Varias	01-2002 12-2032	71,492,702,841	397,719,542	2,230,280,092	2,230,282,125	560.8	100.0	59.3	-0.1	59.2			

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS^{1/} PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término de la etapa de inversión	Costo total ^{2/}	Inversión					Porcentaje de avance físico					
					(Pesos)			Porcentaje de avance financiero 2013		2013		Acumulado hasta 2013			
					2013			Pagada / Aprobada	Pagada / Modificada	Pagada	Pagada / Aprobada		Pagada / Modificada	Programado	Real
					Aprobada	Modificada	Pagada								
Está ubicado en la Plat. Cont. del Golfo de México frente a las costas de los edos. de Tamaulipas y Veracruz. Los campos incluidos son: Arenque, Lobina, Atún, Bagre, Carpa, Marsopa y Mejillón. Contempla la perf. y term. de pozos, realización de reentradas, cambios de intervalos y estimulaciones. Programa Estratégico de Gas	322 00 320	Varias	01-2001 12-2023	694,340,554,448	305,782,876	1,936,595,529	2,018,887,363	660.2	104.2	70.0	6.4	70.0			
Desarrollar un plan integral de exploración y explotación que aproveche oportunidades para incrementar significativamente la oferta de gas natural en el mediano y largo plazos, a fin de satisfacer la demanda interna y reducir las importaciones. Integral Lakach	0718TZZ0001	Varias	01-2009 12-2026	35,323,122,667	3,567,933,311	1,903,134,017	1,903,134,017	53.3	100.0	8.5	-0.6	7.8			
El objetivo del Proyecto Integral Lakach es maximizar el valor económico de las reservas probables (2P) del campo Lakach, a partir de la recuperación de 850 MMMpc de gas natural, mediante la implementación de la nueva visión dentro del periodo 2014-2026 Proyecto Integral Cuenca de Macuspana	1218T4L0022	Varias	01-2013 12-2036	10,652,692,036	916,248,751	1,065,366,165	1,065,366,165	116.3	100.0	82.6	78.3	78.3			
Incluye 35 campos, siendo los más importantes Cafeto, Cobo, Narváez, Shishito, Tepetitán, Vernet y Viche. En su mayoría son campos en avanzado estado de explotación e incluye actividades de perforación de pozos de alto ángulo, reparaciones mayores y menores, y sistemas de compresión Proyecto de Exploración Uchukil	1218T4L0011	Varias	01-2013 12-2017	16,932,032,485	2,099,168,667	1,048,106,825	1,048,106,825	49.9	100.0	4.5	4.2	4.2			
Se ubica frente a la costa de los estados de Veracruz y Tabasco. Se encuentra en la etapa de evaluación del potencial. Los hidrocarburos esperados son principalmente aceite ligero, pesado y gas, en rocas del Cenozoico y Mesozoico. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 2,686 mmbpce Proyecto de Exploración Cuichapa	1218T4L0010	Varias	01-2013 12-2017	8,385,919,257	2,005,740,475	907,231,527	907,231,527	45.2	100.0	15.5	15.5	15.5			

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS^{1/} PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término de la etapa de inversión	Costo total ^{2/}	Inversión					Porcentaje de avance físico					
					(Pesos)			Porcentaje de avance financiero 2013		2013		Acumulado hasta 2013			
					2013			Pagada / Aprobada	Pagada / Modificada	Pagada	Pagada / Aprobada		Pagada / Modificada	Programado	Real
					Aprobada	Modificada	Pagada								
Se ubica en la porción terrestre de las Cuencas del Sureste, abarcando parte de los estados de Tabasco, Veracruz y parte de Oaxaca. Los hidrocarburos esperados son aceite superligero, ligero y gas. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 2,002 mmbpce. Proyecto de Exploración Han	1218T4L0015	VER.	01-2013 12-2017	14,180,407,522	1,388,523,802	771,318,898	771,318,898	55.5	100.0	0.5	0.3	0.3			
Se localiza en aguas profundas del Golfo de México, frente al Estado de Tabasco. El proyecto está considerado como de evaluación de potencial petrolero. Su objetivo es evaluar reservas de aceite: ligero, pesado y gas. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 5,645 mmbpce. Proyecto Costero Terrestre	1218T4L0027	Varias	01-2013 12-2036	23,355,368,377	375,309,776	567,584,913	567,584,913	151.2	100.0	49.6	49.6	49.6			
Se ubica a 17 km al noreste del municipio de Frontera, Tabasco. Está intergado por los campos Costero y Ribereño. Productor de gas y condensado y aceite volátil cuyas densidades varían entre 43 y 47 grados API, siendo de alto valor comercial. Proyecto de Exploración Tlancanán	1218T4L0006	Varias	01-2013 12-2017	10,654,303,073	395,554,017	326,852,572	326,852,572	82.6	100.0	12.6	12.6	12.6			
Se ubica en el Golfo de México profundo, frente a la costa de los estados de Tamaulipas y Veracruz. Su objetivo es evaluar el potencial de aceite ligero y gas en rocas cenozoicas y mesozoicas. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 4,626 mmbpce. Proyecto de Exploración Alosa	1218T4L0007	VER.	01-2013 12-2017	3,657,660,561	48,269,331	293,105,494	293,105,494	607.2	100.0	55.0	55.0	55.0			
Se ubica en aguas someras frente al litoral del Estado de Veracruz. El principal objetivo es evaluar reservas de gas húmedo almacenado en rocas terrígenas del Terciario y carbonatadas del Mesozoico. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 867 mmbpce. Proyecto de Exploración Pakal	1218T4L0009	Varias	01-2013 12-2017	4,971,038,165	386,076,600	227,013,848	227,013,848	58.8	100.0	11.2	11.2	11.2			

