

El fracking aportaría \$324 billones

ENERGÍA. EL GOBIERNO CREE QUE LA EXPLORACIÓN DE LOS YACIMIENTOS NO CONVENCIONALES REPRESENTARÍA 30% DEL PIB A 30 AÑOS. CON ESTA TECNOLOGÍA, LAS RESERVAS SUMARÍAN 23,7 AÑOS MÁS

La exploración y producción de Yacimientos No Convencionales (YNC) a través de la fracturación hidráulica, o fracking, sería una garantía que le permita al país alcanzar una estabilidad macroeconómica a largo plazo. Esta tecnología les dejaría a las arcas públicas \$324 billones en 30 años, un escenario que, según las cuentas del Ministerio de Hacienda, equivale a 30% del PIB.

El alto potencial de los YNC en el país no solo se traduciría en ingresos, sino además en reservas

de autosuficiencia energética. La explotación de petróleo y gas mediante esta técnica aumentaría el abastecimiento hasta 7.500 millones de barriles, un total que se reflejaría en 23,7 años adicionales de reservas, con una producción que superaría el millón de barriles.

Así quedó detallado en el más reciente documento del Marco Fiscal de Mediano Plazo en el que se indica que a 2030 "la producción de YNC podría alcanzar niveles cercanos a los 600.000 barriles por día". De hecho, en el pico de producción de los no convencionales, se obtendrían recursos anuales por un total 1% del PIB en ingresos tributarios, así como 0,4% del PIB en materia de regalías.

"Estos recursos representan un valor importante para los ingresos de la nación a futuro. Es vital que a la mayor brevedad posible se pueda dar vía libre al desarrollo y explotación de los

primeros pilotos de investigación, con el objetivo de avanzar en ese horizonte. Se debe garantizar el abastecimiento de petróleo y aún más el del gas", explicó Carlos Leal, director de la Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos (Acipet).

Las proyecciones de la cartera de Hacienda llegan en un momento en el que el Ministerio de Minas y Energía trabaja para dar

le vía libre a los primeros Proyectos Pilotos de Investigación Integral (Ppii). Esto debido a la necesidad que hoy enfrenta el país por los 9,8 años de gas en reservas (3.782 giga pies cúbicos) y 6,2 años de petróleo (1.958 millones de barriles).

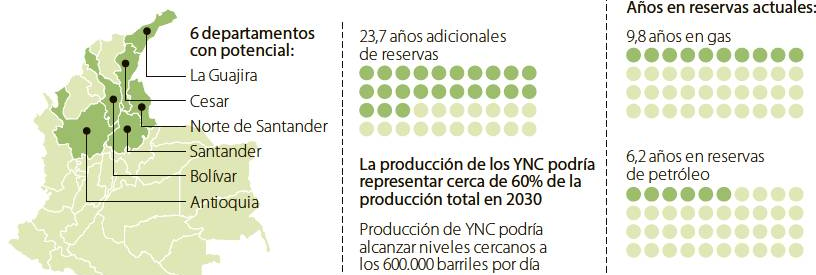
Orlando Cabrales, presidente de Naturgas, explicó que "estas cifras lo que significan es que se puede abastecer la demanda

a corto plazo, pero hay que trabajar en el largo plazo. Hay que seguir trabajando en la exploración. En los no convencionales se debe trabajar en una buena regulación y en unos pilotos que permitan medir su impacto".

Aunque aún no está definido el marco regulatorio para implementar esta técnica, a causa de una decisión del Consejo de Estado, las alarmas del sector se

BOGOTÁ

ESTE ES EL POTENCIAL DEL FRACKING EN EL PAÍS



Carlos Leal
Director ejecutivo de Acipet

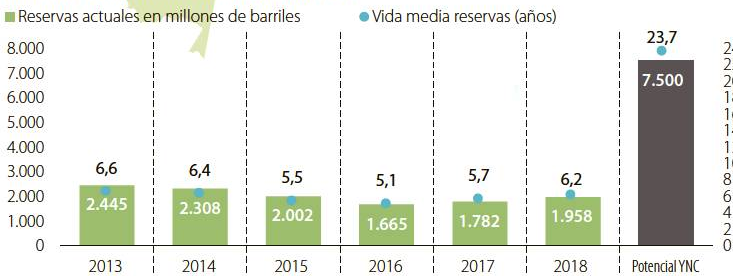
"Estos recursos representan un valor importante para los ingresos de la nación a futuro. Es vital que a la mayor brevedad posible se pueda dar vía libre al desarrollo de los pilotos de investigación".



