



PETRÓLEOS MEXICANOS

SEGUNDO INFORME TRIMESTRAL 2013

ARTÍCULO 71 (PÁRRAFO PRIMERO)

LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Agosto 2013

| | |
|--|------------|
| PRESENTACIÓN | 1 |
| MARCO DE REFERENCIA | 2 |
| 1. RESULTADOS OPERATIVOS | 7 |
| 1.1 Exploración | 7 |
| 1.2 Reservas de hidrocarburos | 9 |
| 1.3 Producción de petróleo crudo y gas natural | 10 |
| 1.4 Proceso de gas natural y líquidos del gas | 15 |
| 1.5 Producción de petrolíferos y gas licuado | 17 |
| 1.6 Producción de petroquímicos | 24 |
| 1.7 Mercado interno | 28 |
| 1.8 Mercado internacional | 37 |
| 2. PRINCIPALES RESULTADOS DE LA GESTIÓN CORPORATIVA | 45 |
| 2.1 Avance de la Reforma Energética aprobada en 2008 | 45 |
| 2.2 Avance y situación del Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios | 45 |
| 2.3 Servicios de salud | 56 |
| 2.4 Cumplimiento de programas gubernamentales | 62 |
| 2.5 Plan Estratégico de Tecnología de Información | 68 |
| 2.6 Desarrollo de Proveedores, Contratistas y Contenido Nacional | 72 |
| 3. PROGRAMA DE INVERSIÓN | 77 |
| 4. INFORMACIÓN FINANCIERA | 85 |
| 4.1 Estados financieros consolidados | 85 |
| 4.2 Política de financiamiento y estado de la deuda documentada | 91 |
| 4.3 Ejercicio de los recursos (flujo de efectivo) | 93 |
| 5. SEGURIDAD INDUSTRIAL Y PROTECCIÓN AMBIENTAL | 100 |
| 5.1 Seguridad industrial | 100 |
| 5.2 Protección ambiental | 102 |

PRESENTACIÓN

Petróleos Mexicanos presenta el Segundo Informe Trimestral 2013 al H. Congreso de la Unión, por medio de la Secretaría de Energía, en cumplimiento con el párrafo primero del artículo 71 de la Ley de Petróleos Mexicanos. Este informe se difundirá a la ciudadanía a través de la página de la empresa en Internet.

En el documento se informa sobre la marcha de la industria petrolera estatal al cierre del segundo trimestre de 2013. Incluye resultados operativos, actividades realizadas en materia de seguridad industrial y protección ambiental, y la situación que guarda en materia de recursos financieros y de los proyectos de inversión.

También se presentan los avances a los principales indicadores contenidos en el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios 2013-2017, aprobado por el Consejo de Administración.

Se incluyen los estados financieros al cierre de junio de 2013, así como su comparación con los presentados en el mismo periodo del año previo. Estos estados financieros están formulados de acuerdo con las prácticas contables establecidas por la Secretaría de la Función Pública (SFP) y por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), denominadas Normas de Información Financiera Gubernamental, Generales o Específicas para el Sector Paraestatal, NIFGGSP, o Normas Gubernamentales (NG), que se utilizan en la formulación de la Cuenta de la Hacienda Pública Federal. Los estados financieros son consolidados, presentan cifras de cierre y no están aún dictaminados.

En cumplimiento al último párrafo del Artículo 13 transitorio de la Ley de Petróleos Mexicanos, y como parte de los principales resultados de la gestión corporativa, se presenta el informe semestral de los avances en la estrategia de desarrollo de proveedores, contratistas y contenido nacional.

El informe presenta el ejercicio de los recursos autorizados en el Presupuesto de Egresos de la Federación (PEF) al cierre del segundo trimestre de 2013, así como su comparación con el mismo periodo del año previo.

MARCO DE REFERENCIA

Petróleos Mexicanos lleva a cabo la exploración, explotación y demás actividades a que se refiere el artículo 2o. de la Ley de Petróleos Mexicanos, y ejerce, conforme a lo dispuesto en este instrumento jurídico, la conducción central y dirección estratégica de la industria petrolera, y en el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios 2013-2017 definió su Misión y Visión:

| | |
|---------------|---|
| MISIÓN | Maximizar el valor de los activos petroleros y los hidrocarburos de la nación, satisfaciendo la demanda nacional de productos petrolíferos con la calidad requerida, de manera segura, confiable, rentable y sustentable. |
| VISIÓN | Ser reconocida por los mexicanos como un organismo socialmente responsable, que permanentemente aumenta el valor de sus activos y de los hidrocarburos de la nación, que es ágil, transparente y con alto nivel de innovación en su estrategia y sus operaciones. |

VINCULACIÓN CON LOS OBJETIVOS NACIONALES DE PLANEACIÓN PARA EL PERIODO 2013-2018

Las acciones de Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios se inscriben en la cuarta Meta Nacional del Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018 (PND): Un México Próspero, buscando alcanzar el objetivo “Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva” y mediante la implantación de la estrategia: “Asegurar el abastecimiento de petróleo crudo, gas natural y petrolíferos que demanda el país”. El PND establece los objetivos y estrategias nacionales que son la base de los programas sectoriales, especiales, institucionales, regionales y del proceso presupuestal que llevan a cabo las dependencias y las entidades paraestatales en forma anual. De esta forma la Estrategia Nacional de Energía 2013-2027 (ENE) toma como punto de partida el papel que el sector energético debe desempeñar para apoyar al crecimiento y al desarrollo económico y social del país.

Petróleos Mexicanos requiere cumplir con el mandato de creación de valor en su desempeño como participante primordial en los mercados energéticos y petroquímicos nacionales, y al mismo tiempo alcanzar sustentabilidad financiera y operativa en el mediano y largo plazos. Con tal motivo ha realizado un cuidadoso análisis de la situación actual y del entorno, desde las perspectivas económicas, tecnológicas, de mercado, regulatorias y ambientales.

Por esta causa y en cumplimiento con el artículo 87 fracción I del Reglamento de la Ley de Petróleos Mexicanos se presenta en las sesiones ordinarias del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos el reporte de avance de las metas del Plan de Negocios y del programa operativo. Asimismo, se integró la versión del Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios 2014-2018, misma que

fue aprobada por el Consejo de Administración el 15 de julio de 2013, con el fin de contar con un instrumento actualizado para la aplicación de las Líneas de Acción establecidas en el PND.

Las líneas de acción y las metas de Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios a seguir en 2013 se plasmaron en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2013 (PEF), donde se plantea que sus actividades están orientadas al cumplimiento de los compromisos establecidos para el crecimiento económico del país en un entorno de competitividad, generación de empleos, igualdad de oportunidades y de sustentabilidad ambiental; dando con ello continuidad a las acciones emprendidas en los años recientes vinculadas con el sector de hidrocarburos, para garantizar que se suministre a la economía el petróleo crudo, gas natural y los productos derivados que requiere el país, a precios competitivos, minimizando el impacto al medio ambiente y con estándares de calidad internacionales. Todo ello, mediante medidas que permitan elevar la eficiencia y productividad en los distintos segmentos de la cadena productiva, que al mismo tiempo buscan cumplir con el mandato de creación de valor y de alcanzar sustentabilidad operativa y financiera en el mediano y largo plazos, en los términos propuestos en el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios.

OBJETIVOS

- Mantener producción promedio de aceite entre 2.6 y 2.9 millones de barriles diarios y la de gas natural entre 5.6 y 6.3 miles de millones de pies cúbicos diarios en promedio de 2013 a 2017.
- Restituir las reservas probadas a una tasa igual o mayor a 100%.
- Mantener en niveles competitivos los costos de descubrimiento y desarrollo, así como los de producción.
- Satisfacer la demanda de productos petrolíferos en el país, mediante una operación y desarrollo eficientes, competitivos y sustentables, para atender las necesidades de los clientes y contribuir al fortalecimiento global de Petróleos Mexicanos, en un marco de protección ambiental y seguridad industrial.
- Concluir las ingenierías básicas para el incremento de capacidad de refinación (nueva refinería), así como la adaptación del terreno para iniciar la etapa de construcción, con el propósito de aumentar la oferta de petrolíferos, que permitan en el mediano plazo, disminuir la importación de gasolinas y diesel.
- Finiquitar el proyecto de ampliación de suministro del sistema Tuxpan-México.

- Proporcionar productos de gas natural y servicios de distribución de valor agregado.
- Impulsar el desarrollo de la petroquímica nacional con inversión propia y/o complementaria.
- Mejorar el desempeño operativo y armonizar los esfuerzos de las diferentes líneas de negocio.

Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios consideran que la seguridad en las instalaciones y la protección del ambiente deben administrarse en forma conjunta, adoptando medidas de prevención adecuadas y oportunas.

En materia de salud, se requiere fortalecer las actividades de prevención de las enfermedades, por exposición laboral y estilo de vida en los centros de trabajo de Petróleos Mexicanos.

Finalmente, se tiene considerado en las políticas y programas internos el trato y la equidad de género elevando el desarrollo personal y profesional de las mujeres.

METAS ESTRATÉGICAS COMPROMETIDAS EN EL PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2013 (PEF) Y SU AVANCE

| PRODUCTO | U. DE M. | METAS | | | | | | AVANCES | | |
|-------------------------------|----------|----------|---------|-------------|--------------|---------------|--------------|---------|-------------|--------------|
| | | ANUAL | ENE-JUN | TRIMESTRE I | TRIMESTRE II | TRIMESTRE III | TRIMESTRE IV | ENE-JUN | TRIMESTRE I | TRIMESTRE II |
| PERFORAR POZOS 1/ | | | | | | | | | | |
| Exploratorios | Pozos | 41 | 23 | 7 | 16 | 11 | 7 | 11 | 4 | 7 |
| Desarrollo | Pozos | 615 | 410 | 224 | 186 | 124 | 81 | 439 | 255 | 184 |
| PRODUCIR | | | | | | | | | | |
| Petróleo crudo | Mbd | 2,550.0 | 2,559.0 | 2,572.4 | 2,545.6 | 2,543.7 | 2,538.7 | 2,529.7 | 2,544.0 | 2,515.6 |
| Gas natural 2/ | MMpcd | 6,261.0 | 6,389.4 | 6,439.3 | 6,340.0 | 6,207.9 | 6,061.6 | 6,368.8 | 6,463.4 | 6,275.1 |
| Condensados 3/ | Mbd | 45.3 | 45.9 | 45.9 | 45.9 | 44.7 | 44.9 | 45.6 | 44.6 | 46.5 |
| Gas seco 4/ | MMpcd | 3,690.6 | 3,737.0 | 3,747.1 | 3,727.0 | 3,672.9 | 3,617.0 | 3,679.2 | 3,758.9 | 3,600.4 |
| Petrolíferos y gas licuado | Mbd | 1,562.5 | 1,590.5 | 1,614.8 | 1,566.6 | 1,504.3 | 1,565.6 | 1,488.4 | 1,445.1 | 1,531.3 |
| Petrolíferos 5/ | Mbd | 1,342.5 | 1,368.8 | 1,391.7 | 1,346.1 | 1,286.1 | 1,347.0 | 1,281.6 | 1,237.7 | 1,325.1 |
| Gas licuado 6/ | Mbd | 220.1 | 221.7 | 223.1 | 220.4 | 218.2 | 218.6 | 206.8 | 207.5 | 206.2 |
| Petroquímicos 7/ | Mt | 17,410.0 | 8,736.4 | 4,481.9 | 4,254.5 | 4,382.7 | 4,290.9 | 7,009.8 | 3,349.6 | 3,660.2 |
| COMERCIALIZAR | | | | | | | | | | |
| EN EL MERCADO INTERNO | | | | | | | | | | |
| Petróleo crudo | Mbd | 1,313.9 | 1,337.5 | 1,359.9 | 1,315.4 | 1,260.9 | 1,320.5 | 1,273.4 | 1,255.7 | 1,290.8 |
| Gas seco | MMpcd | 3,285.9 | 3,296.5 | 3,237.7 | 3,354.7 | 3,314.1 | 3,236.8 | 3,489.5 | 3,494.0 | 3,485.1 |
| Petrolíferos y gas licuado 5/ | Mbd | 1,825.2 | 1,820.3 | 1,818.1 | 1,822.6 | 1,813.0 | 1,847.0 | 1,809.5 | 1,794.7 | 1,824.2 |
| Petrolíferos | Mbd | 1,539.9 | 1,538.1 | 1,514.8 | 1,561.0 | 1,541.1 | 1,542.3 | 1,528.4 | 1,497.4 | 1,559.1 |
| Gas licuado | Mbd | 285.3 | 282.3 | 303.3 | 261.5 | 271.8 | 304.8 | 281.1 | 297.4 | 265.0 |
| Petroquímicos | Mt | 5,284.9 | 2,698.1 | 1,403.0 | 1,295.2 | 1,275.1 | 1,311.6 | 2,051.2 | 995.4 | 1,055.8 |
| Básicos | Mt | 92.5 | 46.0 | 22.9 | 23.1 | 23.3 | 23.3 | 27.3 | 11.8 | 15.5 |
| Desregulados | Mt | 5,192.4 | 2,652.1 | 1,380.0 | 1,272.1 | 1,251.9 | 1,288.4 | 2,023.9 | 983.6 | 1,040.3 |
| EN EL MERCADO EXTERNO | | | | | | | | | | |
| EXPORTACIONES | | | | | | | | | | |
| Petróleo crudo | Mbd | 1,183.5 | 1,161.1 | 1,146.5 | 1,175.5 | 1,232.1 | 1,179.0 | 1,166.7 | 1,203.5 | 1,130.4 |
| Condensados | Mbd | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 6.9 | 8.4 | 5.3 |
| Gas seco | MMpcd | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.7 | 0.7 | 0.7 |
| Petrolíferos y gas licuado | Mbd | 99.8 | 98.6 | 121.1 | 76.3 | 81.4 | 120.6 | 100.1 | 114.3 | 86.0 |
| Petrolíferos | Mbd | 99.7 | 98.5 | 121.0 | 76.3 | 81.3 | 120.5 | 100.0 | 114.2 | 85.9 |
| Gas licuado 8/ | Mbd | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 |
| Gasolinas naturales | Mbd | 66.2 | 67.1 | 67.5 | 66.6 | 65.5 | 65.2 | 68.1 | 67.4 | 68.8 |
| Petroquímicos | Mt | 800.5 | 361.9 | 182.1 | 179.9 | 218.2 | 220.4 | 287.7 | 125.2 | 162.5 |
| IMPORTACIONES | | | | | | | | | | |
| Gas seco | MMpcd | 1,097.0 | 1,067.1 | 1,022.2 | 1,111.4 | 1,134.8 | 1,117.9 | 1,296.0 | 1,245.5 | 1,345.9 |
| Petrolíferos y gas licuado 8/ | Mbd | 513.2 | 479.9 | 475.9 | 483.9 | 537.4 | 554.41 | 586.0 | 616.5 | 555.8 |
| Petrolíferos | Mbd | 442.0 | 413.1 | 389.1 | 436.7 | 479.1 | 461.7 | 508.9 | 524.7 | 493.3 |
| Gas licuado | Mbd | 52.4 | 50.7 | 59.2 | 42.4 | 45.1 | 63.0 | 43.5 | 48.0 | 39.1 |
| Propano | Mbd | 18.8 | 16.1 | 27.5 | 4.8 | 13.2 | 29.7 | 33.6 | 43.8 | 23.5 |
| Petroquímicos | Mt | 89.6 | 49.8 | 27.4 | 22.4 | 17.4 | 22.4 | 47.8 | 30.5 | 17.2 |

1/ Se refiere a pozos terminados.

2/ Incluye nitrógeno.

3/ Condensados amargos entregados a plantas.

4/ Gas seco de criogénicas y plantas de absorción.

5/ Incluye gasnafta de Pemex-Petroquímica.

6/ No incluye mezcla de butanos, ya que consolida la producción de Pemex-Refinación y Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

7/ Incluye la producción de petroquímicos de Pemex-Petroquímica y Pemex-Refinación, y azufre, etano y naftas (gasolinas naturales) de Pemex-Gas y Petroquímica Básica. No incluye gasnafta de Pemex-Petroquímica por tratarse de un producto petrolífero.

8/ Incluye propano.

PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS
FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO 2013 PEF Y SU AVANCE
(millones de pesos)

| CONCEPTO | METAS | | | | | | AVANCES | | |
|--------------------------------------|--------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | ANUAL | ENE-JUN | TRIMESTRE I | TRIMESTRE II | TRIMESTRE III | TRIMESTRE IV | ENE-JUN | TRIMESTRE I | TRIMESTRE II |
| INGRESOS PROPIOS | 478,432.5 | 228,703.0 | 113,725.2 | 114,977.9 | 115,940.7 | 133,788.8 | 210,991.2 | 87,317.9 | 123,673.3 |
| INGRESOS | 1,680,582.1 | 826,228.8 | 421,468.7 | 404,760.1 | 420,620.0 | 433,733.4 | 898,134.1 | 420,984.9 | 477,149.1 |
| Ventas interiores | 1,068,420.8 | 522,857.8 | 266,155.0 | 256,702.8 | 268,997.1 | 276,565.9 | 518,184.2 | 237,593.5 | 280,590.7 |
| Ventas exteriores | 556,941.3 | 276,066.7 | 141,890.4 | 134,176.3 | 137,634.2 | 143,240.4 | 310,919.0 | 156,069.5 | 154,849.5 |
| Otros ingresos | 55,220.0 | 27,304.3 | 13,423.3 | 13,881.0 | 13,988.6 | 13,927.1 | 69,030.8 | 27,321.9 | 41,708.9 |
| Tasa negativa IEPS | 48,249.4 | 23,520.3 | 11,490.1 | 12,030.1 | 12,345.6 | 12,383.5 | 64,010.4 | 22,862.0 | 41,148.4 |
| Servicios prestados y otros diversos | 6,970.7 | 3,784.0 | 1,933.2 | 1,850.8 | 1,643.1 | 1,543.6 | 5,020.4 | 4,459.9 | 560.5 |
| EGRESOS | 1,678,809.2 | 812,676.0 | 407,024.2 | 405,651.8 | 434,089.2 | 432,044.1 | 889,997.1 | 427,745.7 | 462,251.4 |
| Gasto programable | 476,659.6 | 215,150.2 | 99,280.6 | 115,869.5 | 129,409.9 | 132,099.5 | 209,104.0 | 99,004.6 | 110,099.4 |
| Corriente | 150,335.9 | 81,829.1 | 43,460.0 | 38,369.1 | 39,333.7 | 29,173.1 | 78,513.9 | 40,484.2 | 38,029.6 |
| Inversión | 326,323.7 | 133,321.1 | 55,820.7 | 77,500.4 | 90,076.2 | 102,926.4 | 130,590.2 | 58,520.4 | 72,069.8 |
| Mercancía para reventa | 262,948.2 | 124,863.5 | 63,924.2 | 60,939.3 | 68,483.2 | 69,601.5 | 192,517.3 | 91,015.0 | 101,502.4 |
| Operaciones ajenas netas | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | -6,249.8 | -4,926.0 | -1,323.9 |
| Impuestos indirectos | 146,142.2 | 71,875.9 | 35,505.5 | 36,370.4 | 36,710.6 | 37,555.7 | 66,544.0 | 29,653.1 | 36,890.9 |
| Impuestos directos | 793,059.2 | 400,786.4 | 208,313.9 | 192,472.6 | 199,485.4 | 192,787.4 | 428,081.5 | 212,999.0 | 215,082.5 |
| SUPERÁVIT PRIMARIO | 1,772.9 | 13,552.8 | 14,444.5 | -891.7 | -13,469.2 | 1,689.3 | 8,137.0 | -6,760.8 | 14,897.8 |
| INTERESES | 38,009.6 | 21,358.7 | 13,567.9 | 7,790.8 | 9,289.7 | 7,361.3 | 17,969.3 | 9,546.3 | 8,423.0 |
| SUPERÁVIT OPERACIÓN | -36,236.7 | -7,805.8 | 876.6 | -8,682.5 | -22,758.9 | -5,672.0 | -9,832.3 | -16,307.0 | 6,474.8 |
| ENDEUDAMIENTO NETO | 42,676.4 | -5,626.2 | -5,991.1 | 364.9 | 53,839.6 | -5,537.0 | -8,002.7 | 10,181.5 | -18,184.2 |
| Disposiciones | 125,620.0 | 42,607.9 | 13,347.4 | 29,260.5 | 69,189.2 | 13,822.9 | 39,863.4 | 30,500.7 | 9,362.7 |
| Amortizaciones | 82,943.6 | 48,234.1 | 19,338.5 | 28,895.7 | 15,349.6 | 19,359.9 | 47,866.0 | 20,319.2 | 27,546.9 |
| INCREMENTO(USO)CAJA | 6,439.8 | -13,432.0 | -5,114.5 | -8,317.6 | 31,080.8 | -11,209.0 | -17,834.9 | -6,125.5 | -11,709.4 |

Fuente: Presupuesto de Egresos de la Federación 2013. Base de Datos Institucional.

El gasto programable consolidado total que se autorizó a Petróleos Mexicanos para 2013 ascendió a 476,659.6 millones de pesos, del cual 31.5% corresponde a gasto corriente y 68.5% a gasto de inversión.

- Del gasto corriente (150,335.9 millones de pesos), 53.5% se destinó al pago de servicios personales, 22.6% a gastos de operación, 23.5% a pensiones y jubilaciones, y 0.4% a otras erogaciones.
- Del gasto de inversión, que corresponde en su totalidad a inversión física (326,323.7 millones de pesos), 97.2% se asignó a obra pública, y 2.8% a la adquisición de bienes muebles e inmuebles.

1. RESULTADOS OPERATIVOS

1.1 EXPLORACIÓN

En los primeros seis meses de 2013, la adquisición de información sísmica^{1/} tridimensional (3D) alcanzó 9,519.3 kilómetros cuadrados, 19.9% menos que lo reportado en el mismo semestre del año previo, con un cumplimiento de 104.8% de la meta, debido a que en el segundo trimestre del presente año se mejoraron las condiciones climatológicas, logrando mayor avance en la adquisición de sísmica en Sayab. Destacó la Región Marina Suroeste con 8,813.6 kilómetros cuadrados, 96.9% de exploración y 3.1% de desarrollo. En la Región Norte se adquirieron 442.1 kilómetros y en la Región Sur 263.6 kilómetros cuadrados.

En el primer semestre de 2013 se obtuvieron 2,618 kilómetros de información sísmica 2D, cifra 103.2% mayor a la del mismo periodo del año previo, con un cumplimiento de 269.9%, ya que se incluye la sísmica Sur de Burgos 2D no programada. Del total adquirido, el 74.1% correspondió a la Región Norte y el 25.9% a la Región Sur, en su totalidad de exploración.

De enero a junio de 2013 se terminaron 450 pozos^{2/}, 20.4% menos que en el mismo periodo del año previo, con un cumplimiento de 103.9% de la meta, este último resultado del incremento en las actividades de perforación por replanteamiento en la estrategia de desarrollo del Activo Integral Burgos, así como a una mayor actividad de perforación en el campo Ébano del proyecto reingeniería de recuperación secundaria Tamaulipas-Constituciones del Activo de Producción Poza Rica-Altamira y en Samaria-Somero del Activo de Producción Samaria-Luna.

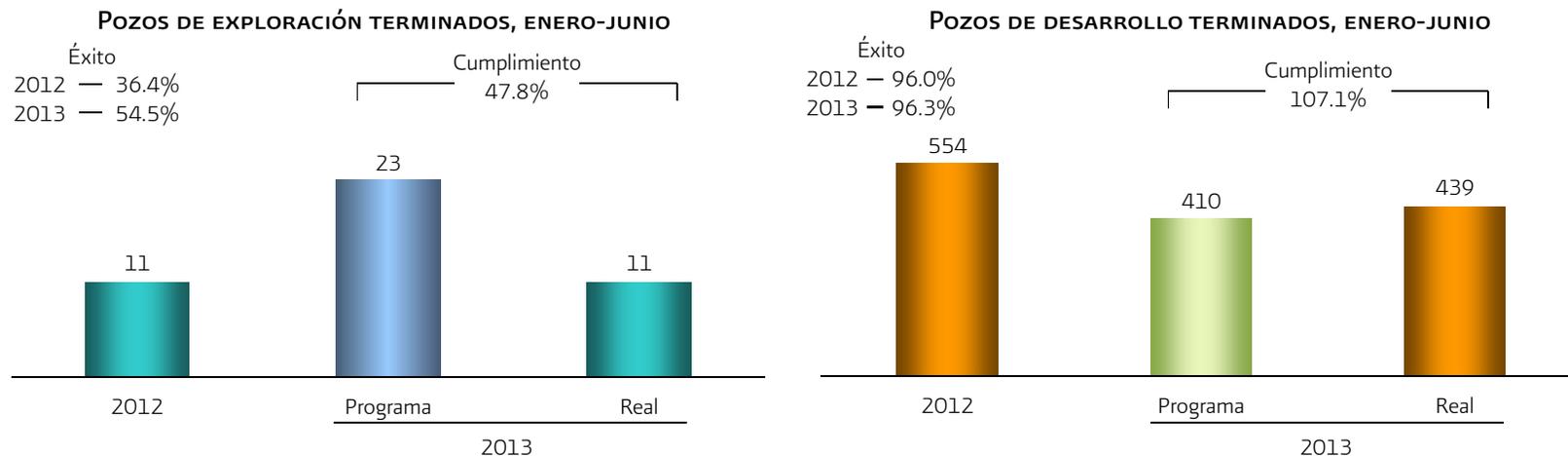
- En el primer semestre de 2013 se terminaron 11 pozos de exploración, igual número que en el mismo periodo del año previo. De este total, cinco pozos fueron del Activo Integral Burgos, cinco del Activo Regional de Exploración y uno en el Activo Integral Veracruz. El cumplimiento de la meta fue 47.8% por retraso en los trabajos de perforación de los pozos Sen 1001, Calicanto 101, Tamarhu 1, Chiquib 1, Arroyo Zanapa 201, Kaa 1, Xux 1DL, Onel 201, Piklis 1DL y Kunah 1DL y diferimiento en el inicio de perforación de los pozos Jabonero 1, Cushale 1, Gótico 1, Caraballo 1, Yaxché 201 y Kax 201, de las regiones Sur y Marina Suroeste.

1/ La sísmica es un método geofísico utilizado en la exploración de hidrocarburos, basado en la reflexión de ondas sonoras que son recibidas por equipos en la superficie que las interpretan, geofísica y geológicamente, para producir mapas del subsuelo que muestran las diversas áreas que potencialmente pueden contener hidrocarburos. La prospección sísmica se puede realizar en dos o tres dimensiones (sísmica 2D o 3D). La primera aporta información en un solo plano (vertical), mientras que la segunda lo hace en tres dimensiones permitiendo determinar con mayor exactitud el tamaño, forma y posición de las estructuras geológicas.

2/ No incluye proyectos especiales ni pozos accidentados.

- El éxito geológico alcanzado en la terminación de pozos de exploración fue 54.5%, 18.1 puntos porcentuales mayor al registrado en el primer semestre de 2012, resultado de que se obtuvieron dos pozos productores de aceite, un productor de aceite y gas, dos productores de gas y condensado, un productor de gas seco, un improductivo seco, tres improductivos invadido de agua salada y un improductivo por baja permeabilidad.

En el primer semestre de 2013 se terminaron 439 pozos de desarrollo, 20.8% menos que en el mismo periodo del año previo, con un cumplimiento de la meta de 107.1%, mismo que obedeció al incremento de actividades de perforación antes señalado. Del total de pozos de desarrollo terminados en el semestre se contabilizaron 417 pozos productivos (379 de aceite y gas, 34 de gas y condensado, y cuatro de gas seco), con lo que se alcanzó 96.3% de éxito, 0.3 puntos porcentuales más que en el primer semestre de 2012.



Nota: no incluye proyectos especiales ni pozos accidentados.
Fuente: Base de Datos Institucional.

- **REGIÓN NORTE.** Se terminaron 293 pozos de desarrollo, 32.8% menos que en enero-junio del año previo. De los pozos de esta región, 56.7% se ubicaron en el Activo Integral Aceite Terciario del Golfo, 23.2% en Burgos, 17.4% en Poza Rica-Altamira y 2.7% en Veracruz. El cumplimiento de la meta en este semestre fue 112.7%, sobre todo debido al incremento de actividades de perforación por

replanteamiento en la estrategia de desarrollo en Burgos y mayor actividad de perforación en el proyecto reingeniería de recuperación secundaria Tamaulipas-Constituciones del Activo de Producción Poza Rica-Altamira.

- **REGIÓN SUR.** Se terminaron 127 pozos de desarrollo, número 28.3% mayor que el de los primeros seis meses de 2012. De este total, en el Activo de Producción Samaria-Luna se registraron 40.9% de los pozos, Cinco Presidentes 37.8%, Bellota-Jujo 15% y Macuspana-Muspac 6.3%. El cumplimiento de la meta fue 111.4%, principalmente por una mayor actividad de perforación de pozos en el proyecto Samaria Somero del Activo de Producción Samaria-Luna, así como de los campos Los Soldados y Sánchez Magallanes del Activo de Producción Cinco Presidentes.
- **REGIÓN MARINA NORESTE.** Se terminaron 15 pozos de desarrollo, 36.4% más que en el mismo periodo del año previo, con un cumplimiento de 53.6% de la meta, debido al diferimiento en la perforación de pozos en el campo Akal del Activo de Producción Cantarell.
- **REGIÓN MARINA SUROESTE.** Los pozos de desarrollo terminados fueron cuatro, 50% menos que en el mismo semestre del año previo. El cumplimiento del programa semestral fue 50%, resultado del diferimiento en el inicio de los trabajos de perforación de los pozos May 19, Bolontiku 26, Yaxche 19, Yaxche 33 y Xanab 3, del Activo de Producción Litoral de Tabasco.
- Durante el primer semestre de 2013 se terminaron 54 pozos de desarrollo no convencionales, siete más que en el periodo equivalente del año precedente. Del total, 28 pozos se ubicaron en el Activo de Producción Poza Rica-Altamira, 17 en el Activo Integral Aceite Terciario del Golfo, cinco en el Activo Integral Burgos, dos en el Activo de Producción Samaria-Luna, uno en el Activo de Producción Bellota-Jujo y uno más en el Activo de Producción Macuspana-Muspac. Todos estos pozos fueron horizontales.

1.2 RESERVAS DE HIDROCARBUROS

Los descubrimientos realizados durante el primer semestre de 2013 se presentan a continuación:

- **REGIÓN NORTE.** Se terminó el pozo Chucla 1, localizado en la Cuenca de Sabinas en el Activo Integral Burgos. Es un pozo productor de gas y condensado de lutitas (*shale*), con una producción inicial de 24 barriles diarios de crudo y condensados y 1.9 millones de pies cúbicos diarios de gas. Dicho pozo se encuentra en la formación geológica Eagle Ford Cretácico Superior. Por otra parte, se terminó el pozo El Treinta 1, del Activo Integral Veracruz, productor de aceite. Estas reservas están en evaluación.

Durante el primer semestre de 2013, se obtuvo la primera producción de crudo de lutitas, que alcanzó 400 barriles diarios y 38 grados API del pozo Anhelido 1, ubicado en la formación Pimienta, en la Cuenca de Sabinas.

1.3 PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO Y GAS NATURAL^{3/}

PETRÓLEO CRUDO

Durante el primer semestre de 2013, la producción de petróleo crudo promedió 2,529.7 miles de barriles diarios, 0.5% menor (12.8 miles de barriles diarios) respecto al primer semestre del año precedente, debido a la declinación natural de la producción e incremento en el flujo fraccional de agua en los activos Samaria-Luna, Litoral de Tabasco y Cantarell. Esta situación no fue compensada por el aumento en la producción de los activos Abkatún-Pol-Chuc y Ku-Maloob-Zaap. El cumplimiento de la meta semestral fue 98.9%, en particular por la menor generación base a la esperada en los activos de producción Cantarell y Litoral de Tabasco.

- **REGIÓN MARINA NORESTE.** Se obtuvieron 1,309.2 miles de barriles diarios, prácticamente sin variación respecto al primer semestre de 2012, con un cumplimiento del programa de 102.1%, debido a la mayor producción asociada base a la esperada y producción adicional por mantenimiento de pozos en el Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap.
- **REGIÓN MARINA SUROESTE.** La extracción de petróleo crudo alcanzó 583.9 miles de barriles diarios, 0.3% superior al primer semestre de 2012. Con un cumplimiento de la meta de 98.1%, ocasionado por una menor producción base a la esperada y menor producción por terminación y mantenimiento de pozos principalmente en el proyecto Crudo Ligero Marino del Activo de Producción Litoral de Tabasco.
- **REGIÓN SUR.** En el primer semestre de 2013 se obtuvieron 486 mil barriles diarios, 4.9% menos a igual periodo del año anterior, derivado de la declinación natural de la producción e incremento en el flujo fraccional de agua en el Activo de Producción Samaria-Luna. Respecto a la meta se tuvo un cumplimiento de 93%, resultado de una menor producción base a la esperada en el Activo de Producción Samaria-Luna, así como una menor producción base a la esperada en el proyecto Ogarrio-Sánchez Magallanes del Activo de Producción Cinco Presidentes.
- **REGIÓN NORTE.** La producción promedió 150.6 miles de barriles diarios, 8% mayor respecto al primer semestre de 2012, resultado de la producción asociada al aumento en el número de pozos terminados e interconectados y a la intensa aplicación de acciones orientadas al mantenimiento de la producción base en el Activo Integral Aceite Terciario del Golfo. El cumplimiento de la meta fue 95%.

^{3/} Como resultado de la modificación a la estructura básica de Pemex-Exploración y Producción, aprobada en 2011, la denominación de los activos se estableció conforme a la siguiente integración: activos de producción (Poza Rica-Altamira, Cinco Presidentes, Bellota-Jujo, Samaria-Luna, Macuspana-Muspac, Cantarell, Ku-Maloob-Zaap, Abkatún-Pol-Chuc y Litoral de Tabasco), de exploración (Tampico-Misantla Golfo, Aguas Profundas Norte, Cuencas del Sureste Terrestre, Cuencas del Sureste Marino y Aguas Profundas Sur) e integrales (Burgos, Aceite Terciario del Golfo y Veracruz).

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO POR REGIÓN Y ACTIVO
(miles de barriles diarios)

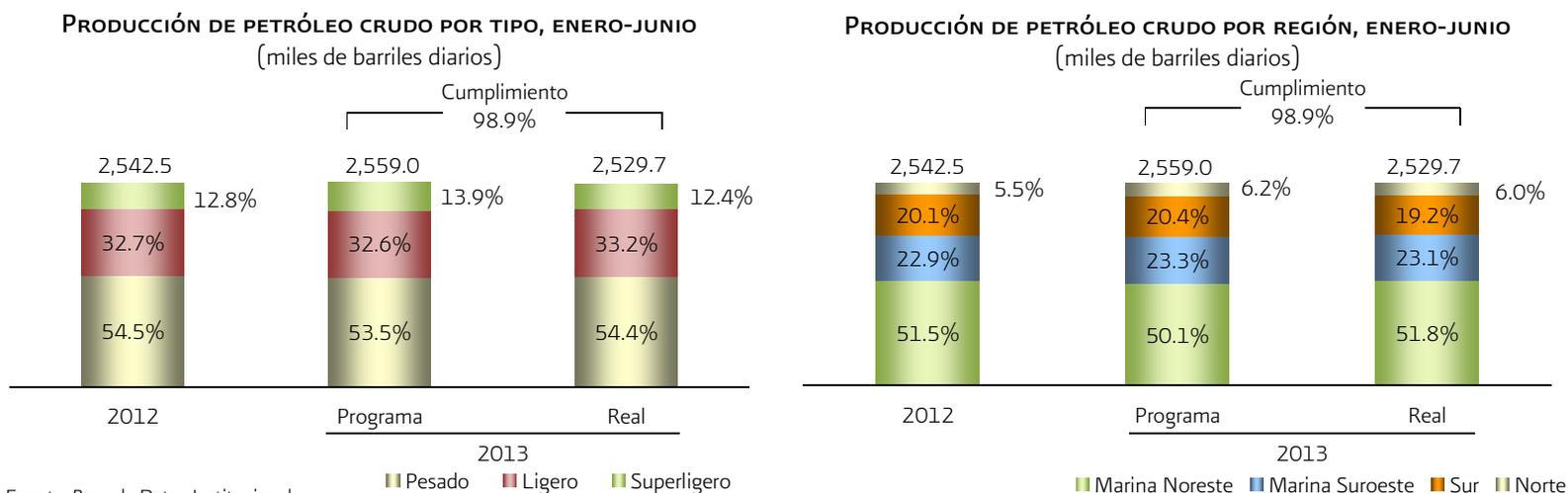
| CONCEPTO | TRIMESTRE II | | | | | ENERO-JUNIO | | | | |
|-------------------------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|--------------------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|--------------------------|
| | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. |
| | | PROG. | REAL | | | | PROG. | REAL | | |
| TOTAL | 2,544.6 | 2,545.6 | 2,515.6 | -1.1 | 98.8 | 2,542.5 | 2,559.0 | 2,529.7 | -0.5 | 98.9 |
| REGIÓN MARINA NORESTE | 1,314.2 | 1,270.3 | 1,313.9 | 0.0 | 103.4 | 1,309.6 | 1,282.7 | 1,309.2 | 0.0 | 102.1 |
| Cantarell | 452.9 | 477.9 | 444.6 | -1.8 | 93.0 | 453.8 | 482.0 | 445.0 | -1.9 | 92.3 |
| Ku-Maloob-Zaap | 861.3 | 792.4 | 869.3 | 0.9 | 109.7 | 855.8 | 800.7 | 864.2 | 1.0 | 107.9 |
| REGIÓN MARINA SUROESTE | 581.7 | 592.6 | 581.4 | -0.1 | 98.1 | 582.3 | 595.3 | 583.9 | 0.3 | 98.1 |
| Abkatún-Pol-Chuc | 257.6 | 258.0 | 288.4 | 12.0 | 111.8 | 260.6 | 261.2 | 284.8 | 9.3 | 109.0 |
| Litoral de Tabasco | 324.1 | 334.7 | 293.0 | -9.6 | 87.5 | 321.7 | 334.1 | 299.1 | -7.0 | 89.5 |
| REGIÓN SUR | 505.3 | 522.2 | 473.8 | -6.2 | 90.7 | 511.1 | 522.5 | 486.0 | -4.9 | 93.0 |
| Cinco Presidentes | 94.3 | 106.7 | 91.2 | -3.3 | 85.5 | 93.5 | 106.4 | 93.5 | 0.0 | 87.9 |
| Bellota-Jujo | 129.7 | 131.7 | 132.3 | 2.0 | 100.5 | 131.0 | 132.6 | 132.3 | 1.0 | 99.8 |
| Samaría-Luna | 206.9 | 203.6 | 169.9 | -17.9 | 83.4 | 211.3 | 203.5 | 179.8 | -14.9 | 88.4 |
| Macuspana-Muspac | 74.3 | 80.2 | 80.3 | 8.1 | 100.1 | 75.2 | 79.9 | 80.5 | 7.0 | 100.8 |
| REGIÓN NORTE | 143.4 | 160.5 | 146.5 | 2.2 | 91.3 | 139.5 | 158.5 | 150.6 | 8.0 | 95.0 |
| Poza Rica-Altamira | 68.2 | 69.6 | 62.8 | -7.9 | 90.2 | 66.5 | 71.1 | 64.1 | -3.6 | 90.2 |
| Aceite Terciario del Golfo | 67.3 | 87.1 | 67.5 | 0.3 | 77.5 | 65.7 | 83.6 | 70.8 | 7.8 | 84.7 |
| Burgos | 4.6 | 0.0 | 7.1 | 54.3 | - | 4.2 | 0.0 | 7.0 | 66.7 | - |
| Veracruz | 3.3 | 3.9 | 9.1 | 175.8 | 233.3 | 3.2 | 3.8 | 8.5 | 165.6 | 223.7 |

La suma de los parciales puede no coincidir con el total debido al redondeo de las cifras.

