

Grupo Ecopetrol anuncia resultados del segundo trimestre de 2021



NOTICIAS PROPORCIONADAS POR Ecopetrol SA

COMPARTE ESTE ARTÍCULO [Facebook] [Twitter] [LinkedIn] [Pinterest] [Email] [Print]

BOGOTÁ, Colombia , 3 de agosto de 2021 / PRNewswire / - Ecopetrol SA (BVC: ECOPETROL ; NYSE: EC) anunció hoy los resultados financieros del Grupo Ecopetrol para el segundo trimestre y el primer semestre de 2021. Los resultados financieros se prepararon de acuerdo con con las Normas Internacionales de Información Financiera aplicables en Colombia .

Cuadro 1 Resumen Financiero Estado de Resultados - Grupo Ecopetrol

Table with 8 columns: Mil millones (COP), 2T 2021, 2T 2020, Δ (\$), Δ (%), 6M 2021, 6M 2020, Δ (\$), Δ (%). Rows include Ventas totales, Depreciación y amortización, Coste variable, Costo fijo, El costo de ventas, Ingresos brutos, Gastos operativos, Ingresos antes de impuestos, Impuesto sobre la renta, Utilidad neta consolidada, Utilidad neta atribuible a propietarios, EBITDA, Margen EBITDA.

Las cifras incluidas en este informe fueron extraídas de los estados financieros no auditados de la Compañía. La información financiera está expresada en miles de millones de pesos colombianos (COP), o dólares estadounidenses (USD), o miles de barriles de petróleo equivalente por día (mboed) o toneladas, como se indica. A efectos de presentación, algunas cifras de este informe se redondearon al decimal más cercano.

En palabras de Felipe Bayón Pardo, director general de Ecopetrol :

La solidez de los resultados del Grupo Ecopetrol en el trimestre y año a la fecha, a pesar de una situación desafiante derivada de la situación del orden público y la emergencia de salud asociada al tercer pico de la pandemia COVID-19, reitera nuestra capacidad de generar valor sostenible y de Responder rápida y oportunamente a las condiciones ambientales.

El resultado del segundo trimestre de 2021 es el mejor registrado en la historia del Grupo Ecopetrol , con un ingreso consolidado de \$ 19,4 billones , una utilidad neta de \$ 3,7 billones , un EBITDA de \$ 9,4 billones y un margen EBITDA de 48,5%. En el primer semestre del año registramos un ingreso consolidado de \$ 36,7 billones , una utilidad neta de \$ 6,8 billones (4.0 veces la utilidad neta generada a lo largo de 2020), un EBITDA de \$ 17,6 billones y un margen EBITDA de 48,1% .

Además de las variables fundamentales favorables observadas en el trimestre (Brent de 69,1 USD / Bl y Tipo de Cambio Promedio de 3.691 COP / USD), nuestro compromiso continuo con la optimización de costos y la captura de eficiencias, así como un excelente desempeño de nuestra estrategia comercial, apoyó los resultados obtenidos. Al cierre del primer semestre del año, el Grupo logró COP 1.0 billón en eficiencias enfocadas en fortalecer el margen EBITDA y el ahorro de capex.

Adicionalmente, como parte de nuestra estrategia comercial y con el fin de captar nuevos clientes y destinos para nuestro crudo y productos, y así consolidar nuestra estrategia de diversificación, durante el segundo trimestre anunciamos la incorporación de una nueva empresa comercializadora con sede en Singapur , con la cual buscamos fortalecer nuestras operaciones en el mercado asiático.

En exploración , Ecopetrol y sus socios completaron la perforación de 8 pozos durante el primer semestre del año, destacando, para el segundo trimestre, la perforación del pozo exploratorio Boranda Centro-1, operado por Parex, y el Chimuelo-1 y Flamencos. -3 pozos operados por Ecopetrol , todos en evaluación. La producción acumulada de los activos exploratorios alcanzó los 908.535 boe (5.020 boed en promedio) durante el primer semestre del año, donde el 67% de la producción correspondió a petróleo y el 33% a gas. En el Pre-Sal brasileño, continuamos avanzando en los estudios de factibilidad comercial y plan de desarrollo del descubrimiento Gato do Mato.

