

Inicio ▾ Destacado ▾ **Ecopetrol** reportó utilidad récord de \$3,7 billones en segundo trimestre de 2021

Destacado **petróleo**

# Ecopetrol reportó utilidad récord de \$3,7 billones en segundo trimestre de 2021

Por Valora Analitik · 2021-08-03



El Grupo **Ecopetrol** reveló este martes que el **segundo trimestre de 2021 es el mejor en la historia de la compañía, logrando una utilidad neta de \$3,7 billones, es decir, un crecimiento de 16.822 %, frente al mismo periodo del año anterior.**

Para más información de **petróleo** haga clic aquí.

Por su parte, **el ingreso consolidado fue de \$19,4 billones; es decir que el alza es de 130,3 % frente a los \$8,4 billones del segundo trimestre de 2020.** Además, la petrolera reportó un Ebitda de \$9,4 billones, y un margen Ebitda de 48,5%.



Ahora bien, en el primer semestre de este año, el Grupo reportó un ingreso consolidado de \$36,7 billones, una utilidad neta de \$6,8 billones, es decir, 4.0 veces la utilidad neta generada en todo 2020, un Ebitda de \$17,6 billones, y un margen Ebitda de 48,1 %.

Según el presidente de **Ecopetrol**, Felipe Bayón, "la fortaleza de los resultados del Grupo en el trimestre y en lo corrido del año, a pesar de una coyuntura desafiante derivada de la situación de orden público y de la emergencia sanitaria asociada al tercer pico de la pandemia de Covid-19, reitera nuestra capacidad para generar valor sostenible y responder ágil y oportunamente a las condiciones de entorno".

**Recomendado: Ecopetrol ganó \$3,1 billones en primer trimestre de 2021**

Y agregó que "además de los fundamentales favorables observados en el trimestre (Brent de 69.1 USD/BI y TRM promedio de 3,691 COP/USD), nuestro continuo compromiso con la optimización de costos y captura de eficiencias, así como el excelente desempeño de la gestión comercial, soportaron los resultados obtenidos. Al cierre del primer semestre, el Grupo incorporó eficiencias por \$1,0 billón, orientadas al fortalecimiento del margen Ebitda y ahorros en capex".

## Producción

En el primer semestre de 2021, la producción promedio del Grupo **Ecopetrol** fue de 668,4 miles de barriles de **petróleo** equivalentes por día (kbped), reflejando una caída de 5,3 % en comparación con el mismo periodo del año anterior.

Lo anterior, explicado principalmente por dos razones:

- Los impactos derivados de la situación de orden público en Colombia, durante mayo y junio
- La menor producción temporal de Castilla, campo que se ha venido restableciendo paulatinamente luego de superada la restricción asociada al manejo de agua.

**Recomendado: Ecopetrol presentó oferta vinculante a MinHacienda para compra de ISA**

Hay que decir que la producción del segundo trimestre fue de 660,9 kbped, lo que dejó una baja de 2,5 % frente al segundo trimestre de 2020. Y, durante los seis primeros meses del año, se perforaron y completaron 179 pozos de desarrollo.

Por su parte, la producción de gas natural y GLP (gas licuado de **petróleo**) presentó un incremento de 10,2 % frente al primer semestre del año pasado y de 8,2 % frente al segundo trimestre del año anterior. Esto apalancado, en primera medida, por la mayor producción de Piedemonte, Hocol y Permian (Estados Unidos).

Durante el segundo trimestre la contribución de gas y GLP al total de la producción fue del 20,6 %, con un margen Ebitda combinado de 54,1 %.

Adicionalmente, como parte de la estrategia comercial del Grupo, y en aras de capturar nuevos clientes y destinos para los crudos y productos, consolidando la estrategia de diversificación, durante el segundo trimestre se anunció la constitución de una nueva sociedad comercializadora con sede en Singapur, con la cual se busca potencializar las operaciones en el mercado asiático.

## Exploración

En exploración, **Ecopetrol** y sus socios completaron la perforación de ocho pozos durante el primer semestre del año, destacando para el segundo trimestre la perforación de **los pozos exploratorios Boranda Centro-1, operado por Parex, y los pozos Chimuelo-1 y Flamencos-3 operados por Ecopetrol, los cuales se encuentran en evaluación.**

La producción acumulada de los activos exploratorios alcanzó los 908,535 bpe (5,020 bped promedio) durante el primer semestre, donde el 67% de la producción correspondió a **petróleo** y el 33 % a gas. En el Presal Brasileño continuamos avanzando en los estudios de comercialidad y plan de desarrollo del descubrimiento Gato do Mato.

## Compartir:



Convierta a **ValoraAnalitik** en su fuente de noticias

ETIQUETAS **ecopetrol** **Petróleo**

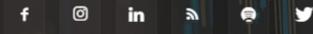
## Artículos relacionados Más del autor



## Síganos en:



Estamos inscritos en el Registro Nacional de Agentes del Mercado de Valores - RNAMV, según resolución número 0667 de 2016 de la Superintendencia Financiera de Colombia.



## Contacto

Cr 43A No. 5A - 113 Of. 802 Edificio One Plaza - Medellín (Antioquia) - Colombia  
 (+57) 321 330 7515  
 Email: info@valoraanalitik.com

## Conozca a Grupo Valora

Nuestro portafolio de servicios es:

- ▶ Valora Analitik
- ▶ Valora Consulting
- ▶ Valora Software

## Categorías

- Premium
- Petróleo**
- Energía y Minería
- Macroeconomía
- Empresas
- Política
- Infraestructura
- Monedas
- Mercados
- Internacional
- Finanzas perso

## Secciones

- En Perspectiva
- Indicadores
- Zona Bursátil
- Gráficos
- Videos
- Contacto
- Podcast
- Video Columnas

