

RESUMEN PRENSA 16-1-08

EL DIARIO

Estiman que alcanzan para los siguientes 19 años

Petrobras elevó reservas de gas y petróleo en 2007

● **Descenso del 14,2 por ciento es atribuido a modificaciones de contratos en Bolivia y a "revisiones técnicas" en Ecuador y Estados Unidos.**

La empresa petrolera de capitales estatales y privados, Petrobras elevó sus reservas probadas de hidrocarburos hasta 13.920 millones de barriles en 2007, consideradas suficientes para los siguientes 19,6 años al ritmo de producción actual.

Un Boletín institucional da cuenta, hecho público ayer, que de acuerdo al criterio internacional de la Sociedad de Ingenieros en Petróleo, esas reservas en los campos bajo concesión en Brasil aumentaron en 875 millones de barriles equivalentes, es decir, el 1,2 por ciento con respecto a 2006, explicó Petrobras.

Cabe recordar que el 2006, luego de sus descubrimientos "off shore" (en alta mar), Petrobras se declaró "autosuficiente" en petróleo y comenzó a trabajar en la exploración de gas para similar declaración en los siguientes años.

En tanto, la producción acumulada de petróleo y gas en todo 2007 alcanzó a 708 millones de barriles (1,939 millones de barriles por día en promedio).

Esto significa que por cada barril equivalente de petróleo extraído fue sumado 1,236 barril a las reservas probadas, lo que arroja un "índice de reposición de reservas" (IRR) de 123,6 por ciento, explica Petrobras en el comunicado enviado a los mercados bursátiles.

Descubrimientos

La petrolera, que domina el negocio brasileño de los hidrocarburos es estatal, pero parte de sus acciones se cotizan en las bolsas de valores de Río de Janeiro, Nueva York, Madrid y Buenos Aires.

Según los criterios técnicos, los nuevos descubrimientos de hidrocarburos pasan a componer las reservas probadas una vez declarada su "comercialidad" por parte de la empresa y las autoridades brasileñas.

En 2007 hubo 53 notificaciones de descubrimientos en cuencas sedimentarias tradicionales y nuevas, tanto en tierra como en la plataforma continental brasileña. Algunas de ellas ya fueron declaradas comerciales.

Otras 24 áreas entraron en fase de evaluación, entre ellas la de Tupí, en la Cuenca de Santos, que según dijo oportunamente Petrobras podría contener tantos hidrocarburos como para elevar en un 50 por ciento de una sola vez las reservas probadas totales de Brasil.



PETROBRAS AVANZA A PASO ACELERADO A SU AUTOSUFICIENCIA HIDROCARBURÍFERA, COMO EL DESCUBRIMIENTO DE LA CUENCA DE TUPI. (FOTO ARCHIVO)

Pero según el criterio de la "Securities and Exchange Commission" (SEC), la Comisión de Valores que supervisa el mercado bursátil estadounidense, las reservas probadas de Petrobras en Brasil totalizaron solo 10.818 millones al 31 de diciembre pasado.

Se trata de un aumento del 2,3 por ciento en relación a 2006 (10.573 millones de barriles).

Según ese criterio fueron apropiadas reservas por 953 millones de barriles, lo que significa un índice de reposición de 134,6 por ciento y una relación reservas/producción de 15,3 años.

Petrobras señaló que las principales diferencias entre ambos criterios son los plazos de concesión, contabilidad de yacimientos de gas, y no inclusión de proyectos en etapa inicial de desarrollo de producción.

Descenso en el exterior

Petrobras también informó que al cierre de 2007 las reservas bajo su control en el exterior alcanzaron a 1.090 millones de barriles equivalentes, con un descenso en relación a 2006 del 14,2 por ciento, o 180 millones de barriles.

La empresa atribuyó ese descenso a un aumento de la producción que suplantó la apropiación de reservas; a la revisión de contratos existentes en Bolivia y a "revisiones técnicas" en Ecuador y Estados Unidos.

