

América Latina posee un quinto de las reservas mundiales

El modelo de consumo de energía de origen fósil, puesto en cuestión por los ambientalistas, no parece estar en peligro en América Latina y el Caribe, dado el gigantesco salto en las reservas probadas de petróleo en los últimos años.

Las existencias conocidas de petróleo de la región ya llegan a 20% de los casi 1,7 billones de barriles que hay bajo tierra en el mundo.

El abanderado es Venezuela que en febrero se convirtió en el país con más cantidad de ese combustible en el subsuelo del planeta, al certificar 297.000 millones de barriles, gracias al crudo pesado de la franja del Orinoco.

Mientras que el aumento de los descubrimientos confirmados desde 2009 fue de 20% en el orbe, en América Latina y el Caribe fue de 40%. Venezuela concentra 85% de las reservas de crudo de la región, que a su vez es la segunda con más cantidad en el mundo, detrás de Medio Oriente, con 55%, según las cifras recopiladas por la Organización Latinoamericana de Energía (Olae) para el seminario que se realizó el 12 y 13 de julio en Quito.

Los datos divulgados en el I Seminario Latinoamericano y del Caribe de Petróleo y Gas, organizado por la Olae en colaboración con el Ministerio de

Recursos Naturales No Renovables del Ecuador, indican que la región cuenta al menos con 345.000 millones de barriles de crudo para extraer.

“No sé si (las reservas venezolanas) son 85% (de la región), pero la verdad es que el incremento de reservas probadas implica que nuestro país seguirá siendo uno de los cuatro o cinco primeros jugadores globales en el mundo de los hidrocarburos por muchas décadas más”, comentó entusiasmado **Nelson Martínez**, director ejecutivo de Pdvsa América, división de la estatal Petróleos de Venezuela.

Brasil logró en los últimos años importantes descubrimientos en el subsuelo del océano Atlántico próximo a sus costas, como el campo Tupi en 2007, con 33.000 millones de barriles posibles, y el campo Júpiter en 2008, con 12.000 millones de barriles, lo cual hizo que hoy cuente con 5% de las reservas latinoamericanas.

El tercero en cantidad es México que, aunque vio declinar sus reservas probadas en los últimos 15 años, tiene igual 4% de la región, gracias a que en 2009 cuantificó más de 137.000 millones de barriles en el subsuelo de la región del Paleocanal de Chicotepec.

El Ecuador lo sigue con 3% de las reservas probadas de crudo de la región, con un crecimiento de 63% en 2008, respecto de sus niveles de 2007, explicado en parte por la certificación de las existencias del complejo ITT de 960 millones de barriles.

El petróleo pesado de este conjunto de campos en la zona que ocupa el parque nacional amazónico parece cada vez más cerca de empezarse a extraer, a pesar del proyecto, aún vigente, de dejar ese petróleo bajo tierra, a través de la Iniciativa Yasuní-ITT que requiere un aporte internacional a cambio.

El resto de los países de la región tiene, por ahora, el restante 3% de reservas,

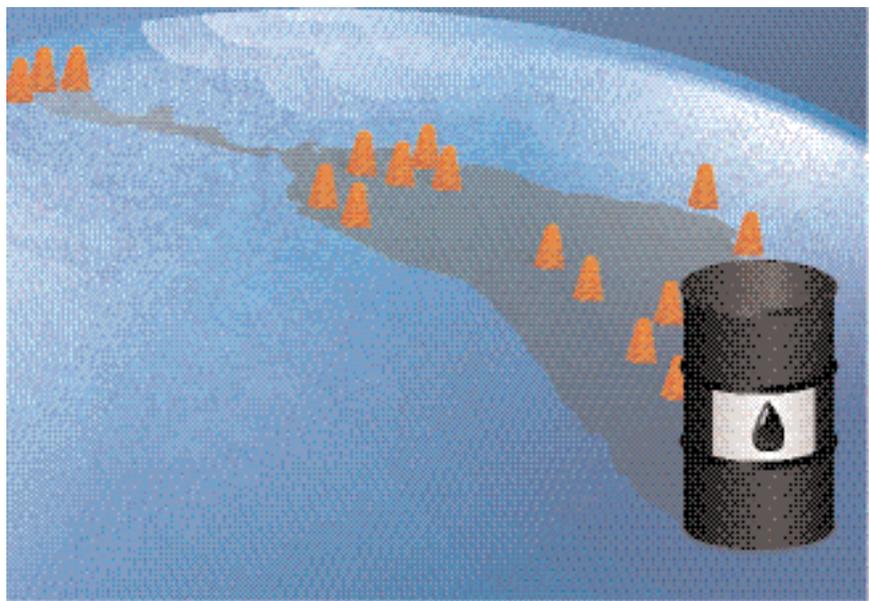


Ilustración: Camilo Pazmiño.

pero ninguno de ellos descansa en la búsqueda de nuevas fuentes.

Argentina, por ejemplo, tradicionalmente una potencia en energía, inició el Programa de Desarrollo Exploratorio y Productivo 2010-2014, a cargo de la empresa hispano-argentina Repsol YPF.

El plan está orientado a conocer el potencial de reservas en todo el subsuelo del país y aspira a reemplazar la totalidad de sus reservas, confirmó el geólogo **Ramón Martínez**, asesor de la Secretaría de Energía de Argentina.

