Informe CAMPETROL

Taladros & Producción

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio

Abril 2025

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

3M Ciencia. Aplicada a la vida.
ACEVEDO Abogados Consultores
ADAGA
aggreko
albedo Dirigimos Procesos Ambientales ESP by VEOLIA
Alkhorayef
AMERICAN TUBULAR SERVICES ATS
Anbar Minería • Industria • Construcción
SERVITRANSPORTES ANDINA S.A.S.
Andinas
AON
aplika CONTROL CORROSIÓN
Applus+
ARAÚJOIBARRA Consultores en Comercio Internacional
ASAP
ATINA ENERGY SERVICES
Atlas Copco
AxURE technologies People. Innovation. Trust.
AZUL ENERGY
AZF The Cable Company!
Baker Hughes
Bawer Company
BCR SUPPLY S.A.S HIGH TECH
BlackStone ENERGY
bonud ENERGY SOLUTIONS
brainy SAS Solution Finders
BRASERV
Brigard Urrutia
BUFFALO BUSINESS GROUP S.A.S.
CD Services
CALDIC
CHAMPIONX
CMG
clesus®
COLOMBIA WIRELINE SERVICES
CONFIPETROL
consultec CONSULTEC INTERNATIONAL INC
COREMAR
CORRECOL®
CSP DE COLOMBIA
DELRIO S.A.S.
DHL
DIATECO Ingeniería, Construcción y Equipos
DMT TECHNOLOGY AND SERVICES Colombia
EH
ekabel
Endress+Hauser
ENEROIL LATINOAMÉRICA
Enerflex
EquiPetrol
ERAZO VALENCIA S.A.S SOLUCIONES INTEGRALES
ESTRELLA International Energy Services
EXPRO
feel CONSULTING
FEPCO
GALQUI WATER SOLUTIONS

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Garrido Fonseca	GEOCIVILES S.A.S.	GEODIS	GeOilEnergy	GERS	GIE GROUP	GIP Gestión Integral de Proyectos	gradex
GRS General Rigs Services S.A.S.	Grupo Abstract es productividad	GTC		COLOMBIA 1973 50 2023 AÑOS	HALLIBURTON	HEXAGON	HNA INGENIERÍA
HYDRAULIC SYSTEMS	ICG	ikm Information & Knowledge Management	ILN CONSULTING	Imantt	Impact FLUID SOLUTIONS	incopav	Independence
INDUVACOL SAS	ingecontrol 1976	IR Ingersoll Rand	innergy	INNOVEX	insurcol Gente que sabe lo que hace.	IONOS DIRECTIONAL SERVICES	Ismocol
jereh	JMP	JOAPETROL COMPANY	KCA DEUTAG	Kobalt S.A.S. Transformando Energía Con Economía	Kodiak	LAMOR	Levare
lipesa	MAGNEX	MD Maestranza Diesel	Factoring MALAIKA	MERX LAW FIRM International Trade & Investment	montaserpet Montajes y servicios petroleros	MORKEN GROUP	MULTINSA
NABORS	MACHINE TOOLS & SERVICES	NETZSCH	NEW ENERGY	NOV	NOVATEC FLUID SYSTEM S.A.S.	OSS Oilfield Services & Supplies	OMIA

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

PacificRe Corredores de Reaseguros, S.A.	PARKER WELLBORE	Parko Services S.A. Serving the energy producers	PATTERSON-UTI DRILLING COMPANY LLC	PEMARSA	PBI	PCM keep it moving	PEGSA
PETRODYNAMIC Petroleum Services SAS	PETROTECH DE COLOMBIA S.A.S.	PETROWORKS	PJP4	POINTER INSTRUMENT SERVICES SAS	Polynex	P.O.S Piedemonte Oil Services	PowerGroup 25 AÑOS
PetroleumGoldServices	P.A. COLOMBIA	ProMinent®	PROVETECMAR S.A.	PUFFER	PWES Produced Water EcoServices	QMAX	ramde de Colombia S.A.S. Especialistas Petroleros
ramde Solids control S.A.S	REDO	RELIANZ CAT	RESITER Economía Circular	RHEMA INTERNACIONAL	ROLENOR	RODATECH Soluciones Eficientes	SAFETY 2011 S.A.S. Protective Garments and Footwear
SANY	Life Is On Schneider Electric	SES Special Energy Services s.a.s	SERambiente The Power of Synergy	SERINCO DRILLING S.A.	SERTECPET®	SGF Global	KERUI SHANDONG KERUI PETROLEUM EQUIPMENT
Sierra Alta DRILLING & ENERGY SERVICES	SiS Suministros Industriales y Servicios	SITTCA	SKF®	SKIDEXPERTS Process Solutions	SLA COL Una compañía del BCP Group	slb	SmartStar Oil & Gas Service Company
S.O.S Contingencias	STAR Oilfield Services S.A.S "LOS PROFESIONALES COLOMBIANOS"	STEWART & STEVENSON	STRATUM RESERVOIR	STROTECH EQUIPMENT SOLUTIONS	summum+ projects	SUNN OIL BY - PRODUCTS SOLUTIONS	Superior ENERGY SERVICES

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

TACKER solutions	TASSAROLI COMPROMISO Y SOLUCIONES	TECHINT Ingeniería y Construcción	T.EN TECHNIP ENERGIES	TechnipFMC	Technodrill S.A.S.	TECNIORIENTE ENERGY AND WELL SERVICES S.A.S.	Tenaris
TEXAS OIL TECH LABORATORIES	TOP DRILLING COMPANY	TRATECNI Aislamientos Térmicos y Acústicos	TP WELL SERVICES S.A.	TIC TUBODRILLING INSPECTION COMPANY	TUR Colombia Limited S.A.S. Quality Strategies and Solutions	VARICHEM DE COLOMBIA	UNICO
UPSISTEMAS	VARISUR S.A.S. SOLUCIONES TRANSPARENTES PARA LA INDUSTRIA COLOMBIANA DEL PETRÓLEO	Velocity Artificial Lift Solutions	VEXAH S.A.S	Weatherford	weg	Wellbore Integrity SOLUTIONS	wesco | anixter
worley	Y&V						

Fuente: Independence

CONTENIDO

RESUMEN Página 16

CONTEXTO INTERNACIONAL Página 21

CONTEXTO NACIONAL Página 31

ACTIVIDAD ECONÓMICA Página 33

MONITOREO DE ENTORNO Página 56

SEGMENTO UPSTREAM Página 60

SEGMENTO MIDSTREAM Página 83

SEGMENTO DOWNSTREAM Página 87

SOSTENIBILIDAD Página 96

Si desea hacer parte de la base de contactos de distribución de las comunicaciones de CAMPETROL, por favor contacte a Luis Nieto, Analista Comercial, al correo comercial2@CAMPETROL.org

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Acerca de nosotros

Somos una cámara empresarial fundada en 1988, con más de 36 años de experiencia trabajando por el desarrollo y la sostenibilidad del sector de hidrocarburos en el país.

Agrupamos más de 190 compañías de capital nacional y extranjero que a través de la oferta de bienes y servicios que enriquecen la cadena de valor de la industria.

A partir de 2020, abrimos nuestras puertas a las empresas de servicios energéticos, evolucionando con las tendencias de Transición Energética a nivel global.

Trabajamos por un mejor ambiente de negocios para nuestros afiliados asociados, con un enfoque que privilegie los más altos objetivos del sector y del país alrededor de tres ejes fundamentales: el desarrollo regional sostenible, la seguridad energética y el crecimiento económico.

Hacemos parte del Comité Gremial Petrolero, conformado desde 2017 por las cinco asociaciones gremiales empresariales y profesionales que representan al sector de hidrocarburos en el país: ACP, CAMPETROL, ACIPET, ACGGP y ACIEM.

Misión

Ser el **aliado estratégico**[1] de sus afiliados, con el fin de promover el desarrollo regional y el crecimiento del **sector**[2] en un marco de sostenibilidad.

Visión

Ser reconocidos por los afiliados como la agremiación líder del sector, que protege sus intereses, con información técnica oportuna para los públicos de interés.

Meta 2030

Ser el gremio líder de las compañías de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía.

1. **Aliado estratégico:** Generar opinión, relacionamiento, visibilidad, coadyuvar en la toma de decisiones, representatividad y vocería de sus afiliados.
2. **Sector:** Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

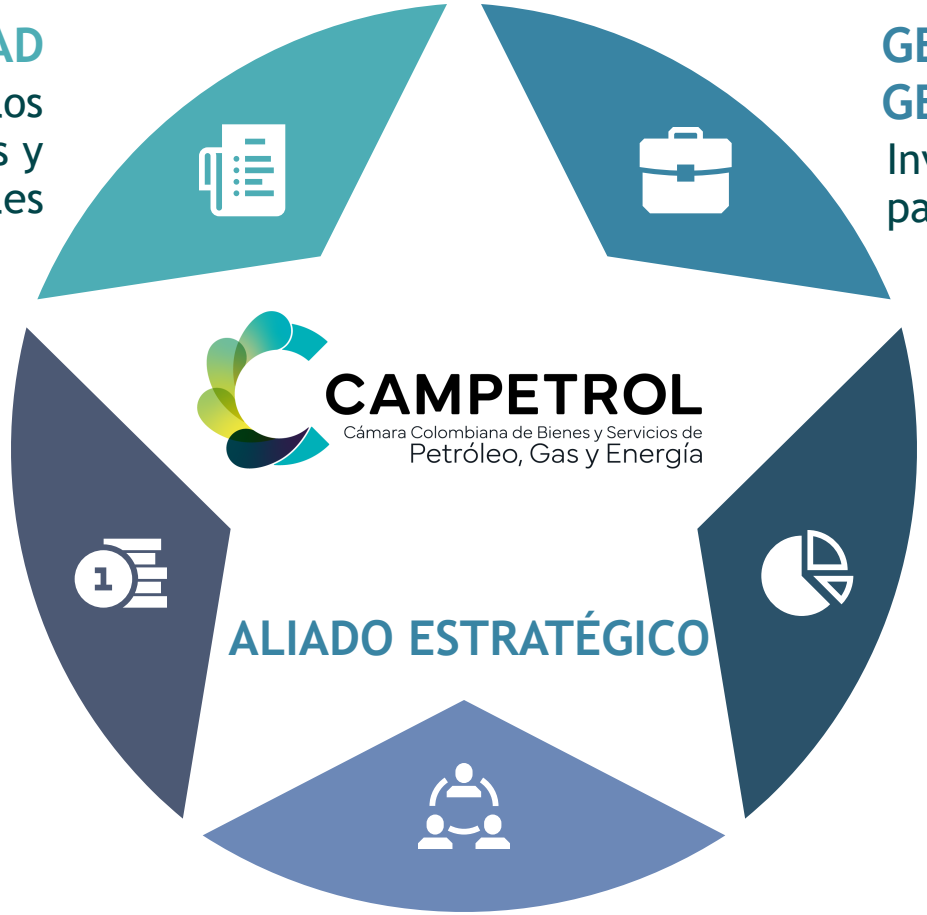
CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

VOCERÍA - REPRESENTATIVIDAD

Gestión directa de las solicitudes de los afiliados ante autoridades nacionales y locales

GESTIÓN DEL CONOCIMIENTO Y GENERACIÓN DE OPINIÓN

Investigaciones técnicas y económicas para la toma de decisiones



SOSTENIBILIDAD - ESG

Compromiso con la Agenda 2030 y los Objetivos de Desarrollo Sostenible

RELACIONAMIENTO

Relacionamiento del más alto nivel entre empresas de la industria de hidrocarburos

VITRINA COMERCIAL

Visibilidad por medio de las plataformas y eventos de las tecnologías y soluciones de los afiliados

Acerca del Informe de Taladros y Producción

El Informe de Taladros y Producción de CAMPETROL es un documento con más de nueve años de consolidación en el sector petrolero colombiano; el cual se compone por una revisión de la situación actual del sector a nivel nacional e internacional, junto con la actividad de taladros a nivel global y un análisis con información técnica detallada, ocupación, disponibilidad y caracterización de los equipos de perforación y mantenimiento de pozos presentes en el país. Las cifras presentadas en este documento, tanto del conteo de taladros en Colombia como de las proyecciones a final de año, fueron revisadas y aprobadas por el Comité de Taladros de CAMPETROL.

Estudios Económicos

NELSON CASTAÑEDA B.
Presidente Ejecutivo
presidenteejecutivo@CAMPETROL.org

ANDRÉS SÁNCHEZ Q.
Director de Asuntos Económicos y Comerciales
deconomico@CAMPETROL.org

PATRICIA ROMERO A.
Coordinadora Técnica de O&G&E
ltecnico@CAMPETROL.org

CAMILA PRADILLA V.
Coordinadora de Análisis Económico
aeconomico1@CAMPETROL.org

MARCOS VELA P.
Coordinador Técnico de O&G&E
ltecnico2@CAMPETROL.org

Disclaimer

La información aquí expuesta debe ser utilizada como material informativo, el cual no constituye asesoría de ningún tipo, oferta, recomendación profesional o sugerencia para la toma de decisiones por parte de sus receptores o la realización de cualquier tipo de actividad o negocio. El uso de esta información es responsabilidad exclusiva de su receptor, por lo que cada usuario se responsabiliza de analizarla, desarrollarla y estructurar sus decisiones, por lo cual la cámara no se responsabiliza de las cifras. Esta información es tan sólo uno de los múltiples elementos que los usuarios pueden utilizar para analizar y desarrollar sus propias decisiones. La información aquí expuesta es creada con base a los análisis, proyecciones y opiniones de CAMPETROL, sin embargo, en ningún caso constituye compromiso y/o garantía para sus usuarios. La información aquí contenida no puede ser distribuida, comercializada, copiada o alterada por sus usuarios sin obtener autorización expresa y escrita por parte de CAMPETROL.

Todos los derechos reservados

www.CAMPETROL.org
Carrera 14 # 89-48. Oficina 603
Bogotá – Colombia

CAMPETROL es el titular de los derechos patrimoniales y morales, al igual que propietario exclusivo de toda obra, documento o imagen, que sea publicada u elaborada por el mismo. Al ser el titular de los derechos de autor tiene la facultad exclusiva de disponer, aprovechar, reproducir o comunicar la obra en los términos de la Ley 23 de 1982. Por lo tanto, quien publique, total o parcialmente, o por cualquier medio o procedimiento compendie, mutile o transforme sin autorización previa y expresa de CAMPETROL cualquier obra elaborada por el mismo, podrá incurrir en prisión hasta por noventa (90) meses y en multas de hasta trescientos (300) salarios mínimos legales mensuales vigentes.

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Junta Directiva CAMPETROL

ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA
Nelson Ney

AZUL ENERGY COLOMBIA
Javier Vega

BAKER HUGHES DE COLOMBIA
Jaime Romero

BOND ENERGY SOLUTIONS
Horacio Bustillo

C&CO SERVICES
Ricardo Correa

COLOMBIA WIRELINE SERVICES
Ivar Rojas

GUACAMAYA OIL SERVICES S.A.S.
Sebastián Calderón

HALLIBURTON LATIN AMERICA
Álvaro Rocha

INDEPENDENCE DRILLING
José Miguel Saab

INNERGY
Jorge Torres

NATIONAL OIL WELL VARCO
Ricardo Ortiz

T.EN COLOMBIA
Riccardo Nicoletti

TENARIS TUBOCARIBE
Gonzalo Cuervo

Staff CAMPETROL

NELSON CASTAÑEDA B.
Presidente Ejecutivo
presidenteejecutivo@CAMPETROL.org

MARCELA FAJARDO A.
Directora de Asuntos Públicos y Corporativos
dasuntospublicos@CAMPETROL.org

ÁNGELA HERNÁNDEZ T.
Coordinadora de Comunicaciones
comunicaciones@CAMPETROL.org

JESSICA MEDINA N.
Coordinadora Sostenibilidad
sostenibilidad@CAMPETROL.org

DANIEL BUITRAGO M.
Coordinador de Entorno
entorno@CAMPETROL.org

JORGE MORAD A.
Diseñador de Producto e Imagen
diseno@CAMPETROL.org

NICOLÁS GÓMEZ A.
Coordinador Jurídico
juridico@CAMPETROL.org

FRANCISCO SANTAMARIA I.
Analista de Comunicaciones
comunicaciones2@CAMPETROL.org

DANIEL MANOSALVA L.
Analista de Sostenibilidad
sostenibilidad2@CAMPETROL.org

ANDRÉS SÁNCHEZ Q.
Director de Asuntos Económicos y Comerciales
deconomico@CAMPETROL.org

CAMILA PRADILLA V.
Coordinadora de Análisis Económico
aeconomico2@CAMPETROL.org

PATRICIA ROMERO A.
Coordinadora Técnica de O&G&E
ltecnico@CAMPETROL.org

MARCOS VELA P.
Coordinador Técnico de O&G&E
ltecnico2@CAMPETROL.org

PAOLA RINCÓN M.
Coordinadora Comercial
comercial@CAMPETROL.org

LUIS NIETO M.
Coordinador de Análisis Comercial
comercial2@CAMPETROL.org

VANESSA ARANGUREN G.
Coordinadora de Marketing y Eventos
eventos@CAMPETROL.org

CLARENA BERMÚDEZ R.
Coordinadora de Eventos
eventos2@CAMPETROL.org

ARIEL SUÁREZ G.
Gerente Administrativo y Financiero
cfinanciero@CAMPETROL.org

ARIEL CASTRO C.
Coordinador de Tecnología e Innovación
analistait@CAMPETROL.org

DIANA MEDINA G.
Coordinadora Financiera
financiero@CAMPETROL.org

JUAN JIMÉNEZ R.
Practicante de IT
soporteit2@CAMPETROL.org

COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

ATINA ENERGY SERVICES	AXURE technologies People. Innovation. Trust.	Ismocol®	BRASERV PETRÓLEO COLOMBIA	ESTRELLA International Energy Services	TOP DRILLING COMPANY	Feel CONSULTING
KCA DEUTAG	GRS General Rigs Services S.A.S.		HP IDC	HALLIBURTON	Independence	KERUI KERUI PETROLEUM
SERINCO DRILLING S.A.	NABORS	VARISUR S.A.S. SOLUCIONES TRANSPARENTES PARA LA INDUSTRIA COLOMBIANA DEL PETRÓLEO	PETROTECH DE COLOMBIA S.A.S.	PETRO WORKS	ERAZO VALENCIA S.A.S SOLUCIONES INTEGRALES	PATTERSON-UTI DRILLING COMPANY LLC
FEPCO	TP WELL SERVICES S.A.	Weatherford®				

MÁS INFORMACIÓN

Patricia Romero – Coordinadora Técnica de Petróleo, Gas y Energía
ltecnico@CAMPETROL.org | (+571) 5201231

Torneo invitacional de Golf | Petróleo, Gas y Energía 2025

CON UN PROPÓSITO SOSTENIBLE

JUEVES

15

MAYO

2025

CLUB

LOS LAGARTOS

Campo: David Gutiérrez

Calle 116#72A-80, Bogotá

6:00 a.m.

***Exclusivo para jugadores federados**

Save the Date

Reserve en su calendario

Escaneando el código QR

Haciendo clic aquí

Mayor información:

Vanessa Aranguren

Coordinadora de Marketing y Eventos

(+57) 310 297 2386

eventos@campetrol.org

Torneo exclusivo:

TaylorMade

Apoya:

acp Asociación Colombiana del Petróleo y Gas

G&T movilidad sostenible

Organiza:

CAMPETROL Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Torneo invitacional de Golf | Petróleo, Gas y Energía 2025
CON UN PROPÓSITO SOSTENIBLE

Torneo exclusivo: TaylorMade
Apoya: acp Asociación Colombiana del Petróleo y Gas
Organiza: CAMPETROL

¡Muchas gracias a nuestros patrocinadores!

aggreko	Alkhorayef	AON	audubon	AZUL ENERGY / AZF The Cable Company	Baker Hughes	Bawer Company	CSP DE COLOMBIA
C&CO Group	DELRIO S.A.S.	Districargo Inc. Logística Colombia S.A.S	EXPRO	FEPCO	GALQUI Water Solutions	G&T movilidad sostenible	HALLIBURTON
Impact Fluid Solutions	innergy	MAGNEX	Factoring MALAIKA	PEGSA Generando energía limpia	Petroil	POINTER Instrument Services SAS	PUFFER
PROVETECMAR S.A.	QMAX	RODATECH Soluciones Eficientes	SERTECPET	KERUI SHANDONG KERUI PETROLEUM EQUIPMENT	SLA COL Una compañía del BCP	SierraCol energy	Tenaris
terpel	TOP DRILLING COMPANY	TP WELL SERVICES S.A.	ÓBERON TSI	TIC TUBODRILLING	VARICHEM DE COLOMBIA	Weatherford	wesco | anixter
Alianzas: BOCORÉ Café	COCOA FUSION	Samsonite	VOLVO				

Mayor información:
Vanessa Aranguren
Coordinadora de Marketing y Eventos
(+57) 310 297 2386
eventos@campetrol.org

VIII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Save the Date

19 al 21 Noviembre 2025

Centro de convenciones de Cartagena de Indias

+2.000 ASISTENTES

CONFERENCIAS TÉCNICAS Y ACADÉMICAS
+30 conferencistas invitados

RUEDA DE NEGOCIOS

FERIA COMERCIAL
+100 Stands

Organizan:

acp Asociación Colombiana del Petróleo y Gas

CAMPETROL Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

ACGGP Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía

ACIEM Asociación Colombiana de Ingenieros

Escanea el código QR y separa la fecha en tu calendario

O haciendo clic aquí

Mayor información:
Vanessa Aranguren
Coordinadora de Marketing y Eventos
(+57) 310 297 2386
eventos@campetrol.org

SPOTLIGHT

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Somos la ENERGÍA de COLOMBIA
CAMPETROL

SKID EXPERTS
Process Solutions

Nuestros AFILIADOS son los protagonistas

Vea el video ahora escaneando el código QR

o haciendo

CLIC AQUÍ

Fuente: Ecopetrol
Refinería de Barrancabermeja

Resumen

En febrero de 2025:

- **La producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia alcanzó 755,6 mil barriles por día (KBPD), reflejando una disminución del 1,1% (8,6 KBPD menos)** frente al mismo periodo del año anterior y del 1,8% (14,1 KBPD menos) comparado con enero de 2025.

- **La producción fiscalizada de gas fue de 1.294 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 12,0%** en comparación con el mismo mes de 2024, equivalente a 176,8 MPCD menos. En relación con enero de 2025, se experimentó un descenso del 1,5%, es decir, 19,8 MPCD menos.

- **La producción comercializada de gas nacional fue de 824,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 19,4%** respecto al mismo mes en 2023 (198,0 MPCD menos), y un aumento del 0,5% respecto a enero de 2025 (4,0 MPCD más).

- Según el DANE, **se exportó un total de $865 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 22,7% respecto al mismo periodo en 2024.**

- Según el DANE, **se importó un total de $685 millones de dólares CIF en combustibles y productos de las industrias extractivas (dato preliminar), registrando un aumento del 51,7% respecto al mismo periodo en 2024.**

Fuente: Ecopetrol
Refinería de Barrancabermeja

Resumen

En marzo de 2025:

- **La referencia del precio de petróleo - Brent** disminuyó respecto a febrero de 2025 en un 3,6%, **ubicándose en un promedio de $72,7 USD/Bl.** Respecto a marzo de 2024, la referencia tuvo un descenso del 14,9%.

- Se reportaron, en el territorio nacional, **112 taladros activos (30 de perforación y 82 de reacondicionamiento),** evidenciando un **aumento de 3,7% frente a marzo de 2024** (+4 equipos) y del 4,7% (+5 equipos) respecto a febrero de 2025.

  - **Se reportaron 30 taladros de perforación:** Dos menos que en marzo de 2024 (-6,3%) y tres más que en febrero de 2025(11,1%).

  - **Se registraron 82 taladros de reacondicionamiento:** seis equipos más respecto a marzo de 2024 (7,9%) y dos equipos más frente a febrero de 2025 (2,5%).

- Se presentaron alertas y eventos de entorno en los departamentos de **Antioquia (Yondó), Casanare (Villanueva)** y **Meta (Acacias)**, relacionados con **contratación de mano de obra local,** afectando movilizaciones de equipos y la normalidad de las bases operativas.

If you want to download the summary in english, scan the QR code.

Tabla resumen de indicadores
Febrero - Marzo 2025

Indicador	Fuente	Marzo 2025	Mensual		Anual	
			Febrero 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Marzo 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	$72,7	$75,4	▼-$2,7 (-3,6%)	$85,4	▼ -$12,7 (-14,9%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) [1]	MINMINAS - ANH	755,6	769,8	▼-14,1 (-1,8%)	764,2	▼ -8,6 (-1,1%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) [1]	MINMINAS - ANH	824	820	▲ +4,0 (0,5%)	1.022	▼ -198,0 (-19,4%)
Total de Taladros	CAMPETROL	112	107	▲ +5,0 (4,7%)	108	▲ +4,0 (3,7%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	30	27	▲ +3,0 (11,1%)	32	▼ -2,0 (-6,3%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	82	80	▲ +2,0 (2,5%)	76	▲ +6,0 (7,9%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) [2]	DANE	$ 865 (pr)	$ 1.086	▼-$221 (-20,4%)	$1.119	▼ -$254 (-22,7%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) [3]	Banco de la República	$440(pr)	$490(pr)	▼ -$50 (-10,3%)	$458	▼ -$18 (-4,0%)
Carga a refinerías (KBPD) [4]	ECOPETROL	401	401	▲+0,1 (0,02%)	429	▼ -27,5 (-6,4%)

KBPD: Miles de barriles de petróleo por día.
MPCD: Millones de pies cúbicos diarios.
MUSD: Millones de dólares.
FOB: Free on board.
CIF: Cost, ensurance and freight.
(pr): Preliminar
1. Datos de producción de febrero de 2025, último dato disponible. Comparación anual frente a febrero de 2024 y mensual frente a enero de 2025.
2. Datos de exportaciones de febrero de 2025, último dato disponible. Comparación anual frente a febrero de 2024 y mensual frente a enero de 2025.
3. Dato trimestral de IED. Cuarto trimestre de 2024. Comparación anual frente al cuarto trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al tercer trimestre de 2024.
4. Dato trimestral de Carga a refinerías. Cuarto trimestre de 2024. Comparación anual frente al cuarto trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al tercer trimestre de 2024.

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2025

Impact FLUID SOLUTIONS

INDUVACOL SAS

montaserpet
Montajes y servicios petroleros

UNICO

worley

aplika
CONTROL CORROSIÓN

ENEROIL
LATINOAMÉRICA

Jereh

MACHINE TOOLS
& SERVICES

PROVETECMAR S.A.

