

Monedas		Devaluación		Inflación		UVR		Petróleo		Cacao		Café		Tenga en cuenta:	
TRM DÓLAR	\$3.917,84 →	DIARIA	0 ↑	MENSUAL	0,92%	ANUAL	8,35%	COLCAP	1.219,36 ↓	Dólares por barril		LIBRA BOLSA DE NUEVA YORK	PRECIO INTERNO FEDERACAFÉ	En la Planta de Tratamiento de Aguas Residuales, la refinería de Barrancabermeja invirtió US\$143 millones , dijo Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol.	
EURO	\$4.217,95 ↑	CORRIDO AÑO	2,51% ↑	Enero		2024		BRENT	83,47	WTI	78,46	Febrero 2024	US\$5.228,00	US\$1,86 →	\$1.446.875 ↓

MIGUEL ALGUERO
malguero@vanguardia.com

La refinería de Ecopetrol en Barrancabermeja celebra este lunes 102 años, con la puesta en operación de su nueva Planta de Tratamiento de Aguas Residuales (Ptar), que mejora la calidad de los vertimientos autorizados a las aguas del río Magdalena.

Esta obra es para continuar la hoja de ruta de la empresa petrolera para ser agua neutral en 2045.

Ricardo Roa, presidente del Grupo Ecopetrol, detalló que en la Ptar se invirtieron por lo menos 143 millones de dólares, que se invirtieron en tecnología de punta para el tratamiento de aguas aceitosas e industriales, con el objetivo de separar las grasas, los aceites y el material sólido y asegurar el cumplimiento de los parámetros normativos ambientales para vertimientos a cuerpos de agua superficiales.

“Sus unidades de última tecnología hacen posible la reutilización de aguas industriales para diferentes procesos, al tiempo que reducen la captación de agua fresca para contribuir a la sostenibilidad de los recursos hídricos en las regiones donde opera la compañía”, dijo Roa.

Por su parte, Carlos Guillermo García, gerente de la refinería de Barrancabermeja, señaló que desde la refinería ratifican el compromiso de Ecopetrol con el cuidado del planeta y de todos los recursos naturales de Colombia, en especial el río Magdalena y la ciénaga San Silvestre.

Esta planta también viabiliza proyectos de reutilización del agua hacia otras áreas de la refinería. El año pasado se reutilizaron en esta refinería casi 7.000 galones de agua, algo así como el equivalente a llenar una piscina olímpica cada dos horas, durante los 365 días del año.

Con este resultado, la refinería redujo en el segundo semestre de 2023 la captación de agua para uso industrial en más de 850 galones por minuto, promedio mensual, con impacto positivo en los cuerpos hídricos de la ciénaga San Silvestre de Barrancabermeja y el río Magdalena.

DATO

Con la tecnología de punta, se reutilizará el 60 % de los vertimientos. Y pronto será el 100 %, lo que ayudará al río Magdalena y la ciénaga San Silvestre.

Avances en transición energética

La refinería de Barrancabermeja es el centro de refinación y petroquímica más importante del país, con una capacidad de procesamiento máxima de 246 mil

barriles de petróleo por día, que son transformados en combustibles, aromáticos, asfalto, varsol, parafinas, aceites lubricantes y polietileno, entre otros productos fundamentales para el sector industrial.

Durante el periodo 2024-2026, la refinería de Barrancabermeja ejecutará inversiones por el orden de los 4 billones, enfocadas en garantizar la seguridad y la soberanía energética del país, así



Suministrada / VANGUARDIA

Para la construcción se utilizaron 2,5 millones de horas / hombre. El 100 % de la mano de obra fue de Barrancabermeja.

La planta reutiliza siete mil galones de agua al año

Ecopetrol inaugura su Ptar en la refinería de Barrancabermeja

Desde el 2024 hasta el 2026, la refinería ejecutará inversiones por cerca de \$4 billones.



Suministrada / VANGUARDIA

Ricardo Roa, presidente del Grupo Ecopetrol, junto con Carlos Guillermo García, gerente de la refinería de Barrancabermeja, durante la puesta en operación de su nueva Ptar.

Entre 2020 y 2021 fue el período de construcción, en plena pandemia. Luego, en junio de 2022, entró en funcionamiento la primera fase. Y ahora en febrero de 2024 se hace su inauguración con el 100 % de operación.

como la transición hacia combustibles más limpios.

Este año mejorará tecnológicamente la Planta de Hidrocracking Moderada, con el propósito de entregar diésel de 10 partes por millón (PPM) de azufre de manera sostenida para todo el país. Con esto se implementarán nuevas estrategias para robustecer la producción petroquímica con el aprovechamiento de su capacidad instalada.