Según datos de la Olade, ese país tenía en 2009 reservas petroleras que le alcanzarían, sin nuevos descubrimientos, para 11 años, Brasil para 18, Colombia para 8, Ecuador para 34, México para 11 y Venezuela para 201 años. También Uruguay tiene por primera vez en prospección varias zonas en tierra y en su zona soberana del océano Atlántico, con informes primarios auspiciosos.

México comprometió una inversión de más de \$ 27.000 millones hasta 2019 para desarrollar su potencial en aguas profundas y en tierra.

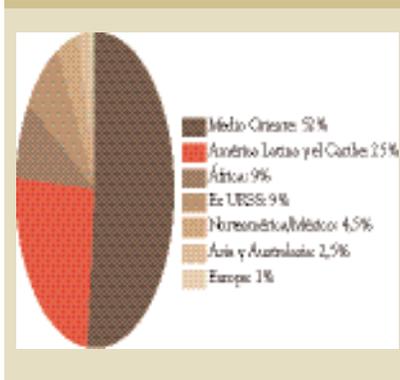
Esto exige renovar sus equipos de perforación, pues 80% de sus 126 taladros tienen entre 37 y 52 años, reconoció **Gustavo Hernández García**, subdirector de Planeamiento y Evaluación de la firma estatal mexicana Pemex. Por su parte, la empresa Petrobras planea realizar inversiones del orden de \$ 73.000 millones hasta 2015, conjuntamente con sus socios, en la plataforma marina de la bahía de Todos los Santos.

El proyecto Magna Reserva, llevado a cabo desde junio de 2005 para la certificación de crudo de la Franja Petrolífera del Orinoco (FPO), permitió que las reservas que históricamente se habían probado en esa zona del interior venezolano crecieran 34 veces.

Al igual que otras iniciativas nacionales, la de la FPO, “que está en etapa de visualización y sectorización”, fue expuesta por Martínez en el seminario de Quito.

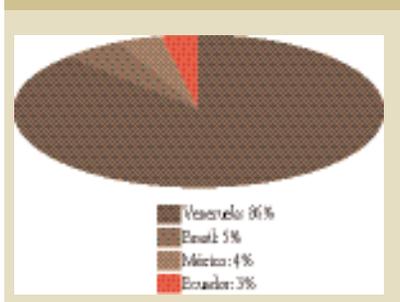
Para desarrollar la FPO se deberán excavar 10.500 pozos, se harán dos refinerías, se construirá una nueva terminal marítima y se adecuará otra.

GRÁFICO 1
DISTRIBUCIÓN DE LAS RESERVAS MUNDIALES DE PETRÓLEOS (2009)



WWW.OLADE.ORG

GRÁFICO 2
DISTRIBUCIÓN DE RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO EN AL&C (2009)



WWW.OLADE.ORG

Venezuela ha invitado a todos los países de América Latina y del Caribe, así como a empresas privadas transnacionales, a participar en la explotación de estas nuevas áreas.

Para 2015, “Venezuela estará produciendo 4,5 millones de barriles de petróleo, siempre que ello no perjudique a la estructura de extracción y precios a nivel mundial, y estará refinando 3,6 millones de barriles”, dijo Martínez.

El funcionario del Gobierno de **Hugo Chávez** enfatizó en el cambio de modelo geopolítico adoptado por su país, que lo llevó a invertir por primera vez en exploración, explotación y refinación petrolera en América del Sur. Incluso acaba de adquirir 60% de una empresa de transporte en el río Paraná, “que es dueña de 300 barcasas”.

“Los objetivos geopolíticos son tener nuevos socios, nuevos mercados y fortalecer la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)”, declaró.

Mientras tanto, Pdvs se halla en proceso de desinvertir en refinerías en Europa. “No tenía el menor sentido contar con refinerías en Gelsenkirchen y Karlsruhe, en Alemania, a las que debíamos proveer 250.000 barriles diarios, mediante operaciones de *swap* (trueque) con Rusia”, dijo el ejecutivo en su conversación con GESTIÓN.

“Ya que utilizaban petróleo ruso, era mejor venderlas a una empresa de ese país, como lo acabamos de hacer”, dijo.

Además de la explotación de crudo en asociación con Petroecuador y de gas con la estatal boliviana y exploración en Argentina y Uruguay, la empresa estatal venezolana también está embarcada en dos grandes refinerías en América del Sur. Se trata de la de Manabí, en Ecuador, que procesará 300.000 barriles diarios, y la brasileña de Pernambuco, de 230.000 barriles diarios.

“Constituimos ya con Petroecuador la compañía de economía mixta Refinería del Pacífico Eloy Alfaro y estamos siguiendo el esquema establecido”, dijo Martínez, negando que haya retrasos en el cronograma.

Precisó que al finalizar la ingeniería básica, que se prevé para octubre, se podrán elaborar los términos de referencia para acudir a las fuentes de financiamiento en busca de obtener los \$ 12.000 millones que se requerirán para la construcción.

Los esfuerzos de las empresas estatales y privadas analizados en el seminario permitieron concluir al ingeniero **Benito Cabrera**, subgerente de Operaciones de Petroecuador, que América Latina y el Caribe estarán produciendo 12 millones de barriles diarios de petróleo en 2015, cuando en 2009 produjeron solo 9,6 millones, de los cuales se exportaron 3,3 millones.

También en la producción hay un gran desbalance, pues Venezuela, México y Brasil juntos suman cerca de 80%. Un segundo grupo está conformado por Colombia, Argentina y Ecuador, con 17%, mientras que los demás países aportan el restante 3% del total regional (**Gonzalo Ortiz**). ▣