

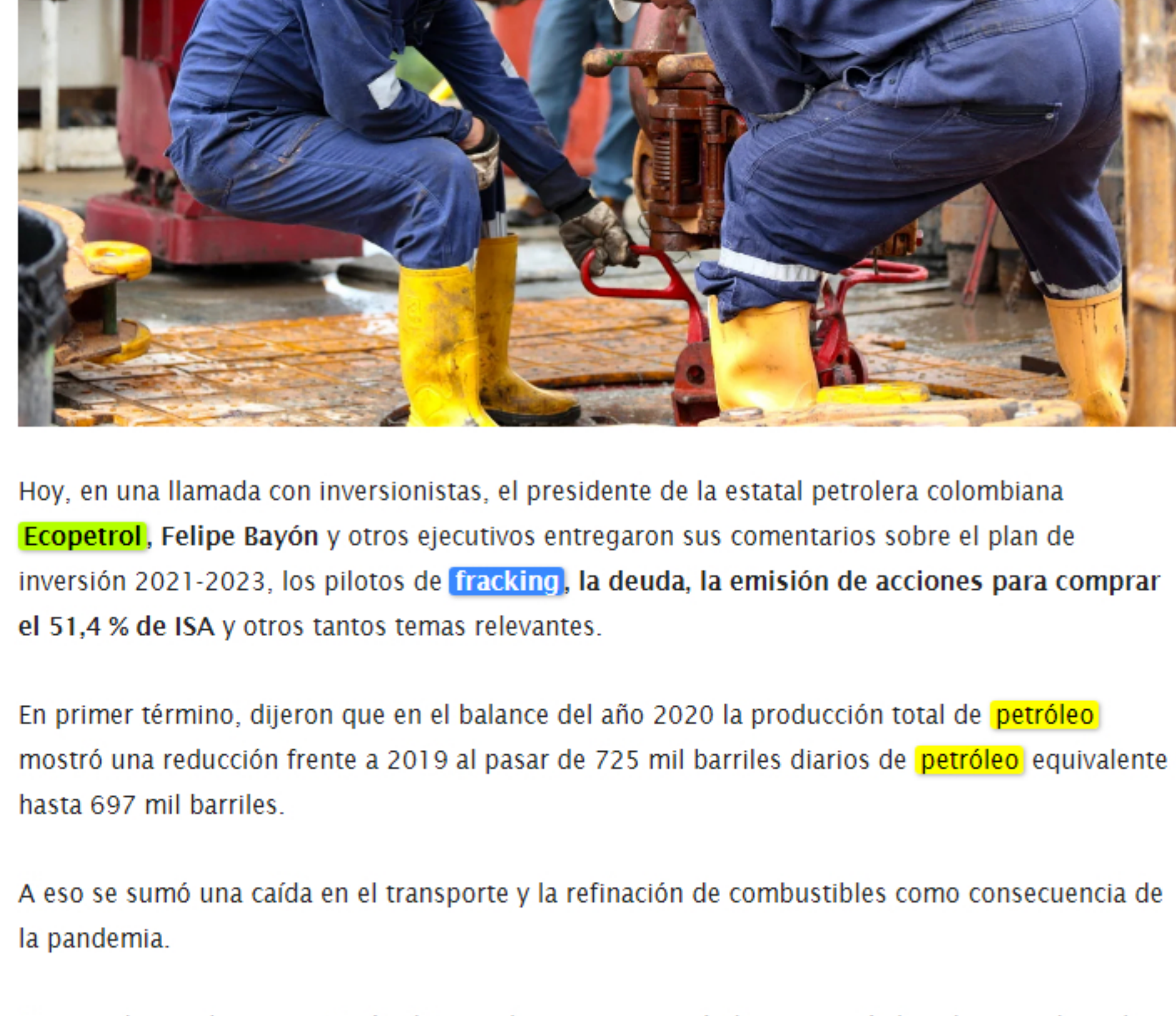
[Clic aquí](#) para solicitar mayor información

Inicio > Destacado > **Ecopetrol** no prevé deuda para plan de inversión 2021-23; revela presupuesto de...

