

CLASIFICACIÓN DE RESERVAS

Las reservas de hidrocarburos incluidas en los informes de certificación de DeGolyer & MacNaughton se clasifican como probadas, probables y posibles de acuerdo a los siguientes criterios técnico-económicos:

PROBADAS.- Reservas que han sido probadas con un alto grado de certidumbre por el análisis del historial de producción de un reservorio, y/o por el análisis volumétrico de los datos geológicos y de ingeniería representativos. La productividad comercial se ha establecido en base a la producción actual, a pruebas exitosas, o en ciertos casos, por un análisis favorable de testigos y por la interpretación de registros eléctricos, cuando las características de producción de la formación son conocidas a partir de campos cercanos. Desde el punto de vista volumétrico, la estructura, la extensión areal, el volumen y las características del reservorio se encuentran bien definidos por una interpretación razonable de un adecuado control sub-superficial de pozo, y por el conocimiento de la continuidad del reservorio saturado de hidrocarburos por encima de los contactos de fluidos, si éstos existiesen, o por encima de la ocurrencia estructuralmente más baja de hidrocarburos que se conozca.

PROBABLES.- Reservas que son susceptibles de ser probadas y que se basan en evidencia razonable de la existencia de hidrocarburos producibles dentro de los límites de una estructura o reservorio, por encima de contactos de fluido, sean éstos conocidos o inferidos, pero que se definen con un menor grado de certidumbre debido a un control de pozo más limitado, y/o a la ausencia de pruebas de producción definitivas. Las reservas probables pueden incluir extensiones de reservorios probados u otros reservorios que no han sido probados en flujos comerciales, o reservas recuperables por métodos de recuperación mejorada que aún no han sido probados en el mismo reservorio, o cuando exista una incertidumbre razonable acerca de la ejecución de la recuperación mejorada.

POSIBLES.- Reservas que pueden existir pero que están menos definidas por control de pozos que en el caso de las reservas probables. Las reservas posibles incluyen aquéllas basadas principalmente en interpretación de registros y otras evidencias de saturación de hidrocarburos en zonas detrás de la tubería en pozos existentes, posibles extensiones de áreas de reservas probadas y probables indicadas por estudios geofísicos y geológicos, y aquéllas que se recuperarían por métodos de recuperación mejorada, donde los datos son insuficientes para clasificar las reservas como probadas o probables.

El grado en que las reservas probables y posibles puedan en definitiva ser reclasificadas como reservas probadas, dependerá de futuras perforaciones, pruebas y comportamiento de pozos. El grado de riesgo a ser aplicado en la evaluación de las reservas probables y posibles está influenciado por factores económicos y tecnológicos, así como el factor tiempo. Las reservas probables y posibles de este informe no han sido ajustadas en consideración a estos riesgos adicionales y por lo tanto no son comparables con reservas probadas.