



Precio público \$2.000

Una publicación de El Tiempo
Casa Editorial
ISSN 0123-6326
Año 24, número 6288



[INTERNACIONAL]

España: sigue la inestabilidad política

El candidato Pedro Sánchez no logró el apoyo necesario para formar su gobierno. Si en dos meses no hay acuerdo, habrá que convocar a elecciones nuevamente. Pág. 18

[NEGOCIOS]

Reactivarán 'offshore' en La Guajira

Ecopetrol y la Agencia Nacional de Hidrocarburos firmaron un contrato para la exploración y producción de gas costa afuera. Chevron operaría el bloque. Pág. 4

[viernes]

Julio 26 de 2019

Portafolio

EL DIARIO LÍDER EN ECONOMÍA Y NEGOCIOS

www.portafolio.co

Hosvital-HIS
www.digitalware.com.co

SOFTWARE MODELOS DE GESTIÓN EN SALUD

DOS MINUTOS
NEGOCIOS

Pág. 2
Pág. 4

ECONOMÍA
FINANZAS

Pág. 8
Pág. 17

INTERNACIONAL
PAÍS

Pág. 18
Pág. 20

INDICADORES
360 GRADOS

Pág. 21
Pág. 26

El país movería más de 40 millones de viajeros aéreos, por primera vez



A este ritmo se alcanzaría la meta de transportar 100 millones de pasajeros en el 2030. Archivo

El director de la Aerocivil dice que al cierre del 2019 se llegaría a una cifra récord de 41 millones de pasajeros. A junio, el aumento fue de 9,7%. Otras tres aerolíneas extranjeras empezarían a operar en Colombia este semestre, y más de 200 frecuencias hacen fila para aprobación. Pág. 8



Juan Carlos Salazar, director Aerocivil. Archivo

ECONOMÍA



Portafolio

'A. Latina, a desligarse de EE. UU.'

El empresario Guillermo Lasso, opcionado a presidir a Ecuador, dice que eliminará las barreras con Colombia. Pág. 12

FINANZAS

Evolución de la TRM

(Pesos/US\$) 2019



El dólar, otra vez sobre los 3.200 pesos

La divisa ganó terreno en la región. Pág. 17

Opinión

EDITORIAL

La cosecha que no llega

Al tiempo que América Latina emerge como una potencia alimentaria, Colombia brilla por su ausencia en las estadísticas regionales y mundiales. Pág. 29

DE TODOS,
PARA TODOS

Indicadores del día

	DÓLAR (TRM)	
	\$ 3.213,09	0,58%
	EURO	
	\$ 3.584,84	0,73%
	PETRÓLEO BRENT	
	US\$ 63,39	0,33%
	CAFÉ (N. Y.)	
	US\$ 1,01	-0,35%
	COLCAP	
	1.595 uds.	0,17%
	DTF (E.A.)	4,43%
	IBR (3 meses)	4,22%
	TASA DE USURA (E. A.)	28,92%
	INT. CTE. BANCARIO (E. A.)	19,28%



ECONOMÍA

Hogares, claves para el PIB en el remate de año

Fedesarrollo mantiene su expectativa de que la economía crecerá un 3,3% en 2019, pero aclara que esto dependerá del consumo de las familias.

Pág. 10

VECINOS

Puerto Rico: hito por dimisión del gobernador

Tras la polémica desatada por un chat privado, Ricardo Roselló anunció su renuncia al cargo, con lo cual se impuso la presión popular.

Pág. 19

ECONOMÍA

El sector salud aplaude inicio de vigencia de la ley de punto final

Pág. 13

Negocios

Ecopetrol y Chevron reactivarán el 'offshore' en aguas de La Guajira

La petrolera colombiana y la Agencia Nacional de Hidrocarburos firmaron el contrato para desarrollar el bloque Guajira Offshore 10. La multinacional será el socio operador.

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio

CON LA FIRMA del contrato que suscribieron la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) y Ecopetrol, para desarrollar el bloque Guajira Offshore 10 (GuaOff 10), se reactivan las tareas hidrocarburíferas en aguas someras frente a las costas de La Guajira.

Se trata de la operación para la extracción de gas natural del único bloque costa afuera (*offshore*), ofrecido en la primera oferta del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA), y que solo recibió una propuesta, precisamente la de Ecopetrol, empresa que desde el inicio de la subasta mostró su interés.

