

# La producción petrolera lleva un año de plena recuperación

En los últimos 12 meses la extracción creció en casi 70.000 barriles diarios. En febrero, la cifra se ubicó en 892.530 barriles por día.

Facebook, Email, Twitter, LinkedIn, Google Plus, Guardar



Entre enero y febrero, la producción promedio de crudo fue de 895.748 barriles día un 6,4% respecto a los dos primeros meses de 2018 (841.853 bpd).

WUOL

FOR: PORTAFOLIO • MARZO 19 DE 2019 - 08:48 P.M.

**L**a producción petrolera del país ya está a pocos pasos de llegar a los **900.000 barriles de crudo por día (bpd)**. Así lo dejó entrever el más reciente reporte del Ministerio de Minas y Energía (MME), al indicar que el bombeo del combustible para el mes de febrero fue de 892.530 (bpd).

Pero más allá de los resultados, ya que los cerca de 70.000 bpd adicionales, con respecto a la producción de febrero de 2018 (823.050 bpd), y que le dejan a las arcas del país poco más de US\$45 millones, los analistas del sector no dudan en señalar que la operación petrolera retomó su rumbo.

Así, el panorama ya está despejado para el desarrollo de la actividad, luego de cuatro años de total quietud, como quedó demostrado con la puesta en marcha de la ronda frecuente, y **los recientes contratos de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) con petroleras como Ecopetrol y Shell**, para la **operación de exploración y producción costa afuera (offshore)**.

[Lea: [Producción petrolera subió en febrero](#)]

Así mismo, los analistas coinciden en señalar que los precios internacionales del crudo (preferencia Brent), cuya cotización estuvo por encima de los US\$67, con un avance del 2% con respecto al índice un año atrás, también le dieron un espaldarazo para que la operación petrolera tomara un segundo aire.



## EN MARCHA, LA RONDA FRECUENTE

Con el cambio de gobierno, llegaron nuevos y renovados vientos a la actividad petrolera del país, y de la mano con una serie de políticas en cabeza de la ANH.

**En una primera decisión, la citada entidad, adscrita al MME, dio luz verde a los Términos de Referencia del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA).**

[Lea: ["La operación petrolera no se debe enredar por el debate del fracking"](#)]

"La noticia había sido esperada con gran interés por los inversionistas del sector y cuyo beneficio será un legado para el desarrollo y la transformación de Colombia en las próximas décadas", afirmó el presidente de la ANH, Luis Miguel Morelli.

En este proceso de reactivación, cuya hoja de ruta es progresiva (aprobación de términos de referencia y minuta E&P, habilitación de interesados, solicitud de incorporación de nuevas áreas, presentación de propuestas y de contraofertas, y adjudicación y firma de contratos), los primeros pasos se han venido cumpliendo desde el pasado mes de diciembre, con la publicación del Mapa de Áreas actualizado, en el cual se identifican veinte (20) bloques estratégicos que cuentan con alto potencial, dos (2) de los cuales se encuentran costa afuera (offshore), y sobre los que se han venido realizando Procedimientos de Coordinación y Concurrencia Nación-Territorio, ordenados por la Corte Constitucional mediante sentencia SU-095/2018, así como otras áreas disponibles sobre las cuales las compañías operadoras ahora podrán realizar solicitudes.

## CARTA DE NAVEGACIÓN COSTA AFUERA

Otra de las decisiones trascendentales de la ANH fue la de aprobar los ajustes al Modelo de contrato (minuta) de exploración y producción de hidrocarburos E&P Costa Afuera (offshore). "Esta inquietud la había plasmado la industria desde hace más de dos años y ahora encuentra buen recibimiento en la actual Administración", reiteró Morelli.

**Los ajustes fundamentales tienen que ver con la designación para dirimir controversias de la sede del tribunal de arbitraje y el momento en el que se pacta, un porcentaje de participación adicional de mínimo 5% para la Nación al momento de prórroga de los contratos.**

Con estos ajustes, y la flexibilización, por única vez, de la estructuración del número de facturas de los Programas Exploratorios Mínimos (PEM) para nueve (9) bloques que actualmente tienen Contrato de Evaluación Técnica (TEA) y han solicitado conversión a Contrato de E&P costa afuera.

"La Agencia responde a las expectativas de la industria petrolera nacional en el sentido de reactivar un sector que sigue siendo el vehículo para el desarrollo energético del país y será estratégico para las finanzas públicas y el desarrollo territorial", subrayó el presidente de la ANH.