Fuente: Base de Datos Institucional.

Por tipo de crudo, la producción de pesado disminuyó 0.6% respecto al primer semestre de 2012, al ubicarse en 1,376.3 miles de barriles diarios ocasionado por la baja en la producción de Cantarell. La extracción de crudo ligero fue 838.7 miles de barriles diarios, 0.9% mayor a lo registrado en el primer semestre de 2012; la producción de superligero fue menor en 3.6% respecto al periodo enero a junio de 2012, al situarse en 314.7 miles de barriles diarios.

- Destacó la disminución en la producción de crudo superligero en los campos Pijije, Sen y en menor medida Palapa del Activo de Producción Samaria-Luna.



- En cuanto al crudo ligero destaca la mayor producción de los campos Rabasa del Activo de Producción Cinco Presidentes, Ixtoc del Activo de Producción Cantarell y Homol del Activo de Producción Abkatún-Pol-Chuc.
- Con respecto al crudo pesado resalta el incremento en la producción del campo Sihil del Activo de Producción Cantarell y de los campos Maloob y Zaap del Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap. En sentido opuesto, se registró una disminución en el campo Akal del Activo de Producción Cantarell.

GAS NATURAL

En el primer semestre de 2013, la producción de gas natural fue 6,368.8 millones de pies cúbicos diarios, 0.5% inferior a la de igual periodo del año previo, esta cifra incluye 705.6 millones de pies cúbicos diarios de nitrógeno, que se obtiene asociado al gas natural y que constituye un compuesto no deseado. Las regiones marinas Noreste y Suroeste aumentaron su producción, en tanto que las regiones Norte y Sur se presentó la situación opuesta. El cumplimiento de la meta del semestre fue 99.7%.

- La producción de gas asociado fue de 4,520.1 millones de pies cúbicos diarios, 2.6% mayor respecto al primer semestre de 2012 y con un cumplimiento de 100.2% del programa.

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR REGIÓN Y ACTIVO
(millones de pies cúbicos diarios)

| CONCEPTO | TRIMESTRE II | | | | | ENERO-JUNIO | | | | |
|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|--------------------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|--------------------------|
| | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. |
| | | PROG. | REAL | | | | PROG. | REAL | | |
| TOTAL ^{1/} | 6,417.8 | 6,340.0 | 6,275.1 | -2.2 | 99.0 | 6,399.1 | 6,389.4 | 6,368.8 | -0.5 | 99.7 |
| Asociado | 4,454.4 | 4,478.3 | 4,491.3 | 0.8 | 100.3 | 4,405.7 | 4,511.2 | 4,520.1 | 2.6 | 100.2 |
| No asociado | 1,963.4 | 1,861.7 | 1,783.8 | -9.1 | 95.8 | 1,993.4 | 1,878.1 | 1,848.7 | -7.3 | 98.4 |
| REGIÓN MARINA NORESTE | 1,339.0 | 1,241.3 | 1,386.4 | 3.5 | 111.7 | 1,317.2 | 1,262.3 | 1,371.5 | 4.1 | 108.7 |
| Cantarell | 1,003.6 | 935.2 | 1,007.4 | 0.4 | 107.7 | 990.9 | 951.9 | 1,010.8 | 2.0 | 106.2 |
| Ku-Maloob-Zaap | 335.5 | 306.2 | 378.9 | 12.9 | 123.7 | 326.4 | 310.4 | 360.7 | 10.5 | 116.2 |
| REGIÓN MARINA SUROESTE | 1,222.8 | 1,372.0 | 1,289.5 | 5.5 | 94.0 | 1,216.2 | 1,378.4 | 1,298.9 | 6.8 | 94.2 |
| Abkatún-Pol-Chuc | 502.6 | 521.9 | 571.2 | 13.6 | 109.4 | 498.1 | 528.8 | 565.7 | 13.6 | 107.0 |
| Litoral de Tabasco | 720.2 | 850.2 | 718.2 | -0.3 | 84.5 | 718.1 | 849.7 | 733.2 | 2.1 | 86.3 |
| REGIÓN SUR | 1,659.8 | 1,646.9 | 1,515.9 | -8.7 | 92.0 | 1,660.4 | 1,650.1 | 1,555.7 | -6.3 | 94.3 |
| Cinco Presidentes | 114.7 | 146.3 | 125.9 | 9.8 | 86.1 | 115.6 | 144.4 | 123.0 | 6.4 | 85.2 |
| Bellota-Jujo | 302.1 | 293.5 | 308.5 | 2.1 | 105.1 | 297.3 | 298.8 | 308.9 | 3.9 | 103.4 |
| Samaria-Luna | 703.4 | 684.7 | 572.3 | -18.6 | 83.6 | 702.5 | 687.5 | 605.3 | -13.8 | 88.0 |
| Macuspana-Muspac | 539.6 | 522.4 | 509.2 | -5.6 | 97.5 | 544.9 | 519.3 | 518.6 | -4.8 | 99.9 |
| REGIÓN NORTE | 2,196.2 | 2,079.8 | 2,083.4 | -5.1 | 100.2 | 2,205.2 | 2,098.6 | 2,142.6 | -2.8 | 102.1 |
| Burgos | 1,314.0 | 1,266.8 | 1,309.1 | -0.4 | 103.3 | 1,313.7 | 1,268.4 | 1,343.1 | 2.2 | 105.9 |
| Poza Rica-Altamira | 122.8 | 142.0 | 107.0 | -12.9 | 75.4 | 120.5 | 144.7 | 109.3 | -9.3 | 75.5 |
| Aceite Terciario del Golfo | 153.6 | 177.4 | 171.2 | 11.5 | 96.5 | 147.7 | 176.8 | 169.5 | 14.8 | 95.9 |
| Veracruz | 605.9 | 493.6 | 496.1 | -18.1 | 100.5 | 623.4 | 508.8 | 520.7 | -16.5 | 102.3 |
| NITRÓGENO | 743.0 | 594.3 | 716.9 | -3.5 | 120.6 | 690.8 | 607.3 | 705.6 | 2.1 | 116.2 |
| GAS NATURAL SIN NITRÓGENO | 5,674.8 | 5,745.7 | 5,558.2 | -2.1 | 96.7 | 5,708.3 | 5,782.1 | 5,663.1 | -0.8 | 97.9 |

1/ Incluye bióxido de carbono y nitrógeno.

La suma de los parciales puede no coincidir con el total debido al redondeo de las cifras.

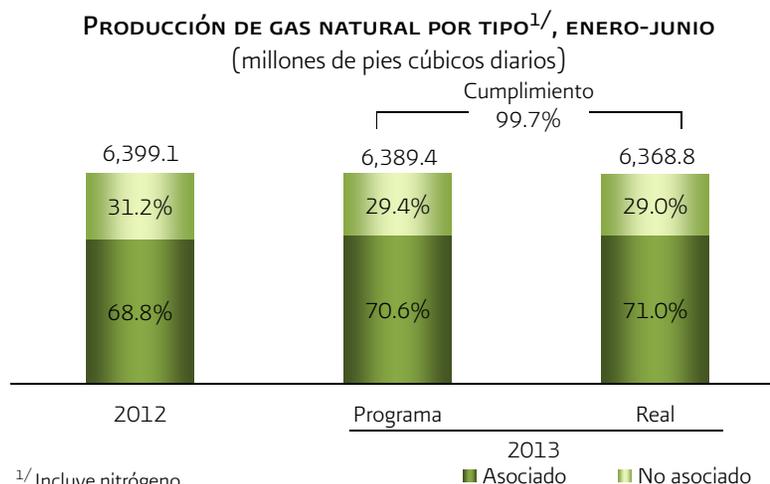
Fuente: Base de Datos Institucional.

- La producción de gas no asociado fue 1,848.7 millones de pies cúbicos diarios, 7.3% menor al primer semestre de 2012, el cumplimiento del programa fue 98.4%.

El comportamiento por región fue el siguiente:

- **REGIÓN MARINA NORESTE.** En el primer semestre de 2013, la extracción alcanzó 1,371.5 millones de pies cúbicos diarios, 4.1% mayor a igual periodo del año previo, ocasionado por la mayor producción asociada a la terminación de pozos en los campos Maloob y Zaap y a la producción más alta de pozos con alta relación gas-aceite en el Activo de Producción Cantarell. El cumplimiento de la meta fue 108.7%.
- **REGIÓN MARINA SUROESTE.** Se obtuvieron 1,298.9 millones de pies cúbicos diarios de gas, 6.8% superior a los primeros seis meses de 2012, derivado de la producción asociada al desarrollo del campo Kuil, Onel y Chuhuk del Activo de Producción Abkatún-Pol-Chuc y al aumento en la producción asociada del campo Tsimín del Activo de Producción Litoral de Tabasco. Con respecto al programa el cumplimiento fue 94.2%, resultado de la menor producción base a la esperada y menor producción por terminación y mantenimiento de pozos en el proyecto Crudo Marino Ligero del Activo de Producción Litoral de Tabasco.
- **REGIÓN NORTE.** La extracción de gas promedió 2,142.6 millones de pies cúbicos diarios, 2.8% menos a lo registrado en el periodo enero-junio de 2012, debido en mayor medida a la reducción de 102.7 millones de pies cúbicos diarios en la producción del Activo Integral Veracruz, relacionado con la declinación natural en los campos del proyecto Veracruz. Respecto a la meta del programa del semestre se logró un cumplimiento de 102.1%, derivado de la mayor producción base a la esperada y producción asociada a un mayor número de terminaciones en relación a las programadas, por el desarrollo del campo Nejo en el Activo Integral Burgos.
- **REGIÓN SUR.** La producción fue 1,555.7 millones de pies cúbicos diarios, 6.3% menor a la presentada en el primer semestre de 2012, como resultado de la declinación natural de la producción y del incremento en el flujo fraccional de agua en el Activo de Producción Samaria-Luna, que derivó en una disminución en la extracción de 97.2 millones de pies cúbicos diarios y de 26.3 millones de pies cúbicos diarios en el Activo de Producción Macuspana-Muspac, originado por la declinación natural de la producción. El cumplimiento del programa semestral fue 94.3% debido a la menor producción base a la esperada en el proyecto Delta del Grijalva del Activo de Producción Samaria-Luna y en el proyecto Ogarrio-Magallanes del Activo de Producción Cinco Presidentes

En el primer semestre de 2013, el aprovechamiento de gas fue 98.5%, 0.4 puntos porcentuales más que en el primer semestre de 2012, derivado de la construcción de infraestructura para el manejo y transporte de gas en plataformas marinas, la implementación y consolidación del Sistema de Confiabilidad Operacional, así como a las acciones emprendidas en el proyecto Cantarell para administrar la explotación de la zona de transición. Respecto al cumplimiento de la meta fue de 0.3 puntos porcentuales superior debido a las acciones comprendidas en la Región Marina Noreste para administrar la explotación de la zona de transición.



^{1/} Incluye nitrógeno.

Fuente: Base de Datos Institucional.

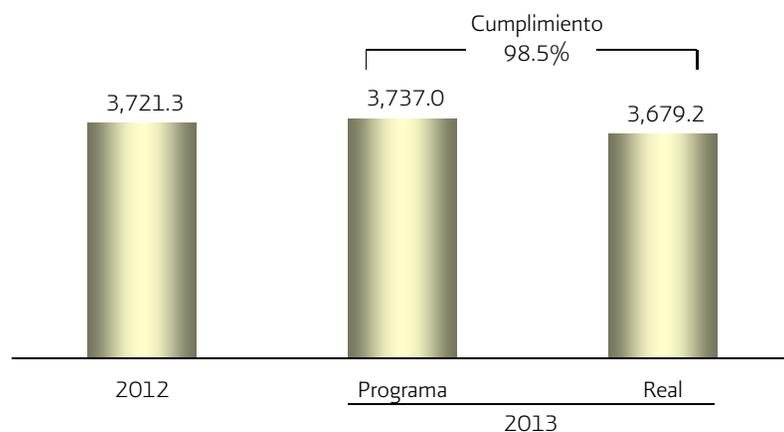
1.4 PROCESO DE GAS NATURAL Y LÍQUIDOS DEL GAS

Durante el primer semestre de 2013, el proceso de gas húmedo promedió 4,366.6 millones de pies cúbicos diarios (74.4% húmedo amargo y 25.6% húmedo dulce), volumen 3.5% inferior al registrado en el mismo periodo del año anterior, lo que se explica fundamentalmente por la menor oferta de gas húmedo amargo del sureste por parte de Pemex-Exploración y Producción, principalmente del Mesozoico. El cumplimiento de la meta fue 95%, debido a que se recibió una menor oferta de gas húmedo amargo del sureste, fundamentalmente de las regiones marinas. En ese mismo periodo se procesaron 44.8 miles de barriles diarios de condensados, volumen 9.3% inferior al primer semestre de 2012, como resultado de que se recibieron 4.5 miles de barriles diarios menos, de los que 2.5 miles de barriles diarios correspondieron a condensados amargos principalmente de las regiones marinas y dos mil barriles diarios de condensados dulces provenientes de Burgos. Con respecto a la meta programada se registró un volumen de proceso de condensados inferior 10.1%.

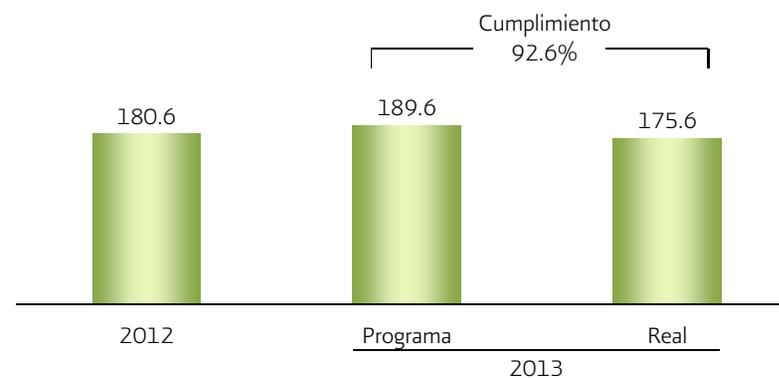
Se obtuvieron 3,679.2 millones de pies cúbicos diarios de gas seco, volumen 1.1% inferior al del mismo semestre del año previo, con un cumplimiento de 98.5% de la meta del periodo.

La obtención de productos del fraccionamiento de los líquidos del gas y de los condensados (etano, gas licuado y gasolinas naturales) disminuyó 5.4% respecto al primer semestre de 2012, al promediar 357.4 miles de barriles diarios, con un cumplimiento de 90.8% en la meta del semestre. Es importante mencionar que el etano y las gasolinas naturales o naftas son petroquímicos básicos, por lo que su producción también se reporta en el apartado correspondiente, en tanto que no se incluyen los líquidos del Complejo Procesador de Gas Arenque (1.4 miles de barriles diarios en el primer semestre), los cuales se envían al Sistema Nacional de Refinación (SNR) para su proceso.

ELABORACIÓN DE GAS SECO, ENERO-JUNIO
(millones de pies cúbicos diarios)



ELABORACIÓN DE GAS LICUADO EN LOS COMPLEJOS PROCESADORES DE GAS, ENERO-JUNIO
(miles de barriles diarios)



Fuente: Base de Datos Institucional.

- Durante el primer semestre de 2013 la producción de gas licuado en los complejos procesadores de gas disminuyó 2.8% al registrar 175.6 miles de barriles diarios (no incluye el gas licuado del SNR, que se obtiene de la refinación del petróleo crudo, ni el del Campo Nejo de Pemex-Exploración y Producción). Este volumen representó 92.6% del programa..
- De etano se obtuvieron 109.8 miles barriles diarios, volumen 8% inferior al reportado el mismo periodo del año previo, debido a la menor oferta del gas húmedo amargo en el sureste del país. El cumplimiento de la meta del semestre fue 86.5%

- En el primer semestre de 2013, la elaboración de gasolinas naturales (naftas) provenientes de los complejos procesadores de gas promedió 70.6 miles de barriles diarios, 7.5% inferior a igual periodo de 2012, con un cumplimiento de 93.9% del programa.

PRODUCCIÓN DE GAS SECO Y GAS LICUADO EN LOS COMPLEJOS PROCESADORES DE GAS

| CONCEPTO | TRIMESTRE II | | | | | ENERO-JUNIO | | | | |
|---------------------------------|--------------|---------|---------|-------------------|--------------------------|-------------|---------|---------|-------------------|--------------------------|
| | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. |
| | | PROG. | REAL | | | | PROG. | REAL | | |
| Gas seco (MMpcd) | 3,710.8 | 3,727.0 | 3,600.4 | -3.0 | 96.6 | 3,721.3 | 3,737.0 | 3,679.2 | -1.1 | 98.5 |
| Gas licuado ^{1/} (Mbd) | 182.0 | 188.8 | 173.4 | -4.7 | 91.8 | 180.6 | 189.6 | 175.6 | -2.8 | 92.6 |

1/ Producción de los complejos procesadores de gas. La producción total también incluye la proveniente de refinerías y la del Campo Nejo de Pemex-Exploración y Producción. Con base en esta consideración la producción total de gas licuado en el segundo trimestre de 2013 promedió 206.2 miles de barriles diarios y de enero a junio de 2013, 206.8 miles de barriles diarios.

Fuente: Base de Datos Institucional.

La recuperación de azufre, resultado del endulzamiento de gas y condensados amargos en los complejos procesadores de gas (no incluye la recuperación de azufre en refinerías) fue 305.1 miles de toneladas, 2.8% menor al primer semestre de 2012, el cumplimiento de la meta fue de 90.9%, originado por la menor oferta de gas húmedo amargo del sureste. Cabe destacar que la producción de azufre forma parte de la producción de petroquímicos desregulados.

1.5 PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS Y GAS LICUADO

Durante el primer semestre de 2013, el proceso de crudo en el Sistema Nacional de Refinación promedió 1,267.4 miles de barriles diarios de crudo, volumen 3.6% superior al del periodo equivalente del año previo, lo que representó un cumplimiento de 94.8% de la meta, en lo cual influyeron principalmente los siguientes factores:

- Problemas en el suministro de crudo que disminuyeron los programas de proceso en las refinerías de Cadereyta y Madero.
- Disminución del proceso de crudo por tenencia de altos niveles de inventario de productos en Cadereyta (combustóleo y gasóleo de vacío), Minatitlán (gasóleo de vacío) y Salamanca (combustóleo).
- Paros en plantas de las seis refinerías para revisar su operación, debido a fallas diversas, como algunas de energía eléctrica y vapor, además de los mantenimientos correctivos.

Del crudo procesado durante enero-junio de 2013, correspondieron 761.7 miles de barriles diarios a crudo ligero, lo que representó 60.1% del total. De crudo pesado y reconstituido se procesaron 505.7 miles de barriles diarios, equivalente a 39.9% del total. En este periodo no se procesó crudo superligero.

PROCESO DE PETRÓLEO CRUDO POR REFINERÍA

(miles de barriles diarios)

| CONCEPTO | TRIMESTRE II | | | | | ENERO-JUNIO | | | | |
|-------------------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|--------------------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|--------------------------|
| | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. |
| | | PROG. | REAL | | | | PROG. | REAL | | |
| PROCESO DE CRUDO | 1,251.9 | 1,315.4 | 1,297.8 | 3.7 | 98.7 | 1,223.1 | 1,337.5 | 1,267.4 | 3.6 | 94.8 |
| Cadereyta | 190.8 | 201.1 | 198.8 | 4.2 | 98.9 | 192.0 | 205.5 | 187.5 | -2.3 | 91.2 |
| Madero | 150.2 | 153.3 | 133.0 | -11.5 | 86.8 | 143.1 | 154.1 | 137.4 | -4.0 | 89.2 |
| Minatitlán | 185.6 | 206.7 | 209.8 | 13.0 | 101.5 | 171.5 | 208.3 | 200.0 | 16.6 | 96.0 |
| Salamanca | 172.7 | 185.0 | 202.2 | 17.1 | 109.3 | 169.0 | 187.5 | 202.1 | 19.6 | 107.8 |
| Salina Cruz | 259.0 | 292.8 | 275.0 | 6.2 | 93.9 | 270.9 | 296.4 | 281.8 | 4.0 | 95.1 |
| Tula | 293.6 | 276.6 | 279.0 | -5.0 | 100.9 | 276.7 | 285.8 | 258.6 | -6.5 | 90.5 |

La suma de los parciales puede no coincidir con el total debido al redondeo de las cifras.

Fuente: Base de Datos Institucional.

La producción de petrolíferos y gas licuado de Petróleos Mexicanos y organismos subsidiarios promedió 1,488.4 miles de barriles diarios, volumen 3.8% superior al de enero-junio de 2012, con un cumplimiento del programa de 93.6%. La producción total incluye 1,309.4 miles de barriles diarios provenientes de Pemex-Refinación, 175.6 miles de barriles diarios de gas licuado procedentes de los complejos procesadores de gas y 3.4 miles de barriles diarios de gas licuado del Campo Nejo de Pemex-Exploración y Producción.

PRODUCCIÓN TOTAL DE PETROLÍFEROS Y GAS LICUADO

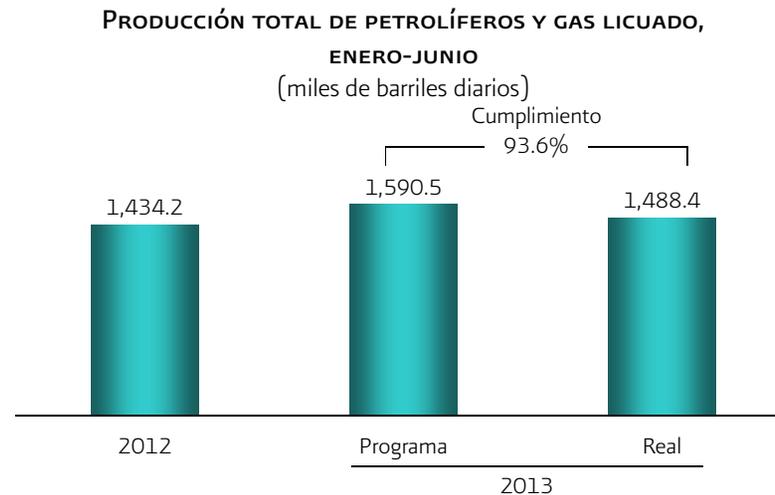
(miles de barriles diarios)

| ORIGEN | TRIMESTRE II | | | | | ENERO-JUNIO | | | | |
|---------------------------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|--------------------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|--------------------------|
| | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. |
| | | PROG. | REAL | | | | PROG. | REAL | | |
| TOTAL | 1,458.6 | 1,566.6 | 1,531.3 | 5.0 | 97.7 | 1,434.2 | 1,590.5 | 1,488.4 | 3.8 | 93.6 |
| Pemex-Refinación | 1,273.9 | 1,373.3 | 1,354.6 | 6.3 | 98.6 | 1,251.0 | 1,396.4 | 1,309.4 | 4.7 | 93.8 |
| Pemex-Gas y Petroquímica Básica | 182.0 | 188.8 | 173.4 | -4.7 | 91.8 | 180.6 | 189.6 | 175.6 | -2.8 | 92.6 |
| Pemex-Exploración y Producción | 2.8 | 3.7 | 3.3 | 17.9 | 89.2 | 2.6 | 3.7 | 3.4 | 30.8 | 91.9 |
| Pemex-Petroquímica | 0.0 | 0.8 | 0.0 | - | 0.0 | 0.0 | 0.8 | 0.0 | - | 0.0 |

Fuente: Base de Datos Institucional.

En Pemex-Refinación la producción aumentó 4.7% entre enero y junio de 2013 respecto al mismo periodo de 2012, al promediar 1,309.4 miles de barriles diarios, con un cumplimiento de la meta de 93.8%, como resultado de un mayor proceso de crudo y rendimiento de productos, aunque no se alcanzó la meta del periodo.

- El gas licuado producido en el Sistema Nacional de Refinación (SNR) ascendió a 27.8 miles de barriles diarios, con lo que el cumplimiento de la meta alcanzó 97.9% de la meta, al mismo tiempo que representó un crecimiento de 12.6% respecto al volumen elaborado el primer semestre del año previo. Estos datos no incluyen el gas licuado proveniente de la mezcla de butanos, ya considerado en la producción de los complejos procesadores de gas.
- La elaboración de gasolinas se ubicó en 443.4 miles de barriles diarios, 3.8% mayor a la del mismo periodo de 2012, y que representó un cumplimiento de 87.7% del programa, lo que estuvo influido por los mantenimientos correctivos en plantas.
- La elaboración de turbosina promedió 61.9 miles de barriles diarios, 8.8% por arriba de lo registrado en el mismo semestre de 2012, con un cumplimiento de 92.8% del programa en el periodo.



Fuente: Base de Datos Institucional.

PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS Y GAS LICUADO EN EL SISTEMA NACIONAL DE REFINACIÓN
(miles de barriles diarios)

| CONCEPTO | TRIMESTRE II | | | | | ENERO-JUNIO | | | | |
|---|--------------|---------|---------|-------------------|--------------------------|-------------|---------|---------|-------------------|--------------------------|
| | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. |
| | | PROG. | REAL | | | | PROG. | REAL | | |
| TOTAL | 1,273.9 | 1,373.3 | 1,354.6 | 6.3 | 98.6 | 1,251.0 | 1,396.4 | 1,309.4 | 4.7 | 93.8 |
| GAS LICUADO | 25.9 | 28.0 | 29.5 | 13.9 | 105.4 | 24.7 | 28.4 | 27.8 | 12.6 | 97.9 |
| GASOLINAS | 433.4 | 496.3 | 461.6 | 6.5 | 93.0 | 427.1 | 505.3 | 443.4 | 3.8 | 87.7 |
| Pemex Magna | 345.2 | 394.2 | 379.2 | 9.8 | 96.2 | 344.0 | 401.7 | 367.0 | 6.7 | 91.4 |
| Pemex Magna UBA | 68.1 | 69.4 | 60.0 | -11.9 | 86.5 | 64.0 | 70.3 | 56.6 | -11.6 | 80.5 |
| Pemex Premium | 20.1 | 32.4 | 22.4 | 11.4 | 69.1 | 19.1 | 33.2 | 19.8 | 3.7 | 59.6 |
| Otras ^{1/} | 0.0 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.0 | n.r. | 0.0 |
| TURBOSINA | 56.0 | 66.4 | 60.8 | 8.6 | 91.6 | 56.9 | 66.7 | 61.9 | 8.8 | 92.8 |
| DIESEL | 311.6 | 350.0 | 339.8 | 9.1 | 97.1 | 306.3 | 356.6 | 321.4 | 4.9 | 90.1 |
| Pemex Diesel | 234.2 | 245.7 | 245.0 | 4.6 | 99.7 | 235.8 | 249.5 | 227.6 | -3.5 | 91.2 |
| Pemex Diesel UBA | 76.9 | 104.2 | 91.0 | 18.3 | 87.3 | 70.3 | 107.1 | 89.5 | 27.3 | 83.6 |
| Otros | 0.5 | 0.0 | 3.7 | n.r. | n.r. | 0.2 | 0.0 | 4.4 | n.r. | n.r. |
| COMBUSTÓLEO | 291.3 | 269.4 | 298.2 | 2.4 | 110.7 | 282.7 | 274.3 | 290.5 | 2.8 | 105.9 |
| OTROS PETROLÍFEROS ^{2/} | 155.6 | 163.3 | 164.8 | 5.9 | 100.9 | 153.2 | 165.1 | 164.4 | 7.3 | 99.6 |

1/ No incluye gasnafta de Pemex-Petroquímica.

2/ Incluye coque, asfaltos, lubricantes, parafinas, extracto furfural, aceite cíclico ligero a exportación, aeroflex y gas seco de refinorías.

n.r. no representativa

La suma de los parciales puede no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Base de Datos Institucional.

- De diesel se elaboraron 321.4 miles de barriles diarios, volumen 4.9% superior al mismo semestre del año precedente. El cumplimiento de la meta fue 90.1%. La producción de Pemex Diesel fue 227.6 miles de barriles diarios, equivalente a 70.8% del total de diesel y 3.5% menor a la elaboración del primer semestre de 2012, con un cumplimiento de 91.2% de la meta. El diesel UBA alcanzó una elaboración de 89.5 miles de barriles diarios, cifra 27.3% superior comparada con la del mismo semestre del año previo, con un cumplimiento de 83.6% la meta programada.
- La elaboración de combustóleo fue 290.5 miles de barriles diarios, 2.8% mayor que en el primer semestre de 2012; el cumplimiento de la meta ascendió a 105.9%.
- La producción de otros petrolíferos promedió 164.4 miles de barriles diarios, 7.3% por arriba de la del primer semestre del año previo, con un cumplimiento de 99.6% de la meta. Estos productos consideran 71.4 miles de barriles de petróleo crudo equivalente diario de gas seco

de refinerías, 55.1 miles de barriles diarios de coque. 16.8 miles de barriles diarios de aceite cíclico ligero, 14.9 miles de barriles diarios de asfaltos, cinco mil barriles diarios de lubricantes, 0.8 miles de barriles diarios de parafinas, 0.2 miles de barriles diarios de extracto furfural y 0.2 miles de barriles diarios de aeroflex.

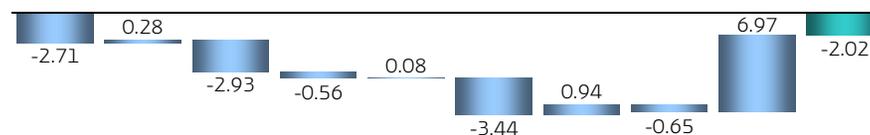
MÁRGENES DE REFINACIÓN EN EL SNR

- En el primer semestre de 2013, el Sistema Nacional de Refinación (SNR) registró un margen variable de -2.02 dólares por barril de crudo procesado, 0.69 dólares por barril más alto que en el mismo periodo del año previo. Este resultado se debe principalmente a un efecto positivo de precio por 1.10 dólares por barril, asociado a mejores condiciones de precios de crudo y productos en el mercado internacional entre ambos periodos de comparación. En términos de volumen se tiene una disminución de 0.41 dólares por barril, relacionada con una reducción de 0.1 puntos porcentuales en el rendimiento de destilados y el aligeramiento de la mezcla a proceso de 4.1 puntos porcentuales, a pesar de que se observaron mejoras en algunos de los indicadores de desempeño operativo, como proceso de crudo y producción de petrolíferos. Esta disminución en la carga de crudos pesados es resultado de la estrategia para apoyar al desalojo de combustóleo en las refinerías del centro del país.
- El rendimiento del grupo gasolinas fue 0.6 puntos porcentuales menor respecto al registrado en el periodo equivalente de 2012, reflejándose en una contribución de -1.47 dólares por barril de crudo procesado de las gasolinas al margen por volumen del SNR. Lo anterior debido a diversos problemas operativos que afrontó el SNR durante el primer semestre de 2013. En contraste, se observó un incremento en la acumulación de inventarios de gasóleos de vacío, con una contribución positiva al margen de 1.06 dólares por barril de crudo procesado.
- En el grupo de los destilados intermedios, se observó un aumento de 0.77 dólares por barril de crudo procesado en la contribución al margen por volumen, al registrarse un incremento de 0.5 puntos porcentuales en el rendimiento de este grupo.
- La disminución en la participación de crudos pesados en la mezcla de crudo a proceso significó un efecto de -0.26 dólares por barril de crudo procesado en la contribución al margen.

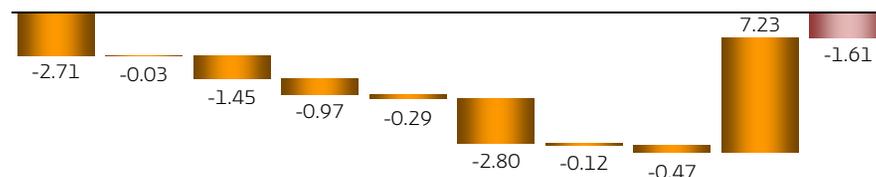
El margen variable es un indicador consistente con los resultados económicos del SNR que permite vincular el resultado con el desempeño operativo y las condiciones de mercado. Sin embargo, en periodos en los cuales existe una gran volatilidad en los niveles de precios, puede llevar a distorsiones en el resultado por efecto de la revaloración o depreciación de los inventarios. Si se aísla este efecto es posible vincular de una manera más directa el desempeño operativo del SNR (margen proceso) con el resultado económico del mismo.

PEMEX-REFINACIÓN
COMPARACIÓN DE LOS MÁRGENES VARIABLES DE REFINACIÓN,
ENERO-JUNIO 2012 vs. 2013^{1/}
(dólares por barril)

Efecto Total
0.69



Efecto precio
1.10



Efecto volumen
-0.41



| | | | | | | | | | |
|----------------------|-------------|-----------|--------|------------|---------------|------------------|----------|-------|----------------------|
| Margen variable 2012 | Gas licuado | Gasolinas | Diesel | Querosenos | Residuales z/ | Gasóleo de vacío | Otros 3/ | Crudo | Margen variable 2013 |
|----------------------|-------------|-----------|--------|------------|---------------|------------------|----------|-------|----------------------|

^{1/} Cifras preliminares.

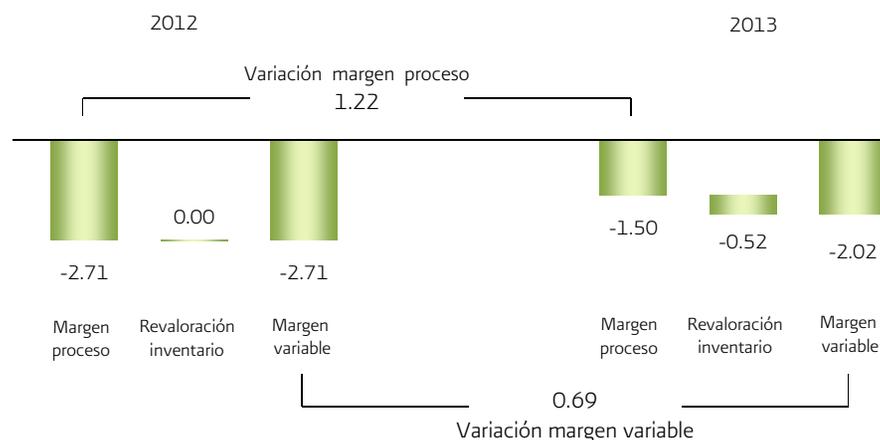
^{2/} Incluye combustóleo, asfaltos, materia prima para negro de humo, coque y variación de inventarios de residuales intermedios.

^{3/} Incluye parafinas, lubricantes, petroquímicos, otras materias primas (gas natural), variación de inventarios de otros productos intermedios y terminados y servicios auxiliares.

Fuente: Pemex-Refinación.

