

Empresas

¡Extraordinaria recuperación! **Ecopetrol** tuvo \$3,2 billones de ganancias en el primer trimestre

La compañía reportó sus resultados financieros del primer trimestre de 2021, los cuales casi duplican a los registrados durante todo el año anterior.

4/5/2021



- Foto: Guillermo Torres

Extraordinaria. Esa es la palabra que define la recuperación registrada por **Ecopetrol** durante el primer trimestre de este año, luego de un devastador 2020 por cuenta de la pandemia y sus efectos en la economía global.

La compañía pasó la página de la covid-19 y logró \$3,2 billones de utilidad neta entre enero y marzo de este año y un ebitda de \$8,2 billones. Los resultados casi doblan los alcanzados durante todo el año 2020 y se lograron gracias a diversos factores, como el fortalecimiento del precio para realizar la canasta exportadora, gracias a un mejor precio del barril de crudo.

Pero también por una gestión comercial activa en los mercados de China, el golfo de México (EE. UU.) y Europa. Y por los menores costos de las operaciones, soportado en una agenda robusta de eficiencias.

¡Suscríbete! 6 meses de acceso total por \$25.000

[Ver oferta](#)



"**Ecopetrol** continúa realizando esfuerzos y desplegando estrategias para alcanzar una operación más eficiente. Al cierre del primer trimestre, el grupo incorporó eficiencias por \$263.700 millones. Lo anterior se vio reflejado en una disminución del 9% frente al primer trimestre de 2020 de los costos y gastos operacionales", dijo Felipe Bayón, presidente de la compañía.

En cuanto a exploración, **Ecopetrol** y sus socios completaron la perforación de cinco pozos durante el trimestre. Se destacan los pozos Flamencos-2, operado por **Ecopetrol**, y El Niño-1, operado por Perenco en asocio con **Ecopetrol**, los cuales fueron perforados en 2020 y declarados exitosos entre enero y marzo de este año.

Todo lo anterior llevó a que la producción promedio del trimestre llegara a 675.700 barriles de **petróleo** equivalente por día (bped), impactada frente al cierre del año pasado, principalmente por restricciones operativas en Castilla, el incremento del contenido de agua y sedimentos en campos como Chichimene, Akacias, Yarigú, Rubiales, y el retiro de volúmenes asociados a la desinversión de Savia en Perú.



Felipe Bayón, presidente de **Ecopetrol**. - Foto:

"Dadas las afectaciones del primer trimestre, estimamos actualmente un rango de producción entre 690.000 700.000 bped para 2021 y estamos ejecutando un plan que buscará retomar la senda de crecimiento", añadió el directivo.

'Fracking' y otros frentes

Respecto a la polémica técnica de extracción de hidrocarburos, **fracking**, la petrolera informó que en el proyecto denominado Kalé, ubicado en el municipio de Puerto Wilches (Santander), se iniciaron las actividades para el estudio de impacto ambiental, con avances importantes en el plan de monitoreo y líneas base.

Así mismo, se han llevado a cabo diversos encuentros de diálogo con las comunidades y se han puesto a disposición espacios de consulta como la Oficina de Participación Ciudadana en el territorio, para abordar las inquietudes que los distintos grupos de interés puedan tener respecto al alcance del proyecto y su desempeño ambiental.



El primer piloto de **fracking** en Colombia se realiza en Puerto Wilches, Santander. - Foto: Asamblea Santander en Puerto Wilches

En el segmento de refinación se destaca el comportamiento positivo de todas las unidades de negocio, apalancado por un mejor precio de realización de los productos y una continua recuperación de la demanda, a pesar de una dieta marginalmente más costosa y la ejecución de mantenimientos programados.

En cuanto al transporte, este continúa siendo un robusto generador de ebitda y caja para el Grupo **Ecopetrol**. "El transporte de refinados incrementó principalmente por la recuperación de la demanda de combustibles del país y la mayor evacuación de productos refinados principalmente de diésel y gasolina motor", dijo Bayón.

Y destacó la inauguración por parte de Ocesa, en el mes de abril, de la plataforma marina TLU-2 para el cargue de crudo en el Caribe, ubicada 12 kilómetros mar adentro del Terminal Marítimo de Coveñas.



Esta nueva infraestructura permitió aumentar a casi el doble la capacidad de cargue mensual de buques (de 18 a 34), lo cual permite transferir crudos más pesados e incorpora la más alta tecnología para atender buques de 2 millones de barriles por los próximos 20 años, en armonía con el ambiente.

Ecopetrol también fue partícipe de la agenda nacional durante el primer trimestre del año, por cuenta de su interés de adquirir la participación de la Nación en Interconexión Eléctrica S.A. (ISA). De la mano del **Ministerio** de Hacienda mantiene su proceso para hacerse con dicha participación, lo que le daría una "billonada" al Estado justo cuando más lo necesita.

Ecopetrol

Convierta a Semana en su fuente de noticias aquí