

Monedas		Devaluación		Inflación		UVR		Petróleo		Cacao		Café		Tenga en cuenta:	
TRM DÓLAR	\$4.093,96 ↓	DIARIA	\$-36,37 ↓	MENSUAL	0,50 %	ANUAL	11,78 %	COLCAP	1.134,99 ↓	Dólares por barril		LIBRA BOLSA DE NUEVA YORK	PRECIO INTERNO FEDERACAFÉ	El precio del galón de gasolina continuará subiendo por tres meses más. Minhacienda estimó que la brecha del precio de la gasolina quedará cerrada este año y en 2024 se comenzarán reajustes del diésel.	
EURO	\$4.497,10 ↑	CORRIDO AÑO	25,62% ↑	Julio		2023		BRENT	83,80	WTI	80,06	Agosto 2023			
								DTFEA		US\$3.444,33		US\$1,47 ↓		\$1.278.875 ↓	

BREVES

Cambios en la Dian

Luis Carlos Reyes, director de la Dian, reveló que el próximo 18 de septiembre cambiará la manera de presentar la declaración de renta de la vigencia 2022 en la página web de la entidad:

<https://www.dian.gov.co>. "Así que quienes quieran tener la experiencia, llámémosla clásica del Muisca, tienen que hacer su declaración antes del 18 de septiembre", precisó el director. Agregó que, a partir de ese día, la Dian pasará a una interfaz mucho más amigable, más cercana al usuario.

Se van de Ecopetrol

Ecopetrol dio a conocer la salida de cuatro directivos de la compañía colombiana, tras la sesión de la junta directiva del 16 de agosto de 2023. La razón es que "se dispusieron los siguientes cambios en su alta gerencia, con el fin de integrar el equipo de trabajo frente a los nuevos retos de la compañía". Se trata de:

1. María Juliana Albán Durán, quien era la vicepresidente corporativa de Cumplimiento y se retiró este 16 de agosto de 2023.
2. Jaime Caballero Uribe, quien era el vicepresidente corporativo de Finanzas y Valor Sostenible y salió este 17 de agosto.
3. Yeimy Báez Moreno, la vicepresidente de Soluciones de Bajas Emisiones, quien terminó sus funciones este 17 de agosto.
4. Ernesto Gutiérrez de Piñeres, vicepresidente de Ciencia, Tecnología e Innovación, quien estará en su cargo hasta el 31 de agosto de 2023.



MIGUEL ORLANDO ALGUERO
malguero@vanguardia.com

El Informe de Taladros y Producción de Campetrol, para julio de 2023, reveló que la actividad de taladros presentó un comportamiento positivo al registrar 128 equipos activos, un incremento del 3,2 % (cuatro equipos más) frente a junio de 2023.

Esto marca el fin de la caída del nivel de taladros que se vio mes a mes en el primer semestre del año y que se inició desde noviembre de 2022.

Sin embargo, respecto a julio de 2022, el número de taladros evidenció un descenso del 14,1 % (21 equipos menos).

"Si bien en julio se frenó la tendencia decreciente mes a mes de 2023 en el número de taladros activos, aún el nivel de equipos es preocupante, pues se encuentra por debajo de lo registrado en 2022. Esto, de continuar esta tendencia, en el corto plazo se traducirá en una reducción de la producción de hidrocarburos, con consecuencias directas sobre la actividad económica regional, así como en la generación de regalías", precisó Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de Campetrol.

Taladros activos y refinación

Según el reporte de Campetrol, en el mismo mes, los taladros de perforación registraron 41 equipos activos, un aumento del 2,5 % (un equipo más) respecto a junio de 2023, y una disminución del 24,1 % (13 equipos menos) comparado con julio de 2022.

Asimismo, el número de taladros activos de reacondicionamiento fue de 87, evidenciando un crecimiento del 3,6 % (tres equipos más) respecto a junio de 2023, y una reducción del 8,4 % (ocho equipos menos) en relación con julio de 2022.

En el segundo trimestre de 2023, el segmento de refinación presentó un récord histórico de 428.000 barriles promedios por día, registrando en la carga a refinerías un incremento de 17,1 % respecto al mismo periodo de 2022 (62.500 barriles por día más) y un aumento del 3,8% respecto al primer trimestre de 2023 (15.700 barriles por día más).

Puntualmente, la Refinería de Cartagena reportó un incremento de carga del 47,5 % (67.000 barriles por día más) respecto al segundo trimestre de 2022 y del 10,6 % (20.000 barriles por día más) respecto al primer trimestre de 2023.

Luego de seis meses consecutivos en descenso, reportó Campetrol

Actividad petrolera regresa a terreno positivo

En julio de 2023 se reportaron, en el territorio nacional, 128 taladros activos, de los cuales 41 son de perforación y 87 de reacondicionamiento.



Archivo / VANGUARDIA

Por primera vez en seis meses, la actividad petrolera en Colombia volvió a terreno positivo, pero los taladros activos están 24,1 % por debajo de los reportados hace un año, en julio de 2022.

Este logro, según Ecopetrol, fue apalancado por la operación continua de la Interconexión de las Plantas de Crudo de Cartagena - IPCC, así como por la alta disponibilidad operacional de las plantas (96,3 %). Así lo evidenció el más reciente reporte de resultados del segundo trimestre del Grupo Ecopetrol.

Exportaciones y trabajadores

El informe de Campetrol reveló que, en el periodo comprendido entre enero y junio del año 2023, se registró un total de 90.836 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol.

De la mano de obra calificada, el 65 % estuvo representado por mano de obra local y el 35 % por no local. En este periodo, la

mano de obra no calificada fue un 100 % local.

Por su lado, de acuerdo con el Dane, en junio de 2023 (últimos datos preliminares disponibles), el país exportó en crudo y derivados un valor de \$1.153 millones de dólares FOB, lo cual representó una caída del 32,6 % respecto a junio del 2022 (\$557 millones de dólares FOB menos). Y del 3,3 % respecto a mayo de 2023 (\$39 millones de dólares FOB menos).

En este sentido, en junio de 2023 se exportaron 14,3 millones de barriles de crudo, lo cual significó una caída del 21,4 % (3,9 millones de barriles menos) respecto a mayo de 2023 cuando se exportaron 18,2 millones de barriles.

Crecimiento económico

Finalmente, durante el segundo trimestre de 2023, el creci-

miento económico anual evidenciado por el sector de extracción de petróleo crudo y gas natural fue de 3,2 %, lo cual implicó 0,2 puntos porcentuales adicionales comparado con el primer trimestre de 2023, y 2,3 puntos porcentuales menos comparado con el mismo periodo en 2022.

En suma, en el primer semestre de 2023, el sector de hidrocarburos experimentó un crecimiento económico anual del 3,1 % al compararlo con el mismo periodo de 2022.

El país logró estos resultados a pesar de que la referencia de petróleo Brent, se ubicó en promedio en 80,1 dólares por barril durante el mes de julio de 2023, una reducción de 31,8 dólares por barril frente a julio del 2022, cuando se situó en 111,9 dólares por barril.