

Economía

CRÉDITOS PARA EMPRESAS

A cerca de 18.000 millones de pesos ascienden los recursos desembolsados por Bancolombia para facilitar el acceso al crédito formal a micro, pequeñas y medianas empresas en el Chocó.

↑ SUBE □ PERMANECE ESTABLE ↓ BAJA

DIVISAS

DÓLAR	EURO
\$ 3.860,12	\$ 4.453,42
TRM	
ANTERIOR: \$ 3.870,42	ANTERIOR: \$ 4.477,69
(C) \$ 3.820 (N) \$ 3.870	EN DÓLARES: 1,15

MONEDAS BOLIVAR
\$ 17,24
PESO MÉX. \$ 208,09
REAL BRASIL \$ 717,89

CAFÉ (N. Y.)
US\$ 3,92
LIBRA
ANTERIOR: US\$ 3,92

PETRÓLEO (Brent)
US\$ 65,07
BARRIL
ANTERIOR: US\$ 65,00
CRUDO WTI US\$ 60,98

ÍNDICES ECONÓMICOS

ACCIONES
1.987,12
COLCAP
BAJARON 0,18 %

INTERÉS (EA)
8,70 %
DTF
IBR (3 MESES) 9,29 %

UVR
\$ 395,7762
HOY
MAÑANA: \$ 395,817

USURA
24,99 %
CONSUMO
INT. CT. BAN.: 16,66 %

Los retos que enfrenta Sirius y ponen en duda su primera producción de gas para 2030

Después de varios meses insistiendo en que este campo comenzaría a operar en 2029, Ecopetrol retrasó el proyecto un año. Las consultas previas y el licenciamiento ambiental son los principales desafíos.

REDACCIÓN DE ECONOMÍA Y NEGOCIOS | REDACCIONECONOMICAS@ELTIEMPO.COM

La semana pasada, Ecopetrol confirmó un primer retraso en la entrada en operación del campo Sirius, el mayor descubrimiento de gas natural que ha tenido Colombia en aguas profundas del mar Caribe.

En varias oportunidades la compañía aseguró que la primera producción de ese gas natural se daría en 2029, pero ahora dice que será en 2030. Esto implica un retraso de aproximadamente un año en el proyecto.

De esta forma se confirma lo que durante varios meses fue un secreto a voces en el sector: la entrada en operación de Sirius en 2029 resultaba inviable, considerando los múltiples retos que enfrenta su desarrollo.

Se espera que Sirius produzca 470 millones de pies cúbicos día (m.p.c.d.) durante al menos 10 años. Aun así, solo se comercializarán hasta 249 m.p.c.d., que representan 53 por ciento de toda la producción.

Esta cantidad sigue siendo importante, pues equivale al 30 por ciento de la demanda actual de gas natural, que está sobre los 814 m.p.c.d. Además, le devolvería a Colombia la autosuficiencia que perdió en diciembre de 2024.

"Para que esto se pueda concretar es menester que se tramiten con celeridad las 122 consultas previas pactadas hasta ahora y la pronta expedición de la licencia ambiental. Las lecciones aprendidas con la parálisis de los 16 parques eólicos en La Guajira nos deben servir", comentó el exministro de Minas y Energía Amyllkar Acosta.

Para Sergio Cabrales, profesor asociado de la Universidad de los Andes, la entrada en operación de Sirius en 2030 solo será viable si se terminan las 122 consultas previas con las comunidades en los tiempos previstos.

De acuerdo con el presidente de Petrobras Colombia, Alcindo Moritz, a la fecha se tiene un avance del 52 por ciento en este proceso. Esta empresa es la socia de Ecopetrol y operador del proyecto.

Sin embargo, este avance "no significa que se han logrado



Sirius está ubicado a más de 77 kilómetros de Santa Marta. Petrobras es el operador del proyecto y tiene una participación del 55,6 %, mientras que Ecopetrol tiene el 44,4 % restante. FOTO: ECOPETROL

acuerdos offshore sabemos de la envergadura de este proyecto, que incluye un ducto de 120 kilómetros y la perforación de cuatro pozos con una lámina de agua de 804 metros de profundidad. Eso requiere tiempo", precisó.

Por eso, el gerente general de TGI afirmó que Sirius no comenzará a producir gas natural antes del 2031. Desde su punto de vista, Colombia contará con las reservas de este campo a partir de 2031 o 2032.

