



Foto: Carlos Julio Martínez

Buque ARC "Caribe".

COLOMBIA REACTIVA la exploración de hidrocarburos en el mar caribe

Por
Luis Miguel Morelli
Presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH)

***COLOMBIA REACTIVATES
hydrocarbon exploration in the
Caribbean Sea***

Una de las grandes noticias del primer año de gobierno del Presidente Iván Duque es la reactivación de la exploración costa afuera (*offshore*) en Colombia. Vale la pena señalar que hacía más de cinco años que en Colombia no se firmaban contratos de exploración y producción de hidrocarburos en zona continental ni marina, y que los contratos que habían sido suscritos en la modalidad de evaluación técnica (TEA, por su sigla en inglés) para explorar las aguas del Caribe habían entrado en un estado de semiparálisis, debido a condiciones presentes en el contrato poco atractivas para los suscriptores.

Ajustes en la minuta costa afuera

Una primera decisión en el proceso de reactivación de la exploración costa afuera en Colombia fue la aprobación de ajustes al modelo

Some of the best news to come out of Iván Duque's first year in office as President of Colombia is the revamping of offshore exploration in the country. It is important to note that it had been over five years since hydrocarbon Exploration and Production (E&P) contracts (onshore or offshore) had been signed, and that the scarce pre-existing contracts (all under TEA mode) to explore Caribbean waters had become partially stagnant due to various unappealing terms to parties partaking in said contracts.

Offshore E&P contract model adjustments

One of the first decisions made during the offshore exploration reactivation process in Colombia was the approval of adjustments



Almirante Juan M. Soltau, Luis M. Morelli, CN Germán Escobar

Foto: Carlos Julio Martínez

de contrato (minuta) de exploración y producción de hidrocarburos E&P costa afuera (*offshore*), inquietud que había sido planteada por la industria desde hacía más de dos años y que encontró buen recibo en la actual Administración y en la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH). Los reparos incluían aspectos fundamentales como la designación de una sede neutral de tribunal de arbitraje para dirimir controversias y el momento en el que se pacta, un mayor porcentaje de participación para la nación al momento de prórroga de los contratos, una cláusula social ampliada en términos de coordinación y concurrencia nación-territorio, ordenado por la Corte Constitucional mediante sentencia SU095/2018, y condiciones mejoradas para las comunidades aledañas a las operaciones en términos de programas en beneficio de las comunidades (PBC).

Con estos ajustes y una flexibilización en el número de fases de los programas exploratorios mínimos (PEM) de los nueve (9) bloques que tenían contrato de evaluación técnica (TEA), la ANH logró destrabar la exploración costa afuera y suscribir en tiempo récord cinco contratos de exploración y producción, (E&P) con reconocidas petroleras de talla mundial como Ecopetrol, Shell y ExxonMobil, con unos compromisos de inversión estimada que superan los 1.600 millones de dólares. Además, Ecopetrol decidió adelantar un programa exploratorio posterior (PEP) en el bloque Tayrona, con una inversión estimada de más de 140 millones de dólares, y se hizo al bloque GUA OFF 10, el único costa afuera adjudicado en la primera subasta del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA), con una inversión que supera los 90 millones de dólares.

En total, con los seis contratos suscritos y el programa posterior acordado para Tayrona, la inversión costa afuera alcanzada en los primeros siete meses del año supera los 1.830 millones de dólares (ver infografía), un monto histórico que empieza a ser masa crítica para la consolidación de la línea de negocio costa afuera en el Caribe colombiano y el surgimiento de una gran provincia gasífera extraterritorial. Está pendiente la suscripción de cuatro contratos con Anadarko, cuyo rumbo será definido por OXY, la compañía que la adquirió hace pocos meses. Así las cosas, el panorama del negocio y su impacto sobre la economía regional es un punto que se debe considerar con toda seriedad.

to the E&P contract model for offshore E&P. The concerns surrounding the then-active contract model had been voiced by industry giants for over two years and were finally heard by Duque's administration and its respective ANH staff. The adjustments in question included fundamental aspects to the overall E&P process, such as:

1. The designation of a neutral venue for arbitration court to settle controversies and agreement times

2. An increase in the Nation's involvement in the decision-making regarding contract extensions

3. A widening of the "social" clause in terms of Country-Region Coordination and Concurrence, as established by the Constitutional Court in the sentence SU095/2018

4. An overall bettering of the terms within the Benefitting Communities Program (PBC in Spanish) for the communities that neighbor the regions of operation.