ACEVEDO
Abogados
Consultores

Anbar
Minería • Industria • Construcción

CMG

incopav

PacificRe
CORREDORES DE REASEGUROS, S.A.

ProMinent®

UPSISTEMAS

JOAPETROL
COMPANY

ROLENOR

HEXAGON

DHL

TIC
TUBODRILLING
INSPECTION COMPANY

¡AFÍLIATE! PARA MAYOR INFORMACIÓN VISITA www.campetrol.org

Paola Rincón comercial@campetrol.org
Teléfono (571) 5201231 ext. 103 | Celular: 317-6554940

NO SE QUEDE POR FUERA DEL

MAGAZINE

Edición no. **15**

¡ABRIMOS CONVOCATORIA!

25 de abril de 2025

ÚLTIMA FECHA POSTULACIÓN DE ARTÍCULOS

Solicite mayor información
a **Ángela Hernández**
escaneando el código QR o
escribiendo a:
comunicaciones@campetrol.org

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Somos la ENERGÍA de COLOMBIA
CAMPETROL

CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pixabay.

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

CAMPETROL

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Participe en las MISIONES INTERNACIONALES

Permiten establecer **alianzas estratégicas**, conocer nuevas **oportunidades de negocio** y fortalecer la presencia en mercados internacionales. Además, brindan acceso a **información actualizada** sobre el sector energético y conectan con **actores clave** de la industria.

*No dejes pasar la oportunidad de **impulsar el crecimiento** de tu empresa y **expandir tu red de contactos**.*

Mayor información:

Paola Rincón
Coordinadora Comercial
(+57) 317 655 4940
comercial@campetrol.org

Precios internacionales del petróleo

Promedio mensual
Abril* 2025

$67,0 USD/Bl

▼ -25,5% anual (-$22,9 USD/Bl)

▼ -7,9% mensual (-$5,7 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero – Abril* 2025

$73,6 USD/Bl

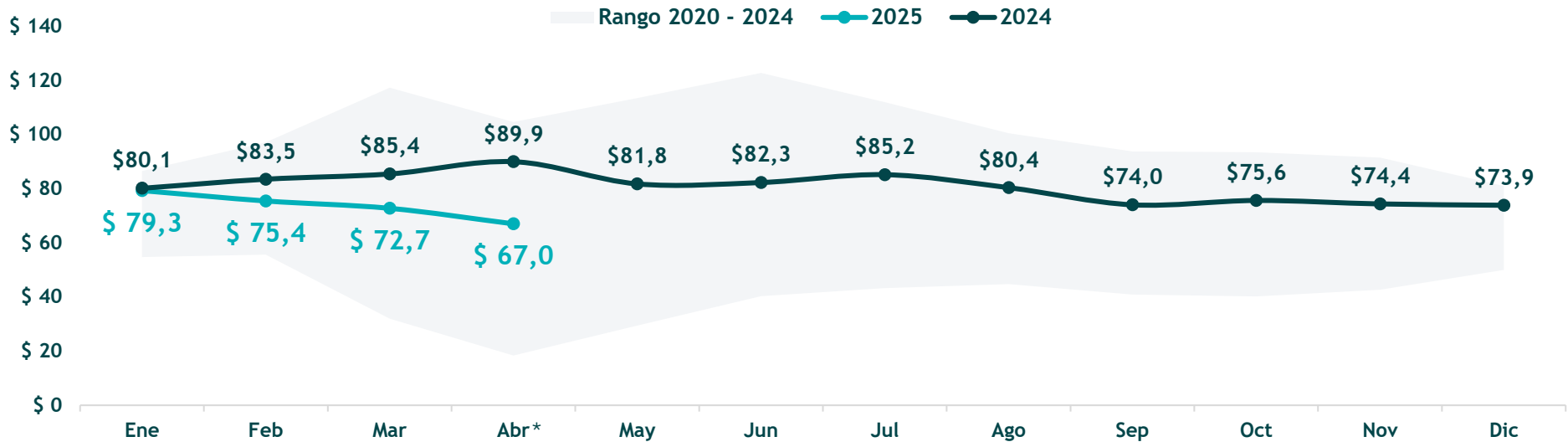
▼ -13,1% anual (-$11,1 USD/Bl)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

$80,5 USD/Bl

▼ -2,4% anual (-$2,0 USD/Bl) vs. 2023

Brent USD/Bl



Fuente: EIA.
(*Abril 2025: 01 al 21 de abril). Nota: el precio de referencia Brent se toma directamente como está en la EIA y no se deflacta, está en términos corrientes.

En abril de 2025, la referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a marzo de 2025 en un 7,9%, ubicándose en un promedio de $67,0 USD/Bl. Respecto a abril de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 25,5%. Esta reducción respondió a un entorno internacional marcado por un incremento en las tensiones comerciales entre Estados Unidos y China, luego de que el gobierno chino impusiera nuevos aranceles como respuesta a las medidas adoptadas por la administración estadounidense.

Esta coyuntura elevó el riesgo de una guerra comercial de mayor escala, generando incertidumbre sobre la recuperación económica global y afectando negativamente las expectativas de demanda energética. A ello se sumaron las proyecciones de un aumento en la producción por parte de la OPEP+, lo que ejerció presión adicional sobre los precios. De acuerdo con estimaciones recientes, se espera que el precio del crudo Brent continúe en una senda de moderación hacia finales de 2025 y durante 2026. Goldman Sachs proyecta que el Brent podría ubicarse en torno a $62 USD/Bl en diciembre de 2025, y descender hasta $55 USD/Bl por barril hacia finales de 2026 (Reuters).

Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

Promedio mensual
Abril* 2025

$4,0 USD/MPC

▲ +143,4% anual ($2,4 USD/MPC)

▼ -5,6% mensual (-$0,2 USD/MPC)

Promedio año acumulado
Enero - Abril* 2025

$4,2 USD/MPC

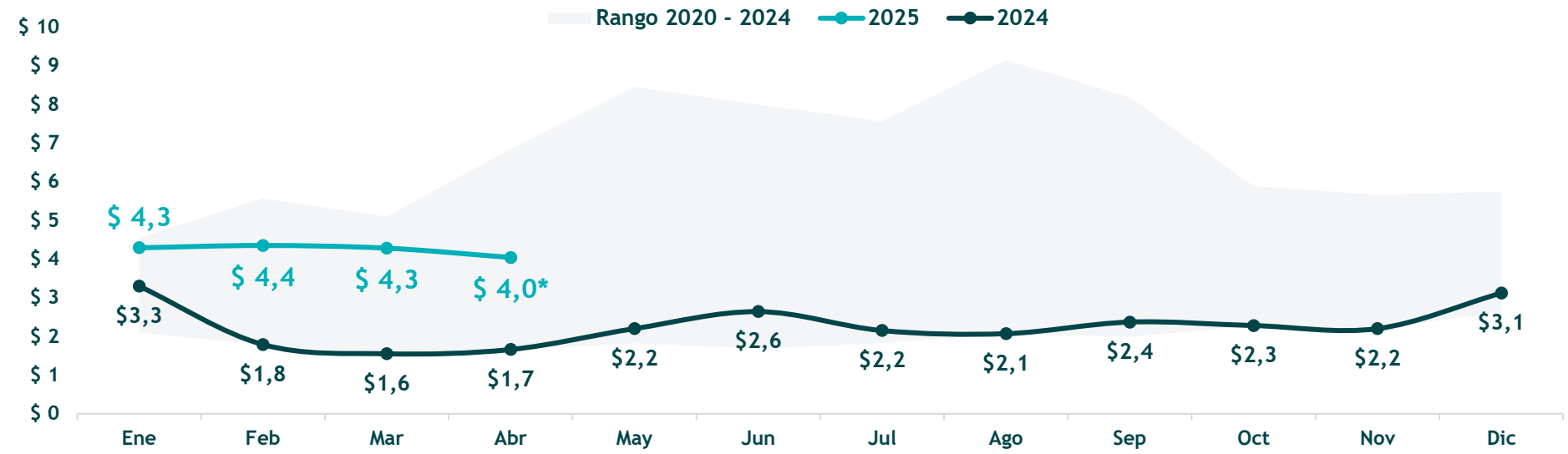
▲ +104,4% anual ($2,2 USD/MPC)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

$2,3 USD/MPC

▼ -13,5% anual (-$0,4 USD/MPC) vs. 2023

USD/Miles pies cúbicos (MPC)



Fuente: EIA. *Proyectado. MPC: miles de pies cúbicos.

En abril de 2025, el precio del gas Henry Hub (spot) disminuyó respecto a marzo de 2025 en un 5,6%, ubicándose en un promedio de $4,0 USD/MPC. Respecto a abril de 2024, el precio tuvo un aumento del 143,4%. Este comportamiento obedece a varios factores: un invierno más frío de lo habitual en Estados Unidos incrementó la demanda de gas para calefacción, provocando retiros de almacenamiento superiores al promedio y dejando las reservas en niveles históricamente bajos.

Adicionalmente, la disminución de los inventarios de gas en almacenamiento respecto al promedio de cinco años ha añadido presión alcista sobre los precios (EIA - Natural Gas Report). Otro factor relevante ha sido el aumento en la demanda de gas por parte del sector eléctrico en Estados Unidos, impulsada por la sustitución de plantas de carbón y por el crecimiento en la demanda eléctrica de industrias intensivas en energía como los centros de datos (EnergyNow - Gas Prices).

Balance de oferta y demanda

Producción mensual
Marzo 2025*

103,7 MBPD

▲ +0,6% anual (0,6 MBPD)

▲ +0,01% mensual (0,01 MBPD)

Consumo mensual
Marzo 2025*

103,3 MBPD

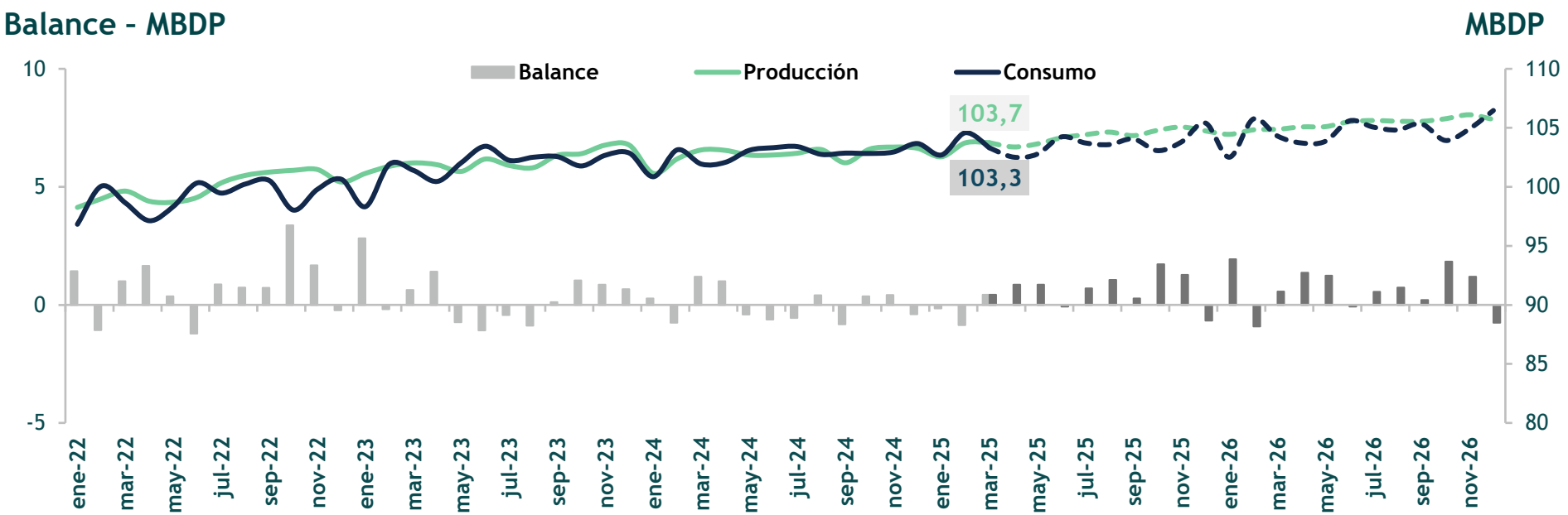
▲ +1,4% anual (1,4 MBPD)

▼ -1,2% mensual (-1,3 MBPD)

Balance mensual
Marzo 2025*

0,4 MBPD

Exceso de oferta



Fuente: EIA, cálculos CAMPETROL. *Información proyectada.

Para el mes de marzo de 2025 (información preliminar), la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de oferta de 0,4 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 103,7 MBPD, lo que significó un aumento del 0,6% respecto a marzo de 2024. Respecto a febrero de 2025, la producción aumento un 0,01%.

Asimismo, en marzo de 2025, el consumo global se ubicó en 103,3 MBPD, aumentando 1,4% respecto a marzo de 2024, y disminuyendo 1,2% respecto a febrero de 2025.

A lo largo del 2025, la EIA estima que la producción y su consumo se mantengan alrededor de la senda de 104 MBPD.

Producción de petróleo crudo - Países

Producción OPEP
Marzo 2025

21,6 MBPD

▼ -0,04% mensual (-0,01 MBPD)

▲ +0,8% anual (0,2 MBPD)

Producción No OPEP
Marzo 2025

35,2 MBPD

▲ +0,3% mensual (0,1 MBPD)

▲ +0,3% anual (0,1 MBPD)

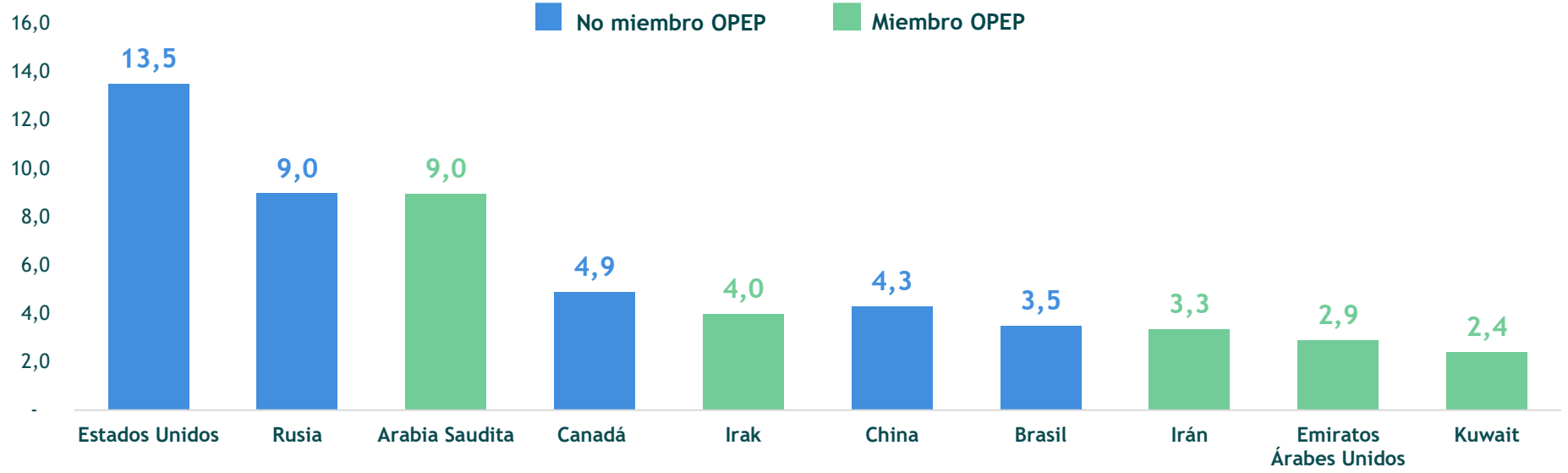
Producción (OPEP + No OPEP)
Marzo 2025

56,8 MBPD

▲ +0,1% mensual (0,1 MBPD)

▲ +0,5% anual (0,3 MBPD)

MBPD - Febrero 2025



Fuente: EIA - OPEP, cálculos CAMPETROL.
*Último dato disponible: países OPEP, Estados Unidos y Rusia (Marzo 2025), y demás países no OPEP (Febrero 2025). MBPD: Millones de barriles de petróleo por día.

Para marzo de 2025, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 54,7% (56,8 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró el 13,0% de la producción, con un total de 13,5 MBPD (según el último dato de marzo de 2025).

Dentro del top 10 de productores, cinco son países OPEP, cuya producción totalizó 21,6 MBPD y cinco no hacen parte de la organización, los cuales concentran 35,2 MBPD de la producción.

Actividad de taladros global

Conteo mensual taladros global
Marzo 2025

1.742 Equipos

▼-2,8% anual (-51 Equipos)

▲+0,1% mensual (1 Equipo)

Promedio año acumulado tal. global
Enero – Marzo 2025

1.726 Equipos

▼-3,9% anual (-70 Equipos)

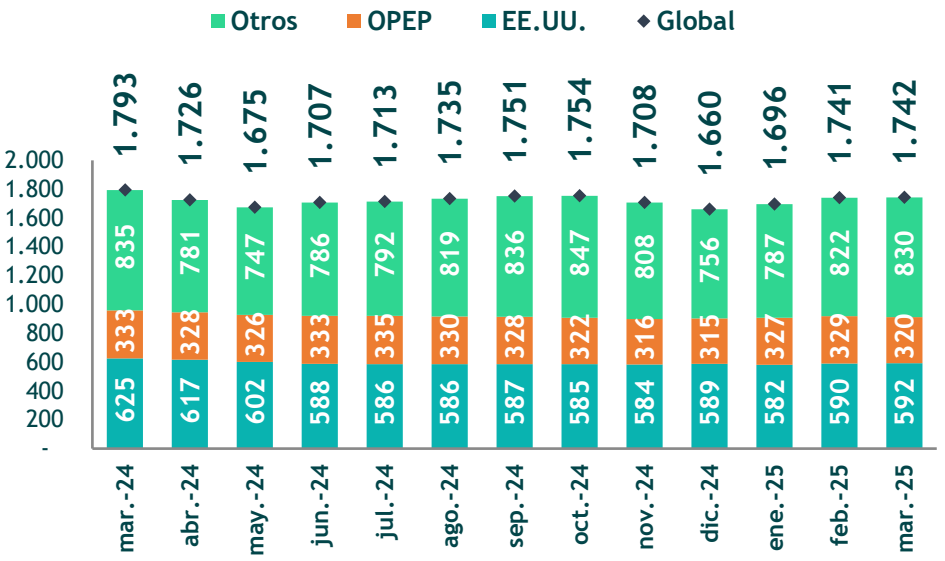
Conteo mensual tal. OPEP*
Marzo 2025

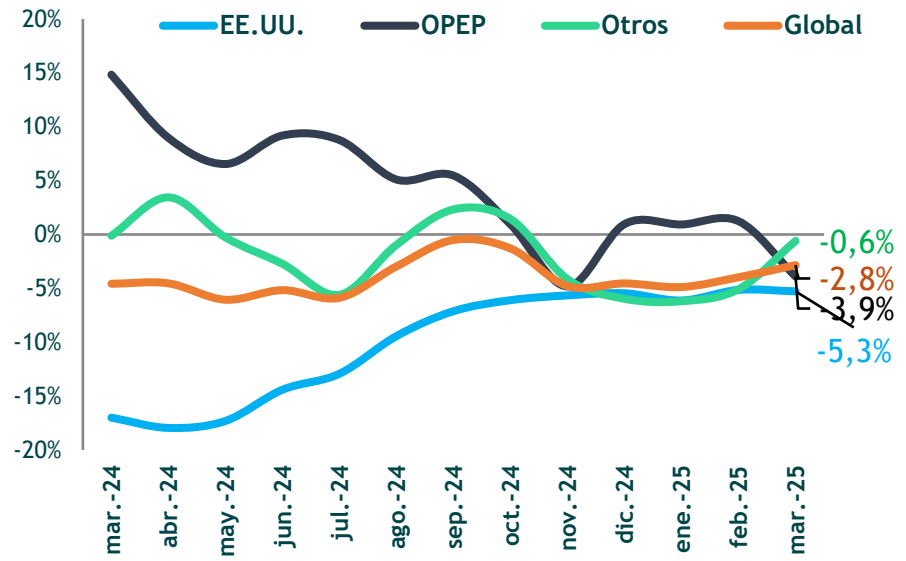
320 Equipos

▼-3,9% anual (-13 Equipos)

▼-2,7% mensual (-9 Equipos)

N° Taladros





Fuente: Baker Hughes – Reuters, cálculos CAMPETROL.
Países miembros de la OPEP: Incluye a 12 de los 13 países reportados por la OPEP como miembros, exceptuando Irán.

Los taladros de perforación activos en todo el mundo alcanzaron un total de 1.742 equipos en marzo de 2025. Esta cifra disminuyó 2,8% en comparación con el mismo período del año anterior (51 taladros menos), y aumentó 0,1% respecto a febrero de 2025 (un equipo más).

En marzo de 2025, la actividad de taladros de la OPEP alcanzó los 320 equipos activos, de los cuales 46 operaron en costa afuera, representando el 14% del total. Este nivel de actividad reflejó una disminución del 3,9% frente a marzo de 2024 (13 taladros menos) y del 2,7% respecto a febrero de 2025, equivalente a nueve equipos menos. Los países que presentaron la mayor variación mensual en la actividad de taladros fueron:

- Arabia Saudita disminuyó nueve equipos (-11%).
- Congo, que registró un taladro menos (-50%).
- UAE – Abu Dhabi + Dubai, con el aumento de un equipo.

Actividad de taladros EE.UU.

Conteo mensual tal. EE.UU
Marzo 2025

592 Equipos

▼ -5,3% anual (-33 Equipos)

▲ +0,3% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado tal. EE.UU
Enero – Marzo 2025

588 Equipos

▼ -5,5% anual (-35 Equipos)

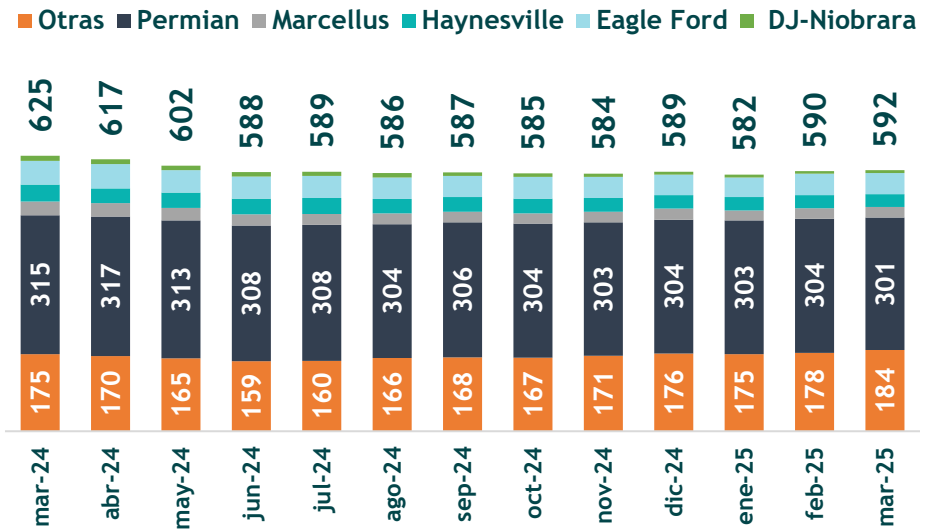
Conteo mensual Ufr.* EE.UU
Febrero 2025

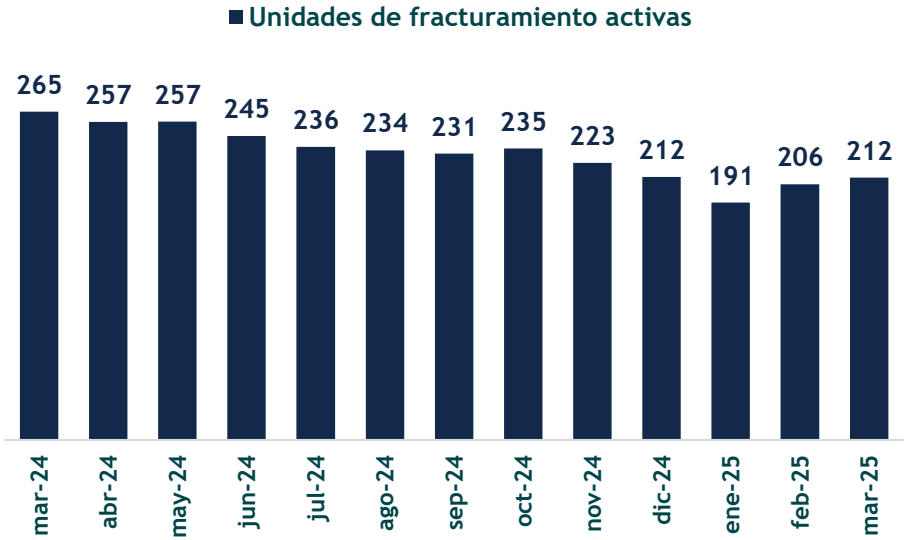
212 Equipos

▼ -20,1% anual (-53 Equipos)

▲ +2,5% mensual (5 Equipos)

N° Taladros





Fuente: Baker Hughes y Primary Vision, cálculos CAMPETROL.
UFr*: Unidades de fracturamiento hidráulico

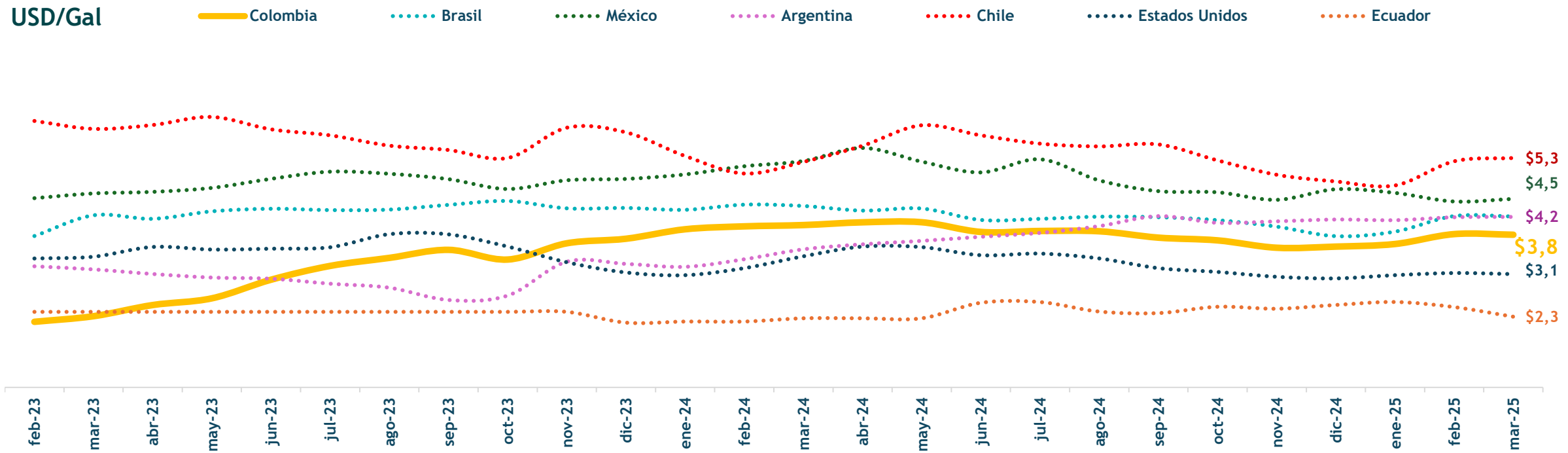
En el mes de marzo de 2025, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 592 equipos en promedio, registrando una disminución de 5,3%, correspondiente a 33 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas:

- Haynesville (-9 equipos),
- Permian (-14 equipos),
- Marcellus (-7 equipos).

