



Colombia se apresura a aprovechar los hidrocarburos antes de la transición

Fecha de publicación: 20 de noviembre de 2020

Compartir:

Colombia está compitiendo para desarrollar el crudo y el gas natural como un ancla para la recuperación económica a corto plazo y un vehículo para financiar una transición energética a largo plazo.

Colombia (ACP) que finalizó hoy, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) expuso una estrategia upstream centrada en una cuarta ronda de licencias permanentes, una segunda ronda de proyectos piloto no convencionales y offshore Caribbean natural. exploración y desarrollo de gas. A más largo plazo, la agencia está promoviendo nuevas áreas fronterizas como la costa del Pacífico.

"El consenso es que los hidrocarburos seguirán siendo importantes para el desarrollo económico, la sostenibilidad fiscal y la seguridad energética del país, con un papel más importante para el gas natural como combustible de transición. Los hidrocarburos también jugarán un papel en el financiamiento de esa transición", dijo el presidente de la ANH. Armando Zamora dijo hoy.

"El viejo paradigma de dejar algo para las generaciones futuras cambia completamente a un paradigma de lo que no explotamos ahora permanecerá bajo tierra para siempre", dijo.

La cuarta ronda de superficie permanente ofrecerá 10 contratos de evaluación técnica y 20 contratos de exploración y producción en dos cuencas costa afuera y seis en tierra. Las empresas aún pueden nominar acres adicionales antes de la subasta programada para mediados de 2021.

La tercera ronda resultó en la adjudicación de cuatro bloques costa adentro a dos firmas canadienses predominantes independientes, Canacol con VIM 44 y VMM 47, y Parex con VIM 43 y Llanos 134. Los cuatro nuevos contratos que se firmarán a partir del 30 de noviembre representan unos \$ 40mn. en inversión.

La ANH está dando los toques finales a la regulación para una segunda ronda de proyectos piloto no convencionales. La primera ronda a principios de este mes generó una oferta única de **Ecopetrol**, controlada por el estado colombiano, por un proyecto de la cuenca del Valle del Magdalena Medio. Las empresas del sector privado, incluidas ExxonMobil y la minera de carbón Drummond, se retiraron en espera de la implementación de regulaciones adicionales, incluidos los términos de evaluación al final del período piloto y el nombramiento de un comité de evaluación.

Zamora dijo que espera "al menos dos propuestas más" en la segunda ronda no convencional, programada para fines de diciembre o principios de enero.

Juego de gas caribeño

Colombia también está haciendo un gran esfuerzo para encontrar más gas natural, con un enfoque en el Caribe costa afuera. A pesar de los descubrimientos previos de gas en los pozos Orca-1, Purple Angel, Kronos y Gorgon-1, el juego en alta mar aún no se ha desarrollado.

Colombia ha progresado para hacer que el juego offshore sea más competitivo durante los últimos siete años, dijo la presidenta de Shell Colombia, Ana Duque, citando un diálogo industrial efectivo y un marco regulatorio y fiscal mejorado.

"Aún queda mucho trabajo por hacer. ¿Qué vamos a hacer, por ejemplo, para garantizar que el gas que encontremos en el mar sea llevado a tierra a las personas que lo necesitan de manera competitiva? El gobierno debe continuar con estos diálogos y ver lo que otros países como China han hecho de manera exitosa", dijo Duque.

Among the drivers of the gas play is residential demand to replace firewood for cooking.

Among Colombia's newcomers is Carlyle Group, which recently agreed to acquire US independent Occidental's onshore Colombia oil assets.

Former BP chief executive Tony Hayward, currently Carlyle Colombia executive chairman, emphasized the firm's strategy of focusing on low-cost, onshore and short-cycle assets. Occidental will retain its exploration assets in Colombia's gas-prone offshore Caribbean frontier, which Occidental chief executive Vicki Hollub has said have "enormous potential".

Colombia produced 751,400 b/d of crude in October, down by 15pc from

Colombia produjo 751.400 b / d de crudo en octubre, un 15% menos que en octubre de 2019, según datos del **Ministerio** de Minas y Energía.

La producción comercial de gas natural cayó un 7% interanual a 1.030 millones de cf / d en octubre.

Por Patricia Garip

Acceso rápido: recursos de **petróleo** crudo de Argus

- Explore más sobre el **petróleo** crudo Argus
- Lea los libros blancos del **petróleo** crudo
- Ver seminarios web

Blog de Argus

Nuestros editores y expertos comparten conocimientos y análisis sobre los mercados de energía y materias primas en todo el mundo. Lea las últimas publicaciones de blog para su mercado y región.

Saber más

Noticias relacionadas

20 de noviembre de 2020 Perú nombra **ministro** de Energía y Minas

La nueva administración de Perú nombró a Jaime Gálvez como **ministro** de Energía y Minas, completando el gabinete del presidente interino Francisco Sagasti.

Filtrar: Metales Gas natural / GNL América Latina y el Caribe

19 de noviembre de 2020 Venezuela toma medidas energías contra disidentes de PDV

Venezuela's security services are cracking down on oil industry disidents in a bid to los disidentes de la industria petrolera en un intento por tapan las filtraciones de información sobre las operaciones deterioradas y las peligrosas condiciones de trabajo de la estatal Pdvsa.

Filtrar: **Petróleo** crudo Productos del **petróleo** América Latina y el Caribe

19 November 2020 Peru gets new cabinet, save for energy and mines

Peru's new interim president Francisco Sagasti appointed his cabinet late yesterday with the notable exception of ayer por la noche, con la notable excepción del importante puesto de energía y minas.

Filtrar: Metales Gas natural / GNL América Latina y el Caribe

Ver todos los artículos >