

ECOPETROL Y LA ANH INICIAN NUEVA CAMPAÑA EXPLORATORIA

HOME NEWS / ENERGÍA, HIDROCARBUROS Y MINERÍA / ECOPETROL Y LA ANH INICIAN NUEVA CAMPAÑA EXPLORATORIA



09 de Noviembre 2020

Con los nueve contratos **Ecopetrol** busca aumentar reservas.

POR: ALFONSO LÓPEZ SUÁREZ

Con nueve convenios en el Piedemonte llanero (Casanare) y otros en Boyacá, Meta y Bolívar, busca aumentar reservas de crudo y gas a mediano plazo.

Con nueve contratos que firmarán en próximas semanas, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) y Ecopetrol darán el banderazo a una nueva campaña exploratoria para la producción de crudo en varias regiones del país.

(Lea: En el tercer trimestre, **Ecopetrol** retomó la senda del crecimiento)

Esta tarea, que junto con el tercer y cuarto ciclo del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA) son las tres cartas con las que la nación se la piensa jugar para no solo dinamizar el sector petrolero, sino de paso para en un mediano plazo contribuir a aumentar las reservas de crudo y gas.

(Lea: Nación contempla el montaje de dos nuevos oleoductos)

"Estamos cerrando las condiciones contractuales para que Ecopetrol lance una gran campaña de exploración comenzando por el Piedemonte llanero", señaló Armando Zamora, presidente de la ANH.

(Lea: **Ecopetrol** alerta sobre ola de delitos que ponen en riesgo su operación)

El funcionario subrayó que es un programa agresivo de inversiones que desarrollará la petrolera nacional. "Cuando los contratos de concesión finalizaron sobre unos campos en los que no se hizo operación, **Ecopetrol** entró a sellar unos nuevos convenios con la Agencia precisamente para recuperar esa tarea", dijo.

Zamora destacó que esta campaña de exploración que adelantará Ecopetrol, con mayor concentración en el Piedemonte de Casanare y Meta, está proyectada para que inicie en el segundo trimestre del próximo año (2021).

Al indagar con vocero de **Ecopetrol** sobre los nueve convenios que firmarán próximamente para lanzar una nueva campaña exploratoria, estos le confirmaron a Portafolio que fueron contratos de asociación que se fueron venciendo desde el 2006, y que para desarrollarlos nuevamente se debían renovar cada uno de estos acuerdos, pero con la diferencia que ahora la petrolera nacional será el directo operador.

Así, los contratos de asociación que vencieron y que ahora tendrán un nuevo convenio con la ANH son: Magangué, Farallones, Piedemonte, Recetor, Río Chitamena, Tauramena, Santiago de las Atalayas, Río Magdalena y El Piñal.

"La mayoría de estos campos ya está en manos de **Ecopetrol**. La mayoría de ellos están ubicados en el denominado Piedemonte, con una gran participación de Casanare, hay otros en Boyacá, Meta y Bolívar", explicó el vocero de la petrolera nacional.

Cabe recordar que por la crisis mundial debido a la covid-19, que redujo la demanda de crudo y gas a nivel mundial, sumado a la guerra de precios entre Rusia y Arabia Saudita a comienzos del presente año, llevó a Ecopetrol a replantear su plan de inversiones para el 2020, 2021 y 2022.

El plan actualizado contempla inversiones entre US\$11.000 millones y US\$13.000 millones para estos tres años, concentradas en Colombia, con miras a la incorporación de reservas más competitivas en el nuevo entorno de precios.

Con este presupuesto en exploración y producción (E&P), Ecopetrol busca elevar los niveles de extracción en 700.000 barriles de petróleo equivalente por día (bped) en 2020, subiendo a 720.000 bped al 2022.

Así mismo, cargar el sistema integrado de refinación de 300.000 a 320.000 barriles por día (bpd) en 2020, subiendo a 380.000 bpd al 2022, y en volúmenes transportados estables entre 1.000 y 1.025 bpd.

"Los convenios con **Ecopetrol** están en sus detalles finales y serán firmados en las próximas semanas", dijo Zamora.

LOS OTROS CONTRATOS

En julio del 2019, **Ecopetrol** y la ANH firmaron un contrato E&P costa afuera ('offshore') para el bloque GUA OFF 10, el cual corresponde a un área de la cuenca Guajira Offshore de aproximadamente 107.102 hectáreas, ubicado en zona marina al frente del departamento de La Guajira. Hace parte de los 11 bloques asignados en el primer ciclo del PPAA.

"La firma de este contrato es un paso más en nuestro propósito de buscar nuevas oportunidades para explorar el Caribe, una de las zonas con mayor potencial para el desarrollo de petróleo y gas en Colombia", señaló Felipe Bayón, presidente de la petrolera.

EL PORTAL INFORMATIVO INDUSTRIAL RECONOCE LAS FUENTES INFORMATIVAS PUBLICADAS EN ESTE MEDIO Y LE DA CREDITO A LA AUTORIA DE LOS CONTENIDOS Y ENLACES DE LOS SITIOS WEB



noviembre 8, 2020

Esguerra

[Enlace Permanente A:](#)

[ENERGÍA, HIDROCARBUROS Y MINERÍA](#)

No hay etiquetas

No Hay Comentarios 30 0 0



Escrito por Esguerra



Examinar todas entradas por: Esguerra

No hay comentarios

Nombre*

Dirección email (no será publicada)*

Sitio web

Su comentario*

AGREGAR COMENTARIO

SUSCRIPCIÓN AL BOLETÍN

Nombre

Email

[SUBIR INFORMACIÓN](#)

ARCHIVOS

Archivos

Elegir el mes

NOTICIAS RECIENTES



noviembre 8, 2020 8:26 pm
Qué esperar de Biden en las industrias minera y energética

09 de Noviembre 2020 Jose Biden Foto: APNEWS Por Oscar Manuel Flores Ahora que la campaña terminó, el trabajo de Joe...

[READ MORE](#)



8:19 pm
Transporte intermunicipal aún no arranca tras la pandemia en Colombia.

09 de Noviembre 2020 El impacto de la crisis es dramático si se tiene en cuenta que las empresas de...

[READ MORE](#)

CONTADOR

• ESTE POST:	17
• Total DE LECTURAS:	2535969
• LECTURAS POR MES:	5173
• Total VISITAS:	997451
• VISITANTES POR MES:	2804

. TOTAL DE LECTURAS..... :
3.250.125 . LECTURAS POR
MES..... : 70.435 . TOTAL
VISITAS : 1.843.221 .
VISITAS AL MES :
37.896

