

DÓLAR (TRM)		CASAS DE CAMBIO		EURO		BOLÍVAR FUERTE		UVR		DTF		USURA		CAFÉ		PETRÓLEO		ORO (GR)	
AYER	HOY	COMPRA	VENTA	AYER	HOY	AYER	HOY	AYER	HOY	AYER	HOY (MAR.)	HOY (LIBRA)	(BRENT-BARRIL)	HOY (COMPRA)	HOY (COMPRA)				
\$3.126,19	\$3.126,19	\$2.740	\$2.948	\$3.533,2	\$3.533,21	N.D.	N.D.	\$263,55	\$263,55	\$4,51	29,06%	US\$1,24	US\$86,59	\$119.402,52					

# “Que arranquen los pilotos de YNC”

Proyecciones, no probadas, señalan que en el valle del Magdalena Medio y la Cuenca Cesar - Ranchería pudiesen haber reservas entre 3 mil y 7 mil millones de barriles de hidrocarburos, que se extraerían con métodos lo convencionales (fracking).

HERMES FIGUEROA ALCÁZAR  
EL UNIVERSAL

La autosuficiencia de Colombia en materia de hidrocarburos tiene sus años contados.

Los estimativos de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) señalan que las reservas de petróleo, calculadas en 1.790 millones de barriles, solo alcanzan para 5 años; mientras que las de gas natural, estimadas en más de 1.000 teras, garantizarán una respuesta a la demanda de solo 11 años, si no se lograsen hallazgos importantes en los próximos años.

El país pareciera encarar una carrera contrarreloj para aumentar sus reservas de petróleo y gas, y para muchos actores de la industria de hidrocarburos la alternativa más efectiva, para no tener que recurrir a las importaciones, es tomar decisiones sobre la explotación con métodos no convencionales y el fracking pareciera ser una opción.

Aunque el país aún no ha tomado decisiones sobre los métodos de explotación de yacimientos no convencionales (YNC), la Empresa Colombiana de Petróleos, Ecopetrol, se prepara para una eventual adopción de esa técnica.

Felipe Bayón, presidente de Ecopetrol, le dijo a la prensa en Cartagena, durante el foro ‘Colombia Genera 2019’ de la Andi, que “la empresa está pendiente la decisión del Gobierno Nacional, después del reporte de la Comisión de Expertos y con base en eso trabajaremos en los tiempos, en las agendas y programas”.

## ALIANZAS

No descartó la posibilidad de realizar alianzas estratégicas con otras compañías, sobre todo con aquellas que han hecho este tipo de operaciones de manera exitosa, responsable,



Felipe Bayón, presidente de Ecopetrol. // EFE

con cuidado del medio ambiente y con cuidado de las personas, en otras partes del mundo. “Hay muchísimas compañías, unas operan en Colombia, otras no, que podrían estar interesadas en venir porque nosotros como Ecopetrol tenemos muchísima información de pozos, de registros, de sismología y conocemos las zonas. Esto no se trata de que lo hagamos rápido, se trata de que lo hagamos bien, porque es una oportunidad muy grande para el país”, agregó Bayón.

## RECURSOS

El Presidente de Ecopetrol dijo que “para el plan de negocios 2019-2021 tenemos destinados entre 12 mil y 15 millones de dólares, para exploración y producción convencional, pero dentro de ese monto, hemos destinado 500 millones de dólares para hacer los pilotos de los no convencionales. Estamos hablando de al menos 20 pozos y es una demostración de que tenemos la intención de hacerlo, pero hacerlo muy bien”.

## La visión de Campetrol

Germán Espinosa, presidente ejecutivo de Campetrol, la Cámara Petrolera de Bienes y Servicios que agrupa a todas las compañías que son los aliados tecnológicos de la industria de hidrocarburos y los aliados del desarrollo regional sostenible, asegura que “hemos hecho un estudio bastante profundo del tema de los yacimientos no convencionales (YNC), y primero que todo vemos que hay un gran potencial aquí en Colombia, principalmente en el valle medio del Magdalena, de 3 mil a 7 mil millones de barriles, sin embargo eso hay que probarlo, hay que hacer los pilotos que recomienda la Comisión de Expertos. Esperemos que el Gobierno Nacional, una vez reciba el estudio, ojalá encuentre la forma de darle la luz verde a ese tema, y arrancar esos pilotos”. Eso sí, destacó que “tenemos que ver cuáles son los potenciales impactos ambientales y sociales y ver la manera de prevenirlos y mitigarlos”.

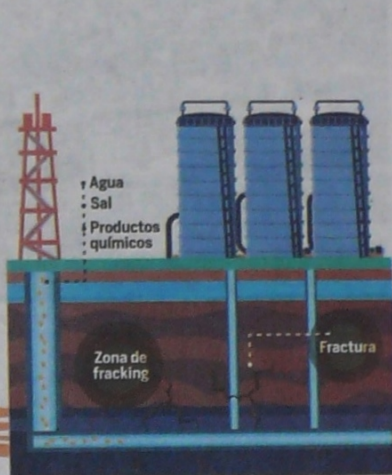
Recordó que “estamos en un contexto donde Colombia tiene un horizonte de autosuficiencia muy precario, de 5 a 6 años...”, sostuvo.



