

[**NEGOCIOS**]

E-commerce no tendrá días sin IVA

María Fernanda Quiñones, presidenta de la Cámara Colombiana de Comercio Electrónico, explicó que la medida no se puede aplicar en tiendas virtuales. Pág. 7



[**FINANZAS**]

Las emisiones de bonos pintan bien

Las colocaciones de deuda privada alcanzaron en 2019 los \$13,66 billones, muy cerca del récord de 2010. La recuperación podría continuar este año. Pág. 15

[**jueves**]
 Enero 30 de 2020

Portafolio

EL DIARIO LÍDER EN ECONOMÍA Y NEGOCIOS

www.portafolio.co

Ophelia-BPM
 www.digitalware.com.co
 SOFTWARE ESPECIALIZADO EN MODELAR Y GESTIONAR PROCESOS

DOS MINUTOS NEGOCIOS Pág. 2
 Pág. 3

ECONOMÍA FINANZAS Pág. 8
 Pág. 15

INTERNACIONAL VECINOS Pág. 16
 Pág. 17

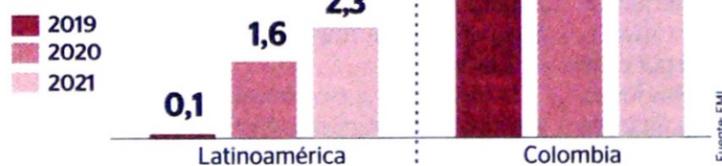
INDICADORES 360 GRADOS Pág. 20
 Pág. 25

El FMI bajó la perspectiva del PIB de Colombia para este año

El organismo dijo ayer que la economía local cerraría el 2020 con un crecimiento de 3,5%, y no de 3,6% como lo había señalado antes. Además, se refirió a los desafíos del país y América Latina. Pág. 8

Previsiones FMI

Variación anual en %



Opinión

EDITORIAL

Ruta a la nueva energía

La Misión de Transformación Energética señala una hoja de ruta sensata para que Colombia tenga un servicio eficiente y confiable. Pág. 29



Indicadores del día

	DÓLAR (TRM)	\$ 3.395,10	0,07%
	EURO	\$ 3.736,31	0,13%
	PETRÓLEO BRENT	US\$ 59,81	0,50%
	CAFÉ (N. Y.)	US\$ 1,02	-2,86%
	COLCAP	1.634 uds.	0,56%
	DTF (E.A.)		4,62%
	TASA DE USURA (E. A.)		28,16%
	UVR (Pesos)		271,184



PAÍS

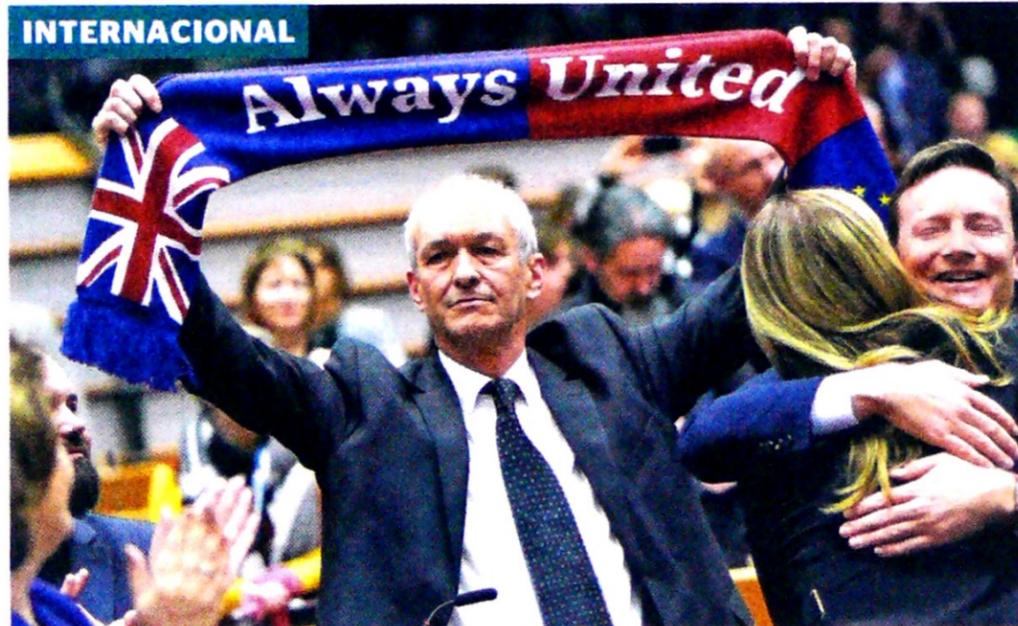
Fundación Buffet donó US\$46 millones a vías en Catatumbo