Respecto al mes anterior, febrero de 2025, el número de taladros aumentó 0,3% (dos equipos más).

En marzo de 2025, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 212 unidades, lo que representó un descenso del 20,1% en comparación con el mismo período de 2024 (53 unidades menos), y un aumento de 2,5% en comparación con febrero de 2025 (5 unidades más).

Precios Internacionales de la gasolina



Fuente: UPME, CREG - EIA - CRE - CECHA - CNE - EP PETROECUADOR - ANP, cálculos CAMPETROL.
La gasolina referenciada es la línea regular en todos los países comparados

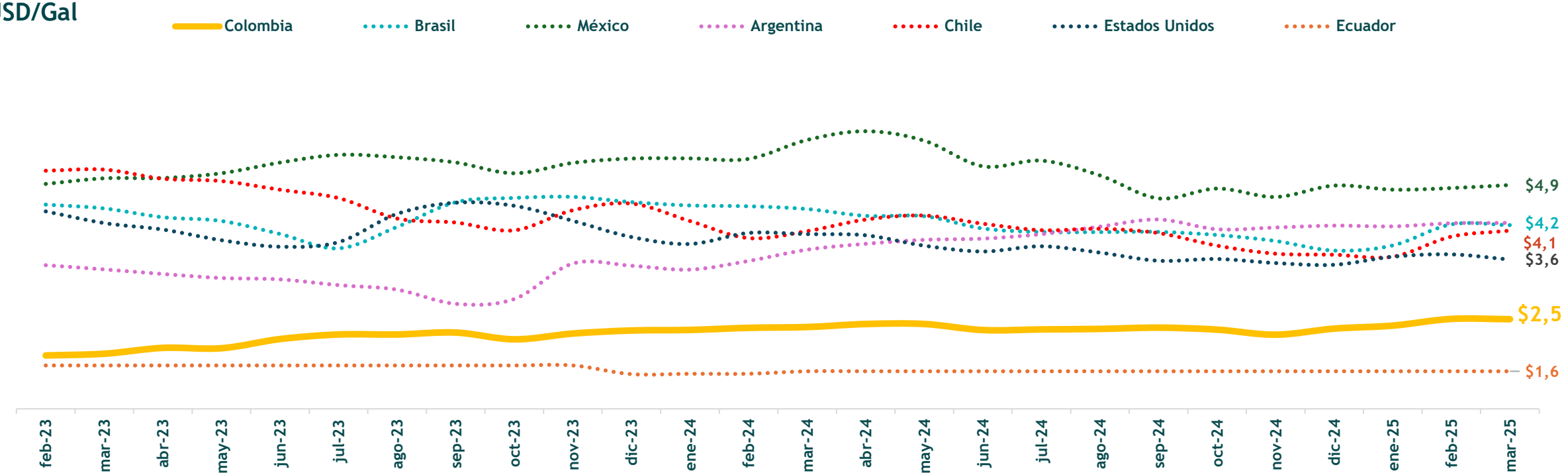
Para marzo de 2025, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en $3,8 USD/gal ($15.827 COP), un 4,5% inferior al registrado en marzo de 2024, explicado principalmente por los incrementos evidenciados en la TRM durante este periodo. El precio del combustible en el país es inferior en relación con:

- Chile ($5,3 USD/gal)
- México ($4,5 USD/gal)
- Argentina ($4,2 USD/gal)
- Brasil ($4,2 USD/gal)

Es superior al precio registrado en Estados Unidos que es de $3,1 USD/gal y Ecuador, que es de $2,3 USD/gal.

*Monedas locales estandarizadas en dólares (tasa de cambio promedio del mes) y volúmenes de venta en galones.

Precios Internacionales del diésel



Fuente: UPME, CREG - EIA - CRE - CECHA - CNE - EP PETROECUADOR - ANP, cálculos CAMPETROL.

Para marzo de 2025 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en $2,5 USD/gal ($10.536 COP), un 5,6% superior al precio registrado en marzo de 2024 explicado principalmente por los incrementos evidenciados en la TRM durante este periodo y en los precios nacionales de este combustible. El precio del Diesel en Colombia es el inferior con relación a:

- México ($4,9 USD/gal)
- Argentina ($4,2 USD/gal)
- Brasil ($4,2 USD/gal)
- Chile ($4,1 USD/gal)
- Estados Unidos ($3,6 USD/gal)

Es más alto que el precio observado en Ecuador, que es igual a $1,6 USD/gal.

*Monedas locales estandarizadas en dólares (tasa de cambio promedio del mes) y volúmenes de venta en galones.

CONTEXTO NACIONAL

Fotografía: Torre Colpatria, Bogotá.
Fuente: Shutterstock.

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Potenciado con el poder de la IA

Inteligencia Artificial para una experiencia superior. CamIA está integrada para tener conversaciones con los usuarios. CamIA está en su etapa de lanzamiento BETA.

Sigue nuestros eventos

Mantente al día con nuestro calendario de eventos, puede guardar en su calendario personal para no dejar de asistir a ninguno.

Notificaciones en tiempo real

Recibe alertas instantáneas sobre novedades, noticias y eventos importantes.

Conoce nuestros Afiliados

Explora nuestra red de más de 170 compañías afiliadas.

Networking

Conecta con profesionales del sector. ¡Muy pronto!

Prensa Campetrol

Accede a comunicados y noticias de prensa.

Descarga nuestra nueva APP CAMPETROL Conecta

haciendo clic acá

o escaneando este código QR

ACTIVIDAD ECONÓMICA

Fotografía: Trabajador en la planta de Tenaris Tubocaribe.
Cortesía de Tenaris.

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Áreas de Práctica:

- Energía, Petróleos, Minas y Gas.
- Litigios y Métodos Alternativos de Resolución de Conflictos.
- Derecho Ambiental y Conflictos Sociales.
- Consulta Previa.
- Tierras y Derechos Inmobiliarios.
- Infraestructura.
- Comunicaciones Estratégicas.
- Outsourcing Legal.

+150
Arbitramentos Nacionales e Internacionales.

+1000
Litigios en la Jurisdicción Ordinaria & La Contencioso – Administrativa.

+200
Acciones Populares, Acciones de Grupo y Acciones de Tutela.

+600
Procesos de Imposición de Servidumbres para el Sector Energético.

+1000
Procesos de Restitución de Tierras.

Calle 100 No. 8A-55 Torre C Oficina 217
Teléfono (57) 601-6540101
www.garridofonseca.com
Info@garridofonseca.com

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

Crecimiento % sector hidrocarburos (extracción + refinación)
IV Trim 2024 vs. IV Trim 2023

-3,2* %

▼ -6,2 pps. vs. IV Trim 2023

▲ +0,2 pps. vs. III Trim 2024

Crecimiento % sector hidrocarburos (extracción + refinación)
Año 2024 vs. Año 2023

-1,6* %

▼ -5,6 pps. vs. Año 2023

Crecimiento % Extracción O&G
Año 2024 vs. Año 2023

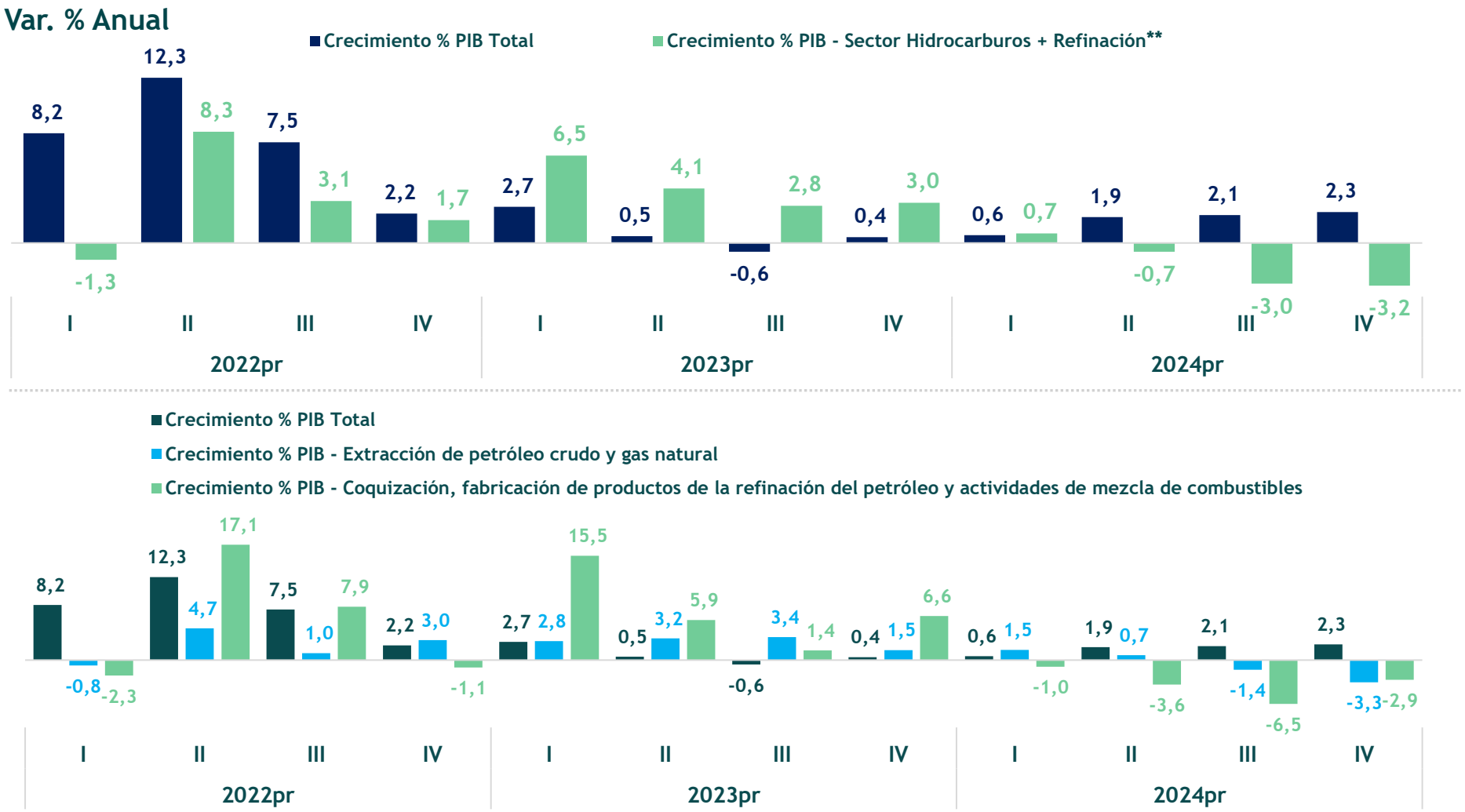
-0,7* %

▼ -3,4 pps. vs. Año 2023

Crecimiento % Refinación
Año 2024 vs. Año 2023

-3,5* %

▼ -10,6 pps. vs. Año 2023



Fuente: DANE, cálculos CAMPETROL.
PIB: Producto Interno Bruto - Producción constantes. *Dato preliminar y último disponible. **Sumatoria del PIB de la extracción de petróleo crudo y gas natural, y la coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividades de mezcla de combustibles. Pr: Dato preliminar - P: Dato provisional

Índice de Seguimiento a la Economía - ISE

Var. % del mes
Febrero 2025

3,0*%

▲ +1,8 pps. anual

▲ +0,6 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2025

2,8*%

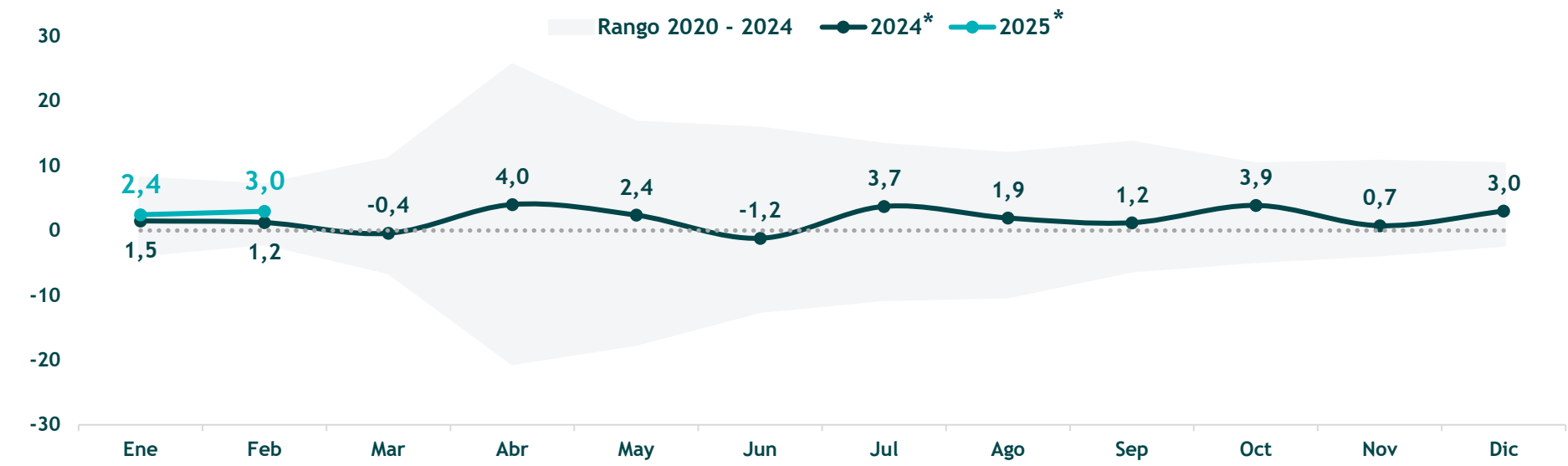
▲ +1,5 pps. anual

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2024

1,8*%

▲ +0,7 pps. anual

Var. % Anual



Fuente: DANE, cálculos CAMPETROL. Datos ajustados por efecto estacional y de calendario.
*Dato preliminar y último disponible. ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía. Pps.: puntos porcentuales

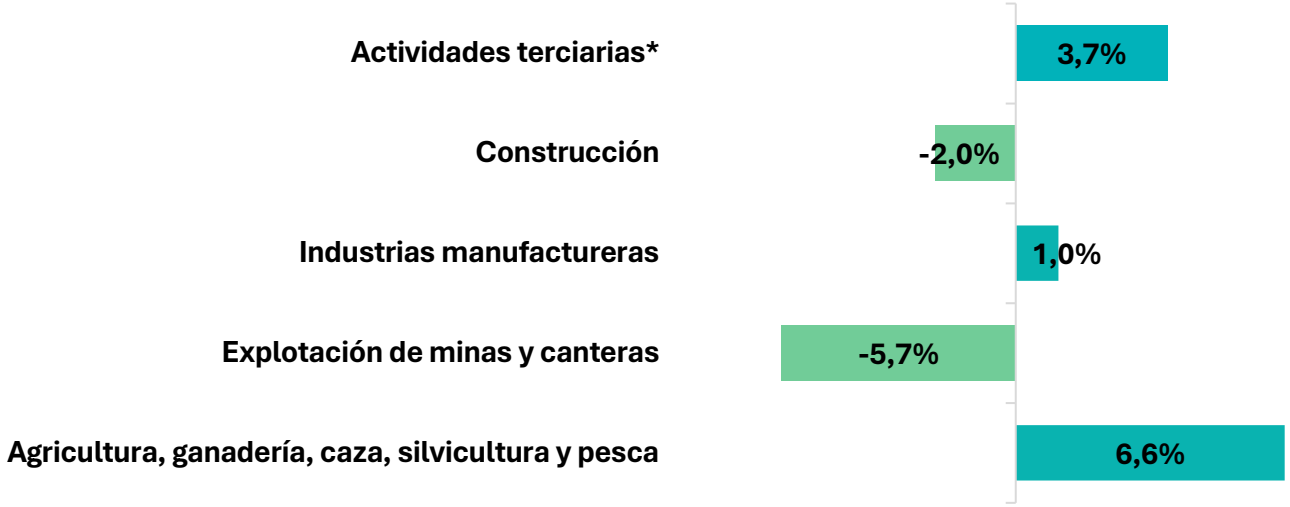
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 3,0% en febrero de 2025 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2024. El incremento fue 1,8 pps. superior al evidenciado en febrero de 2024. Respecto al mes anterior (enero de 2025), el ISE experimentó un aumento de 0,6 pps.

La variación anual registrada por el ISE en febrero de 2025 estuvo explicada principalmente por el comportamiento anual positivo registrado en las actividades primarias (0,8%), y en las actividades terciarias (4,4%).

El ISE promedio entre enero y diciembre de 2024 registró un valor de 1,8%, el cual fue 0,7 pps. superior al mismo periodo en el año 2023.

Actividad Económica - ISE
Diciembre/2024*

Var. % Anual



Fuente: DANE, cálculos CAMPETROL. Datos ajustados por efecto estacional y de calendario.
* Datos preliminares y último dato disponible para las desagregaciones.
ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía. *Actividades terciarias incluye: Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado; Distribución de agua; Evacuación y tratamiento de aguas residuales, gestión de desechos y actividades de saneamiento ambiental, Comercio al por mayor y al por menor; Reparación de vehículos automotores y motocicletas; Transporte y almacenamiento; Alojamiento y servicios de comida, Información y comunicaciones, Actividades financieras y de seguros, Actividades inmobiliarias, Actividades profesionales, científicas y técnicas; Actividades de servicios administrativos y de apoyo, Administración pública y defensa; planes de seguridad social de afiliación obligatoria; Educación; Actividades de atención de la salud humana y de servicios sociales, Actividades artísticas, de entretenimiento y recreación y otras actividades de servicios; Actividades de los hogares individuales en calidad de empleadores; Actividades no diferenciadas de los hogares individuales como productores de bienes y servicios para uso propio.

En diciembre de 2024 (último dato disponible), por actividades económicas, la agricultura, las actividades terciarias y las industrias manufactureras fueron aquellas que presentaron variaciones positivas respecto al mismo periodo en el año anterior.

Por su parte, la explotación de minas y canteras, y la construcción presentaron variaciones negativas en relación con diciembre de 2023. En el primer caso, la variación fue equivalente al -5,7%, y en el segundo, la variación fue del -2,0%.

Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Var. % anual del mes
Marzo 2025

-7,1%

▲ +5,9 pps. anual

▲ +4,9 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2025

-6,7%

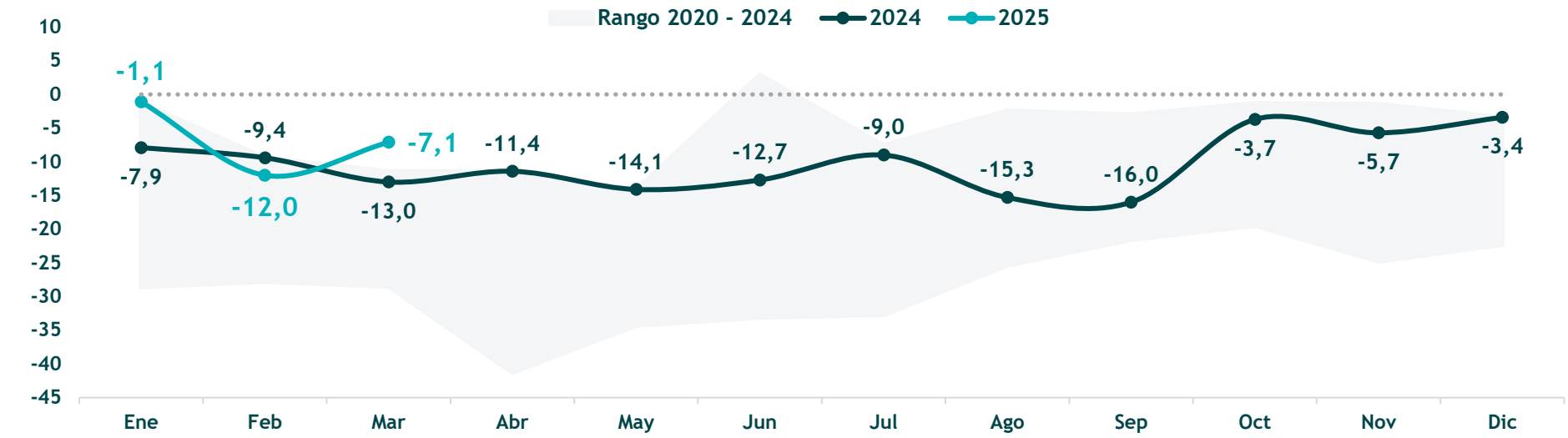
▲ +3,4 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

-10,1%

▲ +11,3 pps. anual

Balance % mensual



Fuente: Fedesarrollo, cálculos CAMPETROL.
ICC: Índice de Confianza del Consumidor

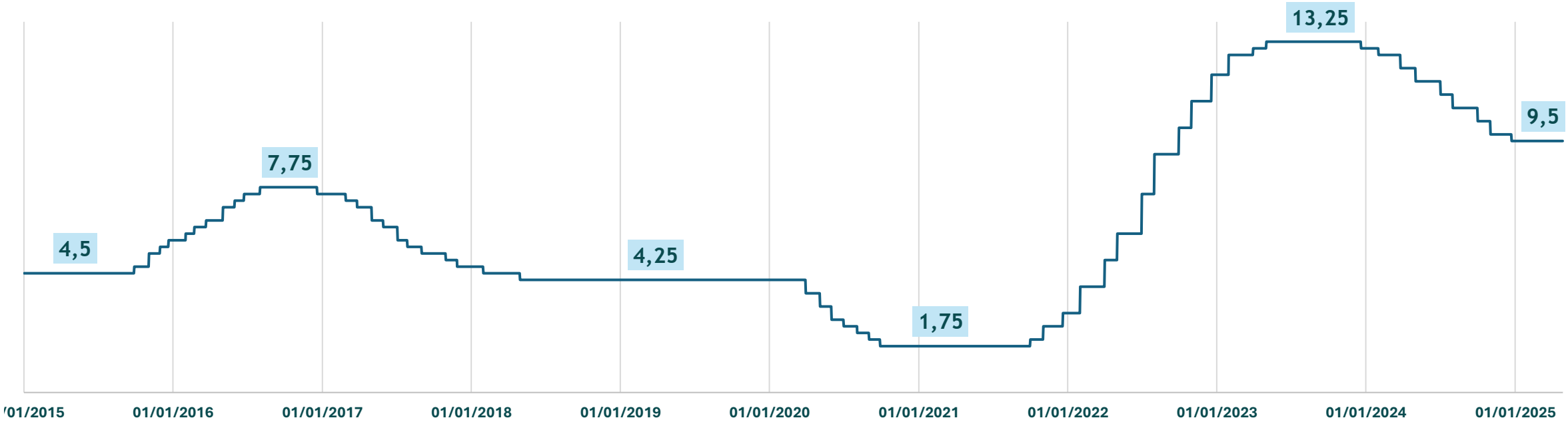
En el mes de marzo de 2025, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de -7,1%, evidenciando un incremento anual de 5,9 pps. frente al nivel observado en marzo del 2024. Respecto al mes anterior (febrero de 2025), el ICC experimentó un aumento de 4,9 pps.

Según Fedesarrollo, el comportamiento del índice de confianza de los consumidores en el mes de marzo de 2025 se explicó principalmente por una mejora en las expectativas de los consumidores y en sus condiciones económicas.

El promedio entre enero y diciembre de 2024 registró un balance de -10,1%, 11,3 pps. más que el balance promedio en el mismo periodo de 2023.

Tasa de interés de política monetaria

Porcentaje (%)



Fuente: Banco de la República, cálculos CAMPETROL.