Destacado Empresas Energía y Mineria Mercados Tecnología

Ecopetrol no prevé deuda para plan de inversión 2021-23; revela presupuesto de fracking en Colombia y EE. UU

Por Valora Analitik - 2021-02-24



Hoy, en una llamada con inversionistas, el presidente de la estatal petrolera colombiana **Ecopetrol**, Felipe Bayón y otros ejecutivos entregaron sus comentarios sobre el plan de inversión 2021-2023, los pilotos de **fracking**, la deuda, la emisión de acciones para comprar el 51,4% de ISA y otros tantos temas relevantes.

En primer término, dijeron que en el balance del año 2020 la producción total de **petróleo** mostró una reducción frente a 2019 al pasar de 725 mil barriles diarios de **petróleo** equivalente hasta 697 mil barriles.

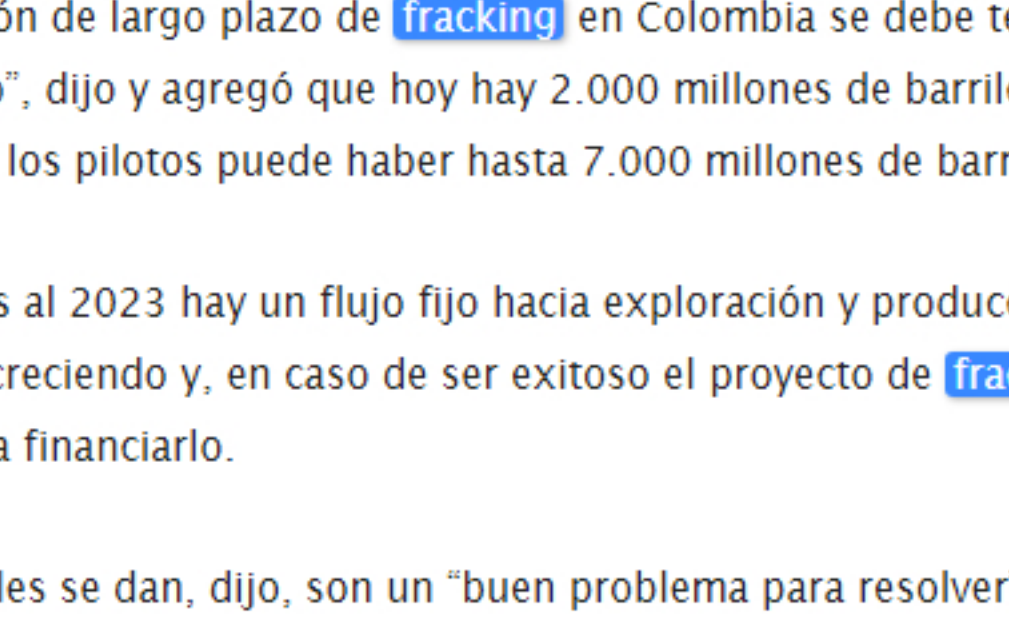
A eso se sumó una caída en el transporte y la refinación de combustibles como consecuencia de la pandemia.

A pesar de ese descenso, Bayón dijo que la empresa prevé alcanzar un índice de reemplazo de reservas de 100 % en 2022.

Fracking

El proyecto piloto de crudos no convencionales (**fracking**) llamado Kalé tiene un presupuesto de inversión (Capex) por alrededor de US\$80 millones entre 2021 y 2023 se reveló en la llamada.

Bayón confirmó lo dicho ayer en cuanto a que para ese piloto espera tener la licencia a finales de 2021 y poder iniciar con la actividad en la zona tan pronto como eso ocurra.



"Para poder tener visión de largo plazo de **fracking** en Colombia se debe tener toda la información del piloto", dijo y agregó que hoy hay 2.000 millones de barriles en reservas de crudo y en la zona de los pilotos puede haber hasta 7.000 millones de barriles.

En el plan de negocios al 2023 hay un flujo fijo hacia exploración y producción (E&P) que genera retornos para seguir creciendo y, en caso de ser exitoso el proyecto de **fracking**, hay espacio para ir por deuda para financiarlo.

Si los no convencionales se dan, dijo, son un "buen problema para resolver" por el potencial que tienen.

