

Revisan efecto del precio del crudo en viabilidad de campos

Los zonas de producción que se verían más afectadas serían las que están en el Meta, en especial las de crudo pesado. Campetrol pide controlar diferentes factores externos.

Leidy Julleth Ruiz Clavijo

DEBIDO a la situación geopolítica por la que atraviesa el mundo ante la imposición de nuevos aranceles por parte de Estados Unidos y su choque con China, al igual que por anuncios de mayor oferta mundial de crudo, aumenta el riesgo de una afectación a la viabilidad de campos petroleros.

Ayer el precio del crudo, antes del anuncio de aplazamiento de 90 días de las nuevas tarifas a países que no contraatacaron a EE. UU., el precio del barril de referencia Brent alcanzó a caer más de 6%, por debajo de los US\$59, pero luego terminó subiendo más de 4%.

Ante esta nueva realidad volátil, Portafolio conoció que, desde comienzos de abril, cuando comenzó a reducirse de forma fuerte el precio del crudo Brent en los mercados internacionales, en Ecopetrol se han venido adelantando reuniones a diferentes niveles para evaluar la situación.

Según fuentes consultadas, estos encuentros no solamente han abarcado a empresas petroleras socias de la compañía de mayoría estatal, sino también con inversionistas, al igual que con expertos en materia técnica y financiera, para medir los impactos de cara a posibles acciones de mitigación ante una eventual pérdida de rentabilidad de campos claves.

“Puede terminar impactando a países como el nuestro, que tenemos costos al-

tos de producción. En Colombia estamos en promedio entre costos de levantamiento y costos de inversión asociados a actividades de exploración alrededor de entre US\$28 y US\$32 el barril, lo cual quiere decir que si el precio sigue cayendo va a llegar a un momento en que los campos

de producción existentes, sobre todo en las áreas en donde el país produce mayor cantidad de hidrocarburos y crudos pesados pueden llegar a afectarse, no solo en el día a día de sus operaciones, sino en la posibilidad de desarrollar proyectos adicionales”, señaló Julio César Vera, presiden-

te de la Fundación Xua Energy y gerente general de Valjer Energy.

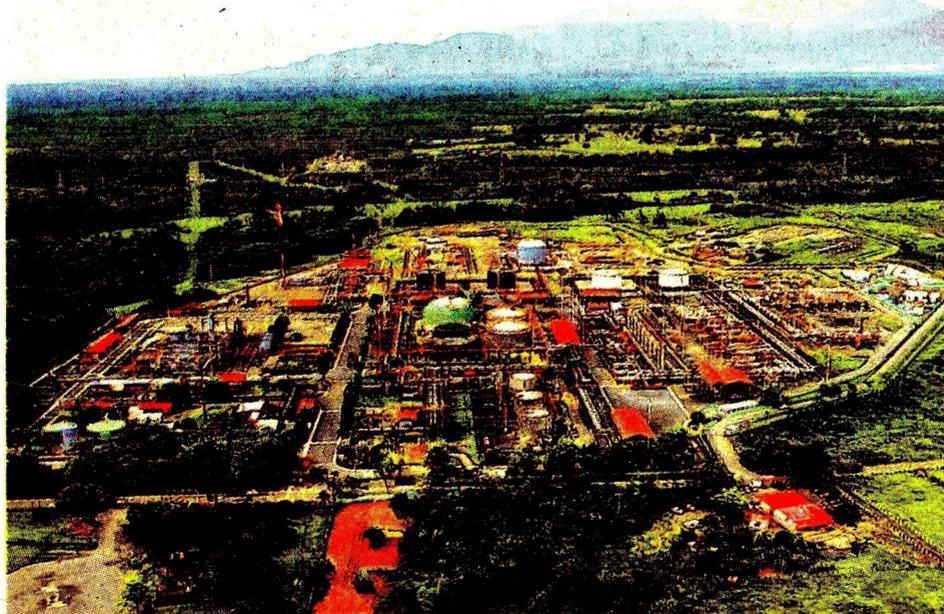
Según cifras de Ecopetrol en 2015 el costo de levantamiento de crudo se encontraba en US\$7,39 por barril de petróleo y en 2024 llegó a US\$12,49. Ante esto, con este nuevo panorama comercial y con la reduc-

ción del precio del petróleo se podría presentar un gran impacto en la producción del crudo, lo que afectaría los ingresos de las petroleras y del Estado.

