

Oxy y Chevron también pujan por la mayor tajada 'offshore'

Aunque los bloques costa afuera de Anadarko no son representativos, quien adquiera el negocio, se hace a la mayor porción petrolera en el Caribe.



Anadarko opera cuatro bloques en el Caribe con participación por cada uno del 100%.

POR: PORTAFOLIO · MARZO 16 DE 2016 · 10:45 AM

Aunque la Junta Directiva de la petrolera Anadarko no ha tomado una decisión con respecto a la oferta de Occidental (Oxy) para la compra de sus activos en el mundo, esta última prácticamente le sacó del bolsillo el negocio a Chevron.

Pero más allá de la pujía de las dos grandes petroleras por hacerse a toda la operación de Anadarko, para los analistas de la industria de hidrocarburos en Colombia, sin duda quien se quede con el negocio fortalecerá de manera significativa su portafolio de activos.

Lo paradójico de esta venta, es que los bloques de Anadarko en Colombia no son representativos para esta petrolera en cuanto a producción y utilidades si se compara con su operación internacional.

[Lea: Chevron, con la mayor tajada en actividad 'offshore' del país]

Sin embargo, para el sector petroero del país, quien se quede con los cuatro bloques offshore en el Mar Caribe que viene desarrollando Anadarko, frente a las costas de los departamentos de Córdoba y Sucre, sin duda se hace a la mayor tajada de en la actividad costa afuera en estas aguas.

Cabe recordar que esta firma desarrolla su operación en yacimientos convencionales y no convencionales (Rancho Perimilana) en los estados de Colorado, Texas, Utah y Wyoming, así como offshore en aguas del Golfo de México, en EE. UU. En África, tiene presencia en Argelia, Ghana, Mozambique y Sudáfrica. Y en Suramérica, en Colombia, Guyana y Perú.

En Colombia la mayor tajada 'offshore'

[Lea: Costa afuera, el nuevo 'boom' para la operación petrolera]

Al indagar con fuentes de la industria sobre la incidencia de la pujía de Chevron y Oxy por Anadarko en la operación petrolera nacional, coincidieron en señalar que la operación es netamente global, y que el 'tacanazo' en Colombia se reflejaría con un aumento en las tareas de exploración y producción.

"Es una transacción que se desarrolla en EE. UU. y que no se limita exclusivamente a los activos de Colombia, pero en un momento clave de reactivación en las tareas petroleras del país, tener jugadores tan importantes como Chevron y Oxy en pujía puede traer mayor dinamismo a la operación", resaltó Inés Elvira Vesga, senior counsel de la firma Holland and Knight.

Bien sea Chevron u Oxy, quien asuma los activos que Anadarko desarrolla en Colombia, entraría directamente a formar una asociación con Ecopetrol para la explotación y producción de hidrocarburos en aguas profundas, y que a su haber ya registra su primer descubrimiento: el pozo Kronos en el 2015.

[Lea: Dos nuevos contratos mueven la marea en tareas 'offshore']

También desarrollaría la operación en cuatro bloques: COL 1, COL 2, COL 6 y COL 7, y cuya participación por cada uno es del 100%.

Además, en el área de Grand Fuerte, participaría del 50% que posee en el pozo de exploración Purple Angel-1, donde está el prospecto Gorgon.

ESTOCADA FINAL

A la decisión unánime de la Junta Directiva de Anadarko para estudiar la oferta de compra por parte de Oxy, se sumó ahora un nuevo ingrediente que le dará más dientes a esta última para quedarse con los activos de la primera.

Según Harris Associates, una firma de inversiones con sede en Chicago, la compañía Berkshire Hathaway (propiedad de Warren Buffett), **anunció el compromiso de US\$10.000 millones para ayudar a Oxy en su pujía por Anadarko**.

Si bien, para los analistas del sector petrolero en EE. UU., esta ayuda económica echa por tierra la propuesta inicial de Chevron, para Bill Nygren, director de inversiones de Harris Associates, afirmó que esta compañía "bendría que aumentar su oferta para ser competitiva en la pujía, de lo contrario se declararía muerta".

Sin embargo Chevron salió al paso para mantener su postura. De acuerdo a declaraciones del vocero de esta petrolera, Kent Robertson, a la agencia Bloomberg, "la oferta de la compañía proporciona el mejor valor y la mayor certeza a los accionistas de Anadarko".

Si Oxy al final se hace con los activos de Anadarko, la compañía Berkshire Hathaway a cambio de desembolsar los US\$10.000 millones recibiría 100.000 acciones preferentes las cuales tienen un dividendo anual del 8%.

"Estamos encantados de contar con el apoyo financiero de esta firma para esta emocionante oportunidad. Esperamos colaborar con la junta Directiva de Anadarko para entregar esta transacción superior a nuestros respectivos accionistas", dijo a través de un comunicado Vicki Hollub, directora ejecutiva de Oxy.

