

En un mes Oxy define si operará en el Mar Caribe

Luis Miguel Morelli, presidente de la ANH, señaló que la empresa tiene plazo hasta noviembre para anunciar si asumen la tarea de los cuatro bloques.



Los cuatro bloques offshore sobre los que Oxy definió su desarrollo están localizados en la cuenca Guajira Offshore.

- ### Lo más leído
1. Dólar llega a nuevo precio histórico y queda al margen de los \$3.500
 2. Pólémica comercial de Mavi no se entrará más
 3. Muertos por violar los derechos del consumidor no se están pagando

NOE, PORTAFOLIO - OCTUBRE 31 DE 2019 - 10:15 PM.

A l día de hoy, la multinacional petrolera Occidental (Oxy) no sabe a ciencia cierta si desarrollará los cuatro bloques costa afuera (offshore) en aguas del Mar Caribe y que le fueron adquiridos a la también petrolera Anadarko el pasado mes de mayo.

Luego de la venta de todos los activos a nivel mundial de la segunda empresa a la primera, en la que se incluyeron el citado número de áreas que desarrollaría frente a las costas colombianas, la nueva dueña aún no tiene claro si las operará.

(Con tres estrategias, Oxy busca movida más grande en el país).

Así lo dejarían entrever los altos ejecutivos de Oxy, en una reunión que sostendrán con funcionarios y técnicos de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

Portafolio pudo establecer que la cumbre se llevará a cabo la próxima semana en la sede de la entidad, a la cual asistirán el presidente de la ANH, Luis Miguel Morelli y el vicepresidente mundial de exploración de Oxy, con sus respectivos equipos de trabajo para tratar un solo punto en la agenda: definir el futuro de los cuatro bloques offshore.

"La petrolera tiene plazo hasta el mes entrante para tomar la decisión de si asumen o no la operación de los cuatro bloques", resalta Morelli.

AUMENTO DE LAS RESERVAS

El funcionario además explicó que el desarrollo de estas áreas offshore son importantes para las arcas del estado. "Son muy importantes para el país porque aumentaría la llegada de inversiones en más de US\$600 millones, y de paso le daría una mano al Gobierno en su intención de incrementar las reservas de gas natural", señaló.

Morelli fue más allá y advirtió que cualquier descubrimiento de hidrocarburos en los cuatro bloques offshore, sería muy importante para los remanentes del país.

Y enfatizó en que el Gobierno Nacional hará todo el esfuerzo para que la citada multinacional petrolera asuma el compromiso de desarrollar los cuatro bloques. "Ojalá se logre la firma de ese contrato de exploración y producción (E&P)", dijo el presidente de la ANH.

Sin embargo, el funcionario también contempló la otra cara de la moneda, y si Oxy decide no desarrollar los cuatro bloques, estos serían retomados por el Estado para ponerlos en vibrina.

"Se bastarían en el próximo ciclo de oferta de bloques que saldrían a licitación. Hay empresas interesadas en asumir esta operación como Petrobras, Petronas, Chevron o Shell", afirmó.

Portafolio consultó con voceros de Oxy en Colombia sobre los posibles escenarios de la multinacional petrolera para el desarrollo de los cuatro bloques offshore en aguas del Mar Caribe, a lo que señalaron: "Occidental no tiene comentarios al respecto".

LOS CUATRO BLOQUES

Los cuatro bloques offshore (COL-1, COL-2, COL-6 y COL-7), sobre los que Oxy definió su desarrollo están localizados en aguas profundas frente a los departamentos de Atlántico, Magdalena y La Guajira, y son considerados por los analistas del sector como estratégicos para las reservas de hidrocarburos.

(Oxy y Chevron también pejan por la mayor tajada offshore).

Las citadas áreas se encuentran localizadas en la cuenca Guajira Offshore, cuya prospectividad, según un estudio realizado por el Departamento de Geociencias de la Universidad Nacional para la ANH, establecen en un escenario moderado remanentes de 0,94 trillones de piec cúbicos (tpe) en gas natural, y de 5.131 millones de barriles las de petróleo.