Y es que luego de la entrada en vigencia de estos nuevos aranceles, los precios del petróleo han venido presentando una importante tendencia a la baja, y con reacciones al vaivén de los anuncios diarios del gobierno de Donald Trump.

En contexto, los campos petroleros que se verían afectados en su producción e ingresos serían: Castilla, que produjo en enero del 2025 un total de 98.574 barriles de petróleo por día; Chichimene, con 61.410 barriles; Rubiales, con 96.650 y Akacias, con 19.294 barriles de petróleo por día, entre otros.

Al respecto, la Cámara Colombiana de Petróleo, Gas y Energía (Campetrol) aseguró que los bajos precios del petróleo podrían impactar con mayor intensidad a los campos con estructuras de costos operativos más elevadas y a aquellos



Panorámica de la estación Chichimene, de Ecopetrol, en Acacias, en el Meta. Foto: Ecopetrol

Es importante tratar de controlar otras variables, como bloqueos

Campetrol hizo un llamado a la continuidad operativa para evitar que se interrumpa por bloqueos o paros, además solicitó que siga la ejecución de proyectos, lo cual beneficia tanto a la industria como a las comunidades. Así, se estima una afectación macroeconómica en los ingresos por exportaciones. Con base en la producción

fiscalizada promedio de 772.700 barriles por día registrada en 2024, una caída de un dólar en el precio del barril de Brent genera una reducción estimada de US\$282 millones anuales en ingresos, considerando únicamente el efecto directo sobre el volumen de producción. Según el informe de resultados del

cuarto trimestre de 2024 de Ecopetrol, el *break-even* de utilidad neta fue US\$49 por barril, lo que representa un incremento del 19,5% es decir, US\$8 por barril frente a lo reportado en 2023, cuando se ubicaba en US\$41 por barril. El Ebitda en 2024 por barril fue US\$40, lo que representa una disminución del 9,1%.

que producen crudos pesados o extrapesados, debido a los costos adicionales.

Así las cosas, con esta situación se podría afectar particularmente el Meta, no solo por su alta participación en la producción nacional que fue del 56,6% en febrero de 2025 que equivalió a 428.000 barriles por día, sino también por las características de sus campos, ya que la mayoría están ubicados en la Cuenca de Los Llanos Orientales, producen crudos pesados y extrapesados, lo cual implica mayores costos asociados a su extracción, manejo y transporte.

A esto se suma el alto contenido de agua, ya que, por cada barril de petróleo extraído en el Meta se producen en promedio 23 barriles de agua y esto genera costos adicionales en el manejo, tratamiento y disposición del líquido.

“Este escenario tiene implicaciones no solo técnicas, sino también económicas. Por ejemplo, el departamento del Meta generó \$3,4 billones en regalías por la explotación de hidrocarburos durante 2024, lo que representó el 42,6% del total nacional causado por esta actividad. Una reducción sostenida en los precios del crudo podría traducirse en disminuciones significativas de estos ingresos, afectando la inversión pública y la ejecución de proyectos estratégicos en los territorios”, señaló Nelson Castañeda, presidente de Campetrol.

A su vez, el empleo y en los encadenamientos productivos de la industria petrolera, también estarían afectados por esta situación.

“Como referencia, en 2024 el Brent promedió US\$80,5 por barril y se operó con un promedio de 106 taladros activos (perforación y reacondicionamiento), cifra que representó una reducción del 15,9% (20 equipos menos) respecto a 2023.

La consecuente disminución de la actividad de campo también restringe la contratación de mano de obra local y ejerce una presión sobre las empresas proveedoras de bienes y servicios, llevándolas a buscar mayor eficiencia y productividad para mantenerse operativas”, agregó el presidente de Campetrol, Nelson Castañeda. □