De acuerdo con las minutas del Banco de la República, el 03 de abril de 2025 la Junta Directiva del banco decidió, por mayoría, mantener inalterada la tasa de interés de política monetaria en 9,5%. Según la minuta, *"El grupo mayoritario expresó su deseo por poder continuar reduciendo la tasa de interés de política, pero consideró que en las circunstancias actuales no se reúnen las condiciones requeridas para ello. Sostienen que una decisión de esa naturaleza podría traducirse en presiones inflacionarias que irían en contravía del cumplimiento de la meta de inflación y conllevar, incluso, a tener que incrementar la tasa de interés posteriormente ante una pérdida de credibilidad de la política monetaria y un desanclaje de las expectativas de inflación". Asimismo, "advierten sobre riesgos inflacionarios asociados entre otros factores con el comportamiento futuro de la tasa de cambio, los impactos de los aumentos de aranceles en el comercio global, los choques de oferta que podrían afectar el precio internacional de los alimentos, y las disposiciones en materia de los ajustes en los precios de algunos bienes y servicios regulados, en especial en el sector del gas"*

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual
Marzo 2025

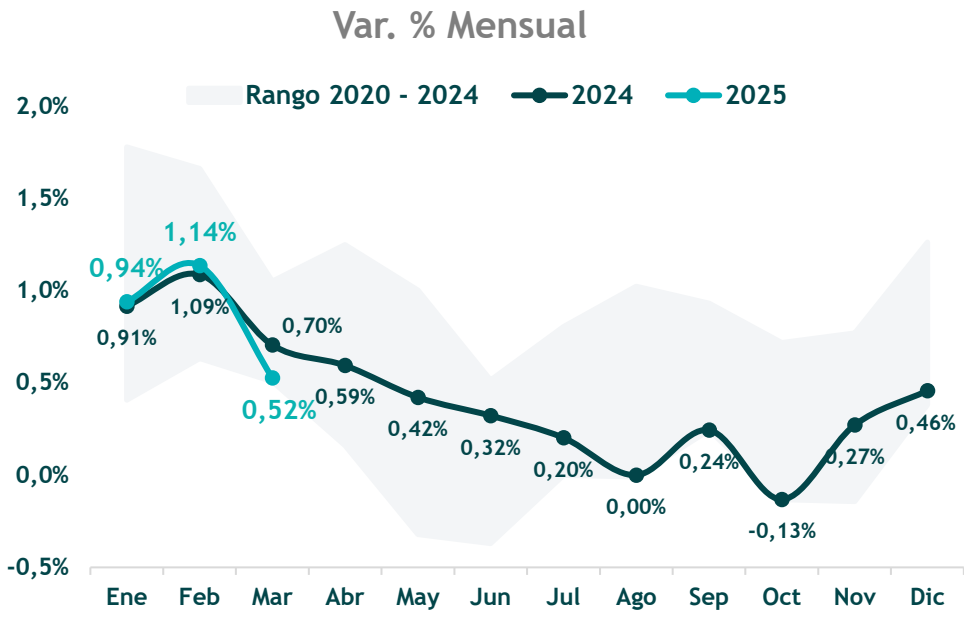
0,52%
▼ -0,18 pps. anual
▼ -0,61 pps. mensual

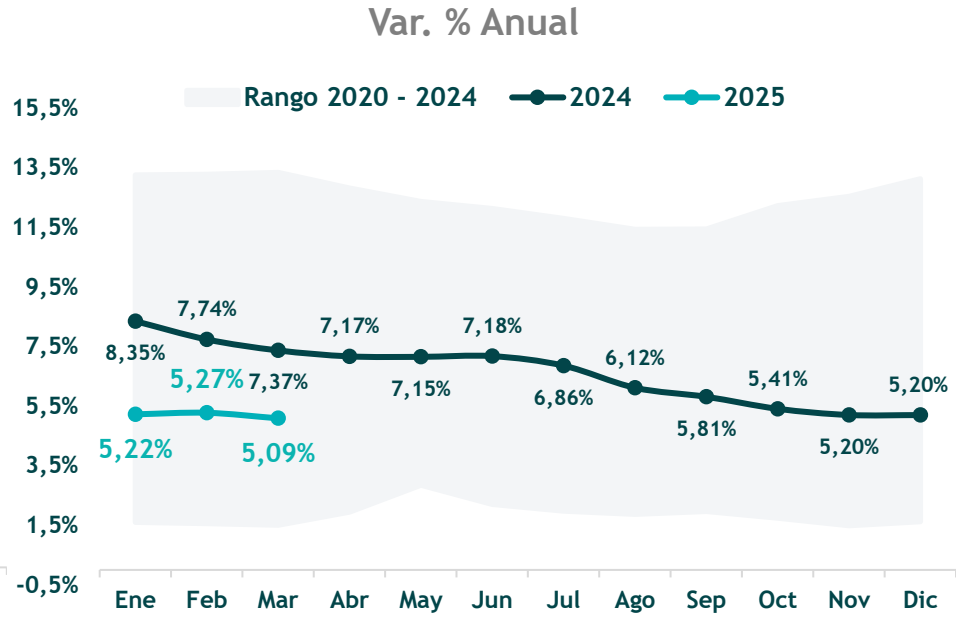
Variación anual
Marzo 2025

5,09%
▼ -2,28 pps. anual
▼ -0,19 pps. mensual

Año anterior
Enero – Diciembre 2024

5,20%
▼ -4,08 pps. anual





Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

En marzo de 2025, el IPC nacional registró una variación de 0,52% en comparación con febrero de 2025, cinco divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional: Salud (1,01%), Alimentos y bebidas no alcohólicas (0,86%), Restaurantes y hoteles (0,57%), Bebidas alcohólicas y tabaco (0,57%) y, por último, Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (0,56%).

Respecto al resultado anual, el IPC registró una variación de 5,09% en comparación con marzo de 2024. En el último año, las divisiones Restaurantes y hoteles (7,34%), Educación (7,27%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (6,29%) y, por último, Salud (5,30%) se ubicaron por encima del promedio nacional.

Índice de Precios al Consumidor - Gas

Variación mensual
Marzo 2025

-1,42%

▼ -4,99 pps. anual

▼ -15,84 pps. mensual

Variación anual
Marzo 2025

16,31%

▲ +15,37 pps. anual

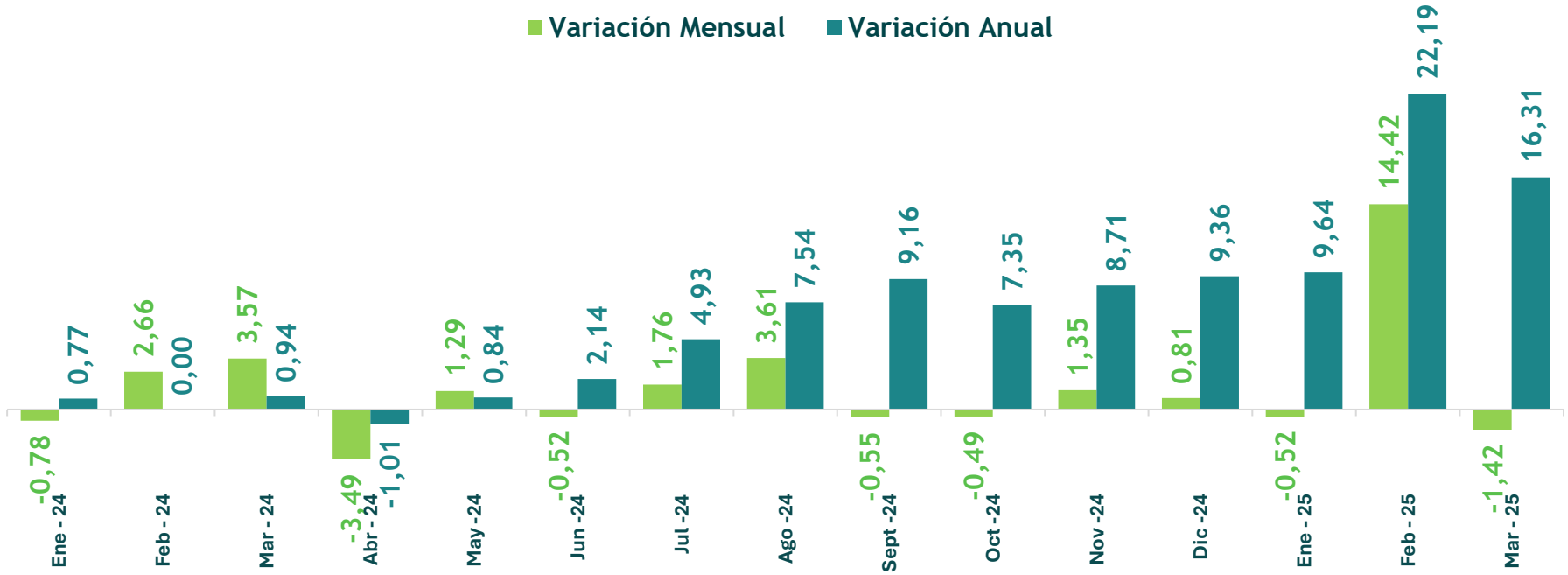
▼ -5,88 pps. mensual

Año anterior
Enero – Diciembre 2024

9,36%

▲ +7,94 pps. anual

Var. % Mensual



El índice de precios al consumidor (IPC), específicamente en la subcategoría de gas, ha registrado un incremento a comienzos del año 2025. En febrero, se observó un aumento superior al 22,19% comparado con el mismo mes en 2024. En marzo, el crecimiento anual fue del 16,31%, lo que representa un incremento de 15,37 puntos porcentuales respecto al valor registrado en marzo de 2024.

Adicionalmente, en febrero se presentó una variación mensual del 14,42% frente a enero de 2025, reflejando el comportamiento ascendente de los precios del gas durante el inicio del año.

Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual
Marzo 2025

-0,59%

▼ -1,04 pps. anual

▼ -0,22 pps. mensual

Variación anual
Marzo 2025

4,88%

▲ +8,96 pps. anual

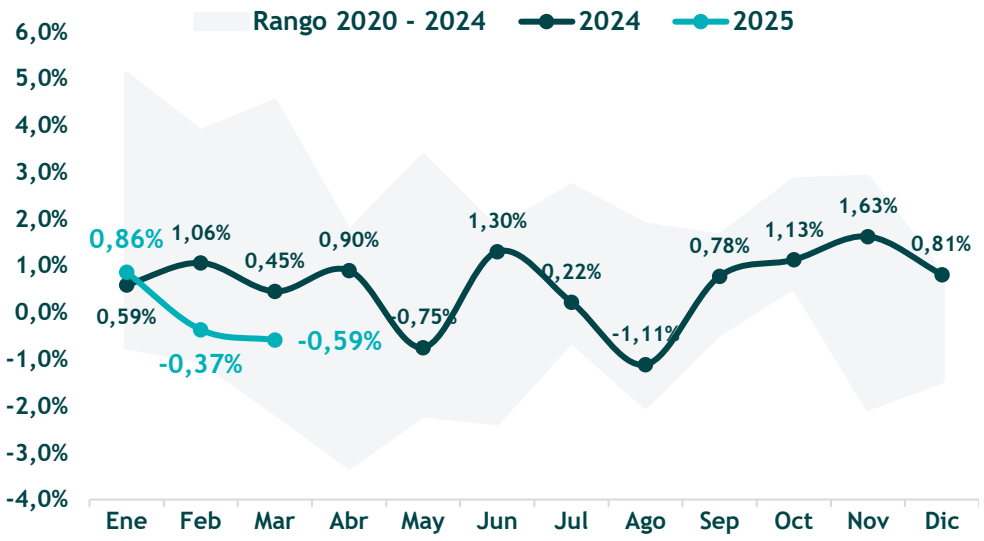
▼ -1,10 pps. mensual

Año anterior
Enero – Diciembre 2024

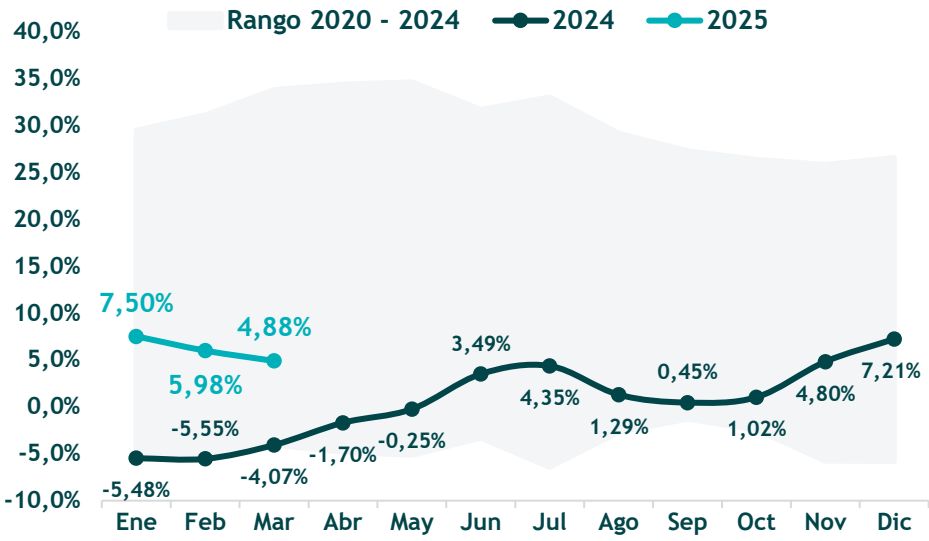
7,21%

▲ +12,5 pps. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

Según el DANE, El IPP de la producción nacional, en marzo de 2025 presentó una variación de -0,59% respecto a febrero de 2025. En marzo de 2025, el único sector que registró una variación negativa fue Explotación de minas y canteras con -4,15%. Los sectores de Industrias manufactureras (0,00%) y Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (0,00%) presentaron variaciones superiores a la media.

Por su lado, en marzo de 2025 el IPP de la producción nacional presentó una variación anual de 4,88% comparado con marzo de 2024. En marzo de 2025 comparado con marzo de 2024 el único sector que registró una variación superior a la media fue Agricultura, ganadería y pesca con 15,35%. Los sectores de Industria (4,50%) y Minería (-7,25%) presentaron variaciones inferiores a la media.

Índice de Costos del Transporte de Carga por Carretera (ICTC)

Variación mensual
Marzo 2025

0,3%

▲ +0,4 pps. anual

▼ -0,03 pps. mensual

Variación anual
Marzo 2025

8,3%

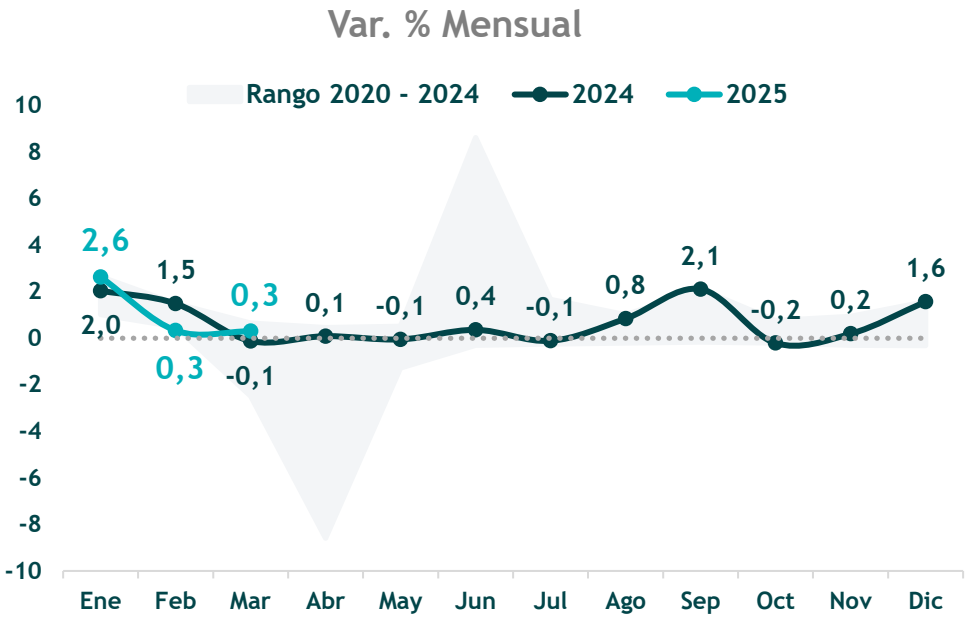
▲ +6,2 pps. anual

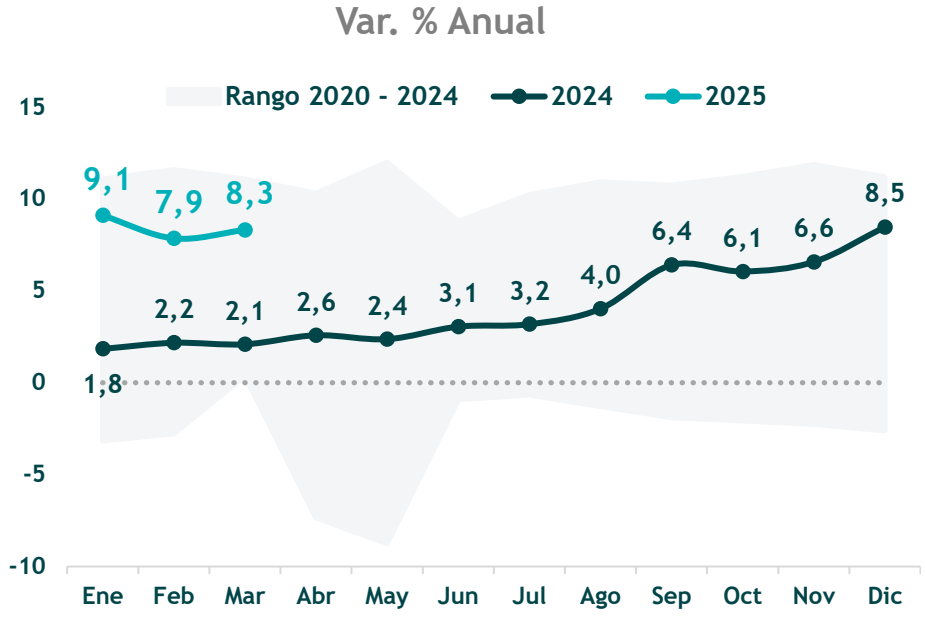
▲ +0,5 pps. mensual

Año anterior
Enero - Diciembre 2024

8,5%

▲ +6,15 pps. anual vs. 2023





*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

Según el DANE, en marzo de 2025 (último dato disponible), la variación mensual del ICTC fue 0,3%, en comparación con febrero de 2025. Los grupos Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (0,75%) y Costos fijos y peajes (0,35%), presentaron variaciones por encima del promedio nacional. Por otra parte, Combustibles (0,23%) e Insumos (0,14%) registraron variaciones por debajo del promedio nacional.

En marzo de 2025, el ICTC presentó una variación anual de 8,3% en comparación con marzo 2024. El grupo Combustibles (13,57%) presento la única variación por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos Costos fijos y peajes (6,67%), Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (3,57%) e Insumos (0,64%) presentaron variación por debajo del promedio nacional.

Índice de Producción Industrial (IPI)

Variación anual - IPI Total
Febrero 2025

-2,16%*

▼ -2,23 pps. anual

▼ -1,97 pps. mensual

Variación anual - IPI Extracción
Febrero 2025

-5,59%*

▼ -9,05 pps. anual

▼ -3,84 pps. mensual

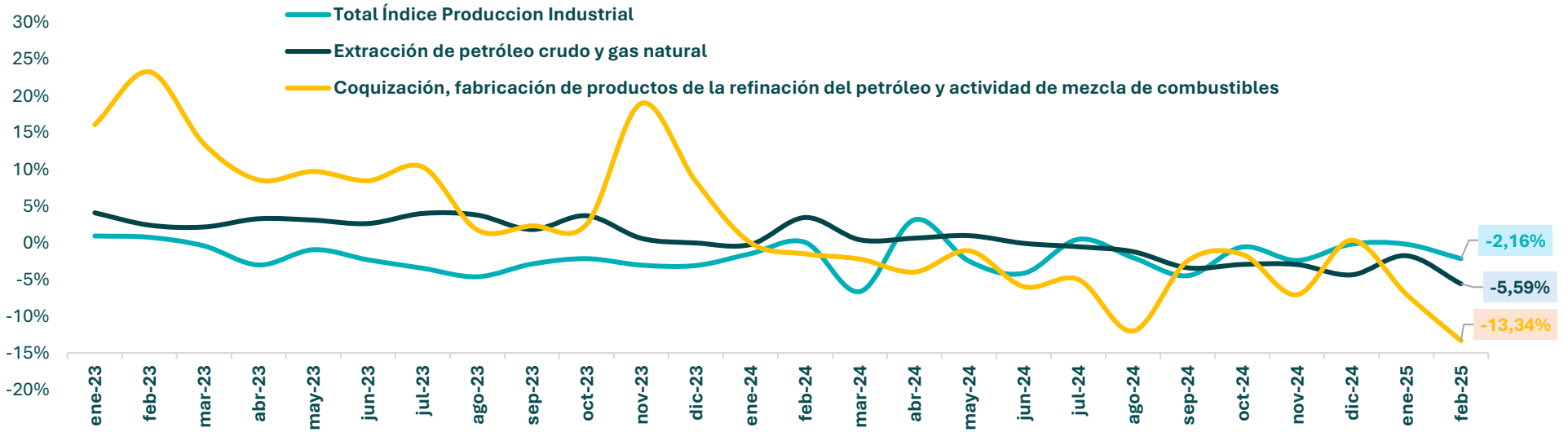
Variación anual - IPI Coquización
Febrero 2025

-13,34%*

▼ -11,84 pps. anual

▼ -6,34 pps. mensual

Var. % Anual



*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

Según el DANE, en febrero de 2025 el Índice de Producción Industrial (IPI) presentó una variación de -2,16%. Este resultado fue 2,23 pps. inferior frente al valor registrado en febrero de 2024, y 1,97 pps. menos comparado con enero de 2025.

Por actividades económicas, la extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo un resultado equivalente a -5,59%. Este resultado fue 9,05 pps. inferior frente al valor registrado en febrero de 2024, y 3,84 pps. menor comparado con enero de 2025.

La coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividad de mezcla de combustibles tuvo un IPI equivalente a -13,34%. Este resultado fue 11,84 pps. inferior frente al valor registrado en febrero de 2024, y 6,34 pps. menor comparado con enero de 2025.

Tasa de cambio COP/USD - TRM

Promedio mensual
Abril* 2025

$4.292 COP/USD

▲ +11,0% anual ($426 COP)

▲ +3,8% mensual ($159 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Abril* 2025

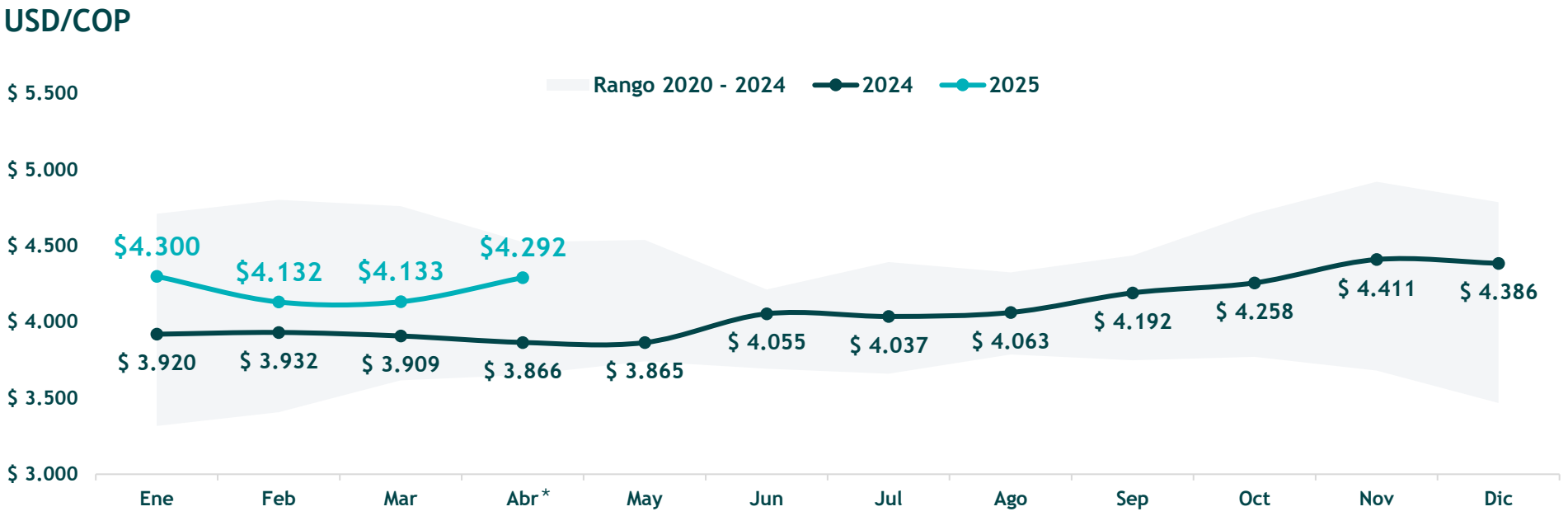
$4.214 COP/USD

▲ +7,9% anual ($308 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

$4.075 COP/USD

▼ -5,8% anual (-$250 COP) vs 2023



Fuente: Banco de la República, La República.
(*Abril 2025: 01 al 21 de abril)

Para abril de 2025, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. cerró en un promedio de $4.292 COP (Banco de la República), lo que representó una depreciación del 11,0% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de abril de 2024. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (marzo de 2025), la TRM tuvo un aumento del 3,8%. Durante el mes de análisis, la tasa de cambio presentó una alta volatilidad, inició el mes en $4.192 COP y alcanzó un pico de $4.417 COP el 10 de abril.

Este comportamiento estuvo influenciado por el deterioro en el entorno internacional, en particular por el recrudecimiento de las tensiones comerciales entre Estados Unidos y China, que generaron una mayor percepción de riesgo en los mercados emergentes. La administración estadounidense implementó nuevos aranceles, lo que aumentó la incertidumbre sobre el crecimiento global y afectó negativamente las monedas de países dependientes del comercio exterior. A esto se sumó una caída en el precio del crudo Brent (El País).

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual
Febrero 2025

$865 MUSD

▼ -22,7% anual (-$254 MUSD)

▼ -20,4% mensual (-$221 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Febrero 2025

$1.951 MUSD

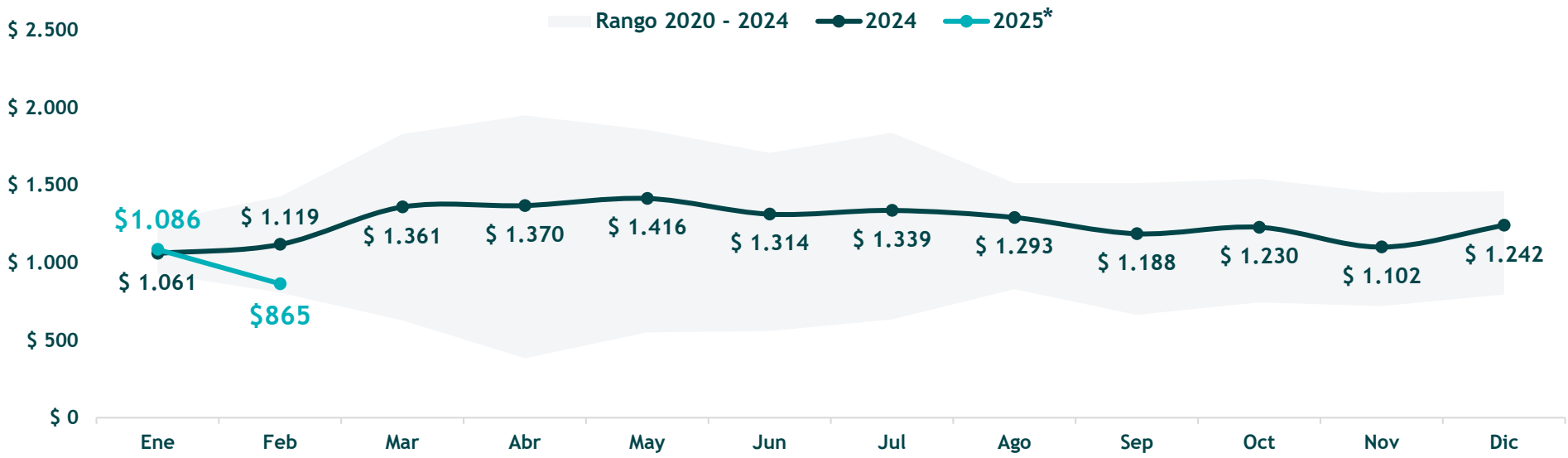
▼ -10,5% anual (-$229 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

$15.032 MUSD

▼ -5,1% anual (-$804 MUSD) vs. 2023

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: DANE
*Dato preliminar y último disponible. FOB: Free on board

Según el DANE, en febrero de 2025, se exportó un total de $865 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 22,7% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (enero de 2025), las exportaciones evidenciaron una disminución del 20,4%. En febrero de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 22,9% de las exportaciones totales de Colombia.