La producción promedio del Grupo Ecopetrol fue de 668,4 mboed en el primer semestre de 2021, un 5,3% menos que en el mismo periodo del año anterior, principalmente como resultado de i) impactos de la situación de orden público que experimentó Colombia durante los meses de mayo y junio, y ii) la menor producción temporal de Castilla, campo que se ha ido recuperando poco a poco tras superar una restricción asociada a la gestión del agua. La producción del segundo trimestre fue de 660,9 mboed, disminuyendo un 2,5% en comparación con el segundo trimestre de 2020. Durante los primeros seis meses del año, se perforaron y completaron 179 pozos de desarrollo.

La producción de gas natural y GLP aumentó un 10,2% respecto al primer semestre de 2020 y un 8,2% respecto al segundo trimestre del año anterior, apalancado principalmente por la mayor producción de Piedemonte, Hocol y Permian (Estados Unidos). Durante el segundo trimestre, la contribución de gas y GLP a la producción total fue de 20,6%, con un margen EBITDA combinado de 54,1%.

En cuanto a nuestras operaciones en la cuenca Pérmica en Estados Unidos , destacamos 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 para el primer semestre de 2021) . Asimismo, destacamos el aporte de 21,2 mboed antes de regalías durante el segundo trimestre de 2021, equivalente a 16,1 mboed netos a Ecopetrol , después de regalías.

Al cierre del trimestre se aprobó la transferencia de participación por operación cruzada con ExxonMobil en el Proyecto Piloto de Investigación Integral en Reservorios No Convencionales Kalé y Platero, ubicado en el Municipio de Puerto Wilches (Santander), dejando a Ecopetrol como operador con un 62,5% participación en Kalé y 37,5% en Platero. En Kalé se realizaron reuniones con las comunidades para compartir la descripción y alcance del proyecto dentro del desarrollo de la Evaluación de Impacto Ambiental, mientras que en Platero se realizó el primer diálogo territorial en conjunto con el Gobierno Nacional y ExxonMobil.

En el segmento midstream , el volumen transportado durante el semestre fue de 983.6 mbd, disminuyendo 4.6% con respecto al primer semestre de 2020, impactado por la menor producción de crudo en el país, principalmente en la región de los Llanos, así como por el público. situación de la orden mencionada anteriormente. Durante el segundo trimestre del año, el volumen transportado fue de 959,9 mbd, volumen que a pesar de la situación, compara favorablemente con los resultados del mismo periodo de 2020. En abril se inauguró la plataforma marina TLU-2 en el Terminal Marítimo de Coveñas, dotando al Grupo Ecopetrol de uno de los sistemas más robustos y avanzados para la carga de embarcaciones offshore.

El segmento downstream estuvo influenciado por el desempeño positivo de todas las unidades de negocio, apalancado por la estabilidad de las operaciones, la recuperación de la demanda de productos y oferta de crudo al país, y el excelente desempeño de Esenttia. Con la recuperación gradual de la demanda, las refinerías alcanzaron niveles de rendimiento consolidado similares en los dos primeros trimestres del año (alrededor de 360 mbd), con un margen bruto integrado de 9,8 USD / Bl para el primer semestre de 2021.

En el frente de TESC , continuamos avanzando en cada uno de los pilares de la estrategia.

En el frente ambiental , particularmente en proyectos de energías renovables, destacamos: i) el avance del 75% en la construcción del parque solar San Fernando, que se espera que entre en operación modular (secuencialmente) en septiembre, ii) el avance en el proceso de asignación bajo PPA 1 estrategias para proyectos de energía solar por 45 MW en Huila, Magdalena Medio y Meta, para los cuales se esperan licitaciones para agosto, iii) avances en la adjudicación de contratos de medición para los prospectos de generación eólica en Araguaey (Casanare) y Huila, iv) avances en la estructuración del parque solar Rubiales, que se publicará al mercado en agosto, v) la finalización de la ingeniería conceptual de la solución solar fotovoltaica para la isla de Providencia, y vi) la consolidación de los ahorros derivados del parque solar Castilla para más de COP 5,9 mil millones (USD 1,6 millones) y una reducción de las emisiones de CO2 de más de 16.000 toneladas. En otros hitos, destacamos el cumplimiento del 68% de la meta establecida para 2021 en el marco de la iniciativa nacional "Sembrar Nos Une" (2.762.032 árboles sembrados) en el primer semestre del año.

