Economía

La operación de GeoPark en Colombia creció cuatro veces

En 11 meses pasó de un portafolio de seis a 24 bloques para desarrollo petrolero. Para su tarea en 2020 invertirá US$115 millones y realizará sísmica en los nuevos bloques.

PARA EL SECTOR petrolero del país no cabe duda que la compañía GeoPark será un referente en la industria para los próximos años al posicionarse en los primeros renglones de la actividad hidrocarburífera en el territorio nacional.

La razón, en escasos once meses, la empresa cuadruplicó sus tareas petroleras al pasar de seis a 24 bloques para desarrollo en exploración y producción.

El primer paso en su estrategia de expansión se presentó en junio del 2019, al hacerse junto con Hocol (filial de Ecopetrol) y en partes iguales (50%) con los bloques LLA-86, LLA-87 y LLA-104 ofrecidos en la primera subasta del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA).

"Esto bloques representan significativas y atractivas áreas de bajo riesgo y alto potencial de exploración en la cuenca Llanos Orientales, ya que están rodeados de múltiples yacimientos en producción de petróleo y gas con infraestructura existente", señaló un vocero de la petrolera.

Los tres bloques están localizados en los municipios de Puerto Gaitán y Puerto López (Meta); así como Maní, Monterrey, Tauramena y Villanueva (Casanare), son aledañas al bloque LLA-34, operado por GeoPark con una producción de 70.200 barriles por día (bpd).

"Lideraremos con Hocol un ambicioso programa exploratorio, que resultará en el esperado incremento de reservas para el País", dijo la directora de GeoPark Colombia, Marcela Vaca.



El programa de trabajo incluye 32 pozos de desarrollo y avanzada, y dos de exploración en el bloque LLA34. Cortesía GeoPark



El bloque LLA-34, registra una producción de 70.200 barriles por día (bpd). CEET

SUMA MÁS BLOQUES

Y no conforme con la primera adjudicación, y en línea con su estrategia de fortalecer su operación en el país, logró en noviembre del 2019, y en asocio con Hocol, dos contratos más LLA-123 y LLA-124 para el mismo fin en la segunda subasta del PPAA.

"En cuanto al bloque LLA-123 la Unión Temporal Hocol - GeoPark se comprometió a invertir entre US$15 y US$20 millones durante la primera fase del contrato, para la perforación de dos pozos exploratorios y actividades de geología y geofísica", resalta un comunicado de Hocol.

Y a renglón seguido la nota agrega que "el bloque LLA-124 tiene un compromiso de inversión para la primera fase de US$25 a US$30 millones y comprende actividades como la perforación de tres pozos exploratorios, adquisición de información sísmica y actividades de geología y geofísica".

> "El bloque LLA-124 tiene un compromiso de inversión para la primera fase de US$ 25 a US$ 30 millones para la perforación de tres pozos exploratorios".

Los bloques LLA-123 y LLA-124, localizados en los municipios Barranca de Upia, Cabuyaro (Meta), así como Tauramena y Villanueva (Casanare), son aledañas también a LLA-34.

50% **ES LA PARTICIPACIÓN** de GeoPark, en el desarrollo de los bloques LLA-86, LLA-87, LLA-104, LLA-123 y LLA-124, adquiridos en las dos subastas petroleras del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA) de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

ACTIVOS DE AMERISUR

Y para rematar el 2019, luego de varios meses de negociaciones GeoPark anunció el 15 de noviembre "la adquisición de todo el capital accionario emitido y por emitirse de Amerisur Resources", y cuyo cierre de la transacción se completó el pasado 16 de enero.

Con la compra, GeoPark incorporó a su portafolio de activos 13 bloques de producción, desarrollo y exploración, 12 en la Cuenca Caguán Putumayo y uno (CPO-5) en la cuenca Llanos Orientales. Así mismo, el Oleoducto Binacional, línea de exportación de Colombia a Ecuador.

"La adquisición de Amerisur trae consigo múltiples beneficios a futuro que incluyen producción de crudo liviano, reservas probadas, un flujo de efectivo de bajo *breakeven*, oportunidades de desarrollo de bajo riesgo, recursos significativos de exploración, nuevo acreaje estratégico, perforación exploratoria con *carry*, un oleoducto binacional, nuevos aliados estratégicos y atractivas sinergias operacionales y comerciales", afirmó James F. Park, CEO de GeoPark.

En cuanto a producción de crudo, la operación de Amerisur registra en sus campos un bombeo neto de 6.865 bpd de crudo liviano, así como reservas netas y reservas probables y probadas netas de 15,0 millones y 21,8 millones de barriles respectivamente (certificadas por McDaniel & Associates).

INVERSIÓN EN EL 2020

Para las tareas en Colombia, GeoPark destinó el 70% de su inversión (entre US$110 y US$115 millones), para continuar con el desarrollo del bloque LLA-34 y delinear nuevos *leads* y prospectos en los bloques recién adquiridos en la cuenca Llanos Orientales.

El programa de trabajo incluye 32 pozos de desarrollo y avanzada, y dos de exploración en el bloque LLA-34. Así mismo, un pozo de exploración en el bloque LLA-32.

Además, realizarán un reproceso de sísmica y otros estudios preliminares en los bloques LLA-86, LLA-87 y LLA-104.

También, el montaje de instalaciones adicionales para aumentar la producción en los campos y optimizar los costos operativos y de transporte.

Estas actividades incluyen inversiones para evacuar la producción desde el yacimiento petrolífero Tigana utilizando la infraestructura existente que conecta el bloque LLA-34 al Oleoducto de los Llanos (ODL).