

## Impuestos récord inhiben las ganancias de Pemex (El Financiero 30/07/12)

Impuestos récord inhiben las ganancias de Pemex (El Financiero 30/07/12) Esther Arzate Lunes, 30 de julio de 2012 Utilidad neta bajó 54% en el primer semestre del año. Tuvo un rendimiento neto de 7 mil 964 mdp. Perdió 25 mil 916 mdp en el segundo trimestre. - IMPUESTOS ABSORBEN LAS GANANCIAS DE PEMEX Mientras Pemex registró una severa reducción de 54 por ciento en sus ganancias en la primera mitad del año, el gobierno federal aumentó sus ingresos petroleros, ya que los impuestos y derechos que obtuvo de la paraestatal se elevaron 11 por ciento, al alcanzar un récord histórico semestral de 465 mil 200 millones de pesos, equivalentes al 56 por ciento del total de las ventas. Sólo en el segundo trimestre del año la paraestatal registró una pérdida neta de 25 mil 917 millones de pesos, que contrastan con la utilidad de 16 mil 43 millones del mismo periodo de 2011. Le afectó un resultado integral de financiamiento negativo y un aumento de costos. En una conferencia telefónica, el director corporativo de Finanzas de Pemex, Ignacio Quezada, informó que en los primeros seis meses de 2012 la paraestatal registró un rendimiento neto de siete mil 964 millones de pesos, monto 54.7 por ciento inferior en comparación con los 17 mil 500 millones de pesos obtenidos en el mismo periodo de 2011. Detalló que las ventas totales de la petrolera se ubicaron en 817 mil 400 millones de pesos, importe que se ubicó 9.6 por ciento arriba del obtenido en la primera mitad del año pasado, cuando las ventas ascendieron a 746 mil millones de pesos. De acuerdo con el Informe Financiero, el patrimonio se ubicó al cierre de junio en 117 mil 800 millones de pesos, lo que implicó una reducción de 3.8 por ciento respecto al nivel que mostró en el mismo mes del año pasado. En el primer semestre del año la plataforma de producción de petróleo crudo fue de dos millones 538 mil barriles al día, es decir, 26 mil barriles menos que en el mismo lapso del año pasado. Expuso que aun cuando se observó una alta volatilidad en los mercados financieros por temores a la desaceleración económica global por las crisis europeas y menor actividad en países emergentes de Asia, lo cual causó una tendencia a la baja en las cotizaciones de la mezcla mexicana de petróleo, el precio promedió 105 dólares por barril, el nivel más alto alcanzado. Gas natural De los precios del gas natural, el funcionario señaló que la sobreoferta de ese hidrocarburo y la acumulación de inventarios -el invierno fue templado en Norteamérica- y la sobreoferta por producción de shale gas en la región ocasionaron que las cotizaciones pasaran de 4.26 dólares por millón de BTU a 2.36 dólares por millón de BTU. En su oportunidad, el director de Pemex Exploración y Producción (PEP), Carlos Morales Gil, destacó que la subsidiaria alcanzó estándares internacionales en la quema y venteo de gas, ya que de ese hidrocarburo logró un aprovechamiento de 98 por ciento en sus procesos de extracción de crudo. El envío de gas a la atmósfera se redujo 56.5 por ciento, de 286 a 124 millones de pies cúbicos por día, derivado de la instalación de infraestructura para el manejo y transporte de gas en las regiones marinas; la implementación y consolidación del sistema de confiabilidad operacional y la ejecución de estrategias en Cantarell para administrar la exportación de la zona de transición. El subdirector de Planeación Estratégica, Carlos de Régules, indicó que el proceso de crudo para la elaboración de petrolíferos aumentó 7.2 por ciento al cierre de junio, debido a la estabilización de operaciones en las nuevas plantas de la refinería de Minatitlán y la programación de ciclos de mantenimiento. De esa manera, la producción de petrolíferos (gasolina, diesel, gas licuado de petróleo, combustóleo, turbosina) en el primer semestre de este año aumentó 3.4 por ciento en comparación con la primera mitad del año pasado. Admitió que a pesar de que el desempeño en el Sistema Nacional de Refinación ha mostrado mejoras operativas por un mayor proceso de crudo pesado, una mayor elaboración de productos ligeros y una menor obtención de productos residuales, el margen variable de refinación fue negativo en 4.96 dólares por barril, debido a la volatilidad de los precios del crudo y productos refinados, así como condiciones desfavorables en el mercado local. En el primer semestre la elaboración de petroquímicos fue de dos millones 440 mil toneladas, volumen 16.9 por ciento inferior a la producción en el primer semestre de 2011, debido a que la cadena de aromáticos y derivados ha permanecido fuera de operación por la continuación de trabajos de integración de la planta de reformado catalítico en el complejo petroquímico Cangrejera. Eso fue parcialmente compensado por un aumento de la producción en la cadena de derivados del metano, por condiciones normales de operación de las plantas de amoniaco y metanol en comparación con el mismo semestre de 2011, además de una mayor demanda nacional para la producción de fertilizantes.