

Suscríbase para desbloquear más noticias, información y datos.

SHALE DAILY GANANCIAS | ACCESO A TODAS LAS NOTICIAS DE NGI | NGI MÉXICO GPI | ACEITE | CUENCA PÉRMICA

Ecopetrol muestra fuertes resultados en el Pérmico, repunte de disrupciones en Colombia

POR CHRISTOPHER LENTON 9 De Agosto De 2021 Compartir en: Twitter Facebook LinkedIn

La colombiana Ecopetrol SA vio afectada su producción en el segundo trimestre debido a malestar social en el país, pero la gerencia prevé una fuerte recuperación este año.



Ecopetrol también fue impulsada en el segundo trimestre por su empresa conjunta (JV) con Occidental Petroleum Corp. en la formación Midland de Permian Basin en el oeste de Texas.

“ El malestar social provocó una situación compleja a nivel local”, dijo el presidente ejecutivo Felipe Bayón en una llamada de resultados, pero a fines de junio las operaciones habían vuelto a la normalidad. Los resultados de Permian, agregó, "fueron sobresalientes".

Ecopetrol representa más del 60% de la producción de hidrocarburos en Colombia, y posee las refinerías más grandes y la mayoría de los oleoductos y oleoductos multiusos del país . También tiene activos upstream en el extranjero en Brasil y Estados Unidos.

Los meses de protestas contra el gobierno que comenzaron a fines de abril han obstaculizado la actividad de petróleo y gas en el país, así como la actividad económica en general. Aguas abajo, la suspensión intermitente del bombeo en las refinerías debido a problemas relacionados con el malestar social llevó a una caída del 7% en la producción en el trimestre.

La producción en el segundo trimestre fue de 661.000 boe / d, un 2,5% menos que en el mismo trimestre de 2020. Durante los primeros seis meses del año, se perforaron y completaron 179 pozos de desarrollo.

Las acciones de Ecopetrol “mitigaron” los efectos adversos, dijo Bayón. Él todavía ve gastos de capital de \$ 3.5-4 mil millones para el año y una tasa de salida de 690-700,000 boe / d. “Somos resistentes” y “nada cambia”, dijo.

En el Pérmico, “en menos de dos años hemos alcanzado un muy buen nivel incluso con una extensa y profunda crisis el año pasado”, dijo Bayón. Agregó que hoy la empresa de riesgo compartido vale 50.000 boe / d brutos para ambas partes. "No solo vemos un buen desempeño, sino también una buena oportunidad, estamos aprendiendo mucho y, con suerte, podremos traer algo de esa experiencia a casa".

As part of that learning process, Ecopetrol is advancing two horizontal drilling pilot programs known as Kalé and Platero in conjunction with ExxonMobil. Colombia has 55 Tcf of technically recoverable shale gas resources, which would place it fifth in South America, according to the U.S. Energy Information Agency.

En una conferencia virtual a principios de este año, Bayón dijo que entre las preguntas centrales que impulsan la estrategia de Ecopetrol está: "¿Cómo podemos convertirnos en una empresa con más gas?" Dijo que la compañía apunta a que el gas represente el 35% de su producción para 2030, frente al 20% actual.

Ecopetrol también apunta a eliminar la quema de gas natural para el 2030 y monitorear las emisiones fugitivas de metano en el 100% de sus sitios de producción “dentro de los próximos dos años”, dijo Bayón.

La producción de gas natural y gas licuado de petróleo (GLP) aumentó un 8,2% interanual en el trimestre. Una campaña de perforación en el resto del año se centrará en la exploración de gas en el norte de Colombia, dijo Bayón. Durante el segundo trimestre, la contribución de gas y GLP a la producción total fue de 20,6%.

Parte de los planes de descarbonización giran en torno a la electrificación. Los ejecutivos dijeron durante la llamada que estaban buscando asegurar el financiamiento para la adquisición de la participación del 54,1% del gobierno colombiano en la empresa de servicios públicos Interconexión Eléctrica (ISA). Bayón agregó que Ecopetrol también está "analizando entrar en hidrógeno azul y verde y analizar los méritos". La compañía se ha comprometido a ser neutral en carbono para 2050.

Ecopetrol reportó una utilidad neta de 4.2 billones de pesos (\$ 1.070 millones) para el segundo trimestre, en comparación con una utilidad neta de 299 mil millones de pesos (\$ 76 millones) en el mismo trimestre del año anterior.

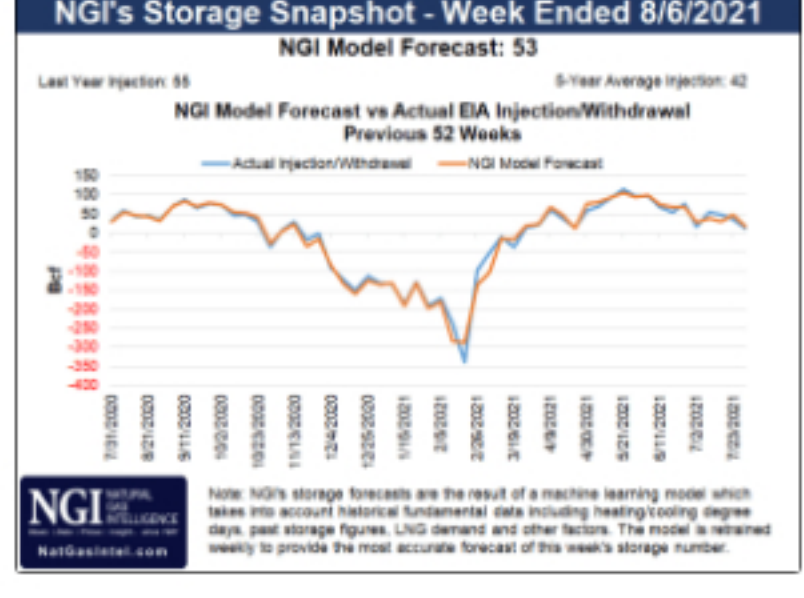
© 2021 Natural Gas Intelligence. Reservados todos los derechos.

ISSN © 2577-9877 | ISSN © 2577-9966

Temas relacionados: Brasil Colombia Ingresos Transición energética Exploración y producción NOCs Cuenca Pérmica



CHRISTOPHER LENTON @lenton_chris chris.lenton@naturalgasintel.com



dólares. Lugar... 9 De Agosto De 2021

MERCADOS El gas natural demostrará ser mucho más resistente que el carbón en medio de la transición energética, dice Raymond James

9 De Agosto De 2021

MERCADOS Pronóstico del clima más frío, volúmenes de GNL persistentemente más suaves hacen que los precios de los futuros del gas natural caigan

Después de otra carrera hacia los \$ 4.200 / MMBtu la semana pasada, los futuros del gas natural cayeron en picada el lunes, ya que los pronósticos meteorológicos a largo plazo continuaron enfriándose mientras que la demanda de gas natural licuado (GNL) se mantuvo muy por debajo de los máximos recientes. El contrato de futuros de gas de la Nymex de septiembre cerró en \$ 4.060, menos de 8.0 centavos del cierre del viernes. Octubre cayó 7,9 centavos a 4.075

GANANCIAS CNRL continúa el desarrollo de Montney, apunta a grandes recortes de emisiones

9 De Agosto De 2021