



[ECONOMÍA]
Acodal pide proteger el agua
Maryluz Mejía, presidenta ejecutiva del gremio, dice que es clave adoptar medidas. El Gobierno lanzó el plan 'Agua al Barrio'. Pág. 8

10% DE MIPYMES DEL PAÍS EXPORTARON, A MARZO
Así lo señaló Acopi en su encuesta de desempeño empresarial. Frente al primer trimestre del 2018, las empresas que reportaron envío de productos al exterior bajaron de 41 a 22. Pág. 4

Opinión

EDITORIAL
Sobran brazos, falta gente

No deja de ser una gran ironía que en un país con elevados índices de desempleo, haya incontables vacantes en tecnologías de la información. Pág. 29

viernes
Mayo 31 de 2019

Portafolio

EL DIARIO LÍDER EN ECONOMÍA Y NEGOCIOS
www.portafolio.co

DigitalWare
www.digitalware.com.co
TECHNOLOGY THAT CHANGES PEOPLE'S LIVES

DOS MINUTOS NEGOCIOS	Pág. 2	ECONOMÍA	Pág. 6	INTERNACIONAL	Pág. 18	360 GRADOS	Pág. 28
	Pág. 3	FINANZAS	Pág. 12	INDICADORES	Pág. 24	OPINIÓN	Pág. 29

DE TODOS, PARA TODOS

Indicadores del día

▲ DÓLAR (TRM)	\$ 3.357,82	-0,52%
▲ EURO	\$ 3.737,25	-0,62%
▲ PETRÓLEO BRENT	US\$ 66,87	-3,71%
▲ CAFÉ (N. Y.)	US\$ 1,02	2,86%
▲ COLCAP	1.487 uds.	0,36%
▲ DTF (E.A.)		4,47%
▲ IBR (3 meses)		4,13%
▲ TASA DE USURA (E. A.)		29,01%

Hay 22 petroleras listas para explorar y producir en el país

Tras cinco años de no entregar un solo bloque para su desarrollo, la ANH habilitó a las empresas que participarán en el proceso permanente de asignación de áreas, con el que se dará más impulso a la industria colombiana de hidrocarburos. Pág. 6



Esta infraestructura es la más importante de ese país en 50 años y recorre 753 kilómetros. Cortesía ISA

ECONOMÍA
ISA entregó megaobra eléctrica en Chile

Según Bernardo Vargas, presidente de la firma, la inversión del proyecto llegó a los US\$1.000 millones. Las obras incluyen más de 1.700 torres de energía en el país austral. Pág. 11



FINANZAS
La cartera de vivienda creció 9,3% durante el primer trimestre

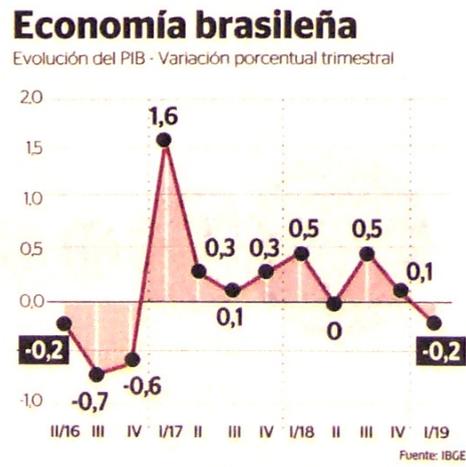
Sumó \$63,2 billones, es decir, \$5,3 billones más que en el inicio de 2018. Pág. 12

INDICADORES
El petróleo Brent bajó 4%, y ya está en US\$66,7

Pág. 24

ECONOMÍA
Dinamizar el consumo es tarea de todos'
El presidente de Fenalco, pidió dejar atrás la polarización y propuso modernizar el gremio. Pág. 10

Jaime Alberto Cabal, presidente de Fenalco. Abel Cárdenas/CEET



INTERNACIONAL
El PIB de Brasil cae por primera vez desde 2016

La economía del gigante suramericano se redujo 0,2% de enero a marzo, frente al cuarto trimestre del 2018. Pág. 18

Economía

Hay 22 empresas listas para buscar y producir crudo

La ANH habilitó a las petroleras que participarán en el proceso permanente, para darle más impulso a la industria colombiana de los hidrocarburos.

