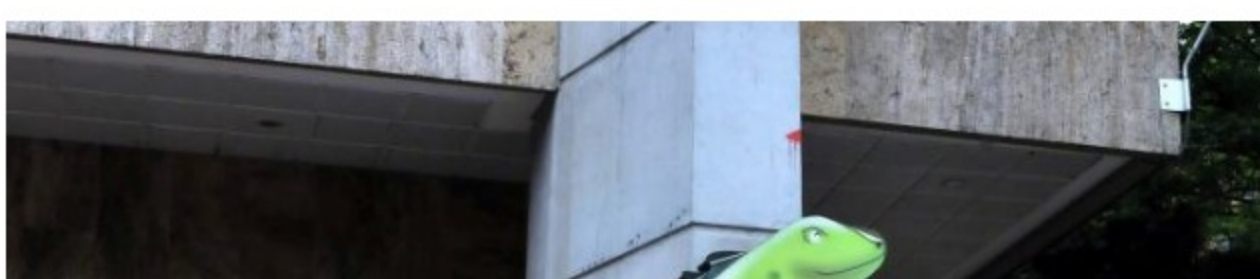


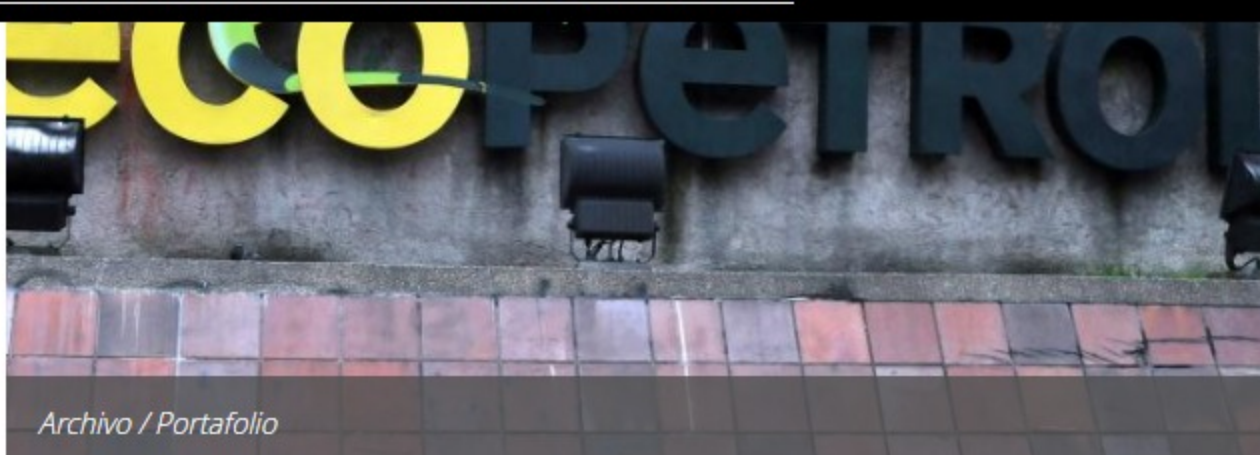
\$6,8 billones, las utilidades netas de **Ecopetrol** en primer semestre

Tuvo un ebitda, en los primeros seis meses del año, de \$17,6 billones y un margen ebitda de 48,1 %.



Lo más leído

A continuación: **Ecopetrol** presentó oferta vinculante a Minhacienda para adquirir ISA



Archivo / Portafolio

POR: PORTAFOLIO

El tercer pico de la pandemia, y el paro con los bloqueos golpearon tangencialmente la operación de **Ecopetrol**. A pesar de la coyuntura, al cierre del primer semestre del presente año la operación arrojó ingresos consolidados por \$36,7 billones, una utilidad neta de \$6,8 billones (4.0 veces la utilidad neta generada en todo el 2020), un Ebitda de \$17,6 billones, y un margen Ebitda de 48.1%.

