

Ecopetrol reporta históricas utilidades en primer trimestre, crecieron más de 100%

👍 0 🗨️ 0 0 Comentarios

May 10, 2022



Ecopetrol dio a conocer sus resultados financieros del primer trimestre de este año. La petrolera reveló que durante el periodo alcanzó una producción promedio de 632.000 barriles de **petróleo** equivalente por día, aumentando 2,3% (16.300 barriles diarios) frente al mismo periodo del año anterior.

El presidente de la compañía de la iguana, Felipe Bayán, señaló que el aumento en la producción se explicó principalmente por: "el destacada desempeño de nuestra operación de no convencionales en Permian (EE.UU.); los favorebles resultados de las pozas exploratorias Liria YW12 y Flamencos; y la recuperación de la producción en el campo Castilla. Respecto al cuarto trimestre de 2021, la producción disminuyó por mantenimientos y actividades operacionales, y temas de orden público, situación que se ha venido restableciendo paulatinamente logrando una producción promedio en el mes de marzo de 705 kbped".

Durante el trimestre, el aporte del gas a la producción fue de 13,8% (136,7 kbped) y de los productos blancos de 3,8% (26,2 kbped), pero un aumento total del gas natural del 61% respecto al 1T21, impulsada por la recuperación de la demanda nacional.

"En Yacimientos No Convencionales, con la puesta en producción de 31 nuevas pozas en Permian, completamos un total de 135 pozas operadas en producción, y alcanzamos una producción promedio en marzo de 61,4 kbped (para la asociación antes de regalías) y 30,1 kbped (neto **Ecopetrol** antes de regalías). Para el trimestre, la producción promedio fue 26,7 kbped (neto **Ecopetrol** antes de regalías). En Colombia el 25 de marzo fue expedida por la ANLA la resolución de la licencia ambiental para el Proyecto Piloto de Investigación Integral Kalké, la cual esperamos tener en firme en las próximas meses. Estamos a la espera de la audiencia del estudio de impacto ambiental para el proyecto Platerra, el cual se radicó en febrero del presente año. En el Grupo **Ecopetrol** estamos convencidos de la importancia de los Yacimientos No Convencionales para la seguridad energética del país, razón por la cual continuaremos avanzando en las actividades relacionadas con las pilotas, incluyendo las escenarios de comunicación con las comunidades y otros grupos de interés para dar a conocer los avances y despejar inquietudes respecto a las proyectos", añadió.

El segmento de transporte tuvo un fuerte desempeño durante el trimestre. Las volúmenes transportados totales en oleoductos y paliductos aumentaron 3,3% frente al mismo periodo del año pasado, apalancados en la mayor producción producida de la reactivación económica. En el segmento de refinación, se alcanzó una carga consolidada de 325.000 barriles por día, en un trimestre caracterizada por mantenimientos mayores programadas en ambas refinerías, donde gracias a la planeación integrada de la cadena logística garantizamos el abastecimiento del mercado nacional. Adicionalmente, celebramos el primer centenario de la Refinería de Barrancabermeja, motor del desarrollo del país.

Durante el periodo la compañía logró una mejora en el precio de realización de su canasta de crudas, que pasó de e 57,8 US D/Bl en 1T21 a 88,3 US D/Bl en 1T22, gracias al mayor precio del Brent y a la estrategia comercial de continua diversificación de destinos de exportación que mitigó el efecto de un mercado más competitiva. Por su parte, **Ecopetrol** Trading Asia realizó las primeras ventas de 1,03 millones de barriles de cruda pere entregó durante el segundo trimestre del año.

En el negocio de transmisión y vías, realizó inversiones de US\$139 millones durante el trimestre. Se avanzó en la construcción de proyectos de transmisión de energía otorgados a **SA** CTEEP en licitaciones pasadas y en las refuerzas y mejoras a su red. También se avanzó en Perú en las proyectos de Cayashana, y en Colombia la ejecución de varias proyectos de la UPME (Unidad de Planeación Minero Energética).

Durante el primer trimestre la petrolera presentó un ingreso consolidado de \$32,5 billones aumentando 83% frente al mismo trimestre de 2021; una utilidad neta de \$6,6 billones, que significó un crecimiento de 113% frente al mismo periodo de 2021, un EBITDA de \$15,3 billones (margen EBITDA de 49%) y un indicador Deuda Bruta/EBITDA de 1,8x.

El retorno sobre capital promedio empleada (ROACE) fue de 14,5%. Durante el primer trimestre, el aporte de la consolidación de **SA** al Grupo **Ecopetrol** fue de \$0,2 billones a la utilidad neta y \$2 billones al EBITDA.

Al cierre del trimestre, el Grupo **Ecopetrol** cerró con una caja de \$16,5 billones, con inversiones comprometidas por US\$396 millones (\$3,3 billones equivalentes) en línea con el plan del 2022, y el saldo de la cuenta por cubrir el Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles alcanzó \$14,1 billones.

"Nos encontramos adelantando gestiones activas con los Ministerios de Hacienda y **Mines** y Energía, para proponer soluciones estructurales en dichas subsidios a los combustibles, y para concretar la liquidación y pago de dichas cuentas. Por otra lado, continuando con nuestro sende de mayores eficiencias y competitividad, en el primer trimestre del año se incorporaron ahorros por \$358.200 millones vía el fortalecimiento del margen EBITDA, mejora en márgenes de productos y petroquímicos, estrategias en dilución, optimización del costo de levantamiento, entre otras, las cuales han permitido mitigar en parte las efectos que la inflación ha traído en nuestra operación", concluyó Bayán.