La firma del contrato comprende la ejecución para tareas de exploración y producción (E&P) en el citado bloque marino, con compromisos de inversión por parte de la petrolera colombiana de US\$90 millones.

Esta área se encuentra ubicada a pocos kilómetros al occidente del bloque Chuchupa, también de extracción gasífera, que desarrolla Ecopetrol en asocio con la multinacional Chevron, la cual es la operadora, desde hace casi cuatro décadas, y que se encuentra actualmente en su fase de declinación.

Al indagar con voceros de la petrolera colombiana sobre la operación del blo-

que GuaOff 10, estos le explicaron a Portafolio que el desarrollo será similar al que viene ejecutando en otros bloques del Mar Caribe colombiano, pero dejaron en claro que los otros son para aguas más profundas.

Así mismo confirmaron que suscribirán un contrato de asociación con Chevron, con el fin que la multinacional estadounidense sea el operador del bloque, para la extracción de gas.

Además recalcaron que Chevron tiene experiencia para el desarrollo de bloques hidrocarburíferos en aguas someras, y que la muestra son los buenos resultados en la operación del bloque Chuchupa, localizado a escasos kilómetros de GuaOff 10.

Precisaron que no se requerirán grandes inversiones para el montaje de la infraestructura para E&P, ya que se apoyará en la ya existente para su ampliación, para que una vez comience la etapa de producción, el combustible sea transportado por el tubo que sale del bloque Chuchupa hacia el interior del país, en la línea que conecta el campo Balleña por el oriente.

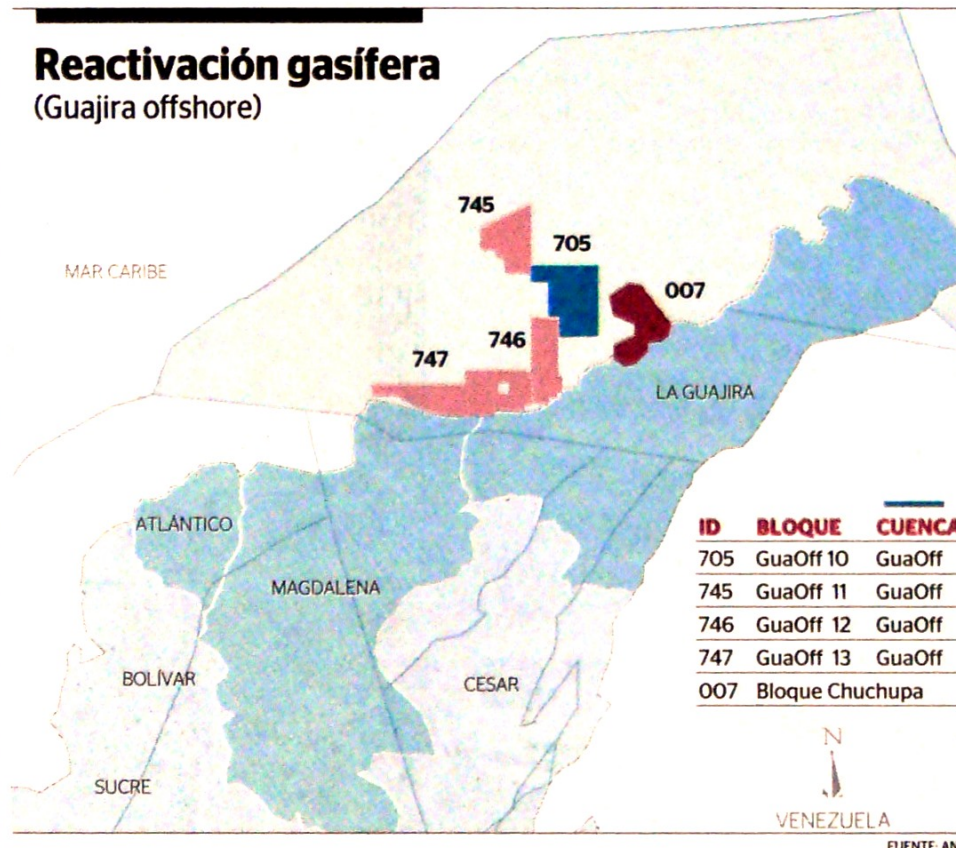
“Con la firma de este nuevo contrato, Ecopetrol no solo amplía, sino además fortalece su tarea *offshore* en aguas del Mar Caribe”, subrayó una de las fuentes consultadas.