(Vea: **Ecopetrol** presentó oferta vinculante a Minhacienda para adquirir ISA).

“Además de los fundamentales favorables observados en el trimestre (Barril referencia Brent a US\$69.1 en promedio y una TRM promedio de US\$3.691), 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 billón, orientadas al fortalecimiento del margen Ebitda y ahorros en capex”, recalcó Felipe Bayón, presidente de la petrolera.

(Vea: Las empresas que mandan en el negocio del 'offshore' en Colombia).

En el frente de 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.

(Vea: En junio, **Ecopetrol** incrementó 81% la actividad de sus proyectos).

En el frente de 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 barriles promedio explorados (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”, dijo Bayón.

En cuanto a producción, la petrolera extrajo 668.400 barriles promedio día (bpd) en el primer semestre de 2021, 5,3% menos que el mismo periodo del año anterior, explicado principalmente por: impactos derivados de la situación de orden público en Colombia, durante los meses de mayo y junio, y la menor producción temporal de Castilla, campo que se ha venido restableciendo paulatinamente luego de superada la restricción asociada al manejo de agua.

Por su parte la producción del segundo trimestre fue de 660.900 bpd, disminuyendo 2,5% frente al segundo trimestre de 2020. **Durante los seis primeros meses del año, se perforaron y completaron 179 pozos de desarrollo.**

“Durante los seis primeros meses del año, se perforaron y completaron 179 pozos de desarrollo”

