

Economía

CONVENIO PARA ESTUDIAR OBRAS

Con US\$ 2,7 millones, la FDN, el BID y el Reino Unido crearon un vehículo de preinversión para desarrollar estudios de prefactibilidad y factibilidad de proyectos de infraestructura en el país.

↑ SUBE □ PERMANECE ESTABLE ↓ BAJA

DIVISAS

DÓLAR
\$ 3.849,53
TRM
AYER: \$ 3.841,46
(C) \$ 3.440 (W) \$ 3.540

EURO
\$ 4.493,94
AYER: \$ 4.611,79
EN DÓLARES: \$ 1.674

MONEDAS BOLIVAR
\$ 0,008
PESO MEX: \$ 131,77
REAL BRASIL: \$ 681,60

CAFÉ (N. Y)
US\$ 1,05
LIBRA
AYER: US\$ 1,05

PETRÓLEO (Brent)
US\$ 37,65
BARRIL
AYER: US\$ 39,12
CRUDO WTI: US\$ 36,17

ACCIONES
1.131,27
COLCAP
AYER: 1.120,37

INTERÉS (E.A)
1,98 %
DTF
IBR (3 MESES): 1,72 %

UVR
\$ 274,9873
HOY
MAÑANA: \$ 275,0156

USURA
27,14 %
CONSUMO
INT. CT. BAN.: 18,09 %

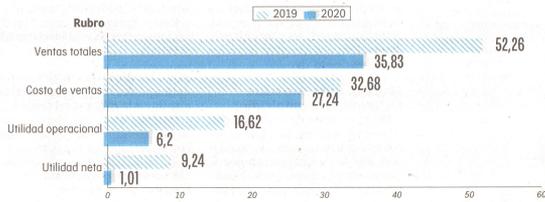
Ecopetrol ya tiene su ruta para entrar a más bloques en el mar

El presidente de la compañía, Felipe Bayón, advierte que dada la magnitud de la crisis, se extremó la cautela en las inversiones en todos los frentes de acción de la petrolera.

ÓMAR G. AHUMADA ROJAS - SUBEDITOR DE ECONOMÍA Y NEGOCIOS @omarharu

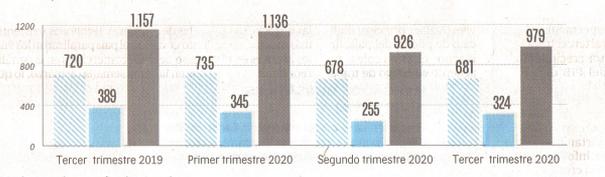
RESULTADOS FINANCIEROS Y PRINCIPALES INDICADORES DE ECOPETROL

Enero a septiembre. Cifras en billones de pesos.



INDICADORES OPERATIVOS

Miles de barriles por día



* Incluye productos refinados y crudo

Fuente: Ecopetrol

Luego de que en el tercer trimestre logró utilidades por 855.000 millones de pesos, tras hacer un castigo contable en su balance en el primero y segundo trimestre, debido al fuerte impacto de la pandemia, Ecopetrol mira el corto plazo con el lente de la prudencia, pero sin perder el foco en sus principales apuestas de mediano y largo plazo, que claramente están en la exploración en el mar y en el fracking, tanto en Colombia como en Estados Unidos.

El presidente de la compañía, Felipe Bayón, le dijo a EL TIEMPO que debido al fuerte potencial de recursos costafuera, no solo iniciarán las perforaciones de delimitación de los hallazgos de gas en el golfo de Morrosquillo y en el pozo Orca (La Guajira), sino que a través de la alianza con la estadounidense Occidental, buscan tener participación en otros cuatro bloques off shore.

¿Prevén más ajustes contables en el balance por el precio del crudo?

En el primer trimestre toma-

mos un castigo contable bien recibido, de más de un billón de pesos. En el segundo y tercer trimestre no vimos que fuera necesario. Hay volatilidad en términos de precios y eso puede impactar las reservas. Por ejemplo, posiblemente haya una reducción de entre 15 y el 20 por ciento durante el año 2020.

¿Por qué razón?

El precio de crudo cayó. Ese 15 o 20 por ciento quiere decir que sacó las reservas de mi categoría de probadas y las pongo en la de probables. Lo otro que hay que revisar es las refinéreas, particularmente Reficar, viendo el margen y cómo se ven las cargas de crudo hacia adelante. El tema de impairments es importante, que hay que revisar a final de año.

Ante lo ocurrido este año, ¿es viable que para el reparto de dividendos de 2021 se liberen reservas hechas en 2020, para aumentar el valor para repartir?



Felipe Bayón, presidente de Ecopetrol.

FOTO: RODRIGO SEPÚLVEDA

ARCHIVO EL TIEMPO.

Yo no lo veo porque la situación y la condición son dramáticamente distintas. Hoy tenemos un precio del crudo más bajo, un nivel de utilidad de otra magnitud frente al año pasado y tenemos un nivel de incertidumbre muy alto. No sabemos cuándo volverán los precios a 45 o 55 dólares por ba-

rril. El año anterior, por una única vez, de forma extraordinaria, se hizo la distribución de una reserva de 3,6 billones de pesos, que se hizo porque la situación de la compañía en resultados fue récord; la situación de caja era otra.