Alfonso López Suárez  
Redacción Portafolio

RELACIONADOS | RECOMENDADOS

**ECONOMÍA**  
**'La inflación tiene la mala costumbre de sorprendernos'**  
Última actualización - marzo 19 de 2019 - 09:45 p.m.

**ECONOMÍA**  
Oscilante sobre el riesgo: flexibilizar reglas, [Luz](#)

**ECONOMÍA**  
Los cinco mitos del día en Portafolio

**ECONOMÍA**  
El 'trache', una especie en vía de extinción

REPORTAR ERROR | IMPRIMIR

TE PUEDE GUSTAR

**¿Están hechos para esto? Conoce los nuevos modelos 2019**  
Ver foto

**Vuelos a precios baja desde Colombia**  
Eligible

**Tenis Masculino - Hasta 60.0% off. ¡Aprovecha!**  
Ver foto

Enlaces Patrocinados por Tebotia

**Siga bajando**  
PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO

# Ecopetrol, en las grandes ligas al ganar bloques en el Golfo de México

La petrolera colombiana es una de las compañías con más áreas para desarrollar en esa zona; ya completa un total de 65 para producción.

Facebook, Email, Twitter, LinkedIn, Google, Guardar



A los bloques que opera en EE. UU., se adicionan los dos que le fueron asignados por el Gobierno de México.

WUOL

FOR: PORTAFOLIO • NOVIEMBRE 15 DE 2018 - 06:52 P.M.

**L**a petrolera colombiana **Ecopetrol** sigue pisando fuerte con su **operación costa afuera (offshore) en todo el Golfo de México**, a tal punto de tener prácticamente una membresía que la hace socio de un exclusivo club de grandes y renombradas firmas con operación en esas aguas.

Allí se codea con empresas como BP, Petronas, Total, Chevron, ExxonMobil, y Pemex, entre otras. **La razón de la membresía está en que además de poseer un par de bloques para desarrollo en la parte de mexicana de dicho golfo**, en las últimas horas amplió sus tareas en la zona que corresponde a los Estados Unidos.

En la tarde del ayer, la Oficina de Administración para la Energía Oceánica de EE. UU. (Boem, por sus siglas en inglés) le asignó a **Ecopetrol** cuatro bloques petroleros para exploración y producción.

[Lea: [Ecopetrol](#) aumenta la operación en aguas del Golfo de México (EE. UU.)]

La citada entidad técnica y marítima –que fue la encargada de ejecutar y supervisar el proceso competitivo– **realizó el anuncio, y afirmó que la empresa colombiana, a través de la filial Ecopetrol América Inc., presentó la mejor oferta.**

"Este resultado es satisfactorio, teniendo en cuenta que le permite al Grupo **Ecopetrol** ampliar su portafolio de inversiones en el Golfo de México, área prioritizada en nuestro plan de negocios para continuar incrementando nuestras reservas de petróleo y gas", señaló Felipe Bayón, presidente de la compañía.

[Lea: [Nuevo hallazgo de Ecopetrol](#) en el Golfo de México]

Así, **Ecopetrol** tendrá a su cargo los bloques **Green Canyon 404, 405, 448 y 452**, que hacen parte del prospecto Emerald, ganados luego de surtirse el proceso de la ronda GOM- Lease Sale 251, en la que se recibieron ofertas por 144 bloques en el Golfo de México.

## TOTAL DE BLOQUES

Las áreas conseguidas en el proceso de oferta que adelantó la Boem se suman a las 61 que ya está desarrollando la petrolera colombiana en el Golfo de México, en aguas de EE. UU. **De estos bloques, 46 se encuentran en fase exploratoria y 15 en desarrollo y producción.**

Además de estos que opera en EE. UU., también están los dos que le fueron asignados en junio del 2017 por el Gobierno de México (Comisión Nacional de Hidrocarburos), cerca de la península de Yucatán y que opera en un 50% - 50% con las firmas Petronas y Pemex. Cabe recordar, como lo señaló uno de los voceros de **Ecopetrol** que "la petrolera colombiana llegó a este mercado gracias a la estrategia estatal mexicana para atraer inversión extranjera y lo hace con el compromiso de implementar altos estándares operativos, de **seguridad** industrial y de responsabilidad social empresarial".

[Lea: [Ecopetrol](#) adquiere cuatro bloques en el Golfo de México, en EE. UU.]