Bayón explicó que el 11 de marzo el Consejo de Estado de Colombia iniciará la discusión sobre la reglamentación del **fracking** "que va a tomar varios meses". Pero, dijo, la reglamentación de los pilotos está vigente y seguirán adelante.

Lea más noticias de **petróleo** en Valora Analitik.

En otro tema relacionado con la mejora de los campos y prpyectos actuales, el presidente de **Ecopetrol** dijo que las inversiones en gas se enfocarán en los llanos orientales y La Guajira, así como en crecer las reservas por mayor recobro.

Sobre el recobro dijo que tiene en el foco unos 52 proyectos nuevos o en ejecución, así como pilotos de recobro terciario en proyectos como Yarigui y Casabe. El objetivo de esa estrategia es añadir alrededor de 70 millones de barriles en los próximos años.

Al ser preguntado sobre las perspectivas del negocio de **fracking** en la cuenca del Permian en Estados Unidos, el ejecutivo dijo que prevé perforar unos 90 pozos en 2021 con una inversión de US\$600 millones.

Esa meta representa una considerable alza frente a los 22 pozos productores reportados en 2020 y que entran en producción en el primer trimestre de 2021.

Prevé tener en esa cuenca entre 16-17 mil barriles de producción después de regalías frente a los 5.200 del año pasado.



Emisión de acciones
El presidente de **Ecopetrol** se refirió a la futura emisión de acciones en la Bolsa de Colombia para obtener hasta US\$2.500 millones para financiar la compra del 51,4% de acciones de ISA.

Dijo al respecto que "emitir acciones este año no le va a restar capacidad de inversión en un plan de mayor escala en caso de confirmar potencial de **fracking**" en Colombia.

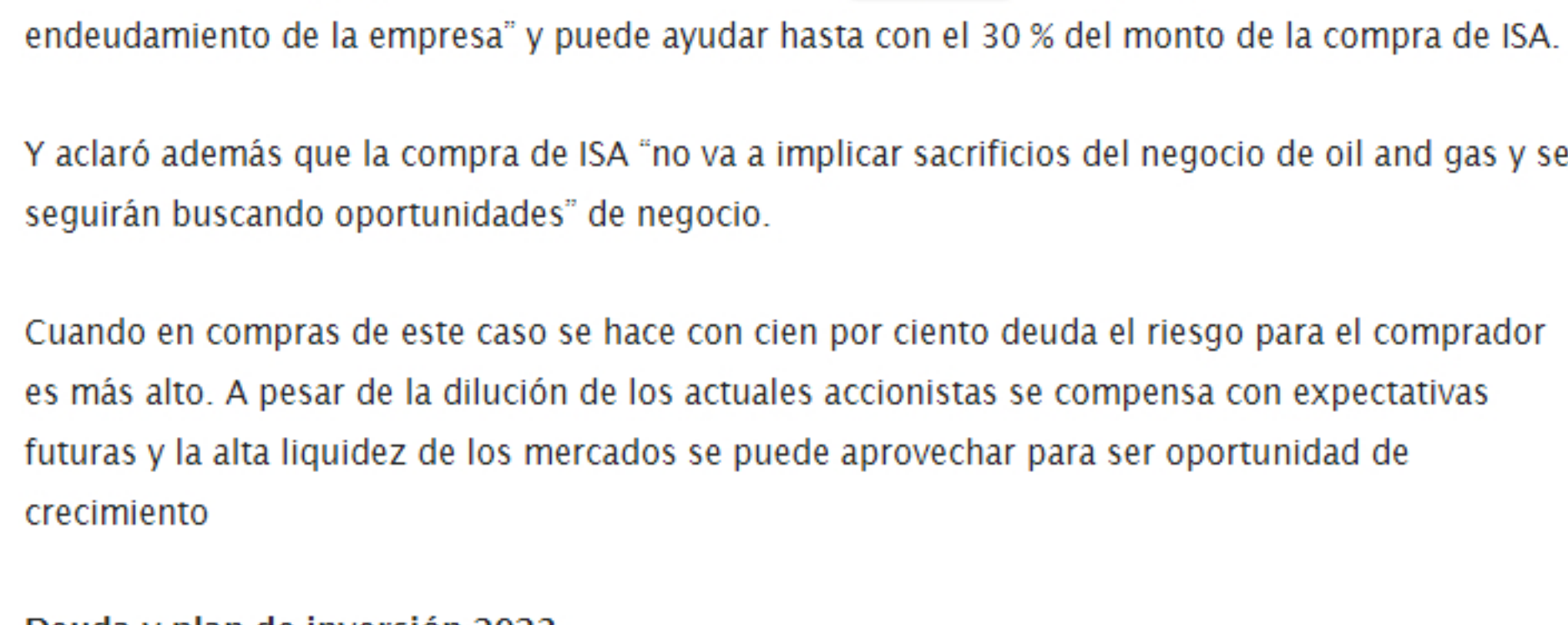
Y aseguró que la eventual dilución de los accionistas actuales "más que se compensaría" con las ganancias en pocos años tras la compra de ISA.

