

Coletazo por perspectiva de Fitch afecta a Ecopetrol

La agencia también le cambió este indicador de estable a negativo, pero le afirmó la calificación del crédito 'BBB', con grado de inversión.



En próximos días FR también le cambiará la perspectiva a otras empresas colombianas.

ABEL CÁRDENAS / C&E

POR PORTAFOLIO - MAYO 27 DE 2019 - 10:25 P.M.

La perspectiva de la calificadora de riesgo Fitch Ratings (FR) le cambió al país de estable a negativa la semana pasada, ya le pasó cuenta de cobro a su primera víctima: la petrolera **Ecopetrol**.

A través de un comunicado, la empresa hidrocarburífera colombiana señaló que la citada agencia calificadora también le varió la perspectiva de estable a negativa.

Ecopetrol reiteró en la nota, que el cambio de su perspectiva por FR es consecuencia del cambio en la perspectiva de la República de Colombia, reportado la semana pasada por la agencia internacional. **Así mismo, subrayó que la citada agencia afirmó la calificación de crédito en 'BBB', con grado de inversión.**

(Lea: **Petróleo: la producción directa de Ecopetrol es el 59% del total**)

Al indagar con voceros de la petrolera colombiana sobre el cambio de perspectiva por parte de la calificadora FR, señalaron que es una clara consecuencia de la variación que recayó en todo el país.

"Como Ecopetrol se considera una organización colombiana, su perspectiva de estable a negativa es la misma a la del país; se considera en el mismo nivel", señaló uno de los voceros de la petrolera consultados.

Al respecto, el boletín de FR señala que "la perspectiva de Calificación Negativa para **Ecopetrol** refleja la reciente revisión de la Calificación de Colombia a Negativa".

(Lea: **Ecopetrol** incrementó sus exportaciones de petróleo a EE.UU.)

A renglón seguido, la nota resalta que la "Perspectiva Negativa" del país refleja los riesgos para la consolidación fiscal y la trayectoria de la deuda pública, el debilitamiento de la credibilidad de la política fiscal y el aumento del riesgo de desequilibrios externos.

La calificadora espera que la reducción de los ingresos fiscales del Gobierno a partir de 2020, junto con los rígidos compromisos de gasto, hagan el ajuste fiscal adicional necesario para estabilizar el país, y luego reducir, gradualmente, la **deuda / PIB de las administraciones públicas, que al 42.3% del PIB en 2018 ya está por encima del la media 'BBB' actual de 37.5%.**

"Se espera que continúe divergiendo de la mediana, en ausencia de una consolidación fiscal más rápida", precisa FR en su nota.

RELACIONADOS



EMPRESAS
Cementera de Corona operará desde el segundo semestre
Última actualización - mayo 27 de 2019 - 10:25 p.m.



EMPLEO
Debemos mejorar los índices de rotación de personal en sector TIC



EMPRENDIMIENTO
¿Cómo conseguir financiamiento para su emprendimiento?



EMPRESAS
Fresas, con nueva norma laboral

RECOMENDADOS

REPORTAR ERROR | **IMPRIMIR**

TE PUEDE GUSTAR



Conoce el plan para liquidar deudas atrasadas.
Estrategia de deudas



Relojes masculinos a mitad de precio!
Dedals



Viajes a precios bajo desde Colombia
TripAdvisor

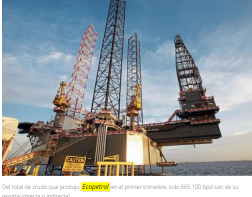
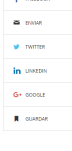
Estrategias Patrocinadas por Taboola

Siga bajando
PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO



Petróleo: la producción directa de Ecopetrol es el 59% del total

El 58,2% de la extracción de crudo de la petrolera en el territorio nacional recae solo en tres campos: Rubiales, Castilla y Chichimene.



Del total de crudo que produce **Ecopetrol** en el primer trimestre, solo 665.100 bpd son de su reserva (directa o indirecta).

ENE

POR PORTAFOLIO - MAYO 23 DE 2019 - 10:26 P.M.

Por el número de barriles se conoce la operación petrolera, señala un viejo pero vigente adagio en la industria hidrocarburífera para denominar si una empresa es pequeña, mediana o grande en este sector de la economía.

Esta frase cae como anillo al dedo para la operación de la petrolera Ecopetrol, la cual si bien tiene a su haber más del 76% de la actividad del sector en el país, lo cierto es que solo le corresponde el 59% en producción directa.

Así se refleja en la más reciente Información Financiera y Operativa (no auditada) de la petrolera colombiana al cierre de su ejercicio económico del primer trimestre (enero - marzo) del presente año, al que tuvo acceso Portafolio.

(Lea: **Ecopetrol** incrementó sus exportaciones de petróleo a EE.UU.)

Una vez **Ecopetrol** dio a conocer a la luz pública los resultados financieros el pasado lunes 6 de mayo, el informe resaltó más que las utilidades, **el promedio de producción diaria de hidrocarburos el cual fue de 728.000 barriles.**

"La producción del Grupo **Ecopetrol** se ubica cerca del rango alto de la meta establecida para 2019. Este resultado refleja la respuesta positiva de los yacimientos con recobro primario y secundario, el desarrollo de mercados de gas, y la eficaz ejecución del plan de inversiones", señaló en ese momento el presidente de la petrolera, Felipe Bayón Pardo.