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio

LUEGO de que en cinco años y un mes el país no entregara un solo bloque petrolero nuevo para su desarrollo, 22 empresas serán las encargadas de un *boom* en esta industria, ya que confirmaron su interés ante la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) para explorar y producir petróleo y gas.

De acuerdo a la lista definitiva de compañías petroleras habilitadas que quieren participar en el Proceso Permanente de Asignación de Áreas (Ppaa) que supervisa la citada entidad, este número de empresas competirán por hacerse a 18 bloques *onshore* y dos *offshore*, los cuales completan en total 1.418.000 hectáreas de superficie.

“Las petroleras interesadas han identificado y señalado las áreas que pretenden desarrollar. A partir de esta información la Agencia seguirá la fase para el Depósito de Ofertas que está programado para el próximo martes 4 de junio, y posteriormente, el 26 del mismo mes se realizará el Depósito de Contraofertas”, explicó Luis Miguel Morelli, presidente de la ANH.

Del total de empresas petroleras habilitadas para el Ppaa, 14 expresaron su interés para operar solo en el *onshore*, así como dos en el *offshore*. Además, cinco buscarán realizar la tarea tanto en costa adentro, como costa afuera de forma simultánea (ver tabla).

Cabe anotar, que los 20 bloques nuevos a desarrollar, tienen como valor agregado que cada uno ya surtió su respectivo Proceso de Coordinación y Concurrencia, como iniciativa propia de la ANH.

Así mismo, las áreas *offs-*

“La ronda permanente continuará con la oferta de otras 20 áreas que se entregarán para desarrollo en diciembre del presente año”.

shore están ubicadas en las cuencas Guajira y Sinú, y las *onshore*, 13 áreas están localizadas en la cuenca Llanos Orientales, dos en el Valle Superior del Magdalena, dos en el Valle Medio del Magdalena y una en el Valle Inferior del Magdalena.

Morelli recalcó que, como los 20 bloques presentaron al momento de la oferta una ficha con una completa información técnica, social y ambiental, esto ayudó a que el proceso tuviera más celeridad.

El presidente de la ANH indicó que la firma de los contratos de las empresas que se queden definitivamente con los bloques para su desarrollo se realizaría después de la primera quincena de julio próximo, y que la entrega de los mismos está programada para agosto.

Además, subrayó que con esta nueva etapa en la operación petrolera del país, se espera un monto de inversión superior a los

US\$1.500 millones, que se sumarían a los otros US\$1.500 millones representados en los nueve contratos de la operación *offshore* en aguas del Mar Caribe.

CON LA PUERTA ABIERTA PARA EL DESARROLLO

De acuerdo a la lista definitiva de habilitados que participan en el Ppaa, la cuenca con el mayor número de empresas interesadas para el desarrollo es la de Llanos Orientales con 17 petroleras, y en las cuencas del Valle de Magdalena (Superior, Media e Inferior) hay interés por parte de 18 compañías. Para las dos cuencas en el *offshore*, hay seis organizaciones en el partidor.

De igual manera, de las 22 compañías, la mayoría ya presentan operación en Colombia, como Ecopetrol, Occidental (Oxy), Parex, Gran Tierra Energy, Frontera, Amerisur, Mansarovar y Hupecol y Ongc Videsh, entre otras.

Sin embargo, lo que llama más la atención del citado listado, y del mismo Ppaa, es que dos empresas petroleras nuevas entran al país como Hunt Overseas y Noble Energy. Así mismo, que Hocol, filial de Ecopetrol, busca incursionar en la operación *offshore*.