En la dimensión social , la Compañía destinó recursos de inversión social por un total de COP 150 mil millones durante el primer semestre del año, como parte de su estrategia ambiental. Reiterando el compromiso de la empresa con la salud y seguridad de sus empleados, el Grupo Ecopetrol se sumó a la iniciativa privada de vacunación contra COVID-19, adquiriendo 26.200 dosis para distribuir entre sus empleados, sus familias y aliados.

En el frente de gobierno corporativo , Ecopetrol oficializó su interés en participar en el Índice de Sustentabilidad Dow Jones (DJSI), reportando nuevamente a la Evaluación de Sustentabilidad Corporativa de S&P Global, cuyos resultados se esperan para noviembre. Además, en mayo publicamos la primer WCE de Contenido que responde a las Métricas de Capitalismo de Partes Interesadas del Foro Económico Mundial (INEE) y el International Business Council (IBC).

En cuanto a la Transformación Digital , palanca de la estrategia TESC, durante el primer semestre de 2021 implementamos proyectos que han permitido captar y certificar beneficios derivados de su impacto en los procesos y operaciones de la compañía, por USD 20,5 millones , con un 120% de cumplimiento de los objetivos establecido para este semestre.

En relación a la potencial adquisición de la participación del 54,1% del Gobierno en ISA, el 23 de junio de 2021 anunciamos al mercado la extensión del plazo del Contrato de Exclusividad hasta el 31 de agosto de 2021 . Asimismo, la decisión de no condicionar el cierre de la potencial adquisición de ISA a una potencial oferta de capital, en línea con la favorable evolución de la situación financiera del Grupo Ecopetrol . Además, el 30 de julio de 2021 , presentamos una oferta vinculante por la mencionada adquisición. Tan pronto como recibamos una respuesta formal del Ministerio , informaremos al mercado.

Asimismo, durante el resto de 2021, esperamos seguir trabajando por los objetivos de restablecer la senda de crecimiento tanto de la producción como de las reservas, incrementar la competitividad, sentar las bases de la transición energética y profundizar nuestra agenda TESC, en línea con las metas establecidas en el Plan de Negocio 2021-2023.

Para revisar el informe completo, visite el siguiente enlace: <http://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/3486be40-e4f0-4dc7-aa6-0c1b53068268/ENG+-+Resultados+Ecopetrol+2T21.pdf?MOD=AJPERES&adjunto=falso&id=1628025094204>

Ecopetrol es la empresa más grande de Colombia y uno de los principales conglomerados integrados de petróleo y gas de América Latina , con más de 13.000 empleados. Representa más del 60% de la producción de hidrocarburos en Colombia , y posee las mayores refinerías y la mayor parte de la red de oleoductos y oleoductos polivalentes del país. También participa en la producción de energía y la distribución de gas. A nivel internacional, Ecopetrol se enfoca en cuencas estratégicas en el continente americano, con operaciones de exploración y producción en Estados Unidos (Cuenca Pérmica y Golfo de México), Brasil y México. Este comunicado de prensa contiene declaraciones relacionadas con las perspectivas comerciales, estimaciones de los resultados operativos y financieros y las perspectivas de crecimiento de Ecopetrol . Todas son proyecciones y, por lo tanto, se basan únicamente en las expectativas de la administración sobre el futuro de la empresa y su acceso continuo al capital para financiar su plan de ventas. El logro de estas estimaciones en el futuro depende de su desempeño en determinadas condiciones de mercado, regulaciones, competencia, el desempeño de la economía y la industria colombianas, y otros factores; por lo tanto, están sujetos a cambios sin previo aviso.

Para obtener más detalles, comuníquese con:

Jefa de Mercado de Capitales (A)

Lina María Contreras Mora
Teléfono: + 571-234-5190
Correo electrónico: inversores@ecopetrol.com.co

Compromiso con los medios (Colombia) (A)

Alexandra Santamaría Molano
Teléfono: + 571-234-4329
Correo electrónico: alexandra.santamaria@ecopetrol.com.co

¹ Acuerdo de compra de energía

FUENTE Ecopetrol SA