Hocol y GeoPark ganan pulso por el último bloque petrolero

El consorcio ofrece mayor actividad adicional de exploración por más de 20 puntos y un porcentaje de participación en la producción.

FACEBOOK
ENVIAR
TWITTER
LINKED IN
GOOGLE PLUS
GUARDAR

Hocol

HOCOL S.A.

Lo más leído

1. ¿Venezuela sigue saliendo de su oro? Habría vendido 7,4 toneladas
2. Gobierno fijó aumento del salario mínimo para 2020
3. Así cerrarán los indicadores económicos 2019

POR: PORTAFOLIO · DICIEMBRE 17 DE 2019 - 10:00 P.M.

Finalmente el consorcio Hocol (filial de Ecopetrol) y GeoPark se quedaron con el bloque LLAN 124 para su desarrollo en exploración y producción.

(Lea: En la subasta petrolera: asignan 15 bloques de 59)

Sin embargo, la nota sobresaliente en esta adjudicación fue el particular pulso entre las citadas empresas en el segundo ciclo del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (Ppaa) de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

(Lea: Norma descongelaría unos US$500 millones de empresas petroleras)

En un lado estaban en asocio las compañías Hocol y GeoPark y, del otro, la multinacional canadiense Parex.

(Lea: Ecopetrol marca récord en el número de hallazgos de crudo y gas)

La disputa comenzó desde el mismo proceso de ofertas cuando la ANH informó que la mejor propuesta por ese bloque ubicado en la cuenca de los Llanos Orientales había sido hecha por el citado.

Pero, semanas después, en el proceso de contraofertas, la entidad a través de otro comunicado subrayó que la petrolera Parex Resources había duplicado su oferta de inversión para el desarrollo del bloque LLA124, y le quitó la mejor puja al consorcio Hocol - GeoPark.

Y en las últimas horas, en un proceso de réplica, estas dos últimas petroleras le arrebataron del bolsillo a Parex el reseñado bloque, gracias a que mejoraron la oferta inicial presentada en semanas anteriores.

Así, se hicieron al derecho para desarrollar este bloque, y solo esperan a la firma del contrato a más tardar a finales de enero del próximo año.

Al respecto, la ANH precisó en un comunicado que: “el proponente inicial en uso de la opción de mejorar la contraoferta más favorable, ofrece mayor actividad adicional de exploración por más de 20 puntos y un porcentaje de participación en la producción igual al ofrecido por la contraoferta.

Por su parte, GeoPark resaltó en una nota de prensa que como parte del segundo ciclo del Ppaa, quedó a cargo del desarrollo de los bloques LLAN 123 y LLAN 124, operación que realizará en conjunto con Hocol.

Así mismo, anunció en el mismo texto que llegó a un acuerdo con la multinacional canadiense Parex para desarrollar por partes iguales el bloque LLAN 94, de su propiedad, a cambio de financiar su participación proporcional del 50% de los compromisos existentes, previa aprobación de la ANH.

RELACIONADOS RECOMENDADOS

ECONOMÍA

La fiebre petrolera se traslada a América del Sur

Última actualización - diciembre 24 de 2019 · 11:57 a.m.

ECONOMÍA

Habría 27.000 millones de barriles de crudo en subsuelo

ECONOMÍA

Hay 22 empresas listas para buscar y producir crudo

EMPRESAS

Chevron, con la mayor tajada en actividad ‘offshore’ del país

REPORTAR ERROR IMPRIMIR

Siga bajando

PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO

Hocol se quedó con tres bloques petroleros en la cuenca de los llanos

En total en al año la ANH ha adjudicado a la firma siete proyectos.

FACEBOOK
ENVIAR
TWITTER
LINKEDIN
GOOGLE
GUARDAR

Archivo Portafolio.co

Lo más leído

1. ¿Venezuela sigue saliendo de su oro? Habría vendido 7,4 toneladas
2. Gobierno fijó aumento del salario mínimo para 2020
3. Así cerrarán los indicadores económicos 2019

POR: PORTAFOLIO · DICIEMBRE 18 DE 2019 - 04:01 P.M.

La Agencia Nacional de Hidrocarburos le adjudicó a Hocol el contrato de E&P Llanos 100 y, así mismo, adjudicó a la Unión Temporal entre Hocol y GeoPark los contratos para Llanos 123 y Llanos 124. Todos estos bloques se encuentran en la cuenca de los Llanos Orientales.

(Lea: Hocol y GeoPark ganan pulso por el último bloque petrolero**)**

En el bloque Llanos 100, Hocol se comprometió a invertir de US$ 8 a 10 millones para la perforación de un pozo exploratorio, adquisición de 55 km2 de sísmica 3D y actividades de geología y geofísica durante la primera fase del contrato.