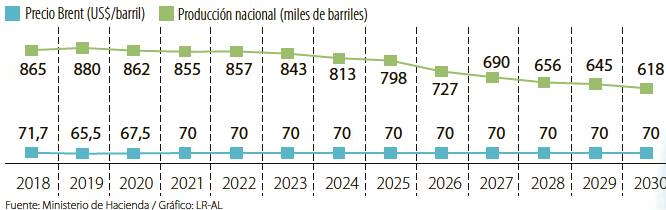
Orlando Cabrales
Presidente de Naturgas

"Se puede abastecer la demanda a corto plazo, pero hay que trabajar en el largo plazo. En los no convencionales se debe trabajar en una buena regulación y en unos pilotos".

RESERVAS Y VIDA MEDIA DE HIDROCARBUROS



PROYECCIONES PETROLERAS



30%

DEL PRODUCTO INTERNO BRUTO REPRESENTARÍAN LOS INGRESOS PROVENIENTES DE LOS NO CONVENCIONALES.

7.500

MILLONES DE BARRILES AUMENTARÍAN LAS RESERVAS DE PETRÓLEO CON LA EXPLORACIÓN DE NO CONVENCIONALES.

HACIENDA. SE ESPERA QUE EL IPC SE UBIQUE EN 3,42% A FINAL DE AÑO

Inversión extranjera de portafolio en Colombia cayó 93,5% a mayo

De acuerdo con datos del Banco de la República, la inversión extranjera directa de los cinco primeros meses del año llegó a US\$4.174,4 millones, lo que representa un aumento de 17% respecto al mismo periodo del año anterior cuando la cifra se ubicó a mayo en US\$3.565,6 millones.

En concreto, en lo acumulado a mayo de 2019, la inversión extranjera directa del rubro de petróleo, hidrocarburos y minería registró un incremento de 30,3% al ubicarse en US\$3.325 millones frente a los US4.551,1 millones de hace un año.

Entre tanto, la del resto de los sectores fue US\$850,4 millones,

lo que implicó una caída de 16,7% frente a la registrada en el mismo periodo del año anterior.

Sin embargo, el Emisor reportó que la inversión extranjera de portafolio se contrajo 93,5% en los cinco primeros meses de 2019 al caer de los US\$1.829,80 millones que se acumuló hasta mayo del año pasado a los US\$118,4 millones registrados este año.

A mismo tiempo, el Banco también informó que salieron US\$6,9 millones de inversión colombiana al exterior mientras que hace un año la cifra había sido de US\$103,2 millones.

Más lejos de la meta de 3% Por su parte, la más reciente Encuesta Mensual de Expectati-

vas del Banco también reveló que el Índice de Precios al Consumidor (IPC) cerraría este 2019 en promedio en 3,42% mientras que en el reporte del mes pasado se estimaba que llegaría a 3,36%.

De este modo, el Emisor estaría cada vez más lejos de llevar la inflación a su meta de 3%. Hay que recordar que el año pasado el dato se acercó a esta cifra al cerrar en 3,18% frente a 4,09% del año anterior.

Respecto al dato de inflación de junio, los 42 analistas del mercado consultados por el Emisor proyectaron que el IPC estaría en un promedio de 0,21%, con un mínimo de 0,13% y un máximo de 0,35%.

CIFRAS DE LA INVERSIÓN EXTRANJERA

(Millones de US\$)

ACUMULADO DE AÑO HASTA:

	Mayo-18	Mayo-19	Variación
Inversión extranjera neta	5.292,20	4.286,90	-19,0%
Inversión extranjera directa	3.565,60	4.175,40	17,1%
Inversión extranjera de portafolio	1.829,80	118,4	-93,5%

Fuente: Banco de la República / Gráfico: LR-AL

De otro lado, las expectativas referentes a la tasa de intervención de política monetaria se sitúan para diciembre de este año en un promedio de 4,39% mientras que un mes atrás se estimaba que estaría en 4,48%. Actualmente, los tipos completan más de un año estables en una tasa de 4,25%.

Por último, los analistas consultados esperan que la Tasa Representativa del Mercado (TRM) se ubique para final de año en un promedio de 3.195,47, con un mínimo de \$3.030 y un máximo de \$3.500. En junio, quedaría \$3.242,09.