Cuando prácticamente todo estaba consumado en la compra de Anadarko por parte de Chevron, en una transacción por US\$33.000 millones, donde el 75% del precio de compra se pagaría en acciones y el 25% restante en efectivo, asumiendo una deuda neta de US\$15.000 millones, para un monto total que asciende a US\$50.000 millones, Oxy hizo una apuesta arriesgada y atractiva, que llamó de inmediato la atención de la administración de Anadarko. Al poner las cartas sobre la mesa, la jugada de Oxy es ofrecer US\$76 por título, en efectivo y valores de acciones de Anadarko a US\$38.000 millones. Así mismo, la inclusión de la deuda de esta petrolera que eleva el valor de la propuesta a \$ 57.000 millones.

Analistas aseguran que con el respaldo económico de Warren Buffet, Oxy se queda con el negocio.

elfsue@eltiempo.com



Chevron queda con la operación en cuatro bloques offshore: COL 1, COL 2, COL 6 y COL 7.

POR: PORTAFOLIO · MARZO 16 DE 2016 · 10:10 PM

La aprobación de ajustes al modelo de contrato (minuta) de explotación y producción costa afuera (offshore), no solo reactivó esta operación con la entrada de nuevos jugadores, sino que de paso reacomodó el ajedrez para su desarrollo.

El primer paquete de nueve convenios, cinco ya firmados, y cuatro por sellar, realizados por la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) dejó sobre el tablero solo a siete empresas (Petrobras, Ecopetrol, Repsol, ExxonMobil, Shell, Noble Energy y Chevron) que serán las encargadas de adelantar las tareas en aguas del mar Caribe.

Pero sin duda, una de las petroleras que, para los analistas del sector petroero del país, sacará la mejor tajada en este movimiento es Chevron, ya que al comprar toda la operación mundial de Anadarko por US\$33.000 millones, prácticamente se queda con los bloques que esta última venía desarrollando al frente de las costas de Córdoba y Sucre.

[Lea: Chevron le apuesta al fracking con 33.000 millones de dólares]

LA CEREZA DEL POSTRE

Y son precisamente estos cuatro contratos que le quedan pendientes por suscribir a la ANH y que para los analistas del sector consultados por Portafolio, terminarán a corto plazo en manos de Chevron, aunque los suscriba Anadarko.

Y afirman con total certeza que el movimiento se "viene convirtiendo en la cereza del pastel" en la reactivación de las actividades costa afuera en el mar Caribe.

Una de las fuentes consultadas resaltó que, lo que más ha llamado la atención de esta transacción, es que Chevron operará los bloques de los cuatro contratos a través de Anadarko, mientras la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC), así como la ANH avalen la compra-venta.

[Lea: Si hay condiciones harémos pilotos de 'fracking': Chevron]

Recaló que una vez la primera tenga el beneplácito de la SIC, ya puede asumir la operación con el rótulo de Chevron.

Este diario pudo establecer con fuentes de la ANH que en la última semana de abril o la primera de mayo se realizará la firma de los cuatro contratos restantes con Anadarko, y cuyo monto superaría los US\$600 millones.

"Muy pronto celebraremos estos cuatro contratos con Anadarko", puntualizó Luis Miguel Morell, presidente de la ANH durante su intervención el jueves pasado en el Congreso de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgas).

Los analistas consultados por Portafolio coincidieron en señalar que al hacerse con los activos de Anadarko, la multinacional Chevron reforzará su posición en la actividad de exploración y producción, sobre todo en yacimientos no convencionales y tareas en aguas profundas.

"Esta transacción incrementa la fortaleza de Chevron. La combinación de activos de primera calidad de Anadarko con nuestra cartera fortalece nuestra posición de liderazgo. Crea oportunidades de crecimiento atractivas en áreas que responden a las fortalezas operativas de nuestra compañía y subraya el compromiso con las inversiones de corto ciclo y mayor rendimiento", señaló el presidente y CEO de Chevron, Michael Wirth, a través de un comunicado.

De igual manera, tiene a su cargo en el onshore, y en mismo departamento el campo Balena. Entre ambas operaciones, la producción diaria neta de la citada multinacional en el 43% de gas natural que consume el país.

Los analistas consultados subrayaron que Chevron con su reorganización de operaciones a nivel internacional, también lo hizo con la que tiene en Colombia, ya que su meta global es la de incrementar los objetivos diarios de producción de petróleo y gas aprovechando nuevas reservas mediante adquisiciones, como fue la de Anadarko a nivel mundial.

Su administración calcula adquirir entre US\$15.000 y US\$20.000 millones en activos entre 2020 y 2022 después de que cierra la transacción. Y utilizará los ingresos de la venta para reducir su carga de deuda y devolver el efectivo a los accionistas.

Alfonso López Suárez Redacción Portafolio

Reportar error Imprimir

RELACIONADOS RECOMENDADOS

ECONOMIA Reservas de crudo crecerían en más de 100 millones de barriles

Última actualización: 10:45 AM - 10/02/2016