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

Este bloque tiene una extensión de 588 km2 y está localizado en jurisdicción del Municipio de Puerto Gaitán en el departamento del Meta. El bloque se encuentra adyacente al Campo Ocelote, la operación más importante que tiene la compañía en este departamento con una producción de 12,600 barriles de *petróleo* por día.

En cuanto al bloque Llanos 123 la Unión Temporal Hocol – GeoPark se comprometió a invertir entre USD $15 y 20 millones durante la primera fase del contrato, para la perforación de dos pozos exploratorios y actividades de geología y geofísica.

Este bloque tiene una extensión de 588 km2 y está localizado en jurisdicción del Municipio de Puerto Gaitán en el departamento del Meta. El bloque se encuentra adyacente al Campo Ocelote, la operación más importante que tiene la compañía en este departamento con una producción de 12,600 barriles de *petróleo* por día.

Las áreas contratadas son aledañas al bloque Llanos 34, operado por GeoPark desde el 2012, que registra una producción promedio de 71.000 barriles de *petróleo* por día.

“Este ha sido un muy buen año para Hocol en la consecución de nuevas áreas para materializar nuestra estrategia de crecimiento. En total en al año la ANH nos ha adjudicado siete bloques. De los cuales, en este segundo proceso logramos adquirir tres bloques y, además, seguir consolidando alianzas con socios estratégicos como GeoPark”, afirmó Rafael Guzmán, Presidente de Hocol.

RELACIONADOS RECOMENDADOS

ECONOMÍA

La fiebre petrolera se traslada a América del Sur

Última actualización - diciembre 24 de 2019 · 11:57 a.m.

ECONOMÍA

Impuestos y petróleo, las 'cartas' hasta 2030

ECONOMÍA

Tarea petrolera presentaría contrastes en su operación

ECONOMÍA

Una década de crisis petrolera y devaluación

REPORTAR ERROR | IMPRIMIR

En manos de Hocol quedó el negocio de gas de Ecopetrol

Con la oferta por ocho bloques a la ANH, la compra de los activos 'offshore' a Chevron, y los campos que ya opera, asume la batuta gasífera.

FACEBOOK
ENVIAR
TWITTER
LINKEDIN
GOOGLE
GUARDAR

Con la adquisición de los bloques Chuchupa y Ballena, la filial de Ecopetrol incursiona en la operación costa afuera.

ARCHIVO PARTICULAR

Lo más leído

1. ¿Venezuela sigue saliendo de su oro? Habría vendido 7,4 toneladas
2. Gobierno fijó aumento del salario mínimo para 2020
3. Así cerrarán los indicadores económicos 2019

POR: PORTAFOLIO · **NOVIEMBRE 27 DE 2019 - 10:00 P.M.**

El desarrollo del negocio de gas natural de Ecopetrol ya tiene prácticamente un doliente, se trata de su filial Hocol que de ahora en adelante se dedicará en mayor parte de su oficio a esta tarea tanto en el offshore, como en el onshore.

Entre las principales razones de la administración de la petrolera colombiana para poner en manos de su filial la mayoría de sus activos gasíferos, **están la amplia experiencia de esta en la producción de crudos livianos, con más tendencia al gas natural, y el desarrollo propio de campos de este combustible en algunas zonas del país.**

(Hocol formaliza cuatro nuevos contratos con la ANH).

“Hocol se ha venido especializando en algunas zonas del territorio nacional, así como en algunos negocios. Uno de ellos es el de desarrollo de bloques de gas natural en la Costa Caribe. Allá tienen varios campos y producción”, precisó un vocero de *Ecopetrol*, al dejar en claro “que no todo el negocio de gas esta en manos de la filial.

Pero no hay duda que con los cuatro bloques para la exploración y producción de gas natural a los que se hizo Hocol en el segundo ciclo del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (Ppaa) de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), realizado el martes pasado, y la compra de los activos gasíferos de Chevron: Chuchupa y Ballena, la filial de *Ecopetrol* prácticamente queda con la batuta en este frente de operación.

LOS NUEVOS BLOQUES

En la reciente subasta del Ppaa de la ANH, Hocol presentó las mejores ofertas por cuatro bloques: dos como operador directo (de los cuales uno, el SN-26 disputará con su par petrolera UT La Luna - Captiva) y otros dos en un consorcio cada uno con GeoPark (pero el LLA-124, lo disputará con la multinacional canadiense Parex.

En el bloque LLA-100, localizado en el municipio de Puerto Gaitán (Meta), Hocol será su operador con el 100% de participación; mientras que en las áreas LLA-123 y LLA-124, tendrá un 50% de participación y donde el socio será el operador.