Esa emisión de acciones, dijo, podría ser en el tercer o cuarto trimestres de 2021 dependiendo de las autorizaciones locales pendientes y de la firma del contrato formal con **Ministerio** de Hacienda.

Ante una consulta de analistas, el presidente de la petrolera colombiana dijo que "no existe un covenant" que obligue a la empresa a hacer la emisión de acciones por el negocio con ISA.

Es importante aumentar el flotante y darle liquidez a la acción, añadió al respecto, así como darles más oportunidades a los accionistas para negociar la acción en la bolsa local.

Un aspecto destacado en las declaraciones de Bayón es que con el plan de inversión 2021-2023 se hizo con un precio estimado del **petróleo** Brent de US\$45, entonces, con los precios actuales arriba de US\$65 se genera flexibilidad en el manejo de los recursos.



En el caso de la compra de las acciones de ISA, aseguró que se puede financiar con deuda o, incluso, con caja, dependiendo de la situación en el momento de cerrar el acuerdo con el Gobierno de Colombia.

Adicionalmente, dijo que la emisión de acciones de **Ecopetrol** "le baja la presión al endeudamiento de la empresa" y puede ayudar hasta con el 30 % del monto de la compra de ISA.

Y aclaró además que la compra de ISA "no va a implicar sacrificios del negocio de oil and gas y se seguirán buscando oportunidades" de negocio.

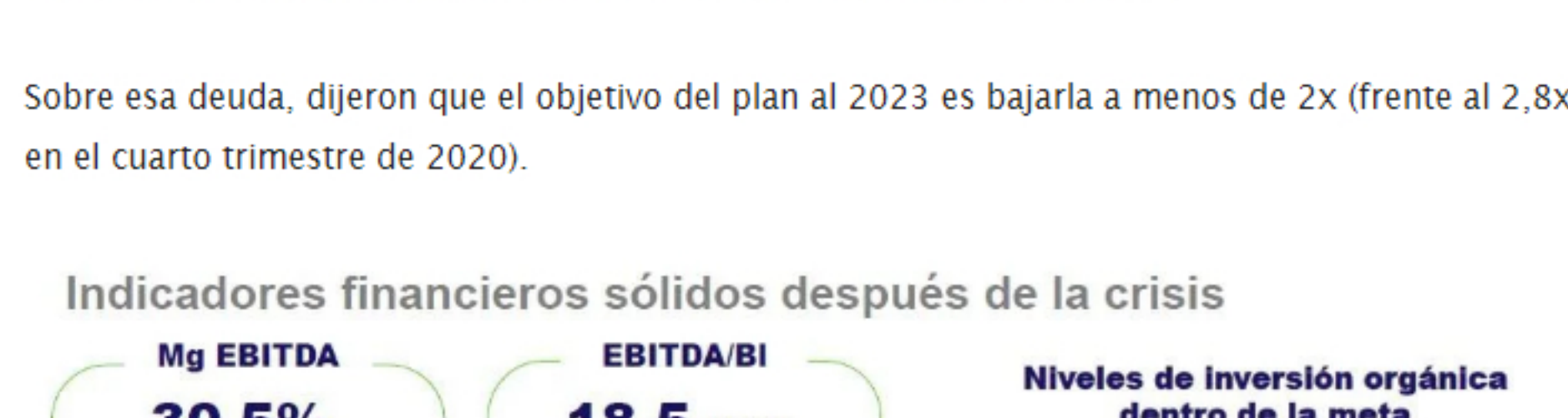
Cuando en compras de este caso se hace con cien por ciento deuda el riesgo para el comprador es más alto. A pesar de la dilución de los actuales accionistas se compensa con expectativas futuras y la alta liquidez de los mercados se puede aprovechar para ser oportunidad de crecimiento

