

LOS INDICADORES DEL DÍA

LA BOLSA	GRUPO	CANT.	VALOR	GRUPO	CANT.	VALOR	DIVISAS	PETRÓLEO	METALES		
TASAS CAPT	ECOPEPETROL	5.599.669	2.288	GRUPOSURA	15.562	9.000	Ayer	\$4.669,00	BARRIL BRENT	ORO gramo compra	\$282.264,80
	PFBCOLOM	436.722	29.100	CORFICOLCF	52.324	11.430	DÓLAR	\$4.669,00	USD79,51	ORO venta	\$297.120,84
A 180 DÍAS	BCOLOMBIA	148.337	36.000	PEI	14.782	33.600	Compra	\$4.200	CAFÉ	PLATA compra	\$3.010,04
13,20 %	ISA	30.5162	18.200	CEMARGOS	155.350	3.145	Venta	\$4.570	LIBRA	PLATA venta	\$3.762,55
A 360 DÍAS	PFAVAL	2.672707	588	ICOLCAP	38.512	12.090	EURO	\$5.167,31	REAL	PLATINO compra	\$156.573,18
13,67 %	NUTRESA	26.995	60.290	GRUPOARGOS	47.839	9.000		\$943,65		PLATINO venta	\$162.352,94

POR LUPE MOUTHÓN MEJÍA

@lupemouthon

Las inversiones que proyectan las empresas del sector del petróleo y gas este año en Colombia suman unos USD5 mil millones y el grueso de estos está concentrado en la producción, aseguró el presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo y Gas (ACP), Francisco Lloreda.

En entrevista con EL HERALDO dijo que las mayores inversiones están representadas en gas y corresponden a proyectos en la Costa Caribe. Sin embargo, advirtió que los recursos destinados a la exploración bajaron en un 30%.

La ACP organiza el 3 y 4 de mayo en Barranquilla el II Gran Foro Hechos de Sostenibilidad, como un espacio de discusión sobre la crisis climática y la transición energética que necesita Colombia y el rol del petróleo y el gas en este proceso y lo que están haciendo las empresas en materia de desarrollo sostenible. “Es un tema obligado y Barranquilla es la mejor ciudad para realizar la segunda versión de este encuentro”.

El Gobierno apuesta por aprovechar al máximo los contratos vigentes de exploración y producción, pero ¿son suficientes para el país?

Eso depende del horizonte de la transición, de si estamos hablando que puede tomar 30 o 40 años o menos tiempo. Lo cierto es que en este momento tanto Ecopetrol como las empresas privadas que nos ayudan a desarrollar el petróleo y el gas en Colombia están centradas en optimizar los contratos existentes y lograr adelantar el máximo nivel de exploración que estos permiten y producir el mayor volumen de crudo y gas.

¿Es necesario que se suscriban nuevos contratos de exploración y producción?

Si el Gobierno concluye que la transición energética tomará al menos tres décadas, en algún momento va a ser necesario revisar la política en materia exploratoria,

La ACP realiza esta semana en Barranquilla el II Gran Foro Hechos de Sostenibilidad, que convoca a los principales representantes del sector.

pero por lo pronto el esfuerzo está centrado en los contratos vigentes.

Se conoció un mensaje conjunto de tres ministerios frente a las decisiones que se tomarán a futuro en el sector. ¿Hay claridad en este tema?

La política del Gobierno sobre el sector se ha ido clarificando, el comunicado de hace varias semanas de los ministerios de Hacienda, Minas y Energía y de Comercio señala que la transición energética debe necesariamente estar condicionada a factores como lograr diversificar las exportaciones de Colombia para no depender tanto de las divisas del petróleo y el carbón; que en el país se reduzca el consumo de combustibles de origen fósil y la sostenibilidad macroeconómica. Este pronunciamiento se debe entender como un reconocimiento a que la transición energética debe ser gradual y no apresurada. Además, los ministros de Hacienda y de Minas y Energía han señalado que si bien el énfasis está en los contratos existentes estos serán monitoreados para tomar decisiones de cambios en la política.

Se espera que en este mes la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) publique el informe de reservas a diciembre de 2022. ¿Qué se espera?

FRANCISCO LLOREDA
PRESIDENTE DE LA ACP

Inversiones proyectadas en petróleo y gas para este año suman USD5 mil millones



El presidente de la Asociación Colombiana de Petróleo y Gas, Francisco Lloreda. | Cortesía

Sin duda alguna vamos a presentar aumento en las reservas probadas del país porque los precios el año pasado fueron altos, de alrededor de USD100 el barril, y esto hace factible acceder a un petróleo y gas que son más costosos y cuando eso ocurre las reservas probadas se incrementan, esto se conoce como una reclasificación técnica de reservas, pero no nos debe llevar a un espejismo de creer que debemos cruzarnos de brazos, porque cuando caigan los

precios internacionales se hace una reclasificación de reservas a la inversa y estas caerían. Las reservas probadas pasan a ser probables o posibles. Es muy importante tenerlo claro.

¿Cómo están las proyecciones de inversiones de las empresas para este año en la región?

Las empresas tienen previsto invertir alrededor de USD5.000 millones, el grueso de estos recursos, unos USD3.800 millones, son para proyectos de producción,

para mantenerla o incrementarla, y USD1.200 millones para exploración. Aquí hay una buena y una mala noticia. La mala es que el programa de inversión para exploración para este año se reduce en más de un 30%, y la buena es que la mayor inversión es gas natural y en la Costa Caribe, una región que es un nodo estratégico en materia energética para Colombia.

¿Qué opina de que se importe gas desde Venezuela?

Quisiera recordar tres lecciones de la guerra en Ucrania en el último año: la primera es que no pueden ponerse en riesgo la seguridad energética ni los procesos de transición energética; si un país cuenta con recursos para ser autosuficiente en materia energética debe aprovecharlos en lugar de depender de otros, y la tercera es que cada región tiene sus propias realidades y debe decidir sus hojas de ruta. Colombia tiene petróleo y gas y la apuesta debe ser desarrollarlos en vez de terminar en un modelo de importación de otros países que tendría impactos desfavorables.

Hay pronósticos de que el precio del petróleo tendrá una tendencia a la baja este año, ¿cómo ven este panorama?

Hablar de precios del petróleo es arriesgado porque cuando se vaticina que van a subir, bajan y viceversa. Se esperaba una disminución de los precios este año por la proyección de desaceleración económica y lo que estamos viendo es que no va a ser tan pronunciada y que la OPEP recortó producción para mantener precios. Lo que sí es evidente es que los precios del año pasado, cuyo promedio fue de USD100 el barril, fueron extraordinarios para Colombia, no solo permitieron que la industria le hiciera a la nación uno de los grandes aportes en ingresos de la historia y que Ecopetrol tuviese uno de sus mejores años, sino que las regiones recibieran y proyectaran regalías por más de \$30 billones. Es claro que esta industria, en los ciclos medianos y altos de precios, es fundamental para financiar el desarrollo de Colombia.