Según el criterio internacional de la Sociedad de Ingenieros, las reservas registradas en el exterior –que pertenecen a los respectivos Estados nacionales, según aclaró Petrobras– son suficientes para 12,7 años de producción al ritmo actual.

LA RAZON

Bush insta a la OPEP a que suba producción de crudo

ALERTA • Dice que la economía de Estados Unidos está en peligro de caer en una recesión.

El presidente de Estados Unidos, George Bush, instó ayer a la OPEP a que eleve la producción de crudo por el impacto que su alto precio tiene sobre la economía de su país, que está en peligro de caer en una recesión.

"No hay mucha capacidad adicional en el mercado. La demanda ha superado a la oferta", se quejó el presidente norteamericano, de visita oficial en Riad.

Bush reveló que abordará el tema del petróleo durante la reunión que mantendrá con el rey Abdulá Bin Abdelaziz de Arabia Saudí, que le ofrecerá una cena en su honor en su finca en Al Janadriyah. "Esta noche hablaré de nuevo a su majestad sobre el hecho de que los precios del petróleo son muy altos, algo que crea dificultades para nuestra economía", dijo Bush.

Arabia Saudí posee aproximadamente una cuarta parte de los recursos petroleros del mundo y es la voz con más peso en la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP).

El presidente dijo que su deseo es que "cuando la OPEP considere diferentes niveles de producción, entienda que si la economía de uno de sus mayores consumidores sufre, eso significará menos compras de petróleo y de gas". Riad, EFE

LOS TIEMPOS

PARA DISCUTIR TEMAS PENDIENTES

Ministro de Hidrocarburos viaja a Argentina por gas

La Paz | Anf

El ministro de Hidrocarburos, Carlos Villegas, viajará mañana a Buenos Aires para reunirse el viernes con su colega argentino de Planificación Federal, Julio de Vido, confirmaron en la dependencia estatal.

La autoridad nacional comienza la organización del encuentro de los presidentes de Bolivia, Argentina y Brasil para acordar un plan que permita a los dos países consumidores del gas nacional contar con el energético en los períodos que más lo requieran.

La compraventa de gas natural no está limitada tan sólo al envío de más o menos volumen del energético, sino también está sujeta al tendido del gasoducto del Noreste Argentino (GNA) y a la instalación en paralelo de la planta de separación de los líquidos, con el compromiso de financiamiento del Gobierno vecino.

En ese sentido, ambos asuntos, también son tema pendiente de conversación para este viernes, además, del volumen que Bolivia enviará a Argentina.

Por la limitación en los niveles de producción de gas en Bolivia, Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) no podrá cumplir los 7,7 millones de metros cúbicos por día (MCD) comprometidos con Energía Argentina SA (Enarsa), además que tampoco enviará el energético a Cuiabá y Sao Paulo en Brasil, de acuerdo con la información gubernamental.

EN UN ÁREA DE DIFÍCIL ACCESO

Inician nuevas exploraciones de gas y crudo en Chaco paraguayo

Asunción | Efe

La empresa británica CDS Oil and Gas Group comenzó ayer nuevas prospecciones de hidrocarburos en la apartada región del Chaco paraguayo, donde en 2006 fueron hallados reservorios de petróleo de costosa explotación.

La empresa británica empezó las nuevas búsquedas tras la realización en 2007 de "un programa integrado de exploración", que contó con una inversión inicial de unos 13 millones de dólares en la zona de Gabino Mendoza, a 1.000 kilómetros al norte de Asunción, según fuentes del Ministerio de Obras Públicas.

En esa localidad, cercana a la frontera con Bolivia, la CDS Oil había informado el 28 de febrero de 2006 del hallazgo de reservorios de petróleo con las cualidades físicas menores a las requeridas para que el carburante fluya sin asistencia.

El inicio de las tareas fue presenciado por una comitiva encabezada por el ministro de Obras, Rogelio Benítez, quien realizó un recorrido en avión por la región y posteriormente se trasladó, vía terrestre, hasta el lugar de las nuevas perforaciones.