"El país ha tenido movimientos importantes en la operación de hidrocarburos en el offshore. Sin embargo, los descubrimientos son más de gas natural, el cual está depositado a grandes profundidades, por lo que se requieren grandes esfuerzos para su producción", señaló Francisco Lloreda, presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP).

Por su parte, Orlando Cabañas Segovia, presidente de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Aburgas) indicó que para el sector gasífero del país, la operación offshore en aguas de la cuenca Guajira Offshore le puede representar grandes volúmenes de reservas de este combustible a la nación.

El dirigente gremial precisó que la citada cuenca offshore (en la que se encuentran ubicados los cuatro bloques: COL-1, COL-2, COL-6 y COL-7) ofrece para las empresas que desarrollan tareas de extracción de hidrocarburos una buena prospectividad en los yacimientos.

En el mismo sentido, el ingeniero Germán Espinosa, presidente de la Cámara de bienes y Servicios Petroleros (Campetro), afirmó que el desarrollo de la industria costa afuera (offshore) en aguas del Mar Caribe, frente a las costas colombianas, requiere desde el continente un apoyo a las operaciones de las compañías petroleras. Esto implica la creación y fortalecimiento de la cadena de abastecimiento al sector, especialmente en la región Caribe.

"En el offshore estamos en las fases preliminares de exploración y se requiere la construcción colectiva de esta cadena de abastecimiento", subrayó Espinosa.

DESPUÉS DE LA EXPLORACIÓN OFFSHORE

Cabe recordar que con los ajustes al modelo de contrato (minuta) de exploración y producción de hidrocarburos E&P offshore, en el mes de febrero se destrabó el desarrollo de nueve bloques que por más de cinco años estaban en la fase de Evaluación Técnica (ETA).

Del total de áreas, la ANH ya suscribió contratos E&P con las petroleras Shell, Repsol, ExxonMobil y Ecopetrol, y solo faltan por firmarse precisamente los cuatro que ahora están en manos de Oxy.

"Con la aprobación de la minuta offshore para los convenios E&P, la Agencia respondió a las expectativas de la industria y de las comunidades en el sentido de reactivar un sector que sigue siendo el vehículo para el desarrollo energético del país y será estratégico para las finanzas públicas y el desarrollo territorial", explicó en su momento Morelli.

Así mismo, Diego Mesa, viceministro de Energía, indicó que la reactivación de la operación offshore, demuestra la confianza de las compañías en el país, lo que permite mirar el futuro energético con buenas perspectivas para aumentar las reservas de crudo y gas, que hoy son de 5,7 años y 11,7, respectivamente.

"Es fundamental para asegurar autosuficiencia energética", dijo.

ANADARKO Y ECOPETROL

El pasado 7 de junio, Anadarko devolvió el último de tres bloques que venía desarrollando con Ecopetrol en aguas del mar Caribe, y de los cuales era su operador.

Ambas decidieron partir cobijas, ya que la primera venía preparando el terreno a nivel mundial para poner en venta todos sus activos.

Los expertos del sector coincidieron en señalar que aún desconocen las razones de fondo por las que Anadarko devolvió los bloques a Ecopetrol, pero subrayaron que la principal razón podría estar ligada con todo el proceso de reorganización internacional de portafolio antes de la venta, cuyo proceso terminó en manos de Oxy.

Voceros de Ecopetrol indicaron que el divorcio se dio antes de que los activos de Anadarko fueran adquiridos por la petrolera Oxy.

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio

RELACIONADOS | **RECOMENDADOS**

ECONOMÍA
Invertirán US\$2.000 millones en más proyectos petroleros
Última actualización: agosto 27 de 2019 - 10:00 p.m.

