



Diagnóstico energético

- Las cuencas petroleras más importantes del mundo se encuentran en Medio Oriente y Rusia, cuyas reservas representan el 51 y 17 por ciento del total. Una parte subexplotada es la parte mexicana profunda del Golfo de México.
- La producción mundial de hidrocarburos comenzará a disminuir en los próximos 30 años, de ahí la necesidad de diversificar el abasto y el empleo de otras fuentes de energía, como el carbón, a fin de asegurar un mínimo impacto al medio ambiente.
- En los últimos 10 años, el crecimiento de la producción se ha basado, en buena medida, en la destrucción de reservas aprobadas. Éstas han disminuido a una tasa media anual de 11%
- La falta de reposición de reservas en los últimos años, implica que se tendría que hacer un esfuerzo extraordinario de inversión en exploración y desarrollo si se desea revertir la tendencia decreciente de la producción actual.



- Actualmente, el 36% de los recursos públicos provienen de PEMEX
- Se estima que hacia finales de 2012 se perdería el 19% de la producción de petróleo, equivalente a 600 mil barriles diarios.
- Por su parte, la producción de gas se reduciría en 21%, representando una pérdida de 1200 millones de pies cúbicos por día.
- No obstante, México tiene una riqueza significativa en materia de hidrocarburos que se puede aprovechar para reestablecer niveles de producción y evitar la caída de la aportación de PEMEX al gasto público.
- Si tomamos tanto los recursos prospectivos como las reservas probadas, probables y posibles, México tiene un total de 99.2 miles de millones de barriles de petróleo crudo, el valor de los mismos representa 2.7 veces el PIB, es decir, 2,258,256 millones de dólares, ajustando los recursos prospectivos por la tasa de recuperación.



- No obstante, el mayor potencial de México esta en aguas profundas, que implica costos muy superiores y tecnología de punta.
- Estudios de PEMEX señalan la posible existencia de importantes yacimientos en el Golfo de México. Se estima que los recursos por descubrir en aguas profundas podrían alcanzar los 29400 miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente, que representan cerca de un billón de dólares al precio actual del barril, que es de 34.63 dólares.
- Aproximadamente 70% de ese recurso se encontraría en tirantes de agua (profundidad) de entre 1500 y 3000 metros
- La perforación de aguas profundas implica grandes retos: En aguas profundas, solo en uno de casa 10 pozos perforados se encuentra petróleo y cada pozo cuesta 150 millones de dólares aproximadamente.
- Para identificar y desarrollar un campo en aguas profundas, es necesario perforar alrededor de 20 pozos con un costo de 3000 millones de dólares y destinar 3000 millones



de dólares adicionales para poner a producir el campo. Estos estudios duran aproximadamente 10 años.

- A la fecha, México sólo ha realizado estudios en 25.5 mil kilómetros cuadrados, es decir, en menos del 5% de la superficie total del Golfo de México. Estados Unidos, por su parte, ha estudiado alrededor de 240,000 kilómetros cuadrados, es decir, 9 veces más lo explorado por nuestro país.
- Por otro lado, la capacidad de refinación de petrolíferos prácticamente no ha aumentado en los últimos 15 años. Desde 1979 no se construye una refinería en México.
- En los últimos 10 años se han invertido alrededor de 143 mil millones de pesos en el Sistema Nacional de Refinación.
- Mientras la capacidad de refinación se ha estancado, la brecha entre la producción y la demanda de petrolíferos, y principalmente la de las gasolinas, ha seguido creciendo.



- En 2006 se importó alrededor de 37.5% del consumo de gasolinas, es decir, 270 miles de barriles diarios, equivalentes a la producción completa de una refinería.
- Aún considerando la reconfiguración de la refinería de Minatitlán, se estima que las importaciones de gasolina para el 2015 alcanzarán un nivel de 414 mil barriles diarios, 42% de consumo nacional, que equivalen, a los precios actuales, a compras por 13228 millones de dólares anuales.