Francisco José Lloreda, presidente de la ACP. // HFA - EU



Germán Espinosa, presidente de Campetrol. // HFA - EU.



## DEFINICIÓN

La técnica para extraer gas natural de yacimientos no convencionales se denomina fracking. Se trata de explotar el gas acumulado en los poros y fisuras de ciertas rocas sedimentarias estratificadas de grano fino o muy fino, generalmente arcillosas o margosas, cuya poca permeabilidad impide la migración del metano a grandes bolsas de hidrocarburos. Para ello es necesario realizar cientos de pozos ocupando amplias áreas (la separación entre ellos ronda entre 0,6 a 2 km) e inyectar en ellos millones de litros de agua cargados con un cóctel químico y tóxico para extraerlo. (Tomado de greenpeace.org).

# 500

millones de dólares es el monto que Ecopetrol ha dispuesto en su plan de negocios 2019-2021 para hacer pilotos en yacimientos no convencionales (YNC).

## A tomar decisiones: ACP

Por su parte, Francisco José Lloreda Mera, presidente de la Asociación Colombiana de Petróleo (ACP), recordó que “hoy día a nivel internacional el 30% de la producción de gas es de yacimientos no convencionales y casi el 10% del petróleo. Esas proporciones van a continuar creciendo en las décadas venideras”.

“La pregunta que debemos hacernos como colombianos es: ¿vamos a terminar importando petróleo y gas de yacimientos no convencionales de otros países, o desarrollamos de manera seria y responsable nuestros propios yacimientos, entendiendo que estos, en materia de autosuficiencia energética, de recursos nacionales, de regalías y de precios de la energía para el consumidor serían más bajos?” Creo que están dadas las condiciones y la Comisión de Expertos ha dicho que se avancen con proyectos pilotos, pero avancemos ya. Están dadas las condiciones”, concluyó Lloreda.

## BOLSA DE COLOMBIA

Acciones	Precio
Bancolombia	\$39.600
Bogotá	\$67.880
Cemargos	\$ 7.900
Celsia	\$ 4.535
Ecopetrol	\$ 3.430
ISA	\$ 16.080
Pfaveh	\$ 1.600
Promigas	\$ 5.390
Tierral	\$ 10.500

Monto transado el viernes:

\$339.629.000 millones.

Nº de operaciones: 2.755

Acción más valorizada:

ETB. Creció 9,29%.

Precio de cierre: \$247,00

Acción más depreciada:

BCOLOMBIA. Decreció 4,12%.

Precio de cierre: \$39.600.

## INDICES BURSÁTILES

Índice	Puntos
COLCAP	1.597,19
Dow Jones	25.516,00
Nasdaq	7.637,00
Standard & Poor's	2.798,00

## ECONOTAS

### Asamblea Usomaría

Para este sábado, 30 de marzo, está convocada la Asamblea General de Usuarios del Distrito de Riego de Marialbaja (Usomarí), en la sede de la entidad en el corregimiento de San Pablo, a partir de las 9:00 a.m. El gerente de la asociación, Luigi Casanova, presentará su informe de gestión de 2018.

### Reelección en la Lonja

Miguel Rodríguez Osorio fue reelegido en la presidencia de la Junta Directiva de la Lonja de Propiedad Raíz de Cartagena y Bolívar para el periodo 2019-2021, durante la Asamblea de esta agremiación realizada recientemente en Cartagena, con la asistencia de representantes de diferentes firmas inmobiliarias.

### Miembros de Junta

La Asamblea de la Lonja de Propiedad Raíz de Cartagena eligió a los siguientes miembros de Junta Directiva. Principales: Carlos Vélez, Nassif Abuita, Juan Miguel Segregra, Rafael Carazo y Magali Imbeth. Suplentes: Luis Hoyos, Martha Aboniano, Adriana Azula, Juan Quijano y Rosanna Aranguren.

### Venture Capital IT

Para contribuir en la búsqueda de capital de inversión para los emprendedores digitales colombianos, la Federación Colombiana de Software (Fedesoft) y la consultora Araujo Ibarra consolidaron el primer vehículo de inversión especializado en la industria de tecnología ‘Colombia Venture Capital IT’ (CVCIT).

### Negocios de Tenaris

Tenaris S.A. firmó un acuerdo definitivo para adquirir de PAO TMK, una compañía rusa fabricante de tubos de acero, el 100% de las acciones de su subsidiaria americana IPSCD Tubulars, Inc., por US\$ 1.209 millones. La operación está sujeta a aprobaciones regulatorias. En Colombia, Tenaris cuenta con su centro productivo TuboCaribe, en Cartagena.