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS^{1/} PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término de la etapa de inversión	Costo total ^{2/}	Inversión					Porcentaje de avance físico		Acumulado hasta 2013			
					(Pesos)			Porcentaje de avance financiero 2013		2013					
					2013			Pagada / Aprobada	Pagada / Modificada	Pagada	Pagada / Aprobada		Pagada / Modificada	Programado	Real
					Aprobada	Modificada	Pagada								
Se ubica en la porción terrestre de las Cuencas del Sureste. Los hidrocarburos esperados a obtener son gas, aceite ligero y superligero en rocas del Plioceno y Mioceno. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 1,525 mmbpce. Proyecto Aceite y Gas en Lutitas	1218T4L0028	Varias	01-2013 12-2017	26,690,474,311		196,788,724	196,788,724		100.0	50.0	50.0	50.0			
Abarca las provincias de Sabinas, Burro-Picachos, Burgos, Tampico-Misantla, Veracruz y Chihuahua. Su objetivo es evaluar los plays no convencionales de aceite y gas en lutitas de edad Cretácico y Jurásico. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 60.2 mmbpce. Proyecto de Exploración Lebranche	1218T4L0012	Varias	01-2013 12-2017	3,634,653,702	175,343,343	98,003,520	98,003,520	55.9	100.0	17.2	17.2	17.2			
Se ubica frente a la costa de los estados de Tamaulipas y Veracruz. Se encuentra en la etapa de incorporación de reservas. Con las actividades programadas se pretende incorporar principalmente aceite ligero en rocas del Mesozoico El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 1,790 mmbpce. Integral Och-Uech-Kax	321 00 319	Varias	01-2002 12-2021	20,643,269,493		87,997,213	87,997,213		100.0	84.4	-13.5	71.0			
El proyecto considera el desarrollo del campo Kax y el mantenimiento de los campos Och y Uech, lo que permitirá explotar en conjunto una parte de la reserva 2P de aceite ligero de 38 API. Proyecto Lankahuasa	1218T4L0024	VER.	01-2013 12-2028	7,915,064,148		55,461,501	55,461,501		100.0	66.7	66.7	66.7			
El proyecto Lankahuasa tiene como objetivo la explotación y desarrollo en forma eficiente y rentable de las reservas remanentes 2P de los yacimientos de gas seco contenidos en areniscas de edad Mioceno y Plioceno (Terciario) estimadas en 131 MMMPC ó 24.4 MMBPCE, en el período 2013-2031. Integral Ayin-Alux	095 01 093	Varias	01-2009 12-2026	25,254,932,382	138,168,374	34,777,928	34,777,928	25.2	100.0	23.9	-9.5	14.4			

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS^{2/} PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término de la etapa de inversión	Costo total ^{2/}	Inversión					Porcentaje de avance físico		Acumulado hasta 2013			
					(Pesos)			Porcentaje de avance financiero 2013		2013					
					2013			Pagada / Aprobada	Pagada / Modificada	Pagada	Pagada / Aprobada		Pagada / Modificada	Programado	Real
					Aprobada	Modificada	Pagada								
Se encuentra aproximadamente a 84 km al Noreste de la Terminal Marítima de Dos Bocas, Tabasco. El Proyecto de Explotación Ayin-Alux está enfocado a la producción e incorporación de reservas de aceite negro y gas asociado, se conforma por las iniciativas de desarrollo de los campos Ayin y Alux															
Proyecto de Exploración Oyamel	1218T4L0008	TAMPS.	01-2013 12-2017	164,116,787	13,333,338	7,539,089	7,539,089	56.5	100.0	7.8	7.8	7.8			
Se localiza en la planicie costera del Golfo de México frente al Estado de Tamaulipas. Su objetivo es evaluar el potencial de aceite y gas húmedo en rocas del Terciario y Mesozoico. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 229 mmbpce.															
Inmuebles				23,248,237											
Construcción de un archivo de concentración del KM 4+500	1318T4L0019	CAMP.	01-2014 12-2014	23,248,237											
El espacio a construir contará con una capacidad de almacenamiento de 73,000 cajas en un edificio de 3 niveles, con estantería, vigilancia, sistema de supresión de fuego a base de gas inerte y control de temperatura y humedad lo que garantizará el correcto resguardo de la documentación.															
Otros proyectos				72,613,406,118	1,706,057,994	1,726,097,723	1,726,097,723	101.2	100.0						
Proyecto Adquisición de Mobiliario y Equipo Administrativo de la Región Sur	1318T4L0023	Varias	01-2014 12-2014	5,730,445											
El Proyecto Adquisición de Mobiliario y Equipo Administrativo de la Región Sur, dará soporte a la operación diaria de los proyectos de explotación, contempla la sustitución en el 2014 de 730 unidades.															
Proyecto de Adquisición de Equipos de Comunicación y Electrónicos de la Región Sur	1318T4L0022	Varias	01-2014 12-2015	5,247,899											
El Proyecto Adquisición de Equipos de Comunicación y Electrónicos de la Región Sur, dará soporte a los proyectos productivos de la Subdirección de Producción Región Sur.															
Proyecto para Seguridad Física de PEP	1218T4L0003	TAB.	01-2013 12-2017	2,710,129,972	762,814,668	659,975,443	659,975,443	86.5	100.0	27.3	27.3	27.3			