- Para el primer semestre de 2013, el margen de proceso obtenido por el SNR fue de -1.50 dólares por barril de crudo procesado, que al compararlo en estos mismos términos con el obtenido en el año anterior, fue superior 1.22 dólares por unidad de crudo procesado.
- La variación de los precios y crudo durante el periodo determinó un cambio en la valoración de los inventarios de -0.52 dólares por barril de crudo procesado.
- En el primer semestre de 2012 no hubo un efecto significativo por revaloración o depreciación de los inventarios, en consecuencia el margen variable de proceso fue igual al margen variable, que se ubicó en -2.71 dólares por barril de crudo procesado

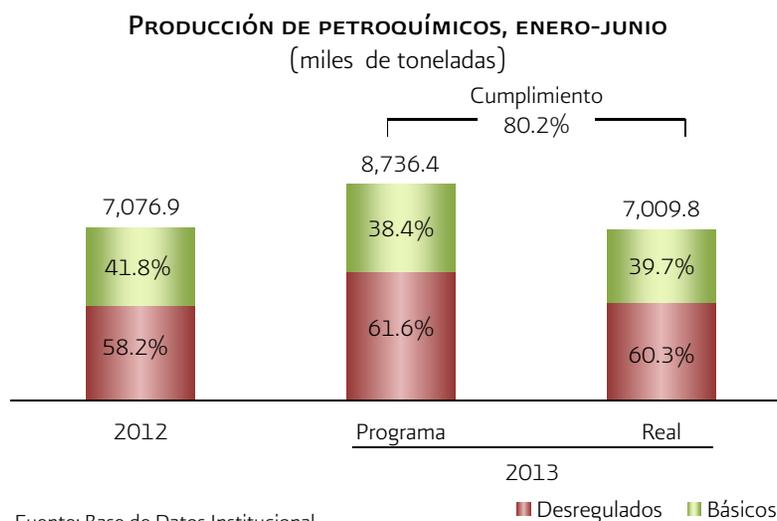
PEMEX-REFINACIÓN
IMPACTO DE REVALORACIÓN DE INVENTARIOS EN EL MARGEN VARIABLE DE REFINACIÓN,
ENERO-JUNIO 2012 vs. 2013^{1/}
(dólares por barril)



^{1/} Cifras preliminares.
Fuente: Pemex-Refinación.

1.6 PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS

En el primer semestre de 2013, la producción de petroquímicos de Petróleos Mexicanos y los organismos subsidiarios alcanzó 7,009.8 miles de toneladas, 0.9% menor a igual periodo del año previo; del total 39.7% correspondió a petroquímicos básicos y 60.3% a desregulados. Con relación al programa semestral se cumplió 80.2% de la meta. De la producción total, 607.3 miles de toneladas provinieron de Pemex-Refinación, 2,791.1 miles de toneladas de Pemex-Gas y Petroquímica Básica y 3,611.4 miles de toneladas de Pemex-Petroquímica



La producción de petroquímicos básicos sumó 2,784.4 miles de toneladas, con 5.8% de reducción respecto al primer semestre de 2012, lo que significó un cumplimiento de 83% de la meta, debido a la menor oferta de gas húmedo amargo en el sureste del país y como resultado de los mantenimientos a plantas de etileno de los complejos Morelos y Cangrejera.

PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS
(miles de toneladas)

| CONCEPTO | TRIMESTRE II | | | | | ENERO-JUNIO | | | | |
|--|--------------|---------|---------|-------------------|--------------------------|-------------|---------|---------|-------------------|--------------------------|
| | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. |
| | | PROG. | REAL | | | | PROG. | REAL | | |
| TOTAL | 3,496.2 | 4,254.5 | 3,660.2 | 4.7 | 86.0 | 7,076.9 | 8,736.4 | 7,009.8 | -0.9 | 80.2 |
| PETROQUÍMICOS BÁSICOS | 1,495.3 | 1,675.5 | 1,430.8 | -4.3 | 85.4 | 2,956.3 | 3,356.1 | 2,784.4 | -5.8 | 83.0 |
| PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA | 1,371.4 | 1,371.6 | 1,253.2 | -8.6 | 91.4 | 2,708.6 | 2,750.3 | 2,486.1 | -8.2 | 90.4 |
| Naftas (gasolina natural) | 744.8 | 720.1 | 707.0 | -5.1 | 98.2 | 1,472.4 | 1,443.1 | 1,354.5 | -8.0 | 93.9 |
| Etano | 626.6 | 651.6 | 546.1 | -12.8 | 83.8 | 1,236.1 | 1,307.1 | 1,131.6 | -8.5 | 86.6 |
| PEMEX-REFINACIÓN | 123.9 | 152.2 | 112.7 | -9.0 | 74.0 | 247.8 | 304.1 | 213.1 | -14.0 | 70.1 |
| Materia prima para negro de humo | 123.9 | 152.2 | 112.7 | -9.0 | 74.0 | 247.8 | 304.1 | 213.1 | -14.0 | 70.1 |
| PEMEX-PETROQUÍMICA | 0.0 | 151.7 | 65.0 | n.r. | 42.8 | 0.0 | 301.7 | 85.3 | n.r. | 28.3 |
| Butanos | 0.0 | 15.7 | 6.5 | n.r. | 41.4 | 0.0 | 31.3 | 8.4 | n.r. | 26.8 |
| Pentanos | 0.0 | 120.5 | 48.7 | n.r. | 40.4 | 0.0 | 239.6 | 65.9 | n.r. | 27.5 |
| Hexano | 0.0 | 13.5 | 6.6 | n.r. | 48.9 | 0.0 | 26.8 | 7.4 | n.r. | 27.6 |
| Heptano | 0.0 | 2.0 | 3.1 | n.r. | 155.0 | 0.0 | 4.0 | 3.6 | n.r. | 90.0 |
| PETROQUÍMICOS DESREGULADOS | 2,000.9 | 2,579.0 | 2,229.4 | 11.4 | 86.4 | 4,120.5 | 5,380.3 | 4,225.4 | 2.5 | 78.5 |
| PEMEX-REFINACIÓN | 224.4 | 278.4 | 213.1 | -5.0 | 76.5 | 452.1 | 569.7 | 394.2 | -12.8 | 69.2 |
| PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA | 154.9 | 169.3 | 151.1 | -2.5 | 89.2 | 313.9 | 335.5 | 305.1 | -2.8 | 90.9 |
| PEMEX-PETROQUÍMICA | 1,621.6 | 2,131.3 | 1,865.2 | 15.0 | 87.5 | 3,354.5 | 4,475.1 | 3,526.1 | 5.1 | 78.8 |

La suma de los parciales puede no coincidir debido al redondeo.

n.r. No representativa.

Fuente: Base de Datos Institucional.

De petroquímicos desregulados se obtuvieron 4,225.4 miles de toneladas, 2.5% mayor con respecto a enero-junio del año previo, y que representó 78.5% de la meta. Por cadena, Pemex-Petroquímica reportó los siguientes resultados:

- **Derivados del metano.** Se produjeron 1,271.4 miles de toneladas, 0.6% mayor a enero-junio de 2012, con cumplimiento de 76.7% de la meta, esto último como resultado de las limitaciones en el abasto de gas natural, por lo que operaron intermitentemente dos plantas de amoníaco en lugar de las tres programadas.
- **Derivados del etano.** La elaboración de estos productos fue 1,395.3 miles de toneladas, 11.7% menor al periodo enero-junio de 2012 que representa un cumplimiento de 89.8% de la meta, a causa de la reparación de la planta de cloruro de vinilo en enero, a la limpieza de la primera torre de destilación, al decremento en el consumo de etileno, así como a la menor capacidad de almacenamiento de etileno líquido, ocasionada por mantenimiento de un tanque que reinició operaciones en mayo.

- **Propileno y derivados.** La producción de este grupo de productos totalizó 28.6 miles de toneladas, con una baja de 7.4% si se compara al primer semestre de 2012. Con relación a la meta el cumplimiento fue 68.3%, debido a que la planta de acrilonitrilo se mantuvo fuera de operación por falta de materia prima, de febrero a abril de 2013.
- **Aromáticos y derivados.** La producción fue 346.1 miles de toneladas, con un aumento de 328.7 miles de toneladas respecto al primer semestre de 2012, debido a la reactivación de la producción de aromáticos. El cumplimiento de la meta semestral fue 54.6%.
- **Otros productos.** Se elaboraron 484.8 miles de toneladas, con un aumento de 5% con respecto a los primeros seis meses de 2012, con relación a la meta el cumplimiento fue 82.4%.

En el primer semestre de 2013, la utilización de la capacidad instalada de Pemex-Petroquímica alcanzó 67.6%, 1.9 puntos porcentuales más a lo reportado en el mismo periodo de 2012, debido principalmente a que en el Complejo Petroquímico Cangrejera se restableció la producción de la cadena de aromáticos y derivados y de petrolíferos en el primer semestre de 2013, mientras que en el periodo equivalente del año previo el tren de aromáticos y las plantas preparadoras de carga permanecieron fuera de operación debido a los trabajos de integración de la planta CCR comprendidos en el proyecto de modernización del tren de aromáticos, a pesar de que en Cosoleacaque no se dispuso del gas suficiente para operar las tres plantas de amoniaco programadas; y de que en Pajaritos durante enero y febrero, se adelantaron algunos trabajos de limpieza y mantenimiento en la planta de clorados III.

Pemex-Refinación elaboró 394.2 miles de toneladas de petroquímicos desregulados, 12.8% inferior a enero-junio de 2012, 69.2% del programa, mientras Pemex-Gas y Petroquímica Básica produjo 305.1 miles de toneladas, 2.8% menos e igual a 90.9% de la meta prevista. La elaboración total de azufre, proveniente de ambos organismos subsidiarios, ascendió a 512.3 miles de toneladas, resultado 5.2% menor al primer semestre de 2012, con un cumplimiento de 86% de la meta, a causa de la disminución en la oferta de gas húmedo amargo del sureste en los complejos procesadores de gas y de la producción de las refinerías de Cadereyta, Tula, Salina Cruz y Madero.

PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS DESREGULADOS
(miles de toneladas)

| CONCEPTO | TRIMESTRE II | | | | | ENERO-JUNIO | | | | |
|--|----------------|----------------|----------------|-------------------|--------------------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|--------------------------|
| | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. |
| | | PROG. | REAL | | | | PROG. | REAL | | |
| TOTAL | 2,000.9 | 2,579.0 | 2,229.4 | 11.4 | 86.4 | 4,120.5 | 5,380.3 | 4,225.4 | 2.5 | 78.5 |
| PEMEX-PETROQUÍMICA | 1,621.6 | 2,131.3 | 1,865.2 | 15.0 | 87.5 | 3,354.5 | 4,475.1 | 3,526.1 | 5.1 | 78.8 |
| DERIVADOS DEL METANO | 600.7 | 785.9 | 616.6 | 2.6 | 78.5 | 1,264.2 | 1,657.7 | 1,271.4 | 0.6 | 76.7 |
| Amoníaco | 220.9 | 331.8 | 228.9 | 3.6 | 69.0 | 477.0 | 709.8 | 480.1 | 0.6 | 67.6 |
| Anhídrido carbónico | 336.3 | 413.1 | 348.9 | 3.7 | 84.5 | 708.4 | 879.1 | 712.2 | 0.5 | 81.0 |
| Metanol | 43.5 | 41.0 | 38.9 | -10.6 | 94.9 | 78.9 | 68.9 | 79.0 | 0.1 | 114.7 |
| DERIVADOS DEL ETANO | 781.4 | 711.2 | 741.8 | -5.1 | 104.3 | 1,580.2 | 1,553.1 | 1,395.3 | -11.7 | 89.8 |
| Cloruro de vinilo | 57.3 | 66.4 | 54.9 | -4.2 | 82.7 | 126.7 | 133.9 | 73.4 | -42.1 | 54.8 |
| Dicloroetano | 94.3 | 107.6 | 89.6 | -5.0 | 83.3 | 205.3 | 216.9 | 122.5 | -40.3 | 56.5 |
| Etileno | 307.1 | 258.3 | 286.0 | -6.9 | 110.7 | 605.7 | 585.9 | 568.9 | -6.1 | 97.1 |
| Glicoles etilénicos | 49.0 | 47.7 | 46.2 | -5.7 | 96.9 | 100.3 | 97.6 | 94.4 | -5.9 | 96.7 |
| Óxido de etileno | 98.7 | 97.2 | 97.4 | -1.3 | 100.2 | 200.5 | 195.9 | 193.9 | -3.3 | 99.0 |
| Polietilenos | 175.0 | 134.0 | 167.7 | -4.2 | 125.1 | 341.7 | 322.9 | 342.1 | 0.1 | 105.9 |
| PROPILENO Y DERIVADOS | 12.0 | 22.5 | 17.7 | 47.5 | 78.7 | 30.9 | 41.9 | 28.6 | -7.4 | 68.3 |
| Acetonitrilo | 0.1 | 1.2 | 0.2 | 100.0 | 16.7 | 0.3 | 2.3 | 0.3 | 0.0 | 13.0 |
| Ácido cianhídrico | 0.9 | 1.5 | 1.3 | 44.4 | 86.7 | 2.3 | 2.8 | 1.9 | -17.4 | 67.9 |
| Acrlonitrilo | 7.7 | 15.5 | 13.1 | 70.1 | 84.5 | 20.6 | 28.4 | 20.0 | -2.9 | 70.4 |
| Propileno | 3.3 | 4.2 | 3.2 | -3.0 | 76.2 | 7.8 | 8.4 | 6.4 | -17.9 | 76.2 |
| AROMÁTICOS Y DERIVADOS | 0.0 | 318.7 | 214.8 | - | 67.4 | 17.4 | 633.9 | 346.1 | 1,889.1 | 54.6 |
| Aromáticos pesados | 0.0 | 0.0 | 6.1 | - | - | 0.0 | 0.0 | 6.6 | - | - |
| Aromina 100 | 0.0 | 3.2 | 10.3 | - | 321.9 | 0.0 | 6.3 | 10.9 | - | 173.0 |
| Benceno | 0.0 | 37.3 | 20.7 | - | 55.5 | 0.0 | 74.2 | 38.4 | - | 51.8 |
| Estireno | 0.0 | 37.3 | 14.2 | - | 38.1 | 8.2 | 74.2 | 39.7 | 384.1 | 53.5 |
| Etilbenceno | 0.0 | 42.9 | 15.9 | - | 37.1 | 9.0 | 85.3 | 45.1 | 401.1 | 52.9 |
| Fluxoil | 0.0 | 1.0 | 0.4 | - | 40.0 | 0.3 | 2.1 | 0.9 | 200.0 | 42.9 |
| Hidrocarburo de alto octano | 0.0 | 111.9 | 90.5 | - | 80.9 | 0.0 | 222.6 | 121.1 | - | 54.4 |
| Tolueno | 0.0 | 60.1 | 35.0 | - | 58.2 | 0.0 | 119.5 | 47.9 | - | 40.1 |
| Xilenos | 0.0 | 25.0 | 21.8 | - | 87.2 | 0.0 | 49.8 | 35.4 | - | 71.1 |
| OTROS | 227.6 | 293.0 | 274.3 | 20.5 | 93.6 | 461.7 | 588.3 | 484.8 | 5.0 | 82.4 |
| PEMEX-REFINACIÓN | 224.4 | 278.4 | 213.1 | -5.0 | 76.5 | 452.1 | 569.7 | 394.2 | -12.8 | 69.2 |
| Anhídrido carbónico | 3.7 | 0.0 | 4.0 | 8.1 | - | 6.6 | 0.0 | 7.4 | 12.1 | - |
| Azufre | 117.6 | 127.1 | 112.3 | -4.5 | 88.4 | 226.6 | 259.8 | 207.2 | -8.6 | 79.8 |
| Isopropanol | 0.2 | 2.5 | 1.4 | n.r. | 56.0 | 1.8 | 4.5 | 2.0 | 11.1 | 44.4 |
| Propano-propileno | 0.0 | 32.3 | 0.0 | - | 0.0 | 0.0 | 64.7 | 0.0 | - | 0.0 |
| Propileno | 102.9 | 116.4 | 95.3 | -7.4 | 81.9 | 217.1 | 240.7 | 177.5 | -18.2 | 73.7 |
| PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA | 154.9 | 169.3 | 151.1 | -2.5 | 89.2 | 313.9 | 335.5 | 305.1 | -2.8 | 90.9 |
| Azufre | 154.9 | 169.3 | 151.1 | -2.5 | 89.2 | 313.9 | 335.5 | 305.1 | -2.8 | 90.9 |

La suma de los parciales puede no coincidir debido al redondeo.

n.r. No representativa.

Fuente: Base de Datos Institucional.

1.7 MERCADO INTERNO
VENTAS DE PETROLÍFEROS Y GAS LICUADO

En el primer semestre de 2013, las ventas de petrolíferos y gas licuado en el mercado interno registraron 1,809.5 miles de barriles diarios, volumen similar al del mismo semestre del año previo. Entre las principales variaciones destaca la comercialización de mayores volúmenes de combustóleo pesado, gasolina Pemex Premium UBA y diesel bajo azufre, combinados con las menores ventas de gasolina Pemex Magna, Pemex Diesel, asfaltos, coque y diesel marino especial, entre otros petrolíferos. Con un cumplimiento de 99.4% de la meta semestral destacan las mayores ventas de la gasolina Pemex Premium, diesel industrial bajo azufre, combustóleo pesado y lubricantes básicos.

VENTAS INTERNAS DE PETROLÍFEROS Y GAS LICUADO
(miles de barriles diarios)

| CONCEPTO | TRIMESTRE II | | | | | ENERO-JUNIO | | | | |
|-------------------------------|--------------|---------|---------|-------------------|--------------------------|-------------|---------|---------|-------------------|--------------------------|
| | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. |
| | | PROG. | REAL | | | | PROG. | REAL | | |
| TOTAL | 1,832.0 | 1,822.6 | 1,824.2 | -0.4 | 100.1 | 1,809.3 | 1,820.3 | 1,809.5 | 0.0 | 99.4 |
| PETROLÍFEROS | 1,564.4 | 1,561.0 | 1,559.1 | -0.3 | 99.9 | 1,524.1 | 1,538.1 | 1,528.4 | 0.3 | 99.4 |
| GASOLINAS AUTOMOTRICES | 811.7 | 810.4 | 791.1 | -2.5 | 97.6 | 803.8 | 808.4 | 784.8 | -2.4 | 97.1 |
| Pemex Magna | 727.6 | 724.6 | 672.9 | -7.5 | 92.9 | 726.7 | 723.3 | 672.6 | -7.4 | 93.0 |
| Pemex Premium UBA | 84.1 | 85.9 | 118.2 | 40.5 | 137.6 | 77.0 | 85.1 | 112.2 | 45.7 | 131.8 |
| TURBOSINA | 57.8 | 63.8 | 60.6 | 4.8 | 95.0 | 59.0 | 64.1 | 62.4 | 5.8 | 97.3 |
| DIESEL | 407.6 | 408.9 | 412.0 | 1.1 | 100.8 | 397.7 | 403.5 | 400.1 | 0.6 | 99.2 |
| Pemex Diesel | 347.4 | 353.4 | 345.2 | -0.6 | 97.7 | 340.9 | 347.5 | 337.3 | -1.1 | 97.1 |
| Otros | 60.2 | 55.5 | 66.8 | 11.0 | 120.4 | 56.8 | 56.0 | 62.8 | 10.6 | 112.1 |
| COMBUSTÓLEO | 203.4 | 185.8 | 227.5 | 11.8 | 122.4 | 182.6 | 168.0 | 209.4 | 14.7 | 124.6 |
| OTROS PETROLÍFEROS | 84.0 | 92.1 | 67.9 | -19.2 | 73.7 | 81.0 | 94.1 | 71.7 | -11.5 | 76.2 |
| GAS LICUADO | 267.6 | 261.5 | 265.0 | -1.0 | 101.3 | 285.3 | 282.3 | 281.1 | -1.5 | 99.6 |

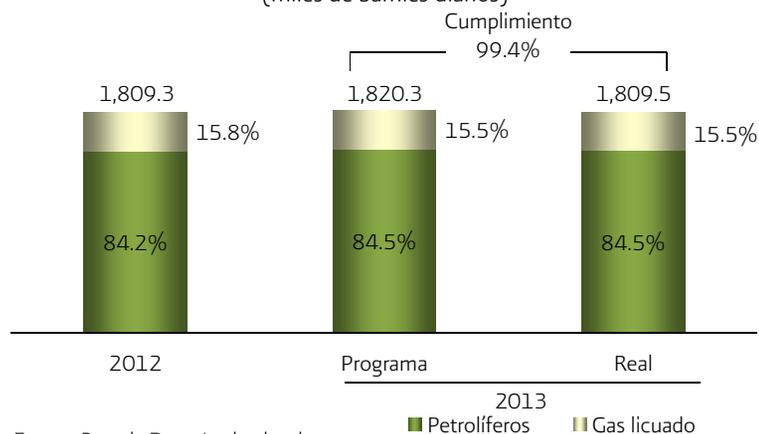
La suma de los parciales puede no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Base de Datos Institucional.

Las ventas de petrolíferos sin incluir el gas licuado ascendieron a 1,528.4 miles de barriles diarios, 0.3% superiores a las del primer semestre de 2012, con un cumplimiento de 99.4% de la meta.

VENTAS INTERNAS DE PETROLÍFEROS Y GAS LICUADO, ENERO-JUNIO

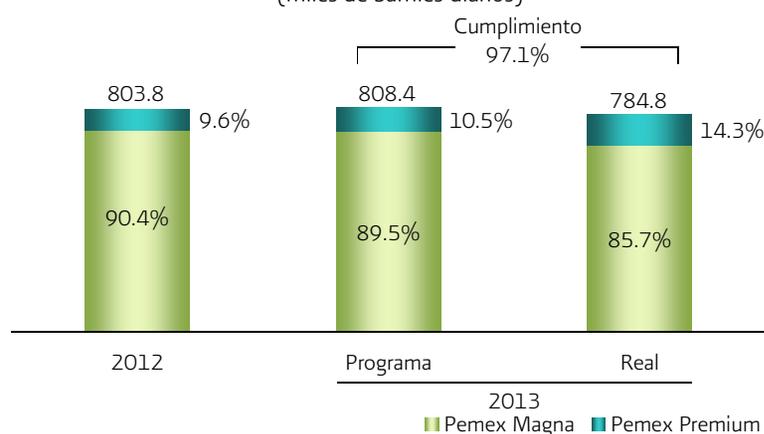
(miles de barriles diarios)



Fuente: Base de Datos Institucional.

VENTAS INTERNAS DE GASOLINAS AUTOMOTRICES, ENERO-JUNIO

(miles de barriles diarios)



- De gasolinas automotrices se comercializaron 784.8 miles de barriles diarios, volumen 2.4% menor al de enero-junio del año previo, derivado particularmente de las malas condiciones climatológicas registradas en los primeros meses de 2013 que redujeron el flujo vehicular. El cumplimiento de 97.1% de la meta se debe a que la programación se alinea al crecimiento esperado de la economía, mientras que las ventas no siguieron este comportamiento.
 - Destaca el volumen comercializado por 112.2 miles de barriles diarios de Pemex Premium, 45.7% más que en el periodo enero-junio de 2012, con un cumplimiento de 131.8% de la meta programada, principalmente por el cambio en el patrón de consumo derivado de la reducción en el diferencial de precio respecto de la gasolina Pemex Magna, el cual pasó de 0.62 a 0.56 pesos por litro, al comparar los precios de junio de 2012 y 2013. De gasolina Pemex Magna se vendieron 672.6 miles de barriles diarios, 7.4% menos que en el primer semestre de 2012, con un cumplimiento de 93% de la meta. Se registró un crecimiento de 338 estaciones de servicio, al pasar de 9,799 a 10,137 estaciones, al comparar las existentes en mayo de 2012 con las del mismo mes de 2013.
- Las ventas de diesel alcanzaron 400.1 miles de barriles diarios, equivalentes a un crecimiento de 0.6% al compararlas con el primer semestre de 2012, y un cumplimiento de 99.2% de la meta.

- El Pemex Diesel registró ventas por 337.3 miles de barriles diarios, 1.1% menores respecto a enero-junio de 2012 por las condiciones climatológicas adversas, con un cumplimiento de 97.1% de la meta, por el crecimiento de la economía menor al proyectado.
- La comercialización de diesel industrial bajo azufre fue 49.3 miles de barriles diarios, cantidad 20.8% mayor al primer semestre del año previo, con un cumplimiento de la meta de 133.6%, debido a la sustitución de combustóleo por diesel industrial bajo azufre en los sectores industrial y energético, ante la menor oferta de gas natural durante este periodo. De diesel marino se vendieron 13.5 miles de barriles diarios.
- La venta de turbosina fue 62.4 miles de barriles diarios, 5.8% mayor respecto al primer semestre de 2012, resultado de una mayor apertura de vuelos de origen nacional e internacional, así como el incremento en las frecuencias semanales de los mismos, tanto de itinerario regular como de temporada. El cumplimiento de 97.3% de la meta se atribuye que el programa consideró ventas de turbosina similares a lo alcanzado en 2008, previo a la salida del mercado de algunas líneas aéreas.
- El combustóleo mostró una demanda de 209.4 miles de barriles diarios, lo que muestra un aumento de 14.7% respecto a lo alcanzado en el primer semestre de 2012, con un cumplimiento de 124.6% de la meta prevista, debido a que la CFE requirió mayores volúmenes de este combustible para sustituir la generación hidroeléctrica y la realizada con otros combustibles.
 - El combustóleo pesado vendido a la CFE promedió 192 mil barriles diarios, con un crecimiento de 17.4% si se compara con enero-junio de 2012 y con un cumplimiento de la meta de 130.3%, atribuible a que incrementó su consumo en la generación eléctrica al disminuir la generación hidroeléctrica, nucleoelectrica y con carbón.
- De otros petrolíferos, tales como asfaltos, lubricantes, parafinas, coque, gasavión, gasnafta y gasóleos, se comercializaron 71.7 miles de barriles diarios, volumen 11.5% inferior a la demanda observada entre enero-junio de 2012, lo que significó un cumplimiento de 76.2% de la meta semestral, derivado principalmente de las menores ventas de coque y asfaltos.
 - El coque promedió 51 mil barriles diarios, 2.3% menor al consumo del primer semestre de 2012, lo cual representa un cumplimiento de 84.4% de la meta semestral. Este comportamiento responde al mantenimiento realizado en la coquizadora de Cadereyta en los primeros meses de 2013 que provocó la falta de disponibilidad de producto en la refinería y en Minatitlán por retrasos en los retiros por barco, derivados de condiciones climatológicas adversas y debido a que las uniones de transportistas han impedido la salida de producto vía autotolva, como resultado de la subasta realizada en marzo.

- La venta de asfaltos fue 13 mil barriles diarios, 41.7% inferior al volumen de enero-junio de 2012, con un cumplimiento de 52% de la meta. En ambos casos inciden retrasos en las autorizaciones presupuestales de los distintos órdenes de gobierno.
- Los lubricantes registraron una demanda de 5.4 miles de barriles diarios, volumen 38.5% superior al comercializado en el primer semestre de 2012, con un cumplimiento de la meta de 110.2%; en ambos casos producto de la mayor disponibilidad de lubricantes.
- El volumen comercializado de parafinas fue 0.8 miles de barriles diarios, similar a enero-junio de 2012. El cumplimiento de 88.9% de la meta programada se debe a problemas operativos en la refinería de Salamanca que disminuyeron la disponibilidad del producto.
- El gasóleo doméstico registró ventas de 0.9 miles de barriles diarios, similares a las del primer semestre de 2012, con un cumplimiento de 69.2% de la meta, debido a que la temporada invernal fue menos fría que lo esperado, particularmente en el norte del país donde el producto se consume en algunos sistemas de calentamiento doméstico.

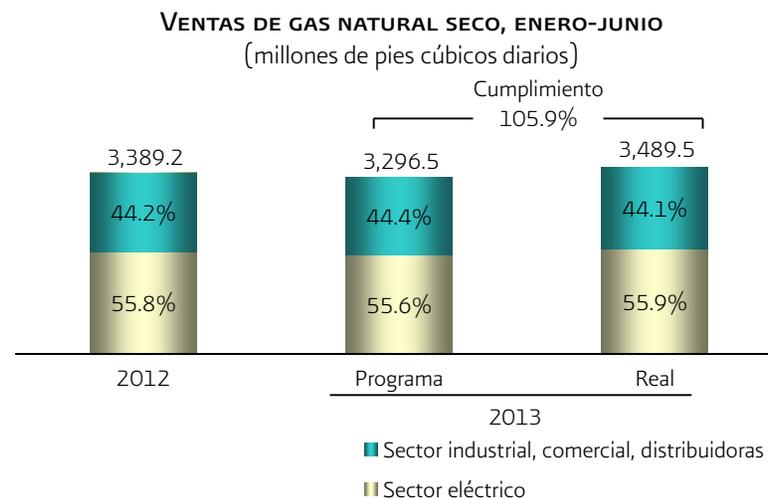
Las ventas de gas licuado registraron 281.1 miles de barriles diarios, volumen 1.5% inferior al registrado en enero-junio de 2012, con un cumplimiento de 99.6%, de la meta, variaciones que se atribuyen a las menores ventas en el norte del país y a problemas operativos ocasionados por terceros que afectaron el transporte por ducto y el suministro a la zona centro.

PRECIOS AL PÚBLICO DE GASOLINAS Y DIESEL

El aumento mensual de los precios al público de las gasolinas y diesel se estableció en los términos previstos en la política económica determinada por la SHCP para el ejercicio fiscal 2013. Al cierre del primer semestre de este año, el precio de Pemex Diesel se ubicó en 11.83 pesos por litro, la gasolina Pemex Magna en 11.47 pesos por litro y la gasolina Pemex Premium en 12.03 pesos por litro en la mayor parte del territorio nacional y 11.64 pesos en la frontera norte.

VENTAS DE GAS NATURAL SECO

En el primer semestre de 2013, ante la menor disponibilidad de gas directo de campos fue necesario incrementar las importaciones para satisfacer la demanda en el mercado. Adicionalmente, se inyectó gas natural licuado de la terminal de Manzanillo al sistema nacional de gasoductos. Durante el semestre, se comercializaron 3,489.5 millones de pies cúbicos diarios de gas natural seco, volumen 3% superior al registrado en enero-junio del año previo, con un cumplimiento de 105.9% de la meta. Las ventas al sector de las comercializadoras destacan en ambas variaciones, seguido por las ventas realizadas a la Comisión Federal de Electricidad (CFE).



Fuente: Base de Datos Institucional.

- El sector eléctrico demandó 1,949.7 millones de pies cúbicos diarios de gas natural, volumen 3.2% superior al primer semestre del año previo y equivalente a 106.3% de la meta programada, como resultado del aumento en el uso de gas natural para la generación de electricidad debido a que en este semestre se redujo la generación de electricidad en las plantas hidroeléctricas y nucleoeeléctricas, así como la generación con carbón.
- Las ventas de gas natural a los sectores industrial comercial y distribuidoras^{4/} fueron 1,539.8 millones de pies cúbicos diarios, 2.7% superior al registrado en enero-junio de 2012, con un cumplimiento de 105.2% de la meta.

VENTAS DE PETROQUÍMICOS BÁSICOS Y DESREGULADOS

En el primer semestre de 2013, se comercializaron 2,051.2 miles de toneladas de petroquímicos, volumen 8.4% menor al registrado en enero-junio de 2012 y un cumplimiento de 76% de la meta programada, debido a menores ventas de materia prima para negro de humo, ácido muriático, acrilonitrilo, amoníaco, anhídrido carbónico, azufre, cloruro de vinilo, glicoles, metanol, polietilenos, propileno y tolueno, entre otros.

^{4/} Incluye autogeneración de electricidad.

VENTAS INTERNAS DE PETROQUÍMICOS
(miles de toneladas)

| CONCEPTO | TRIMESTRE II | | | | | ENERO-JUNIO | | | | |
|---------------------------------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|--------------------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|--------------------------|
| | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. |
| | | PROG. | REAL | | | | PROG. | REAL | | |
| TOTAL | 1,080.1 | 1,295.2 | 1,055.8 | -2.2 | 81.5 | 2,239.6 | 2,698.1 | 2,051.2 | -8.4 | 76.0 |
| Básicos ^{1/} | 138.2 | 175.3 | 130.3 | -5.7 | 74.3 | 270.4 | 350.1 | 244.1 | -9.7 | 69.7 |
| Desregulados | 941.9 | 1,119.9 | 925.6 | -1.7 | 82.7 | 1,969.2 | 2,348.0 | 1,807.1 | -8.2 | 77.0 |
| POR ORGANISMO SUBSIDIARIO | | | | | | | | | | |
| Pemex-Gas y Petroquímica Básica | 222.7 | 209.4 | 157.2 | -29.4 | 75.1 | 519.2 | 422.2 | 310.4 | -40.2 | 73.5 |
| Pemex-Refinación | 164.0 | 282.3 | 186.2 | 13.5 | 66.0 | 256.9 | 574.5 | 355.5 | 38.4 | 61.9 |
| Pemex-Petroquímica | 693.5 | 803.5 | 712.4 | 2.7 | 88.7 | 1,463.5 | 1,701.5 | 1,385.4 | -5.3 | 81.4 |
| PEMEX-PETROQUÍMICA, POR CADENA | | | | | | | | | | |
| Derivados del etano | 327.4 | 329.1 | 327.1 | -0.1 | 99.4 | 670.3 | 681.3 | 593.2 | -11.5 | 87.1 |
| Derivados del metano | 300.2 | 358.9 | 306.7 | 2.2 | 85.5 | 652.8 | 793.8 | 633.5 | -3.0 | 79.8 |
| Aromáticos y derivados | 35.9 | 69.4 | 44.9 | 25.1 | 64.7 | 78.9 | 138.1 | 102.2 | 29.5 | 74.0 |
| Propileno y derivados | 15.0 | 25.1 | 20.7 | 38.0 | 82.5 | 36.8 | 47.4 | 34.2 | -7.1 | 72.2 |
| Otros ^{2/} | 14.9 | 21.0 | 13.1 | -12.1 | 62.4 | 24.7 | 40.8 | 22.2 | -10.1 | 54.4 |

1/ Incluye materia prima para negro de humo que es un petroquímico básico. Para el segundo trimestre de 2013, se consideran 152.2 miles de toneladas programadas y 114.7 de ventas realizadas; para enero-junio de 2013, se consideran 304.1 miles de toneladas programadas y 216.8 de ventas.

2/ No incluye gasnafta.

La suma de los parciales puede no coincidir con el total debido al redondeo de las cifras.

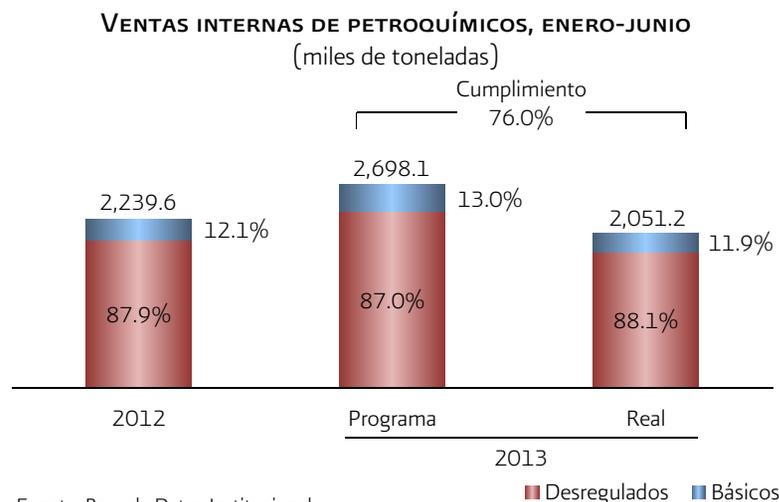
Fuente: Base de Datos Institucional.

Por clasificación, 88.1% del volumen comercializado correspondió a petroquímicos desregulados y 11.9% a básicos.

- De enero-junio de 2013, las ventas de petroquímicos básicos fueron 244.1 miles de toneladas, volumen 9.7% menor a enero-junio de 2012, con un cumplimiento de 69.7% del programa, variaciones atribuible a la menor comercialización de materia prima para negro de humo.
- Durante el primer semestre de 2013, la demanda de materia prima para negro de humo ascendió a 216.8 miles de toneladas, 14.9% inferior a igual periodo del año previo lo cual representa 71.3% de cumplimiento de la meta, debido al mantenimiento de la planta Maya

de la refinería en Madero, a partir de junio, y a problemas en la calidad del producto, que provocaron retraso en el retiro del mismo por parte de los clientes.

Al mercado nacional se destinaron 1,807.1 miles de toneladas de petroquímicos desregulados, volumen 8.2% menor si se compara con el primer semestre de 2012, con un cumplimiento de 77% de la meta semestral. Por organismo subsidiario, 76.7% de las ventas correspondieron



a Pemex-Petroquímica, 15.7% a Pemex-Gas y Petroquímica Básica (principalmente azufre) y 7.7% a Pemex-Refinación (sobre todo propileno grado químico y grado refinería).

- La comercialización de azufre alcanzó 281.9 miles de toneladas, lo cual representó a una reducción de 15.2% respecto al primer semestre de 2012 resultado del menor consumo de los principales clientes de la industria de fertilizantes y química. Se registró un cumplimiento de 74.9% de la meta, ya que se programó una mayor demanda en la industria de fertilizantes.

Las ventas de Pemex-Petroquímica por cadena en enero-junio de 2013 mostraron el siguiente comportamiento:

- **DERIVADOS DEL METANO.** Se vendieron 633.5 miles de toneladas en territorio nacional, con una reducción de 3%, respecto a enero-junio de 2012, y un cumplimiento de 79.8% de la meta debido al efecto de menores ventas.