Recalcó que en los tres primeros meses del año se finalizaron 158 pozos de desarrollo y se tuvieron, en promedio, 41 taladros en operación, 13 más que los utilizados en el mismo periodo del año pasado.

(Lea: **Ecopetrol** alista ampliación en el complejo de Reficar)

OPERACIÓN IN-DIRECTA

Sin embargo, en los datos contenidos en el citado reporte de resultados, del total de crudo que indica la petrolera colombiana que bombeó en el primer trimestre (728.000 barriles promedio día, bpd), **solo 665.100 bpd son de su resorte (directa o indirecta), es decir, a través de terceros suma la producción en todos sus campos.**

Es el caso de Hocol (filial de **Ecopetrol**), cuya extracción en el primer trimestre (2019) fue de 29.700 bpd, y también de la empresa Equión (participación asociada con Repsol) cuyo bombeo fue de 13.300 bpd, con Savia (filial en Perú) con 4.800 bpd, y **Ecopetrol** América (filial en los EE. UU.) con la que produjo 15.000 bpd.

(Lea: **Ecopetrol** realizará obras por impuestos por valor de \$121.155 millones)

Pero lo que más llama la atención de esta información es la relacionada con la producción directa de hidrocarburos en el territorio nacional, ya que según los registros operacionales del citado, **solo 526.500 bpd (59%) se bombearon en el país entre enero y marzo del presente año.**

Es decir que, a través de socios operadores (actividad indirecta) en el territorio nacional para este periodo, **Ecopetrol** reportó una producción de 138.600 bpd, que representa el 26,3% de la actividad.

Gracias a esta fórmula, su partner Chevron produjo en los campos de La Guajira (Chuchupa y Ballena), 19.500 bpd; y en el campo Caño Limón (Arauca) con Oxy, 25.800 bpd.

De igual manera, en Piedemonte con Equión (**Ecopetrol** 50% y Repsol 50%), 31.800 bpd; en Quifa con Frontera, 19.300 bpd; en Nare con Mansarovar, 11.200 bpd; y otros (paquetes contratos con petroleras operadoras), 31.400 bpd.

CON EL TOTAL NACIONAL

La citada cifra de producción de hidrocarburos directa de **Ecopetrol** en el territorio nacional (59%) que representa 526.500 bpd, se toma con base en el promedio diario de bombeo a nivel país para el primer trimestre que fue de 892.103 bpd.

Así las cosas, la diferencia, que son 365.603 bpd, corresponde a la producción que desarrollan otras empresas petroleras y Ecopetrol, pero no como operadora, y que representa el 41% del total del bombeo nacional.

Otro de los datos a resaltar que se desprende de la Información Financiera y Operativa del primer trimestre del presente año, es que el desarrollo de la producción de la petrolera colombiana recae solo en tres campos, y que prácticamente es el 58,2% de su base directa para la extracción de crudo.

Estos son Rubiales con 120.500 bpd (22,9%), Castilla con 115.800 bpd (22%) y Chichimene con 69.900 bpd (13,3%). Los tres le reportaron a **Ecopetrol** 306.200 bpd: **es decir 220.300 bpd menos del total de la producción nacional bombeado directamente (526.500 bpd).**

Al indagar con voceros de **Ecopetrol** sobre las cifras de la producción directa de petrolera en el territorio nacional, dejaron en claro que precisamente esta ha sido una de las áreas con mejores resultados, si se tiene en cuenta que la cifra, hace diez años, era de menos del 50%.

"La producción directa a marzo subió 6,9%, de 492.000 bpd a 526.000 bpd. Además, los mejores campos del país que son Rubiales, Castilla y Chichimene, operados directamente por Ecopetrol, subieron en producción un 5,3%, 6% y 9,2%, respectivamente. Las áreas en La Guajira han caído por su declinación natural", señaló uno de los voceros consultados.

Y recalcó que los 728.000 bpd están cerca de la meta del año (2019) que es de 730.000 bpd.

Alfonso López Suárez

Redacción Portafolio

RELACIONADOS



INTERNACIONAL
Paradoja: escasez de gasolina en el país con la mayor reserva de crudo
Última actualización - mayo 25 de 2019 - 12:15 p.m.



ECONOMÍA
Un huracán sin fondo



ECONOMÍA
Petróleo se desploma y ajusta su peor día del año



INTERNACIONAL
Petróleo WTI cae con fuerza por aumento de inventarios

RECOMENDADOS

REPORTAR ERROR | **IMPRIMIR**

TE PUEDE GUSTAR



La estrategia que ayudó a los colombianos a planear su retiro temprano antes de...
Agencia Publicidades



¿Dile adiós a tu suegro! ¿El nuevo juego de juego de trenes está fuera?
Games of Thrones



Llega a Colombia la nueva forma de pagar menos por tu pasaje...
Travelocity.com

Estrategias Patrocinadas por Taboola

Ecopetrol incrementó sus exportaciones de