Pág. 18



El magnate y filántropo Howard Buffet, visitó ayer Tibú, junto con el presidente Duque. EFE

INTERNACIONAL



El Bréxit comenzó a hacerse realidad. Mañana será el último día de Reino Unido en la UE. AFP

Con llanto, Parlamento Europeo despidió a diputados británicos

Pág. 16

NEGOCIOS

El pozo Orca iniciaría entrega comercial de gas en el 2024

Petrobras, como socio operador, y Ecopetrol, ajustan la agenda operativa. Será el hito de producción 'offshore' del país. Pág. 4

NEGOCIOS

En asamblea extraordinaria, GEB escoge a su nueva junta

El Distrito, como accionista mayoritario, convocó a reunión para este tema. Pág. 5



OFERTA ESTRELLA

HASTA **44%** Descuentos de locura solo por 48 horas

a través de www.hotelesdann.com.

*Aplican condiciones y restricciones por fecha y por hotel. Para Cartagena aplica a partir del mes de marzo.

Negocios

Pozo Orca iniciaría la entrega comercial de su gas en 2024

Con la salida de Repsol del negocio, Petrobras como socio operador y **Ecopetrol** vienen reorganizando la agenda de operaciones. Será el hito de producción 'offshore' del país.

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio

EN EL 2024, justo en el momento en el que iniciaría el aumento de las importaciones de gas natural como lo afirmó en días pasados la ministra de Minas y Energía, María Fernanda Suárez, el pozo Orca-1 entraría en producción comercial del mismo combustible.

La razón, con la salida de Repsol del negocio, Petrobras y Ecopetrol está reorganizando la operación, lo que demorará un año el inicio de la producción.

Así, la nueva fuente, que le entregaría al país como mínimo 100 millones de pies cúbicos por día (mpcd) de gas, sería prácticamente el reemplazo del campo Chuchupa que se encuentra en plena etapa de declinación y que está en manos de la filial de Ecopetrol, Hocol.

Pero, el pozo Orca-1 más allá de convertirse en el hito con el que se comenzaría la extracción de gas *offshore* en el país, sería la primera fuente que le daría un respiro a las reservas de este combustible, y de paso a la producción nacional.

“El pozo Orca-1, podría entrar en producción en el 2024, mientras que el gas de la nueva provincia gasífera del sur del Caribe, donde se encuentran los hallazgos de Kronos, Purple Angel y Gorgon, se estimaría aproximadamente para el 2028”, señaló Felipe Bayón Pardo, presidente de Ecopetrol.

El líder empresarial agregó que la actividad *offshore* en el Caribe colombiano, que se ha dinamizado con la firma de nuevos contratos de exploración, representa un potencial entre 7 y 30 terapies cúbicos (tpc) de gas natural, pese a los riesgos inherentes a este tipo de proyectos.

DESARROLLO DE LA OPERACIÓN

Antes de la recomposición de socios para el desarrollo de la operación de



El pozo Orca-1 se convertiría en el hito con el que se comenzaría la extracción de gas natural 'offshore' en el país. Foto iStock

Orca-1, el cronograma trazado señalaba el inicio de la producción de gas comercial en el 2023.