- Las ventas de amoníaco se ubicaron en 438.5 miles de toneladas, 1.1% inferiores a la de enero-junio de 2012, debido a condiciones climáticas adversas que se presentaron en el noroeste del país, que obligaron a los agricultores a cambiar los patrones de cultivo, con lo que se redujo la demanda de amoníaco. El cumplimiento de 75.2% del programa semestral fue debido a que se contemplaba la operación de tres plantas de amoníaco, en vez de las dos que estuvieron operando, por una alerta crítica de gas natural. Destaca la celebración de nuevos contratos con clientes, los cuales acumularon ventas por 36 mil toneladas.
 - La venta de anhídrido carbónico fue 141.3 miles de toneladas, 8.2% por abajo de la realizada en el primer semestre de 2012, con un cumplimiento de 91.2% de la meta.
 - De metanol se comercializaron 53.6 miles de toneladas, 3.2% menos que en enero-junio de 2012, con un cumplimiento de 96.1% de la meta, debido a una mayor presencia de producto importado.
- Los **DERIVADOS DEL ETANO** registraron ventas por 593.2 miles de toneladas, 11.5% inferiores respecto al primer semestre de 2012, con un cumplimiento de 87.1% de la meta, debido a una menor disponibilidad por problemas operativos durante el primer trimestre a disponibilidad de producto, que continuaron durante el segundo trimestre en el caso del monoetilenglicol grado fibra. A partir de abril, se restableció la disponibilidad de cloruro de vinilo, al mismo tiempo que se implantó una oportuna estrategia de precios para los polietilenos, favorecida por el tipo de cambio, que aseguró mayor competitividad frente a importaciones en temporada de reabastecimiento de inventarios.
- En el caso de los polietilenos, se vendieron 300.7 miles de toneladas, 3.1% menos a las ventas del primer semestre de 2012, con un cumplimiento de 94.4% del programa. De polietileno de alta densidad se comercializaron 82.9 miles de toneladas y de polietileno de baja densidad, 217.8 miles de toneladas.
 - Se comercializaron 130.9 miles de toneladas de óxido de etileno, 1.3% menor al primer semestre de 2012, mientras que la meta se cumplió en 101.1%. La demanda de glicoles etilénicos se ubicó en 94.6 miles de toneladas, lo que representó una disminución de 5.3% respecto a enero-junio de 2012, mientras que el cumplimiento de la meta fue 97.4%. De cloruro de vinilo se comercializaron 65.1 miles de toneladas, 48% menos a igual semestre de 2012 y 2.1 miles de toneladas de etileno.
- **AROMÁTICOS Y DERIVADOS.** La demanda de los petroquímicos de esta cadena alcanzó 102.2 miles de toneladas, 29.5% mayor a la del primer semestre de 2012; lo cual se debió a mayor disponibilidad de productos de esta cadena. En el cumplimiento de 74% de la meta se

debe a la reducción de ventas de tolueno y a que no se alcanzaron las perspectivas de producción de estireno y aromina 100, entre otros aromáticos y derivados.

- De estireno se vendieron 40.9 miles de toneladas, volumen superior 30.2 miles de toneladas al comercializado en enero-junio de 2012 favorecido por la mayor disponibilidad del producto; mientras que el cumplimiento de 63.8% de la meta se dio en función de una menor producción.
- De tolueno se comercializaron 36.8 miles de toneladas, 9.6% menores a las ventas del primer semestre de 2012, con un cumplimiento de 85.8% de la meta. Los xilenos alcanzaron ventas de 23.7 miles de toneladas, 7.4% menores a las de enero-junio de 2012, con un cumplimiento de 100.9% de la meta. La demanda de xileno y tolueno se atendieron principalmente con producción nacional. A partir de mayo de 2013 se incrementa la oferta de aromáticos con el inicio de operaciones de la unidad reformadora de naftas. Adicionalmente, se vendieron 0.7 miles de toneladas de Aromina 100 y 0.1 miles de toneladas de benceno.
- **PROPILENO Y DERIVADOS.** Se vendieron 34.2 miles de toneladas, 7.1% menos a lo registrado en el primer semestre de 2012, con un cumplimiento de 72.2% de la meta.
 - La comercialización de acrilonitrilo ascendió a 18.9 miles de toneladas, que significó una reducción de 18.2% respecto al primer semestre de 2012 y cumplimiento de 66.5% de la meta, debido a restricciones de materia prima en los primeros meses de 2013. De propileno grado polímero se vendieron 13.5 miles de toneladas, y 1.8 miles de toneladas de ácido cianhídrico.
- **OTROS PRODUCTOS.** La comercialización ascendió a 22.2 miles de toneladas, 10.1% menor al reportado en enero-junio de 2012, con un cumplimiento de 54.4% de la meta, atribuible básicamente a las ventas de ácido muriático que registraron 8.3 miles de toneladas, 27.2% menos al semestre de referencia y 32.3% de cumplimiento de la meta.

1.8 MERCADO INTERNACIONAL

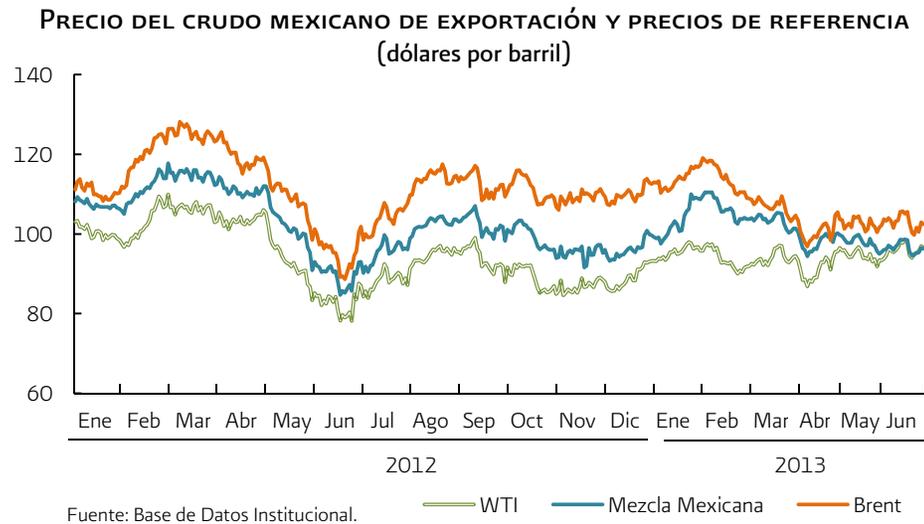
MERCADO PETROLERO INTERNACIONAL

Durante el primer semestre de 2013, los precios de los crudos marcadores en el mercado internacional de hidrocarburos registraron un comportamiento a la baja. El precio del crudo West Texas Intermediate (WTI) mostró un promedio de 94.17 dólares por barril, 4.1% menor al obtenido en el mismo periodo de 2012. El Brent del Mar del Norte alcanzó un precio promedio de 107.50 dólares por barril, 5.4% inferior al año previo. Esta situación se derivó en mayor medida del incremento en las reservas de crudo y del bajo nivel de recuperación económica de Estados Unidos (EU), así como a la recesión económica en algunos países europeos.

En el primer semestre de 2013, el precio de la mezcla mexicana de exportación promedió 100.50 dólares por barril, 4.9% abajo del mismo semestre de 2012. Durante ese periodo alcanzó su máximo valor en febrero al registrar 105.43 dólares por barril, 4.4% menor al mismo mes del año previo. Por tipo de crudo, el Olmeca promedió 110.20 dólares por barril, 2.4% menor al primer semestre del año anterior; el Istmo 107.61 dólares por barril, 2.9% menos al primer semestre de 2012; y el Maya 98.73 dólares por barril, que significó una reducción de 4.7% respecto al periodo equivalente del año previo.

Entre los factores que afectaron al alza en el precio del petróleo crudo en los mercados internacionales durante el primer semestre se encontraron: el temor de que la disputa entre países de occidente e Irán se transformara en un conflicto bélico por el programa nuclear de este último, con la consiguiente interrupción de los suministros de petróleo; la intención del gobierno de EU para el envío de armas a los rebeldes en Siria; el recorte de Arabia Saudita a su producción en 5% a un total de 9,025 millones de barriles diarios, en respuesta a una disminución en la demanda asiática. Otros elementos se relacionaron con la debilidad del dólar frente a otras divisas; la menor tasa de desempleo a la esperada en EU que alentó las expectativas sobre un fortalecimiento de su economía; y la disminución de las existencias comerciales de crudo en EU durante el mes de junio, la mayor actividad de la refinación del crudo y menores importaciones en este país.

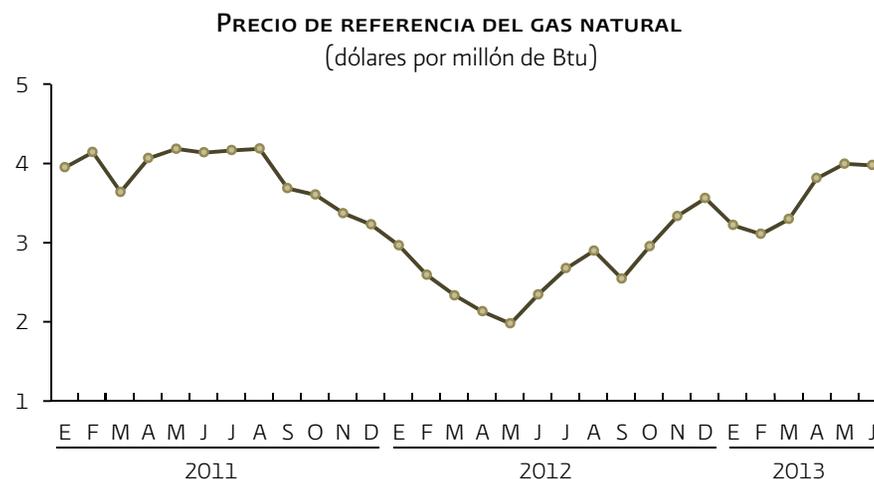
Entre las causas que influyeron en la reducción de los precios del crudo destacaron: los ajustes al presupuesto de EU; el crecimiento de los inventarios de crudo de dicho país, que registraron el mayor nivel en más de dos décadas, que redujo la demanda de crudo del exterior del mayor consumidor global; la difícil situación económica de China (segundo consumidor de crudo en el mundo), cuya demanda doméstica y exterior se debilitó, su sector de servicios mostró un lento crecimiento y su actividad fabril se desaceleró; la profunda recesión en algunos países de la Europa, reflejada en una disminución en la confianza económica de la zona euro; y las menores estimaciones del Fondo Monetario Internacional sobre el crecimiento económico global para este 2013 y el próximo año.



MERCADO INTERNACIONAL DE GAS NATURAL

El precio del gas natural en México se establece como el costo de oportunidad de vender el gas mexicano en la frontera con Texas, lugar donde existe la posibilidad de flujo de importación y exportación. Por lo que la canasta de Reynosa se forma con base en los precios de referencia del sur de Texas en EU.

Durante el primer semestre de 2013, el precio promedio de referencia internacional del gas natural fue 3.57 dólares por millón de *British Thermal Unit* (Btu), lo que representó un incremento de 1.18 dólares por millón de Btu respecto al mismo periodo de 2012, equivalente a 49.4% más que en el año anterior, mientras que el precio del segundo trimestre de 2013 se situó 22.4% por arriba del primer trimestre del año, al cotizarse en 3.93 dólares por millón de Btu.



Fuente: Base de Datos Institucional.

Los factores que más influyeron en el comportamiento de los precios en el mercado norteamericano del gas natural fueron:

- Durante el primer semestre de 2013, la producción de EU registró 66.1 mil millones de pies cúbicos diarios, 1% superior al promedio del mismo periodo de 2012. La producción de fuentes no convencionales (*Shale Gas*^{5/}) representó el 48.8% del total de la producción, al ubicarse en 32.3 mil millones de pies cúbicos diarios. Por su parte, el número de equipos de perforación en activo (355) se encuentra en el nivel más bajo desde 1995, situación que se manifestó como una limitante al crecimiento de la producción de gas natural.
- La demanda de gas natural en EU durante el primer semestre de 2013 promedió 75 mil millones de pies cúbicos diarios, 3.6% superior a la registrada en el mismo periodo del año anterior. El incremento se explicó por un aumento en la demanda del sector residencial y comercial, que se ubicó en 26.4 miles de millones de pies cúbicos diarios en el periodo enero-junio de 2013, volumen 20.9% mayor a igual lapso de 2012. Este incremento fue resultado de las bajas temperaturas de la temporada invernal, lo que elevó el consumo de gas natural para calefacción.

5/ El Shale Gas se obtiene de la roca llamada lutita o pizarra, que es una roca sedimentaria muy porosa y en estos poros se encuentra atrapado el gas.

- La demanda del sector industrial en el primer semestre de 2013 se ubicó en 20.5 miles de millones de pies cúbicos diarios, lo que representó un incremento de 3.4% respecto a igual periodo de 2012. En contraparte, la demanda del sector eléctrico alcanzó 20.7 miles de millones de pies cúbicos diarios, 14.2% menor respecto al mismo periodo del año anterior. Esta reducción tuvo su origen principalmente en los mayores precios del gas natural que originaron una sustitución por carbón en la generación de electricidad.

DEMANDA DE GAS NATURAL EN EUA

(miles de millones de pies cúbicos diarios)

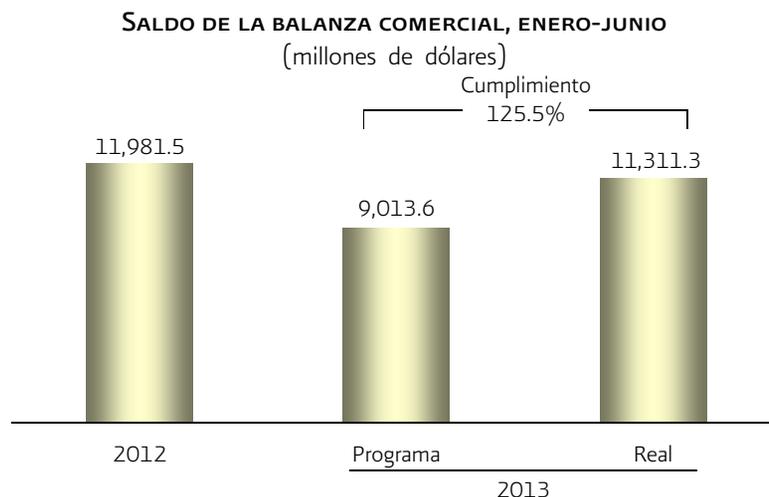
| SECTORES | ENERO-JUNIO | | |
|-------------------------|-------------|-------------|------------|
| | 2012 | 2013 | VAR. (%) |
| TOTAL | 72.4 | 75.0 | 3.6 |
| Residencial y comercial | 21.8 | 26.4 | 20.9 |
| Eléctrico | 24.2 | 20.7 | -14.2 |
| Industria | 19.8 | 20.5 | 3.4 |
| Otros consumos | 6.6 | 7.4 | 12.1 |

Fuente: PIRA, Energy Group, 25 de junio de 2013.

- El inicio de la temporada de inyección de gas natural a los almacenes provocó que se redujera la brecha de los inventarios respecto al nivel del año anterior y en comparación con el promedio histórico, de tal forma que en junio los inventarios de gas natural fueron 2,605 mil millones de pies cúbicos.
- En el primer semestre de 2013, las importaciones de EU promediaron 5.9 miles de millones de pies cúbicos diarios, lo que significó una disminución de 7% respecto al mismo periodo del año anterior. De ese volumen, las importaciones provenientes de Canadá fueron 5.6 miles de millones de pies cúbicos diarios y el resto de gas natural licuado.

BALANZA COMERCIAL DE LA INDUSTRIA PETROLERA NACIONAL

En el primer semestre de 2013, el superávit del comercio exterior de Petróleos Mexicanos se ubicó en 10,349.2 millones de dólares, 13.6% inferior al registrado en el mismo periodo del año previo, con una disminución de 2,312.3 millones de dólares en las exportaciones y de 679.9 millones de dólares en las importaciones. El cumplimiento de la meta del periodo fue 91.5%.



Fuente: Base de Datos Institucional.

Las exportaciones de hidrocarburos fueron 24,121.3 millones de dólares, 8.7% menores a las del periodo enero-junio de 2012, con un cumplimiento de la meta de 116.2%. Del total comercializado en el exterior la participación por tipo de producto fue la siguiente: petróleo crudo, 88%; petrolíferos y gas licuado 6.6%; gasolina natural, 4.5%; condensados, 0.5%; petroquímicos, 0.4%; y un porcentaje no significativo de gas.

En el primer semestre de 2013, las importaciones de hidrocarburos fueron 13,772.13 millones de dólares, 4.7% inferiores a lo registrado en igual periodo del año anterior, derivado de menores importaciones de petrolíferos, especialmente de gasolinas y diesel, en menor medida de gas licuado, propano comercial y de algunos petroquímicos como el tolueno y la mezcla de xilenos. De las importaciones totales 86.6% fueron petrolíferos, 8% gas natural, 4.9% gas licuado y 0.5% petroquímicos. El cumplimiento de la meta fue 145.9% por importaciones mayores a las previstas principalmente de combustóleo.

Durante el primer semestre de 2013 las exportaciones de petróleo crudo alcanzaron 21,222.9 millones de dólares, monto 9.9% inferior al primer semestre del año precedente, como resultado de la disminución de los precios y del volumen comercializado, que disminuyó 4.7%. La mezcla de petróleo crudo de exportación estuvo compuesta por 82.8% de Maya, 10.3% de Olmeca y 6.9% de Istmo, que en conjunto registraron 1,166.7 miles de barriles diarios, lo que permitió lograr 100.5% de cumplimiento de la meta de exportaciones.

- Por país, los destinos principales del petróleo crudo de exportación fueron: Estados Unidos (70.9%), España, (15.6%), India (7.9%), China (2.3%), Canadá (1.9%), países del Convenio de San José (1.1%) y Holanda (0.3%).

Durante el primer semestre de 2013, la balanza comercial de gas natural fue deficitaria 1,098.3 millones de dólares, saldo 127.7% mayor al registrado en igual periodo del año anterior, ocasionado por un incremento en las importaciones. La meta del programa fue 171.9%.

- El monto de exportaciones de gas natural fue 0.3 millones de dólares, similar al registrado en el periodo enero-junio del año anterior. En términos de volumen el gas natural registró 0.7 millones de pies cúbicos diarios, 41.7% inferior al primer semestre del año previo.
- El valor de las importaciones de gas natural alcanzó 1,098.6 millones de dólares, 127.6% superior al primer semestre de 2012, equivalente a 1,243.2 millones de pies cúbicos de gas natural, 25.7% más que en el mismo periodo del año anterior. Incluye las importaciones de gas natural licuado.

VALOR DEL COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS
(millones de dólares)

| CONCEPTO | TRIMESTRE II | | | | | ENERO-JUNIO | | | | |
|--------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-------------------|--------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-------------------|--------------------------|
| | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. |
| | | PROG. | REAL | | | | PROG. | REAL | | |
| SALDO | 5,599.7 | 5,437.3 | 4,909.7 | -12.3 | 90.3 | 11,981.5 | 11,311.3 | 10,349.2 | -13.6 | 91.5 |
| EXPORTACIONES | 12,332.0 | 10,331.6 | 11,384.9 | -7.7 | 110.2 | 26,433.6 | 20,750.0 | 24,121.3 | -8.7 | 116.2 |
| Petróleo crudo | 11,118.9 | 9,167.9 | 10,080.6 | -9.3 | 110.0 | 23,543.9 | 18,066.5 | 21,222.9 | -9.9 | 117.5 |
| Gas natural seco | 0.1 | 0.0 | 0.2 | 100.0 | - | 0.3 | 0.0 | 0.3 | 0.0 | - |
| Condensados | 36.6 | 23.6 | 44.1 | 20.5 | 186.9 | 77.0 | 47.1 | 112.9 | 46.6 | 239.7 |
| Petrolíferos y gas licuado | 485.6 | 588.1 | 665.1 | 37.0 | 113.1 | 1,409.5 | 1,506.6 | 1,600.8 | 13.6 | 106.3 |
| Petroquímicos | 92.3 | 73.7 | 59.3 | -35.8 | 80.5 | 148.3 | 147.7 | 93.7 | -36.8 | 63.4 |
| Gasolina natural | 598.4 | 478.4 | 535.6 | -10.5 | 112.0 | 1,254.5 | 982.1 | 1,090.7 | -13.1 | 111.1 |
| IMPORTACIONES | 6,732.3 | 4,894.3 | 6,475.2 | -3.8 | 132.3 | 14,452.0 | 9,438.7 | 13,772.1 | -4.7 | 145.9 |
| Gas natural seco ^{1/} | 255.4 | 352.5 | 624.0 | 144.3 | 177.0 | 482.7 | 638.8 | 1,098.6 | 127.6 | 172.0 |
| Petrolíferos | 6,089.6 | 4,288.8 | 5,535.9 | -9.1 | 129.1 | 12,930.7 | 8,036.8 | 11,927.9 | -7.8 | 148.4 |
| Gas licuado ^{2/} | 323.9 | 228.3 | 284.2 | -12.3 | 124.5 | 901.5 | 711.4 | 675.4 | -25.1 | 94.9 |
| Petroquímicos | 63.5 | 24.8 | 31.1 | -51.0 | 125.4 | 137.2 | 51.7 | 70.2 | -48.8 | 135.8 |

1/ Incluye gas natural licuado.

2/ Incluye las importaciones de propano.

La suma de los parciales puede no coincidir con el total debido al redondeo de las cifras.

Fuente: Base de Datos Institucional.

En el primer semestre de 2013, la balanza comercial de productos petrolíferos y gas licuado presentó un saldo deficitario de 11,002.5 millones de dólares, 11.4% inferior a similar periodo de 2012, así como superior 51.9% a lo programado.

- El valor de las exportaciones de petrolíferos y gas licuado fue de 1,600.8 millones de dólares, 13.6% mayor a lo obtenido en el primer semestre de 2012, con un cumplimiento de 106.3% de la meta. Las exportaciones fueron 107 mil barriles diarios, de los cuales 86.3 miles de barriles diarios correspondieron a combustóleo.
- El valor de las importaciones de petrolíferos y gas licuado fue 12,603.3 millones de dólares, 8.9% menos a lo obtenido en el primer semestre de 2012, derivado de menores volúmenes importados de gasolinas. Se tuvo un cumplimiento de 144.1% de la meta.
 - El volumen importado de gas licuado se ubicó en 77.1 miles de barriles diarios, 2.5% inferior respecto al periodo enero-junio de 2012, resultado de la reducción en la demanda de gas licuado. El valor de las importaciones de gas licuado totalizó 675.4 millones de dólares, 25.1% por abajo de lo reportado el primer semestre de 2012.

En el primer semestre de 2013, la balanza comercial de productos petroquímicos presentó un superávit de 23.5 millones de dólares, mayor al superávit de 11.1 millones de dólares registrado en igual periodo de 2012.

- Por exportación de petroquímicos se obtuvieron 93.7 millones de dólares, 36.8% menos que en el primer semestre de 2012, debido principalmente a una reducción en la exportación de butadieno y etileno. Respecto a la meta tuvo un cumplimiento de 63.4%.
- El valor de las importaciones de petroquímicos fue 70.2 millones de dólares, 48.8% inferior al primer semestre de 2012, resultado de un menor valor del tolueno y de la mezcla de xilenos. El cumplimiento de la meta fue 135.8% en valor y 96% en volumen con relación al primer semestre del año previo.

Las divisas generadas por las exportaciones de gasolina natural totalizaron 1,090.7 millones de dólares, monto 13.1% menor al obtenido en el primer semestre de 2012, con un cumplimiento de la meta de 111.1%. En volumen, se registraron 68.1 miles de barriles diarios de exportación, 9.3% inferior al mismo periodo de 2012. Cabe señalar que de este producto no se realizan importaciones.

En el primer semestre de 2013, las exportaciones de condensados alcanzaron 6.9 miles de barriles diarios, volumen 53.3% superior al realizado en el mismo periodo del año anterior, con un cumplimiento de 230% de la meta del periodo. Asimismo, el valor de las exportaciones de estos productos ascendió a 112.9 millones de dólares, 46.6% mayor al año previo, y con un cumplimiento de la meta de 239.7%.

VOLUMEN DEL COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

| CONCEPTO | TRIMESTRE II | | | | | ENERO-JUNIO | | | | |
|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|--------------------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|--------------------------|
| | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. | 2012 | 2013 | | VAR. (%) 13/12 | CUMPL. (%) REAL/PROG. |
| | | PROG. | REAL | | | | PROG. | REAL | | |
| EXPORTACIONES | | | | | | | | | | |
| PETRÓLEO CRUDO (Mbd) | 1,213.8 | 1,175.5 | 1,130.4 | -6.9 | 96.2 | 1,224.2 | 1,161.1 | 1,166.7 | -4.7 | 100.5 |
| Maya ^{1/} | 913.4 | 877.5 | 971.2 | 6.3 | 110.7 | 928.3 | 878.1 | 966.6 | 4.1 | 110.1 |
| Istmo | 100.8 | 109.4 | 63.4 | -37.1 | 58.0 | 92.2 | 93.9 | 80.3 | -12.9 | 85.5 |
| Olmeca | 199.7 | 188.7 | 95.8 | -52.0 | 50.8 | 203.7 | 189.0 | 119.9 | -41.1 | 63.4 |
| Gas natural seco (MMpcd) | 1.1 | 0.0 | 0.7 | -36.4 | - | 1.2 | 0.0 | 0.7 | -41.7 | - |
| Condensados (Mbd) | 4.5 | 3.0 | 5.3 | 17.8 | 176.7 | 4.5 | 3.0 | 6.9 | 53.3 | 230.0 |
| Petrolíferos y gas licuado (Mbd) | 58.9 | 76.3 | 86.0 | 46.0 | 112.7 | 78.6 | 98.6 | 100.1 | 27.4 | 101.5 |
| Petroquímicos (Mt) | 173.1 | 179.9 | 162.5 | -6.1 | 90.3 | 318.4 | 361.9 | 287.7 | -9.6 | 79.5 |
| Gasolina natural (Mbd) | 77.2 | 66.6 | 68.8 | -10.9 | 103.3 | 75.1 | 67.1 | 68.1 | -9.3 | 101.5 |
| IMPORTACIONES | | | | | | | | | | |
| Gas natural seco (MMpcd) | 1,105.5 | 1,111.4 | 1,345.9 | 21.7 | 121.1 | 989.2 | 1,067.1 | 1,296.0 | 31.0 | 121.5 |
| Petrolíferos (Mbd) | 518.5 | 436.7 | 493.3 | -4.9 | 113.0 | 534.0 | 413.1 | 508.9 | -4.7 | 123.2 |
| Gas licuado (Mbd) ^{2/} | 62.6 | 47.1 | 62.5 | -0.2 | 132.7 | 79.1 | 66.8 | 77.1 | -2.5 | 115.4 |
| Petroquímicos (Mt) | 46.8 | 22.4 | 17.2 | -63.2 | 76.8 | 105.9 | 49.8 | 47.8 | -54.9 | 96.0 |

La suma de los parciales puede no coincidir con el total debido al redondeo de las cifras.

1/ Incluye crudo Altamira.

2/ Incluye propano y butano.

Fuente: Base de Datos Institucional.

2. PRINCIPALES RESULTADOS DE LA GESTIÓN CORPORATIVA

2.1 AVANCE DE LA REFORMA ENERGÉTICA APROBADA EN 2008

En el primer semestre de 2013, los avances en el proceso de instrumentación de la Reforma Energética aprobada en 2008, en el marco de la Ley de Petróleos Mexicanos, de su reglamento y de otras disposiciones aplicables se muestran a continuación:

- Se publicaron en el Diario Oficial de la Federación (DOF) en marzo de 2013, las reformas, adiciones y derogaciones al Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos, que considera la creación de la estructura organizacional de la Unidad de Control Interno Institucional.
- Se publicaron en el DOF los estatutos orgánicos de los organismos subsidiarios: Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica Básica, y Pemex-Petroquímica.
- El Consejo de Administración aprobó el Informe Anual de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios para el ejercicio 2012, conforme al Artículo 70 de la Ley de Petróleos Mexicanos.
- En julio se dio el fallo de la licitación de los Contratos Integrales para Exploración y Producción para Chicontepec, en los que se asignaron los relativos a las áreas Humapa, Miquetla y Soledad, habiendo quedado desiertas las de Amatitlán, Pitepec y Miahuapan. Los tres bloques asignados abarcan una superficie de 365 kilómetros cuadrados y reservas totales por cerca de 500 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

2.2 AVANCE Y SITUACIÓN DEL PLAN DE NEGOCIOS DE PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS

Petróleos Mexicanos presenta el reporte de avance de las metas del Plan de Negocios y el programa operativo en cada sesión ordinaria del Consejo de Administración. En este informe se presenta el avance enero-junio de 2013 y el estimado de cierre 2013 con el que se hace la evaluación del cumplimiento de cada meta, conforme a los principales indicadores y sus metas contenidas en el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios 2013-2017, aprobado por el Consejo de Administración de PEMEX en julio de 2012. El 15 de julio de 2013 el Consejo de Administración aprobó el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios 2014-2018.

La evaluación del cumplimiento de cada meta con el estimado de cierre 2013, para el periodo enero-junio de 2013, se presenta a continuación:

INDICADORES DE PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

| OBJETIVO 1 | | INCREMENTAR INVENTARIO DE RESERVAS POR NUEVOS DESCUBRIMIENTOS Y RECLASIFICACIÓN. | | | | | | | |
|---|-------------|---|---------|------------------------|----------|---|-------------------|--|--|
| INDICADOR | RESPONSABLE | 2012 | 2013 | | | VARIACIÓN (%) (A-B)/B | REFERENCIA | | |
| | | | ENE-JUN | ESTIMADO DE CIERRE (A) | META (B) | | | | |
| Incorporación de reservas 3P, MMMbpce ^{1/} | PEP |  1.731 | N.D. | 1.682 | 1.617 |  4.0 | N.A. | | |
| Tasa de restitución de reservas probadas, (%) _{1/} | PEP |  104.3 | N.D. | ≥100 | ≥100 |  0.0 | 134 ^{2/} | | |

1/ Indicador reportado anualmente.

N.D. = No disponible

N.A. = No aplica

2/ Promedio 2011: ExxonMobil, British Petroleum, Royal Dutch Shell, Conoco Phillips, ENI, Chevron, Total, Statoil, Petrobras.

| Comportamiento 2008-2012 del indicador | |
|---|-------------------------------|
|  | Tendencia histórica positiva. |
|  | Tendencia histórica negativa. |
|  | Sin datos históricos. |

| Evaluación 2013 de las metas | | | Observaciones |
|---|-------------------------------------|---|---|
|  | -3% > X 3% < X (inv) |  | Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta. |
| | -1% > X > = -3% 3% > =X>1% (inv) |  | |
| | -1% < =X 1% > =X (inv) | | |

INDICADORES DE PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

| OBJETIVO 2 | | INCREMENTAR LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS. | | | | | | | |
|--|-------------|---|---------|------------------------|----------|-----------------------|------------|--|--|
| INDICADOR | RESPONSABLE | 2012 | 2013 | | | VARIACIÓN (%) (A-B)/B | REFERENCIA | | |
| | | | ENE-JUN | ESTIMADO DE CIERRE (A) | META (B) | | | | |
| Producción de crudo, Mbd | PEP | 2,548 | 2,530 | 2,541 | 2,593 | -2.0 | N.A. | | |
| Producción de gas natural, MMpcd ^{1/} | PEP | 5,676 | 5,663 | 5,673 | 5,753 | 0.01 | N.A. | | |

^{1/} No incluye nitrógeno.

N.A. = No aplica

| OBJETIVO 3 | | OBTENER NIVELES DE EFICIENCIA POR ENCIMA DE ESTÁNDARES INTERNACIONALES EN APROVECHAMIENTO DE GAS Y COSTOS DE PRODUCCIÓN. | | | | | | | |
|---|-------------|--|---------|------------------------|----------|-----------------------|---------------------|--|--|
| INDICADOR | RESPONSABLE | 2012 | 2013 | | | VARIACIÓN (%) (A-B)/B | REFERENCIA | | |
| | | | ENE-JUN | ESTIMADO DE CIERRE (A) | META (B) | | | | |
| Aprovechamiento de gas natural, (%) | PEP | 98.0 | 98.5 | 98.2 | 98.3 | -0.1 | N.A. | | |
| Costo de producción, US\$/bpce | PEP | 6.84 | 6.69 | 7.50 | ≤7.45 | 0.7 | 10.19 ^{1/} | | |
| Costo de descubrimiento y desarrollo, US\$/bpce ^{2/} | PEP | 13.77 | N.D. | 14.39 | ≤17.4 | -17.3 | N.D. | | |

^{1/} Promedio 2011:BP, Chevron ExxonMobil, RoyalDutchShell, Conoco Phillips, Total, ENI, Statoil y Petrobras.

^{2/} Indicador reportado anualmente.

N.D. = No disponible

N.A. = No aplica

| Comportamiento 2008-2012 del indicador | |
|--|--------------------------------|
| | Tendencia histórica positiva. |
| | Tendencia histórica negativa. |
| | Sin datos históricos 2008-2012 |

| Evaluación 2013 de las metas | | | Observaciones |
|------------------------------|-------------------------------------|--|---|
| | -3% > X 3% < X (inv) | | Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta. |
| | -1% > X > = -3% 3% > =X>1% (inv) | | |
| | -1% < =X 1% > =X (inv) | | |

INDICADORES DE TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL

| OBJETIVO 4 | | ALCANZAR UN DESEMPEÑO OPERATIVO SUPERIOR AL PROMEDIO DE LA INDUSTRIA EN LAS ACTIVIDADES DE TRANSFORMACIÓN. | | | | | | | |
|--|-------------|--|---------|------------------------|----------|-----------------------|--------------------|--|--|
| INDICADOR | RESPONSABLE | 2012 | 2013 | | | VARIACIÓN (%) (A-B)/B | REFERENCIA | | |
| | | | ENE-JUN | ESTIMADO DE CIERRE (A) | META (B) | | | | |
| Rendimientos de gasolinas y destilados, (%) | PR | 64.4 | 64.4 | 65.5 | 68.0 | -2.5 | 72.7 ^{1/} | | |
| Índice de intensidad energética, índice | PR | 136.2 | 134.5 | 123.0 | 123.0 | 0.0 | 94.5 ^{1/} | | |
| Autoconsumos de gas combustible en procesamiento de gas, (%) | PGPB | 5.25 | 5.63 | 5.17 | <5.40 | -0.2 | <6.0 | | |
| Índice de consumo de energía, GJ/ton | PPQ | 15.22 | 8.45 | 11.98 | 12.92 | -7.3 | N.A. | | |

^{1/} Informe Solomon 2010. Costa Norteamericana del Golfo de México.

N.A. = No aplica

| OBJETIVO 5 | | INCREMENTAR Y ADAPTAR LA CAPACIDAD DE TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL PARA ASEGURAR EL SUMINISTRO Y MAXIMIZAR EL VALOR ECONÓMICO. | | | | | | | |
|---|-------------|---|--------------------|------------------------|----------|-----------------------|------------|--|--|
| INDICADOR | RESPONSABLE | 2012 | 2013 | | | VARIACIÓN (%) (A-B)/B | REFERENCIA | | |
| | | | ENE-JUN | ESTIMADO DE CIERRE (A) | META (B) | | | | |
| Producción incremental de gasolinas y destilados intermedios, Mbd | PR | 38.9 | 18.3 ^{1/} | 0 | 0 | --- | N.A. | | |
| Capacidad incremental criogénica instalada en CPGs, MMpcd ^{2/} | PGPB | 200 | 0 | 0 | 0 | --- | N.A. | | |

^{1/} El volumen corresponde a Minatitlán. Durante 2013-2016 no se tendrá producción incremental de gasolina y destilados, derivada de las reconfiguraciones (Salamanca y Salina Cruz) o nueva infraestructura.

^{2/} La meta de este indicador es 34 MMpcd hasta 2016.

N.A. = No aplica

| Comportamiento 2008-2012 del indicador | |
|--|--------------------------------|
| | Tendencia histórica positiva. |
| | Tendencia histórica negativa. |
| | Sin datos históricos 2008-2012 |

| Evaluación 2013 de las metas | | | Observaciones |
|------------------------------|-------------------------------------|--|---|
| | -3% > X 3% < X (inv) | | Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta. |
| | -1% > X > -3% 3% > =X > 1% (inv) | | |
| | -1% < =X 1% > =X (inv) | | |

INDICADORES DE TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL

| OBJETIVO 6 | | IMPULSAR EL DESARROLLO DE LA PETROQUÍMICA NACIONAL CON INVERSIÓN PROPIA Y COMPLEMENTARIA. | | | | | | | |
|---|-------------|---|---------|------------------------|----------|---|------------|--|--|
| INDICADOR | RESPONSABLE | 2012 | 2013 | | | VARIACIÓN (%) (A-B)/B | REFERENCIA | | |
| | | | ENE-JUN | ESTIMADO DE CIERRE (A) | META (B) | | | | |
| Capacidad de producción incremental de petroquímicos, Mta | PPQ |  0 | 261 | 480 | 480 |  0.0 | N.A. | | |

N.A. = No aplica

| Comportamiento 2008-2012 del indicador | |
|---|--------------------------------|
|  | Tendencia histórica positiva. |
|  | Tendencia histórica negativa. |
|  | Sin datos históricos 2008-2012 |

| Evaluación 2013 de las metas | | | Observaciones |
|---|---------------------------|---|---------------------------------------|
|  | -3% > X 3% < X (inv) |  | -1% > X > = -3% 3% > =X > 1% (inv) |
|  | -1% < =X 1% > =X (inv) | | |

Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta.