“Sin duda, la ronda permanente que adelanta la ANH no solo le dará un nuevo dinamismo a la operación petrolera del país, sino que además abre el espacio para que nuevas compañías entren a desarrollar bloques”, señaló el ingeniero

Lista definitiva de habilitados

20 áreas ofrecidas por iniciativa de la ANH

No. Participante habilitado	Cuenca Llanos	Cuenca Valles del Magdalena	Cuenca costa afuera
1 CNE Oil and Gas S.A.S.	No	Si	Si
2 Frontera Energy Colombia Corp.	Si	Si	No
3 Ecopetrol S.A.	Si	Si	Si
4 Parex Resources Ltd.	Si	Si	No
5 Geoproduction Oil and Gas GMBH	No	Si	Si
6 Occidental Andina LLC	Si	Si	No
7 Occidental de Colombia LLC	Si	Si	No
8 Gran Tierra Energy Colombia LLC	Si	Si	No
9 Cepsa Colombia S.A.	Si	Si	No
10 Geopark Colombia S.A.S.	Si	Si	No
11 Occidental Condor LLC	Si	Si	No
12 Aspect Holdings LLC	No	Si	No
13 Hunt Overseas Oil Company	Si	Si	No
14 Ecopetrol Costa Afuera S.A.S.	Si	Si	Si
15 Hocol S.A.	Si	Si	Si
16 Amerisur Exploración Colombia Limited	Si	No	No
17 Mansarovar Energy Colombia Ltd.	Si	Si	No
18 Unión Temporal La Luna Captiva (La Luna E&P S de RL 70% y Captiva Resources, LLC 30% - Operador)	No	No	No
19 Noble Energy Limited	No	No	Si
20 Hupecol Oriental Colombia Holdings LLC	Si	No	No
21 ONGC Videsh Ltd.	Si	Si	No
22 Colombia Energy Development Co.	Si	Si	No

Fuente: ANH



La ANH estima que en los 20 bloques hay reservas de 1.000 millones de barriles. iStock

Julio César Vera, consultor y experto en el tema.

Morelli por su parte, resaltó que los 20 bloques ofertados que ya están delimitados en el Mapa de Áreas, presentan una prospectividad de alrededor de 1.000 millones de barriles en reservas de petróleo equivalentes. Y dejó en claro que como mínimo la fase de exploración podría durar entre cuatro a cinco años.

Así las cuentas, la ANH calcula que para entre 2026

y 2027 comenzaría a producirse hidrocarburos en estos 20 bloques.

La ronda frecuente continuará con la oferta de otras 20 áreas que se esperan entregar para desarrollo en diciembre del presente año.

De acuerdo a la citada lista definitiva de habilitados, las 22 empresas podrían acceder al desarrollo de otros bloques. Lo mismo que otras petroleras nuevas que quieran operar en el país.

En el *onshore*, se abriría el abanico a bloques maduros o con exploración, también los semiexplorados y los llamados inmaduros o de frontera.

Con respecto a nuevos bloques en el *offshore*, se realizaría en aquellos que se encuentren en la fase de

evaluación técnica (TEA), pero que, gracias a la nueva minuta, puedan pasar a ser de exploración y producción.

Por esta razón, “la ANH inició una exhaustiva revisión de los posibles bloques y planea hacer el ofrecimiento del citado número de áreas para exploración y producción, con foco en gas, varias de estas en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena”, subrayó el presidente de la ANH.

Además recalcó que el proceso será similar al que se está desarrollando actualmente. “Esperamos ofrecer y adjudicar los bloques, de los cuales prevenimos que al menos 12 sean con vocación en gas”, dijo Morelli. ☺

1.500

MILLONES de dólares es la inversión que, como mínimo, calcula la ANH se pueda realizar con el desarrollo de los citados 20 bloques petroleros. Esto se sumaría a los US\$1.500 millones de los nueve contratos para la operación 'offshore'.