

Nombre:	Reservas de hidrocarburos.
Definición breve:	Volumen de las reservas de hidrocarburos probadas, probables y posibles existentes en el país en un año dado.
Unidad de medida:	Barriles de petróleo crudo equivalente.
Objetivos y metas:	No aplica.
Definiciones y conceptos:	<p><i>Reservas probadas:</i> volumen de hidrocarburos o sustancias asociadas evaluadas a condiciones atmosféricas, las cuales por análisis de datos geológicos y de ingeniería se estima con razonable certidumbre que serán comercialmente recuperables a partir de una fecha dada proveniente de yacimientos conocidos y bajo condiciones actuales económicas, métodos operacionales y regulaciones gubernamentales. Dicho volumen está constituido por la reserva probada desarrollada y la reserva probada no desarrollada.</p> <p><i>Reservas probables:</i> reservas no probadas, cuyo análisis de datos geológicos y de ingeniería sugiere que son más tendientes a ser comercialmente recuperables que no serlo.</p> <p><i>Reservas posibles:</i> volumen de hidrocarburos en donde el análisis de datos geológicos y de ingeniería sugiere que son menos probables de ser comercialmente recuperables que las reservas probables.</p> <p><i>Petróleo crudo equivalente (PCE):</i> unidad que se utiliza internacionalmente para reportar el inventario total de hidrocarburos. Su valor resulta de adicionar los volúmenes de aceite crudo, de condensados, de los líquidos en planta y del gas seco equivalente a líquido. Este último corresponde, en términos de poder calorífico, a un cierto volumen de aceite crudo.</p>
Método de medición:	<p>El indicador se calcula como:</p> $RH = R_{\text{crudo}} + R_{\text{líquido de gas}} + R_{\text{gas}}, \text{ donde}$ <p>RH = reservas de hidrocarburos, R_{crudo} = reservas probadas, probables y posibles de crudo, $R_{\text{líquido de gas}}$ = reservas probadas, probables y posibles de líquido de gas, y R_{gas} = reservas probadas, probables y posibles de gas.</p>
Periodicidad:	Anual.
Limitaciones del indicador:	La metodología para delimitar las reservas probadas se adoptó en 2003, lo cual ha dificultado la comparación con mediciones previas. A su vez, la metodología anterior estaba vigente desde 1999, por lo que también se dispone de una serie corta de datos que dificulta el análisis del movimiento de las reservas.
Fuentes de datos:	<p>CNH. <i>Base de datos de reservas de hidrocarburos por campo</i>. Disponible en: https://www.gob.mx/cnh. Fecha de consulta: septiembre de 2018.</p> <p>PEMEX. <i>Evaluación de las reservas de hidrocarburos de México. 1 de Enero de 2018</i>. PEMEX. México. 2018. Disponible en: http://www.pemex.com/ri/Publicaciones/Paginas/evaluaciones-reservas.aspx.</p> <p>PEMEX. Base de Datos Institucional. <i>Pemex-exploración y producción</i>. Disponible en: http://ebdi.pemex.com/bdi/bdiController.do. Fecha de consulta: septiembre de 2018.</p>
Referencias:	PEMEX. <i>Evaluación de las reservas de hidrocarburos de México. 1 de Enero de 2004</i> . PEMEX. México. 2004.