En Cambio

Los Danieles

Puntos de vista

Cultura

CAMBIO

Medio ambiente





En su habitual encuesta entre las empresas del sector, la Asociación Colombiana de Petróleo y Gas le midió el pulso al clima de inversión y a las perspectivas de este año.

Cada año, la Asociación Colombiana de Petróleo y Gas (ACP) hace una encuesta del clima de inversión, balance de año y perspectivas de inversión en la industria de hidrocarburos. Para la novena edición, el documento representa al 96 por ciento de las compañías de producción de hidrocarburos y al 82 por ciento de empresas de exploración.

Ecopetrol será uno de los grandes inversores del sector. Solo en el piedemonte llanero espera gastar hasta 858 millones de dólares en exploración y producción de gas. Las empresas privadas, por su parte, esperan invertir 1.240 millones de dólares en exploración. Si las inversiones de Ecopetrol y los privados se suman, la inversión en 2023 sería 4 por ciento menor que la de 2022. Pero si se elimina a Ecopetrol, la inversión privada registrará una disminución de 33 por ciento frente al año anterior.

Para profundizar: Ecopetrol invertirá hasta 4,1 billones de pesos para la exploración de gas en 2023

Los recursos para exploración de hidrocarburos se dividirán en 740











Recomendados



FCONOMÍA

Gustavo Petro e Irene Vélez cuentan con reservas de gas no probadas para la transición...



ECONOMÍA

Ecopetrol frena en seco los pilotos de 'fracking' por nuevas políticas del Gobierno de...



Comercio exterior: ¿Con qué reemplazar el petróleo?



ECONOMÍA

Cuántos y por qué hay contratos petroleros suspendidos

Publicidad

millones de dólares para gas natural, es decir el 60 por ciento del dinero, y los restantes 500 millones de dólares serían para exploración de petróleo, distribuidos en entre 55 y 60 pozos en tierra y uno costa afuera.

La razón por la que este año haya un especial énfasis de la inversión en gas natural –según explica Francisco Lloreda, presidente de la ACP– es que "hay un propósito de las empresas en cumplir lo antes posible con sus obligaciones contractuales. Significa que las empresas quieren acercar en el tiempo el cumplimiento de sus obligaciones por la incertidumbre que hay hacia el mediano plazo".

Lloreda también advirtió que, por cuenta de las medidas que adoptó la reforma tributaria para gravar más a las empresas productoras de hidrocarburos, se estima que las inversiones para este año disminuyan en 370 millones de dólares: 170 millones de dólares no llegarán a la exploración y otros 200 millones de dólares no se invertirán en producción de hidrocarburos.

Para producción, las empresas privadas esperan invertir 3.810 millones de dólares y su foco será mitigar el impacto de la declinación de los campos que llevan años explotando. Sin estos recursos, el país podría dejar de producir entre 110.000 y 150.000 barriles diarios de petróleo.

Clima de inversión

Por otro lado, la ACP advirtió que, al revisar la competencia de los demás países, Ecuador avanzó varias casillas y ahora es el segundo país más atractivo para invertir en hidrocarburos, superado únicamente por Estados Unidos.

Las condiciones de Ecuador en cuanto a tamaño de áreas, características de las zonas de trabajo de hidrocarburos y condiciones exigidas a las empresas —e incluso idiosincrasia— son similares a las de Colombia, por lo que Lloreda agregó que no sería raro si alguna empresa decide trasladarse de nuestro país a Ecuador, que además programó una ronda de asignación de áreas para mayo de este año.

Recomendado: "En probabilidad, uno no puede sumar 1+1": Belizza Ruiz sobre Irene Vélez

Los tres principales atractivos que hacían a Colombia un país competitivo en la industria de hidrocarburos (condiciones fiscales, estabilidad institucional y condiciones políticas) empeoraron en el último año, de acuerdo con la percepción de los empresarios.

El ciento por ciento de los encuestados dijo que las condiciones fiscales, es decir, los impuestos que se les cobran y demás características tributarias para el sector, empeoraron.

Lloreda piensa que reactivar los 32 contratos de hidrocarburos

suspendidos no soluciona el problema; y que –además– ni siquiera es claro cuáles son viables y, en consecuencia, no se pueden hacer planes con ellos.