NOELIA CIGUENZA RIAÑO
nciguenza@larepublica.com.co

a la nación

acrecientan ahora que se estima que por cuenta de la caída de las reservas de crudo, la producción disminuiría 28,3% entre 2020 y 2030, pasando de 862.000 barriles día hasta 618.000. “Con esto, las exportaciones de petróleo se reducirían a un ritmo promedio de 2,2% anual, pasando de US\$13.521 millones el próximo año a US\$10.095 millones en

2030”, aseguró el *Minhacienda*.

“Hay una ventana de oportunidad de 20 o 30 años. Y, o nosotros la tomamos, o la perdemos. O sino vamos a terminar importando gas que se produce de no convencionales. A la vuelta de 10 años esto será lo convencional”, aseguró hace unas semanas el presidente de la ACP, **Francisco Lloreda**.

Bajo este panorama, el *Gobierno* continúa, igualmente, en la reactivación de la industria a corto plazo con la firma de los contratos costa afuera y los 11 bloques que se asignarán el 16 de julio. Por ahora, se estima que con este impulso este año se podrían llegar a los 880.000 barriles, bajo un marco de referencia de US\$65 por barril Brent.

KEVIN STEVEN BOHÓRQUEZ G
@KevinBohorquez89

El Gobierno hace cuentas a mediano plazo con un Brent entre US\$65 y US\$70

En el Marco Fiscal de Mediano Plazo, el *Ministerio de Hacienda* reveló que para 2020 y 2021 se espera una producción de 862.000 barriles y 855.000 barriles, respectivamente. El *Gobierno* se mantiene en que el precio de la referencia Brent se mantendrá entre US\$65 y US\$70 por barril, siendo este último precio un valor que se mantenga desde 2021 hasta 2030. Según las cuentas, la producción de los yacimientos no convencionales podría representar cerca de 60% de la producción total en 2030.

Síganos en:
www.larepublica.co
Con el documento completo del Marco Fiscal de Mediano Plazo.



PROYECCIÓN EN INGRESOS FISCALES

- Total reservas YNC (Millones de barriles) **7.500**
- Recaudo fiscal total **\$323,7 billones**
- Recaudo tributario **\$231,2 billones**
- Recaudo regalías **\$92,5 billones**
- Recaudo fiscal total (% del PIB) **31%**

*Valores constantes de 2019. Estimación en un horizonte de 30 años



SALUD. ASÍ VAMOS EN SALUD PRESENTARÁ ÍNDICE MAÑANA

La satisfacción de los usuarios de salud es baja en todos los departamentos

BOGOTÁ

El centro de pensamiento *Así Vamos en Salud* presentará mañana en la *Cámara de Comercio de Bogotá* el Índice Departamental en Salud (InDes), un nuevo ranking que se encarga de comparar el desempeño del sistema a través de 15 indicadores en las diferentes regiones del país.

Entre los hallazgos más importantes de este informe, que complementa al Índice Nacional Así Vamos en Salud, se identificó que todos los departamentos tuvieron puntajes muy bajos en la satisfacción de los usuarios. Además, se encontró que de las 39.000 pacientes diagnosticadas cada año con cáncer de seno, solo entre 10% y 15% recibe un tratamiento oportuno.

“El InDes es una herramienta que permite monitorear el panorama de la salud en los departamentos y visibiliza las debilidades para poder mitigarlas. Asimismo, se busca incentivar a los gobernadores y los secretarios de salud para que tomen decisiones que contribuyan a que sus departamentos asciendan año a año en el ranking, y así mejorar la calidad”, manifestó **Augusto Galán Sarmiento**, director de *Así Vamos en Salud*.

Igualmente, el documento, que se elaboró con el apoyo de *Profamilia*, reveló que los departamentos deben mejorar los sistemas de información del sector de la salud, desde la fuente primaria que tiene el dato hasta la



Así Vamos en Salud

El director de Así Vamos en Salud, Augusto Galán Sarmiento, presentará mañana el informe en la Cámara de Comercio de Bogotá.

oportunidad en la atención y la rapidez de los reportes.

En total, el índice analizó cinco grandes dimensiones con las que el sistema de salud obtendría mejores resultados al mismo tiempo que una mayor satisfacción de los usuarios. El primer eje que se analizó fue el del desempeño institucional donde se revisaron indicadores como la proporción de mujeres con toma de mamografía, de menores de 10 años con consulta de crecimiento y desarrollo, de pacientes hipertensos controlados y la mortalidad materna a los 42 días.

