

# Economía

## Ecopetrol se une a grandes firmas para el 'fracking'

### Reactivación Económica

Junto a BP, Oxy, Shell, Exxon, Chevron hacen investigación en la cuenca Permian (EE.UU).

Alfonso López Suárez

**LA PETROLERA** colombiana Ecopetrol dio un paso más en su intención de fortalecer la tarea en materia de *fracking*, al ingresar recientemente al grupo de investigación que sobre dicho tema conformaron varias hidrocarbúferas a nivel mundial.

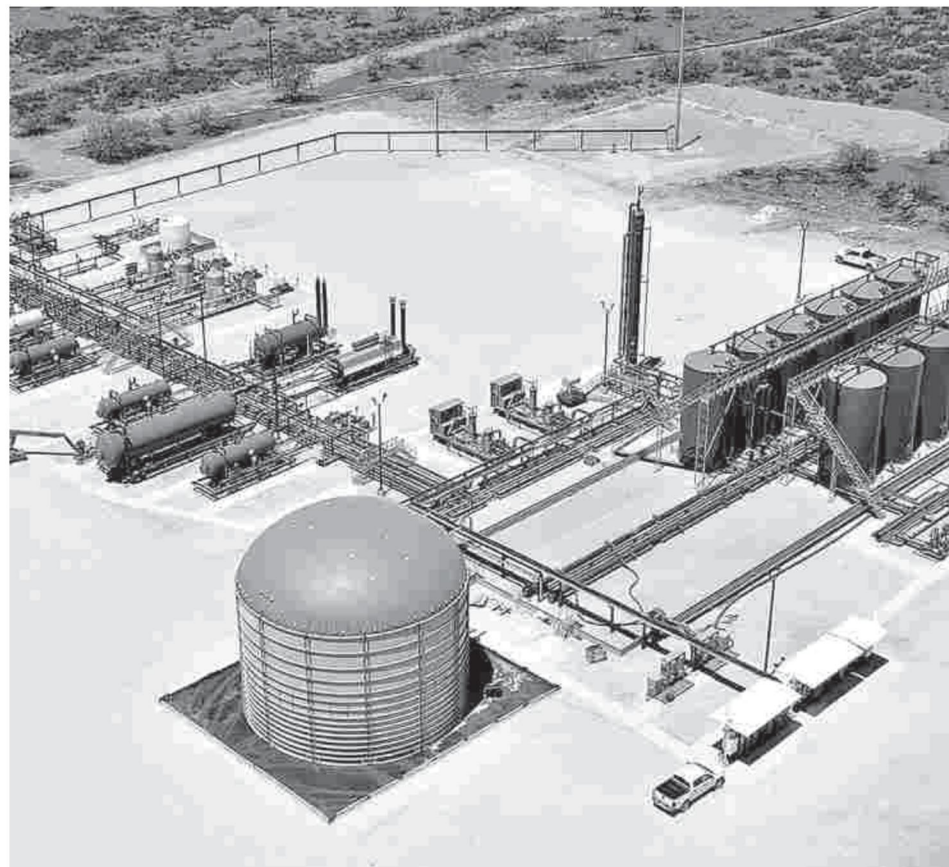
Se trata del GTI (Gas Technology Institute, por su siglas en inglés) que lidera el ejercicio de investigación para el desarrollo de yacimientos no convencionales (YNC), que inició labores en el 2016, y que ya se encuentra en una segunda fase de estudios.

El GTI es un centro de investigación sin ánimo de lucro, cofinanciado por el Departamento de Energía de Estados Unidos, cuya investigación sobre el fracturamiento hidráulico se realiza en la cuenca del Permian, subcuenca Delaware, en el estado de Texas (EE. UU.). El campo objeto de estudio está ubicado en el Bloque 55 en el condado de Loving, y tiene una extensión de cinco kilómetros cuadrados y que pertenece a la firma Anadarko.

Portafolio pudo establecer con un vocero de Ecopetrol que la investigación se viene adelantando con la participación de grandes operadores de la industria en el mundo como BP, Oxy, Shell, XTO (Exxon), Chevron, ConocoPhillips, entre otras, que junto a la petrolera colombiana conforman el Consorcio HFTS II (Sitio de Investigación de Fracturamiento Hidráulico).

“Las compañías aportan recursos financieros y sus equipos técnicos para cada una de las fases del piloto (planeación, diseño, análisis de información). Este grupo considera que el desarrollo del gas no convencional es vital para la seguridad energética de los países del continente americano”, resaltó uno de los voceros.

