

Dos nuevos contratos mueven la marea en tareas 'offshore'

La ANH firmó estos convenios con la española Repsol para la operación costa afuera en aguas del Caribe.

FACEBOOK

ENVIAR

TWITTER

LINKED IN

GOOGLE PLUS

GUARDAR



La obligación inicial de inversión para los dos convenios es de US\$5 millones, distribuidos en US\$2,5 millones por bloque. **ISTOCK**

POR: PORTAFOLIO - ABRIL 02 DE 2019 - 10:10 P.M.

Con dos nuevos contratos de exploración y producción (E&P) para tareas petroleras costa afuera (offshore), firmados en la tarde de ayer, crece la marea para la operación hidrocarburífera en aguas del mar Caribe.

El primer convenio fue suscrito entre la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) y la Unión Temporal de las empresas Repsol (España) y Exxon Mobil (EE. UU.).

Este contrato, tiene por objeto el desarrollo E&P del bloque COL 4 (Cuenca Sinú Offshore), ubicado al frente de las costas del departamento de Sucre.

El segundo acuerdo fue sellado entre la citada entidad, adscrita al Ministerio de Minas y Energía (MME), y la UT de las petroleras Repsol y Ecopetrol.

(Lea: Orca, el pozo con el que comenzará la extracción 'offshore')

De acuerdo con el documento firmado entre las partes, el desarrollo de las tareas de exploración y producción se concentrará en el bloque GUA OFF 1 (Cuenca Guajira Offshore), frente a las costas del departamento de La Guajira y vecino del bloque Tayrona, donde se encuentra en desarrollo el pozo Orca.

Cabe recordar que este es el segundo contrato que firma la petrolera colombiana con la ANH: el primero también tiene como fin realizar actividades offshore, con inversiones superiores a los US\$250 millones.

PARTICIPACIÓN E INVERSIÓN

En los citados contratos, la española Repsol tiene el 50% de participación en cada uno de los acuerdos, y además asume las tareas como operador; por su parte, a Exxon Mobil le corresponde el 50% en uno de los acuerdos, y a Ecopetrol el 50% en el otro.

(Lea: ANH y Shell firman contratos de exploración costa afuera)

Así mismo, la obligación inicial de inversión para los dos convenios es de US\$5 millones, distribuidos en US\$2,5 millones para cada bloque.

Con estos dos nuevos compromisos contractuales, gracias a la minuta offshore, se completan cinco contratos para desarrollos costa afuera en aguas del mar Caribe, y la 'tarea del postre' correrá por cuenta de los cuatro convenios que firmará la ANH con la petrolera Anadarko.

Para Luis Miguel Morelli, presidente de la entidad, la firma de estos contratos revalida la confianza de los inversionistas petroleros en la exploración de "nuestros recursos costa afuera en el Caribe".

Para analistas consultados por Portafolio, de esta primera fase de nueve contratos que ejecutó la ANH para el desarrollo offshore, precisamente los dos citados llaman la atención, ya que no solo Repsol aumenta su operación en aguas del mar Caribe, sino que -de paso- la estadounidense Exxon Mobil entra por primera vez y con pie derecho a una operación costa afuera en Colombia.

(Lea: Ecopetrol firma contrato bajo nueva minuta para áreas 'Offshore')

Así mismo indican que a la operación costa afuera llegan grandes inversiones, porque además de los US\$250 millones que desembolsará Ecopetrol y los US\$5 millones de los dos referenciados convenios de Repsol, se suman los US\$100 millones iniciales por los contratos de Shell y los US\$400 millones anunciados hace poco por parte de Petrobras en el bloque Tayrona, desarrollo que comparte con Ecopetrol.

Según el presidente de Ecopetrol, Felipe Bayón Pardo, la firma de los contratos es una muestra de que la compañía ha sido muy exitosa en los últimos años en descubrimientos de gas costa afuera.

Aseguró que los contratos firmados con la ANH, y el acompañamiento del MME, "nos permite pensar con optimismo en que podamos contar con reservas de gas adicionales para el mercado en el territorio nacional a mediano plazo".

LA REDINAMIZACIÓN EN EL 'OFFSHORE'

No cabe duda que con la nueva minuta offshore, el reto del Gobierno Nacional es la seguridad energética, para lo cual, los proyectos costa afuera juegan un papel fundamental.

"La ANH adjudicó 14 bloques en el mar Caribe y se reportaron cuatro descubrimientos de gas en los pozos Kronos, Orca, Gorgon y Purple Angel, con los cuales se espera aumentar la producción de gas en el mediano plazo", explicó la analista Inés Elvira Vesga, senior counsel de la firma Holland and Knight.

Para la experta, se dio un paso muy importante con la publicación de la minuta offshore. "Recientemente se han incorporado nuevos jugadores de talla internacional al mercado y se espera que un panorama de precios más favorables permita continuar con la dinámica de reactivación que se viene presentando desde el último trimestre del año anterior", agregó.

Y aseguró que la industria hidrocarburífera del país está optimista: "Estamos viendo que las inversiones represadas de los años de crisis pueden hacerse realidad en el corto y mediano plazo".

Por su parte, el viceministro de Energía, Diego Mesa, destacó que "la suscripción de los contratos de exploración y producción costa afuera constituyen una buena noticia para el país. **La confianza que están demostrando las compañías nos permite mirar el futuro energético con buenas perspectivas para seguir avanzando hacia la reactivación del sector petrolero de la nación**".

El funcionario reiteró que aumentar las reservas de acero y gas -que hoy son de 5,7 años y 11,7, respectivamente- es fundamental para asegurar la autosuficiencia energética del país, y "de paso se genera más empleo, ingresos fiscales y oportunidades para el país y las regiones".

