

Economía | 23.Octubre.2023 | Por: Alfonso Aya Roa

## Desinversión tiene en riesgo el futuro de **Ecopetrol**: USO



Crédito: Connectas

*La reducción de las inversiones traerá como consecuencia la contracción del sector petrolero en general dado que otras compañías del sector tienen como insumo principal para sus presupuestos el valor de las inversiones que ejecuta **Ecopetrol**, si esta declina, cae la inversión en el sector causando un efecto dominó.*

Las recientes decisiones de las Vicepresidencias Ejecutiva y del Upstream de **Ecopetrol**, de recortar el presupuesto de inversión desde US\$4.500 millones de este año a US\$2.500 millones para el 2024 ponen en riesgo la continuidad del negocio principal de **Ecopetrol** que es la exploración y producción de petróleo y gas.

Esta decisión además tiene una fuerte incidencia en las finanzas públicas porque **Ecopetrol** aporta en promedio \$20 billones anuales para el financiamiento del estado entre dividendos, impuestos y regalías que paga a la Nación.

El Marco Fiscal de Mediano Plazo contempla para el año 2026 una producción promedio anual de 825 mil barriles por día de crudo, una cifra que se convierte inalcanzable si **Ecopetrol** mantiene la tendencia de reducir sus inversiones adicionalmente a la declinación natural del 15% anual de los campos.

Así las cosas, en el año 2026 estaremos produciendo 472 mil barriles diarios que solamente permitirá mantener las cargas de las dos refinerías y no tendremos ingresos por exportaciones.

La reducción de las inversiones de **Ecopetrol** traerá como consecuencia la contracción del sector petrolero en general dado que otras compañías del sector tienen como insumo principal para sus presupuestos el valor de las inversiones que ejecuta **Ecopetrol**, si esta declina, cae la inversión en el sector causando un efecto dominó.

Un hecho relevante que permite evidenciar el plan de desinversiones en la exploración y producción es que hoy tenemos 39 equipos menos con relación al año pasado discriminados así: la salida de operación de 23 equipos de perforación y 16 equipos de reacondicionamiento de subsuelo que son determinantes para mantener

### LO ÚLTIMO



¿En qué estado se encuentra el cargo por confiabilidad en Colombia para 2024?

23.Octubre.2023



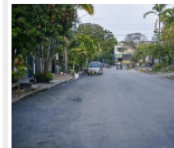
Con tan solo 20 años ya es una artista del 'Cosquilleo' en las busetas

23.Octubre.2023



Cómo llevar la IA al aprendizaje según Telefónica

23.Octubre.2023



Trabajos realizados por la administración acabaron con los malos olores en Villa del Sol

23.Octubre.2023



Bruce Mac Master, elegido miembro de la Junta Directiva de la Organización Internacional de Empleadores

23.Octubre.2023

la producción. para el año 2024 se reduciría sustancialmente la actividad de perforación, de mantenimiento de subsuelo y suspenderían definitivamente proyectos de recobro mejorado en el Magdalena Medio, Puerto Boyacá, Putumayo, Huila, Tibú, Piedemonte, Rubiales y Caño Sur.

Adicionalmente cabe destacar que, en el piedemonte casanareño, encargado de suministrar más del 50% del gas que consume el país, en los últimos meses se han terminado de perforar 3 pozos (Cupiagua XD45, Liria YW12 y Cusiana V31) perdidos por baja productividad y cuyo costo promedio oscila entre 90-100 Millones de dólares cada uno.

Más importante aún, es que **Ecopetrol** responde por cerca del 65% de la producción de petróleo de Colombia, 6 de cada 10 barriles que se extraen son producidos por **Ecopetrol**, la carga de crudo a las refinerías de Reficar y Barrancabermeja es provista por la producción de la empresa petrolera nacional. Así mismo el 80% de la producción de gas está a cargo de **Ecopetrol** y sus filiales.

Mantener la producción nacional de petróleo y gas, para garantizar el abastecimiento a las refinerías para que provean el diesel y gasolina que abastece el mercado nacional es imperativo, reducir significativamente las inversiones en producción y exploración es una acción que pone en riesgo la continuidad de **Ecopetrol** en el futuro, también eleva el riesgo de desabastecimiento y vulnera la seguridad energética nacional.

En la actualidad el país cuenta con 7,1 años en reservas de petróleo y 7,5 años en reservas de gas, la reducción en las inversiones de producción llevará a que esa ventana de tiempo se reduzca. El fuerte recorte programado en el plan de inversiones provocará que las exportaciones petroleras igualmente se vean afectadas.

Las exportaciones de petróleo y sus derivados contabilizaron US\$18.724 millones en el año 2022, menor inversión en producción y exploración representará igualmente contracción de las exportaciones petroleras tanto en volumen como en valor afectando la balanza comercial puesto que **Ecopetrol** de manera individual responde por el 30% del total de las ventas externas del país y por la mayoría de las exportaciones de petróleo. Suspender los planes de desarrollo genera pérdidas irreversibles de reservas y producción.

La USO rechaza este recorte drástico de la inversión en Exploración y producción que no se justifica como quiera que el valor del crudo está en costos que oscilan entre los 85 y 95 US el Barril, lo cual hace la actividad plenamente rentable. consideramos que es un deber de las Vicepresidencias de Upstream y Ejecutiva revelar al país las verdadera motivación de ésta decisión que comprometerá la continuidad de **Ecopetrol** como empresa productora de petróleo y gas, reducir el presupuesto en US\$2.000 millones equivalentes al 45% es a la vez iniciar el marchitamiento del principal activo de la Nación y del cual dependen más de 100 mil empleos en toda la industria, y el 5,6% del PIB del país producido desde el sector de hidrocarburos.

Tags: ERco'peytrol uso Desinversión producción exploración

0 comentarios

Ordenar por **Más antiguos**



Agrega un comentario...

Plugin de comentarios de Facebook



NOSOTROS | FORTALEZAS | TARIFAS | DENUNCIE

Síguenos en redes