Deuda y plan de inversión 2023

En 2021, dijeron los ejecutivos de **Ecopetrol**, los costos de la empresa subirán por la reactivación de varios proyectos y el aumento reciente de los precios del Brent.

A pesar de ello, quieren mantener el costo total unitario de la compañía alrededor de US\$30 por barril, tal como ocurrió en 2020.

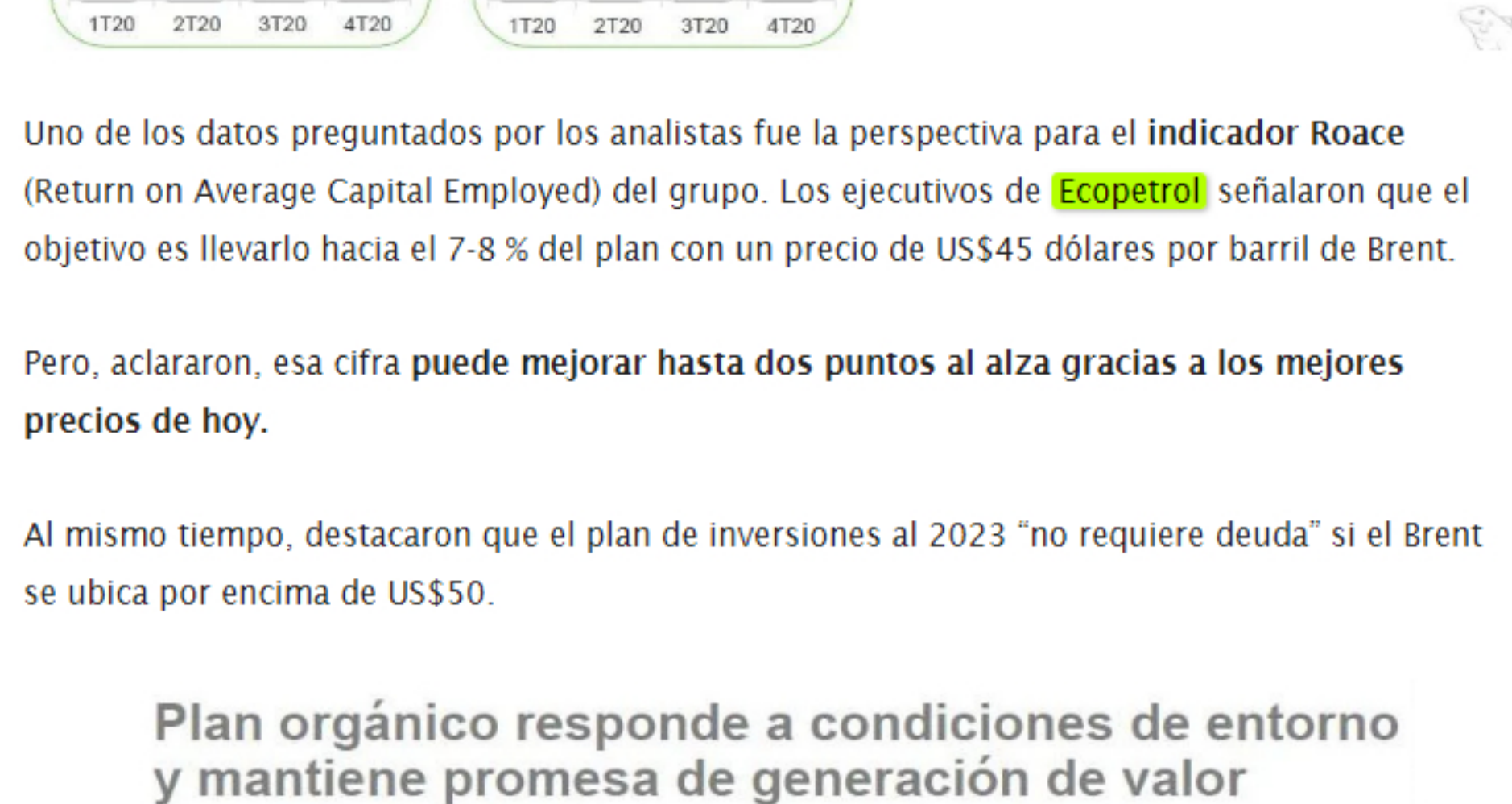
Otro detalle importante para tener en cuenta en los balances de 2020, según los ejecutivos, fue que se actualizó el **impairment** del primer trimestre que había sido por \$1,2 billones. Esa actualización generó un mejor balance en \$415 mil millones en el cuarto trimestre y de \$748 mil millones en todo el año.



