

# Economía

## Oxy sale de Caño Limón y otros activos en tierra

La empresa se concentrará en Colombia en las operaciones 'offshore' y en el 'fracking' en la cuenca Permian de los EE. UU. con Ecopetrol.

**EL CAMPO** Caño Limón, referente del boom petrolero del país desde los años 80, ya no hace parte de la lista de activos de la Occidental Petroleum Company (Oxy).

La razón, este activo hace parte de 14 bloques *on-shore* (seis de producción y ocho de exploración) que pasaron a las manos de Carlyle Group, conglomerado que los adquirió por US\$825 millones, de los cuales US\$700 millones pagarán por adelantado.

La operación de Oxy en

el país se centró en la Cuenca Llanos Norte (Arauca) donde el negocio ha producido más de 1.400 millones de barriles de petróleo desde el descubrimiento del campo Caño Limón en 1983, y en la Cuenca del Magdalena Medio (Santander) donde la empresa participa en el campo más antiguo de Colombia, que inició su producción en 1918.

La historia de la producción del campo Caño Limón partió en dos la operación petrolera de Colom-

bia, ya que desde los años 80 permitió recuperar la autosuficiencia del país, fue el de mayor producción y hoy, a pesar de estar en su fase de baja oferta, produce más de 21.000 barriles diarios de crudo.

Además, en todo el departamento de Arauca, los campos que operó Oxy produjeron en promedio 46.725 barriles por día en el 2019, según la Agencia Nacional de Hidrocarburos.

"Occidental ha operado en Colombia, por más de

40 años y continuará siendo su socio clave en el desarrollo sostenible de su mercado energético" dijo Vicki Hollub, presidente y CEO de Oxy.

Para la tarea en Colombia, Carlyle se asocia con Tony Hayward, ex-CEO de BP, y actual presidente de Glencore. Al respecto, Marcel van Poecke, director de Carlyle International Energy, dijo que están entusiasmados por la adquisición de las operaciones en tierra de Oxy en Colombia. ☞

## Leve aumento en extracción de crudo

**LA PRODUCCIÓN** de petróleo y gas natural en el mes de agosto registró un leve crecimiento, con respecto al mes anterior de julio.

Así lo reportó el Ministerio de Minas y Energía, al indicar que la extracción de crudo fue de 742.091 barriles promedio día (bpd), lo que representa un leve aumento del 0,97% frente a los datos reportados en julio pasado (734.987 bpd).

En cuanto a gas natural, la producción comercializada de este combustible en Colombia fue de 1.020 millones de pies cúbicos por día (mpcd), lo que significa un aumento del 9,46% frente a lo registrado en julio de este año (932,5 mpcd).

La otra cara de la mone-

da corrió por cuenta de la producción para ambos energéticos en su comparación interanual.

Por el lado del petróleo la producción de agosto, en comparación con la del mismo mes de 2019 (882.831 bpd), representó una disminución de 15,9%. Así mismo, en la de gas natural, con respecto a con agosto de 2019 (1.106 mpcpd), la producción de este energético tuvo una disminución del 7,7%.

"La producción de hidrocarburos en el país siguió presentando signos de recuperación, que obedece principalmente a una recuperación de la producción en los campos del Casanare, Meta y Putumayo", señaló Miguel Lotero, viceministro de Energía.

**TENERLA CLARA ES CONTAR CON LA MEJOR ASESORÍA PARA QUE AHORRES CON EL PROGRAMA DE MODERNIZACIÓN**

**ES MOMENTO DE APROVECHAR**

LÍNEA DE MODERNIZACIÓN BOGOTÁ **(1) 739 4090**

Ingresa a [www.busesycamioneschevrolet.com.co](http://www.busesycamioneschevrolet.com.co) o llámanos a la línea exclusiva de modernización, conoce el portafolio de camiones Chevrolet FTR, FVR y FVZ y todas las ventajas de modernizar.



✓  
SISTEMA ANTIBLOQUEO DE FRENSOS



×  
CONTROL ELECTRÓNICO DE ESTABILIDAD



×  
ALERTA DE COLISIÓN FRONTAL



×  
FRENADO AUTÓNOMO DE EMERGENCIA



×  
AIRBAGS