En el acumulado entre enero y febrero de 2025, se han exportado $1.951 millones de dólares FOB, un 10,5% inferior al valor registrado durante el mismo periodo en 2024.

Entre enero y diciembre de 2024, se exportaron un total de $15.032 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados, lo cual es un 5,1% inferior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023. Durante este periodo, las exportaciones en mención representaron el 30,3% de las totales.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Valor mensual
Febrero 2025

409 KBPD

▼ -5,1% anual (-21 KBPD)

▼ -3,0% mensual (-12 KBPD)

Promedio anual acumulado
Enero - Febrero 2025

415 KBPD

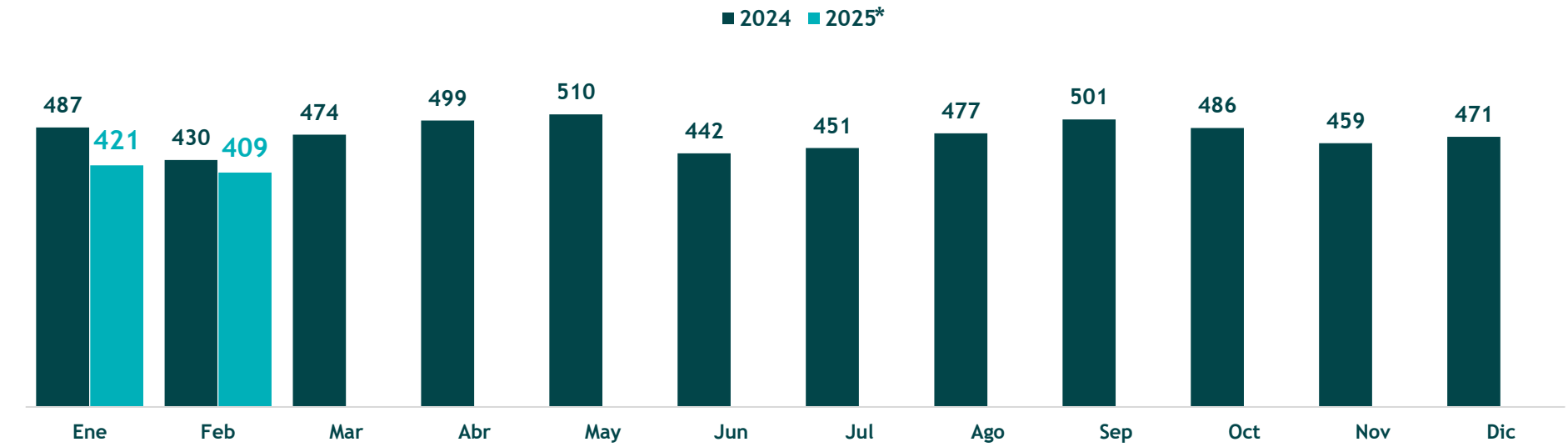
▼ -9,7% anual (-45 KBPD)

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2024

474 KBPD

▼ -3,4% anual (17 KBPD) vs. 2023

KBPD



Fuente: DANE
*Dato preliminar y último disponible

En febrero de 2025 se exportó un total de 409 KBPD, evidenciando una disminución del 3,0% respecto a enero de 2025. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (febrero de 2024), se registró una disminución del 5,1%.

Es importante señalar que la disminución en el valor monetario de las exportaciones es coherente con la reducción tanto en la cantidad de petróleo exportado como en los precios del crudo de referencia Brent, observada desde comienzos del año.

En términos promedio, entre enero y diciembre de 2024, se exporto 474 KBPD, lo cual es un 3,4% inferior a lo registrado en el mismo periodo durante 2023.

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Estados Unidos
Febrero 2025

$212* MUSD

▼ -21,0% anual (-$57 MUSD)

Panamá
Febrero 2025

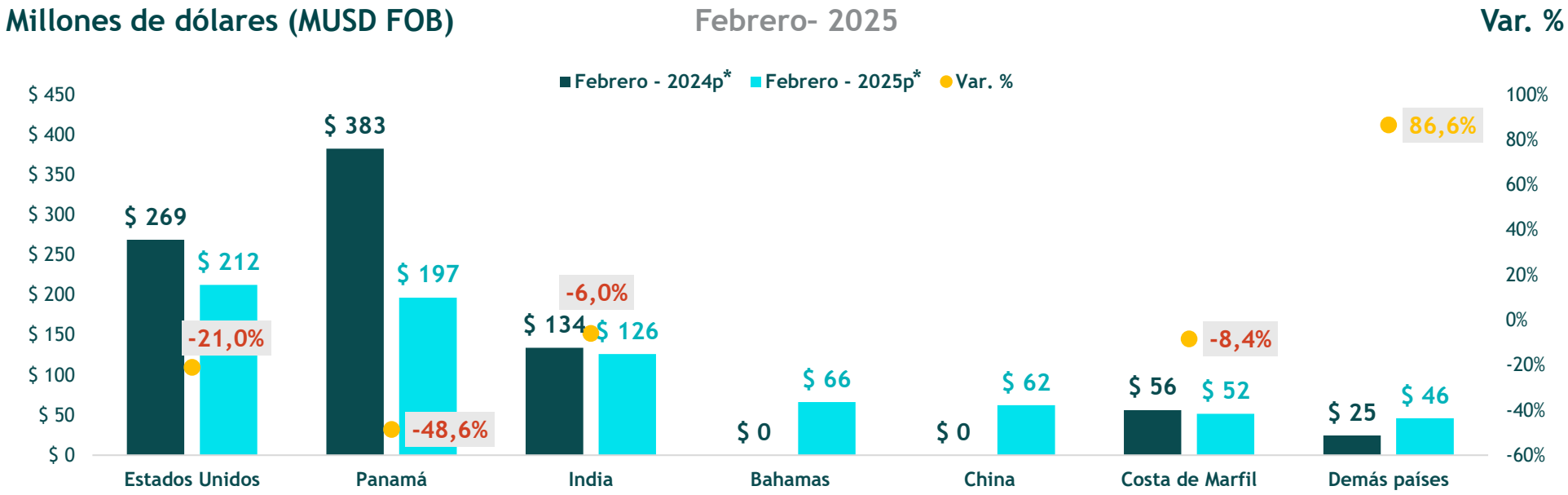
$197* MUSD

▼ -48,6% anual (-$186 MUSD)

India
Febrero 2025

$126* MUSD

▼ -6,0% anual (-$8,0 MUSD)



Fuente: DANE, cálculos CAMPETROL. Nota: la categoría "Demás países" incluye aquellos países no precisados.
*Dato preliminar y último disponible. P: Dato preliminar - FOB: Free on board

En febrero de 2025, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Estados Unidos, Panamá, India, Bahamas, China y Costa de Marfil, los cuales representaron el 76,8% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2024, el valor de las exportaciones hacia Estados Unidos, Panamá, India y Costa de Marfil presentó un descenso equivalente al 21,0%, 48,6%, 6,0% y 8,4%, respectivamente.

Por otro lado, las exportaciones hacia Bahamas y China, tuvieron un incremento de $66 MUSD y $62 MUSD, respectivamente. Asimismo, el valor registrado en la categoría "Demás países" tuvo un incremento del 86,6%.

Importaciones - Combustibles*

Valor mensual
Febrero 2025

$685 MUSD

▲ +51,7% anual ($234 MUSD)

▲ +18,1% mensual ($105 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Febrero 2025

$1.266 MUSD

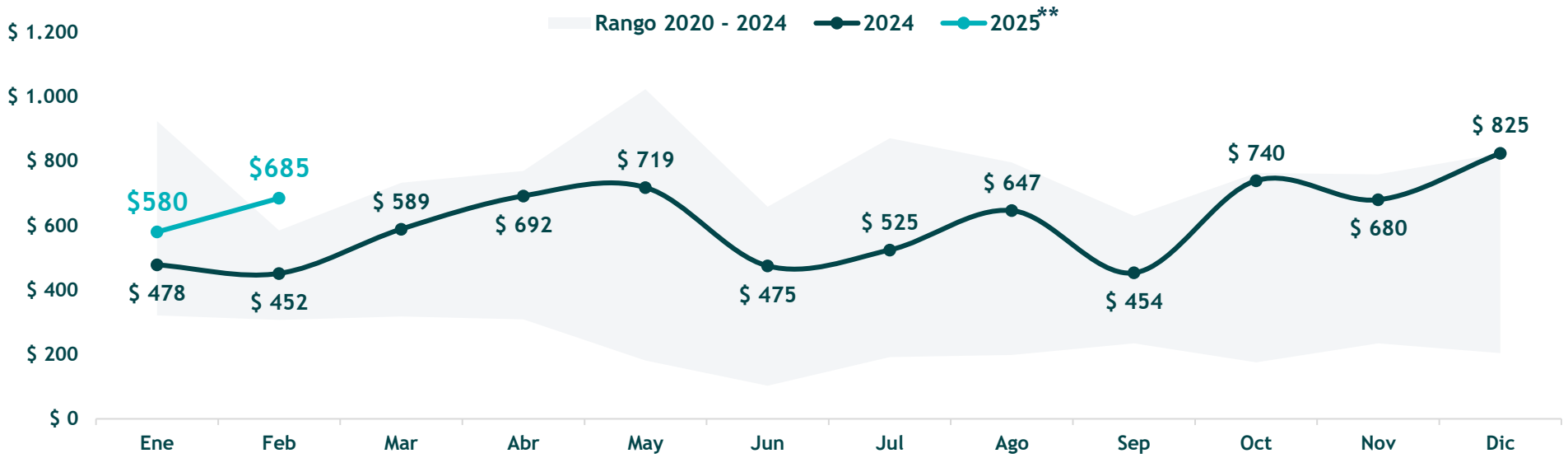
▲ +36,1% anual ($336 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

$7.275 MUSD

▼ -3,2% anual (-$242 MUSD) vs 2023

Millones de dólares (MUSD) CIF



Fuente: DANE. *Combustibles y productos de las industrias extractivas (Incluyen: Hulla, coque y briquetas; petróleo, productos derivados del petróleo y productos conexos; Gas natural y manufacturado; Corriente Eléctrica; Abonos brutos; Menas y desechos metales; y Metales no ferrosos). **Dato preliminar y último disponible. CIF: Cost, Insurance and Freight.

Según el DANE, en febrero de 2025, se importó un total de $685 millones de dólares CIF en combustibles y productos de las industrias extractivas (dato preliminar), registrando un aumento del 51,7% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (enero de 2025), las importaciones evidenciaron un incremento del 18,1%. En febrero de 2025, las importaciones de combustibles y productos de las industrias extractivas representaron el 12,9% de las importaciones totales de Colombia.

Entre enero y diciembre de 2024, se importaron un total de $7.275 millones de dólares CIF (dato preliminar) en combustibles y productos de las industrias extractivas, lo cual es un 3,2% inferior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023.

Inversión Extranjera Directa (Balanza de Pagos) - Sector Petrolero

Valor trimestral - Sector Petrolero
Octubre - Diciembre 2024

$440* MUSD

▼ -4,0% anual (-$18 MUSD)

▼ -10,3% (-$50 MUSD) vs. III Trim 2024

Acumulado anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2024

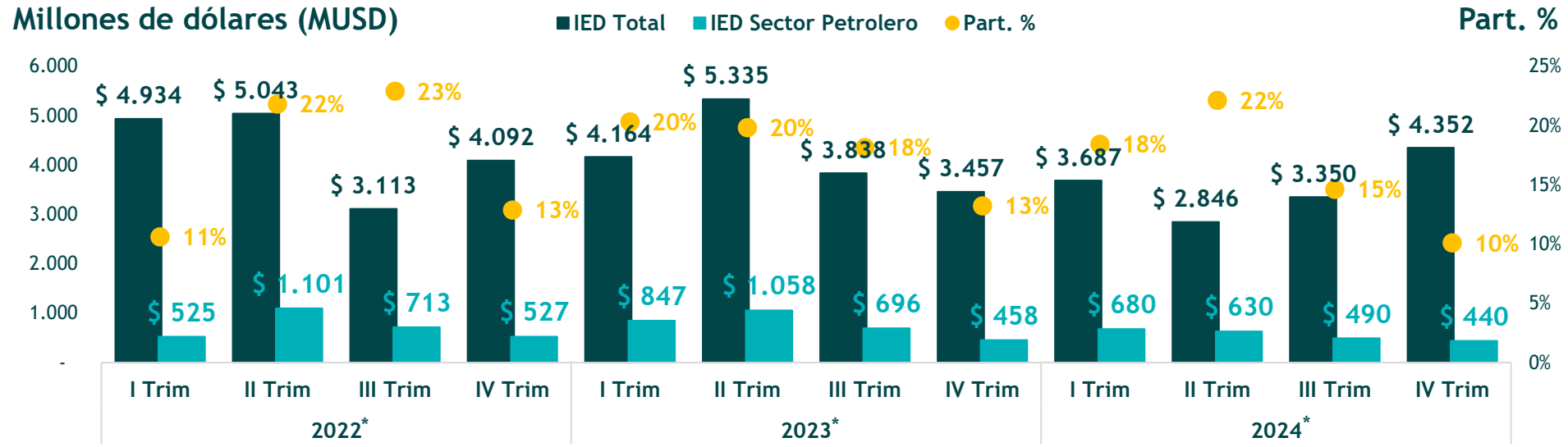
$2.240* MUSD

▼ -26,8% anual (-$818 MUSD)

Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2023

$3.058* MUSD

▲ +6,7% anual ($192 MUSD)



Fuente: Banco de la República - Balanza de Pagos, cálculos CAMPETROL.
*Dato preliminar y último disponible

En el cuarto trimestre de 2024 (último dato disponible), la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de $440 millones de dólares, 4,0% menos que el cuarto trimestre de 2023.

En comparación con el tercer trimestre de 2024, se registró un descenso de la IED petrolera del 10,3%.

En el acumulado del año 2024, la IED petrolera sumó un valor de $2.240 millones de dólares, valor que fue inferior en $818 millones de dólares (-26,8%) comparado con el año 2023.

En cuanto a la participación del sector petrolero en la IED, se observa que para el año 2024 fue del 15,7%, porcentaje que fue inferior en 2,5 pps. frente a la participación registrada en el año 2023.

Cotización de la acción de Ecopetrol en bolsa

Valor mensual Ecopetrol BVC
Marzo 2025

$2.060 COP

▼ -1,6% mensual (-$33 COP)

▼ -2,1% anual (-$45 COP)

Promedio anual Ecopetrol BVC
Marzo 2025

$1.997 COP

▼ -11,6% anual (-$262 COP)

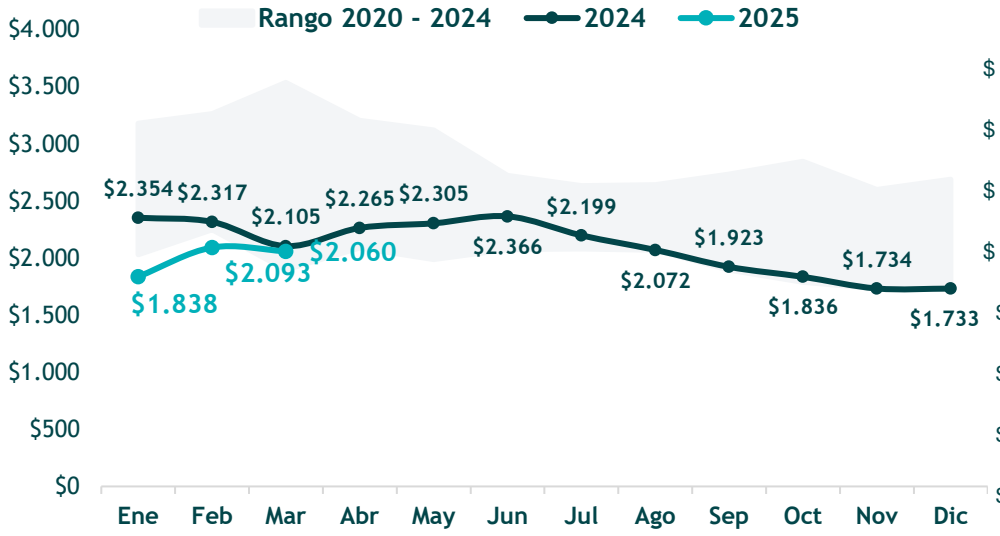
Valor mensual Energy Select Sector
Marzo 2025

$90,2 USD

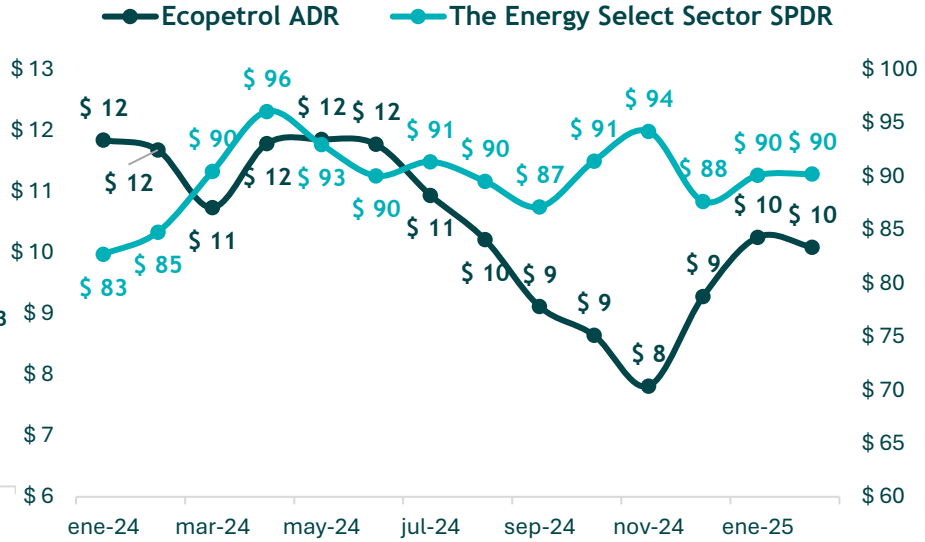
▼ -0,01% mensual (-$0,01 USD)

▼ -0,3% anual (-$0,3 USD)

Evolución cotización Ecopetrol BVC (COP)



Evolución cotización Ecopetrol NYSE vs. The Energy Select Sector SPDR (USD), 2024-2025



Fuente: Investing, Forbes, cálculos CAMPETROL.
BVC: Bolsa de Valores de Colombia.

En marzo de 2025, la cotización de la acción de Ecopetrol en la BVC tuvo un promedio de $2.060 COP, un 1,6% menos comparado con febrero de 2025. En comparación con marzo de 2024, experimentó una reducción del 2,1%. De acuerdo con analistas, tres factores han incidido en la recuperación de la acción:

1. *"La disminución de los costos de conversión del ADR, que se anunció en días pasados y que le ha dado mayor liquidez a la acción;*
2. *El aumento porcentual del precio de la acción por encima del Brent, siguiendo la tendencia de las compañías colombianas en el mercado;*
3. *La publicación de un reporte de Bradesco, que mejoró la ponderación del precio de la acción de Ecopetrol"* (Forbes).

Regalías presupuestadas por bienio

Regalías presupuestadas
Bienio 2025-2026

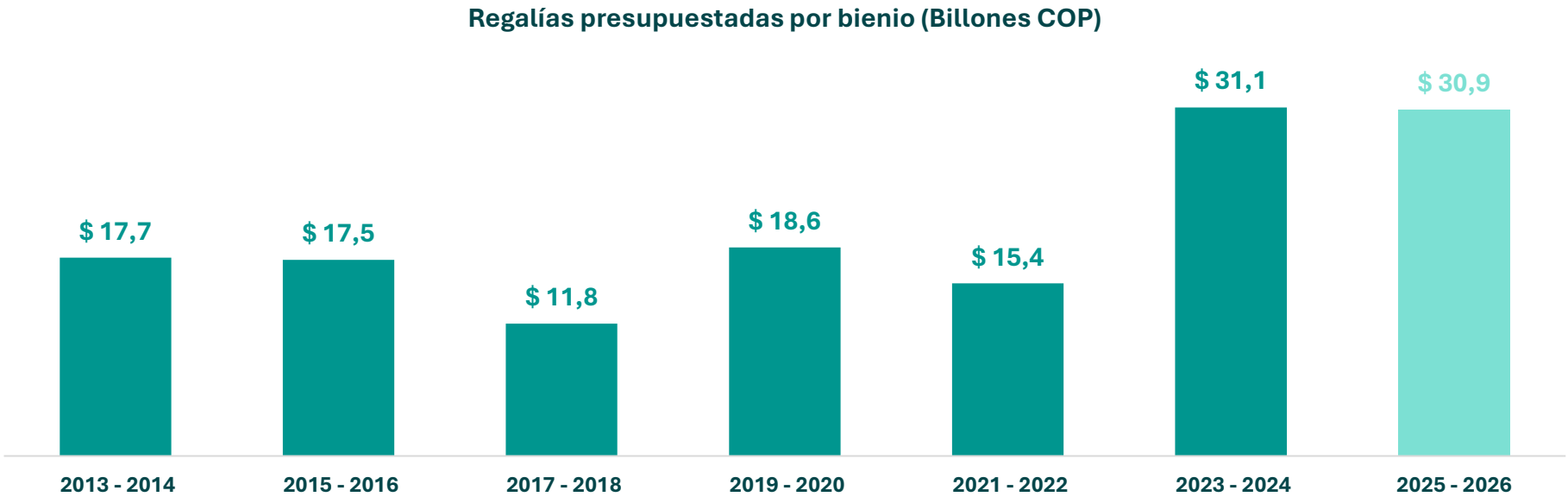
$30,9 B. COP

▼ -0,6% bienal (-$0,2 B. COP)

▲ +65,2% superior al promedio 2013-2024

Regalías presupuestadas promedio
Promedio Bienios 2013-2024

$18,6 B COP



Fuente: SICODIS - Plan Bienal de Caja del Sistema General de Regalías, Ministerio de Hacienda y Crédito Público - Presupuesto del SGR 2025 - 2026, cálculos CAMPETROL.

Según el Ministerio de Hacienda y Crédito Público en el documento del Presupuesto General del Sistema General de Regalías, para el bienio 2025 – 2026 el valor presupuestado equivale a $30,9 billones de pesos, el cual es un 0,6% inferior al presupuesto del año anterior. Es importante mencionar que, de acuerdo con la fuente en mención, a partir del año 2027 se proyecta una reducción progresiva del recaudo como consecuencia del proceso de transición energética que impacta a la baja las reservas del país.

Las regalías presupuestadas a nivel de las regiones son indispensables para el desarrollo de proyectos que propendan por el desarrollo regional y el cierre de las brechas sociales y económicas.

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos

Regalías causadas
Enero – Diciembre 2024

$8,1 B. COP

▼ -10,1% anual (-$904 MM. COP)

▲ +7,4% superior al promedio 2019-2023

Regalías causadas – Año anterior
Enero - Diciembre 2023

$9,0 B. COP

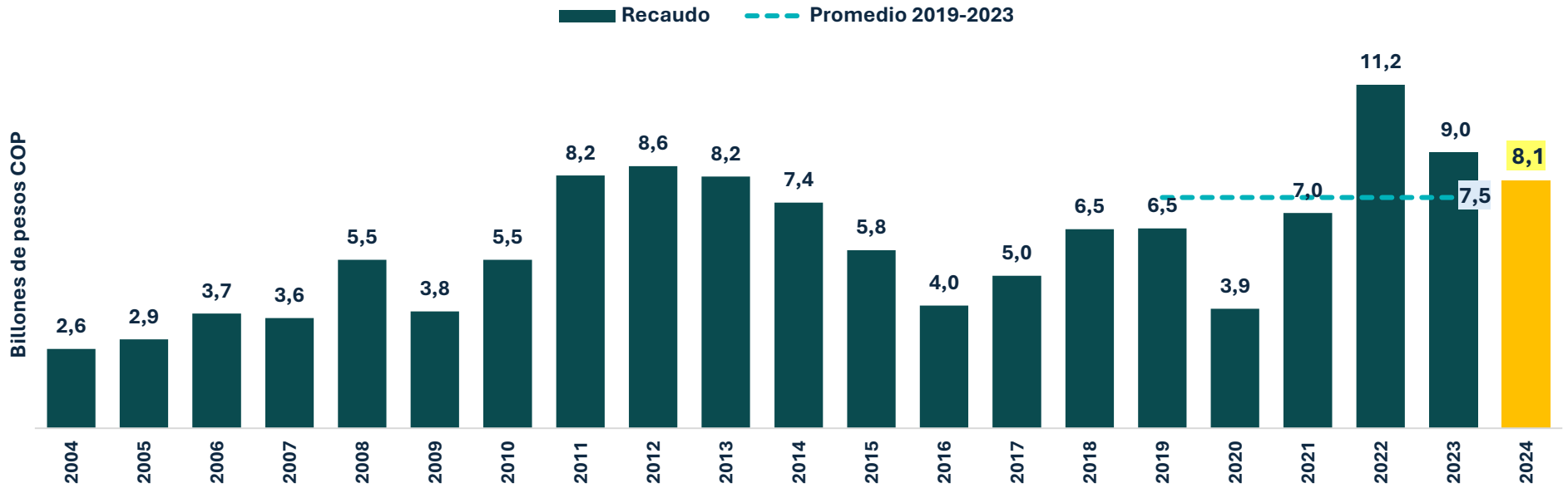
▼ -19,8% anual (-$2,2 B. COP)

▲ +19,4% superior al promedio 2019-2023

Regalías causadas promedio
Promedio año 2019-2023

$7,5 B. COP

Billones de pesos COP



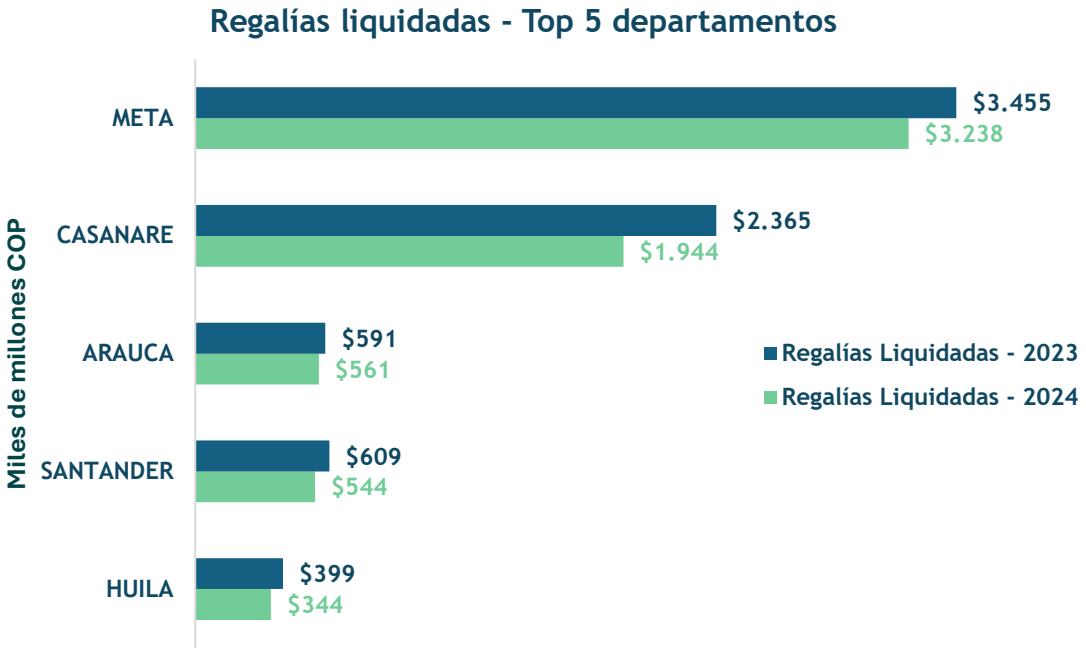
* Corresponde a las regalías liquidadas.
Fuente: Datos y estadísticas, ANH – SOLAR, cálculos CAMPETROL.