- NEGOCIOS**
Ya 2020 las tasas de proyección internacional
- NEGOCIOS**
Ecopetrol flexibiliza cuatro nuevos contratos con la ANH
- ECONOMÍA**
ANH pide pagarle de \$0 a \$10 mil por pagarle rubia petrolera

REPORTAR ERROR | **INFORMAR**

TE PUEDE GUSTAR

- ¿Puedes donar un carro usado en 30 días?**
Prácticamente imposible.
- Viajes a precios bajo desde Colombia**
Sigue bajando.
- Proteger su casa con una alarma puede ser más barato de lo que piensas**
¿Cómo elegir una alarma?

Siga bajando
PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO

Ecopetrol comenzará a hacer 'fracking' en EE. UU. este año

Un 'joint venture' que firmó con Oxy, le permitirá a la petrolera iniciar el desarrollo de Yacimientos no Convencionales en la cuenca Permian.



En la cuenca Permian se producen más de 4 millones bpd de crudo.

- ### Lo más leído
1. Dólar llega a nuevo precio histórico y queda al margen de los \$3.500
 2. Pólémica comercial de Mavi no se entrará más
 3. Muertos por violar los derechos del consumidor no se están pagando

NOE, PORTAFOLIO - JULIO 21 DE 2019 - 10:00 PM.

En cuestión de semanas la empresa colombiana (Ecopetrol) entrará al selecto club de petroleras que desarrollan 'fracking' en el mundo.

(Esta compañía hará fracking en Estados Unidos)

Gracias a un Joint Venture que firmó ayer en horas de la tarde con su homóloga Occidental Petroleum Company (Oxy), la compañía de la ligama incursionará en el desarrollo de Yacimientos no Convencionales (YNC) a través de la técnica del fracturamiento hidráulico en suelo de los EE. UU.

(Esta compañía crea gerencia para su operación con el 'fracking')

La tarea conjunta se desarrollará en la cuenca Permian (Pérmica) en el estado de Texas, para lo que Ecopetrol ageró US\$1.500 millones, y tendrá como principal meta inicial **agregar 160 millones de barriles de crudo a las reservas probadas del país, al cierre de la transacción, previsto para finales de 2019.**

(La primera planta de 'fracking' se desarrollará en Magdalena Medio)

Esta alianza estratégica, le abrirá la puerta a Ecopetrol para potenciar su desarrollo petrolero, lo que representaría un aumento aproximado del 10% frente a las reservas de 2018, contribuyendo a la sostenibilidad petrolera y financiera de la Empresa.

"La transacción está alineada con las prioridades estratégicas del plan de negocios 2019-2021, enfocado en el crecimiento de reservas y producción bajo una estricta disciplina de capital, sobretodo en exploración, rescobro, YNC e internacionalización", resalta Ecopetrol en un comunicado.

A renglón seguido, señaló además que esta alianza le posibilitará incrementar la producción de forma progresiva hasta el 2027, cuando se alcanzará una producción neta que Ecopetrol estima en cerca de 95.000 barriles equivalentes por día. En promedio, la producción aumentaría en cerca de 50.000 barriles por día durante los próximos 10 años.

Al indagar con analistas del sector petrolero del país sobre la alianza entre Ecopetrol y Oxy para realizar 'fracking' en los EE. UU., coincidieron en señalar que este hecho genera preguntas sobre la demora para desarrollar un Colombia los YNC, más cuando la citada operación es ya en producción.

Permian, la 'pequeña Arabia Saudita'

Según la nota de prensa de Ecopetrol, las áreas objeto de esta operación se encuentran localizadas en la región de Midland, una subcuenca de alto potencial ubicada en la zona oriental de la cuenca Permian (Pérmica), reconocida como la de mayor producción de hidrocarburos en el mundo y uno de los focos globales de la industria petrolera para el desarrollo de los YNC.

