

Crecimiento de la producción de hidrocarburos

Descripción

Los energéticos con mayor participación en la oferta interna de energía primaria en el año 2009 fueron el petróleo (43%), el gas natural (22%) y el carbón (10%)¹.

Trayectoria A

Se suponen limitaciones a la oferta de hidrocarburos (reservas y factores de desarrollo), caracterizándose por hallazgos moderados, estimándose una incorporación cercana al los 300 MBls/año de crudo y 0.1 TPC de gas natural, que es inferior a la incorporación de los últimos 10 años. No se observan mayores desarrollos tecnológicos y las fuerzas del mercado global causan una caída de los precios internacionales del Crudo.

Trayectoria B

Se caracteriza por la continuidad de la tendencia reciente de incorporación de reservas (tasas de 480 MBls/año y de 0.33 TPC/año). En este escenario, no se esperan cambios significativos en las políticas estatales que afecten el sector y la combinación de éstas con políticas fiscales, de regulación económica.

Trayectoria 3

Se caracterizaría por la incorporación de reservas convencionales por encima de los mejores años en la última década, 1,450 MBls/año de petróleo y de 0.85 TCP/año. Se suponen altos precios de crudo (mayor a US\$125/barril) que soportan la alta rentabilidad para el sector, viabilizan las inversiones en no convencionales y en tecnología de recuperación mejorada con un alto impacto en los factores de recobro. partir del año 2020.



Fuente: <http://www.portafolio.co/economia/produccion-petroleo-noviembre>

