ENERGÍA

"Llegaremos a niveles prepandemia con una inversión de hasta US$4.000 millones"

sábado, 15 de enero de 2022

GUARDAR

Con la adjudicación de las áreas en la Ronda 2021, el país llega a 330 contratos activos. Habrá estabilidad en la actualización de reservas

Anderson Urrego

El sector de hidrocarburos terminó el año pasado con una de las rondas más exitosas del mundo, por lo que el nivel de inversión y la expectativa por volver a los indicadores de prepandemia, van en aumento.

Así lo mencionó el presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), Armando Zamora, quien explicó que esta industria recibirá hasta US$4.000 millones, teniendo en cuenta las proyecciones en segmentos como el offshore, los yacimientos no convencionales y los nuevos contratos por áreas.

ARTÍCULO RELACIONADO

Exploración de nuevos pozos petroleros regresaría a niveles prepandemia en 2022

¿Qué inversión recibirá el sector petrolero en 2022?

Estaremos en niveles de prepandemia, con una inversión de entre de US$3.000 millones y US$4.000 millones.

¿Cómo califica los resultados de la Ronda Colombia 2021?

Nuestro objetivo era cumplir la meta del Plan de Desarrollo, el cual estaba previsto en 22 o 24 áreas. Logramos adjudicar 30.

Estamos muy satisfechos con haber cumplido la meta de la Ronda Colombia 2021 y excederla. A nivel global, fue calificada como una de las más exitosas del año pasado.

¿Cuándo se firmarán los contratos logrados?

Se firmarán el 18 de enero. Estamos en la formalización de toda la documentación requerida y estamos en manos de las empresas que necesitan autorizaciones de casa matriz.

¿Por qué el offshore del Pacífico se declaró desierto y qué buscarán con estos bloques?

Fueron declaradas desiertas debido a que son áreas muy frontera, y aunque hubo interés y visitas en el cuarto de datos, no se alcanzó a surtir los procedimientos internos de la casa matriz de la empresa interesada, y no alcanzaron.

Estas áreas se ofrecen para evaluación técnica y pasarán varios ciclos antes de que las tomen; en el entretanto, seguimos adquiriendo información geológica para reducir el riesgo para quien las quiera tomar. Eso marcará la acción de la ANH a futuro, no vamos a apostarle a lo fijo, sino a lo más difícil, que son esas áreas fronteras, especialmente en el Pacífico, en el litoral, tierra y costa afuera.

¿Cuál es el balance del cuarto Proceso Permanente de Asignación de Áreas?

En cada ciclo hacemos mejoras. Hicimos un rediseño completo del contrato y fue bien recibido, era la prueba de fuego, era otra incertidumbre.

Hay buena recepción por parte de la industria, debemos buscar un buen equilibrio entre el interés del Estado, las comunidades y las empresas. No queremos feriar las áreas, y eso implica no poder colocarlas todas.

La próxima semana haremos una reunión con la Asociación Colombiana del Petróleo, planteando las áreas en las que se puede hacer una mejora.

¿Qué se espera en la actualización de reservas de 2022?

Vamos a mantener la estabilidad en reservas. La producción, la inversión y la actividad bajaron, pero ya están empezando a recuperarse. Con el efecto precio, se va a compensar el agotamiento en petróleo; en gas, los precios han estado estables, pero hay descubrimientos. Además, la actividad exploratoria aumentará.

LOS CONTRASTES

Diego Mesa Puyo

Ministro de Minas y Energía

"Cuando empezamos este Gobierno teníamos cinco años sin firmar un solo contrato, por lo que decidimos reactivar la exploración. Dejaremos más de 60 contratos"

¿Cuáles son las campañas exploratorias más importantes?

Tenemos exploración en todas las cuencas, más de 300 contratos vigentes, más los firmados en la Ronda, 330. Hay que destacar la perforación de los pozos de delimitación en el Caribe, tanto en la zona de Córdoba y Urabá, como en la zona de La Guajira, se está delimitando la comercialidad.

Otra muy importante son los pilotos de investigación integral, donde ya está establecido todo el andamiaje para hacer la etapa previa, que arranca este semestre antes de la primera perforación, estamos dependiendo de las licencias ambientales. Con no convencionales triplicaríamos las reservas.

En el Piedemonte, Ecopetrol está iniciando una campaña muy agresiva, eso sin contar las áreas donde hay descubrimientos importantes, por ejemplo por parte de Ongc y Geopark.

¿Cómo será 2022 en términos de liquidación, recaudo y transferencia de regalías?

Si la producción y los precios aumentan, tendremos niveles no vistos desde 2014.

¿Cómo explotar los recursos de gas del subsuelo?

Hay que hacer un rediseño en el mercado de gas, para que el gas, una vez descubierto, tenga acceso a los mercados. Hay mucho más gas descubierto que no es comercial, pero si no hay acceso a infraestructura, el gas se queda atrapado. Ahí tenemos serios problemas regulatorios.

¿Cuál será la producción?

Esperamos estar en el segundo semestre por encima de los 800.000 barriles diarios.

¿Qué áreas son más prospectivas para el fracking?

Magdalena Medio y Rancherías tienen mucho potencial de gas natural. En la Cordillera Oriental, hay reservas de 170 terapies cúbicos, lo que alcanzaría para 300 años.

LR MAS

Agregue a sus temas de interés

ANH

Reservas de petróleo

Reservas de gas

Gas natural

#RondaColombia2021

Administre sus temas

GUARDAR