

## B

ECONOMÍA  
OPINIÓN  
POLÍTICA

BOLSA		
	CANT.	VALOR
PFBOLCOM	797.840	34.580
ECOPETROL	6.341.993	2.240
ICOLCAP	735.856	14.218
GRUPOSURA	320.816	24.000
PFAVAL	4.756.371	1.175
PFDAVWVDA	141.317	35.640
GEB	1.665.581	2.515
BCOLOMBIA	104.376	34.370
CEMARGOS	521.749	5.820
HCOLSEL	200.000	13.118
NUTRESA	105.282	23.420

DIVISAS	
Ayer	\$3.444,90
DÓLAR	→
	\$3.444,90
Compra	\$3.458,00
Venta	\$3.538,00
EURO	\$4.217,00
REAL	\$671,52

DTF %	
Efectivo Anual	1,95
Trim. Anticip.	1,93
Trim. Vencido	1,94
TCC %	
Efectivo Anual	2,00
Trim. Anticip.	2,94
Trim. Vencido	2,97
PETRÓLEO	
Barril Brent	USD49,82

TASAS CAPT	
A 180 días	2,43%
A 360 días	2,71%
METALES	
Oro <sup>gramos</sup>	\$91.425,26
Oro <sup>onzas</sup>	\$208.070,94
Plata <sup>gramos</sup>	\$2.315,78
Plata <sup>onzas</sup>	\$2.894,73
Platino <sup>gramos</sup>	\$105.561,86
Platino <sup>onzas</sup>	\$109.458,59
CAFÉ	
Libra	USD1,72

## Fondo Buysse &amp; Partners invertirá en Colombia

La compañía con base en Bélgica y Holanda anunció su compromiso de inversiones para América Latina y destacó su especial interés en Colombia.

El minminas asegura que la autorización de la alianza entre las petroleras ayudará a la región a consolidarse con el centro de servicios para la industria costa afuera.

## “Asociación de Shell y Ecopetrol en offshore favorece a la Costa Caribe”

## SE PROYECTA LA PERFORACIÓN DE 4 POZOS EXPLORATORIOS

Inversiones en 2021 superan los USD250 millones.

En el desarrollo de la industria costa afuera en Colombia la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) ha identificado seis proyectos, cuyas inversiones suman más de USD1.600 millones.

Datos de la agencia indican que para el 2021 se tiene prevista la perforación de dos pozos exploratorios, pero serían cuatro en los próximos tres años.

La compañía Petrobras tiene programado perforar el pozo Uchuva, en el Bloque Tayrona, y Noble ha manifestado su interés por perforar el pozo Cumbia, en el Bloque COL 3. La inversión asociada para la perforación de ambos pozos es de USD240 millones.

El presidente de la Asociación Colombiana de Petróleo (ACP), Francisco Lloreda, ha señalado que se estima que durante los próximos tres años se perforen cuatro pozos exploratorios y se haga mayor adquisición de sísmica en el Caribe. Igualmente, se prevé que se sigan madurando los proyectos que están en fase de análisis de los resultados exploratorios.

“De acuerdo con la encuesta de Ambiente de Inversión de la ACP, las inversiones previstas para offshore estaban entre los USD250 millones a USD260 millones; esperamos se mantengan proyecciones similares para el próximo año”, indicó el dirigente gremial.



El presidente de la ANH, Armando Zamora.



Una plataforma para el desarrollo del offshore en aguas del mar Caribe de Colombia.

Por Lupe Mouthón Mejía

La aprobación de la entrada de Shell EP Offshore Ventures Limited, sucursal Colombia, como socio operador en tres contratos offshore (costa afuera) de Ecopetrol en aguas del Caribe colombiano, favorece a la Región Caribe, aseguró el ministro de Minas y Energía, Diego Mesa Puyo.

“La Región Caribe podrá seguir consolidándose como un hub (centro) de servicios y bienes petroleros para el sector, generar empleo local y aportar a la economía de las ciudades costeras”, sostuvo el ministro Mesa tras el anuncio realizado por la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) de la aprobación del acuerdo entre las empresas petroleras.

Ecopetrol y Shell suscribieron un acuerdo, a comienzos del 2020, con el cual Shell adquirirá el 50% de participación en los bloques Fuerte Sur, Purple Angel y COL-5, localizados en aguas profundas del Caribe colombiano, donde se realizó el descubrimiento de una nueva provincia gasífera con los pozos Kronos (2015), Purple Angel y Gorgon (2017).

La provincia se encuentra frente a las costas de los departamentos de Sucre y Córdoba.

Las empresas también aspiran a perforar un nuevo pozo de delimitación en el área de estos descubrimientos.

“Es una muestra más del interés de los extranjeros en el sector de hidrocarburos de Colombia y va a permitir desarrollar los descubrimientos de los pozos Kronos, Purple Angel y Gorgon que se realizaron en los últimos 5 años”, agregó el ministro Mesa.

Explicó que esta negociación fue posible por la revisión del marco jurí-

dico regulatorio para los proyectos costa afuera que hizo el Gobierno nacional.