INDICADORES DE LOGÍSTICA Y COMERCIALIZACIÓN

| OBJETIVO 7 | | OPTIMIZAR LA CAPACIDAD DE LOGÍSTICA Y ACONDICIONAMIENTO DE HIDROCARBUROS. | | | | | | | |
|---|-------------|---|-----------------|------------------------|----------|-----------------------|------------|--|--|
| INDICADOR | RESPONSABLE | 2012 | 2013 | | | VARIACIÓN (%) (A-B)/B | REFERENCIA | | |
| | | | ENE-JUN | ESTIMADO DE CIERRE (A) | META (B) | | | | |
| Capacidad adicional de transporte de petrolíferos, Mbd | PR | 50 ^{1/} | 6 ^{2/} | 19 | 19 | 0.0 | N.A. | | |
| Volumen físico incremental de ductos de transporte de gas natural, Mm ³ | PGPB | 0 | 0 | 0 | 0 | --- | N.A. | | |
| Capacidad de compresión incremental en la infraestructura de transporte de gas natural, Mhp | PGPB | 0 | 0 | 0 | 0 | --- | N.A. | | |
| Almacenamiento adicional gas LP, Mb | PGPB | 0 | 0 | 0 | 0 | --- | N.A. | | |
| Capacidad adicional de almacenamiento de azufre, Mt | PGPB | 0 | 0 | 0 | 180 | -100.0 | N.A. | | |
| Capacidad de deshidratación y desalado de crudo pesado, Mbd | PEP | 450 | 610 | 900 | 1,100 | -18.2 | N.A. | | |

1/ Considera la segunda etapa del sistema Tuxpan – México cuyo inicio de operaciones se reprogramó para 2012.

N.D. = No disponible

N.A. = No aplica

2/ Incremento observado en el ducto Rosarito – Mexicali.

| Comportamiento 2008-2012 del indicador | |
|--|--------------------------------|
| | Tendencia histórica positiva. |
| | Tendencia histórica negativa. |
| | Sin datos históricos 2008-2012 |

| Evaluación 2013 de las metas | | | Observaciones |
|------------------------------|---------------------------------------|--|---|
| | -3% > X 3% < X (inv) | | Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta. |
| | -1% > X > = -3% 3% > =X > 1% (inv) | | |
| | -1% < =X 1% > =X (inv) | | |

INDICADORES DE LOGÍSTICA Y COMERCIALIZACIÓN

| OBJETIVO 8 | | FORTALECER LA ORIENTACIÓN A LOS CLIENTES. | | | | | | | |
|---|-------------|--|--------------------|------------------------|----------|--|------------|--|--|
| INDICADOR | RESPONSABLE | 2012 | 2013 | | | VARIACIÓN (%) (A-B)/B | REFERENCIA | | |
| | | | ENE-JUN | ESTIMADO DE CIERRE (A) | META (B) | | | | |
| Índice de satisfacción en Pemex-Refinación, (%) | PR |  78 | 77 ^{1/} | 78 | 79 |  -1.0 | N.A. | | |
| Índice de satisfacción de clientes de gas natural, (%) | PGPB |  77.0 | N.D. ^{2/} | 80.6 | 82.6 |  -2.0 | N.A. | | |
| Índice de satisfacción de clientes de gas LP, (%) | PGPB |  85.0 | N.D. ^{2/} | 86.0 | 86.0 |  0.0 | N.A. | | |
| Cumplimiento en entregas de Pemex-Petroquímica, (%) ^{3/} | PPQ |  99.1 | 98.9 | 99.7 | 99.7 |  0.0 | N.A. | | |

1/ Encuesta correspondiente al primer semestre.

2/ El indicador es anual y se mide al final del año.

3/ Producto en especificación / producto entregado.

N.D. = No disponible

N.A. = No aplica

| Comportamiento 2008-2012 del indicador | |
|---|--------------------------------|
|  | Tendencia histórica positiva. |
|  | Tendencia histórica negativa. |
|  | Sin datos históricos 2008-2012 |

| Evaluación 2013 de las metas | Observaciones |
|--|--|
|  $-3\% > X$ $3\% < X$ (inv)  $-1\% > X > -3\%$ $3\% > =X > 1\%$ (inv)  $-1\% < =X$ $1\% > =X$ (inv) | <p>Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta.</p> |

INDICADORES TEMAS TRANSVERSALES

| OBJETIVO 9 | | GARANTIZAR LA OPERACIÓN SEGURA Y CONFIABLE. | | | | | | | |
|---|-------------|---|--------------------|------------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|--|--|
| INDICADOR | RESPONSABLE | 2012 | 2013 | | | VARIACIÓN (%) (A-B)/B | REFERENCIA | | |
| | | | ENE-JUN | ESTIMADO DE CIERRE (A) | META (B) | | | | |
| Índice de frecuencia de accidentes, índice | OS/DCO | 0.61 | 0.77 ^{1/} | 0.42 | 0.42 ^{2/} | 0.0 | 0.42 ^{3/} | | |
| PEP-Índice de paros no programados, (%) ^{4/} | PEP/DCO | 1.1 | 0.79 | 0.9 | 1.0 | -0.1 | 1.0 | | |
| PR/SP-Índice de paros no programados, (%) ^{5/} | PR/DCO | 7.9 | 6.70 | 4.0 | 4.0 | 0.0 | 1.0 | | |
| PGPB/SP- Índice de paros no programados, (%) ^{5/} | PGPB/DCO | 1.5 | 0.10 | 1.0 | 1.0 | 0.0 | 1.0 | | |
| PPQ/SO- Índice de paros no programados, (%) ^{5/} | PPQ/DCO | 1.4 | 1.3 | 1.3 | 1.0 | 0.3 | 1.0 | | |
| Índice de fugas en ductos de transporte (fugas por cada mil kilómetros al año) por causas de integridad | OS/DCO | 0.15 | 0.03 | 0.06 | <1.0 | -94.0 | N.A. | | |

1/ No considera el evento ocurrido en el CAP el 31 de enero debido a que a la fecha no se tienen identificadas las causas raíz, éstas se tendrán cuando se concluya el ACR del accidente.

2/ Meta presentada al Consejo de Administración en febrero de 2013.

3/ Oil and Gas Producers.

4/ IPNP por pérdida función instalaciones críticas considera 42 instalaciones: SPRMNE (23), SPRMSO (6), SDC (10), SPRS (2), SPRN (1). (Compresión alta, booster, turbogeneradores y turbo bombas).

5/ Incluye IPNP por causas internas (propias): fallas de equipo y retrasos en reparaciones (incluye fallas de servicios principales en los centros que son autosuficientes).

N.A. = No aplica

| Comportamiento 2008-2012 del indicador | |
|--|--------------------------------|
| | Tendencia histórica positiva. |
| | Tendencia histórica negativa. |
| | Sin datos históricos 2008-2012 |

| Evaluación 2013 de las metas | | Observaciones |
|---|-------------------------------------|---------------------------|
| -3% > X 3% < X (inv) | -1% > X > = -3% 3% > =X>1% (inv) | -1% < =X 1% > =X (inv) |
| Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta. | | |

INDICADORES TEMAS TRANSVERSALES

| OBJETIVO 10 | | MEJORAR EL DESEMPEÑO AMBIENTAL, LA SUSTENTABILIDAD DEL NEGOCIO Y LA RELACIÓN CON COMUNIDADES. | | | | | | | |
|--|-------------|---|--------------------|------------------------|--------------------|-----------------------|--------------------------------------|--|--|
| INDICADOR | RESPONSABLE | 2012 | 2013 | | | VARIACIÓN (%) (A-B)/B | REFERENCIA | | |
| | | | ENE-JUN | ESTIMADO DE CIERRE (A) | META (B) | | | | |
| Reducción de emisiones de CO ₂ vs año base 2008, MMt | OS/DCO | 15.15 | 15.7 _{1/} | 15.7 | 14.7 _{2/} | 6.8 | N.A. | | |
| Evaluación Sustainable Asset Management-SAM, puntaje | OS/DCO | 61 | N.D. _{3/} | 63 | 57 | 10.5 | 51 _{4/} 86 _{5/} | | |
| Avance en la implantación de una Política de Desarrollo Social y Comunitaria de Petróleos Mexicanos, (%) | OS/DCA | 43 | 60 | 70 | 70 | 0.0 | N.A. | | |

1/ Cifra preliminar anualizada a 2013.
 2/ La meta que se estableció en el Programa Especial de Cambio Climático 2009-2012 fue de 9.94 MMt.
 3/ La calificación del año 2013 se tendrá en junio de 2014.
 4/ Evaluación 2011 del promedio del sector.
 5/ Evaluación 2011 del líder del sector.

N.D. = No disponible
N.A. = No aplica

| OBJETIVO 11 | | DESARROLLAR Y PROVEER RECURSOS HUMANOS ESPECIALIZADOS Y MEJORAR LA PRODUCTIVIDAD LABORAL. | | | | | | | |
|--|-------------|---|--------------------|------------------------|----------|-----------------------|------------|--|--|
| INDICADOR | RESPONSABLE | 2012 | 2013 | | | VARIACIÓN (%) (A-B)/B | REFERENCIA | | |
| | | | ENE-JUN | ESTIMADO DE CIERRE (A) | META (B) | | | | |
| Costo de mano de obra de los procesos de soporte, (%) | OS/DCA | 16.2 | 15.2 _{1/} | 16.0 | 16.0 | 0.0 | N.A. | | |
| Porcentaje de personal con nivel de desempeño mayor al promedio, (%) | OS/DCA | 51.6 | N.D. _{2/} | 50.0 | 42.0 | 8.0 | N.A. | | |

1/ Monto de la mano de obra 2013 al periodo 13.
 2/ Indicador reportado semestralmente. Los resultados de la revisión parcial al primer semestre, se obtendrán entre la última semana de Julio y la primer semana de Agosto.

N.D. = No disponible
N.A. = No aplica

| Comportamiento 2008-2012 del indicador | |
|--|--------------------------------|
| | Tendencia histórica positiva. |
| | Tendencia histórica negativa. |
| | Sin datos históricos 2008-2012 |

| Evaluación 2013 de las metas | | | Observaciones |
|------------------------------|---------------------------|--|--------------------------------------|
| | -3% > X 3% < X (inv) | | -1% > X >= -3% 3% >= X > 1% (inv) |
| | -1% <= X 1% >= X (inv) | | |

Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta.

INDICADORES TEMAS TRANSVERSALES

| OBJETIVO 12 | | INCREMENTAR LA GENERACIÓN DE VALOR Y LA EFICIENCIA DEL PROCESO DE SUMINISTROS Y FORTALECER LA PROVEEDURÍA NACIONAL. | | | | | | | |
|--|-------------|---|---------|------------------------|----------|-----------------------|------------|--|--|
| INDICADOR | RESPONSABLE | 2012 | 2013 | | | VARIACIÓN (%) (A-B)/B | REFERENCIA | | |
| | | | ENE-JUN | ESTIMADO DE CIERRE (A) | META (B) | | | | |
| Avance en la implantación del modelo de negocio único e integral de suministros, (%) | OS/DCO | 33 | 51 | 60 | 78 | -18.0 | N.A. | | |
| Contenido nacional, (%) | OS/DCO | 41.5 | N.D. 1/ | 38.1 | 38.1 | 0.0 | N.A. | | |

1/ Calculado de manera trianual, el valor reportado 2012 corresponde al periodo 2009-2012. N.D. = No disponible N.A. = No aplica

| OBJETIVO 13 | | APOYAR EL CRECIMIENTO Y MEJORA DEL NEGOCIO MEDIANTE EL DESARROLLO TECNOLÓGICO. | | | | | | | |
|--|-------------|--|---------|------------------------|----------|-----------------------|------------|--|--|
| INDICADOR | RESPONSABLE | 2012 | 2013 | | | VARIACIÓN (%) (A-B)/B | REFERENCIA | | |
| | | | ENE-JUN | ESTIMADO DE CIERRE (A) | META (B) | | | | |
| Implantación del Programa Estratégico Tecnológico, (%) | OS/DCO | N.A. | 39 | 42 | 20 | 22.0 | N.A. | | |

N.A. = No aplica

| Comportamiento 2008-2012 del indicador | |
|--|--------------------------------|
| | Tendencia histórica positiva. |
| | Tendencia histórica negativa. |
| | Sin datos históricos 2008-2012 |

| Evaluación 2013 de las metas | | | Observaciones |
|------------------------------|--------------------------------------|--|---|
| | -3% > X 3% < X (inv) | | Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta. |
| | -1% > X >= -3% 3% > =X > 1% (inv) | | |
| | -1% <= X 1% >= X (inv) | | |

INDICADORES TEMAS TRANSVERSALES

| OBJETIVO 14 | | FORTALECER LA GESTIÓN POR PROCESOS Y LA EJECUCIÓN DE PROYECTOS. | | | | | | | |
|---|-------------|---|---------|------------------------|----------|-----------------------|------------|--|--|
| INDICADOR | RESPONSABLE | 2012 | 2013 | | | VARIACIÓN (%) (A-B)/B | REFERENCIA | | |
| | | | ENE-JUN | ESTIMADO DE CIERRE (A) | META (B) | | | | |
| Porcentaje de proyectos cubiertos por el SIDP, (%) | OS/DCO | 26.8 | 33.2 | 54 | 54 | 0.0 | N.A. | | |
| Avance en la implementación de las iniciativas del SGP, (%) | OS/DCTIPN | 28.9 | 44.5 | 62.0 | 100 | 38.0 | N.A. | | |

N.A. = No aplica

| OBJETIVO 15 | | MAXIMIZAR EL VALOR DE LAS OPORTUNIDADES INTERNACIONALES. | | | | | | | |
|---|-------------|--|---------|------------------------|----------|-----------------------|------------|--|--|
| INDICADOR | RESPONSABLE | 2012 | 2013 | | | VARIACIÓN (%) (A-B)/B | REFERENCIA | | |
| | | | ENE-JUN | ESTIMADO DE CIERRE (A) | META (B) | | | | |
| Definición del marco estratégico, (%) ^{1/} | PEP | N.A. | N.D. | N.D. | 50 | - | N.A. | | |
| Diseño de los mecanismos financieros, (%) ^{1/} | DCF | N.A. | N.D. | N.D. | 50 | - | N.A. | | |
| Implementación de los mecanismos financieros, (%) ^{1/} | DCF | N.A. | N.D. | N.D. | 0 | - | N.A. | | |

^{1/} Indicadores reportados anualmente. N.D. = No disponible N.A. = No aplica

| Comportamiento 2008-2012 del indicador | |
|--|--------------------------------|
| | Tendencia histórica positiva. |
| | Tendencia histórica negativa. |
| | Sin datos históricos 2008-2012 |

| Evaluación 2013 de las metas | | | Observaciones |
|------------------------------|------------------------------------|--|---|
| | -3% > X 3% < X (inv) | | Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta. |
| | -1% > X >= -3% 3% > =X>1% (inv) | | |
| | -1% <= X 1% >= X (inv) | | |

2.3 SERVICIOS DE SALUD
PREVENCIÓN MÉDICA

El fortalecimiento de los programas de prevención médica en los últimos años ha permitido continuar avanzando en el mejoramiento de la salud de la población derechohabiente. Tal es el caso de la esperanza de vida de los trabajadores y sus familiares, que sigue siendo mayor a la de la población general, lo mismo sucede con la tasa de mortalidad general, infantil y materna en Petróleos Mexicanos que es menor a la Nacional. El esquema de vacunación y de tamiz neonatal metabólico y auditivo en Petróleos Mexicanos permite proteger a los derechohabientes de un mayor número de enfermedades. Asimismo, las acciones de la vigilancia epidemiológica activa han permitido el diseño de acciones de prevención y control con oportunidad, con el fin de evitar epidemias.

En este sentido, se presentan a continuación los resultados de estas acciones preventivas al primer semestre de 2013, comparado con el mismo periodo de 2012.

RESULTADOS DE LAS ACCIONES PREVENTIVAS

(INICIA)

| CONCEPTO | SEMESTRE I | | COMENTARIOS |
|--|------------|-----------|--|
| | 2012 | 2013 | |
| Esperanza de vida | 80.1 años | 80.1 años | Continúa siendo mayor la esperanza de vida de la población petrolera en relación a la general en México. |
| Tasa de mortalidad infantil | 10.9 | 7.7 | Se redujo la mortalidad infantil. |
| Tasa de mortalidad materna por 1000 nacimientos | 0 | 0 | No se presentó ninguna muerte materna directa en el primer semestre de 2013. |
| Dosis de vacunas aplicadas | 188,539 | 189,523 | Se incrementó el número de dosis aplicadas con respecto al primer semestre de 2012, toda vez que acaba de pasar la segunda semana de salud. |
| Detección de enfermedades transmisibles sujetas a vigilancia epidemiológica (dengue, VIH/SIDA, tuberculosis, etc.) | 98,491 | 109,703 | Se alcanzó una buena cobertura de detecciones de enfermedades transmisibles sujetas a vigilancia epidemiológica y se evitaron brotes epidémicos en este primer semestre. |
| Tamizajes de enfermedades crónico degenerativas (cáncer de mama, cáncer cérvico-uterino, cáncer de próstata, diabetes e hipertensión arterial) | 410,501 | 469,415 | Los tamizajes de enfermedades crónico degenerativas se incrementaron, se continua con las campañas de salud en centros de trabajo. |
| Tamiz neonatal metabólico | 2,270 | 2,384 | Se detectaron 11 positivos en el primer semestre de 2013 y sólo siete positivos en el primer semestre de 2012. |

Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

RESULTADOS DE LAS ACCIONES PREVENTIVAS

(CONCLUYE)

| CONCEPTO | SEMESTRE I | | COMENTARIOS |
|-------------------------|------------|-------|---|
| | 2012 | 2013 | |
| Tamiz neonatal auditivo | 2,024 | 2,235 | Se detectaron tres estudios positivos de tamiz auditivo en el primer semestre de 2013 y cuatro positivos en el primer semestre de 2012. |

Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

A través de la Unidad de Promoción de la Salud, se realizaron actividades de prevención y promoción relacionadas con el programa Atención Integral al Paciente con Sobrepeso y Obesidad, con el fin de disminuir los factores de riesgo por estilo de vida; se distribuyeron 237,085 mensajes a través de medios impresos y se capacitaron 25,850 derechohabientes con respecto a diabetes mellitus y enfermedad cardiovascular.

Se publicaron 41 mensajes, mismos que se difunden por medios electrónicos a través del sistema Pemex-Infirma, con una cobertura de 70,000 lectores potenciales.

En relación a la estrategia de "Salud Integral para Trabajadores", se han realizado 5,777 evaluaciones de trabajadores de los ocho centros de trabajo donde se encuentran las brigadas de salud: refinерías de Minatitlán, Salamanca, Tula y Salina Cruz; Complejo Petroquímico Morelos; Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex; Activo Integral Bellota-Jujo y Unidad Médica del Centro Administrativo en el Distrito Federal. 44.03% del personal evaluado presentó obesidad en alguno de sus tres grados y 41.94% sobrepeso.

Se llevaron a cabo eventos masivos de activación física en Ciudad del Carmen, Activo de Cerro Azul y en el Centro Administrativo de Veracruz, en los que se capacitó a un total de 106 promotores voluntarios y 1946 trabajadores en rutina de ejercicio. Además se impartieron 727 pláticas sobre manejo de estrés; se proporcionó orientación personalizada a 2,431 trabajadores sobre el consumo de alcohol, tabaco y drogas. Se aplicaron 396 intervenciones para promover el consumo responsable entre los trabajadores que abusan del alcohol y 77 a fumadores.

Para fortalecer las actividades de prevención del tabaquismo, se participó en "El Día Mundial sin Tabaco" en coordinación con el Consejo Nacional Contra las Adicciones y el Instituto Nacional de Enfermedades Respiratorias, durante esta campaña de difusión se impartieron 401 pláticas a 13,460 personas advirtiéndoles sobre el tabaquismo y sus efectos en la salud, se impartieron 16 talleres a 1,460 personas, se transmitieron 15 mensajes en centros de trabajo, durante las jornadas se distribuyeron 27,165 folletos informativos, se organizaron 13 desfiles en los que participaron 1,751 personas y se canalizó a 850 personas a tratamiento del tabaquismo. Las actividades se realizaron en 45 unidades médicas y centros de trabajo.

En materia de prevención en los menores prescolares, se continúa con las actividades del programa Habilidades para la Vida; bajo esta metodología se han fortalecido en 1,860 niños, de entre uno y seis años de edad que acuden a los CENDI de Petróleos Mexicanos, habilidades sociales, cognitivas y emocionales, dicha metodología busca protegerlos contra el consumo de sustancias, la agresividad, el *bullying* y otras conductas de riesgo. Asimismo se dio orientación a otros tantos padres de familia sobre las actividades realizadas y sus objetivos.

Actualmente se encuentra funcionando en todas las unidades médicas el programa de Atención Integral al Paciente con Sobrepeso y Obesidad, el cual tiene como registro base el sistema informático del expediente electrónico de la Subdirección de Servicios de Salud.

Con base en la información de las unidades médicas sobre el programa de control de fauna nociva y transmisora, se fumigaron 518,315 locales con la finalidad de eliminar los insectos transmisores de enfermedades. Como parte del programa se desinsectizaron 458,425 locales, se desinfectaron 32,625 y se realizaron otras actividades (27,265) de control y eliminación de plagas.

Del 11 al 17 de mayo se realizó la “Segunda Semana Nacional de Salud” en todas las unidades médicas de Petróleos Mexicanos, cuyas actividades principales consistieron en la aplicación de vacuna anti-poliomielítica a la población menor de cinco años, en el reforzamiento de la vacunación permanente y en completar esquemas básicos. En esta misma campaña se distribuyeron sobres de hidratación oral a las madres con niños menores de cinco años, así como información con respecto a la prevención de enfermedades diarreicas e infecciones respiratorias agudas, su manejo en el hogar y la identificación de los signos de alarma.

Del 20 al 24 del mismo mes se llevó a cabo la “Primera Semana Nacional de Salud Bucal” en todas las unidades médicas del sistema de salud de Petróleos Mexicanos, en la cual las actividades están enfocadas al área preventiva y consistieron básicamente en: pláticas sobre salud bucal, detección de placa dentobacteriana, detección de cáncer bucal, orientación en la técnica de cepillado dental, información con respecto al uso de hilo dental, instrucción de higiene de prótesis, entre otras.

Se capacitó, durante el primer semestre de 2013, a trabajadores procedentes de diferentes centros de trabajo y entidades federativas con respecto a estilos de vida saludable en materia de orientación nutricional, de activación física y salud mental como parte del curso Desarrollo de Habilidades Personales y Liderazgo. Hasta el mes de junio se capacitaron un total de 599 trabajadores en 43 cursos, por personal profesional de la Unidad de Promoción de la Salud en el área metropolitana y en algunas unidades médicas del interior de la República Mexicana.

Para proteger la salud emocional y prevenir el desarrollo de estrés postraumático que pudiera presentarse como consecuencia de la explosión del día 31 de enero de 2013 en los edificios B-1 y B-2 del Centro Administrativo de Petróleos Mexicanos en la Ciudad de México, se realizaron

las siguientes actividades: se proporcionó información a 14,322 trabajadores en módulos de información, 769 trabajadores recibieron orientación, se canalizaron 347 personas para una atención más especializada. Se llevaron a cabo 125 pláticas y/o sesiones educativas grupales. Se realizaron 222 visitas domiciliarias y hospitalarias a deudos y heridos, 42 talleres, 64 contenciones emocionales y estrategias de afrontamiento del trauma, consultas de atención psicoterapéutica especializada individual en 335 sesiones, 206 intervenciones de psicoterapia breve y focalizada familiar, 47 contenciones psicoemocionales especializadas *in situ* a víctimas y familiares y seis conferencias masivas con un total de 994 asistentes.

SALUD EN EL TRABAJO

En materia de Salud en el Trabajo, en cumplimiento de la NOM-019-STPS-2011, relativa a la Constitución, Organización y Funcionamiento de las Comisiones de Seguridad e Higiene en los Centros de Trabajo, se realizan actividades para vigilar el funcionamiento de dichas comisiones en las unidades médicas.

En cuanto a las actividades para la vigilancia de la salud de los trabajadores, se realizaron en los Servicios Preventivos de Medicina del Trabajo un total de 56,659 exámenes médicos, esto es, un 9.6% más que lo realizado en el mismo periodo de 2012, incluyendo exámenes de ingreso, reingreso y periódicos.

SERVICIOS MÉDICOS ASISTENCIALES

Algunos rubros representativos de la productividad asistencial se muestran en el cuadro comparativo siguiente:

| SERVICIOS | SERVICIOS MÉDICOS OTORGADOS | |
|---------------------------------|-----------------------------|-----------|
| | SEMESTRE I | |
| | 2012 | 2013 |
| Consultas | 2,301,921 | 2,393,562 |
| Intervenciones quirúrgicas | 18,011 | 18,394 |
| Egresos hospitalarios | 39,851 | 39,051 |
| Estudios de anatomía patológica | 27,478 | 28,087 |
| Estudios de laboratorio | 2,276,089 | 2,339,231 |
| Estudios de imagenología | 281,456 | 294,286 |
| Partos | 515 | 543 |
| Cesáreas | 1,398 | 1,422 |

Fuente: SIAH. Dirección Corporativa de Administración.

De acuerdo al comparativo, se observa una leve variación de cifras, lo que corresponde a la relativa estabilidad de las cifras de población derechohabiente.

Los indicadores relacionados con la calidad y oportunidad de la atención médica se encuentran dentro de los estándares establecidos:

| INDICADOR | PRIMER SEMESTRE, 2012 | PRIMER SEMESTRE, 2013 |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Tiempo de espera en consulta externa Primer Nivel | 12 minutos | 15 minutos |
| % Surtimiento de medicamentos | 99 | 99 |

Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS

La anualidad del presupuesto asignado en flujo de efectivo 2013 (adecuado versión "1C") ascendió a 10,129.9 millones de pesos, de los cuales fueron autorizados 5,681.2 millones al segundo trimestre, correspondiendo a un 56.1% del total.

Con el presupuesto asignado, se proporcionaron servicios integrales de salud con enfoque preventivo, asistencial y salud en el trabajo, mediante una cultura de calidad y corresponsabilidad con los trabajadores y/o derechohabientes, contribuyendo a mantener y mejorar su bienestar y coadyuvar en la eficiencia operativa y la rentabilidad de la empresa.

PRESUPUESTO DE SERVICIOS DE SALUD

(millones de pesos)

| CONCEPTO | ANUAL 2013 | AL SEGUNDO TRIMESTRE 2013 | % |
|---------------------------------|-----------------|------------------------------|-------------|
| Materiales y suministros | 1,266.5 | 1,210.7 | 95.6 |
| Medicamentos | 590.2 | 555.8 | 94.2 |
| Medicina subrogada | 323.7 | 303.0 | 93.6 |
| Otros insumos | 352.6 | 351.8 | 99.8 |
| Servicios generales | 1,027.7 | 865.8 | 84.2 |
| Gastos médicos subrogados | 583.8 | 536.1 | 91.8 |
| Otros servicios | 444.0 | 329.7 | 74.3 |
| Servicios personales | 7,117.4 | 3,289.2 | 46.2 |
| Operación | 9,411.7 | 5,365.7 | 57.0 |
| Inversión | 718.2 | 315.5 | 43.9 |
| Operación + Inversión | 10,129.9 | 5,681.2 | 56.1 |

La suma de los parciales puede no coincidir con el total debido al redondeo de las cifras.

Cifras en flujo de efectivo.

Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

Al segundo trimestre se registró un gasto de 5,925.0 millones de pesos en operación e inversión: 3,550.4 millones en servicios personales; 1,208.1 millones en materiales y suministros; 857.7 millones en servicios generales; y 308.9 millones de pesos en inversión. El presupuesto ejercido garantizó los insumos necesarios para la capacidad resolutoria en las unidades operativas.

Algunos conceptos representativos del gasto se muestran a continuación:

GASTO DE SERVICIOS DE SALUD (millones de pesos)

| CONCEPTO | GASTO AL SEGUNDO TRIMESTRE 2012 | GASTO AL SEGUNDO TRIMESTRE 2013 | VARIACIÓN |
|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------|
| Materiales y suministros | 1,354.8 | 1,208.1 | -146.7 |
| Medicamentos | 744.4 | 556.1 | -188.3 |
| Medicina subrogada | 351.1 | 301.7 | -49.4 |
| Otros insumos | 259.3 | 350.2 | 91.0 |
| Servicios generales | 688.8 | 857.7 | 168.8 |
| Gastos médicos subrogados | 440.4 | 530.4 | 90.0 |
| Otros servicios | 248.4 | 327.2 | 78.8 |
| Servicios personales | 3,261.9 | 3,550.4 | 288.5 |
| Operación | 5,305.5 | 5,616.1 | 310.7 |
| Inversión | 142.3 | 308.9 | 166.6 |
| Operación + Inversión | 5,447.7 | 5,925.0 | 477.3 |

Cifras en flujo de efectivo. Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

En materia de costos, la cuota plana autorizada para 2013, es de 70,332 pesos anuales, que representa el costo de operación estimado de los servicios médicos por cada familia de trabajador activo, jubilado y beneficiario post mortem.

En este trimestre la facturación de servicios médicos aumentó 13.7% respecto al mismo periodo de 2012, debido a los incrementos: de la cuota plana para la facturación mensual (de 5,449 a 5,861 pesos), y de 5.8% en el promedio de trabajadores.

FACTURACIÓN DE SERVICIOS MÉDICOS

| CONCEPTO | PRIMER SEMESTRE | | VARIACIÓN | |
|---|-----------------|---------|-----------|------------|
| | 2012 | 2013 | ABSOLUTA | PORCENTUAL |
| Ingresos de la Subdirección de Servicios de Salud (millones de pesos) | 8,939 | 10,194 | 1,255 | 14.0 |
| Promedio de trabajadores – mensual (activos, jubilados y post-mortem) | 273,405 | 289,885 | 16,480 | 6.0 |
| Cuota plana anual autorizada (pesos) | 65,385 | 70,332 | 4,947 | 7.6 |
| Cuota plana autorizada para facturación mensual (pesos) | 5,449 | 5,861 | 412 | 7.6 |

Fuente: Dirección Corporativa de Administración. Información de ingresos, Sistema SAP R/3 Módulo *Controlling* (CO); Información promedio de trabajadores: Subdirección de Recursos Humanos y Relaciones Laborales; Cuota Plana Autorizada: Grupo de Trabajo de Precios de Servicios Corporativos.

2.4 CUMPLIMIENTO DE PROGRAMAS GUBERNAMENTALES
DONATIVOS Y DONACIONES
SOLICITUDES RECIBIDAS Y APROBADAS

En el periodo enero-junio de 2013 se recibieron 613 solicitudes de donativos y donaciones promovidas por los gobiernos estatales y municipales, así como organizaciones de la sociedad civil, que comparadas con las 590 registradas en el mismo periodo de 2012, significan un incremento de 3.9%.

Las solicitudes recibidas fueron analizadas en cuanto a su procedencia y viabilidad para ser sujetas de autorización en los términos de la normatividad vigente, las disposiciones legales y administrativas aplicables, y en especial de los Criterios y Lineamientos en Materia de Donativos y Donaciones de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios.

MONTOS AUTORIZADOS POR ENTIDAD FEDERATIVA

Al mes de junio de 2012, el Grupo de Trabajo Interorganismos de Desarrollo Comunitario y Protección Ambiental (GTDC), opinó 64 propuestas de donativos y donaciones, observando los principios y lineamientos establecidos en virtud del proceso electoral llevado a cabo el primero de julio de ese año. Se autorizaron, entre otros, un donativo de 30 millones de pesos al Gobierno del Estado de Campeche, destinado a

apoyar proyectos productivos del sector pesquero de la entidad. Los donativos y donaciones autorizados durante ese primer semestre representaron un total de 156.9 millones de pesos, 6.46% del presupuesto autorizado para dicho ejercicio. De este monto, 30 millones correspondieron a recursos en efectivo (19.1%), 82.5 millones en asfalto AC-20 (52.6%) y 44.4 millones en combustibles (28.3%). Los recursos se distribuyeron en ocho estados prioritarios: Campeche, Chiapas, Tamaulipas, Veracruz, Guanajuato, Nuevo León, Oaxaca y Puebla. Las otras entidades fueron Querétaro, Sonora, Tlaxcala y Zacatecas.

Para el primer semestre de 2013, las propuestas de donativos y donaciones se analizaron e integraron acatando igualmente los principios y lineamientos determinados en el marco de los procesos electorales celebrados el siete de julio del mismo año. En este periodo, el Grupo de Trabajo Interorganismos de Responsabilidad Social y Ambiental (GRESA) opinó de manera favorable sobre 43 propuestas de donativos y/o donaciones. De éstas, el Director Corporativo de Administración ha formalizado 17 Acuerdos de autorización de solicitudes de donativo y/o donación, por una cantidad de 116.5 millones de pesos; distribuidos de la siguiente manera: 14 donaciones en especie y tres donativos en dinero, dos corresponden a gobiernos estatales por 45.3 millones de pesos (38.9%); 14 para Gobiernos Municipales con 70.9 millones de pesos (60.8%); y uno para una Asociación Civil por 0.3 millones de pesos (0.3%).

Las 17 propuestas de donativos y/o donaciones autorizadas representan el 4.75% del presupuesto autorizado y de ellos, 13 fueron para siete de los 12 estados prioritarios: Campeche, Tamaulipas, Coahuila, Guanajuato, Hidalgo, Nuevo León y Puebla y los cuatro restantes para Baja California, Sinaloa y Sonora, en municipios donde operan instalaciones petroleras.

Asimismo se encuentran en proceso de autorización 26 donativos y/o donaciones por un monto de 631.2 millones de pesos, 211.5 millones de recursos en dinero (33.5%), 207.4 millones de pesos en asfalto AC-20 (32.9%) y 212.3 millones de pesos de combustible (33.6%).

MECANISMOS DE CONTROL Y TRANSPARENCIA EN LA APLICACIÓN DE LOS APOYOS SOCIALES

La Gerencia de Desarrollo Social da puntual seguimiento al cumplimiento de las obligaciones contraídas por los donatarios, con respecto a la aplicación de los recursos en los destinos autorizados, la remisión de informes trimestrales sobre su aplicación, así como que se otorguen las facilidades para la realización de visitas de verificación de las instancias fiscalizadoras internas y externas correspondientes y de la Gerencia.

La evaluación de los resultados obtenidos se realiza mediante la aplicación de mecanismos de entrega, retiro, seguimiento y comprobación de los donativos y donaciones a los Estados y Municipios.

Además, la Gerencia de Desarrollo Social llevó a cabo acciones para el fortalecimiento del Sistema de Información que se publica en la página *Web*, en la que se difunden los resultados de los donativos y donaciones autorizados, así como las acciones más relevantes en la materia.

LEY FEDERAL DE TRANSPARENCIA Y ACCESO A LA INFORMACIÓN PÚBLICA GUBERNAMENTAL (LFTAIPG)

ATENCIÓN DE SOLICITUDES DE INFORMACIÓN EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2013

Del 1 de enero al 30 de junio de 2013, Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios recibieron 2,462 solicitudes de acceso a la información formuladas al amparo de la LFTAIPG. En este periodo se ha dado respuesta a 2,366 solicitudes, que incluyen las recibidas en el periodo y acumuladas de periodos anteriores atendidas dentro de los plazos que marca la LFTAIPG.

SOLICITUDES DE INFORMACIÓN RECIBIDAS AL AMPARO DE LA LFTAIPG, 2013

| ENTIDAD | ENERO | FEBRERO | MARZO | ABRIL | MAYO | JUNIO | TOTAL |
|-----------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|--------------|
| TOTAL | 458 | 633 | 244 | 381 | 398 | 348 | 2,462 |
| Petróleos Mexicanos (Corporativo) | 175 | 292 | 92 | 189 | 189 | 142 | 1,079 |
| Pemex-Exploración y Producción | 108 | 162 | 75 | 86 | 95 | 118 | 644 |
| Pemex-Refinación | 107 | 87 | 49 | 59 | 51 | 54 | 407 |
| Pemex-Gas y Petroquímica Básica | 42 | 71 | 16 | 38 | 38 | 22 | 227 |
| Pemex-Petroquímica | 26 | 21 | 12 | 9 | 25 | 12 | 105 |

SOLICITUDES DE INFORMACIÓN ATENDIDAS AL AMPARO DE LA LFTAIPG, 2013

| ENTIDAD | PRIMER TRIMESTRE | SEGUNDO TRIMESTRE | PRIMER SEMESTRE |
|-----------------------------------|------------------|-------------------|-----------------|
| TOTAL | 1,287 | 1,079 | 2,366 |
| Petróleos Mexicanos (Corporativo) | 560 | 518 | 1,078 |
| Pemex-Exploración y Producción | 307 | 284 | 591 |
| Pemex-Refinación | 252 | 151 | 403 |
| Pemex-Gas y Petroquímica Básica | 116 | 83 | 199 |
| Pemex-Petroquímica | 52 | 43 | 95 |

(*) El número de solicitudes atendidas puede incluir la atención de solicitudes recibidas en el trimestre anterior de ahí que puedan ser mayores que las recibidas.