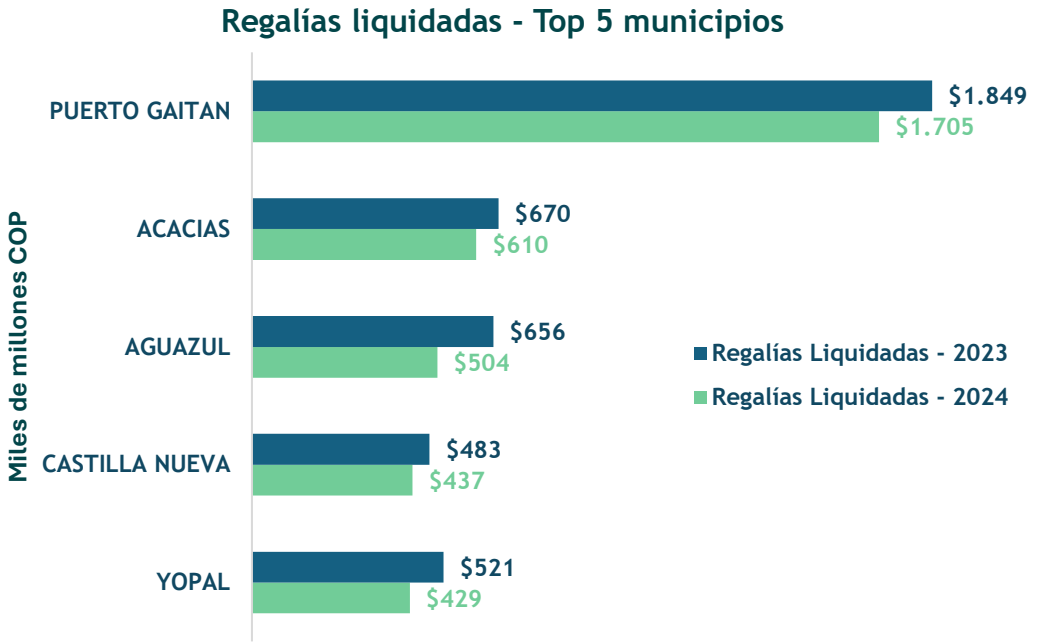
Durante enero – diciembre del año 2024 (último dato disponible), se causaron en regalías $8,1 billones de pesos por la explotación de hidrocarburos. Este monto es un 10,1% inferior al valor causado en el mismo periodo durante 2024 cuando el valor ascendía a $9,0 billones de pesos. El valor causado durante 2024 es un 7,4% superior al promedio entre 2019 y 2023.

En el año 2023, según los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos generó un valor de regalías causadas de $9,0 billones de pesos. Si bien, este valor es inferior en un 19,8% al causado en el año 2022, es el segundo monto causado más alto en la serie de tiempo analizada.

El valor causado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores de ingresos para el país y para las regiones, lo cual, se ve reflejado en más crecimiento y desarrollo económico en el territorio nacional.

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos



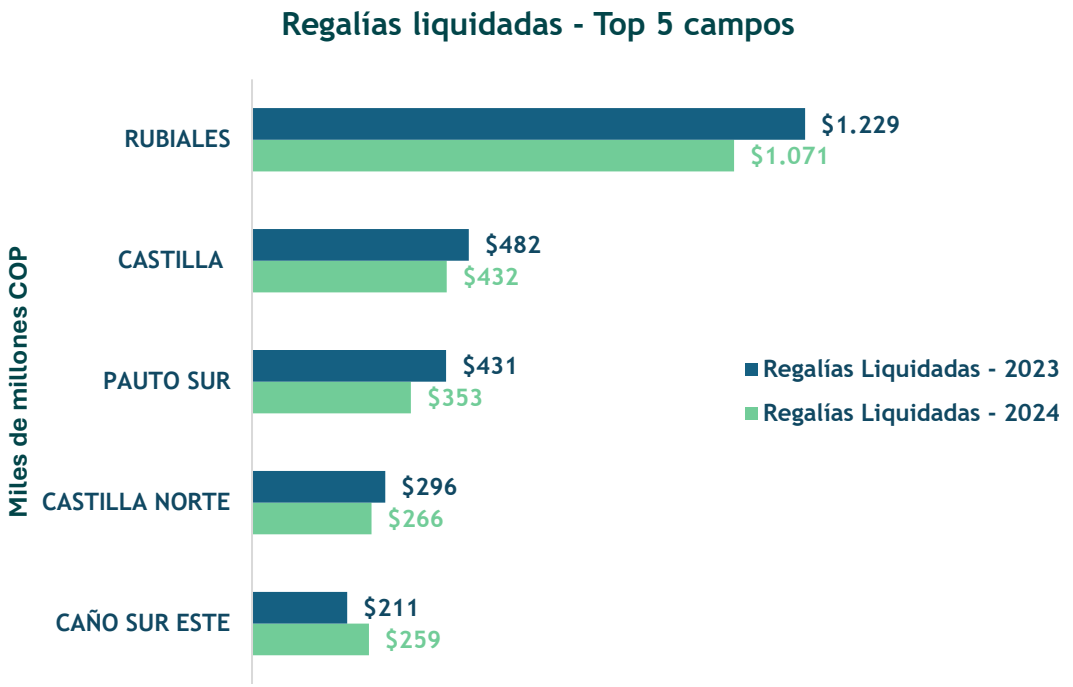


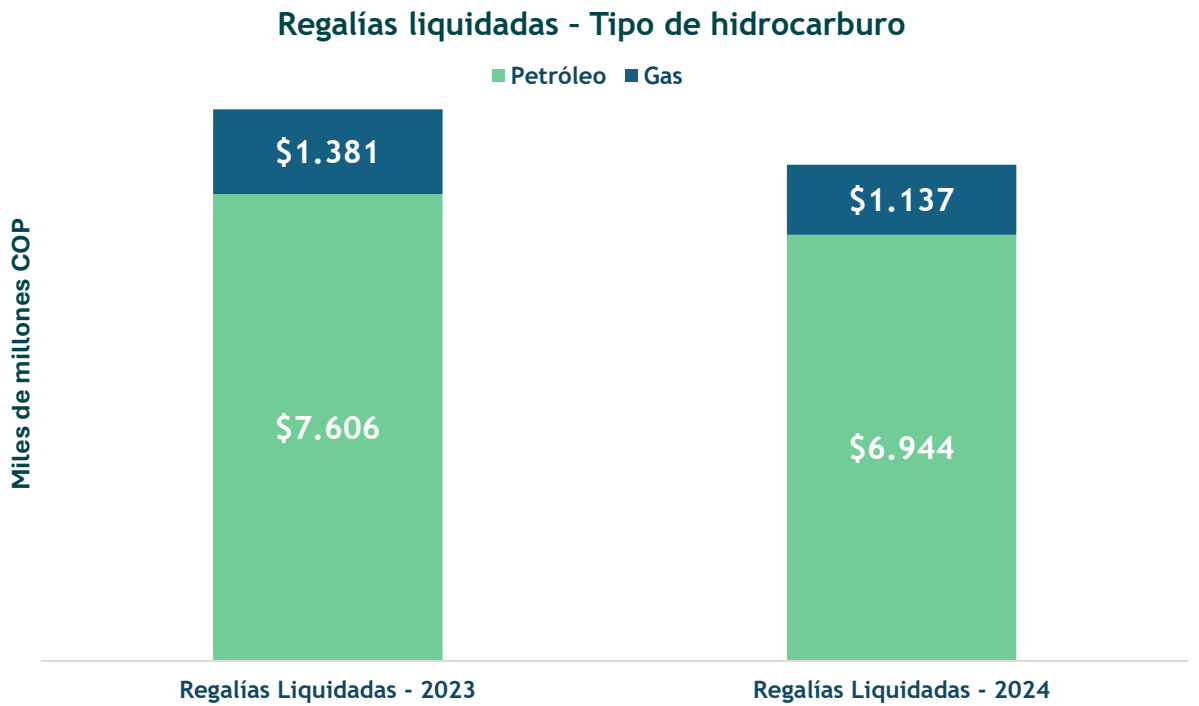
* Corresponde a las regalías liquidadas.
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma SOLAR – ANH, cálculos CAMPETROL.

Durante el año 2024 los departamentos que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Meta, Casanare, Arauca, Santander y Huila, cuya participación en el monto total liquidado fue del 82,0% ($6,6 billones de pesos). Pese a la participación de estos departamentos en el valor total, los mismos evidenciaron una disminución del -6,3%, -17,8%, -5,1%, -10,7% y -13,9%, respectivamente, en comparación con el 2023.

En el mismo periodo, los municipios que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Puerto Gaitán, Acacías, Aguazul, Castilla Nueva y Yopal, cuya participación en el monto total liquidado fue del 45,6% ($3,7 billones de pesos). Los cinco municipios registraron una reducción acumulada del 11,8% en el monto liquidado, siendo Aguazul el que tuvo la mayor reducción (-23,2%).

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos





* Corresponde a las regalías liquidadas.
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma SOLAR - ANH, cálculos CAMPETROL.

Durante el año 2024 los campos que mayor contribución tuvieron fueron Rubiales, Castilla, Pauto Sur, Castilla Norte y Caño Sur Este, cuya participación ascendió al 29,5% del total. Es importante destacar el campo Caño Sur Este, el cual, evidenció un incremento en el valor de regalías causadas del 22,7% en relación con el año anterior. En contraste, los campos restantes tuvieron una reducción en el monto de regalías liquidado, siendo Pauto Sur el que experimentó el mayor descenso (-18,1%).

Por tipo de hidrocarburo, el petróleo y el gas evidenciaron una disminución del -8,7% y -17,6%, respectivamente, en relación con el año anterior. Se destaca la participación del 85,9% del petróleo en el valor causado total de regalías.

MONITOREO DE ENTORNO

Fotografía: Cacaoteros de Santander.
Cortesía de Ecopetrol.

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

SPOTLIGHT

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Somos la ENERGÍA de COLOMBIA
CAMPETROL

Nuestros
AFILIADOS
son los **protagonistas**

Vea el video ahora haciendo

CLIC AQUÍ

o escaneando el código QR

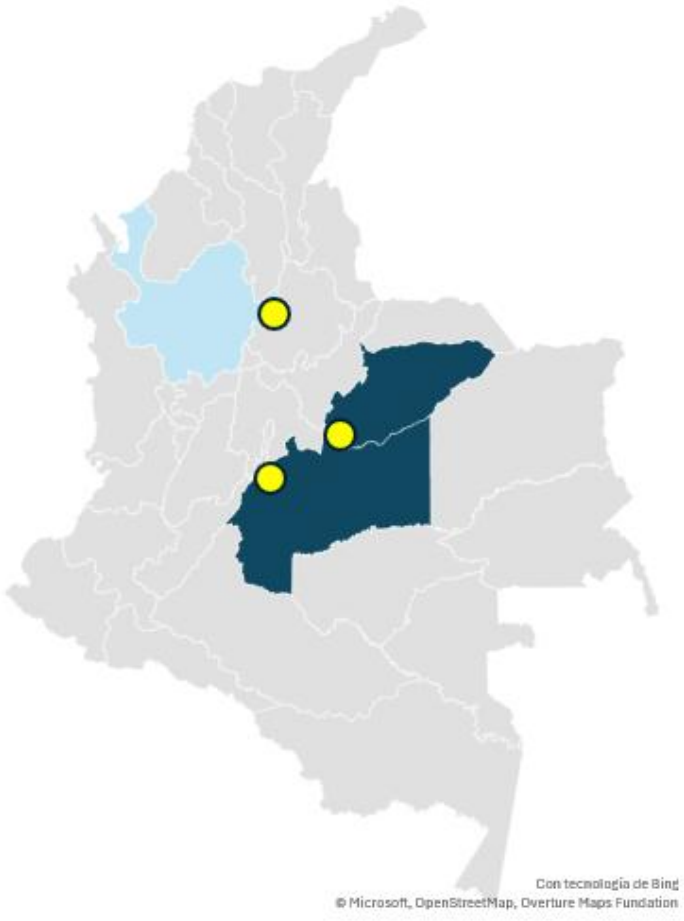
Monitoreo de alertas y eventos de entorno

Marzo

Entre los meses de febrero y marzo, se presentaron diferentes eventos de orden público que han afectado la producción del país y la normalidad de las operaciones de los afiliados, principalmente en los departamentos de **Antioquia (Yondó)**, **Casanare (Villanueva)** y **Meta (Acacías).**

Asimismo, la principal causa relacionada a las alertas y eventos de los asuntos relevantes fue: **contratación de mano de obra local.**

Los eventos relacionados a vías de hecho y bloqueos presentados durante los meses de febrero y marzo en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 3 días**, lo anterior principalmente como consecuencia de solicitudes de contratación de mano de obra local por parte de gremios y asociaciones y afectaciones a movilizaciones de equipos.

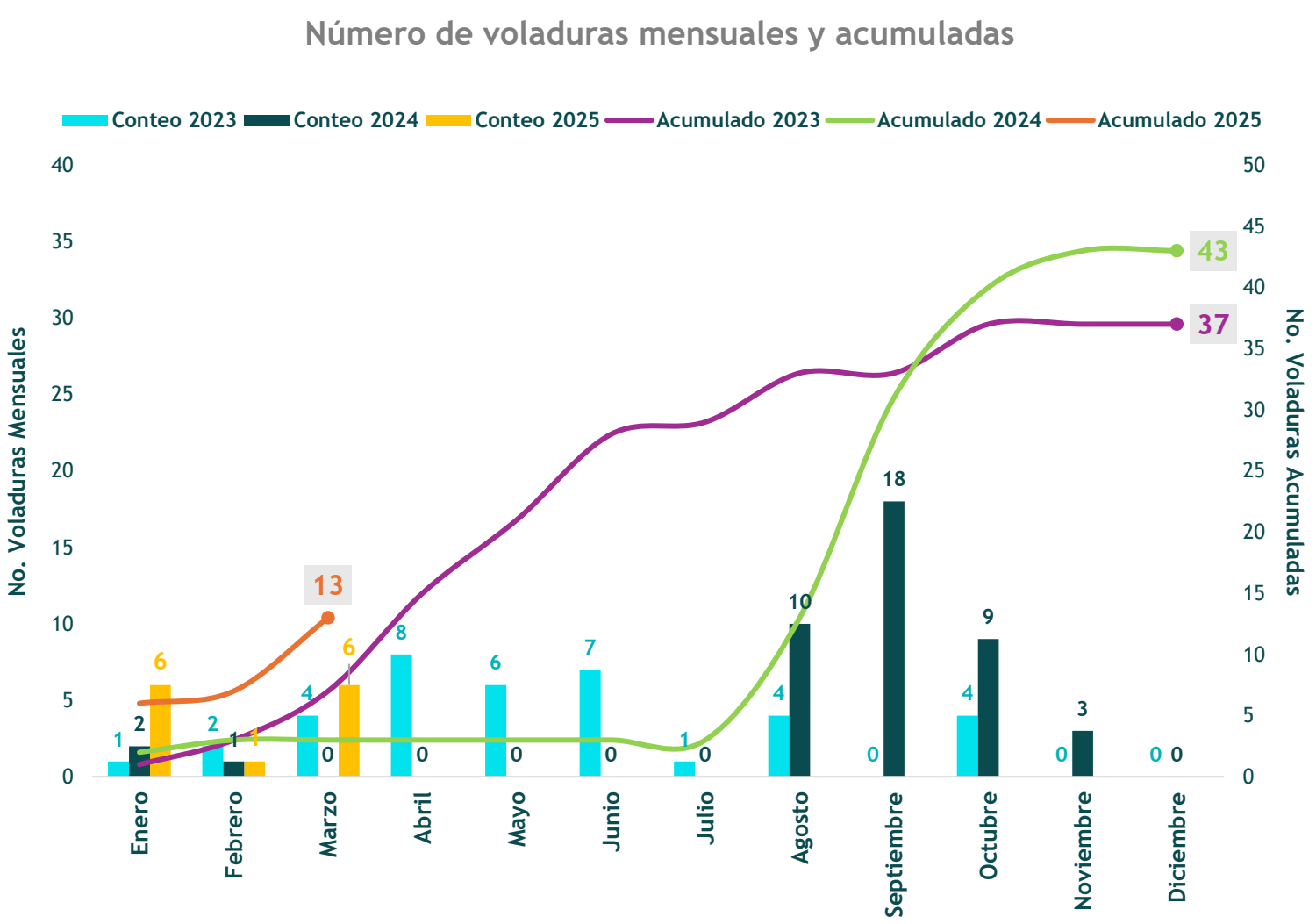


Asuntos Relevantes

- Contratación de mano de obra local (3)
- Contratación de bienes y servicios locales (0)
- Seguridad física y orden público (0)
- Relacionamiento sindical (0)
- Inversión social (0)
- Medio Ambiente (0)
- Otros (0)

Fuente: CAMPETROL

Voladura de oleoductos



Fuente: Ministerio de Defensa, última información disponible, cálculos CAMPETROL.

De acuerdo con el Ministerio de Defensa, durante el año 2024 se reportaron en total 43 voladuras de oleoductos, seis casos más (+16,2%) comparado con el total de voladuras reportadas en 2023 cuando alcanzaron 37.

Por su parte, entre enero y marzo (último dato disponible) de 2025, se reportaron 13 voladuras de acueductos, un 333% más comparado con el acumulado entre enero y marzo de 2024 cuando se registraban tres voladuras.

En el año de análisis, enero y marzo de 2025 fueron los meses en que más voladuras se registraron:

- En enero se registraron seis voladuras, +4 casos en comparación con enero de 2025.
- En marzo se registraron seis voladuras, +6 casos en comparación con marzo de 2024.

En 2025, Arauca fue el departamento con el mayor número de voladuras de oleoductos, concentrando el 84,6% del total de los casos. Dentro de este departamento, el municipio de Saravena fue el más afectado, registrando el 63,6% de los incidentes ocurridos.

SEGMENTO UPSTREAM

Fotografía: Plataforma offshore, pozo Sirius-2.
Cortesía de Ecopetrol.

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

jereh

AYUDANDO A DESARROLLAR Y APLICAR EL

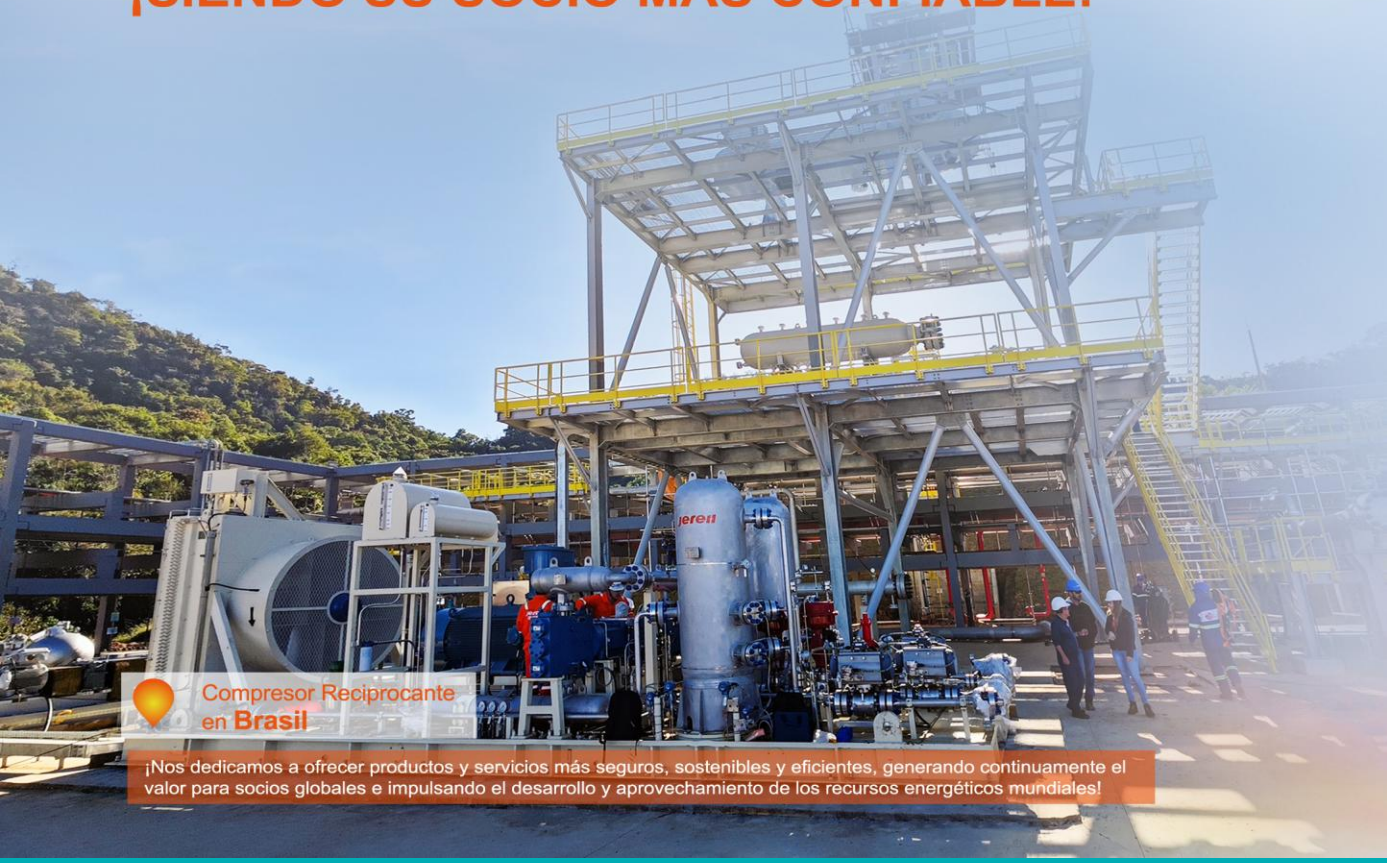
GAS NATURAL

EN TODO EL MUNDO, ¡SIENDO SU SOCIO MÁS CONFIABLE!

La cantidad de unidades entregadas en todo el mundo ha superado las **3,000 unidades**, **que se aplican en muchos campos como la extracción de gas natural, elevación de gas, recolección y transporte, inyección de gas, recuperación de gas, compresión de gas combustible, GNC,** etc., y es el socio estratégico de Ariel a nivel mundial (fuera de Norteamérica) y para todas las series.

7457 kW (10,000hp) Potencia máxima

62.5Mpa (9,000psi) Presión máxima



Compresor Reciprocante en **Brasil**

¡Nos dedicamos a ofrecer productos y servicios más seguros, sostenibles y eficientes, generando continuamente el valor para socios globales e impulsando el desarrollo y aprovechamiento de los recursos energéticos mundiales!

DISEÑO DE PERSONALIZACIÓN PROFUNDA

- Impulsado por motor a gas o motor eléctrico.
- Método de enfriamiento del gas de proceso: Air cooler, water cooler.
- Etapa de compresión: máximo nivel 6.
- Medio aceptable de compresión: Gas natural, nitrógeno, CO_2, metano.
- Aplicación de plataforma: on-shore, off-shore.
- Forma de instalación: unidad en skid, unidad en veículo.

APLICACIÓN DE CONDICIONES EXTREMAS

- Funcionamiento estable abajo la condición de alta caudal y baja relación de compresión.
- Funcionamiento estable abajo la condición de desiertos, selvas tropicales, regiones polares.
- Cumplimiento de requisitos como amortiguación de vibraciones, antideflagrante, diseño integrado, anticorrosión etc..