OPERACIÓN COSTA AFUERA

Con la firma de un nuevo contrato *offshore* entre la ANH y la petrolera colombiana, ya son seis convenios en total para una nueva tanda de tareas hidrocarburíferas en aguas del Mar Caribe, si se tienen en cuenta los cinco que se han sellado, además de los cuatro que venía operando Anadarko, que pasaron a Oxy, los cuales están pendientes para su confirmación.

“Con la firma de contratos costa afuera, el Gobierno Nacional sigue con su tarea de reactivar el sector petrolero del país”, señaló

Reactivación gasífera (Guajira offshore)



Ecopetrol y Chevron aprovecharán la estructura actual. Reuters

Luis Miguel Morelli, presidente de la ANH, al precisar que son desarrollos que tienen como meta el aumentar las reservas de gas “que tanto necesita el país para garantizar su autoabastecimiento a mediano y largo plazo”.

Por su parte, la ministra de Minas y Energía, María Fernanda Suárez, ha recalorado en varios escenarios que en las profundidades de las aguas del Mar Caribe existen prometedores yacimientos de gas natural, los

cuales se convierten en una gran oportunidad en el desarrollo del encadenamiento productivo de la industria *offshore*.

Datos de la ANH sobre gas natural recuperable en las cuencas hidrocarburíferas del país, indican que la de Guajira Offshore, en un escenario moderado, puede aportarle al país 0,94 terapiés cúbicos (tpc) del citado combustible.

“De las cuencas *offshore*, localizadas junto a las costas del Caribe, esta es una de las más prometedoras en cuanto a prospectividad, esto lo demuestra la producción del bloque Chuchupa, sin contar los buenos indicios del bloque Tayrona, que desarrollan Ecopetrol y Petrobras”, dijo Morelli.

ECOPETROL, POR MÁS EN EL CARIBE

Pero la expansión de la operación por parte de Ecopetrol en estas aguas someras frente a las costas de La Guajira no solo se quedará con el desarrollo de los bloques Tayrona, Chuchupa y GuaOff 10.

Portafolio pudo estable-

CONTRATO, ANH Y PAREX

La ANH y Parex firmaron dos nuevos contratos de E&P para el desarrollo de los bloques VSM 25 y LLA 94, ubicados en los departamentos de Tolima y Meta, con compromisos de inversión por más de US\$79 millones. “Con la firma de estos convenios, llegamos a ocho de los 11 asignados en la primera subasta del PPAA. Se trata de dos bloques importantes y muy prospectivos”, resaltó Luis Miguel Morelli, presidente de la ANH. Por su parte, Leo Nicholas Di Stefano, gerente general de Parex Resources Colombia, afirmó que “asumimos estos compromisos y nuevas oportunidades cumpliendo 10 años de operación en Colombia, trabajando con las comunidades, con las autoridades y con nuestros empleados y contratistas que han llevado a nuestra compañía al lugar relevante que hoy tenemos en el sector”.

cer que la petrolera colombiana tiene la mira puesta en otros tres bloques: GuaOff 11, GuaOff 12 y GuaOff 13. La razón, no solo los dos primeros colindan con GuaOff 10, y están próximos al bloque Chuchupa, sino que además quieren ampliar la producción de gas natural.

Así mismo, la intención de Ecopetrol, si se hace con las tres áreas hidrocarburíferas, es invitar a la multinacional Chevron a que sea su socio operador.

En una reciente entrevista con este diario, Marc Pyne, presidente de Chevron Colombia, dejó en claro que su organización está enfocada en continuar generando energía confiable para el país, suministrando el gas natural y analizando otras oportunidades para el crecimiento de su operación.

“Queremos crecer nuestra tarea con nuevos campos en Colombia. Ecopetrol es un gran socio y Chevron siempre evalúa las buenas propuestas”, aseguró Pyne en ese momento.

Analistas del sector petrolero del país consultados, no dudan en señalar que Chevron se convertiría en el socio estratégico para el desarrollo de bloques *offshore* en el Caribe. ☐

“La firma del contrato comprende la ejecución para tareas de exploración y producción (E&P) en el citado bloque”.

“Con la firma de contratos costa afuera, el Gobierno sigue con su tarea de reactivar el sector petrolero del país”.