Through these adjustments, as well as added flexibility in what number of phases constitute the Minimum Exploratory Programs (PEM in Spanish) of the nine (9) blocks under the Technical Evaluation Agreement (TEA), the agency was able to resume the previously gridlocked offshore exploration as well as underwrite five new E&P contracts with oil giants like Ecopetrol, Shell, and ExxonMobil, in record time. It is worth noting that these contracts had a committed investment estimated of over \$1.6 billion USD. Furthermore, Ecopetrol also decided to fast-forward a Postponed Exploratory Program (PEP) in the Tayrona block; a move that signifies an additional investment of over \$140 million USD. A similar program took place in the "GUA OFF 10" block, the only offshore block assigned during the first bidding session of the Permanent Process of Area Allocation (PPAA). This particular move brought in an investment that surpassed the \$90 million USD mark.

The six finalized contracts, the agreed-upon postponed program for the Tayrona block, and the offshore investment total reached in the first seven months of 2019, collectively total over \$1.83 billion USD (see infographic); a historic sum that undoubtedly will be critical in the consolidation of a line of business for the Colombian Caribbean offshore as well as the surge of a substantial extraterritorial gas province. Furthermore, there are four pending contracts with Anadarko; with OXY overseeing (OXY acquired Anadarko a few months ago). Undoubtedly, the business landscape and its consequent economic impact over the involved regions is truly promising.

Un Caribe prospectivo, pero con desarrollo incipiente

Sobre el Caribe colombiano siempre se ha dicho que es una zona altamente prospectiva para la actividad hidrocarburífera, pero su desarrollo ha sido incipiente. El mayor aporte que el país ha visto ha sido el campo Chuchupa - Ballenas, una fuente de gas que por décadas ha abastecido las necesidades del energético en la costa, e incluso en parte del interior del país, pero que actualmente está llegando a una fase de agotamiento. Este hecho coincide con la caída observada en la vida media de las reservas de gas del país, que por primera vez se ubicó por debajo de los diez años, en 9,8 años, con corte a 31 de diciembre de 2018. Aunque el país cuenta con buena prospectividad para este hidrocarburo, necesita activar sus esfuerzos exploratorios para conjurar definitivamente el fantasma del desabastecimiento. En esa tarea, la reactivación de la exploración costa afuera es algo crucial que requiere el esfuerzo de todos los actores y coordinación intergubernamental.

Por todo lo anterior, para la ANH es muy satisfactorio haber suscrito, el pasado 9 de agosto, un convenio de cooperación con la Dirección General Marítima de Colombia (Dimar) para tomar con equipos propios 45 muestras del lecho marino del Caribe, para conocer la geomorfología y las primeras capas de las cuencas sedimentarias, con el fin de establecer potenciales trazas de hidrocarburos. Este convenio, que demanda recursos por más de 12.000 millones de pesos y que cuenta con el concurso de compañías expertas colombianas y extranjeras, es una muestra de que aunando esfuerzos y dando pasos oportunos, el país puede asegurar la autosuficiencia energética, mantener el balance fiscal y generar los recursos que se requieren para financiar la inversión social. ▲

The Caribbean: A region with emerging potential

The Colombian Caribbean has always been known to be a highly promising region for hydrocarbon activity, but its development has been slow to take flight. The greatest example to date in the country has been in the Chuchupa-Ballenas region; a natural gas source that has supplied the Coastal region's (and even some inland regions') energy demand for decades but that has now begun to run out. This instance coincides with the observed fall of the median life of the country's gas reserves; which, for the first time in history, fell under the 10-year mark, at 9.8 years (as of December 31, 2018). Although Colombia counts with a promising future for this particular hydrocarbon, it is still essential to activate exploratory back-ups to conclusively eliminate energy shortage threats. A crucial element in these efforts is the reactivation of offshore explorations; a task that requires the collaboration of all relevant parties, as well as good intergovernmental strategizing.

Because of this, the National Hydrocarbons Agency (ANH in Spanish) is pleased to announce that, as of August 9 of this year (2019), a cooperative arrangement with the General Maritime Direction of Colombia (Dimar) to use their equipment to gather 45 seabed samples in order to gain a better understanding of the region's geomorphology and its first layers of sedimentary basins, has been reached. This will all aid the agency in establishing potential hydrocarbon traces. This partnership, which would cost around \$12 billion COP, and is backed by local and foreign expert companies, is one instance of how through collective efforts and strategic moves, Colombia can reach energetic self-sufficiency, hold its fiscal balance steady, and generate the needed resources to finance a social investment. ▲