Cabe recordar que la Cuenca Permian (Pérmica), localizada entre los estados de Texas y Nuevo México, no solo es el mayor campo de petróleo de los EE. UU., sino que además para los analistas internacionales se le considera el 'pequeño Arabia Saudita', esto debido a la capacidad ociosa de bombeo de crudo, que da muestras del potencial de esta formación que ha sido fundamental para que el país del norte no solo tuviera la capacidad de superar los 10 millones de barriles al día de producción, sino que de paso se trepe a los primeros lugares en exportaciones de hidrocarburos.

En un diálogo a la cadena de noticias Bloomberg, Narsen Salieri, antiguo director de gestión de yacimientos en Anarco (petrolera estatal de Arabia Saudí), dijo que todas las empresas que desarrollan bloques en la citada cuenca incrementan la producción "en 500.000 barriles al día casi de la noche a la mañana".

Al respecto, el comunicado de Ecopetrol indicó que en la cuenca Permian (Pérmica) se producen más de 4 millones de barriles de petróleo por día, que le permitieron a EE. UU. convertirse en el mayor productor mundial de crudo y reducir las emisiones de CO2.

La transacción

Para viabilizar la operación, la administración de Ecopetrol creó la filial Ecopetrol Permian LLC, y al mismo tiempo constituyó Occidental USA Inc., que tendrá a su cargo la consolidación de la primera, que entrará a ser la nueva sociedad con foco en YNC, y de la filial Ecopetrol America LLC, que continuará la gestión de las operaciones del Golfo de México-Estados Unidos, en donde la petrolera colombiana ya produce más de 15.000 barriles de crudo por día.

"Este es un hito para Ecopetrol porque ingresamos a las grandes ligas de los YNC, aumentaremos nuestras reservas y producción, y afianzaremos nuestro conocimiento en esta tecnología junto a un socio de primer nivel", dijo Felipe Bayén, presidente de la petrolera.

Agregó que el nuevo paso para la operación en EE. UU. es fundamental para avanzar en la "senda de sostenibilidad y crecimiento rentable que nos trazamos desde hace más de dos años, con el objetivo de generar más oportunidades a nuestros accionistas y a todos los colombianos".

Para Ecopetrol, la participación en la nueva compañía contribuirá a la diversificación de su portafolio gracias a la incorporación de activos considerados de ciclo corto, caracterizados por menor riesgo exploratorio y periodos de tiempo muy breves entre el inicio de actividades y la obtención de producción.

Sin embargo, lo más relevante de esta alianza para la petrolera colombiana, es que le permitirá fortalecer su conocimiento en la evaluación, desarrollo y explotación de YNC.

"Contempla un fuerte componente de transferencia de conocimiento y tecnología ya que personal de la empresa participará directamente en las actividades en el país que más ha desarrollado dicha tecnología con éxito", resalta en uno de sus apartes el comunicado.

Ecopetrol contó con la asesoría técnica de DeGolyer and MacNaughton, la asesoría financiera de Credit Suisse Securities (USA) LLC y la asesoría legal de Shearman & Sterling. Y la Transacción está sujeta a aprobaciones de carácter regulatorio en EE. UU.

RELACIONADOS | **RECOMENDADOS**

INTERNACIONAL
Precio del petróleo baja más de 2% este miércoles
Última actualización: octubre 01 de 2019 - 02:34 p.m.

- INTERNACIONAL**
Precio del petróleo cae con Fricción en el transporte de la zona
- ECONOMÍA**
Colaboro de Negocios de México y Ecopetrol crea de nuevo tecnología
- INTERNACIONAL**
Fallo de México a la mejor referencia de Venezuela

REPORTAR ERROR | **INFORMAR**

TE PUEDE GUSTAR

- ¿Diversificada? El mejor sitio de citas para viajeros de 40 no basta**
Selección de
- ¿Por qué todo el mundo está comprando más soja?**
Soja y Frutas
- Puede que te sorprenda los precios de los crueros no basta**
Viajes - Turismo Publicación

Con tres estrategias, Oxy busca movida más