PORTAL DE OBLIGACIONES DE TRANSPARENCIA

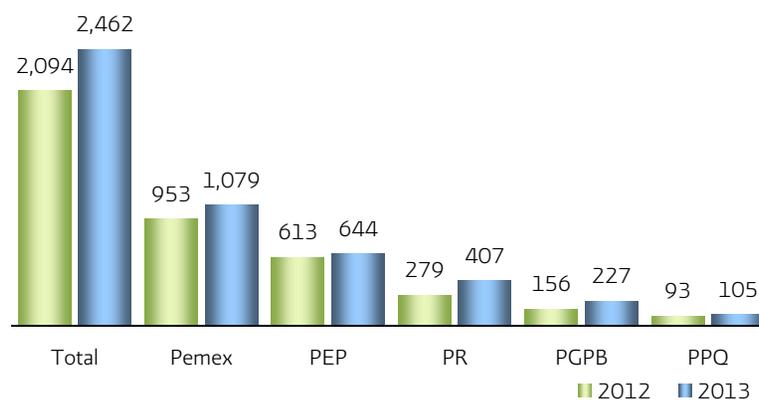
Petróleos Mexicanos Corporativo y sus Organismos Subsidiarios, actualizaron la información contenida en las 17 fracciones registradas en el Portal de Obligaciones de Transparencia, según lo establece el Artículo siete de la LFTAIPG. En el primer semestre de 2013, se realizaron 721,605 consultas formuladas por la sociedad al Portal de Obligaciones de Transparencia de Petróleos Mexicanos y de cada uno de sus organismos subsidiarios en su conjunto.

CONSULTAS AL PORTAL DE OBLIGACIONES DE TRANSPARENCIA DE PETRÓLEOS MEXICANOS Y ORGANISMOS SUBSIDIARIOS PRIMER SEMESTRE DE 2013

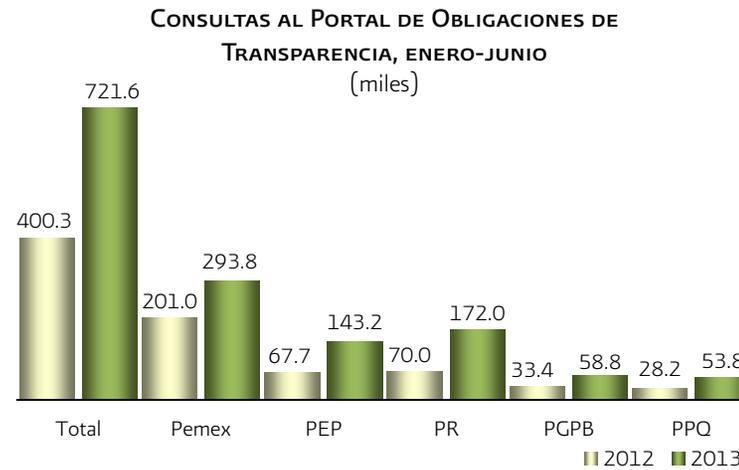
| ENTIDAD | ENERO | FEBRERO | MARZO | ABRIL | MAYO | JUNIO | TOTAL |
|-----------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| TOTAL | 122,231 | 120,936 | 114,207 | 123,803 | 107,791 | 132,637 | 721,605 |
| Petróleos Mexicanos (Corporativo) | 59,188 | 52,109 | 50,989 | 45,936 | 42,771 | 42,827 | 293,820 |
| Pemex-Exploración y Producción | 19,860 | 24,488 | 19,909 | 31,200 | 21,102 | 26,636 | 143,195 |
| Pemex-Refinación | 22,577 | 26,565 | 26,521 | 28,762 | 28,000 | 39,563 | 171,988 |
| Pemex-Gas y Petroquímica Básica | 11,214 | 9,502 | 8,401 | 9,748 | 8,433 | 11,522 | 58,820 |
| Pemex-Petroquímica | 9,392 | 8,272 | 8,387 | 8,157 | 7,485 | 12,089 | 53,782 |

Fuente: Instituto Federal de Acceso a la Información Pública y Protección de Datos (IFAI).

SOLICITUDES DE INFORMACIÓN FORMULADAS AL AMPARO DE LA LFTAIPG, ENERO-JUNIO



Fuente: Dirección Corporativa de Administración.



Respecto al periodo de enero-junio de 2013 se tuvo un incremento del 44% en el número de consultas realizadas en relación al mismo periodo de 2012, que fue de 400,287 como lo muestra la siguiente gráfica:

COMITÉS DE INFORMACIÓN

Como lo establece el artículo 30 de la LFTAIPG y el 57 de su Reglamento, los Comités de Información están integrados por un servidor público designado por el titular de cada entidad, el Titular de la Unidad de Enlace, y el Titular del Órgano Interno de Control de cada entidad, el Secretario y otros servidores públicos necesarios para el apoyo al desarrollo de las funciones del Comité, con voz pero sin voto.

Como se desprende del artículo 29 de la LFTAIPG, el objetivo de los Comités de Información es coordinar y supervisar acciones tendientes a proporcionar información solicitada al amparo de la LFTAIPG, confirmar, modificar o revocar la clasificación de la información formulada por las unidades administrativas y establecer criterios específicos de clasificación y de organización de archivos en la entidad (conforme lineamientos emitidos por el IFAI y el Archivo General de la Nación), así como promover una mayor eficiencia en la gestión de solicitudes.

Las actividades de los Comités de Información de enero a junio de 2013 fueron las siguientes:

ACTIVIDADES DE LOS COMITÉS DE INFORMACIÓN, PRIMER SEMESTRE 2013

| | SESIONES ORDINARIAS | SESIONES EXTRAORDINARIAS | ASUNTOS ATENDIDOS | RESOLUCIONES EMITIDAS ^{1/} | RECURSOS DE REVISIÓN ATENDIDOS |
|-----------------------------------|---------------------|--------------------------|-------------------|-------------------------------------|--------------------------------|
| TOTAL | 61 | 19 | 842 | 762 | 131 |
| Petróleos Mexicanos (Corporativo) | 39 | 9 | 573 | 573 | 78 |
| Pemex-Exploración y Producción | 2/ ^{2/} | 2/ ^{2/} | 44 | 44 | 30 |
| Pemex-Refinación | 6 ^{3/} | - | 151 | 116 | 14 |
| Pemex-Gas y Petroquímica Básica | 10 | 5 | 39 | 26 | 4 |
| Pemex-Petroquímica | 6 | 5 | 35 | 3 | 5 |

1/ Resoluciones sobre inexistencias, reserva y confidencialidad.

2/ El Comité de Información de Pemex-Exploración y Producción sesiona de manera PERMANENTE.

3/ El Comité de Información de Pemex-Refinación sesiona de manera PERMANENTE y realiza una reunión mensual de seguimiento.

Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

TRANSPARENCIA FOCALIZADA

La información que se publica en este renglón es de utilidad para los ciudadanos, garantizando su fácil acceso por lo amigable y asequible; ya que se eliminan los accesos intermedios contribuyendo a excluir la opacidad en la información.

La industria petrolera, como parte de la rendición de cuentas a la ciudadanía, continúa con la promoción de manera proactiva del sitio de transparencia focalizada o información socialmente útil a través del Portal Institucional de Petróleos Mexicanos en internet.

Se actualizaron los temas focalizados Donativos y Donaciones - Petróleos Mexicanos, Productos Petroquímicos - Pemex Petroquímica; e Investigación y posgrado por parte del Instituto Mexicano del Petróleo. Pemex Franquicias - Pemex Refinación, además de su actualización incorporó un tema nuevo considerado de alta relevancia, el de Apertura del Mercado de Aceites y Lubricantes mediante el cual se da la apertura para la libre competencia en el mercado de aceites y grasas lubricantes en todas las estaciones de servicio en el país, en beneficio del consumidor y como un elemento que brinda un mayor valor a la Franquicia Pemex. Asimismo, se incorporó un nuevo tema focalizado correspondiente a los Servicios de Salud de Petróleos Mexicanos en el que se presenta información de los conceptos de morbilidad, mortalidad, vacunas y del desplazamiento de medicamentos.

La información se presenta mediante contenidos de lenguaje claro y sencillo útil, de interés, fácil acceso, y libre de restricciones y mediante archivos que facilitan la reproducción o edición, según los intereses del usuario, con base en las mejores prácticas en la materia.

ARCHIVÍSTICA Y DIGITALIZACIÓN

Se actualizó y publicó al primer semestre de 2013, en el portal Institucional de Petróleos Mexicanos, la Guía Simple de Archivos, con información por Dirección Corporativa y de la Dirección General, incluyendo la descripción básica de las series documentales, indicando las características fundamentales y los datos generales de los responsables, las clasificaciones archivísticas y destino final de 24,050 nuevos expedientes en archivo de trámite, que hacen un total de 1,307,835 expedientes durante 2013; respecto al primer semestre de 2012 en que se tenía la cifra acumulada de 38,956 nuevos expedientes en archivo de trámite que hacen un total de 1,171,722 expedientes.

Se actualizó la Red de Enlaces y Responsables de Archivo para la Capacitación al primer semestre de 2013 en: conceptos normativos, el uso y manejo del Módulo de Archivo de la Solución Tecnológica Documental y en la Herramienta de Consulta Archivística, haciendo un total de 112 participantes de las direcciones corporativas; cifra acumulada menor al primer semestre de 2012 en dónde se capacitaron 211 enlaces y responsables.

MEDIDAS PARA EL USO EFICIENTE, TRANSPARENTE Y EFICAZ DE LOS RECURSOS PÚBLICOS, Y LAS ACCIONES DE DISCIPLINA PRESUPUESTARIA EN EL EJERCICIO DEL GASTO PÚBLICO, ASÍ COMO PARA LA MODERNIZACIÓN DE LA ADMINISTRACIÓN PÚBLICA FEDERAL

En cumplimiento de las disposiciones contenidas en el artículo octavo del decreto presidencial que establece las medidas para el uso eficiente, transparente y eficaz de los recursos públicos y las acciones de disciplina presupuestaria en el ejercicio del gasto público, así como para la modernización de la Administración Pública Federal de fecha 10 de diciembre de 2012 y en el numeral nueve, fracción III de los Lineamientos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público del 30 de enero de 2013, durante el segundo trimestre del año en curso, se redujo 5% el gasto en servicios personales de mandos medios y superiores, generando un ahorro de 50.1 millones de pesos, mismo que se reflejó en el presupuesto mediante la Adecuación I versión A , autorizada por la Secretaria de Hacienda y Crédito Público el cinco de junio de 2013.

2.5 PLAN ESTRATÉGICO DE TECNOLOGÍA DE INFORMACIÓN

La Dirección Corporativa de Tecnología de Información y Procesos de Negocio (DCTIPN) realiza diferentes acciones encaminadas a satisfacer la demanda de servicios y requerimientos específicos de negocio que apoyan la gestión y operación de la cadena de valor de Petróleos Mexicanos y al mismo tiempo, fortalecer y estandarizar los procesos de tecnología de información conforme a buenas prácticas internacionales.

Al respecto y como parte de las atribuciones encomendadas a la DCTIPN, se estableció el Plan Operativo 2013, donde se destacan acciones concretas que vigorizan la automatización industrial mediante el desarrollo e implementación de una arquitectura integrada y alineada con las necesidades operativas, además de los procesos industriales de los organismos subsidiarios.

INICIATIVAS DEL SISTEMA DE GESTIÓN POR PROCESOS (SGP)

FINANZAS

En el contexto del SGP, surge la iniciativa de Finanzas, cuyo propósito principal es el de homologar el proceso financiero en Petróleos Mexicanos y organismos subsidiarios (Pemex), así como dar cumplimiento a las diferentes disposiciones gubernamentales, presupuestales y normativas a nivel nacional e internacional (IFRS).

Los objetivos generales del proyecto, consideran lo siguiente:

- Homologar los procesos de finanzas en Petróleos Mexicanos y en su caso, compañías subsidiarias.
- Contar con información ágil y articulada en cada etapa del flujo operativo del proceso.
- Dar cumplimiento a las Normas Gubernamentales en los ámbitos contables y presupuestal; con las IFRS; con los Principios Contables Locales que deben cumplir las compañías subsidiarias, así como lo estipulado por la Comisión Reguladora de Energía.
- Implementar y operar los sistemas informáticos en una plataforma tecnológica única.

PRINCIPALES LOGROS AL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2013:

- Se concluyeron las Matrices Contables Presupuestales (MCP) internas.
- Se dio inicio a las fases de configuración, desarrollo y refinamiento, carga y conversión de datos.

SUMINISTROS

La iniciativa de Suministros se encuentra en la estrategia del Sistema de Gestión por Procesos (SGP). El alcance del proyecto consiste en la implementación integral del Subproceso de Suministros que incluye:

- El análisis de los requerimientos de negocio, diseño, construcción, puesta en productivo y soporte post-implementación de la solución, así como la gestión del cambio y la transferencia del conocimiento de la solución.
- La incorporación de mejores prácticas para la conducción corporativa y coordinación que permitan lograr el correcto funcionamiento del Modelo de Negocio Único Institucional de Suministros.

El objetivo fundamental del proyecto consiste en:

- Implementar una solución de negocio para la homologación y estandarización del Subproceso de Suministros en Pemex, en una plataforma tecnológica integral única y en congruencia con la estrategia del SGP.
- Esta iniciativa de suministros, se encuentra suspendida desde el 9 de noviembre de 2012, inicialmente por un periodo de 90 días, posteriormente hubo tres ampliaciones, una por 90 días, otra por 63 días y la última por 28 días, esta última a partir de pasado 9 de julio de 2013.

PRINCIPALES LOGROS AL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2013:

- Derivado de la integración que se tiene con la iniciativa de finanzas, durante el periodo de reporte se realiza el análisis para alinear los programas de trabajo de ambas iniciativas y estar en condiciones de llevar a cabo la reactivación de la misma.

INICIATIVA DEL PLAN MAESTRO DE AUTOMATIZACIÓN INDUSTRIAL

Como parte de las funciones encomendadas a la DCTIPN, se incorporó la especialidad de Automatización Industrial, considerando como objetivos específicos los siguientes:

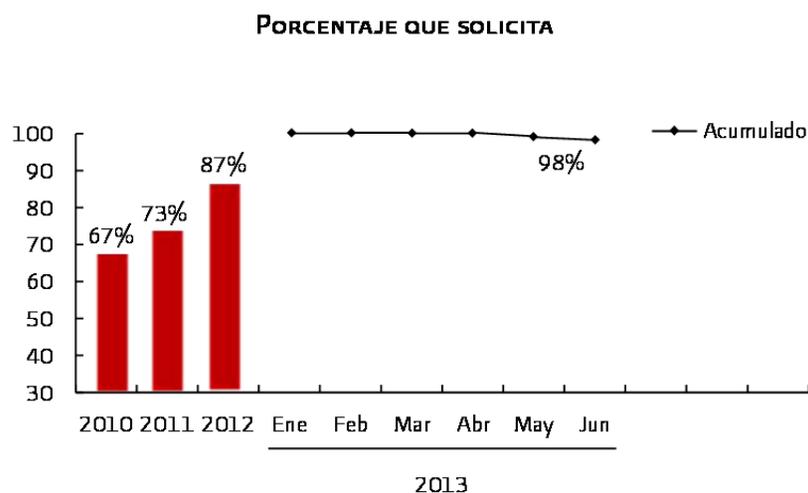
- Diagnóstico de la plataforma de automatización industrial existente en Petróleos Mexicanos.
- Diseñar la arquitectura integrada para todos los procesos industriales en los diferentes organismos subsidiarios.
- Alinear todos los proyectos e iniciativas de automatización industrial a la arquitectura diseñada.
- Establecer un catálogo base para selección de tecnología en materia de automatización industrial.
- Desarrollar soluciones de optimización para los procesos industriales.

PRINCIPALES LOGROS AL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2013:

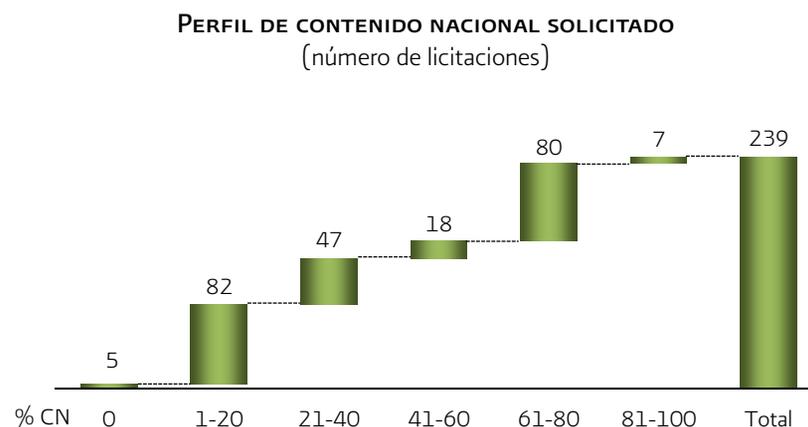
- Al cierre del periodo de reporte, se habilitó en la plataforma existente del SCADA, el monitoreo de tres plantas de amoniaco (V, VI y VII), el valor de la medición del gas natural que es insumo para la planta, la medición de amoniaco en las seis esferas de almacenamiento, así como la medición en la salida por ducto de amoniaco.
- Para el proyecto de 47 poliductos de Pemex Refinación, se han integrado 49 sitios al sistema SCADA, cifra que contrasta favorablemente con los 29 reportados durante el primer trimestre de 2013.
- Se entregó la arquitectura tecnológica (SIMCOT NET) para monitorear las 77 terminales de almacenamiento y reparto.
- Se inició el proceso de normalización y procedimientos para la recepción del Sistema Supervisorio Operativo de Proceso (SSOP) del activo Ku-Maloob-Zaap. Durante el mismo periodo de reporte, se llevó a cabo el desarrollo de procedimientos operativos del activo.

2.6 DESARROLLO DE PROVEEDORES, CONTRATISTAS Y CONTENIDO NACIONAL

La Estrategia de Petróleos Mexicanos para el Desarrollo de Proveedores, Contratistas y Contenido Nacional (La Estrategia), tiene como objetivo incrementar el grado de contenido nacional en sus contrataciones de bienes, servicios y obras, a través del desarrollo de sus proveedores y contratistas nacionales, contribuyendo al desarrollo de sus cadenas productivas. La Estrategia parte de la premisa de maximizar el valor económico para Petróleos Mexicanos, sin afectar la ejecución ni el costo de los proyectos.



Fuente: Petróleos Mexicanos.



El promedio de contenido nacional que se solicita es 39%.

Se incluyen las licitaciones que no lo exigen.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

Con el objetivo de alcanzar la meta de contenido nacional, se solicitaron mínimos de contenido nacional en las contrataciones de obra pública y servicios relacionados de acuerdo a la naturaleza de los proyectos a ejecutar, respetando lo establecido en los tratados de libre comercio del Estado mexicano. En 2012, 87% de las licitaciones de obra solicitaron mínimos de contenido nacional, y al cierre del primer semestre de 2013, dicho valor se incrementó a 98%.

En el periodo 2010-2012 el indicador estimado de contenido nacional en Petróleos Mexicanos fue 41.5%, con un incremento de 6.4 puntos porcentuales con respecto del indicador inicial para el trienio 2006–2008. Su desglose por tipo de contratación se describe en la siguiente tabla:

ESTIMADO DE CONTENIDO NACIONAL EN PETRÓLEOS MEXICANOS

| | 2006-2008 | 2007-2009 | 2008-2010 | 2009-2011 | 2010-2012 |
|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| CONSOLIDADO PEMEX | 35.1% | 35.6% | 38.7% | 40.5% | 41.5% |
| Bienes | 18.6% | 23.3% | 29.9% | 37.8% | 43.1% |
| Servicios y Arrendamientos | 22.6% | 22.7% | 29.1% | 35.2% | 37.4% |
| Obra Pública y Servicios Relacionados | 52.0% | 50.4% | 48.4% | 46.6% | 45.5% |

Como parte de la Estrategia para el Desarrollo de Proveedores, Contratistas y Contenido Nacional, el 15 de abril de 2013 se publicó la tercera edición (periodo 2013-2017) del pronóstico de la demanda quinquenal de los bienes y servicios de Petróleos Mexicanos.

Dicho pronóstico consolida en una sola herramienta informática la demanda potencial de bienes y servicios de Petróleos Mexicanos para los próximos cinco años, tanto para la operación y mantenimiento de sus instalaciones existentes, como para los proyectos de obra de nueva infraestructura. Esta herramienta permite a la empresa identificar y jerarquizar los bienes y servicios de manera más eficiente y efectiva, poniendo atención en los programas de apoyo a proveedores y contratistas nacionales, lo cual permite a la industria nacional realizar una mejor planeación estratégica y operativa, considerando las necesidades a mediano plazo de Petróleos Mexicanos.

El pronóstico comprende dos módulos:

1. El primero incluye el pronóstico de demanda de bienes y servicios para operación continua y mantenimiento, los cuales se adquirirían directamente a través de contratos de adquisiciones y de servicios. Este módulo incluye 38 familias para servicios y más de 6,000 subfamilias para bienes.
2. El segundo incluye el pronóstico de demanda de bienes y servicios para proyectos de inversión, los cuales se adquirirían a través de terceros mediante contratos de obra pública. El módulo incorpora las siguientes instalaciones:
 - 111 Nuevas plantas industriales
 - 46 Modernizaciones de plantas industriales
 - 39 Plataformas marinas
 - 85 Ductos marinos
 - 48 Ductos terrestres

- 8 Baterías de separación
- 2 Sistemas de estabilización de aceite
- 5 Obras sobre cubierta (PEP)
- 16 Obras terrestres varias (PEP)
- 48 Obras de integración
- Actividades de Exploración
- Actividad de Explotación

El pronóstico de la demanda de los bienes y servicios que requerirá Petróleos Mexicanos en el mediano plazo es una herramienta alineada a los esfuerzos de transparencia que lleva a cabo la empresa, y se encuentra disponible para todos los interesados en la dirección electrónica <http://pronosticodemanda.pemex.com>

Desde la publicación de la primera edición en julio de 2011, hasta el 30 de junio de 2013, se tienen:

- a) 8,104 usuarios registrados
- b) 16,866 accesos al sistema
- c) 52,161 consultas de la información detallada de un bien o servicio
- d) 35,576 descargas de información

Asimismo, en el periodo del 9 de abril de 2012 al 30 de junio de 2013, 944 proveedores o contratistas han respondido una encuesta que evalúa la utilidad de la herramienta, con los siguientes resultados:

- a) 84% de los proveedores o contratistas consideran que la información les es útil para la elaboración de planes de inversión o ampliación de capacidad
- b) 80% de los proveedores o contratistas consideran que la información les es útil para visualizar sociedades con otras empresas
- c) 97% de los proveedores o contratistas volverían a consultar el pronóstico de demanda en su próxima actualización

La herramienta se ha consolidado como un elemento clave en la estrategia para incrementar el contenido nacional en las contrataciones de Petróleos Mexicanos.

Los esfuerzos en este sentido buscan contar con una proveeduría nacional competitiva que satisfaga la demanda de bienes y servicios críticos de Petróleos Mexicanos. Se han realizado actividades para fortalecer la relación con proveedores y contratistas al difundir las necesidades de demanda en el mediano plazo, impulsar las compras a PYMES y promover el otorgamiento de apoyos financieros y técnicos a proveedores actuales y potenciales.

En este sentido, el Gobierno Federal estableció como meta de compras a PYMES por parte de PEMEX, un monto de 14,000 millones de pesos para 2012. Al cierre del año se contrataron 19,180 millones de pesos, más de 5,000 millones de pesos por arriba de la meta fijada. La meta para 2013 es de 17,000 millones de pesos y a junio de 2013 se han contratado 5,437 millones de pesos.

Durante el primer semestre de 2013 se llevaron a cabo reuniones de trabajo con los representantes de la SHCP, la Secretaría de Economía y Nacional Financiera, con el objetivo de solicitar la aportación de recursos económicos al patrimonio del FISO, así como acordar acciones que deriven en la obtención de los recursos necesarios, a fin de dar cumplimiento al Programa de Desarrollo de Proveedores y Contratistas de Petróleos Mexicanos. En coordinación con NAFIN se diseñaron instrumentos financieros para promover el desarrollo de proveedores actuales y potenciales de Petróleos Mexicanos, quedando propuesto y en proceso de aprobación el Programa de Desarrollo de la Cadena Productiva de PEMEX. Para ello, se firmó un Convenio de Colaboración entre ambas entidades el 4 de julio de 2013.

Durante el primer semestre de 2013 los principales avances en el desarrollo de proveedores de Petróleos Mexicanos son:

- Conclusión de dos estudios correspondientes a los sectores industriales eléctrico y de válvulas manuales de proceso.
- Inicio de los trabajos para los siguientes estudios sectoriales.
- Aprobación en el Grupo de Trabajo de Asistencia Técnica (GTAT) del FISO, las convocatorias correspondientes a los proyectos de desarrollo específicos derivados de los Estudios Sectoriales.
- Arranque de los trabajos de concertación con empresas nacionales fabricantes de válvulas y bienes eléctricos, a fin de motivar su participación en proyectos específicos de desarrollo.

- Inicio de la ejecución de tres proyectos de desarrollo específicos con empresas fabricantes de cabezales de pozo (equipo de perforación) y con una empresa de equipo eléctrico.
- Finalización de la etapa de diagnóstico e inicio de la implantación del proyecto de desarrollo de 100 empresas de la cadena de suministro de una empresa prestadora de servicios, enfocada en mantenimiento y construcción.
- Inicio de la etapa de Estudio para un Proyecto de Desarrollo Regional en la Región Sur de Pemex-Exploración y Producción, en coordinación con el Gobierno de Tabasco.

A la fecha, se han canalizado recursos de Asistencia Técnica a través del Fideicomiso para Promover el Desarrollo de Proveedores y Contratistas Nacionales para la Industria Petrolera Estatal (FISO), por 8.2 millones de pesos como apoyo a la ejecución de Proyectos de Desarrollo.

3. PROGRAMA DE INVERSIÓN

PRESUPUESTO DE INVERSIÓN APROBADO 2013 (FLUJO DE EFECTIVO)

La inversión anual aprobada en el Presupuesto de Egresos de la Federación de 2013 (PEF) para Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios ascendió a 326,323.7 millones de pesos, 8.3% mayor que en 2012 y 4.6% superior al monto que se ejerció en ese año. La participación de los recursos autorizados por organismo subsidiario fue la siguiente: Pemex-Exploración y Producción, 78.6%; Pemex-Refinación, 17.2%; Pemex-Gas y Petroquímica Básica, 2%; Pemex-Petroquímica, 1.7% y el Corporativo de Petróleos Mexicanos, 0.5%.

- Durante el primer semestre de 2013 Petróleos Mexicanos realizó una adecuación externa a su presupuesto anual, el cual no modificó el gasto de inversión física. Sin embargo se realizaron diversos movimientos compensados a su presupuesto total del gasto programable, entre los que destaca el movimiento compensado en Pemex-Exploración y Producción, que redujo el gasto de operación en 165 millones de pesos e incrementó el mismo monto en inversión financiera, para cumplir con los compromisos de participación adquiridos en los Contratos Integrales de Exploración y Producción.

PETRÓLEOS MEXICANOS
PRESUPUESTO DE INVERSIÓN 2013
(millones de pesos)

| CONCEPTO | PEF | ADECUADO | VAR % |
|---------------------------------|------------------|------------------|------------|
| PRESUPUESTARIA | 326,323.7 | 326,488.7 | 0.1 |
| Pemex-Exploración y Producción | 256,352.7 | 261,517.7 | 2.0 |
| Pemex-Refinación | 56,198.5 | 51,188.6 | -8.9 |
| Pemex-Gas y Petroquímica Básica | 6,564.8 | 6,574.7 | 0.2 |
| Pemex-Petroquímica | 5,707.7 | 5,707.7 | 0.0 |
| Corporativo | 1,500.0 | 1,500.0 | 0.0 |

La suma de los parciales puede no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Base de Datos Institucional.

EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE INVERSIÓN, PRIMER SEMESTRE DE 2013

Para el primer semestre de 2013, el presupuesto de inversión aprobado a Petróleos Mexicanos ascendió a 133,321.1 millones de pesos, 40.9% del total anual, distribuido de la siguiente forma: Pemex-Exploración y Producción, 81.9%; Pemex-Refinación, 13.1%; Pemex-Gas y Petroquímica Básica, 2.6%; Pemex-Petroquímica, 1.9% y el Corporativo de Petróleos Mexicanos, 0.5%.

De enero a junio de 2013, Petróleos Mexicanos ejerció 130,590.2 millones de pesos, monto 5.9% mayor al registrado en el mismo semestre del año previo, en términos reales, sobre todo por la incorporación de nuevos proyectos como “Crudo Ligero Marino”, “Ogarrio-Sánchez Magallanes” y “Tsimin Xux”, en Pemex-Exploración y Producción. Su cumplimiento fue 98% del presupuesto original y 98.8% del modificado, en los que a Pemex-Exploración y Producción se destinaron mayores recursos que los programados para el periodo. En su totalidad, la inversión fue presupuestaria (incluye recursos supervenientes por 1,287 millones de pesos). No se ejercieron recursos de los fondos de inversión.

PETROLÉOS MEXICANOS
INVERSIÓN ENERO-JUNIO, FLUJO DE EFECTIVO
(millones de pesos)

| CONCEPTO | 2012 | 2013 | | | CUMPLIMIENTO (%) | | VARIACIÓN REAL ^{1/} (%) 2013/2012 |
|---------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|-------------|---|
| | | PROGRAMA | ADECUADO | EJERCICIO | PROGRAMA | ADECUADO | |
| PRESUPUESTARIA | 118,489.2 | 133,321.1 | 132,208.6 | 130,590.2 | 98.0 | 98.8 | 5.9 |
| Pemex-Exploración y Producción | 106,711.6 | 109,233.1 | 119,135.6 | 118,104.1 | 108.1 | 99.1 | 6.3 |
| Pemex-Refinación | 8,869.9 | 17,499.9 | 9,706.5 | 9,155.4 | 52.3 | 94.3 | -0.8 |
| Pemex-Gas y Petroquímica Básica | 1,716.3 | 3,448.1 | 1,826.0 | 1,812.9 | 52.6 | 99.3 | 1.5 |
| Pemex-Petroquímica | 945.1 | 2,526.7 | 1,113.4 | 1,103.8 | 43.7 | 99.1 | 12.2 |
| Corporativo | 246.4 | 613.3 | 427.1 | 414.0 | 67.5 | 96.9 | 61.4 |

1/ Considera un deflactor de 1.0407, conforme al Índice Nacional de Precios al Consumidor.

La suma de los parciales puede no coincidir debido al redondeo

Fuente: Base de datos institucional

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Las actividades de Pemex-Exploración y Producción están orientadas al cumplimiento de los compromisos establecidos para el crecimiento económico del país, dando con ello continuidad a lo emprendido en los años recientes. Para realizarlas, ha desarrollado objetivos específicos en temas de productividad y competitividad, infraestructura para el desarrollo, aprovechamiento sustentable de los recursos naturales y protección del medio ambiente, entre los que se encuentran: Incrementar el inventario de reservas por nuevos descubrimientos; revertir la disminución en la producción; optimizar las operaciones de producción, distribución y comercialización; fomentar la protección ambiental y el desarrollo sustentable.

La inversión realizada por Pemex-Exploración y Producción en el primer semestre de 2013 ascendió a 118,104.1 millones de pesos, y

representó 6.3% más que en el mismo periodo del año previo, como resultado principalmente de gastos superiores ejercidos en rehabilitación, modificación y reacondicionamiento, servicios de apoyo a la perforación, construcción de obras, y otros egresos de inversión. El cumplimiento de la meta fue 108.1% y del adecuado 99.1%, que se relaciona con mayores inversiones en los proyectos Antonio J. Bermúdez, Aceite Terciario del Golfo, Cantarell y Ku-Maloob-Zaap. La inversión total incluye 458 millones de pesos de recursos supervenientes y 164.2 millones de pesos de inversión financiera.

Los proyectos que utilizaron más recursos fueron: Cantarell, Ku-Maloob-Zaap, Aceite Terciario del Golfo, Antonio J. Bermúdez, Chuc y Burgos, que en conjunto erogaron 56.5% de la inversión de este organismo subsidiario. Cabe señalar que el ritmo de inversión de los proyectos obedece en primera instancia al calendario registrado en cartera en el Presupuesto de Egresos de la Federación de cada año, cuya adecuación se hace en función de la estrategia de exploración y producción, y el comportamiento de los yacimientos.

A continuación se presentan los avances registrados de algunos proyectos:

- Cantarell. El ejercicio fue 19,204.3 millones de pesos, del cual destaca la terminación de diez pozos de desarrollo, además se realizaron 149 reparaciones menores y 46 estimulaciones a pozos. El objetivo es recuperar el volumen de reservas mediante iniciativas de explotación, administrando la declinación de sus campos e incrementando el factor de recuperación de hidrocarburos. Asimismo, se busca continuar el mantenimiento de presión así como la perforación de pozos de desarrollo, los procesos de recuperación mejorada, mantener la confiabilidad y flexibilidad operativa en los sistemas de producción, transporte y distribución de crudo y gas.
- Ku-Maloob-Zaap. Se erogaron 16,324.1 millones de pesos para recuperar el aceite y gas, a través de la perforación de pozos de desarrollo e inyectores, construcción y modernización de infraestructura, continuidad del sistema de mantenimiento de presión a los yacimientos de los campos Ku, Maloob y Zaap, así como el desarrollo de los campos nuevos de Ayatsil, Pit y Tekel. Destaca la terminación de cinco pozos de desarrollo y la construcción de un ducto de 36 pulgadas de diámetro y 5.8 kilómetros de longitud, así como la realización de 15 reparaciones mayores, 51 menores y 12 estimulaciones a pozos.
- Aceite Terciario del Golfo. Se invirtieron 11,184.2 millones de pesos destinados a la terminación de 166 pozos de desarrollo. Se llevaron a cabo 691 reparaciones menores y 34 estimulaciones a pozos, además de la construcción de 1.7 kilómetros de ductos. Con ello, se recuperaron reservas de hidrocarburos, maximizando el valor económico de los yacimientos del Paleocanal de Chicontepec.
- Complejo Antonio J. Bermúdez. Se ejercieron 7,807.8 millones de pesos para acelerar el ritmo de extracción de hidrocarburos, mejorando

el factor de recuperación de los yacimientos y asegurar la continuidad de la operación de sus campos, maximizando el valor económico de su explotación; todo dentro de un marco estricto de seguridad, y respeto al medio ambiente y a las comunidades. Entre las obras realizadas en el periodo se encuentran la terminación de 50 pozos de desarrollo; además de 40 reparaciones mayores, 163 menores y 76 estimulaciones a pozos.

- Burgos. Se destinaron 5,506.8 millones de pesos, en la terminación de 68 pozos de desarrollo y seis de exploración, la realización de 270 reparaciones menores y ocho estimulaciones a pozos, así como la construcción de 30.5 kilómetros de ductos, para el desarrollo del potencial productivo de las cuencas de Burgos, Sabinas y el área de Piedras Negras en la zona noreste del país y con ello fortalecer la oferta de gas natural, mediante el desarrollo de los campos con mayor reserva probada y probable.

PEMEX-REFINACIÓN

Las inversiones de Pemex-Refinación se enfocan a satisfacer las necesidades de combustibles del país, fortalecer la política comercial para la mejora y optimización de los canales de distribución, modernizar las instalaciones y tecnología, y en construir la nueva refinería, así como reducir el rezago en mantenimiento de las instalaciones productivas, entre otras.

En el primer semestre de 2013, el organismo subsidiario ejerció 9,155.4 millones de pesos (incluye recursos supervenientes por 589 millones de pesos), monto 0.8% menor al reportado en el mismo periodo del año anterior, con un cumplimiento de 52.3% del presupuesto y 94.3% del adecuado, en particular por el menor ejercicio en el proyecto calidad de combustibles.

Los principales resultados en el periodo enero-junio de 2013 fueron los siguientes:

- Proyecto calidad de combustibles. Se ejercieron 2,107.1 millones de pesos con el fin de dar cumplimiento a la NOM-086, relativa a la calidad de los combustibles mediante las siguientes dos fases:
 - Fase gasolinas: tiene el propósito de producir gasolinas de Ultra Bajo Azufre (UBA). En el primer semestre de 2013, el avance por refinería se manifestó de la siguiente manera: Cadereyta alcanzó un avance físico de 93.8%, Madero 87.3%, Minatitlán 70.8%, Salina Cruz 69.4%, Tula 64.7% y Salamanca 62.1%.
 - Fase diesel: su propósito es producir diesel UBA. Al cierre de junio de 2013, para la refinería de Cadereyta están en ejecución las obras de modernización y adecuación de las plantas hidrosulfuradoras, y adecuación de la planta recuperadora de azufre; en licitación la ingeniería procura y construcción de las plantas nuevas: hidrosulfuradora, recuperadora de azufre, aguas amargas, y obras de integración y servicios

auxiliares; además de la planta de hidrógeno y la terminación de un gasoducto de 12 pulgadas de diámetro. Para las cinco refinerías restantes se encuentran en proceso de elaboración de bases de licitación. Concluyeron las ingenierías básicas de las plantas de hidrógeno en Madero y Tula, y se encuentran en desarrollo las de Minatitlán. Están en desarrollo las ingenierías básicas de las plantas recuperadoras de azufre de las refinerías Madero, Minatitlán y Salina Cruz; y en firma los finiquitos de las ingenierías básicas, desarrolladas por el IMP, para las plantas de tratamiento de aguas amargas de Tula y Salamanca.