JEREH OIL & GAS COLOMBIA SAS
Add.: Cra 12 #98-35, Oficina 304, Bogotá D.C., Colombia
Office: +57-1-703 5047 Mobile: +57-318 7074516
www.jerehglobal.com
LinkedIn

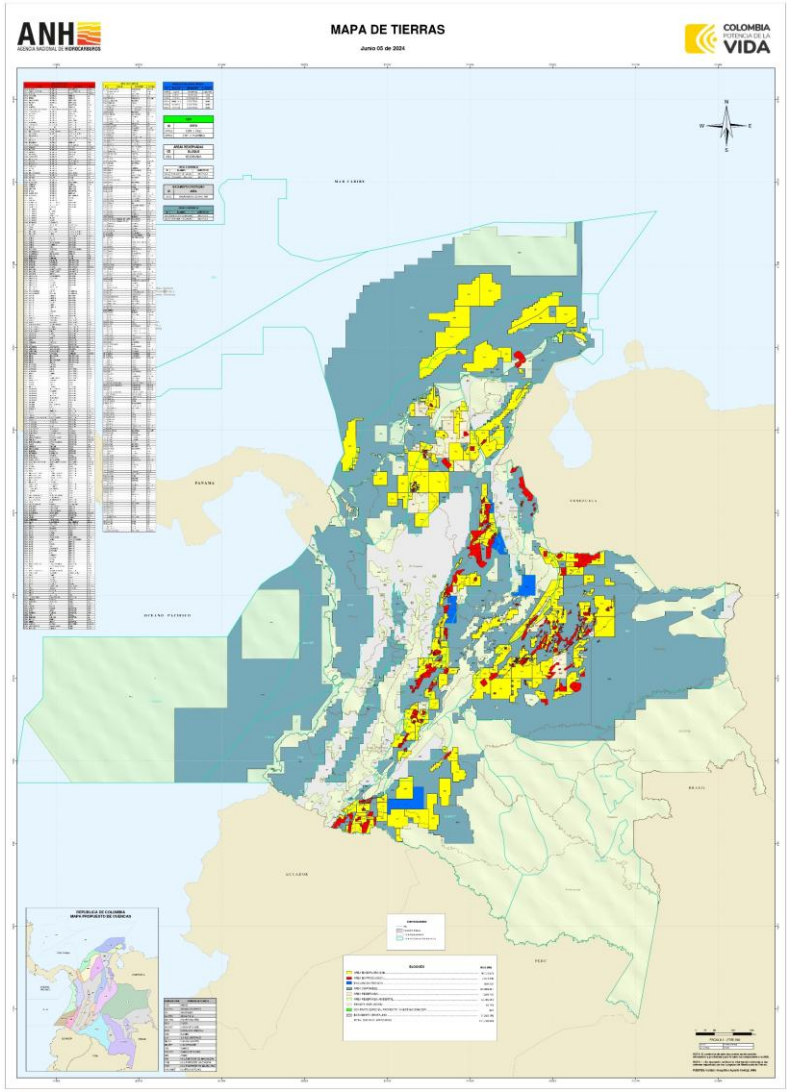
Mapa de tierras - ANH

La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) es la entidad encargada de administrar y regular las actividades relacionadas con hidrocarburos en el país.

En cuanto al mapa de tierras, disponible aquí, la ANH ofrece un recurso que permite visualizar las áreas disponibles para exploración y producción de hidrocarburos, así como las concesiones existentes. Además, el mapa incluye datos geológicos, de infraestructura y de reservas de recursos. Dentro de los principales datos importantes (Noviembre 27 de 2024) se encuentra la siguiente información:

BALANCE DE ÁREAS POR ESTADO

#	ESTADO ÁREA	%	ÁREA (Ha)
1	ÁREA RESERVADA AMBIENTAL	44%	747.453.023.063
2	ÁREA DISPONIBLE	38%	655.754.925.236
3	ÁREA EN EXPLORACIÓN	9%	148.048.115.858
4	BASAMENTO CRISTALINO	7%	112.827.558.542
5	ÁREA EN PRODUCCIÓN	1%	24.401.902.883
6	ÁREA RESERVADA	1%	12.897.567.606
7	ÁREA EN EVALUACIÓN	1%	8.885.369.953
8	EVALUACIÓN TÉCNICA	0,4%	7.050.060.759
9	TRÁMITE AMPLIACIÓN	0,003%	45.872.658
10	CONTRATO ESPECIAL PROYECTO INVESTIGACIÓN CEPI	0,001%	9.119.748
11	ÁREA DISPONIBLE CON ACTIVOS PRODUCTIVOS	0,0001%	1.361.265
	TOTAL		1.717.373.516.306



Fuente: Geovisor de la ANH, cálculos CAMPETROL.

Perforación de pozos exploratorios

Número pozos perforados
Febrero 2025

3 pozos

▲ +200,0% anual (2 pozos)

▼ -50,0% mensual (-3 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Febrero 2025

9 pozos

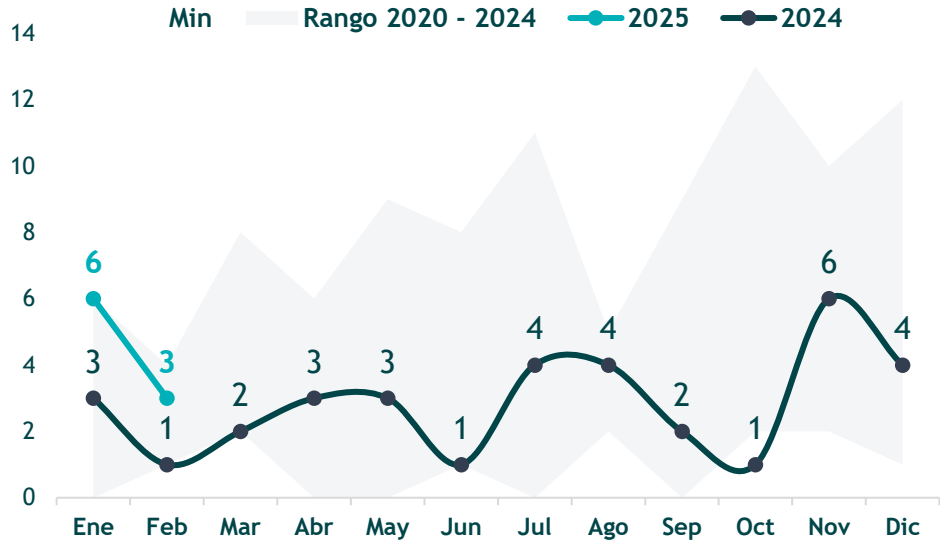
▲ +125,0% anual (5 pozos) vs. (Ene – Feb) 2024

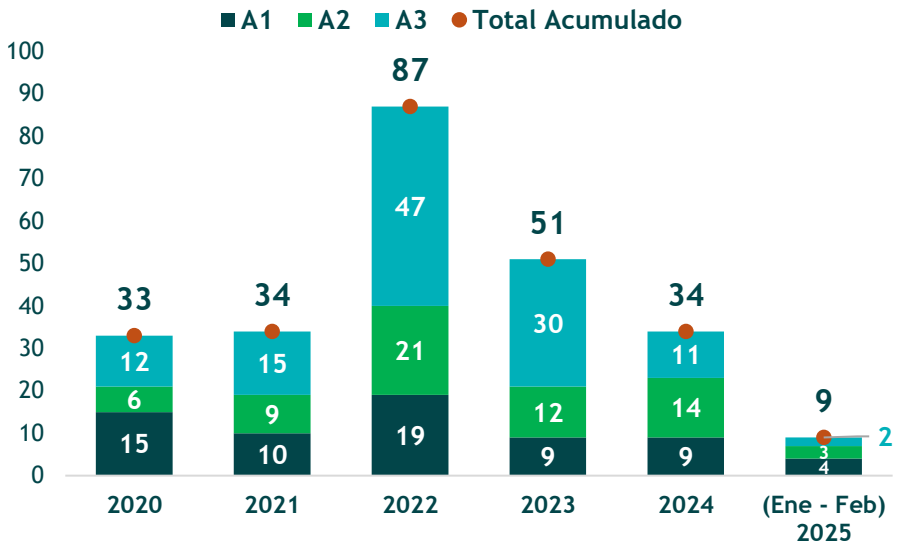
Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

34 pozos.

▼ -33,3% anual (-17 pozos) vs. 2023

N° de Pozos





Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Último dato disponible de pozos exploratorios perforados (A1, A2 y A3)

En febrero de 2025, se perforaron tres pozos exploratorios, clasificados en las categorías A1, A2 y A3. Esta cifra representa un incremento de dos pozos en comparación con febrero de 2024 (+200,0%) y una reducción de tres pozos respecto a enero de 2025 (-50,0%).

Durante el primer bimestre de 2025, se perforaron 9 pozos exploratorios, lo que equivale a un aumento del 125,0% (5 pozos más) en comparación con el mismo período de 2024. En 2024, la actividad exploratoria continuó en descenso, con un total de 34 pozos perforados, reflejando una disminución del 33,3% respecto a 2023. De estos, 11 correspondieron a la categoría A3, 14 a A2 y 9 a A1. En 2023, se perforaron 51 pozos, lo que representó una caída del 41,4% en comparación con 2022, con una distribución de 30 pozos en la categoría A3, 12 en A2 y 9 en A1. En 2022, la actividad exploratoria alcanzó su nivel más alto en el período analizado, con 87 pozos perforados, clasificados en 47 de categoría A3, 21 de A2 y 19 de A1.

Adquisición de sísmica

Sísmica Adquirida
Diciembre 2024

0 Km 2D Eq.

▼ -393 Km 2D eq. anual

0,0 Km 2D eq. mensual

Acumulado Sísmica Adquirida
Enero – Diciembre 2024

2.811 Km 2D Eq.

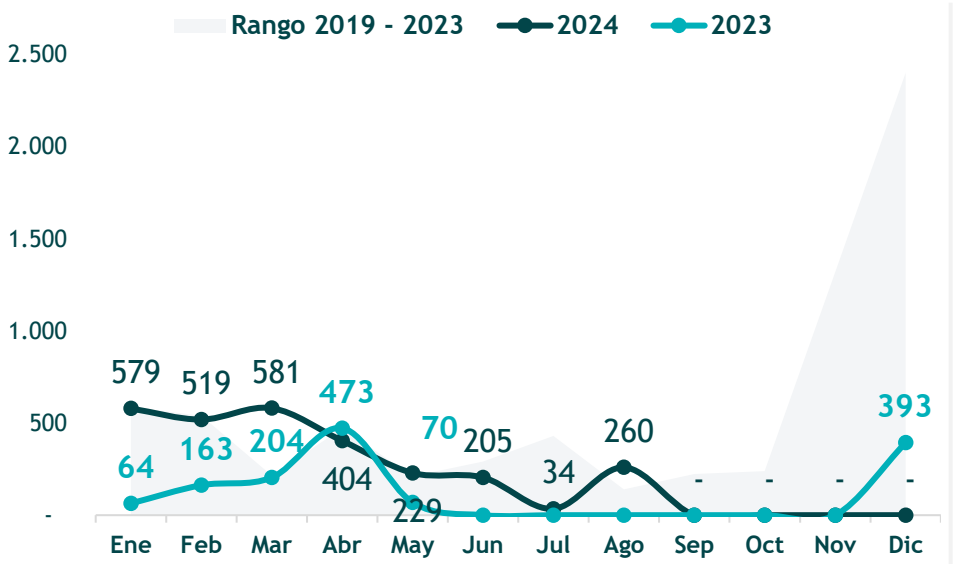
▲ +105,7% anual (1.444 Km)

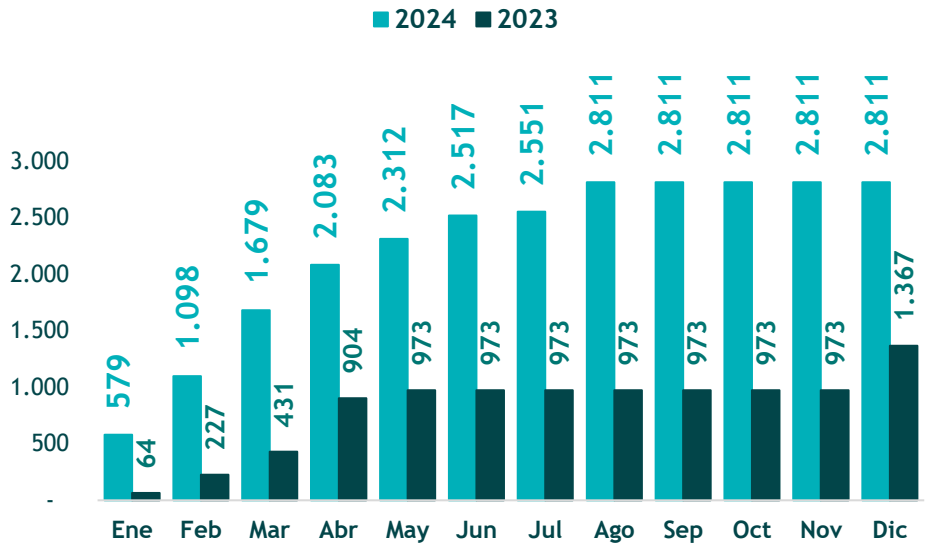
Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.367 Km 2D Eq.

▼ -28,2% anual (-538 Km) vs. 2022

Km 2D Eq





Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

En diciembre de 2024, no se registró adquisición de kilómetros de sísmica 2D equivalente, en línea con la tendencia observada desde septiembre de 2024. En comparación con diciembre de 2023, la adquisición de sísmica se redujo en 393 km.

Durante este período, se realizaron perforaciones en los siguientes pozos A2 y A3:Pibe-1, contrato E&P VIM-21Caliche-1, contrato E&P JoropoArantes-1ST4, contrato LLA-122Albert-1ST, contrato de asociación TAPIR.

En el acumulado de 2024, la adquisición de sísmica 2D equivalente alcanzó 2.811 km, registrando un incremento del 105,7% frente al mismo período de 2023, equivalente a 1.444 km adicionales.

Perforación de pozos de desarrollo

Número pozos perforados
Febrero 2025

30 pozos

▼ -30,2% anual (-13 pozos)

▼ -3,2% mensual (-1 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Febrero 2025

61 pozos

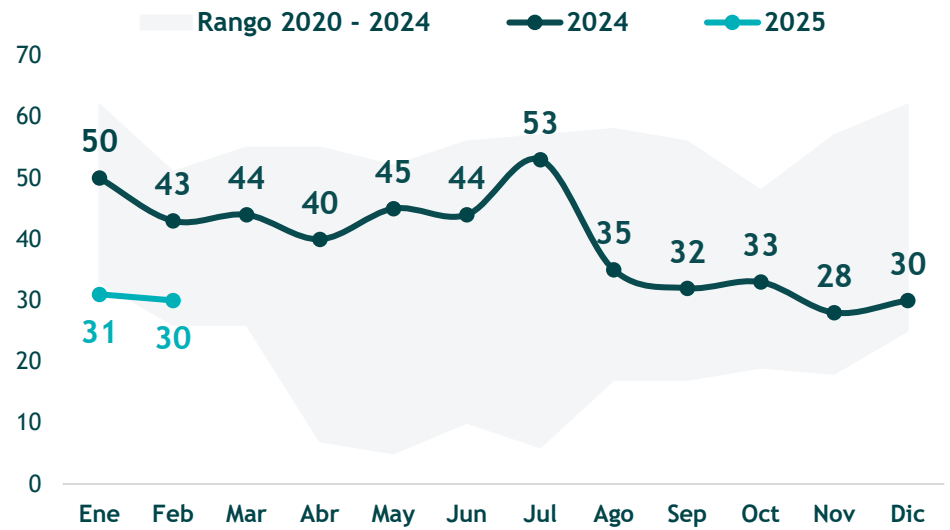
▼ -30,5% anual (-32 pozos) vs. (Ene – Feb) 2024

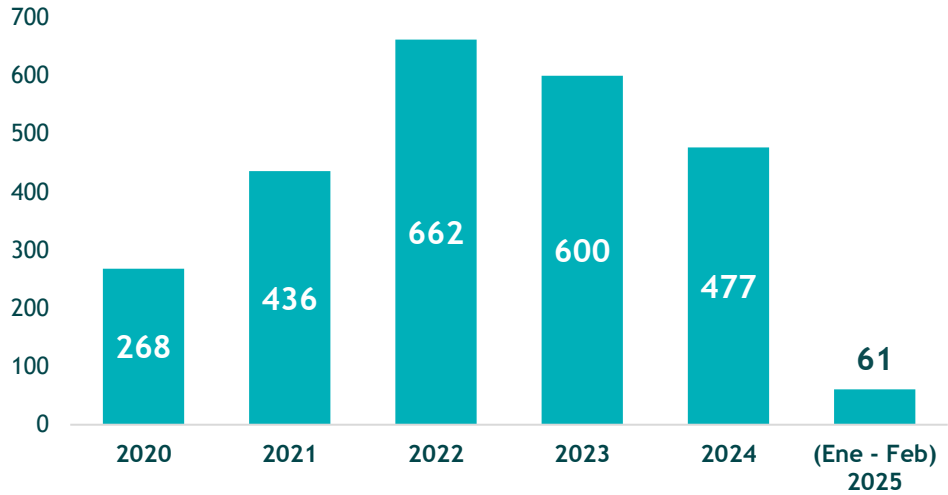
Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2024

477 pozos

▼ -20,5% anual (-123 pozos) vs 2023

N° de Pozos





Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.
Último dato disponible
Pozos productores: Pozo que permite el drenaje de hidrocarburos de un yacimiento.
Pozos inyectores: Pozos que permite inyectar fluidos a un yacimiento.

En febrero de 2025 (último dato disponible), se perforaron 30 pozos de desarrollo. Esto representa una disminución de 13 pozos en comparación con el mismo mes de 2024 (-30,2%) y una disminución de un pozo comparado enero 2025 (-3,2%).

Durante el primer bimestre de 2025, se perforaron 61 pozos de desarrollo, lo que representa una reducción del 30,5% (32 pozos menos) en comparación con el mismo período de 2024.

En 2024, se registró una reducción del 20,5% respecto a 2023, con un total de 477 pozos de desarrollo perforados. En 2023, la cifra disminuyó un 9,4% en comparación con 2022, totalizando 600 pozos de desarrollo. En 2022, se perforaron 662 pozos de desarrollo.

Producción fiscalizada de petróleo

Promedio mensual
Febrero 2025

755,6 KBPD

▼ -1,1% anual (-8,6 KBPD)

▼ -1,8% mensual (-14,1 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero – Febrero 2025

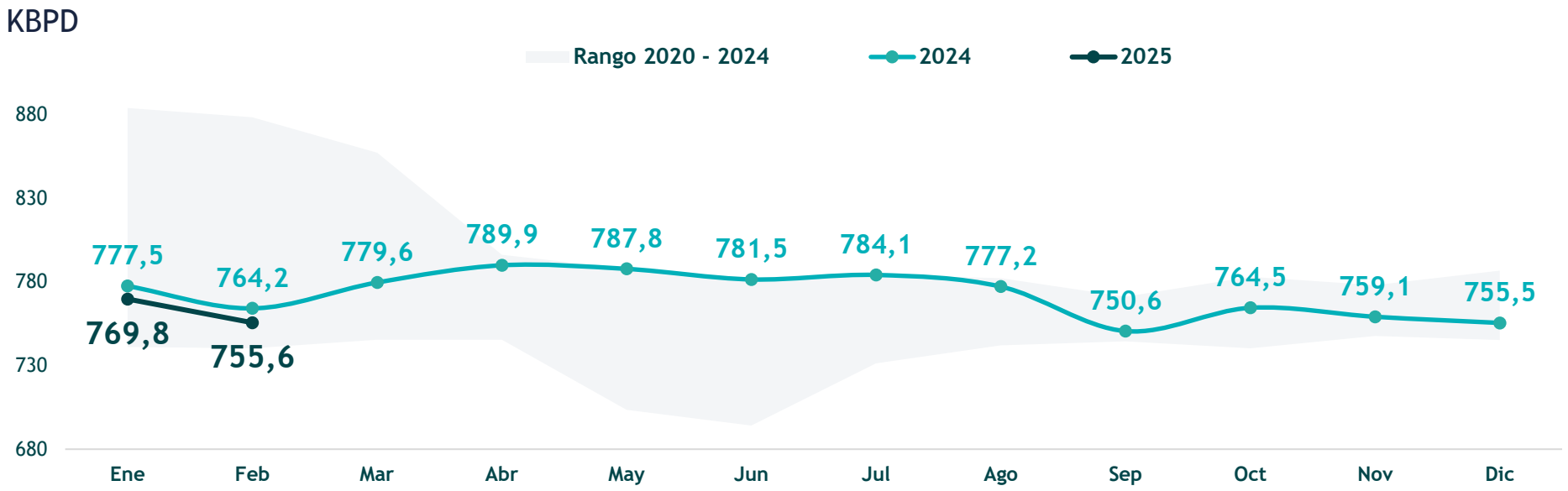
763,0 KBPD

▼ -1,0% anual (-8,0 KBPD)

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2024

772,7 KBPD

▼ -0,6% anual (-4,5 KBPD) vs. 2023



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.
Nota: La producción fiscalizada abarca la totalidad del petróleo producido en el país.

En febrero de 2025, la producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue de 755,6 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 1,1% frente al mismo mes de 2024, equivalente a 8,6 KBPD menos. En comparación con enero de 2025, la caída fue del 1,8%, es decir, 14,1 KBPD menos.

Durante el primer bimestre de 2025, la producción promedio fue de 763,0 KBPD, lo que refleja una reducción del 1,0% (8,0 KBPD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Al cierre de 2024, la producción fiscalizada de petróleo en Colombia promedió 772,7 KBPD, registrando una disminución del 0,6% (4,5 KBPD menos) en comparación con el promedio anual de 2023, que fue de 777,2 KBPD.

Producción de petróleo de principales campos en desarrollo

Promedio mensual
Febrero 2025

100,5 KBPD

▲ +19,7% anual (16,5 KBPD)

▲ +1,4% mensual (1,4 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero – Febrero 2025

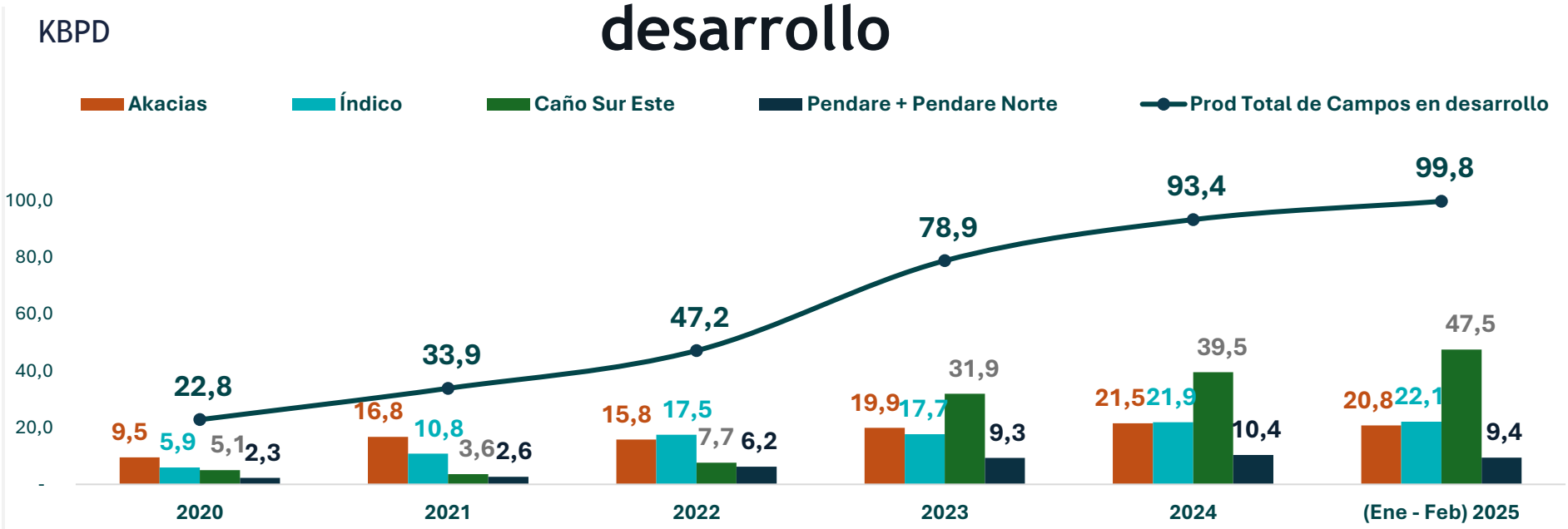
99,8 KBPD

▲ +13,4% anual (11,8 KBPD) vs. (Ene – Feb) 2024

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2024

93,4 KBPD

▲ +18,4% anual (14,5 KBPD) vs. 2023



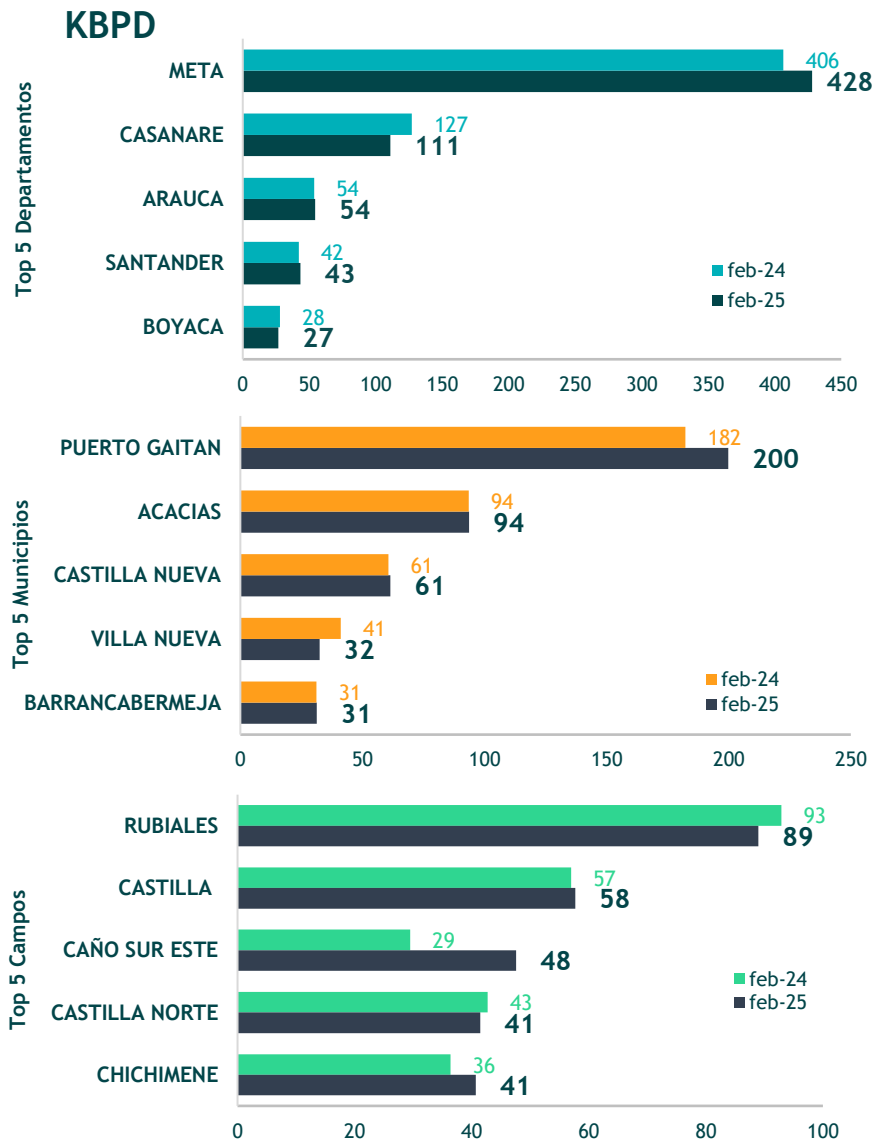
Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

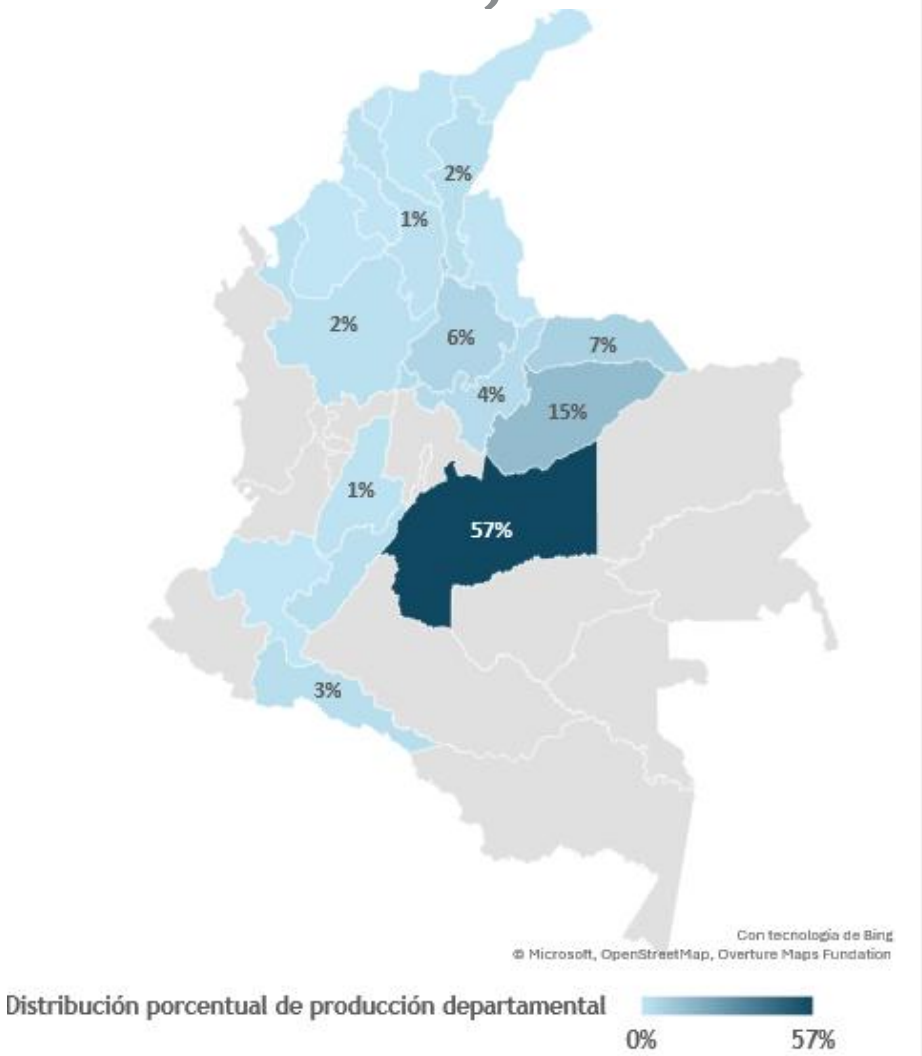
Caño Sur junto a otros campos en desarrollo como Akacías, Índico y Pendare, han cobrado relevancia por su contribución a la producción nacional, aportando un total de 78,9 KBPD (10% del total) en 2023, de 93,4 KBPD (12% del total) en 2024 y de 100,5 KBPD (13,3% del total) en febrero de 2025.

