

RESULTADOS NOTICIA

# Ecopetrol tuvo utilidades por 2,7 billones de pesos

La compañía dio a conocer los resultados del primer trimestre del año. Produjo 728.000 barriles de crudo por día.

Por **SERGIO RODRÍGUEZ SARMIENTO**

A pesar de un precio de barril de petróleo que descendió de los 67 a los 63 dólares durante los primeros tres meses del año, Ecopetrol alcanzó números positivos para el periodo enero-marzo de 2019.

Entre las cifras más destacadas de la compañía se cuenta el hecho de una utilidad neta por 2,7 billones de pesos, levemente por encima de los 2,61 billones de 2018. Así mismo, el Ebitda (utilidad antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones) cerró en 7,4 billones de pesos.

La producción de barriles de petróleo se situó en los 728.000 equivalente por día, número que se acercó a la meta fijada por la compañía a inicios de año.

A través de la Superintendencia Financiera, la petrolera afirmó que "este resultado refleja la respuesta positiva de los yacimientos con recobro primario y secundario, el desarrollo de mercados de gas, y la eficaz ejecución del plan de inversiones".

De otro lado, las ventas totales de la firma ascendieron a 15,9 billones de pesos; es decir, 8,9 % más que lo reportado en el primer trimestre de 2018,

cuando los ingresos alcanzaron los 14,6 billones de pesos.

De esas ventas, el 43 % correspondió a las operaciones en Colombia, que se vieron jalonadas por mayores ventas de gas natural, y el mayor combustible que se demandó para el transporte aéreo de pasajeros (ver Para saber más).

Así mismo, las ventas externas correspondieron al 57 % del total, crecieron 11,3 %, esto debido a un incremento en la producción de la refinería de Cartagena.

## Buenas sensaciones

Vale la pena recordar que la compañía finalizó 158 pozos de desarrollo, mientras que el promedio de taladros en operación se fijó en 41; es decir, 13 más de los que se utilizaron en enero-marzo del año pasado.

Sobre los buenos resultados, y a pesar de las coyunturas internacionales, Felipe Bayón, presidente de la compañía manifestó que: "Evidenciamos un entorno macroeconómico favorable, donde una mayor tasa de cambio, una menor tasa efectiva de tributación y mayores ahorros en gastos financieros permitieron compensar el menor precio del Brent".

Para el exministro de Minas, Luis Ernesto Mejía, es



## PARA SABER MÁS

### SOBRE EL PLAN DE INVERSIONES

En lo concerniente a la ejecución del plan de inversiones de la compañía, durante el primer trimestre del año, se registraron 647 millones de dólares, esto representa un incremento del 59 % frente al primer trimestre de 2018. De esta forma se mejoró el ritmo de ejecución de inversiones al inicio del año, comparado con lo registrado al año anterior. La ejecución se concentró en el segmento de 'Exploración y Producción', con un crecimiento del 46 %

frente al primer trimestre de 2018. Es importante destacar la dinámica de maduración de los proyectos clave del año en curso, donde el 74 % de los recursos requeridos por éstos ya han sido liberados para su ejecución. "Seguimos comprometidos con una operación segura, que genere valor a nuestros accionistas y prosperidad en las regiones donde operamos" destacó Felipe Bayón, presidente de la compañía.

destacable que a pesar de las coyunturas se haya hecho un control juicioso de gastos. "Los costos de operación y producción se mantuvieron estables. La compañía debe seguir entendiendo que el foco más importante son las reservas de hidrocarburos, adquirir más de estas y aumentar la producción serán fundamentales para jalonar mejores números".

## Otros indicadores

De acuerdo con Mejía si bien es importante que se aprovechen otras vertientes de nego-

# \$15,9

billones representaron los ingresos de la petrolera a marzo de 2019

cio como el transporte, no deben ser, en este momento, el foco fundamental.

Precisamente sobre ese apartado Ecopetrol informó que el segmento de transporte continuó siendo un gran generador de caja para el Grupo.

Los volúmenes de crudo transportados en el primer trimestre de 2019 aumentaron cerca de 11 %, frente al mismo período del año pasado, "apalancados por la mayor producción", según la empresa

De otro lado, las operaciones en la refinería de Cartagena lograron números de 155.000 barriles de crudo por día, lo que representó un crecimiento del 7 % si se compara con los tres primeros meses del año pasado. Mientras que la refinería de Barrancabermeja reportó una carga promedio de 196.000 barriles al día ■



Felipe Bayón, presidente de la firma, destacó la ejecución del plan de inversiones, "tuvimos un muy buen comportamiento al registrar 647 millones de dólares para el Grupo". FOTO JULIO CÉSAR HERRERA