

ENTREVISTA

Interoil aspira a ser protagonista de EYP regional

BNAmericas

Publicado: Jueves, 19 septiembre, 2019

Costa adentro Exploración / ... Crudo



Interoil posee dos licencias de producción de hidrocarburos y dos de exploración en Colombia, además de tres que acaba de obtener en Argentina.

En Colombia, sus licencias de producción son por los bloques Pull-C y Altair, mientras que la exploración se centra en los bloques LLA-47 y Cor-6, en la cuenca Los Llanos. La compañía con sede en Oslo también tiene un contrato de servicio operativo con Ecopetrol por el campo Toqui-Toqui.

En la segunda entrevista de dos partes, su presidente ejecutivo, Leandro Carbone, conversó con BNAmericas sobre las operaciones en Colombia y los pronósticos de producción de la compañía para los próximos años.

Para acceder a la primera parte de la entrevista, haga clic [aquí](#).

BNAmericas: ¿Cuál es el clima de inversión en Colombia bajo el gobierno de Iván Duque, que ha creado incentivos para las empresas de exploración y producción [EYP]?

Carbone: Interoil ha estado explorando y produciendo en Colombia desde 2004. Quince años de presencia en el mercado nos ha proporcionado un historial muy respetable y un nombre que es apreciado por el sector de EYP. Desde que el presidente Duque está en el poder, todo el sector energético interno ha mejorado significativamente e Interoil ha podido optimizar las operaciones desde una perspectiva comercial.

BNAmericas: ¿Está la compañía interesada en alguna de las próximas oportunidades por los bloques que se ofrecen como parte del proceso de oferta permanente u otra ronda de licencias costa adentro que se ha planteado para fines de este año?

Carbone: Interoil siempre está interesada en nuevas oportunidades. Hemos presentado nuestras credenciales operativas a las autoridades locales para cumplir las condiciones de operador y, por lo tanto, para ofertar en la próxima licitación por la oferta permanente que lanzó recientemente [el regulador] ANH. Contemplamos presentar ofertas por algunos bloques, ya sea solos o en asociación.

BNAmericas: ¿Qué otras cuencas o países les interesa para expandirse en el futuro?

Carbone: Nos interesa llevar nuestras actividades de EYP a otros lugares de América Latina en caso de que surja una oportunidad que se ajuste a nuestros criterios de evaluación.

BNAmericas: Su producción en Colombia ronda por ahora los 1.800bep/d. ¿Cuánto esperan agregar con la nueva superficie en Argentina y las áreas que están explorando en Colombia?

Carbone: El programa de inversión de Interoil para el desarrollo en 2019 se centrará en reactivar los campos Mata Magallanes Oeste y La Brea en Argentina y finalizar el modelado dinámico de reservorios en el campo colombiano Mana con el objetivo de alcanzar 2.000bep/d para fin de año. Tras ello, el programa se ajustará en función de los resultados alcanzados y los obstáculos enfrentados pozo por pozo, ya que es probable que ambos campos requieran algún tipo de técnica de recuperación mejorada de petróleo para optimizar su factor de recuperación.

Por otro lado, nuestro programa de exploración comprenderá probablemente la perforación de pozos exploratorios en dos bloques colombianos: LLA-47 y Altair. Para el bloque de exploración Cañadón Ramírez en Argentina contemplamos el reprocesamiento y la reinterpretación de datos sísmicos 3D combinados con los 22 pozos exploratorios ya perforados dentro de los límites del bloque para tener un modelo geológico coherente para determinar los potenciales recursos detrás del gas que fluye de cada uno de los pozos que han sido sometidos a pruebas y luego suspendidos.

BNAmericas: ¿Cuáles son los pronósticos de actividades y producción de Interoil en Latinoamérica? ¿Dónde está el mayor potencial de crecimiento?