"Es muy posible que se firmen por parte de Petrobras y Ecopetrol prevean una cláusula de escape, que permita cubrir cualquier eventual contingencia que pueda llegar a retrasar la entrada al mercado de este gas natural", manifestó el exministro Amyllkar Acosta.

No obstante, el profesor asociado de la Universidad de los Andes considera que Petrobras cuenta con mucha experiencia para desarrollar este tipo de proyectos offshore, por lo que no espera retrasos adicionales.

"Quienes hemos hecho pro-

“Es menester que se tramiten con celeridad las 122 consultas previas pactadas hasta ahora y la pronta expedición de la licencia ambiental”.

Amyllkar Acosta
EXMINISTRO DE MINAS Y ENERGÍA

go ser distribuido en todo el país.

Pero este no es el único problema que está viendo TGI para este proyecto. Jorge Henao aseguró que los cabezales de los pozos que se instalarán en el fondo marino no se fabrican en menos de dos o tres años porque son de "un acero muy particular".

"Quienes hemos hecho pro-

USO cuestiona al presidente Petro por el Permian

Dirigentes sindicales, que representan el 75 por ciento de la junta directiva nacional de la Unión Sindical Obrera (USO), reiteraron que no comparten la decisión del presidente Gustavo Petro de vender el negocio de fracking que tiene Ecopetrol en Estados Unidos.

"Presidente, no permitiremos que Ecopetrol venda el Permian porque afecta drásticamente el desempeño integrado operativo y financiero del Grupo Empresarial", manifestó el sindicato.

La USO ha sido un sindicato cercano al Pacto Histórico y en 2022 respaldó la campaña de Gustavo Petro a la presidencia de Colombia. Sin embargo, la relación se ha fracturado debido a su insistencia en la venta del negocio de fracking.

De acuerdo con el sindicato, los argumentos que usa el presidente Gustavo Petro para justificar la venta de este negocio "son totalmente errados y distorsionados a los conceptos adecuados del ejercicio de evaluación financiera de una inversión".

El sindicato destacó que el fracking es el negocio más rentable que tiene la empresa en el segmento de los hidrocarburos, con un costo de levantamiento que está entre 5 y 6 dólares por barril. En Colombia este costo se duplica (12-14 dólares por barril).

Su venta implicaría una disminución en la producción del 15 por ciento y la pérdida de 189 m.p.e. de reservas probadas, que representan el 10 por ciento del total de las reservas del Grupo Ecopetrol.

"En gobiernos anteriores y en el suyo, Ecopetrol ha sido objeto de medidas inconvenientes que afectan su estabilidad en el mediano y largo plazo. Nos asiste el derecho de rechazar todo lo que ponga en riesgo la empresa", le dijo el sindicato al presidente Gustavo Petro.

También aseguró que, gracias a la producción de hidrocarburos, Ecopetrol ha sido soporte de la economía nacional y le ha entregado al gobierno de Gustavo Petro 138 billones de pesos entre dividendos, regalías e impuestos.

Y aunque comparten el avance de Ecopetrol hacia energías renovables no convencionales, también sostienen que no se puede dejar de invertir en el negocio tradicional de petróleo y gas natural porque actualmente genera el 86 por ciento de la caja de la compañía.

"El tiempo responderá quién tenía la razón: si usted al término de este Gobierno siendo expresado a nosotros que nos quedamos con la responsabilidad de que Ecopetrol siga siendo la empresa de todos los colombianos", agregó la USO.

BREVES NOTICIAS DE ECONOMÍA



MEJORA LA CALIFICACIÓN DE AVIANCA

Aerolíneas

Fitch Ratings mejoró la calificación crediticia de Avianca de B a B+ y mantuvo una perspectiva estable, reconociendo el sólido desempeño operativo de la compañía, su fuerte posición de liquidez y la mejora consistente en las métricas crediticias. Esta mejora se suma a la reciente decisión de Moody's de elevar la calificación de Avianca de B2 a B1 con una perspectiva estable. Ambas agencias enfatizaron el fuerte impulso de la aerolínea.

Gobierno

Vigencias futuras para energía solar

El Ministerio de Minas y Energía busca asegurar 962.000 millones de pesos que se destinarán a proyectos solares en universidades públicas y departamentos como La Guajira, Chocó, Nariño y Amazonas durante las vigencias 2025 y 2026.

135 %

Subió la producción de petróleo en el campo

Cohembi de Gran Tierra Energy en el sur del Putumayo. Superó los 9.000 barriles diarios y es su mayor producción en una década, gracias a la inyección de agua.