

Norma descongelará US\$500 millones en inversión petrolera

Un Acuerdo que expedirá la ANH traza las reglas para transferir recursos de exploración entre contratos o convenios suscritos con la entidad.

- FACEBOOK
- ENVIAR
- TWITTER
- LINKED IN
- GOOGLE PLUS
- GUARDAR



Del total de inversiones que se descongelarán gracias al citado Acuerdo, US\$220 millones corresponden a **Ecopetrol**.

ARCHIVO PARTICULAR POR: PORTAFOLIO - FEBRERO 12 DE 2020 - 10:28 P.M.

La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) tiene listo, y a expedir en cuestión de días, un Acuerdo con el que descongelará la operación de varios bloques petroleros en el país y que suman más de US\$500 millones en inversiones.

(En 2020, el 80% de inversión de **Ecopetrol** se quedará en el país)

La nueva norma, en su articulado, **establece las reglas para el traslado de actividades o recursos de exploración entre contratos y/o convenios suscritos con la citada entidad.**

Así, la ANH busca promover las tareas de exploración en el territorio nacional y buscar la incorporación de nuevas reservas que puedan ser producidas en el corto plazo.

Para Luis Miguel Morelli, presidente de la agencia gubernamental, **el nuevo Acuerdo reglamenta la transferencia de obligaciones en esos bloques a otros que posean tareas de exploración, y el cambio a esas áreas libres se realizará a través de un concurso público, como una subasta dentro del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA).**

Además, la norma abrirá el compás para que las mismas compañías petroleras a las que se le descongelan los recursos informen a la ANH sobre las nuevas áreas a las que llevarían las inversiones, pero entrarían a pujar con otras empresas que estén interesadas en el desarrollo de ese bloque.

(Invertirán US\$2.000 millones en más proyectos petroleros).

Pero, **el articulado deja en claro que para aspirar a ese nuevo bloque, la petrolera primero debe renunciar al contrato original el cual no desarrolló a fondo porque se le presentaron inconvenientes.**

Así mismo, el contenido del Acuerdo establece una fórmula para realizar la transferencia, así como un listado de requisitos que debe cumplir la hidrocarburiífera para demostrar que al nuevo bloque donde se llevarían los dineros es solo para realizar trabajos de prospectividad exploratoria.

SOLICITUDES DE TRASLADO

La citada norma, que ya surtió la etapa de comentarios, solo espera un concepto de Abogacía de la Competencia que está ad portas de salir, **elevado por la ANH a la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC), para que antes de ser expedido sea sometido a aprobación por parte del Consejo Directivo de la entidad.**

Finalmente, una vez entre en vigencia la norma, los contratistas podrán realizar solicitudes de traslado de inversiones a la ANH para determinar su pertinencia y viabilidad.

Para el Gobierno Nacional, **esta propuesta de solución para destrabar inversiones atrapadas en contratos y convenios de hidrocarburos, es una respuesta de la ANH y su Consejo Directivo como parte del compromiso con la reactivación del sector de hidrocarburos y su firme interés en lograr que se ejecute la inversión detenida por varios años, la cual, de culminar el respectivo proceso, podrá destinarse a la exploración necesaria para garantizar la autosuficiencia energética del país.**

“Con el Acuerdo se traza la hoja de ruta con el fin de brindarle la oportunidad a esas empresas para trasladar las inversiones hacia otros proyectos que son viables operativamente”, reiteró Morelli.

ECOPETROL, LA MÁS BENEFICIADA

Del total de inversiones que se descongelarán gracias al citado Acuerdo, US\$220 millones corresponden a **Ecopetrol**, petrolera en contratos con proyectos en sismica que no fueron exitosos.

(La inversión petrolera continúa en ascenso).

Para los voceros de la petrolera colombiana, **la iniciativa sería útil y una buena señal para que se flexibilice la reglamentación porque puede reorientar los recursos hacia otros bloques que tienen mayor prospectividad y mejores condiciones de entorno.**

“Es una buena herramienta que permite acelerar algunas inversiones. Las empresas deben reorientar el total de los recursos comprometidos en su momento o una parte de ellas en otras áreas que presentan mejores índices de prospectividad”, subrayó uno de los voceros.

Además de **Ecopetrol**, la ANH calcula que hay más de 20 hidrocarburiíferas con operación en el territorio nacional que se encuentran en la misma situación, y cuyos recursos congelados ascienden a más de US\$280 millones.