Carbone: Interoil tiene una cartera interesante y equilibrada entre exploración y explotación en Argentina y Colombia. Es por ellos que estamos planificando nuestro programa de trabajo con el objetivo de mantener la producción a partir de los campos de explotación activos mientras aprovechamos los recursos de hidrocarburos de nuestros bloques exploratorios. Nuestro potencial inmediato para aumentar la producción está en nuestros actuales pozos y campos. Dentro del próximo quinquenio, la compañía debería convertirse en un actor clave de la región dentro los mercados convencionales y no convencionales con participación

Para continuar leyendo, suscríbete a BNAmericas y obtén todos los detalles sobre este artículo y acceso a otras noticias y reportajes relacionados.

Correo corporativo Demo Gratis

Accede a miles de noticias de negocios con novedades sobre proyectos, regulaciones e inversiones.

Solicitar demo gratis

Noticias más recientes

- Este viernes en BNAmericas**
- Colombia contempla inversión de US\$600mn en nuevos bloques de petróleo y gas
- Caixa de Brasil obtiene acuerdo de seguro por US \$ 1700mn con CNP de Francia
- El 'reto de la sobrevivencia' para los bancos: digitalizarse o cerrar
- Texas, aquí vamos: la mayor plataforma de crowdending de Latinoamérica expande...

Noticias en: Petróleo y Gas (Argentina)



President Energy mantiene rentabilidad pese a congelamiento del petróleo argentino

La posición de la empresa demuestra que el control de precios no está afectando a toda la industria por igual.

Argentina busca renegociar plazo de deuda en medio de severa crisis financiera

PODCAST: Déjale vu en Argentina

La odisea de Vaca Muerta: desarrollo cuesta arriba

Agitación política amenaza planes energéticos argentinos



Declaración del Vocero Principal del FMI sobre Argentina

Declaración del Vocero Principal del FMI sobre Argentina

IA y digitalización prometen enormes beneficios para industria de petróleo y gas

¿Está en riesgo el desarrollo de Vaca Muerta en Argentina?

Argentina insinúa cambios en política de congelamiento de precios de petróleo y combustible

Austin Powder alcanza un nuevo hito con la producción global

Ver más noticias

Suscríbete a BNAmericas y accede a miles de proyectos, contactos y noticias. Demo Gratis

Otros proyectos en: Petróleo y Gas (Argentina)

Accede a información clave sobre miles de proyectos de Petróleo y Gas en Latinoamérica: etapas, capex, compañías relacionadas, contactos y más. Solicitar demostración

Proyecto: Bloque Rio Barrancas Sur Actualizado: hace 2 semanas

Proyecto: Bloque Rio Barrancas Norte Actualizado: hace 2 semanas

Proyecto: Bloque Rio Barrancas Centro Actualizado: hace 2 semanas

Proyecto: Bloque Rincón del Águila Actualizado: hace 2 semanas

Proyecto: Bloque Picún Leufú II Actualizado: hace 2 semanas



Otras compañías en: Petróleo y Gas (Argentina)

Accede a información clave sobre miles de empresas de Petróleo y Gas en Latinoamérica: proyectos, contactos, accionistas, noticias relacionadas y más. Solicitar demostración

Compañía: UTE Empresa de Desarrollo Hidrocarburífero Provincial S.A.-Petrolera Aconcagua Energía S.A. (UTE EDHPSA - Aconcagua Energía)

Compañía: Esexhi SRL

Compañía: VYP Consultants

Compañía: Grupo Peitel S.A.

Compañía: Instituto Provincial de Vivienda y Urbanismo (IPVU)



Reportes más recientes en: Petróleo y Gas



El encanto del Atlántico: la fiebre del petróleo llega a las...

US\$199

Comprar



El camino de México hacia la autosuficiencia...

US\$199

Comprar



Pacencia oriental: La apuesta de las petroleras chinas por...

US\$199

Comprar



OIL en América Latina: Un nuevo enfoque

US\$199

Comprar

CORPORATIVO

- Nosotros
- Clientes
- Tienda
- Términos de servicio
- Política de privacidad
- Política de cookies
- Centro de Ayuda

SOLUCIONES

- Soluciones legales
- Financiamiento de proyectos
- Propietarios - operadores
- Contratistas

COBERTURA

- Energía Eléctrica
- Servicios Financieros
- Minería y Metales
- Petróleo y Gas
- TIC
- Infraestructura
- Petroquímicos
- Agua y Residuos

NUESTRAS REDES SOCIALES