## BRASIL, EL OTRO FOCO

Asimismo, Bayón subrayó que la operación offshore en el Golfo de México hace parte de la estrategia de la compañía, **que busca sentar la operación en otras partes claves del continente, como Brasil.**

"Este país vecino, como México, son dos de los lugares clave donde queremos estar, a través de exploraciones o mediante adquisiciones. La compañía está enfocada en expandir su presencia en EE.UU., posiblemente uniendo fuerzas con un socio", dijo.

**Vale recordar que la petrolera colombiana –en consorcio con BP y la china CNOOC– ganó el bloque Pau-Brasil, en la región central de la Cuenca de Santos**, una de las de mayor potencial en el Pre-Sal brasileño para la extracción de crudo de yacimientos en aguas profundas del océano Atlántico.

El Bloque Pau-Brasil tiene 1.184 kilómetros cuadrados y está ubicado frente a las costas de los estados de Sao Paulo y Rio de Janeiro. **Ecopetrol** destinó parte de sus inversiones de exploración en la zona de sísmica 2D (60,549 km2) y 3D (4,283 km2) en México y Brasil.

En este último, la información adquirida fue para evaluar el Pre-Sal en las cuencas Campos y Santos, en tanto que en México fue para analizar el proyecto de interpretación estructural Gigante, con el objetivo de evaluar la cuenca Salina.

Entre enero y septiembre de este año, la producción de **Ecopetrol** América fue cercana a los 12.000 barriles de petróleo equivalentes por día (crudo y gas).

## DEBATE SOBRE EL FRACKING

**Ecopetrol** confirmó que quiere ser parte de la discusión del fracking, luego del pronunciamiento del Consejo del Estado sobre la cual dijo que "tiene varios elementos que deben ser explicados sobre lo técnico".

El anuncio lo hizo su presidente, Felipe Bayón, quien afirmó que lo más irresponsable que se podría realizar es abandonar la conversación de este tema, ya que no se estarían tomando en cuenta los posibles beneficios de esta práctica.

**El directivo aseguró que están preparados para realizar el piloto el cual se esperaba que iniciara en los primeros meses de 2019**, pero que esperarán al respectivo pronunciamiento del Ministerio de Minas y Energía con relación al fallo del alto tribunal.

**Reiteró que la compañía le ha aportado al país, en la última década, alrededor de \$200 billones en programas sociales**, razón por la cual si la producción de crudo no convencional no sigue en el país, se buscarán otras alternativas en materia de convencionales para garantizar los recursos que la estatal petrolera le aporta a la Nación.

"Una de estas alternativas es el incremento de las tasas de recobro, las cuales se están desarrollando en varios de los campos y con la ayuda de inyecciones de vapor y el impulso tecnológico", dijo el directivo.

Además, el presidente de la petrolera reiteró en que esta técnica es una oportunidad económica para las regiones que necesitan empleo de calidad y oportuno de inversión.

**Así mismo, resaltó que los Yacimientos no Convencionales (YNC) podrían impulsar el crecimiento de la economía colombiana más allá del 4%.**

Según la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP), los No Convencionales le representarían al país una oportunidad para generar ingresos fiscales por \$1,5 billones anuales.

alfswa@eltiempo.com

RELACIONADOS | RECOMENDADOS

**ECONOMÍA**  
**Producción petrolera subió en febrero**  
Última actualización - marzo 19 de 2019 - 03:05 p.m.

**INTERNACIONAL**  
Productores de petróleo muestran el recorte en la producción

**INTERNACIONAL**  
Ecuador pierde millones de dólares en Venezuela por razones políticas

**INTERNACIONAL**  
Etiopía desista a EE. UU. y según comprará petróleo a Venezuela

REPORTAR ERROR | IMPRIMIR

TE PUEDE GUSTAR

**Siga esta sencilla regla para pagar menos por las facturas de electricidad**  
Foto: P. J. Torres

**Ganga para Bogotá: vuelos baratos desde \$ 77.800**  
www.elporvenir.com.co

**Magister en Gestión y Administración Ambiental...**  
Especialidad Avanzada

Enlaces Patrocinados por Tebotia

# 'La operación petrolera no se debe enredar por el debate del fracking'

Francisco José Lloreda, presidente de la ACP, afirma que el sector debe optimizar la operación en los yacimientos convencionales.

Facebook, Email, Twitter, LinkedIn



**Lo más leído**

- Brasil apoya la intervención de EE. UU. en Venezuela
- Duro ríñame entre Estados Unidos y Rusia por Venezuela
- Empresarios en Bogotá podrán crear una sociedad en sólo cuatro horas