- Aumento de la capacidad de almacenamiento y distribución Tuxpan-México. Se ejercieron 144.3 millones de pesos. Se busca garantizar el suministro de combustibles al Valle de México mediante el incremento de la capacidad de almacenamiento y transporte por ducto de la terminal de Tuxpan. Está concluido y en operación el poliducto de 18 pulgadas de diámetro (103 kilómetros) y la integración de las bombas *Booster*, que se encuentra en proceso de pre-arranque; se inició el contrato de obra para construir el centro de control de motores en la Terminal Marítima Tuxpan.
- En el estudio de preinversión para incrementar la capacidad de refinación en Tula, se ejercieron 816.7 millones de pesos. Continuaron los trabajos de ingeniería de plantas, en los que se emitió información para diversos equipos de las plantas de desintegración catalítica y recuperadora de azufre. Asimismo, se desarrollaron los estudios y trabajos en campo por parte de la Universidad Nacional Autónoma de México para integrar el diagnóstico socioeconómico-ambiental. Respecto a los derechos de vía se obtuvieron 3,994 permisos para construcción, que representan un avance de 92%.
- La reconfiguración de la refinería de Salamanca tiene como objetivo implantar el esquema de alta conversión, y hacer esta instalación rentable, competitiva, eficiente, segura y ambientalmente limpia, mejorar la balanza comercial y contribuir a la reducción de los niveles de contaminación en la zona, así como reducir la oferta comercial de combustóleo y asfalto. En los primeros seis meses de 2013 se erogaron 405.5 millones de pesos y 54 millones en su estudio de preinversión.
 - Al cierre del primer semestre de 2013 concluyeron las ingenierías básicas de las plantas coquizadora, hidrosulfuradora de naftas de coquización, hidrógeno, aguas amargas, regeneración de aminas y corte profundo; se encuentran en desarrollo las de azufre, hidrosulfuradora de gasóleos, reformadora, desintegración catalítica fluida (FCC) y tren de lubricantes; y la ingeniería básica extendida de desarrollo de la hidrosulfuradora de naftas de coquización, hidrógeno, azufre, corte profundo, hidrosulfuradora de gasóleo, reformadora y de aguas amargas, entre otros. Se trabaja en la reubicación de las líneas de alta tensión, se preparan las licitaciones de la barda perimetral y de la preparación de sitio, entronque carretero y camino de acceso.
- Para mantener la producción de las refinerías del SNR se ejercieron 1,995.8 millones de pesos, 28.2% más que lo ejercido en el primer

semestre de 2012.

- El proyecto relativo al cumplimiento a la NOM-148 (referente a la regulación de la emisión de compuestos de azufre proveniente de procesos de refinación) en Minatitlán y Salamanca, contempla el diseño de construcción y puesta en operación de plantas de recuperación de azufre en las refinerías. Al 30 de junio de 2013 está en proceso de definición la construcción de una planta nueva. En Salamanca el desarrollo de la ingeniería, procura y construcción alcanzó un avance físico de 90.9%; la ingeniería de detalle está terminada, los trabajos de integración continuaron con la prefabricación y montaje de tuberías.
- Implantación del Sistema de Control Supervisorio y Adquisición de Datos (SCADA) en siete poliductos (SCADA 7); diez oleoductos, tres combustoleoductos y 34 poliductos (SCADA 47) de la Red Nacional de Ductos de Pemex-Refinación. Este proyecto contempla la ingeniería, suministro, *hardware*, *software* y los centros de control requeridos.
 - SCADA 7. Considera la automatización (ingeniería, suministro e instalación) de 129 sitios que comprende 2,568 kilómetros de ductos, 9% de la red de Pemex-Refinación. A junio de 2013, los contratos del Centro de Control Principal tienen un avance del 100% y en el del Centro de Control Alterno se concluyó la ingeniería de detalle, con un avance en *hardware* al 100% y *software* del 84.8%. Está en proceso de licitación la adecuación del Centro de Control Alterno Temporal de Venta de Carpio.
 - SCADA 47. Considera 11,055 kilómetros de ductos, equivalentes a 79% de la red de Pemex-Refinación. Consiste de un contrato para la automatización de 193 sitios. Al cierre de junio se recibieron 75 sitios y 47 estaciones de telecomunicaciones. Quedó en proceso de licitación el Centro de Control Alterno de un solo SCADA.

PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA

El organismo subsidiario diseñó un portafolio de proyectos que le permite, entre otros aspectos, disponer de la infraestructura de proceso para aprovechar la oferta de hidrocarburos de Pemex-Exploración y Producción, contar con flexibilidad operativa en el sistema de transporte de gas natural y de gas licuado, así como atender la demanda de etano requerida por el mercado.

En el periodo enero-junio de 2013 se ejercieron 1,812.9 millones de pesos, 1.5% más que lo erogado en el mismo periodo de 2012, con un cumplimiento de 52.6% del presupuesto original y 99.3% del modificado. La inversión incorpora 191 millones de pesos de recursos supervenientes. La cartera de proyectos incluye la planta criogénica en el Complejo Procesador de Gas Poza Rica; libramientos, rehabilitaciones y adquisiciones para la red de ductos de la región centro Etapa 2; el mantenimiento integral de los sistemas de ductos de gas natural y gas licuado; conservación

de la confiabilidad operativa en el Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex; conservación de la capacidad de procesamiento en el Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex; rehabilitaciones, modificación y modernización de las estaciones de compresión y bombeo a nivel nacional, los cuales representaron en su conjunto 37.7% del total de la inversión ejercida en el organismo subsidiario.

Los avances fueron los siguientes:

- La construcción de la planta criogénica de 200 millones de pies cúbicos diarios en el Complejo Procesador de Gas de Poza Rica, se concluyó en noviembre de 2012 y en 2013 se efectúa el cierre administrativo. En el primer semestre de 2013 se ejercieron 142.6 millones de pesos, importe 43.6% menor al reportado en el mismo periodo del año previo.
- En el proyecto de cogeneración en el Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex, la planta se concluyó en octubre de 2012, en el primer trimestre de 2013 se realizaron ajustes técnicos previos a la realización de las pruebas de operación y desempeño, mientras que la operación comercial inició en abril de 2013. El objetivo es suministrar energía eléctrica al propio complejo y disponer de excedentes para otras instalaciones de Petróleos Mexicanos a escala nacional.
- Etileno XXI (Acondicionamiento de plantas de proceso). El objetivo es asegurar el suministro de etano a largo plazo, en calidad y cantidad, al consorcio que construirá y operará una planta de desintegración térmica de etano (*cracker*), con capacidad de hasta un millón de toneladas por año, así como otras instalaciones, para producir derivados de dicho producto. Al cierre de junio de 2013 se acreditó la etapa VCD III (metodología para la definición y planeación de proyectos de inversión) de las obras de adecuación de la planta criogénica 2 del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex y su integración con la criogénica 1. En julio de 2013 se llevó a cabo la convocatoria de la licitación pública internacional de las obras de adecuación a las plantas del Complejo Procesador de Gas Cactus.
- Etileno XXI (Contrato de suministro de etano). El objetivo es contratar un servicio de transporte de etano líquido y gaseoso desde los complejos procesadores de gas Ciudad Pemex, Nuevo Pemex y Cactus al Área Coatzacoalcos para garantizar el suministro de este producto a Pemex-Petroquímica y al proyecto Etileno XXI. En enero de 2013 se obtuvo la manifestación de impacto ambiental y se cuenta con la aprobación de parte del Instituto Nacional de Antropología e Historia. Al cierre de junio de 2013, se cuenta con el primer lote de tuberías de 16 y 20 pulgadas para 23.8 kilómetros y la ingeniería básica del proyecto está concluida.

PEMEX-PETROQUÍMICA

El organismo subsidiario centra sus esfuerzos en incrementar su participación en atender la demanda de petroquímicos. Las inversiones están

dirigidas a la modernización de su capacidad instalada actual. Entre las principales líneas de acción con que cuenta Pemex-Petroquímica se encuentra la de impulsar la modernización tecnológica, así como las economías de escala de las cadenas rentables para reducir costos de producción, tener procesos más eficientes, contar con una mayor integración en las etapas posteriores; mejor cuidado del medio ambiente; y establecer mecanismos que promuevan una mayor participación de inversión complementaria en los procesos productivos.

En el primer semestre de 2013, este organismo subsidiario invirtió 1,103.8 millones de pesos (incluye 48 millones de pesos de recursos supervenientes), importe 12.2% superior al del mismo semestre del año anterior, con un cumplimiento de 43.7% del programa y 99.1% del adecuado. Los proyectos que ejercieron mayores recursos fueron: modernización y ampliación del tren de aromáticos I del Complejo Petroquímico Cangrejera (18.1%); sostenimiento de la capacidad de producción de derivados del etano IV en el Complejo Petroquímico Morelos (8.5%); y sostenimiento de la capacidad de producción de derivados del etano II (5.7%).

- Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos en el Complejo Petroquímico Cangrejera. Se ejercieron 199.9 millones de pesos. La primera parte del proyecto IPC-I Unidad de Proceso CCR *Platforming* presenta al 15 de junio de 2013 un avance físico de 99.65%, se realizó prueba de comportamiento, incluyendo prueba hidráulica y térmica de la planta, con resultados satisfactorios. En junio se entregaron oficialmente las instalaciones de la planta CCR *Platforming* al área operativa del Complejo Petroquímico Cangrejera, con una operación actual estable, en la que se produce reformado e hidrógeno. En la segunda parte, que corresponde al IPC-2, procesos de producción de benceno y xilenos (*tatoray*), recuperación de xilenos (*parex*) y renovaciones de las plantas (*revamps*), se analiza la integración del proyecto con empresas petroquímicas privadas.
- Ampliación de la planta de óxido de etileno en el Complejo Petroquímico Morelos (dos etapas). Para la segunda etapa (incremento de capacidad de 280 a 360 mil toneladas), Pemex-Petroquímica contrató al IMP para el desarrollo de la ingeniería de detalle, que al 30 de junio de 2013 presenta un avance de 54.3%. Del total de los entregables VCD III, se tiene un avance de 70% en su integración.

CORPORATIVO DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Durante el primer semestre de 2013, el Corporativo de Petróleos Mexicanos invirtió 414 millones de pesos (incluye un millón de pesos de recursos supervenientes), 61.4% más que los recursos ejercidos en el mismo periodo del año previo, con un cumplimiento de 67.5% de la meta y 96.9% del modificado, originado por pagos para la adquisición de equipo médico, eléctrico y electrónico, entre otros. Los proyectos con más asignación de recursos fueron: construcción de unidades médicas (12.5%), renovación de instalaciones en unidades médicas (3.9%), y lo restante a otros proyectos diversos.

4. INFORMACIÓN FINANCIERA

4.1 ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Los resultados financieros que se presentan fueron elaborados conforme a Normas Específicas de Información Financiera Gubernamentales para el sector paraestatal (NG) y corresponden a los estados financieros consolidados al 30 de junio de 2013 y 2012 de Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios. Estos estados financieros consolidados muestran diferencias con los preparados con base en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés). Dichos estados financieros consolidados contienen cifras preliminares y no están auditados.

PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS
ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADO DEL 1 DE ENERO AL 30 DE JUNIO
CIFRAS PRELIMINARES BAJO NORMAS GUBERNAMENTALES
(MILLONES DE PESOS)

| CONCEPTO | 2013 | 2012 | VARIACIÓN | |
|--|------------------|------------------|------------------|---------------|
| | | | IMPORTE | (%) |
| INGRESOS TOTALES | 752,811.0 | 769,686.5 | -16,875.4 | -2.2 |
| En el país | 445,721.0 | 416,600.3 | 29,120.7 | 7.0 |
| De exportación | 304,276.9 | 350,475.8 | -46,198.8 | -13.2 |
| Ingresos por servicios | 2,813.1 | 2,610.4 | 202.7 | 7.8 |
| COSTO DE VENTAS | 333,059.5 | 333,290.4 | -230.8 | -0.1 |
| RENDIMIENTO BRUTO | 419,751.5 | 436,396.1 | -16,644.6 | -3.8 |
| GASTOS GENERALES | 53,476.3 | 53,090.1 | 386.3 | 0.7 |
| Gastos de distribución | 10,567.1 | 10,206.2 | 360.9 | 3.5 |
| Gastos de administración | 42,909.2 | 42,883.9 | 25.4 | 0.1 |
| RENDIMIENTO DE OPERACIÓN | 366,275.2 | 383,306.0 | -17,030.9 | -4.4 |
| OTROS INGRESOS (GASTOS)-NETO | 54,976.0 | 108,811.5 | -53,835.6 | -49.5 |
| RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO | -19,757.2 | -14,583.7 | -5,173.5 | -35.5 |
| Intereses pagados-neto | -22,728.6 | -29,560.6 | 6,832.0 | 23.1 |
| (Pérdida) utilidad en cambios-neta | 2,971.4 | 14,976.9 | -12,005.5 | -80.2 |
| PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS | 4,028.8 | 7,968.8 | -3,940.0 | -49.4 |
| RENDIMIENTO ANTES DE IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS | 405,522.8 | 485,502.6 | -79,980.0 | -16.5 |
| Impuestos, derechos y aprovechamientos | 430,064.2 | 464,377.5 | -34,313.3 | -7.4 |
| RENDIMIENTO NETO | -24,541.4 | 21,125.1 | -45,666.7 | -216.2 |

La suma de los parciales puede no coincidir por redondeo.
Fuente: Dirección Corporativa de Finanzas. Petróleos Mexicanos.

EXPLICACIÓN A LAS VARIACIONES

(1 de enero a 30 de junio de 2013/1 de enero a 30 de junio de 2012)

Las ventas en el país observaron un incremento de 29.1 miles de millones de pesos, (7%) originado principalmente por el aumento en el precio unitario promedio de venta (precio de venta del producto según factura) de las gasolinas y el diesel, así como en el volumen comercializado de los principales productos petrolíferos, entre los que sobresalen la gasolina Pemex Premium, gasolina Magna, diesel y gas natural.

En las ventas de exportación la disminución de 46.2 miles de millones de pesos, (13.2%) se debe principalmente a la baja en el volumen comercializado de crudo, con relación al mismo periodo de 2012, así como a la reducción en el precio promedio de venta de la mezcla de crudo mexicano en los mercados internacionales, al pasar de 105.87 dólares promedio, en el primer semestre de 2012, a 100.82 dólares promedio por barril en el mismo periodo de 2013.

La baja en el costo de ventas de 0.2 miles de millones de pesos, (0.1%) respecto al mismo periodo del año previo, se debe principalmente a una menor importación de productos, básicamente diesel, gasolina regular y gas licuado, así como los gastos de perforación de pozos no exitosos, compensado parcialmente con el incremento en gastos de operación, principalmente en el rubro de servicios personales (sueldos y salarios), y en el costo neto del periodo de beneficios a los empleados.

Los gastos generales registraron un aumento de 0.4 miles de millones de pesos (0.7%), el cual se debió principalmente al incremento en los gastos de distribución y gastos de administración en el renglón de gastos de operación.

En otros ingresos (gastos) neto, se obtuvo un decremento de 53.8 miles de millones de pesos (49.5%), debido principalmente a menores ingresos derivados de la tasa negativa del Impuesto Especial de Producción y Servicios y a la provisión para juicios en proceso.

El incremento en el costo integral de financiamiento fue de 5.2 miles de millones de pesos (35.5%) y se debe principalmente a:

Costo financiero neto: La disminución del costo financiero neto por 6.8 miles de millones de pesos fue resultado principalmente de la disminución de los intereses a cargo por 5.9 miles de millones de pesos, que se compensaron con el incremento de los intereses a favor de Petróleos Mexicanos por 0.9 miles de millones de pesos.

Variación cambiaria. Este rubro presenta una variación desfavorable de 12 mil millones de pesos durante el periodo del 1 de enero al 30 de junio 2013, como consecuencia de la depreciación del peso frente al dólar americano, con respecto al mismo periodo de 2012. El tipo de cambio del peso con respecto al dólar americano en el periodo 1 de enero al 30 de junio de 2013, presentó un efecto desfavorable de 0.6893

pesos por dólar, al pasar a 13.2629 de los 12.5736 que se tenían en el mismo periodo de 2012. El tipo de cambio del peso con respecto al euro en el periodo del 1 de enero al 30 de junio de 2013 presentó un efecto favorable de 0.0096 pesos al pasar a 16.9652 de los 16.9748 en el mismo periodo de 2012.

Por lo que respecta a los impuestos, derechos y aprovechamientos, la disminución de 34.3 miles de millones de pesos en el primer semestre de 2013, se debe principalmente al menor valor de la producción, afectando al del crudo principalmente en Derecho Ordinario sobre Hidrocarburos (DOSH), que pasó de un monto de 387.7 miles de millones de pesos en el 2012 a 358.9 miles de millones de pesos en el mismo periodo de 2013, así como la disminución de los derechos extraordinarios sobre la exportación de petróleo crudo por tres mil millones de pesos y del derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización por 2.7 miles de millones de pesos. En el periodo del 1 de enero al 30 de junio de 2013, la carga fiscal representa el 57.1% de los ingresos totales, en tanto que en el mismo periodo de 2012, representó 60.3 %.

PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO
CIFRAS PRELIMINARES BAJO NORMAS GUBERNAMENTALES
(MILLONES DE PESOS)

| CONCEPTO | 30 DE JUNIO DE 2013 | 31 DE DICIEMBRE DE 2012 | Variación | |
|--|------------------------|----------------------------|------------------|--------------|
| | | | Importe | % |
| ACTIVO CIRCULANTE | 232,352.8 | 277,549.2 | -45,196.4 | -16.3 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 85,603.3 | 105,263.9 | -19,660.6 | -18.7 |
| Ctas. y doc. por cobrar a clientes y otros | 121,682.2 | 131,819.3 | -10,137.1 | -7.7 |
| Inventarios | 20,693.6 | 32,006.0 | -11,312.4 | -35.3 |
| Instrumentos financieros | 4,373.7 | 8,460.0 | -4,086.3 | -48.3 |
| INVERSIONES EN ACCIONES | 55,536.0 | 51,914.3 | 3,621.7 | 7.0 |
| POZOS, PLANTAS, EQUIPO E INMUEBLES | 1,279,771.8 | 1,242,779.4 | 36,992.4 | 3.0 |
| OTROS ACTIVOS | 7,421.3 | 7,411.8 | 9.5 | 0.1 |
| SUMA EL ACTIVO | 1,575,081.9 | 1,579,654.7 | -4,572.8 | -0.3 |
| PASIVO CORTO PLAZO | 220,892.1 | 221,397.5 | -505.4 | -0.2 |
| Deuda de corto plazo | 85,116.4 | 92,754.7 | -7,638.3 | -8.2 |
| Arrendamiento financiero | 736.3 | 569.3 | 167.0 | 29.3 |
| Proveedores | 44,180.9 | 71,660.8 | -27,479.9 | -38.3 |
| Ctas. y doc. por pagar y otros-neto- | 29,888.4 | 5,879.8 | 24,008.6 | 408.3 |
| Imp., der. y aprovechamientos por pagar | 52,151.5 | 43,802.7 | 8,348.8 | 19.1 |
| Instrumentos financieros | 8,818.6 | 6,730.2 | 2,088.4 | 31.0 |
| LARGO PLAZO | 1,164,764.4 | 1,143,431.1 | 21,333.3 | 1.9 |
| Deuda a largo plazo | 650,340.3 | 655,335.9 | -4,995.6 | -0.8 |
| Arrendamiento financiero | 5,710.7 | 4,391.8 | 1,318.9 | 30.0 |
| Reserva para beneficios a los empleados | 432,953.2 | 409,909.3 | 23,043.9 | 5.6 |
| Reserva para créditos diversos | 69,949.7 | 67,995.0 | 1,954.7 | 2.9 |
| Impuestos y créditos diferidos | 5,810.5 | 5,799.1 | 11.4 | 0.2 |
| SUMA EL PASIVO | 1,385,656.5 | 1,364,828.6 | 20,827.9 | 1.5 |
| PATRIMONIO | 189,425.4 | 214,826.0 | -25,400.6 | -11.8 |
| Certificados de aportación "A" | 96,958.0 | 96,958.0 | 0.0 | 0.0 |
| Aportaciones al patrimonio | 180,382.4 | 180,382.4 | 0.0 | 0.0 |
| Part. en el capital de otras subsidiarias | 19,029.1 | 18,594.2 | 434.9 | 2.3 |
| Superávit por donación | 4,396.5 | 4,394.3 | 2.2 | 0.0 |
| Instrumentos financieros | -35.7 | -93.0 | 57.3 | 61.6 |
| Resultados acumulados | | | | |
| De ejercicios anteriores | -86,763.4 | -122,316.3 | 35,552.9 | 29.1 |
| Del ejercicio | -24,541.5 | 36,906.4 | -61,447.9 | -166.5 |
| TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO | 1,575,081.9 | 1,579,654.7 | -4,572.8 | -0.3 |

La suma de los parciales puede no coincidir por redondeo.

EXPLICACIÓN A LAS VARIACIONES
(30 DE JUNIO DE 2013 /31 DE DICIEMBRE DE 2012)

Al 30 de junio de 2013, el activo total por 1,575.1 miles de millones de pesos, disminuyó 0.3% con respecto al 31 de diciembre de 2012 el que se ubicó en 1,579.7 miles de millones de pesos.

El activo circulante disminuyó 45.2 miles de millones de pesos (16.3%), debido a:

- Las cuentas y documentos por cobrar a clientes y otros presentó una disminución de 10.1 miles de millones de pesos (7.7%), sobresaliendo principalmente los deudores diversos con 6.8 miles de millones de pesos, los clientes extranjeros con 4.4 miles de millones de pesos; compensándose con el incremento de cuentas intercompañías por dos mil millones de pesos.
- Los Inventarios presentaron una disminución 11.3 miles de millones de pesos.
- Los instrumentos financieros disminuyeron en 4.1 millones de pesos, 48.3%, por el decremento en el valor razonable de *Swaps* de activos y de los *Cross-currency Swaps* positivos, aunado a la disminución en el valor de las acciones de Repsol.
- La disminución en efectivo y equivalentes de efectivo por 19.7 miles de millones de pesos (18.7%), se debe principalmente a menores ventas y a los requerimientos del capital de trabajo.

Los pozos, plantas, equipo e inmuebles aumentaron en 37 mil millones de pesos (3%), en comparación con el saldo al 31 de diciembre de 2012, debido principalmente a las nuevas inversiones, compensándose con el incremento en las depreciaciones y amortizaciones del periodo.

El pasivo total comparado con el cierre al 31 de diciembre de 2012, aumentó 20.8 miles de millones de pesos (1.5%).

El pasivo de corto plazo disminuyó 0.5 miles de millones de pesos (0.2%), debido principalmente a:

- Los proveedores disminuyeron 27.4 miles de millones de pesos (38.3%), debido a la disminución de proveedores nacionales por 34.7 miles de millones de pesos, compensado con el incremento de proveedores extranjeros y contratistas por 7.3 miles de millones de pesos.
- Las cuentas y documentos por pagar y otros aumentaron 24 mil millones de pesos (408.3%), corresponden principalmente a los siguientes conceptos: cuentas por pagar intercompañías en Pemex-Refinación 20.8 miles de millones de pesos, en salarios y prestaciones devengadas tres mil millones de pesos, compensándose por la disminución de acreedores diversos 0.5 miles de millones de pesos y

anticipo a clientes por 0.1 miles de millones de pesos.

- Los impuestos derechos y aprovechamientos por pagar aumentaron en 8.3 miles de millones de pesos (19.1%), se debe principalmente al incremento de derechos sobre hidrocarburos 6.9 mil millones de pesos.

La deuda total documentada disminuyó 12.6 miles de millones de pesos (30%), obedece principalmente a los pagos de vencimientos a corto plazo.

El arrendamiento financiero presentó un incremento de 1.5 miles de millones de pesos (30%), con respecto al periodo de diciembre de 2012.

La reserva para beneficio a los empleados observó un incremento 23 mil millones de pesos (5.6%), el cual corresponde al reconocimiento del Costo Neto del Periodo por 39.8 miles de millones de pesos, el efecto más importante es la disminución en las tasas de descuento y de rendimiento de los activos del plan, disminuido por las aportaciones efectuadas al Fondo Laboral PEMEX FOLAPE (Activos del Plan), los pagos efectuados por concepto de los servicios médicos otorgados a los jubilados y sus beneficiarios, a los pensionados post mortem, así como los pagos por concepto de terminación de la relación laboral antes de alcanzar la edad de jubilación.

La reserva para créditos diversos tuvo un incremento de 1.9 miles de millones de pesos (2.9%), debido principalmente al incremento que presenta la reserva para actividades de abandono, desmantelamiento y gastos de taponamiento de pozos, por la actualización de la provisión al aplicar el tipo de cambio y la tasa de descuento a su valor presente, así como la provisión para juicios en proceso, de acuerdo a la recomendación del abogado general, en función a los juicios que se tienen en litigio.

El patrimonio presentó una disminución por 25.4 miles de millones de pesos (11.8%), debido principalmente a la pérdida del ejercicio por 61.4 miles de millones de pesos con respecto a diciembre de 2012, compensado con la disminución de pérdidas de ejercicios anteriores por 35.5 miles de millones de pesos y participación en el capital de otras subsidiarias por 0.4 miles de millones de pesos.

4.2 POLÍTICA DE FINANCIAMIENTO Y ESTADO DE LA DEUDA DOCUMENTADA

ESTRATEGIA DE FINANCIAMIENTO Y ESTADO DE LA DEUDA DOCUMENTADA

La política de financiamiento de Petróleos Mexicanos busca atender de manera óptima las necesidades de recursos financieros en el corto y largo plazo. Las estrategias que desarrolla se apegan a las disposiciones que en la materia dicta la SHCP en el marco de la Ley General de Deuda Pública, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y de la Ley de Petróleos Mexicanos.

- La Ley General de Deuda Pública señala, entre otras, la facultad que tiene el Ejecutivo Federal, por conducto de la SHCP, de autorizar la contratación de financiamientos externos y vigilar la capacidad de pago de las entidades; así como la facultad del Congreso de la Unión de autorizar los montos de endeudamiento interno y externo necesario para el financiamiento.
- Conforme a la Ley de Petróleos Mexicanos corresponde al Consejo de Administración aprobar los términos y condiciones para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública de Petróleos Mexicanos, de acuerdo con el programa de financiamiento aprobado por la SHCP y de los lineamientos que esta dependencia apruebe, y con sujeción al techo global anual de financiamiento que apruebe el Congreso de la Unión.
- Petróleos Mexicanos es responsable de que las obligaciones que contrate no excedan su capacidad de pago, que los recursos obtenidos se destinen conforme a las disposiciones legales aplicables, se hagan los pagos oportunamente, de supervisar su programa financiero y de registrar ante la SHCP las operaciones de crédito.

El programa de financiamientos de Petróleos Mexicanos asegura que se cuente con los recursos complementarios necesarios para llevar a cabo el programa de inversión de Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios, de acuerdo con las estrategias y líneas de acción establecidas en el Plan de Negocios así como llevar a cabo operaciones de refinanciamiento y/o manejo de pasivos encaminadas a optimizar la estructura de los créditos contratados en periodos anteriores.

- Con este fin, el Consejo de Administración autorizó los términos y condiciones para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública de Petróleos Mexicanos para el ejercicio fiscal 2013, sujeto al cumplimiento de la normatividad aplicable. Se estima contratar hasta por un máximo de 125,620 millones de pesos (equivalentes a 9,738.7 millones de dólares); lo cual, tomando en consideración amortizaciones que se estima realizar, implica un endeudamiento neto máximo de 42,676.4 millones de pesos (equivalentes a 3,314.8 millones de dólares), en los términos del endeudamiento aprobado por el Congreso de la Unión.

Al 30 de junio de 2013, la deuda documentada total, incluyendo intereses devengados ascendió a 741,903.6 millones de pesos, contra 739,210.5 millones de pesos al cierre del año previo. La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue 85,852.7 millones de pesos y la de largo plazo 656,051 millones de pesos.

En este contexto, durante el primer semestre de 2013 Petróleos Mexicanos realizó las siguientes actividades de financiamiento:

- En enero realizó la emisión de un bono en mercados internacionales, por 2,100 millones de dólares con vencimiento en enero de 2023.
- En marzo se llevó a cabo la emisión de Certificados Bursátiles de largo plazo por un monto de 2,500 millones de pesos con vencimiento en 2017.
- En junio se efectuó una emisión de Certificados Bursátiles de largo plazo por 2,500 millones de pesos con vencimiento en 2017 y se desembolsaron 500 millones de dólares de la línea de crédito a corto plazo, mismo que fue pagado el 17 de julio de 2013, sin afectar el endeudamiento neto autorizado.
- Por concepto de contratos de arrendamiento financiero de Pemex-Refinación 24.6 millones de dólares y por disposiciones de los contratos de obra pública financiada (COPFs) de Pemex-Exploración y Producción por 80.3 millones de dólares.

El destino de los financiamientos es complementar los recursos requeridos para el desarrollo de los proyectos de inversión de Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios, así como para llevar a cabo operaciones de refinanciamiento o manejo de pasivos encaminadas a optimizar la estructura de los financiamientos.

En el periodo enero-junio de 2013, Petróleos Mexicanos realizaron las siguientes amortizaciones: i) deuda interna, 666.7 millones de pesos de créditos bancarios, certificados bursátiles 12,487.4 millones de pesos y 15.8 millones de dólares (193.1 millones de pesos) de créditos garantizados (ECAs), ii) deuda externa, 24.6 millones de dólares (307.5 millones de pesos) de arrendamiento financiero, 1,380 millones de dólares (16,889.2 millones de pesos) de créditos bancarios, 794.3 millones de dólares (10,157.8 millones de pesos) de créditos garantizados (ECAs), 60 millones de dólares (772.8 millones de pesos) de operaciones de mercado (bonos) y 479.1 millones de dólares (5,999.9 millones de pesos) de otros créditos (FPSO y COPF). La política de financiamiento de Petróleos Mexicanos busca atender de manera óptima las necesidades de recursos financieros en el corto y largo plazo. Las estrategias que desarrolla se apegan a las disposiciones que en la materia dicta la SHCP en el marco de la Ley General de Deuda Pública, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y de la Ley de Petróleos Mexicanos.

4.3 EJERCICIO DE LOS RECURSOS (FLUJO DE EFECTIVO)

El H. Congreso de la Unión aprobó a Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios en el Presupuesto de Egresos de la Federación para el ejercicio fiscal 2013 (PEF 2013), 476,659.6 millones de pesos de gasto programable, importe 7.7% superior al autorizado en 2012. Del monto aprobado a la industria petrolera estatal, 68.5% corresponde a gasto de inversión y 31.5% a gasto corriente. El gasto de inversión aumentó 8.3% respecto a lo aprobado el año previo, en tanto que el gasto corriente autorizado creció 6.4%.

- Con el objeto de eliminar obstáculos en el ejercicio del presupuesto autorizado, se formularon siete adecuaciones internas a este presupuesto, realizando movimientos compensados en el ritmo y la composición del gasto, sin modificar los importes anuales autorizados en cada apartado del gasto programable. Cada modificación se registró en el Módulo de Adecuaciones del Presupuesto de las Entidades (MAPE), en estricto apego a la normatividad vigente en la materia. En la sexta adecuación interna se efectuó un movimiento compensado en Pemex-Exploración y Producción, por el cual se redujo el gasto corriente y se incrementó la inversión financiera por un equivalente a 13 millones de dólares, destinada a una aportación de capital a PMI Marine Ltd., que tiene por objeto cumplir con los compromisos de participación adquiridos en los Contratos Integrales de Exploración y Producción de las áreas de Santuario, Carrizo y Magallanes.
- Durante el periodo enero-junio de 2013, la SHCP aprobó una adecuación externa al presupuesto anual de Petróleos Mexicanos, la cual considera una reducción del 5% al concepto de servicios personales por 50.1 millones de pesos, en cumplimiento con el “Decreto que establece las medidas para el uso eficiente, transparente y eficaz de los recursos públicos, y las acciones de disciplina presupuestaria en el ejercicio del gasto público, así como para la modernización de la Administración Pública Federal”. Estos movimientos modifican 50.1 millones de pesos el techo del gasto programable, y las metas de balance primario y financiero de Petróleos Mexicanos.

En el primer semestre de 2013, el presupuesto autorizado en el gasto programable fue 215,150.2 millones de pesos. La entidad ejerció 209,104 millones de pesos, importe 2.8% inferior al autorizado y 1.3% menor al modificado, así como 3.2% mayor en términos reales al de los primeros seis meses del año previo. El cuadro siguiente muestra los resultados del ejercicio en flujo de efectivo para el primer semestre de 2013, comparados con el mismo periodo de 2012, así como con el presupuesto original y modificado de Petróleos Mexicanos. Los comentarios a las variaciones respecto al año precedente, se efectúan en términos reales.

PETRÓLEOS MEXICANOS
PRESUPUESTO AUTORIZADO 2013
(millones de pesos)

| CONCEPTO | ORIGINAL | ADECUADO ^{1/} | VARIACIÓN (%) |
|--------------------------------------|--------------------|------------------------|---------------|
| INGRESOS PROPIOS | 478,432.5 | 478,432.5 | 0.0 |
| INGRESOS | 1,680,582.1 | 1,680,582.1 | 0.0 |
| Ventas interiores | 1,068,420.8 | 1,068,420.8 | 0.0 |
| Ventas exteriores | 556,941.3 | 556,941.3 | 0.0 |
| Otros ingresos | 55,220.0 | 55,220.0 | 0.0 |
| Tasa negativa IEPS | 48,249.4 | 48,249.4 | 0.0 |
| Servicios prestados y otros diversos | 6,970.7 | 6,970.7 | 0.0 |
| EGRESOS | 1,678,809.2 | 1,678,759.1 | 0.0 |
| Gasto programable | 476,659.6 | 476,609.5 | 0.0 |
| Corriente | 150,335.9 | 150,120.9 | -0.1 |
| Inversión | 326,323.7 | 326,488.7 | 0.1 |
| Mercancía para reventa | 262,948.2 | 262,948.2 | 0.0 |
| Operaciones ajenas netas | 0.0 | 0.0 | n.r. |
| Impuestos indirectos | 146,142.2 | 146,142.2 | 0.0 |
| Impuestos directos | 793,059.2 | 793,059.2 | 0.0 |
| SUPERÁVIT PRIMARIO | 1,772.9 | 1,823.0 | 2.8 |
| Intereses | 38,009.6 | 38,009.6 | 0.0 |
| SUPERÁVIT OPERACIÓN | -36,236.7 | -36,186.6 | 0.1 |
| ENDEUDAMIENTO NETO | 42,676.4 | 42,676.4 | 0.0 |
| Disposiciones | 125,620.0 | 125,620.0 | 0.0 |
| Amortizaciones | 82,943.6 | 82,943.6 | 0.0 |
| INCREMENTO(USO)CAJA | 6,439.8 | 6,489.9 | 0.8 |

1/ Presupuesto adecuado versión 1C

Las sumas pueden no coincidir debido a redondeo.

N.R. No representativo.

Fuente: Base de Datos Institucional.

EJERCICIO PRESUPUESTAL. EXPLICACIÓN A LAS VARIACIONES. 1 DE ENERO AL 30 DE JUNIO DE 2013

Los ingresos totales registraron 898,134.1 millones de pesos, importe 10.4% menor (65,316 millones de pesos en términos nominales) respecto al primer semestre de 2012, y 8.7% superior (71,905.3 millones de pesos) al programa original. Los ingresos propios (después de

descontar de los ingresos totales los impuestos y mercancías para reventa) resultaron 5.5% por debajo de lo registrado en el primer semestre de 2012 y 7.7% menores al programa.

- **VENTAS INTERNAS.** Los ingresos por ventas a clientes nacionales aumentaron 5.3% respecto a los registrados en el primer semestre de 2012 (45,331.8 millones de pesos. en términos nominales). Influyó de manera representativa que en junio CFE pagó el saldo que estaba vencido, efecto que se vio atenuado por los menores volúmenes comercializados de gasolina Pemex Magna, gas natural seco, asfalto, combustóleo en el sector privado, gas licuado y diesel para el transporte, junto con la mayoría de los petroquímicos desregulados. Sin embargo, se vendieron más volúmenes de gasolina Pemex Premium, lubricantes, y los entregados al sector eléctrico, como diesel, combustóleo y gas seco, así como la turbosina entregada a Aeropuertos y Servicios Auxiliares. Por su parte, los precios fueron más altos en la mayoría de los productos, con excepción del combustóleo, la turbosina, lubricantes y el asfalto. Respecto al presupuesto, se registró una disminución de 0.9%, por haber sido más representativa la cobranza en el saldo vencido de CFE a Pemex-Refinación, que las variaciones de volúmenes y precios en los productos
- **VENTAS EXTERIORES.** Los ingresos por este concepto disminuyeron 17.9% (53,078.9 millones de pesos en términos nominales) respecto al primer semestre del año previo, derivado principalmente de que los volúmenes y precios de la mezcla de petróleo crudo de exportación fueron menores a los del primer semestre de 2012. Contribuyeron a la variación los menores precios del combustóleo, y gasolinas naturales, junto con volúmenes más bajos de las gasolinas naturales, butano crudo, etileno, polietileno de alta densidad y polietileno lineal de baja densidad comercializadas en el exterior. Con relación al presupuesto original, se obtuvieron ingresos 12.6% más elevados, por registrarse precios más altos y volúmenes ligeramente superiores a los programados en las exportaciones de la mezcla de petróleo crudo.
- **OTROS INGRESOS.** En este concepto se obtuvieron 69,030.8 millones de pesos netos, saldo en el que se incluye una recuperación de 64,010.4 millones de pesos de IEPS negativo, el importe total fue 47.6% menor al obtenido en el mismo periodo del año anterior, debido a que los precios internacionales de referencia fueron inferiores en este año, aunque se situó 72.1% por arriba de lo programado, como resultado de los menores precios de referencia programados. La parte remanente del saldo corresponde al cobro de servicios y otros ingresos diversos, junto con el efecto de la variación cambiaria neta.