“Esto representa nuevas oportunidades para la reactivación sostenible de Colombia y para la seguridad energética, dado el potencial en gas. Este es considerado el combustible de la transición energética, ya que reduce en un 40% las emisiones de carbono y en 96% el material particulado. Además, el gas natural es un servicio esencial en la vida de los colombianos: 8 de cada 10 hogares lo usan a diario”, sostuvo.

Armando Zamora Reyes, presidente de la ANH, destacó la importancia de la llegada de Shell para tra-

bajar con Ecopetrol en el aprovechamiento del potencial geológico del Caribe colombiano para la producción de gas y petróleo.

“Esperamos que el trabajo conjunto de estas dos grandes empresas contribuya a la recuperación económica que el país necesita después de la crisis que estamos viviendo”, agregó.

Recordó que la ANH ha desarrollado estudios que señalan la presencia de un importante sistema petrolífero en el mar Caribe.

**EXPERIENCIA EN AGUAS PROFUNDAS.** A su vez, Ana Duque, presidenta de Shell en Colombia, dijo: “Estamos muy en-

tusiasmados con estas aprobaciones pues representan mucho para Shell en Colombia y en nuestro camino para seguir trabajando por la seguridad energética y la transición a energéticos de baja huella de carbono”.

Shell EP Offshore Ventures Limited, filial de Royal Dutch Shell Plc, tiene amplia experiencia y tecnología de punta con eficacia probada en aguas profundas en el Golfo de México estadounidense, Brasil y México, entre otras partes del mundo.

Ana Duque dijo que el acuerdo reúne el conocimiento regional de Ecopetrol y la experiencia de Shell en aguas profundas y soluciones integrales de gas natural.

Felipe Bayón, presidente de Ecopetrol, dijo que “este acuerdo que realizamos con un aliado de primer nivel como Shell, reconocido por su experiencia en operaciones en aguas ultraprofundas y en

el desarrollo y comercialización de proyectos de gas de gran impacto, nos permitirá comprobar la capacidad de producción de estos reservorios y su posible desarrollo futuro”.

**NUOVA REGULACIÓN.** El ministro dijo que el pasado 8 de octubre de 2020 se expidió la nueva regulación para costa afuera, que asegura la aplicación de mejoras prácticas y estándares internacionales durante la perforación, intervención y producción de hidrocarburos.

En este proceso se tienen en cuenta los aspectos técnicos, operativos de seguridad de procesos y ambientales. “La nueva reglamentación logra robustecer los requerimientos en fase exploratoria y de producción”, señaló.

Los nuevos recursos podrían aumentar las reservas de gas y petróleo de Colombia que actualmente alcanzan para 8,1 y 6,3 años respectivamente.

8,1

años es el alcance que tienen las reservas de gas de Colombia, de acuerdo con la ANH.

“Este acuerdo es muestra del interés de los inversionistas”.

DIEGO MESA PUYO  
Ministro de Minas y Energía

## Mincomercio impulsa la formalización de 500 mipes en la región

Programa CREEce se desarrolló con las cámaras de comercio.

Estuvo orientado a micros y pequeñas empresas.

Con el programa de Crecimiento Empresarial para la Formalización (CREEce), que fue diseñado para impulsar la formalización de las micros y pequeñas empresas (mipes) del país en medio de la pandemia,

fueron intervenidas 500 compañías en Barranquilla y su área metropolitana al igual que en Sincelejo y Valledupar.

La iniciativa del Ministerio de Comercio, Industria y Turismo fue desarrollada con las cámaras de comercio de Cali, Barranquilla, Cartagena y Medellín, y buscaba dar asesorías a las mipes en temas relacionados con estrategias de mercadeo, transformación digital, aspectos contables y financieros, así como



Una trabajadora de una empresa de confecciones.

desarrollo del modelo de negocios y normas de bioseguridad.

De acuerdo con datos del Mincomercio, la inversión realizada en el programa que tuvo el apoyo de la Unión Europea fue

5 mil millones de pesos fue la inversión realizada en el programa orientado a la formalización de las mipes.

de unos \$5.000 millones. A nivel nacional se intervinieron 1.980 micros y pequeñas empresas que desarrollan diversas actividades económicas como gastronomía, comercio, sistema moda, ferreterías, droguerías, estética y belleza.

Según la actividad económica y necesidades particulares del empresario se desarrolló el plan de acción por empresa. La ruta de intervención por compañía incluyó actividades de acompañamiento técnico, horas de laboratorio, talleres y espacios de relacionamiento comercial, entre otros.

Manuel Fernández Ariza, presidente de la Cámara de Comercio de Barranquilla, dijo que con el programa CREEce, la entidad alcan-

zó 500 empresas fortalecidas, más de 3.360 asesorías personalizadas, un total de 7.466 horas en talleres para las mipes vinculadas.

Además, cerca de 338 empresas participaron en la feria financiera y 107 en la feria comercial, en la cual se generaron tiendas virtuales para la promoción y comercialización de sus productos y servicios.

El ministro de Comercio, Industria y Turismo, José Manuel Restrepo, destacó que el programa tuvo una “culminación exitosa”.

Dijo que del desarrollo desarrollado estuvo enfocado hacia el crecimiento y el desarrollo empresarial, en el marco de la reactivación económica de las micros y pequeñas empresas en los sectores intervenidos.