

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. Según la Unidad de Planeación Minero Energética – UPME, en el año 2010 se produjo 287 millones de barriles de petróleo (Mbp) y 391 Giga Pies Cúbicos (GPC).

Este documento muestra tres trayectorias de producción de hidrocarburos que se ajustan a los escenarios de escasez, base y abundancia elaborados por la UPME¹.

Trayectoria A - Escasez

Se supone que existen las mayores limitaciones a la oferta de hidrocarburos y se caracteriza por hallazgos reducidos. En total se incorporarían alrededor de 178 Mbp anuales y la incorporación de gas natural es marginal o casi nula, alcanzando cerca de 54 GPC anuales. Llegando a un total acumulado en el periodo 2010-2050 de 1.787 Mbp y 2 tera pies cúbicos (TPC) de gas. En esta trayectoria no se observarán mayores desarrollos de tecnología con impacto a gran escala en los factores de recobro ni en los recursos no convencionales.

Trayectoria B - Base

Se caracteriza por una tendencia de incorporación de nuevas reservas en niveles similares o superiores a los presentados en los últimos años. En esta trayectoria se contempla la adición de 355 Mbp en promedio anual de crudo y 324 GPC de gas por año; así como una incorporación de recursos no convencionales representados por aquellos de más fácil desarrollo como el gas asociado al carbón (CBM) y los recursos en formaciones de shale (gas y crudo). En el periodo 2010-2050 se alcanza una producción total de 2.335 Mbp y 2, 7 TPC de gas. No se esperan cambios importantes en las políticas estatales que puedan afectar al sector.

Trayectoria C - Abundancia

Se asumen condiciones más favorables desde el punto de vista de la oferta de hidrocarburos y se caracteriza por la incorporación de nuevas reservas, adicionando 1.642 Mbp de petróleo, y 760 GPC de gas por año. En el periodo 2010 -2050 se produce un total de 7.140 Mbp y 4 TPC de gas. Este escenario supone un entorno de altos precios del crudo superando los niveles de USD \$125 por barril los cuales soportarían una alta rentabilidad para el sector de petróleo y gas. Bajo este escenario se estima que Colombia podría adoptar políticas para incrementar la participación en la renta petrolera.



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