Los egresos totalizaron 889,997.1 millones de pesos, importe 9.2% menor a lo ejercido en el primer semestre de 2012, y 9.5% por arriba de lo contemplado en el presupuesto.

EJERCICIO PRESUPUESTAL. FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO
(millones de pesos)

| CONCEPTO | ENERO-JUNIO | | | | | | |
|--------------------------------------|------------------|----------------------|------------------|------------------|--------------------------------|--------------------|--------------------------|
| | 2012 | 2013 | | | VARIACIÓN (%) | | |
| | | PRESUPUESTO ORIGINAL | ADECUADO | EJERCICIO | EJERCICIO/PRESUPUESTO ORIGINAL | EJERCICIO/ADECUADO | 13/12 REAL ^{1/} |
| INGRESOS PROPIOS | 214,446.1 | 228,703.0 | 228,703.0 | 210,991.2 | -7.7 | -7.7 | -5.5 |
| INGRESOS | 963,450.1 | 826,228.8 | 826,228.8 | 898,134.1 | 8.7 | 8.7 | -10.4 |
| Ventas interiores | 472,852.4 | 522,857.8 | 522,857.8 | 518,184.2 | -0.9 | -0.9 | 5.3 |
| Ventas exteriores | 363,997.9 | 276,066.7 | 276,066.7 | 310,919.0 | 12.6 | 12.6 | -17.9 |
| Otros ingresos | 126,599.7 | 27,304.3 | 27,304.3 | 69,030.8 | 152.8 | 152.8 | -47.6 |
| Tasa negativa IEPS | 120,706.2 | 23,520.3 | 23,520.3 | 64,010.4 | 172.1 | 172.1 | -49.0 |
| Servicios prestados y otros diversos | 5,893.5 | 3,784.0 | 3,784.0 | 5,020.4 | 32.7 | 32.7 | -18.1 |
| EGRESOS | 941,576.7 | 812,676.0 | 809,284.4 | 889,997.1 | 9.5 | 10.0 | -9.2 |
| Gasto programable | 194,707.4 | 215,150.2 | 211,758.6 | 209,104.0 | -2.8 | -1.3 | 3.2 |
| Corriente | 76,218.1 | 81,829.1 | 79,550.0 | 78,513.9 | -4.1 | -1.3 | -1.0 |
| Inversión | 118,489.2 | 133,321.1 | 132,208.6 | 130,590.2 | -2.0 | -1.2 | 5.9 |
| Mercancía para reventa | 196,103.5 | 124,863.5 | 124,863.5 | 192,517.3 | 54.2 | 54.2 | -5.7 |
| Operaciones ajenas netas | -2,134.7 | 0.0 | 0.0 | -6,249.8 | n.r. | n.r. | -181.3 |
| Impuestos indirectos | 60,834.0 | 71,875.9 | 71,875.9 | 66,544.0 | -7.4 | -7.4 | 5.1 |
| Impuestos directos | 492,066.6 | 400,786.4 | 400,786.4 | 428,081.5 | 6.8 | 6.8 | -16.4 |
| SUPERÁVIT PRIMARIO | 21,873.4 | 13,552.8 | 16,944.4 | 8,137.0 | -40.0 | -52.0 | -64.3 |
| Intereses | 19,775.0 | 21,358.7 | 21,358.7 | 17,969.3 | -15.9 | -15.9 | -12.7 |
| SUPERÁVIT OPERACIÓN | 2,098.4 | -7,805.8 | -4,414.2 | -9,832.3 | -26.0 | -122.7 | -550.2 |
| ENDEUDAMIENTO NETO | 16,291.6 | -5,626.2 | -5,626.2 | -8,002.7 | -42.2 | -42.2 | -147.2 |
| Disposiciones | 62,670.8 | 42,607.9 | 42,607.9 | 39,863.4 | -6.4 | -6.4 | -38.9 |
| Amortizaciones | 46,379.2 | 48,234.1 | 48,234.1 | 47,866.0 | -0.8 | -0.8 | -0.8 |
| INCREMENTO(USO)CAJA | 18,390.0 | -13,432.0 | -10,040.4 | -17,834.9 | -32.8 | -77.6 | -193.2 |

1/ El análisis del primer semestre de 2013 respecto al de 2012 considera un deflactor de 1.0407, conforme al Índice Nacional de Precios al Consumidor.

N.R. No representativo.

Fuente: Base de Datos Institucional.

El ejercicio del gasto programable corriente y de inversión, ascendió a 209,104 millones de pesos, 3.2% más de lo ejercido el año previo y 2.8% por abajo de lo autorizado.

El gasto corriente durante el primer semestre de 2013 registró 78,513.9 millones de pesos, importe 1% inferior respecto al periodo similar del año previo, y 4.1% por abajo del presupuesto.

- Las erogaciones en servicios personales resultaron similares respecto a enero-junio de 2012, en términos reales, sin embargo en términos nominales se incrementaron 1,444.7 millones de pesos, por el efecto en el primer semestre de 2013 del incremento salarial otorgado en agosto de 2012. Respecto al presupuesto resultó 3.4% menor (1,306 millones de pesos), principalmente en Pemex-Exploración y Producción por una calendarización diferente a la programada.
- El gasto de operación (materiales y suministros, y servicios generales) se situó 0.1% por arriba de lo registrado en el primer semestre del año previo, lo que en términos reales equivale a 815.3 millones de pesos más por una combinación de un mayor ejercicio en fletes, en servicios técnicos pagados a terceros y en otros gastos de operación, lo que se vio atenuado por menores pagos en los contratos de conservación y mantenimiento y en los pagos a la póliza integral de seguros.
- En pensiones y jubilaciones el ejercicio del primer semestre de 2013 se ubicó 3.8% por abajo del reportado en el mismo periodo del año precedente, originado por menores recursos en los pagos a jubilados no incluidos en el Fondo Laboral Pemex (FOLAPE).

El gasto de inversión registró 130,590.2 millones de pesos, que incluye 164.2 millones de pesos de inversión financiera en Pemex-Exploración y Producción, destinada a una aportación de capital a PMI Marine Ltd., para cumplir con los compromisos de participación adquiridos en los Contratos Integrales de Exploración y Producción. El importe de la inversión física por 130,426 millones de pesos se ubicó 5.8% por arriba del erogado en el primer semestre de 2012, variación correspondiente a la obra pública, que registró 13,659.5 millones de pesos por arriba del mismo semestre del año previo. La variación principal se registró en Pemex-Exploración y Producción, en su mayor parte por rehabilitación, modificación y reacondicionamiento, servicios de apoyo a la perforación y otros egresos de inversión, resultante de una mayor actividad en el programa de reparaciones mayores, estimulaciones y, tomas de información, entre otras actividades de la Región Norte principalmente.

Los egresos por mercancía para reventa ascendieron a 192,517.3 millones de pesos, 5.7% menos de lo ejercido en el mismo semestre del año previo. Entre los componentes de la variación se identifican menores volúmenes importados de gasolinas, diesel y turbosina, a pesar de que los de gasolina Premium y combustóleo resultaron mayores. Respecto al presupuesto original, este rubro resultó 54.2% superior por diferencias más significativas en precios y volúmenes importados de combustóleo, diesel, gasolinas y gas seco.

Las operaciones ajenas netas presentaron un saldo neto de 6,249.8 millones de pesos de ingreso, que en el caso de las operaciones por cuenta de terceros se dio como consecuencia de aumentos en retenciones de conceptos varios, en proporción al entero de las mismas. Las operaciones recuperables registraron también un saldo neto de ingreso, originado en su parte más significativa por mayores cobros de fletes de turbosina y por recuperaciones de préstamos otorgados a trabajadores.

El pago de impuestos indirectos fue mayor 5,710 millones de pesos (nominal), que equivalen a 5.1% en términos reales en relación al periodo enero-junio del año previo, derivado principalmente de mayores enteros de Impuesto al Valor Agregado a la SHCP y de IVA pagado a terceros. Respecto al presupuesto, los pagos resultaron 7.4% menores, sobre todo por menores enteros de IVA a la SHCP, aunque el IVA pagado a terceros resulta también mayor.

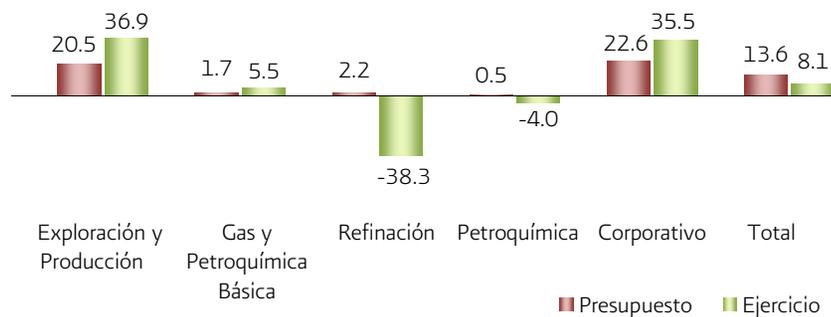
Los impuestos directos ascendieron a 428,081.5 millones de pesos, importe que en términos nominales estuvo 63,985.1 millones abajo del ejercicio del primer semestre del año previo, en particular por el menor pago del Derecho Ordinario Sobre Hidrocarburos (DOSH), a lo que contribuyeron sobre todo los menores pagos del Derecho Extraordinario sobre la Exportación de Hidrocarburos. Respecto al presupuesto el ejercicio fue mayor 27,295.1 millones (6.8%), sobre todo por pagos superiores del DOSH, Derecho Extraordinario sobre Exportación de Petróleo Crudo e Impuesto sobre Rendimientos Petroleros, resultantes de los mayores precios alcanzados por la mezcla mexicana de los crudos de exportación en comparación con lo programado.

En el primer semestre de 2013 se tuvo un desendeudamiento por 8,002.7 millones de pesos, comparativamente con un endeudamiento de 16,291.3 millones de pesos en el primer semestre de 2012, básicamente por disposiciones 38.9% menores particularmente en operaciones de mercado y en las relativas a los contratos obra financiada. Respecto al presupuesto, el desendeudamiento fue superior 42.2%, considerando un desendeudamiento programado para el primer semestre de 5,626.2 millones de pesos.

Como resultado de lo anterior, la entidad observó un superávit primario de 8,137 millones de pesos, 64.3% menor que el registrado el primer semestre del año previo, y 40% por debajo del presupuesto para el periodo. El balance de operación en el primer semestre de 2013 registró un déficit por 9,832.3 millones de pesos, en contraste con un superávit por 2,098.4 millones de pesos observado en el primer semestre de 2012.

Por organismo subsidiario, los balances primarios de Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y el Corporativo de Petróleos Mexicanos resultaron positivos, mientras que en Pemex-Refinación y Pemex-Petroquímica fueron negativos. Cabe señalar que el flujo de efectivo de Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y el Corporativo alcanzaron balances primarios superiores a los presupuestados.

PETRÓLEOS MEXICANOS
SUPERÁVIT (DÉFICIT) PRIMARIO. FLUJO DE EFECTIVO,
ENERO-JUNIO, 2013
(miles de millones de pesos)



Fuente: Base de Datos Institucional.

Después de restar al balance primario los egresos financieros netos, se tuvo un déficit financiero de 9,832.3 millones de pesos, cantidad que contrasta con el superávit de 2,098.4 millones de pesos, obtenido el mismo periodo del año inmediato anterior. Asimismo el déficit financiero obtenido resultó menor al déficit presupuestado en 26% (2,026.5 millones de pesos).

5. SEGURIDAD INDUSTRIAL Y PROTECCIÓN AMBIENTAL

5.1 SEGURIDAD INDUSTRIAL

Se continuó con la asesoría en el Sistema para la Administración de Seguridad, Salud y Protección Ambiental (Sistema PEMEX-SSPA)^{6/}, mediante:

- Visitas de soporte y seguimiento a la implantación y ejecución del PEMEX SSPA
- Soporte a Equipos de Liderazgo SSPA
- Capacitación en temas críticos de SSPA

AVANCE EN EL NIVEL DE IMPLANTACIÓN DE PEMEX-SSPA

| | | |
|--|---|----------|
| 12 Mejores prácticas de SSPA (12 MPI) | Nivel 1: 100% / Nivel 2: 98% y Nivel 3: 48% | Nivel 1* |
| Subsistema de Administración de la Seguridad de los Procesos | Nivel 1: 100% / Nivel 2: 97% y Nivel 3: 41% | Nivel 1* |
| Subsistema de Administración de Salud en el Trabajo | Nivel 1: 94% / Nivel 2: 56% y Nivel 3: 0% | Nivel 1* |
| Subsistema de Administración Ambiental | Nivel 1: 100% / Nivel 2: 95% y Nivel 3: 44% | Nivel 1* |

* El nivel de implantación del primer semestre de 2013 es igual al del primer trimestre ya que los avances de las 12 MPI y de los Subsistemas se ajustan semestralmente como resultado de las autoevaluaciones y a la fecha no se ha efectuado este ejercicio.

** El nivel de implantación corresponde al nivel más bajo reportado en la empresa.

ACCIDENTALIDAD

El plan de contención implantado para disminuir la accidentalidad consideró originalmente 24 centros de trabajo, siete de Pemex-Exploración y Producción, siete de Pemex-Refinación, seis de Pemex-Gas y Petroquímica Básica y cuatro de Pemex-Petroquímica. Se realizan acciones de reforzamiento para continuar la tendencia a la baja en accidentes graves.

En cuanto a los accidentes menores y moderados, están por iniciar campañas para la prevención de caídas, apertura de líneas, izajes y maniobras, protección en manos y mantenimiento mecánico y eléctrico.

^{6/} El sistema PEMEX-SSPA se integra por tres subsistemas: Administración de la Seguridad de los Procesos (ASP), Administración de Salud en el Trabajo (AST) y Administración Ambiental (AA). El sistema se basa en la aplicación de las doce mejores prácticas internacionales en seguridad, salud y protección ambiental, bajo un proceso de disciplina operativa.

Continúa en ejecución el programa de soporte con fuerzas de tarea para reforzar la implantación de SSPA - Confiabilidad Operacional y dar seguimiento a las acciones de contención en cuatro centros de trabajo de Pemex-Exploración y Producción, tres de Pemex-Refinación, tres de Pemex-Petroquímica y cuatro de Pemex-Gas y Petroquímica Básica para reforzarlos en Disciplina Operativa, Procedimientos de Operación y Prácticas Seguras, Entrenamiento y Desempeño, Análisis de Riesgo de Proceso, Auditorías Efectivas e Integridad Mecánica, Administración del Trabajo, Administración de Libranzas y Reparaciones, Ventanas Operativas, Inspección basada en Riesgo y Mantenimiento Centrado en Confiabilidad Operacional. A la fecha se han logrado avances y se evalúan sus impactos.

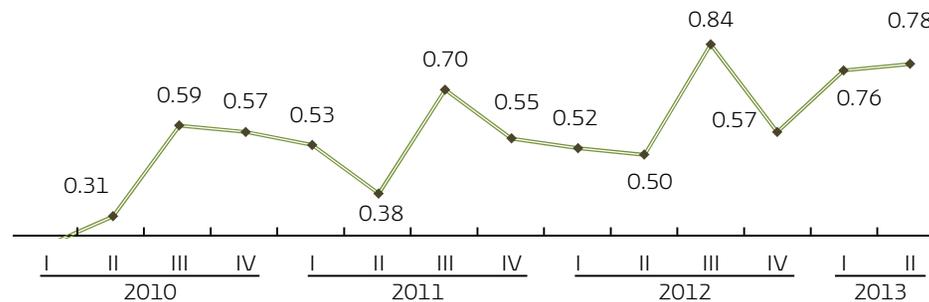
ÍNDICE DE FRECUENCIA DE ACCIDENTES
(accidentes por millón de horas-hombre laboradas)

| Año | ENERO-JUNIO | | | | |
|-------------|--------------------|------|------|------|------|
| | PEMEX | PEP | PR | PGPB | PPQ |
| 2012 | 0.53 | 0.41 | 0.70 | 0.38 | 0.71 |
| 2013 | 0.77 ^{1/} | 0.57 | 0.83 | 0.51 | 1.24 |
| Variación % | 45.3 | 39.0 | 18.6 | 34.2 | 74.6 |

1/ Sin considerar el evento ocurrido en el Centro Administrativo de Pemex el 31 de enero. Cuando se concluya el Análisis Causa Raíz (ACR), se analizarán las causas y aplicando los Lineamientos Internos, se determinará su incorporación o no a los índices de accidentalidad (frecuencia, gravedad y fatalidad).

Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

ÍNDICE DE FRECUENCIA DE ACCIDENTES
PETRÓLEOS MEXICANOS
(accidentes por millón de horas-hombre laboradas)



Fuente: Base de Datos Institucional.

ÍNDICE DE GRAVEDAD DE ACCIDENTES

Al cierre del primer semestre de 2013, el índice de gravedad acumulado de lesiones, se ubicó en 31 días perdidos por millón de horas-hombre laboradas, cifra 48% superior a la registrada en el mismo periodo de 2012, lo que representa cerca de 5,747 días-hombre perdidos. Se registraron tres accidentes fatales de trabajadores de PEMEX, dos en Pemex-Exploración y Producción y uno en Pemex-Refinación.

ÍNDICE DE GRAVEDAD DE ACCIDENTES
(días perdidos por millón de horas-hombre laboradas)

| Año | ENERO-JUNIO | | | | |
|-------------|---------------------|------|------|------|------|
| | PEMEX ^{1/} | PEP | PR | PGPB | PPQ |
| 2012 | 21 | 22 | 21 | 20 | 31 |
| 2013 | 31 | 29 | 26 | 34 | 44 |
| Variación % | 47.6 | 31.8 | 23.8 | 70.0 | 41.9 |

1/ Sin considerar el evento ocurrido en el Centro Administrativo de Pemex el 31 de enero. Cuando se concluya el Análisis Causa Raíz (ACR), se analizarán las causas y aplicando los Lineamientos Internos, se determinará su incorporación o no a los Índices de accidentalidad (frecuencia, gravedad y fatalidad).

Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

ACCIDENTES DE LAS COMPAÑÍAS CONTRATISTAS

En el primer semestre de 2013, el índice de frecuencia de accidentes de las compañías contratistas fue 0.29 accidentes por millón de horas-hombre laboradas, 33.3% menor que en el primer semestre de 2012. Por organismo subsidiario, Pemex-Gas y Petroquímica Básica registró un índice cero al no tener accidentes; Pemex-Petroquímica 0.23 accidentes, Pemex-Refinación 0.50 accidentes, así como Pemex-Exploración y Producción registró 0.27 accidentes por millón de horas-hombre laboradas.

5.2 PROTECCIÓN AMBIENTAL

EMISIONES AL AIRE

En el primer semestre de 2013 las emisiones de óxidos de azufre registraron una disminución de 0.54 miles de toneladas por mes debido a la disminución de la quema de gas en la Región Marina Noreste en el primer trimestre, lo cual se vio atenuado por emisiones extraordinarias de gas ácido enviadas a quemadores en el Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex y en la refinería Salina Cruz, junto con un mayor uso de combustóleo en las refinerías Tula y Salamanca durante el segundo trimestre.

Durante el primer semestre de 2013, las emisiones de CO₂ (3.261 millones de toneladas por mes), presentaron una disminución de 1.6% respecto al mismo periodo de 2012 (3.316 millones de toneladas por mes), originada principalmente por la reducción de la quema de gas en Pemex-Exploración y Producción y la disminución de emisiones reportadas en los complejos procesadores de gas Área Coatzacoalcos y Poza Rica.

| EMISIONES AL AIRE Y USO DE AGUA ^{1/} | | | |
|---|-------------|--------|-------------|
| CONCEPTO | ENERO-JUNIO | | |
| | 2012 | 2013 | VARIACIÓN % |
| EMISIONES AL AIRE | | | |
| Óxidos de azufre Mt/mes | 33.48 | 32.94 | -1.64 |
| Bióxido de carbono MMt/mes | 3.316 | 3.261 | -1.6 |
| USO DE AGUA (MMM3/MES) | | | |
| Uso de agua cruda | 15.30 | 15.74 | 2.88 |
| Descarga al agua (t/mes) | 390.91 | 365.73 | -6.44 |
| Reúso de agua | 3.40 | 3.17 | -6.76 |

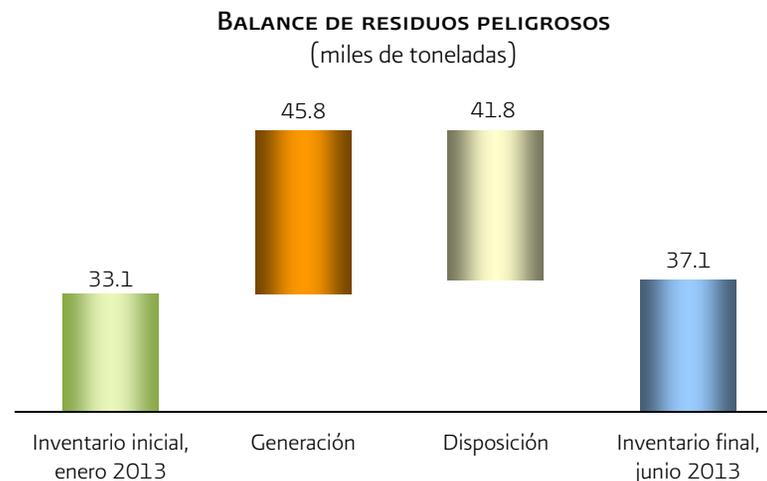
1/ Información preliminar al 17 de junio de 2013.
Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

USO DE AGUA

En el primer semestre de 2013, el uso de agua cruda presentó un incremento de 2.88% y las descargas contaminantes a cuerpos receptores disminuyeron 6.44%, respectivamente, si se comparan al mismo periodo de 2012. El reúso de agua disminuyó 6.76% a consecuencia de anomalías en el sistema de efluentes de refinерías en Pemex-Refinación.

RESIDUOS PELIGROSOS

En el primer semestre de 2013, el inventario final de residuos peligrosos presenta un incremento de 12.1% respecto al inventario inicial y una relación de disposición con respecto a la de generación de 0.91. Del inventario final de residuos peligrosos, 73.6% corresponde a actividades de refinación; 82.8% son sosas gastadas. La mayor parte de los residuos

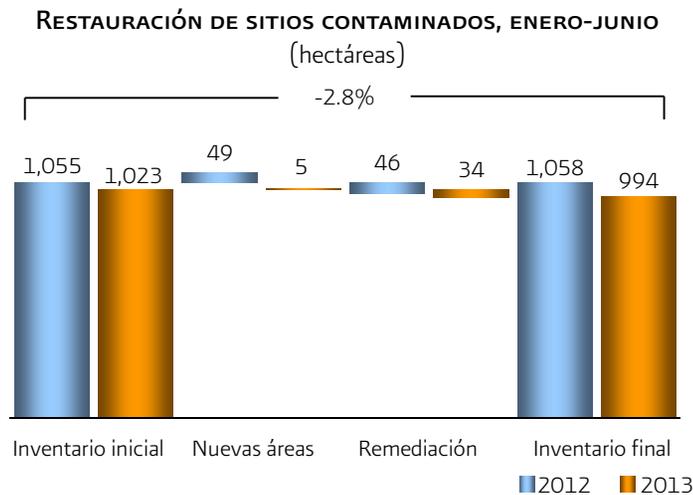


Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

peligrosos tiene un proceso continuo de generación y en general, su disposición se realiza por lotes, conforme a volúmenes que permiten una disposición técnica y económicamente factible.

RESTAURACIÓN DE SITIOS CONTAMINADOS

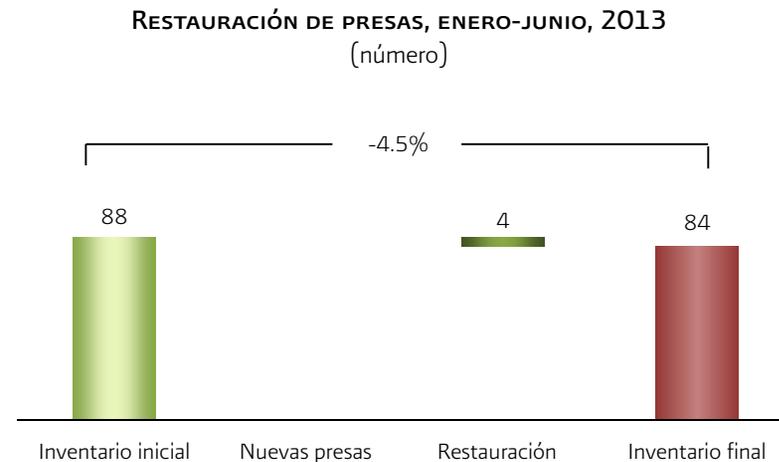
Al primer semestre de 2013, se tiene un inventario acumulado de 994 hectáreas que representa una disminución de 6% con respecto al inventario final de 2012, lo anterior como resultado de la incorporación de cinco hectáreas afectadas pertenecientes a Pemex-Exploración y Producción, así como la desincorporación de 34 hectáreas, (15 de Pemex-Refinación, 15 de Pemex-Exploración y Producción y cuatro de Pemex-Gas y Petroquímica Básica).



Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

RESTAURACIÓN DE PRESAS

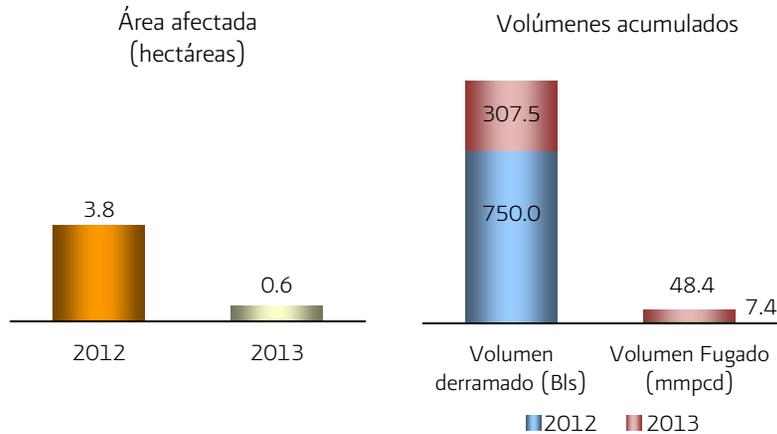
Al cierre del primer semestre de 2013, se tiene un inventario acumulado de 84 presas que representan una disminución de 4.5% con relación al inventario final de 2012, originado por la restauración de cuatro presas en activos de la Región Sur de Pemex-Exploración y Producción.



FUGAS Y DERRAMES

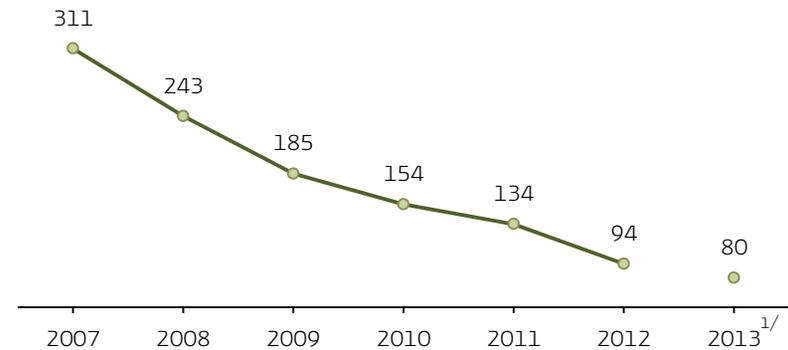
La tendencia de fugas y derrames en ductos de Petróleos Mexicanos en el primer semestre de 2013 presenta una reducción de 8.5%, en comparación con el mismo periodo de 2012. Esta tendencia se relaciona principalmente con el fenómeno de corrosión, en 60% de los casos, por lo que se siguen aplicando programas de integridad, enfocados a la mitigación de esta amenaza. Asimismo, se mantiene el seguimiento del Plan de Administración de Integridad de Ductos (PAID), institucionalizado a través de un plan emergente de ductos. El PAID facilita el cumplimiento de los requisitos de la NOM-027-SESH-2010, para la "Administración de la Integridad de Ductos de Recolección y Transporte de Hidrocarburos".

AFECTACIONES, ENERO-JUNIO



Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

TENDENCIA DE FUGAS Y DERRAMES

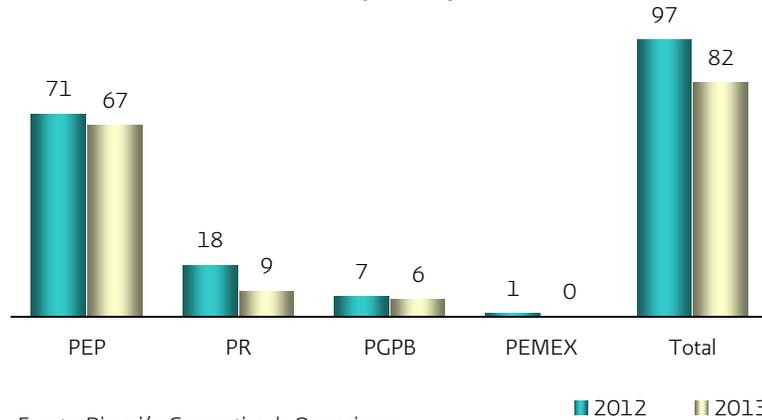


1/ Cifras al cierre del primer semestre.

Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

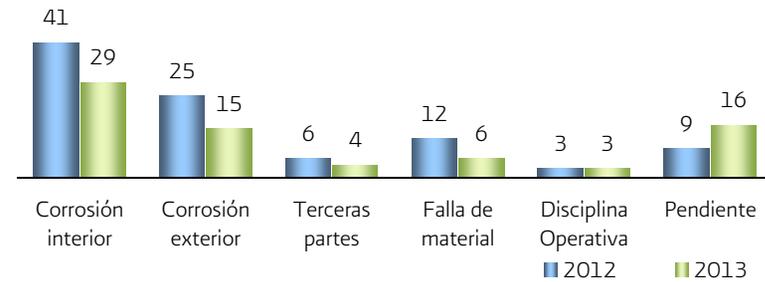
Durante el primer semestre de 2013 se redujo la cantidad de fugas y derrames en 15% respecto al mismo periodo del año anterior, considerando los ductos de transporte y recolección de Petróleos Mexicanos. Las principales causas de estos eventos en el periodo evaluado están relacionadas con la corrosión interior (40%), corrosión exterior (20%) y falla de material (8%). Al cierre de junio de 2013, se redujo 41% el volumen derramado de producto (líquidos). Respecto al volumen de gas fugado se acumularon 48.4 millones de pies cúbicos para los eventos relacionados con este producto.

DERRAMES Y FUGAS, ENERO-JUNIO (eventos)



Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

CAUSAS DE DERRAMES Y FUGAS, ENERO-JUNIO



CERTIFICACIONES

Como resultado de la implantación del Sistema de Administración de la Seguridad, Salud y Protección Ambiental, de la constante verificación mediante auditorías ambientales externas y dar cumplimiento a los compromisos adquiridos, Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios obtienen y mantienen los Certificados de Industria Limpia que otorga la Procuraduría Federal de Protección al Ambiente (PROFEPA).

Hasta junio de 2013, Petróleos Mexicanos cuenta con 318 certificados de industria limpia, de los cuales 120 correspondieron a instalaciones que concluyeron por primera vez el proceso de auditoría ambiental y 198 certificados fueron refrendos para instalaciones que demostraron mantener su desempeño ambiental dentro de los estándares de cumplimiento de la normatividad en la materia.

Al primer semestre de 2013, Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios mantienen inscritas 618 instalaciones dentro del Programa Nacional de Auditoría Ambiental (PNAA), de las cuales 318 tienen certificados vigentes y 300 se encuentran en proceso de certificación, haciendo patente el compromiso de la empresa de cumplir con la normatividad ambiental vigente mediante la obtención o refrendos de sus Certificados de Industria Limpia.

CERTIFICADOS NUEVOS Y REFRENDOS HASTA JUNIO DE 2013

(número)

| ORGANISMO | CERTIFICADOS OBTENIDOS | | DESEMPEÑO |
|---------------------------------|------------------------|------------|------------|
| | NUEVOS | REFRENDOS | |
| TOTAL | 120 | 198 | 318 |
| Pemex-Exploración y Producción | 70 | 107 | 177 |
| Pemex-Refinación | 25 | 77 | 102 |
| Pemex-Gas y Petroquímica Básica | 9 | 9 | 18 |
| Pemex-Petroquímica | 2 | 4 | 6 |
| Corporativo | 14 | 1 | 15 |

Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones. Petróleos Mexicanos.

Durante el primer semestre de 2013, se recibieron 38 Certificados de Industria Limpia que representan una disminución de 50% con respecto a los recibidos durante el primer semestre de 2012, debido a retraso en la entrega por parte de la PROFEPA.

CAMBIO CLIMÁTICO

La gestión de los proyectos para reducir las emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) bajo el esquema del Mecanismo de Desarrollo Limpio (MDL) ha sido una oportunidad valiosa para que México consiga incentivos económicos orientados a la reducción de GEI y en la promoción del desarrollo sustentable de la empresa, sin embargo es un proceso largo, de varias etapas cuyos avances no son observables normalmente a corto plazo.

Por la complejidad que representa el registro de este tipo de proyectos y la situación mundial de los mercados de carbono, se explora la comercialización de certificados de reducción de emisiones de GEI en otros mercados alternativos al Protocolo de Kioto. Éstos han sido creados por organizaciones públicas y privadas, gobiernos nacionales, tales como Japón y Australia, y locales como el de California, entre otros, que toman conciencia de su responsabilidad en el cambio climático y desean participar activamente. Estos mercados también buscan generar un espacio de comercialización de emisiones de GEI en países en desarrollo. La Gerencia de Finanzas de Carbono explora la posibilidad de comercializar e identificar proyectos de la empresa para ser candidatos a estos nuevos mercados.

Al segundo trimestre de 2013, Petróleos Mexicanos cuenta con tres contratos MDL de compra-venta de reducción de emisiones, un estudio de factibilidad y dos *NAMAs* (Acciones de Mitigación Nacionalmente Apropriadas, por sus siglas en inglés).

El proyecto MDL de "Eliminación de quema de gas en el campo Tres Hermanos" se registró el 9 de julio de 2010, con un potencial de reducción de emisiones de 82,645 toneladas de CO₂e por año. El proyecto "Recuperación de Calor en la Terminal Marítima Dos Bocas" de la Región Marina Suroeste de Pemex-Exploración y Producción fue registrado como MDL ante la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (CMNUCC), el 17 de abril de 2012, con una reducción estimada de emisiones de 88,111 toneladas de CO₂e por año. El proyecto MDL "Sustitución de Combustible en la Refinería Ing. Antonio Dovalí Jaime en Salina Cruz, Oaxaca" se encuentra en etapa de validación ante la CMNUCC.

Se culminó la implementación de los estudios de factibilidad, pagados por el gobierno Japonés, en las cogeneraciones de Cangrejera y Morelos, esto con la finalidad de explorar la posibilidad de realizar tratados bilaterales de venta de reducción de GEI con dicho gobierno.

Como se mencionó, Petróleos Mexicanos está desarrollando dos NAMAs, una fondeada por el Gobierno de Canadá, la cual estará relacionada con proyectos de reducción de emisiones en distintos procesos de la industria petrolera; y otra en colaboración con el Gobierno Británico, la cual recibió fondos por 46 mil libras y está enfocada en emisiones fugitivas en el sistema de transporte, procesamiento y distribución de gas.

Se concluyó el documento ejecutivo del Programa de Reducción de Emisiones (NAMA) en Sistemas de Procesamiento, Transporte y Distribución de Gas Natural a través de la reducción de emisiones fugitivas, con la que se crea un marco para incentivar la participación de todas las entidades, privadas y de gobierno que conforman el sector de gas natural en México en un esfuerzo conjunto por reducir el impacto del mismo en el medio ambiente, teniendo la aprobación y reconocimiento de Naciones Unidas a través de la Secretaría del Medio Ambiente y Recursos Naturales. El potencial de reducción de emisiones estimado para esta NAMA es de aproximadamente tres millones de toneladas de CO₂e al año.

Actualmente se están desarrollando los trabajos derivados de los acuerdos firmados entre Petróleos Mexicanos, el Banco Interamericano de Desarrollo, el Banco Mundial y el Fondo para la Transición Energética y el Aprovechamiento Sustentable de la Energía para desarrollar un protocolo (metodología) de cuantificación de reducción de emisiones de GEI en proyectos de eficiencia en calderas y hornos. Lo anterior tiene como objetivo contar con instrumentos de medición avalados internacionalmente, que puedan cumplir con los requisitos establecidos en la Ley General de Cambio Climático para el cumplimiento de las metas de reducción de emisiones de GEI del país. Si el mercado con California se llegara a abrir para la participación de México, este protocolo podría solicitar su registro ante las autoridades correspondientes para dicho mercado.

SALVAGUARDAS

- La información financiera presentada en este informe está elaborada bajo Contabilidad Gubernamental, por lo que pudiera diferir de la información presentada ante la Comisión Nacional Bancaria y de Valores y otros reguladores financieros que se elabora bajo Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Las principales diferencias entre la información elaborada bajo Contabilidad Gubernamental en relación con la elaborada bajo NIIF son:
 - i. Criterio de consolidación.- la información bajo Contabilidad Gubernamental no incluye a las compañías subsidiarias de Petróleos Mexicanos en la consolidación; mientras que la información financiera elaborada bajo NIIF sí incluye a las compañías subsidiarias de Petróleos Mexicanos en la consolidación.
 - ii. Reserva para beneficios a empleados.- la metodología de evaluación y presentación de la reserva para beneficios a empleados bajo Contabilidad Gubernamental presenta diferencias en relación con la información bajo NIIF.