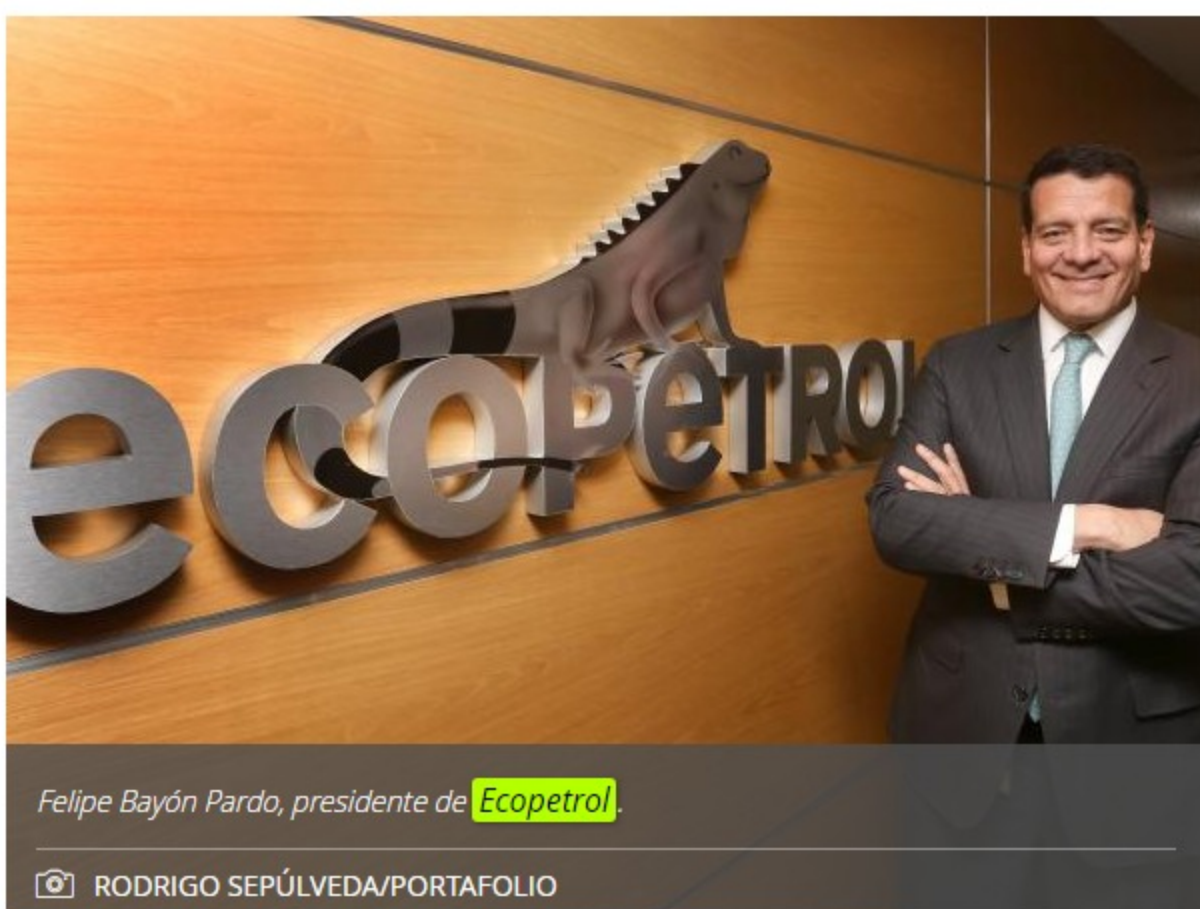
COMPARTIR EN TWITTER

“La producción de gas natural y GLP presentó un incremento del 10.2% frente al primer semestre de 2020 y del 8.2% frente al segundo trimestre del año anterior, apalancado principalmente en 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 del 54.1%”, indicó el presidente de la petrolera.

En relación con las operaciones de **Ecopetrol** en la cuenca Permian en Estados Unidos, se destaca el inicio de producción de 31 nuevos pozos durante el trimestre, para un total de 75 pozos desde el inicio de la operación, (22 en 2020 y 53 en lo corrido de 2021). Así mismo, **se resalta el aporte de 21.200 bpd antes de regalías durante el segundo trimestre, equivalente a 16.100 bpd neto Ecopetrol después de regalías.**

“Al cierre del trimestre, fue aprobada la cesión de intereses de participación cruzada con ExxonMobil en los Proyectos Piloto de Investigación Integral (PPII) en Yacimientos No Convencionales Kalé y Platero, ubicados en el Municipio de Puerto Wilches (Santander), quedando **Ecopetrol** como operador, con un 62.5% de interés de participación en Kalé y un 37.5% en Platero. En Kalé se realizaron encuentros con las comunidades con el fin de compartir la descripción y alcance del proyecto en el marco del desarrollo del Estudio de Impacto Ambiental, mientras que en Platero se realizó el primer diálogo territorial, en conjunto con el Gobierno Nacional y ExxonMobil”, indicó Bayón.

En el segmento de transporte, el volumen transportado durante el semestre se ubicó en 983.600 barriles diarios (bd), con una disminución de 4.6% frente al primer semestre de 2020, impactado por la menor producción de crudo en el país principalmente en la zona Llanos, así como por la situación de orden público (paros y bloqueos). Durante el segundo trimestre del año el volumen transportado fue de 959.900 bd, volumen que a pesar de la situación, compara favorablemente con los resultados del mismo período del año anterior. En el mes de abril **se inauguró la Monoboya TLU-2 en el Terminal Marítimo de Coveñas**, permitiendo al Grupo **Ecopetrol** contar con uno de los sistemas más robustos y avanzados para el cargue de buques costa afuera.



Felipe Bayón Pardo, presidente de **Ecopetrol**.

RODRIGO SEPÚLVEDA/PORTAFOLIO

Finalmente, el desempeño del segmento de refinación estuvo marcado por un comportamiento positivo de todas las unidades de negocio, apalancado por la estabilidad de las operaciones, la recuperación de la demanda de productos y suministro de crudos al país, y el excelente desempeño de Esenttia. Con la paulatina recuperación de la demanda, **las refinerías alcanzaron niveles de carga consolidada similares en los dos primeros trimestres del año (alrededor de 360.000 bd)**, con un margen bruto integrado de US\$9,8 por barril para el semestre.

PORTAFOLIO