“Lo importante es recuperar esos dineros que desde hace varios años destinaron las empresas petroleras a la inversión en exploración, y a través de rondas de promoción para el desarrollo de bloques hidrocarburiíferos que organizó el mismo Gobierno Nacional”, subrayó el presidente de la ANH.

PROBLEMAS DE DESARROLLO

Los pozos entregados, tanto a **Ecopetrol** como a otras empresas petroleras en rondas pasadas tuvieron problemas en su desarrollo quedando en una especie de limbo, debido a que estos se encontraban ubicados en zonas de reserva forestal, **en predios para uso exclusivo agropecuario, o de difícil socialización entre las comunidades, incluso de seguridad por encontrarse en zonas de orden público.**

Al respecto, el Presidente de la ANH reiteró que las petroleras se toparon con el problema de que no podían transferir esos recursos a otros pozos para desarrollar tareas de exploración ya que en la anterior reglamentación de la agencia gubernamental, el articulado prohibía el traslado de las inversiones, porque los dineros estaban comprometidos en su totalidad para los proyectos aprobados en dichas rondas.

“El Gobierno Nacional quiso promover la modificación en la citada reglamentación para movilizar esas inversiones hacia proyectos que puedan ayudar a elevar la producción de **petróleo y gas**”, insistió el funcionario.

LA LIGA B, A EXAMEN

La ANH ofertaría un paquete de bloques petroleros emergentes, denominados ‘Liga B’, entre los pequeños y medianos inversionistas.

Así se abre un segundo frente de promoción, el cual fue estructurado por la consultora internacional Wood-McKenzie. El listado de áreas lo conforman campos descubiertos pero no desarrollados, o áreas menores descubiertas, cuya producción venía en declive, pero que a través de técnicas de recobro mejorado, o de compañías prestadoras de servicios petroleros que tienen conocimiento de cómo se puede exprimir al máximo esos crudos que aún se encuentran en los yacimientos.

alfsua@eltiempo.com

RELACIONADOS

RECOMENDADOS

ECONOMÍA
‘Para 2020 ya tenemos programadas otras dos subastas petroleras’
Última actualización - diciembre 03 de 2019 - 10:00 p.m.

NEGOCIOS
En manos de Hocol quedó el negocio de gas de **Ecopetrol**

ECONOMÍA
Invertirán US\$2.000 millones en más proyectos petroleros

NEGOCIOS
‘En 2020 iniciaremos tareas de promoción internacional’

REPORTAR ERROR

IMPRIMIR

Siga bajando
PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO

‘Para 2020 ya tenemos programadas otras dos subastas petroleras’

El presidente de la ANH, Luis Miguel Morelli, explicó que para mantener la reactivación se adicionarán más bloques a la promoción.

- FACEBOOK
- ENVIAR
- TWITTER
- LINKED IN
- GOOGLE
- GUARDAR



“Se modificará el Acuerdo 02, para traer nuevas empresas, y activar campos descubiertos no desarrollados”, Luis Miguel Morelli, Presidente ANH. CEE

POR: PORTAFOLIO - DICIEMBRE 03 DE 2019 - 10:00 P.M.

“El resultado global del ciclo de subastas petroleras 2019 arroja una tasa de éxito de asignación de **37 %**, un resultado que supera el promedio internacional de **30 %** para asignación de áreas por concurso”.

(Lea: **En manos de Hocol quedó el negocio de gas de Ecopetrol**)

La afirmación de Luis Miguel Morelli, presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, quien en diálogo con Portafolio, afirmó que este porcentaje puede crecer en el 2020, gracias a la confianza de los inversionistas petroleros en el desarrollo del país, en un entorno retador de precios bajos y turbulencia social en la región.

(Lea: **Norma descongelará unos US\$500 millones de empresas petroleras**)

El funcionario reiteró que la reactivación del sector sigue en marcha, y “esperamos que la inversión comprometida comience a reflejarse en la dinámica económica”.

(Lea: **Pymes petroleras también podrán extraer crudo y gas**)

¿Cómo termina el proceso de asignación bloques petroleros en el 2019?

Terminamos el año adjudicando 26 nuevas áreas, de las 70 que se ofrecieron a lo largo del año. A lo que se suman cinco contratos de exploración y producción (E&P) costa afuera (offshore) en aguas del Mar Caribe. Esto da un total de 31 bloques con compromisos de inversión trazados por US\$2.230 millones.

¿Cuál es la agenda de la ANH para el 2020?