La participación de Eco-



Ecopetrol realiza 'fracking' en EE. UU. junto a Oxy en la cuenca Permian (foto). Cortesía Ecopetrol

petrol en esta iniciativa le permitirá profundizar en su conocimiento sobre los YNC a través de transferencia de tecnología de la industria de EE. UU., que cuenta con más de una década de aprendizaje en YNC, el acceso a la información de las fases I y II de la investigación, y la participación en subcomités técnicos y talleres con expertos del consorcio.

Así mismo, hacer parte del equipo de profesionales realizando análisis de laboratorio en especialidades como palinología y nanotomografía para avanzar en una caracterización detallada de la roca del YNC, y el acompañamiento de las autoridades técnicas del proyecto durante la implementación de los proyectos Piloto en Colombia.

Con respecto a la investi-

“El campo objeto de estudio está ubicado en el Bloque 55 en el condado de Loving (Texas), y que pertenece a la firma Anadarko”.

gación, el director Ejecutivo de GTI, Scott Reeves, explicó que está enfocada en desarrollar de forma óptima los recursos no convencionales de gas y petróleo, “con el propósito ambien-

tal y de maximización de los recursos disponibles en los países”.

“En GTI vemos un gran futuro en una economía de energías bajas en carbono y renovables y queremos asegurarnos que desarrollamos los recursos no convencionales tan amigables con el medio ambiente, para proveer grandes volúmenes de energía a bajo costo para las economías alrededor del mundo”, dijo Reeves.

Las operaciones de Ecopetrol en la cuenca Permian se reactivaron en el segundo trimestre de 2020. “La producción del proyecto llegó a un récord en junio de 18.000 barriles por día. En el contexto colombiano, esta producción lo ubicaría como uno de los 10 campos más grandes de Ecopetrol”, señaló Felipe Bayón, presidente de Ecopetrol.

El líder recalzó que se reinició la perforación de pozos y se realizarán 22 adicionales a los 22 que ya están en producción, para un total de 44 pozos. ☺

44

**ES EL TOTAL** de pozos que desarrollará Ecopetrol en sus tareas de 'fracking' en el presente año, junto a su homóloga Oxy en la cuenca Permian, en el estado de Texas, en EE. UU.

## Leve repunte en la extracción de crudo

**LA PRODUCCIÓN** de petróleo en el territorio nacional para el mes de julio fue de 734.987 barriles promedio día (bpd), los cuales representan un leve aumento del 0,70% frente a los datos reportados en junio pasado (729.905 bpd). Sin embargo, en comparación con los volúmenes extraídos en julio de 2019 (868.745

bpd), se presentó una disminución del 15,4%.

Así lo informó el Ministerio de Minas y Energía (MME), al explicar que entre enero y julio el bombeo de crudo alcanzó los 801.792 bpd, lo que muestra una reducción del 9,81% frente al mismo periodo de 2019, cuando se tuvo una producción de 888.967 bpd.

En cuanto a gas natural, en julio de 2020 la producción comercializada fue de 932,5 millones de pies cúbicos por día (mpcd), lo que significa una reducción del 14,9% frente a lo registrado en junio de este año (1.096 mpcd).

Así mismo, en comparación con julio de 2019 (1.043 mpcpd), la producción de este combustible tuvo una disminución del 10,5%.

“Al comparar con el crudo extraído en julio de 2019, la disminución fue del 15,4%”.

CLUB DE SUSCRIPTORES  
**EL TIEMPO**  
vivamos



PERFECCIONA TU PERFIL PROFESIONAL EN HABILIDADES BLANDAS

**20%** DTO.  
en plataforma para capacitación empresarial en [www.impacta.io](http://www.impacta.io)

Redíme tu beneficio escribiendo a [contacto@impacta.io](mailto:contacto@impacta.io)

Descubre esta y otras marcas en [www.clubvivos.com](http://www.clubvivos.com)

DESCARGA GRATIS NUESTRA APP  
Google play App Store

Beneficio exclusivo para socios activos del Club de Suscriptores EL TIEMPO Vivamos. Antes de realizar tu compra visita nuestra página web [www.clubvivos.com](http://www.clubvivos.com) o comunícate a nuestro call center Bogotá (1) 426 8000, línea nacional 01 8000 110 990 para conocer condiciones y restricciones. Para poder acceder a estos descuentos la persona natural o jurídica deberá escribir a [contacto@impacta.io](mailto:contacto@impacta.io) con su NIT/cédula, nombre, foto de la tarjeta del Club de Suscriptores EL TIEMPO, y en caso de que aplique: número de empleados (se agendará una cita para explicar el esquema para empresas). El tiempo de respuesta será de lunes a viernes en horario laboral en un transcurso de 48 horas. El pago se debe hacer por medio de pago automático de Tarjeta de Crédito.