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio

RELACIONADOS

Orca, el pozo con el que comenzará la extracción 'offshore'

Última actualización - abril 01 de 2019 - 10:15 p.m.

RECOMENDADOS

EMPRESAS

Orca, el pozo con el que comenzará la extracción 'offshore'

Última actualización - abril 01 de 2019 - 10:15 p.m.

INTERNACIONAL

Preços del petróleo anotan su mejor trimestre en una década

ECONOMÍA

'Sector petrolero de Colombia debe ser más competitivo'

ECONOMÍA

Así espera atraer Colombia a las grandes petroleras

REPORTAR ERROR

IMPRIMIR

¡Transfere ya!

Transferencia de dinero en minutos. Sin comisiones. Sin límites. Sin restricciones. Sin límites. Sin restricciones. Sin límites. Sin restricciones.

TE PUEDE GUSTAR

Hora pico en diferentes países como nunca lo habías visto antes

Dea3Eurasia.com

Esta casita mide 6 metros de largo, pero sí la miras por dentro es...

Diytips

Masculino, Tu look deportivo Lleva 3 Paga 2

Difusión

Enlaces Patrocinados por Taboola

Siga bajando
PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO

▼

ANH y Shell firman contratos de exploración costa afuera

El proyecto de exploración se desarrollará en un área que, en conjunto, abarca 880.000 hectáreas.

FACEBOOK

ENVIAR

TWITTER

LINKEDIN

GOOGLE

GUARDAR



Archivo

POR: PORTAFOLIO - MARZO 11 DE 2019 - 10:08 A.M.

Este lunes, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) y Shell suscribieron dos contratos de exploración y producción costa afuera con compromisos de inversión por cerca de 100 millones de dólares en la primera fase.

Los dueños de la ANG, Luis Miguel Morelli, y de Shell en Colombia, Ana María Duque, firmaron los contratos de exploración costa afuera para **los bloques Col 3 y GUA OFF 3 en el Mar Caribe colombiano.**

El proyecto de exploración, que corresponde a los bloques COL 3 (400.000 hectáreas) y GUA OFF 3* (480.000 hectáreas), se desarrollará en un área que, **en conjunto, abarca 880.000 hectáreas.**

En el contrato sobre el bloque COL 3 el compromiso es desarrollar un Programa Exploratorio Mínimo (PEM), que incluye el reprocesamiento de sísmica 3D sobre un área cercana a los 1.000 kilómetros cuadrados, y la perforación de al menos un pozo exploratorio en la primera fase.

(Lea: Ecopetrol firma contrato bajo nueva minuta para áreas 'Offshore')

Para el caso del contrato del bloque Gua Off 3 se contempla un PEM de tres fases que incluye la adquisición de 2.461 kilómetros cuadrados de sísmica 3D, la toma de 43 muestras de Piston Core y el reprocesamiento de sísmica 3D sobre un área cercada a los 2.000 kilómetros cuadrados, en la primera fase.

Se estima que si los programas de exploración se desarrollan en su totalidad, los compromisos de inversión podrían superar los 650 millones de dólares.

"La firma de estos contratos revalida la confianza de los inversionistas petroleros en la exploración de nuestros recursos costa afuera en el Caribe. La ola de exploración costa afuera en Colombia sigue creciendo y es el resultado de la ejecución exitosa del compromiso del gobierno de reactivar "la industria de hidrocarburos en el país", afirmó el presidente de la ANH.

Según explicó Morelli, con este contrato Shell asume compromisos de inversión por más de 100 millones de dólares para la primera fase de exploración en los dos bloques.

Esta inversión se suma a los cerca de 400 millones de dólares de Anadarko recientemente por parte de Petrobras en el bloque Tayrona y de Ecopetrol en el bloque COL-5.

"Estamos muy contentos de firmar estos contratos de exploración. Significan un gran paso para el país en muchos frentes. Incrementaremos el conocimiento de la disponibilidad de recursos costa afuera, expandiremos la frontera de exploración en aguas profundas, y nos brindan la opción de continuar fortaleciendo las relaciones con las comunidades", afirmó Ana María Duque, presidente de Shell en Colombia.

RELACIONADOS

Dos nuevos contratos mueven la marea en tareas 'offshore'

Última actualización - abril 02 de 2019 - 10:10 p.m.

RECOMENDADOS

EMPRESAS

Orca, el pozo con el que comenzará la extracción 'offshore'

INTERNACIONAL

Preços del petróleo anotan su mejor trimestre en una década

ECONOMÍA

'Sector petrolero de Colombia debe ser más competitivo'

REPORTAR ERROR

IMPRIMIR

Hoteles en Villa de Leyva desde \$ 58.585

Reserve ahora

Hoteles en San Andrés desde \$ 89.496

Reserve ahora

Hoteles en Neiva desde \$ 44.874

Reserve ahora

TE PUEDE GUSTAR

Hombre compra casa y algo lo motiva a cavar en su patio trasero

Deseo Mundial

Te impresionará lo completa que es esta casa de 27m²

TrendingAlteio

Nuevo sitio encuentra los vuelos más baratos en segundos

www.jetcost.com.co

Enlaces Patrocinados por Taboola

En mayo será la primera audiencia de asignación de áreas petroleras

El viernes será publicado el pliego de condiciones para que las empresas puedan iniciar el estudio para su participación en el proceso.

FACEBOOK

ENVIAR

TWITTER

LINKEDIN



¿Cómo estar más cerca de ser millonario con \$2.400?

PAGA TU

Hoy en día existen modalidades que aumentan las