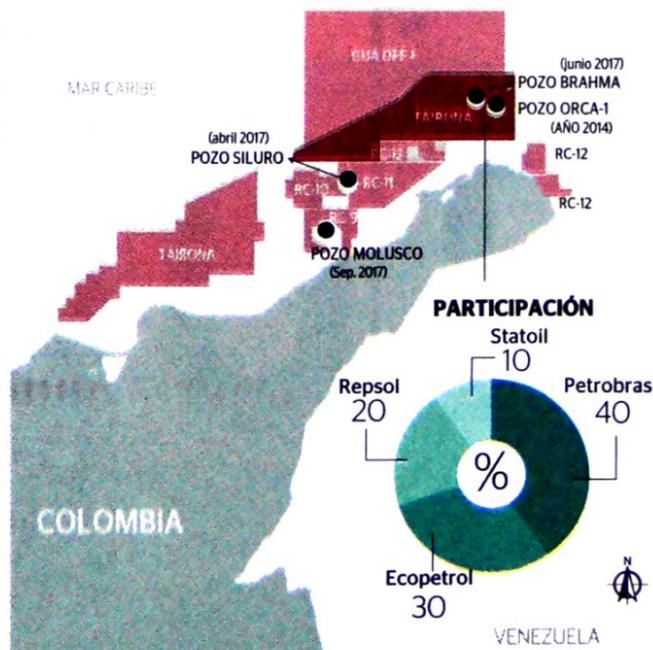
Sin embargo, al quedar el bloque Tayrona en manos de la brasileña y la colombiana por partes iguales, no hubo más camino que reorganizar la operación del citado pozo.

Portafolio pudo establecer que las respectivas administraciones y personal técnico de Ecopetrol y Petrobras vienen realizando sendas reuniones con el fin de organizar el nuevo plan de desarrollo. Precisamente, en estos momentos están definiendo si perforan un nuevo pozo.

Este plan de desarrollo quedará ajustado y listo en el presente año, para iniciar con posterioridad la ex-

Potencial gasífero en el Caribe

Bloques adjudicados por la ANH



tracción del citado combustible desde el yacimiento.

Así mismo, se mantienen las condiciones contractuales, cada compañía puede hacer la declaración de comercialidad, con lo que se daría inicio a la etapa de producción.

Luis Miguel Morelli, presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), recalcó que gracias a la minuta *offshore*, y a la firma de contratos de exploración y Producción para la operación en el Mar Caribe, Orca-1 ayudará a incrementar reservas de gas.

SEGURIDAD ENERGÉTICA, EL RETO

El yacimiento del pozo Orca-1, localizado en el bloque Tayrona (cuenca Guajira Offshore), en aguas profundas a 40 kilómetros al norte de la costa del departamento, fue descubierto en el 2014 y, si bien tiene una columna de agua de 674 metros, es operado (como ya se mencionó) por la brasileña Petrobras

(50%), en asocio con la colombiana Ecopetrol (50%).

“Uno de los más importantes retos del Gobierno es la seguridad energética, para lo cual, los proyectos costa afuera (*offshore*) juegan un papel fundamental”, resaltó Inés Elvira Vesga, Senior Counsel de Holland & Knight.

La analista precisó que la ANH adjudicó 14 bloques en aguas del Mar Caribe y se reportaron cuatro descubrimientos de gas en los pozos Kronos, Orca, Gorgon y Purple Angel con los cuales se espera aumentar la producción de este combustible en el mediano plazo.

Precisamente, cálculos de la ANH indican que las reservas iniciales se estiman en 0,7 terapies cúbicos (tpc), teniendo en cuenta que un estudio realizado por el Departamento de Geociencias de la Universidad Nacional, señala que la prospectividad de gas en la cuenca Guajira Offshore se trazaría en 0,94 tpc, en un escenario moderado.

Por su parte, Orlando Cabrales Segovia, presidente de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgas), afirmó que la expectativa es que el pozo Orca-1 comience a producir gas natural en el 2024, pero dejó en claro que esto queda sujeto a lo que decida Ecopetrol.

“Es muy importante desarrollar estos proyectos costa afuera pues son una alternativa de abastecimiento que deben ser aprovechadas”, dijo el líder gremial.

Y agregó que “con la incorporación de fuentes adicionales de gas natural en los proyectos costas afuera (*offshore*), ayudaría a extender la autosuficiencia de este combustible más allá del 2027. Es más importante desarrollar los recursos nacionales sin perjuicio de complementar el abastecimiento nacional con los mercados internacionales”.

“La expectativa es que Orca-1 comience su producción en el 2024, pero esto queda sujeto a lo que decida Ecopetrol”.

100

MILLONES de pies cúbicos diarios de gas natural como mínimo entregaría el pozo Orca-1 a la demanda nacional a partir del 2024, justo en el momento en que iniciaría el aumento de las importaciones del combustible desde los mercados de la costa de los EE. UU. en el Golfo de México y Perú.