En el área de las percepciones y opiniones de los usuarios

se analizó la satisfacción en las IPS y las EPS y la proporción de usuarios que interpuso preguntas, quejas y reclamos.

Por su parte, en el eje del financiamiento del sector, se revisaron los giros autorizados por recobros, las operaciones de compra de cartera aprobadas, la coincidencia en el saldo de facturas entre entidades responsables de pago e IPS y la antigüedad de la cartera mayor a 180 días.

Finalmente, también se tuvieron en cuenta los ejes de la rendición de cuentas y de la gobernanza.

NOELIA CIGÜENZA RIAÑO
nciguenza@larepublica.com.co

ENERGÍA. ES LA PRIMERA ETAPA DE SUS ACCIONES

EPM inicia la enajenación en Gas Natural de Oriente

BOGOTÁ

Por medio de un documento oficial publicado en la *Superintendencia Financiera*, *Empresas Públicas de Medellín* (EPM), dio a conocer el aviso de oferta de la primera etapa de la enajenación de sus acciones en *Gas Natural de Oriente*, dirigida a destinatarios de condiciones especiales.

El objetivo que tiene la firma es vender 12.263.600 acciones ordinarias que tiene en la compañía y que representan 10% del capital suscrito y pagado de esa sociedad, ofreciendo cada uno de los títulos por un valor de \$2.893.

En apoyo de la operación de EPM, las entidades bancarias financiadoras serán *Bancolombia*

S.A., *Banco de Occidente S.A.* y *Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Colombia S.A* (Bbva), que han establecido una línea de crédito especial para financiar la adquisición de las acciones por parte de los destinatarios de condiciones especiales. “Se financia por un monto agregado no inferior, en su conjunto, a 10% del valor total de las Acciones, cuyas condiciones se detallan en el Reglamento de Enajenación”, decreta la empresa.

En caso de lograr vender todas las acciones ofertadas, EPM lograría \$35.478 millones por la venta de su participación en la compañía, siendo el tenedor de la décima parte de la misma.

LAURA FERNANDA BOILAÑOS R
lboilanos@larepublica.com.co



		DEPOSITOS DE GARANTIA				
		Cilindro 100 lb (45 kg)	Cilindro 40 lb (18 kg)	Cilindro 33 lb (15 kg)	Cilindro 20 lb (10 kg)	Cilindro 15 lb (7 Kg)
		188,000	104,000	99,000	87,000	73,000
		COMERCIALIZADOR MINORISTA				
		PRECIO A				
		Entrega de GLP en cilindros en el domicilio del usuario final, en expendios y a través de punto de venta				
		Precio máximo de venta al público = CU * Kilogramo por cilindro				
		Cilindro 100 lb (45 kg)	Cilindro 40 lb (18 kg)	Cilindro 33 lb (15 kg)	Cilindro 20 lb (10 kg)	Cilindro 15 lb (7 Kg)
DEPARTAMENTO	MUNICIPIO					
Nariño	Pasto	143,900	58,600	49,000	33,200	26,600
	Albín, Arboleda, Belén, Colón, La Cruz, La Unión, San Bernardo, San Pablo, San Pedro De Cartago, Florencia, Mercaderes	152,800	62,100	52,900	34,400	27,500
	Anauyú, Conasé, Cambitara, El Peñol, El Tambo, La Florida, La Urbasa, Linares, Los Andes, Niriflo, Sandón, Tangua, Yacuanquer	150,500	61,000	51,200	33,900	27,200
	Buesaco, Chachagüí, El Rosario, El Yalón De Gómez, Leiva, Policarpa, San Lorenzo, Taminaango	151,900	61,800	51,700	34,200	27,400
	La Tola, Motquera, Francisco Pizarro, Santa Bárbara, San Andrés De Tumaco	163,300	66,400	55,500	40,300	29,400
	Arborea, Barrocoso, Cuespud, Cúmoli, El Charco, Funes, Guachaca, Guaratilla, Iles, Imués, Magüí, Malama, Olaya Herrera, Ospina, Providencia, Ricaurte, Roberto Payán, Samaniego, Santacruz, Sapuyes, Tiqueres	152,000	61,900	51,700	34,200	27,500
	Contadero, Córdoba, Guaitaná, Ipiales, Potosí, Puerres, Pupiales	150,800	61,400	51,300	34,100	27,200