El bloque LLA-123 se localiza entre los municipios de **Villanueva (Casanare), Paratebueno (Cundinamarca) y los municipios de Barranca de Upía y Cabuyaro (Meta). Por su parte, el área LLA-124 está ubicada entre las cabeceras de Tauramena y Villanueva (Casanare) y el municipio de Cabuyaro (Meta).**

“Estamos muy satisfechos con este primer resultado de la ronda de la ANH y agradezco a los equipos que hicieron posible dar este paso tan importante en la estrategia de crecimiento en las áreas foco para nuestra empresa en Colombia”, afirmó Rafael Guzmán, presidente y CEO de Hocol.

(El cinturón del Orinoco aumenta su actividad petrolera).

Cabe recordar que, como resultado del primer ciclo del Ppaa, en julio pasado, la filial de *Ecopetrol* suscribió con la ANH el contrato para la exploración y producción (E&P) COR-9, (100% Hocol), **el cual está ubicado en el Valle Superior del Magdalena, y a través del representante de la Unión Temporal Hocol – GeoPark, suscribió los contratos para LLA-86, LLA-87, LLA-104 (50% Hocol / 50% y operador GeoPark), ubicados en los Llanos Orientales.**

En ese momento, el presidente y CEO de Hocol señaló que “adquirir estos cuatro bloques afianza nuestra estrategia de crecimiento, consolida nuestro portafolio, y así mismo apalanca la estrategia del Grupo *Ecopetrol*. Igualmente, celebramos nuestra asociación con GeoPark, una de las compañías líderes de E&P en Latinoamérica”.

OPERACIÓN COSTA AFUERA

Pero el movimiento con el que Hocol se afianza como el doliente en el desarrollo del negocio de gas natural correrá por cuenta de su ingreso a las tareas offshore en aguas del Mar Caribe, frente a las costas de La Guajira.

En el misma jornada, **en la que se hacía con los cuatro bloques petroleros del Ppaa, anunció al mercado la firma de un acuerdo el 22 de noviembre pasado para adquirir la participación de Chevron Petroleum Company en los campos de Chuchupa y Ballena en La Guajira.**

Por más de 30 años estas áreas estuvieron bajo la batuta de la multinacional estadounidense a través del Contrato de Asociación Guajira (57% *Ecopetrol* y 43% Chevron). Así, bajo los términos del acuerdo, Hocol adquirirá la participación de Chevron (43%), y tomará la posición de operador.

Sin embargo, en el comunicado de la filial de *Ecopetrol*, se dejó en claro que "esta transacción está sujeta a la aprobación por parte de la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC)".

Al respecto, Guzmán señaló que **"estamos comprometidos con seguir generando valor al país y a los entornos donde operamos, así como contribuir al abastecimiento de gas para la costa norte colombiana".**

DESCUBRIMIENTOS QUE SUMAN

La petrolera Hocol, también estuvo presente en materia de descubrimientos de hidrocarburos en el año en curso.

El pasado 3 de abril anunció el hallazgo de gas natural en el pozo Arrecife-1, ubicado en el municipio de Pueblo Nuevo (Córdoba).

De acuerdo a un comunicado de la empresa, el citado pozo alcanzó una profundidad final de 10.050 pies (3.020 metros) llegando a la formación Ciénaga de Oro Superior a una profundidad de 7.173 pies (2.186 metros).

"Este descubrimiento apalanca la estrategia exploratoria de Hocol y del Grupo *Ecopetrol*, que sigue fortaleciendo su posición como productor de gas en el norte de Colombia", aseguró Rafael Guzmán, presidente y CEO de Hocol.

A la fecha, la filial de *Ecopetrol* viene desarrollando cuatro bloques gasíferos en el territorio nacional: Samán (Sucre y Bolívar), Perdices (Atlántico y Magdalena), SSJN-1 (Bolívar) y Arrecife (Córdoba), y se adicionarán más en el 2020.

alfsua@eltiempo.com

RELACIONADOS | RECOMENDADOS

ECONOMÍA

La ruta de Reficar para ir más allá de 200.000 barriles día

Última actualización - diciembre 18 de 2019 · 10:00 p.m.

ECONOMÍA

Reestatizar a Ecopetrol valdría más de 15 billones de pesos

ECONOMÍA

Ecopetrol aprobó modificación de la destinación de reserva ocasional

ECONOMÍA

Ecopetrol marca récord en el número de hallazgos de crudo y gas

REPORTAR ERROR | IMPRIMIR

Hocol formaliza cuatro nuevos contratos con la