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS^{2/} PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término de la etapa de inversión	Costo total ^{2/}	Inversión						Porcentaje de avance físico				
					(Pesos)			Porcentaje de avance financiero 2013		2013		Acumulado hasta 2013			
					2013			Pagada / Aprobada	Pagada / Modificada	Pagada	Pagada / Aprobada		Pagada / Modificada	Programado	Real
					Aprobada	Modificada	Pagada								
En el horizonte: se considera la adquisición e instalación de sistema de radares Sentinel , proyecto de seguridad física de PEP, así como adquisición de equipo electrónico diverso de monitoreo, control y comunicaciones Proyecto SCADA del Sistema de Transporte por Ducto de PEP, 1era. etapa Consiste en que PEP cuente con capacidad de respuesta ante eventos de riesgo no deseados, salvaguardando con ello la seguridad y la confiabilidad operativa de sus Sistemas de Transporte por Ducto e Instalaciones asociadas, mediante el monitoreo y control remoto de éstos	0918T4L0001	Varias	01-2010 12-2018	3,535,341,512	436,003,419	537,775,321	537,775,321	123.3	100.0	36.8	-2.9	33.9			
Proyecto para Seguridad Industrial y Protección Ambiental de PEP 2da. Etapa Consolidar el Sistema de Seguridad, Salud y Protección Ambiental (SSPA), mediante la aplicación de tecnologías, elaboración de Atlas de riesgo ambiental, ordenamientos ecológicos, seguridad física, programa de radares Sentinel y auditorias y seguimiento a instalaciones.	1218T4L0004	TAB.	01-2013 12-2017	584,528,526	293,273,433	369,025,792	369,025,792	125.8	100.0	44.4	44.4	44.4			
Proyecto de administración del área de Planeación y Evaluación, 2da. Etapa Tiene como objetivo mejorar el desempeño de las actividades sustantivas en exploración y producción, para lograr estándares de nivel internacional mediante la sistematización de sus procesos de registro, control y seguimiento.	1218T4L0020	D.F.	01-2013 12-2017	64,062,081,197	213,750,314	145,548,326	145,548,326	68.1	100.0	16.6	16.5	16.5			
Proyecto Soporte de la Región Marina Suroeste, 2da. Etapa Proporcionar apoyo y dar continuidad a la administración de las áreas de la Región Marina Suroeste (RMSO), mediante el mejoramiento y el fortalecimiento de la infraestructura de servicios generales, capacitación del personal, seguridad, vigilancia de instalaciones y monitoreo ambiental	1018T4L0002	CAMP.	01-2011 12-2015	1,676,708,808		12,368,649	12,368,649		100.0	54.7	16.5	54.7			
Proyecto desarrollo de mecanismos para eficientar la función de la Subdirección de Administración y Finanzas.	1118T4L0004	D.F.	01-2012 12-2016	33,637,759	216,160	1,404,192	1,404,192	649.6	100.0	15.4	15.4	15.4			

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS^{1/} PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término de la etapa de inversión	Costo total ^{2/}	Inversión					Porcentaje de avance físico		Acumulado hasta 2013			
					(Pesos)			Porcentaje de avance financiero 2013		2013					
					2013			Pagada / Aprobada	Pagada / Modificada	Pagada	Pagada / Aprobada		Pagada / Modificada	Programado	Real
					Aprobada	Modificada	Pagada								
Garantizar la atención oportuna de los requerimientos de PEP en materia financiera, de adquisición y administración de bienes, de contratación y suministro de servicios, así como el establecimiento de los modelos y normas de control y mecanismos de evaluación de la gestión pública.															

*

1/ Son los programas y proyectos de inversión que consideraron la asignación de recursos en el presupuesto aprobado o durante el ejercicio presupuestario. La suma de los parciales puede no coincidir con los subtotales y el total debido al redondeo de las cifras. Los conceptos de inversión consideran recursos presupuestarios. El avance financiero corresponde únicamente al ciclo que se reporta.

2/ Se refiere al costo total del programa o proyecto actualizado al cierre de 2013.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Unidad de Inversiones