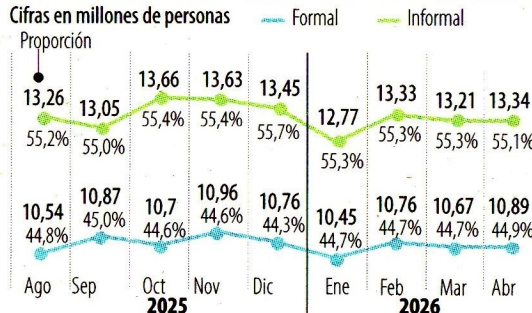


LABORAL

El viernes se conocerá el dato de informalidad

SITUACIÓN DE INFORMALIDAD EN COLOMBIA

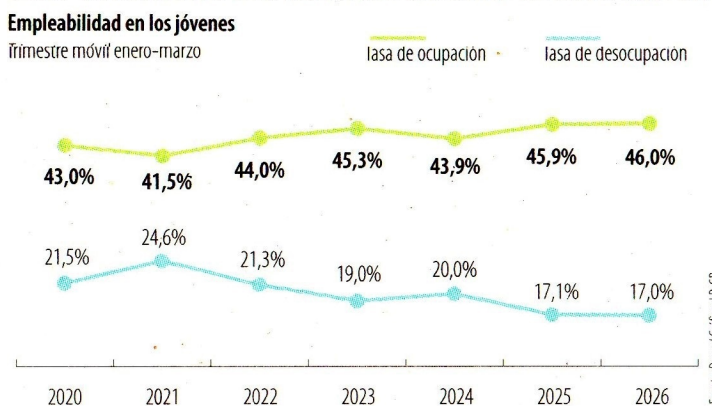


El Dane publicará este viernes las cifras de informalidad laboral correspondientes al trimestre marzo-mayo. Los datos de los últimos 12 meses muestran un estancamiento del indicador por encima de la barrera de 55%; en el trimestre febrero-abril se ubicó en 55,1%. Sincelejo se mantuvo como la capital con la mayor proporción de ocupados informales, con una tasa de 66,8%. (JC)

LABORAL

Se publicará cuántos ninis hay con corte a mayo

COMPORTAMIENTO DEL MERCADO LABORAL DE LA JUVENTUD



El Dane revelará los resultados del mercado laboral de la juventud correspondientes al trimestre móvil marzo-mayo, dentro de los cuales presentará el balance de los jóvenes que no estudian ni trabajan, conocidos como ninis. Cabe recordar que, con corte a abril, se registraron 2,5 millones de personas entre 15 y 28 años en esta condición, equivalentes a 22,8% de la población en edad de trabajar dentro de ese rango. (SIP)

LABORAL

Dane actualizará economía del cuidado



La directora del Dane, **Piedad Urdinola**, presentará esta semana la actualización de la Cuenta Satélite de Economía del Cuidado. Según la entidad, la incorporación de estos datos al Sistema de Cuentas Nacionales busca visibilizar la relación entre el trabajo remunerado y el no remunerado, así como reflejar el peso que este último tiene dentro de la economía. (JT)

“El reto de Colombia está en retomar la exploración de gas”

ENERGÍA. ALCINDO MORITZ, PRESIDENTE DE PETROBRAS COLOMBIA, SEÑALÓ QUE LA COMPAÑÍA ESPERA TOMAR LA DECISIÓN FINAL DE INVERSIÓN DEL PROYECTO COSTA AFUERA SIRIUS A FINALES DEL PRÓXIMO AÑO



Juan Carlos Hurtado
Presidente (e) de Ecopetrol

“Los proyectos offshore suelen tomar entre 10 y 15 años en desarrollarse. Con nuestro aliado Petrobras, estamos llevando esos plazos a entre siete y ocho años para poder contar con ese gas”.

BOGOTÁ

La realidad energética de Colombia es cada vez más compleja. El último informe de la ANH reveló que las reservas de gas cayeron 17% en el último año, mientras que la participación del gas importado en la demanda nacional sigue en aumento y ya se ubica entre 25% y 30%.

Alcindo Moritz, presidente de Petrobras Colombia, aseguró que uno de los principales retos del país es retomar la exploración de hidrocarburos y atraer nuevamente la inversión internacional.

¿Cuáles son los principales retos del país para el sector privado?

El reto más inmediato es El Niño. Pero ya están preparando las importaciones de gas para que el impacto no sea tan fuerte. Está el tema de las nuevas áreas, que para mí es claro que hay que retomar. Esa interrupción en la exploración no tendrá buenos resultados.

Por ejemplo, en Sirius llevamos 20 años y hasta ahora estamos desarrollando el primer descubrimiento económico. El principal punto es retomar la exploración de gas y atraer nuevamente a las empresas internacionales.

¿Cómo avanza Sirius?

Trabajamos en la preparación de las estrategias de contratación y, en paralelo, en el licenciamiento ambiental. Para lograr el FID (decisión final de inversión), necesitamos la licencia ambiental y culminar el proceso de consultas previas.

Este proceso empezó hace dos años y ahora estamos en las fases finales. Son 120 comunidades y ya estamos iniciando la fase final con 110 de ellas, que corresponden a la etapa de acuerdos.

¿Cuáles son las fechas clave del proyecto?

Tenemos una meta principal, que es la primera molécula de gas. Trabajamos con esa fecha, entre 2030 y 2031. Tenemos una ventana para anticiparnos, dependiendo de las optimizaciones que logremos, pero ese es el horizonte con el que estamos trabajando.



Alcindo Moritz,
presidente de la
empresa
energética
Petrobras
Colombia

Síganos en:
www.larepublica.co
Con más información de la actualidad de Sirius y el panorama energético nacional.



Escanee para escuchar el podcast de la entrevista a Alcindo Moritz, presidente de Petrobras Colombia.

Tendremos la primera molécula si alcanzamos el FID a finales de 2027, durante el cuarto trimestre.

¿Cuándo finalizaría esa fase? ¿Cuánto invirtieron?

Casi toda finalizaría en octubre, aunque puede que quede una u otra consulta para finales de año. La inversión es de aproximadamente US\$3.000 millones. Petrobras tiene una participación de 44,44% y Ecopetrol, de 55,56%.

¿Cómo les fue en el último ciclo de comercialización de gas?

Estamos en ese proceso de comercialización anticipada. Hicimos la comercialización conjunta con Ecopetrol y fue un éxito. Todo lo que ofrecimos fue comprado; incluso, la demanda fue mayor que la oferta, y eso fue una señal muy importante.

Seguimos con el proceso. Este año, solos, porque en este momento Ecopetrol no tiene más para vender, pero Petrobras todavía tiene. Vendimos más de 45 millones de pies cúbicos por día durante 10 años.

¿A qué referencia se concretó la comercialización?

A un precio competitivo. El modelo de negocio que tenemos para esas ventas busca que siempre sea más competitivo frente al gas importado. Es un gas más limpio que el importado, “pobre” porque su huella de carbono es hasta 10 veces más baja, y más confiable porque es de producción local. Seguimos con una campaña exploratoria de cinco pozos que empezó en 2024. Desde 2007, Petrobras ha perforado ocho pozos en total en el offshore.

¿Cómo ven la llegada de un gobierno proindustria?

Las instituciones están muy preparadas técnicamente. Ahora, con la llegada de un gobierno proindustria de hidrocarburos, tenemos un escenario ideal. Con un liderazgo alineado con esa filosofía y un equipo técnico preparado, vemos que vamos a tener un ambiente mucho más ágil y eficaz aquí en Colombia.

JUAN CAMILO COLORADO
@JuanCamiloColo8