

“Invertiremos hasta US\$90 millones en 24 pozos de desarrollo”

ENERGÍA. GEOPARK DESTINARÁ PARTE DEL CAPITAL DETERMINADO PARA 2019 EN UN POZO EXPLORATORIO DEL CUAL ESPERAN TENER NOTICIAS DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DEL AÑO

BOGOTÁ

Desde la llegada de GeoPark a Colombia en 2012, la compañía ha centrado su trabajo en la cuenca de los Llanos y tiene “contemplada una inversión de entre US\$80 y US\$90 millones para perforar entre 20 y 24 pozos de desarrollo y uno exploratorio”, según explicó Marcela Vaca, directora para GeoPark Colombia.

Además, Vaca recordó que cuando llegaron al país tenían una producción de cero barriles diarios, pero con el paso del tiempo han logrado alcanzar una operación de 68.000 barriles por día, por lo que desean seguir invirtiendo y esperan entregar más noticias en el tercer trimestre del año acerca de nuevos proyectos.

¿Cuánto han invertido este año en Colombia y cuánto esperan invertir en los próximos años?

Para este año tenemos contemplada una inversión de US\$80 a US\$90 millones para perforar entre 20 y 24 pozos de

desarrollo y uno exploratorio, del cual esperamos tener noticias durante el tercer trimestre. En este momento estamos construyendo la propuesta de inversión para el 2020.

¿En qué yacimientos está y estará enfocada esa inversión?

Seguiremos trabajando en yaci-

mientos convencionales continentales.

Hasta hoy la apuesta está concentrada en la cuenca de los Llanos, donde hemos profundizado nuestro conocimiento, pero seguiremos buscando oportunidades en otras cuencas que nos permitan desarrollar proyectos de este tipo.



Jorge Iván González
Profesor de la U. Nacional y Externado

“El sector de los hidrocarburos va bien en lo corrido del año, pero igual se deben tomar decisiones con respecto al cambio de la matriz energética de Colombia”.

68.000

BARRILES AL DÍA EN PROMEDIO ES LA PRODUCCIÓN DIARIA DE GEOPARK EN COLOMBIA CON UN COSTO DE US\$5,4 POR BARRIL.

Síganos en:



www.larepublica.co
Con la entrevista completa a Marcela Vaca, directora general de la firma.

¿Cuántos barriles extraen en promedio al mes?

Nuestra producción diaria promedio en lo que va corrido del año es de 68.000 barriles al día. Los costos operativos por cada barril son de US\$5,4.

¿Cómo va el proceso al que se postularon para explorar y producir en 11 de los 20 bloques de la ANH?

En el reciente Proceso Permanente de Asignación de Áreas liderado por la ANH nos aliamos con Hocol, subsidiaria de Ecopetrol, y nos fueron adjudicados tres bloques ubicados en los departamentos del Meta y Casanare: Llanos 86, Llanos 87 y Llanos 104. Allí esperamos invertir conjuntamente entre US\$80 a US\$110 millones en los próximos tres años para la adquisición de 550 km² de sísmica 3D y la perforación de seis pozos exploratorios.

¿Por qué quieren aumentar su presencia en el país?

Colombia es el país más importante del portafolio de GeoPark en Latinoamérica. Nos interesa tener una apuesta en la medida en que consideramos que hay un marco normativo estable que nos proporciona esta-

Iniciativas sociales que adelanta GeoPark en las regiones

“Desde que GeoPark llegó a Colombia identificó en el cumplimiento de las obligaciones ambientales una oportunidad para construir un legado sostenible en las regiones donde opera. La Reserva Natural de la Sociedad Civil de 1.968 hectáreas que donamos a principio de agosto al municipio de Paz de Ariporo hace parte del cumplimiento de la inversión de 1% del bloque La Cuerva y se convierte en parte del patrimonio ambiental de los casanareños, pues es un área de conservación a perpetuidad por sus características únicas de flora y fauna”, explicó la directora.

bilidad en proyectos de largo plazo, la mano de obra es muy competente y, por supuesto, hay oportunidades por desarrollar en el subsuelo.

Además de los yacimientos con Hocol, ¿podrían apostar por exploración en otras zonas del país?

Con la asignación de las áreas a la asociación que conformamos con Hocol en el marco del ‘Ppaa’ 2019 iniciaremos en los próximos años la campaña de adquisición sísmica en los bloques Llanos 86 y 104. Y seguiremos evaluando oportunidades para consolidar nuestra presencia lo que nos puedan llevar a nuevos yacimientos.

¿Cómo se ha comportado el sector este año y cuáles son las expectativas?

Ha sido un buen año. Estamos entusiasmados por la reactivación de procesos de asignación de áreas que inició con el ‘Ppaa’ y culminará con la asignación de áreas libres de la ANH prevista para finales del año. Esperamos el próximo año continúe existiendo un entorno favorable para seguir trabajando por el desarrollo de los proyectos de hidrocarburos.



PAOLA ANDREA VARGAS RUBIO
pvargas@larepublica.com.co

Marcela Vaca,
directora
general para
GeoPark
Colombia.
GeoPark