En 2020, mostraron los voceros, la caja de **Ecopetrol** bajó a \$8,1 billones desde \$12,1 billones en 2019, tras haber prepagado varios compromisos de deuda.

Sobre esa deuda, dijeron que el objetivo del plan al 2023 es bajarla a menos de 2x (frente al 2,8x en el cuarto trimestre de 2020).

Indicadores financieros sólidos después de la crisis



Uno de los datos preguntados por los analistas fue la perspectiva para el **indicador** Roace (Return on Average Capital Employed) del grupo. Los ejecutivos de **Ecopetrol** señalaron que el objetivo es llevarlo hacia el 7-8 % del plan con un precio de US\$45 dólares por barril de Brent.

Pero, aclararon, esa cifra puede mejorar hasta dos puntos al alza gracias a los mejores precios de hoy.

Al mismo tiempo, destacaron que el plan de inversiones al 2023 "no requiere deuda" si el Brent se ubica por encima de US\$50.

Plan orgánico responde a condiciones de entorno y mantiene promesa de generación de valor

MÉTRICA	2021	2021-2023
Inversión Orgánica	US\$ 3,500 – 4,000 M	US\$ 12,000 – 15,000 M
Flujo de Caja Operativo	US\$ 3,500 – 5,000 M	US\$ 14,000 – 16,000 M
Margen Ebitda	35% – 38%	35% – 38%
Deuda Bruta/Ebitda	~2,5x	~2,5x
Producción (kgpepd)	~700-710	~700-750
Pozos exploratorios	~9	~40
Volumen Transportado (kbt)	>1,000	>1,000
Carga Refinerías (kbt)	~340-365	~340-420
Descarbonización	US\$ 600 M	2021-2023
Inversión Innovación y Tecnología	US\$ 100 – 150 M	2021-2023
Inversión Socio-Ambiental	COPS 1.7 B	A 2024
BRENT (USD/B)	2021: 45	2022: 59, 2023: 54

En cuanto a las coberturas sobre precios del **petróleo** se dijo que la política se mantiene para prevenir escenarios de downside "que se ven menos probables con costo de cobertura menores que hace un año".

Ecopetrol va a revisar la continuación de las coberturas dependiendo de cada uno de los proyectos que las tiene.

Finalmente, en la presentación se reveló que el proyecto Gato Do Mato en Brasil puede generar entre 30 y 40 millones de barriles en reservas de crudo y llevar la producción de mercado en uno o dos años "que es muy rápido frente a otras reservas".

En reservas, se recordó, el año pasado se hizo una reducción de reservas en 20 millones de barriles, pero ahora, con mejores precios, esas reservas se van a poder reincorporar en los próximos años.

La presentación completa hecha hoy por **Ecopetrol** se puede ver acá.

Compartir: Facebook, Twitter, WhatsApp, Email App, LinkedIn

Convierta a ValoraAnalitik en su fuente de noticias

ETIQUETAS: **ecopetrol**, **Ecopetrol**, acciones ISA, **ecopetrol**, **fracking**, colombia, Ganancias **Ecopetrol**

Artículos relacionados Más del autor

- Destacado: Grupo Argos de Colombia obtuvo ingresos por \$ 14 billones en 2020
- Destacado: ¿Por qué Colombia necesita una nueva reforma tributaria?