¿Por qué iniciarán la delimitación de hallazgos en el mar por la provincia gasífera y no por el pozo Orca, en La Guajira, cuya exploración iba más avanzada?

Ambos son importantes. El prospecto de Orca en La Guajira, porque está más cerca de la infraestructura. El otro está entre 1.500 y 2.000 metros de agua y en ese tenemos un acuerdo con Shell. Queremos perforar un pozo, probarlo, que produzca y nos dé información dinámica. Pensamos utilizar el mismo barco que vamos a utilizar para perforar con Shell, después en Orca. Solo se trae un barco y es mejor. En el último trimestre del próximo año en el golfo de Morrosquillo, en el Caribe Sur, y en el primer trimestre de 2022 vamos a Orca.

¿Qué recursos potenciales hay en los dos hallazgos?

En el Caribe Sur puede haber entre 6 y 10 terapés cúbicos de gas. Hoy el país tiene un poco menos de 4 teras. Si pudiéramos probarlos, serían entre una y media y dos veces y media las reservas actuales. En Orca es menos de un terapé, pero si se lleva el gas hasta tierra firme en La Guajira, sería espectacular.

¿En la alianza con Occidental, la idea es que Ecopetrol entre con alguna participación?

Esa es la idea. Desde la época de Anadarko (petrolera comprada por Occidental) tuvimos conversaciones y negociaciones para entrar conjuntamente en esos cuatro bloques.

Occidental salió de todos los activos en tierra firme, pero estos son bloques de alto potencial, interesantes desde el punto de vista de geología y técnico. Ellos y nosotros queremos hacer esta alianza. Hemos hecho muchísimo trabajo técnico, desde la sísmica. Hay un trabajo grande por hacer, pero la intención está ahí.

Las reglas técnicas y ambientales de los pilotos de fracking, ¿cómo se compaginan con lo que han avanzado?

Hay unos temas específicos en los que eventualmente habría que traer unos equipos al país para medir cosas. Pero eso requiere que uno tenga un contrato (con la ANH).

Hay cosas que se pueden empezar a medir rápidamente, a finales de este año o en enero, apenas tengamos los contratos. La idea es hacer este trabajo, tener en cuenta un período más seco, uno más húmedo y trabajar en la elaboración de los documentos de estudio de impacto ambiental, pero no parar el trabajo. Hay que tener toda la logística definida: dónde voy a traer los equipos, el propano, es decir la arena que voy a utilizar en la fractura y los químicos. Esto está avanzando, así como los diseños de las localizaciones para poner los taladros y cómo vamos a hacer el manejo con el entorno. Eso sigue avanzando, pero es parte de lo que hay que hacer.

Todo a la espera de que se resuelva el tema jurídico de fondo.

Los proyectos piloto siguen.

El tema jurídico sigue posiblemente se va a incrementar. Aquí definitivamente el fracking se ha vuelto un tema superemocional y también un tema político.

¿Por qué en el bloque Permian, en Estados Unidos, no aceleran para tener más barriles?

Iniciamos producción en noviembre de 2019 y en junio de este año llegamos a 17.900 barriles al día. Está entre nuestros 10 campos en términos de tamaño y en costos de producción entre los cinco más rentables.

Cuando uno tiene costos de producción entre 7 y 10 dólares por barril, es un campo supercompetitivo, pero hay un montón de elementos que les pegan a la economía y al precio de las materias primas.

En marzo pisamos el freno y de cuatro taladros pasamos a cero. Ya habíamos perforado 22 pozos, los fracturamos y nos están dando la producción que tenemos hoy en día.

En junio reiniciamos. Llevamos cinco pozos perforados de los segundos 22 pozos y a final de año tendremos 40 a 44 pozos perforados, que entran en producción en el primer trimestre del 2021. Estamos siendo absolutamente prudentes. Cada pozo debe justificarse sus económicos, que efectivamente los números desde el punto de vista de rentabilidad y de producción funcionan. Somos superexhaustivos.

BREVES NOTICIAS DE ECONOMÍA



Aerolíneas

Latam va tras cuota de 30 %

Con la reactivación de rutas y el inicio de operación de dos nuevos trayectos, Latam Airlines anunció un aumento de 134 % en su oferta de sillones frente a la operación de tuvo en octubre. Según la compañía, para el cierre de noviembre finalizará operando 2.310 vuelos en 17 rutas en el país. "Es el primer paso en la transformación del mercado aéreo colombiano, ya que la compañía alcanzará una participación histórica del 30 % frente al 23 % que tenía al inicio de la pandemia de covid-19", indicó.

Dane

Aumento de confianza durante septiembre

El Indicador de Confianza del Dane subió a 33,5 en septiembre, frente al 32,5 registrado en agosto, y al 28,9 presentado en julio. Entre los hombres se registró un indicador de 33,7 en septiembre, frente a 32,9 en agosto y 28,8 en julio. En las mujeres, el indicador de septiembre fue de 33,4 contra 32,2 en agosto y 28,9 en el mes de julio.

ProColombia

300 compradores en macrorrueda

Durante 11 días, del 3 al 13 de noviembre, más de 500 compradores de 38 países conocerán la oferta no minero energética de campo de 1.250 exportadores colombianos en la Macrorrueda Virtual de las Américas de ProColombia. Los países invitados son Emiratos Árabes, Israel y Reino Unido.