Además de programar eventos de promoción en nuevos mercados como Australia, China, India y Europa; le seguiremos dando impulso a los bloques emergentes o menores (llamados Liga B) para su reactivación con inversiones entre US\$6 millones y US\$12 millones; además modificaremos en Acuerdo 02 para flexibilizarlo y permitir la entrada al país de nuevas empresas petroleras; en costa afuera, desarrollaremos gestión del conocimiento con la Dirección General Marítima (Dimar) para trabajos de batimetría sobre lecho marino; y tenemos listos los contratos de sismica multicliente que desarrollarán las empresas privadas para comercializarla a través de la ANH.

¿Cuáles serán las tareas para mantener la producción en los campos maduros?

Se le dará más impulso a los proyectos de recobro mejorado, a las iniciativas de producción incremental en las cuencas maduras. En el 2019 se realizaron 24 iniciativas de recobro y 35 de producción incremental. Y para el 2020, la proyección es aumentar el número de proyectos en ambos frentes. Hay que resaltar que en el presente año se hizo el reprocesamiento de sismica completa en la Cuenca de los Llanos Orientales.

Y a partir de enero se desarrollará la tarea de sismica directa a través de la ANH, y perforar uno o dos pozos estatigráficos que nos permitan conseguir más información en cuencas donde no ha habido grandes trabajos en exploración, como es el caso del Catatumbo.

¿Cuál será la estrategia de la ANH para impulsar la operación petrolera en las regiones?

Se seguirá fortaleciendo la estrategia territorial de hidrocarburos. El 2019 termina con 12 comunidades regionales en los que han participado las empresas petroleras, las autoridades locales y regionales y los funcionarios de la Agencia.

Seguiremos trabajando de la mano con profesionales en las regiones que nos sirven de enlace para el montaje de los respectivos comités. Con estos enlaces hacemos fiscalización para que las empresas cumplan con los compromisos contractuales, y con el respeto con la comunidad y el medio ambiente.

¿Cómo sincronizarán el trabajo con las Corporaciones Autónomas Regionales?

A través de convenios con las CAR, se fortalecerán institucionalmente con equipos para laboratorios y capacitación de profesionales. Y se seguirá trabajando de la mano con estas entidades.

¿En el Ppaa, la ANH tiene programadas nuevas subastas para el 2020?

Cabe resaltar que ya se nos está reduciendo el espectro de empresas petroleras con presencia en el país, por eso la tarea de mercadeo la operación hidrocarburiífera de Colombia en el mundo.

Además de la modificación al Acuerdo 02, para traer nuevas empresas, e iniciar la activación de campos descubiertos no desarrollados. Al mismo tiempo que se están programando dos nuevas subastas, una por semestre, simultáneamente la ANH recibirá solicitud para incorporación de áreas.

En el ciclo del primer semestre se ofertarán los bloques emergentes o menores (Liga B), así como los bloques mayores. Sin hablar de fechas, la primera subasta se programará en el segundo trimestre, y la segunda iría en el cuarto trimestre del próximo año.

¿Que papel juega la Ley de Financiamiento en la reactivación petrolera?

Se le brinda al inversionista beneficios tributarios para el impulso a las tareas de exploración y producción. La Ley de Financiamiento está favoreciendo la reactivación ya que brinda un marco fiscal para el equilibrio de las inversiones. Además, se trabajó en todo el tema de potenciar los contratos costa afuera. Así mismo el Ppaa.

RELACIONADOS

RECOMENDADOS

ECONOMÍA
Norma descongelará US\$500 millones en inversión petrolera
Última actualización - febrero 12 de 2020 - 10:28 p.m.

NEGOCIOS
En manos de Hocol quedó el negocio de gas de **Ecopetrol**

ECONOMÍA
Invertirán US\$2.000 millones en más proyectos petroleros

NEGOCIOS
‘En 2020 iniciaremos tareas de promoción internacional’

REPORTAR ERROR

IMPRIMIR

En manos de Hocol quedó el negocio de gas de

Lo más leído

- Pruebas para volar más en El Dorado iniciarán en un mes
- Esto dijo Avianca sobre el allanamiento a su sede en Bogotá
- Avianca lanza nueva aerolínea para las regiones
- Vea el mapa interactivo de la propagación del Coronavirus por el mundo
- Estos son los cambios en los visados para inversionistas a EE.UU.
- Jeff Bezos ya no es el hombre más rico del mundo