En febrero de 2025, Caño Sur produjo 47,6 KBPD, lo que representa un aumento del 20,5% (8,1 KBPD) en comparación con el promedio de 2024. Desde 2020, la producción de este campo ha experimentado un incremento del 833% (42,5 KBPD), pasando de 5,1 KBPD a 47,6 KBPD, consolidándose como un referente en la producción de hidrocarburos. Durante dicho mes, Caño Sur se posicionó como el tercer campo con mayor producción en Colombia, solo superado por Rubiales, con 89,0 KBPD, y Castilla, con 57,7 KBPD.

Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

Febrero, 2025





En febrero de 2025, cinco departamentos productores de petróleo aportaron conjuntamente el 87,8% de la producción total en dicho mes. Meta contribuyó el 56,6% del total de la producción y registró un aumento anual del 5,3%.

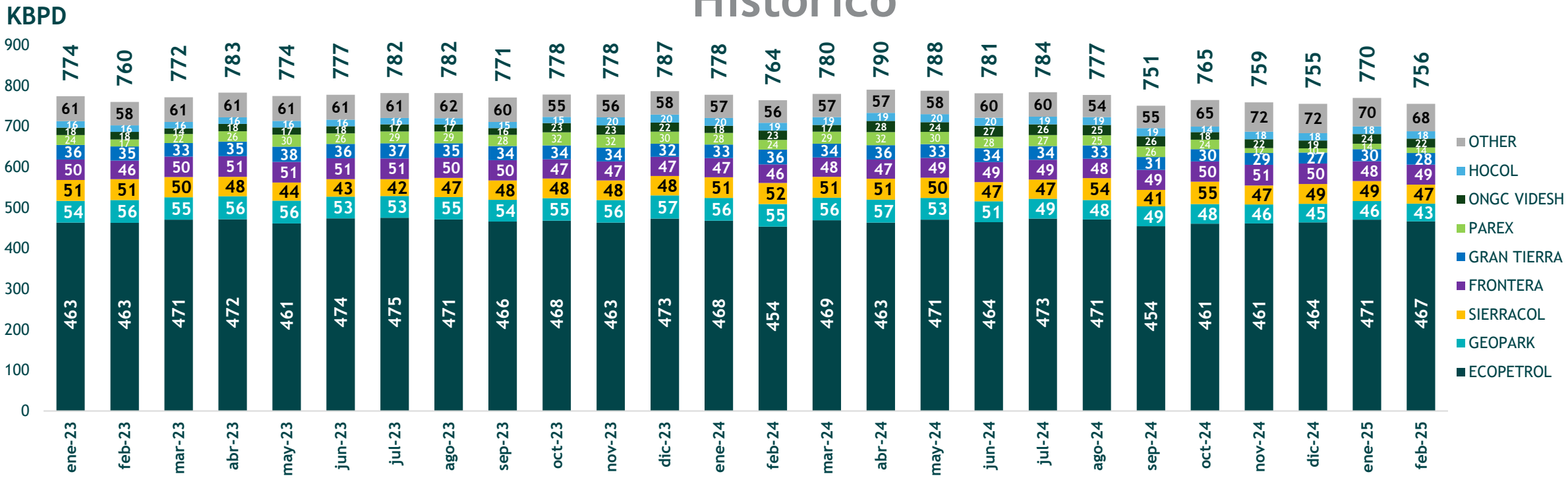
Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 55,4% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 26,4% y, respecto a febrero de 2024 la producción del municipio aumentó 9,6%.

Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 36,6% del total. En febrero de 2025, Rubiales tuvo la mayor participación con un 11,8% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo disminuyó 4,2%.

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Histórico



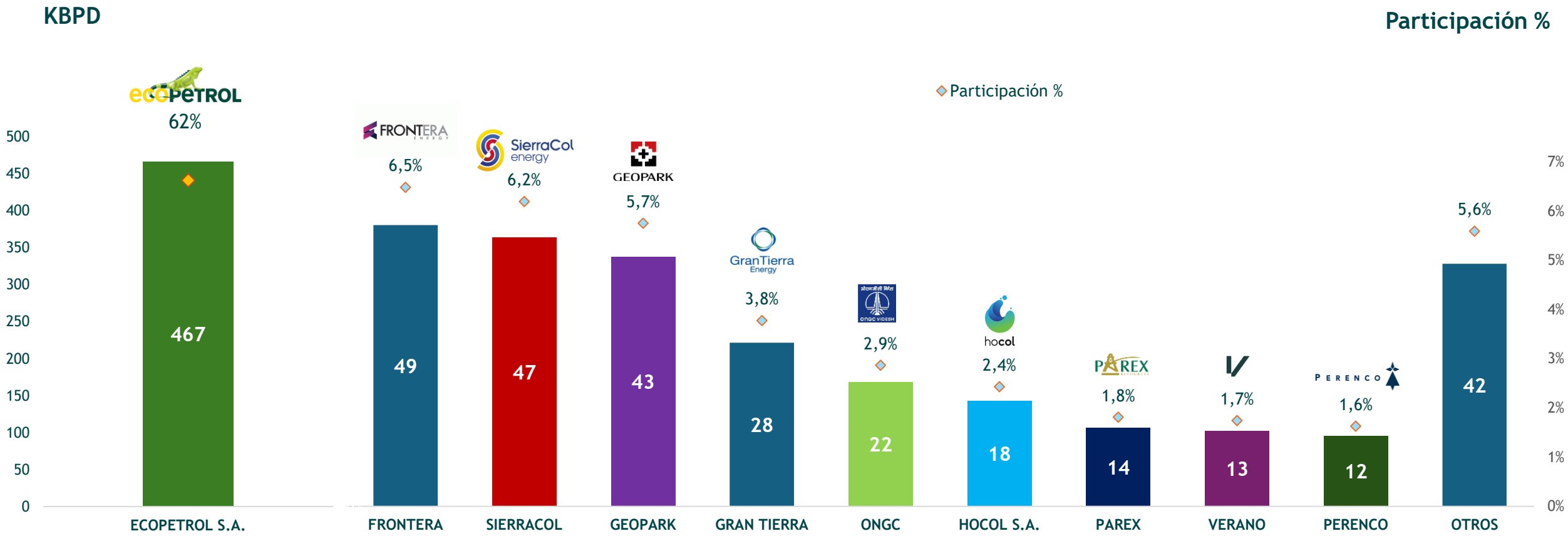
Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

En febrero de 2025, las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Geopark, SierraCol, Frontera y Gran Tierra registraron una participación conjunta del 83,9% en la producción total.

Ecopetrol contribuyó con el 61,8% de la producción nacional, equivalente a 467 KBPD, lo que representa una disminución del 0,8% respecto al mes anterior. Frontera alcanzó una producción de 49 KBPD, con un aumento del 1,1% en comparación con enero de 2025. SierraCol, por su parte, reportó 47 KBPD, reflejando una disminución del 5,3% frente al mes anterior. Asimismo, Geopark produjo 43 KBPD, con una reducción del 5,0% en comparación con enero de 2025. Finalmente, Gran Tierra reportó una producción de 28 KBPD, mostrando una disminución del 4,3% respecto al mes previo.

Producción fiscalizada de petróleo por Operadoras

Febrero de 2025 (755,6 KBPD)



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

El 94% de la producción de crudo en Colombia durante febrero de 2025 estuvo concentrada en diez empresas operadoras.

Producción fiscalizada de gas

Promedio mensual
Febrero 2025

1.294 MPCD

▼-12,0% anual (-176,8 MPCD)

▼-1,5% mensual (-19,8 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero – Febrero 2025

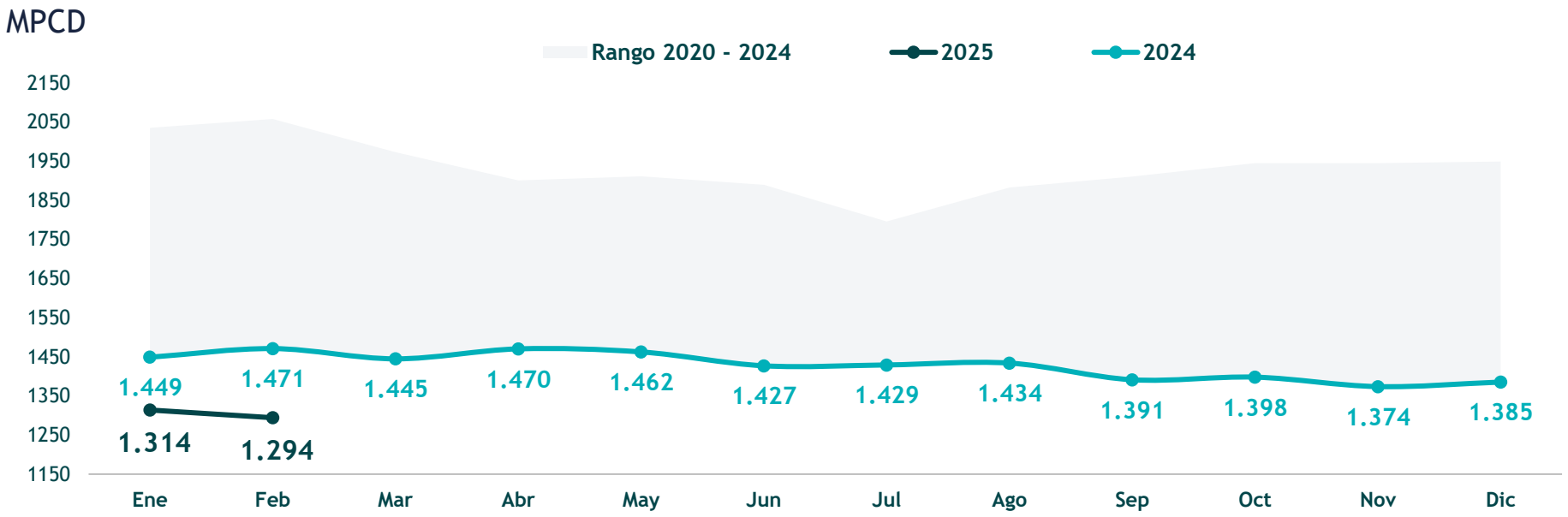
1.305 MPCD

▼-10,6% anual (-155,0 MPCD)

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2024

1.428 MPCD

▼-7,6% anual (-117,6 MPCD) vs. 2023



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.
Nota: La producción fiscalizada abarca la totalidad del gas producido en el país (incluyendo gas comercializado, autoconsumo en algunos campos, gas utilizado para el recobro mejorado de petróleo, gas quemado y gas transformado en productos derivados como el gas licuado del petróleo).

En febrero de 2025, la producción fiscalizada de gas fue de 1.294 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 12,0% en comparación con el mismo mes de 2024, equivalente a 176,8 MPCD menos. En relación con enero de 2025, se experimentó una disminución del 1,5%, es decir, 19,8 MPCD menos.

Durante el primer bimestre de 2025, la producción promedio fue de 1.305 MPCD, lo que refleja una reducción del 10,6% (155,0 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

La producción fiscalizada de gas cerró el año 2024 con un promedio de 1.428 MPCD, lo que representa una disminución del 7,6% (117,6 MPCD menos) en comparación con el promedio alcanzado en 2023, que fue de 1.546 MPCD.

Producción comercializada de gas

Promedio mensual
Febrero 2025

824 MPCD

▼ -19,4% anual (-198,0 MPCD)

▲ +0,5% mensual (4,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero – Febrero 2025

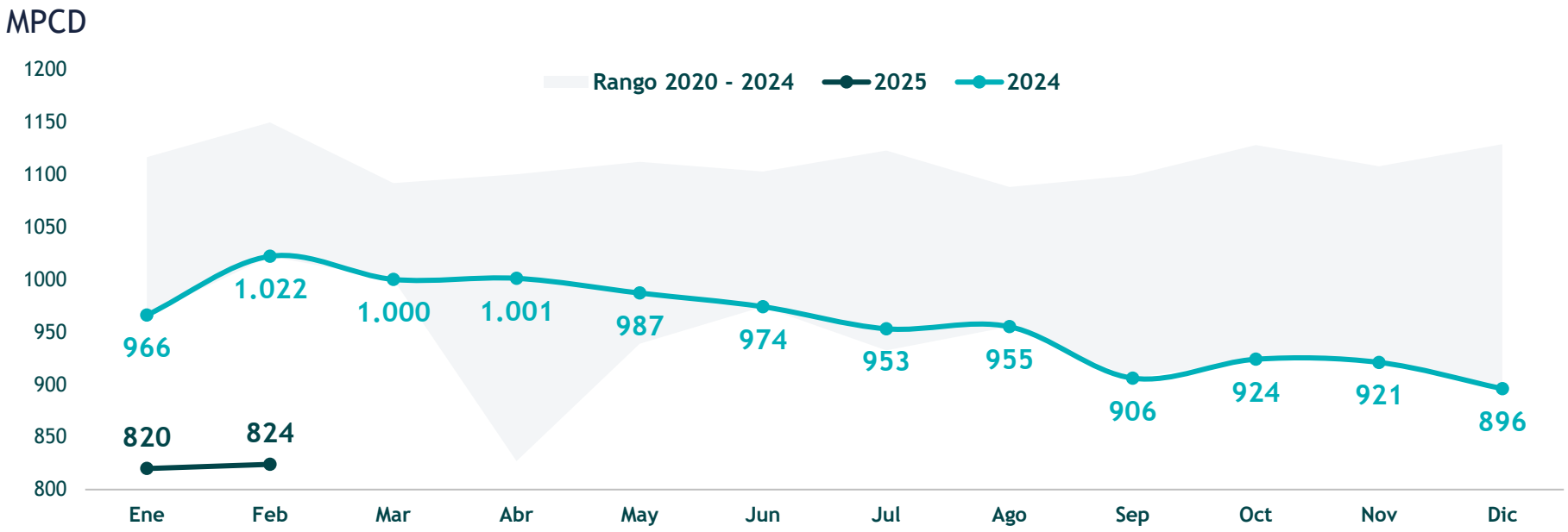
821,9 MPCD

▼ -17,2% anual (-171,2 MPCD)

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2024

958,5 MPCD

▼ -9,5% anual (-100,1 MPCD) vs. 2023



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.
Nota: La producción comercializada comprende el suministro de gas para atender la demanda comercial del país (hogares, industria, termoeléctrica etc.)

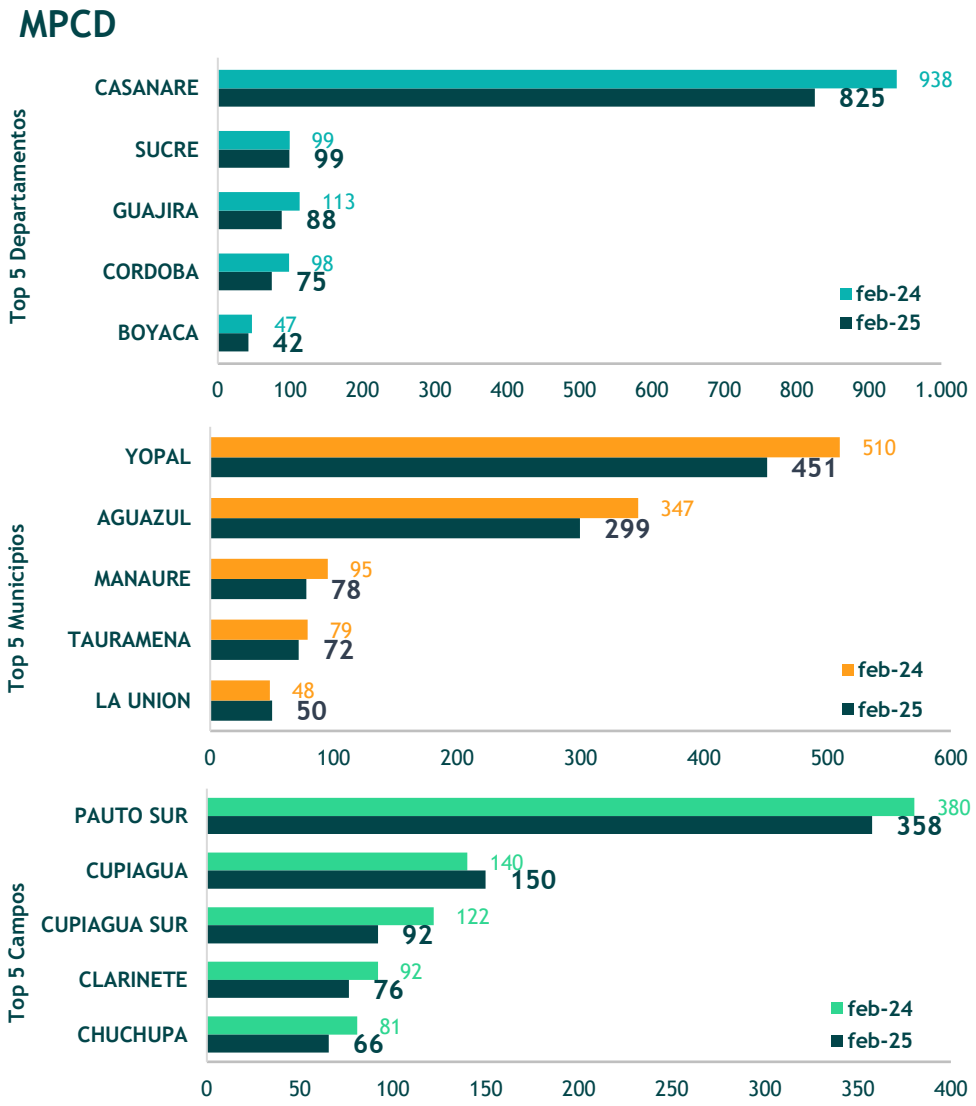
En febrero de 2025, la producción comercializada de gas natural en Colombia fue de 824 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representa una disminución del 19,4% frente al mismo mes de 2024 (198,0 MPCD menos) y un incremento del 0,5% respecto a enero de 2025 (equivalente a 4,0 MPCD más).

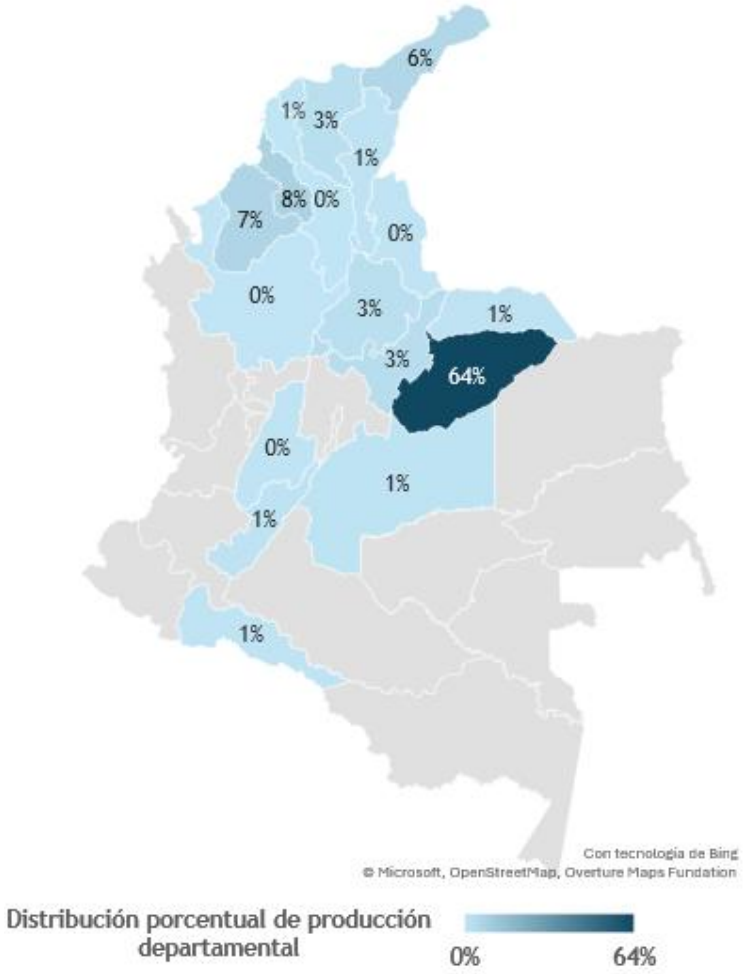
En el acumulado de enero y febrero de 2025, la producción promedio se ubicó en 821,9 MPCD, lo que representa una caída del 17,2% (171,2 MPCD menos) frente al mismo bimestre de 2024, cuando se registraron 993,1 MPCD.

En términos anuales, durante 2024 la producción promedio fue de 958,5 MPCD, evidenciando una disminución del 9,5% respecto al promedio de 2023, equivalente a 100,1 MPCD menos.

Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

Febrero, 2025





En febrero de 2025, cinco departamentos productores de gas concentraron el 87,2% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos, Casanare con una participación del 63,8%. En comparación con febrero de 2024, el departamento experimentó una disminución de 12,0%.

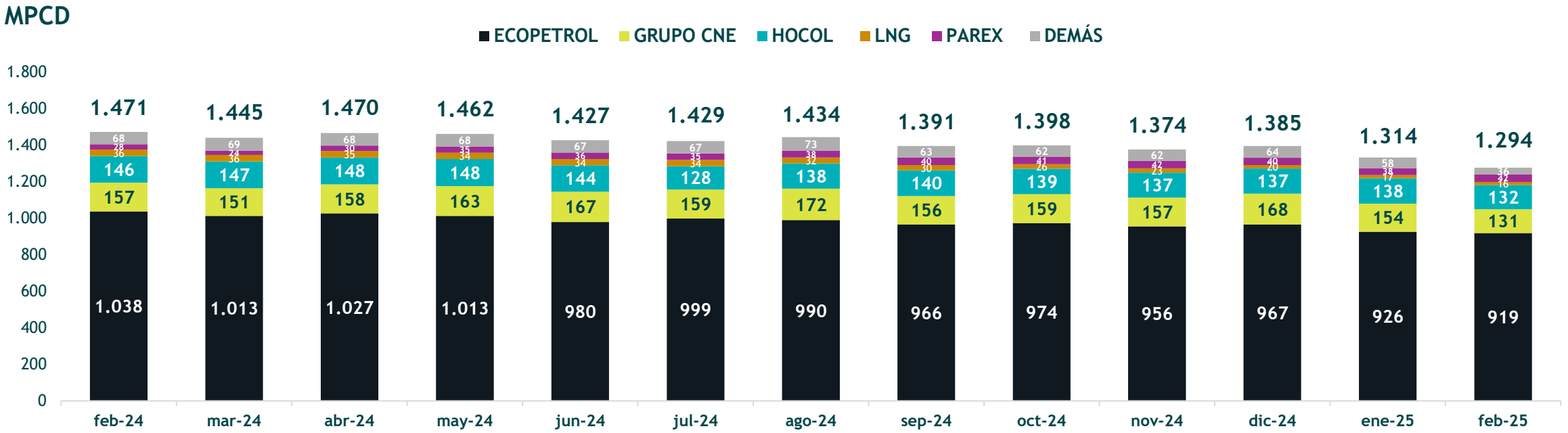
Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 73,4% del total. Entre ellos, Yopal – Casanare tuvo una participación 34,9% y presentó un descenso del 11,5% respecto a febrero de 2024.

Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 57,3% del total. En febrero de 2025, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 27,6% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo disminuyó 6,0%.

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Producción fiscalizada de gas por operadoras

Histórico

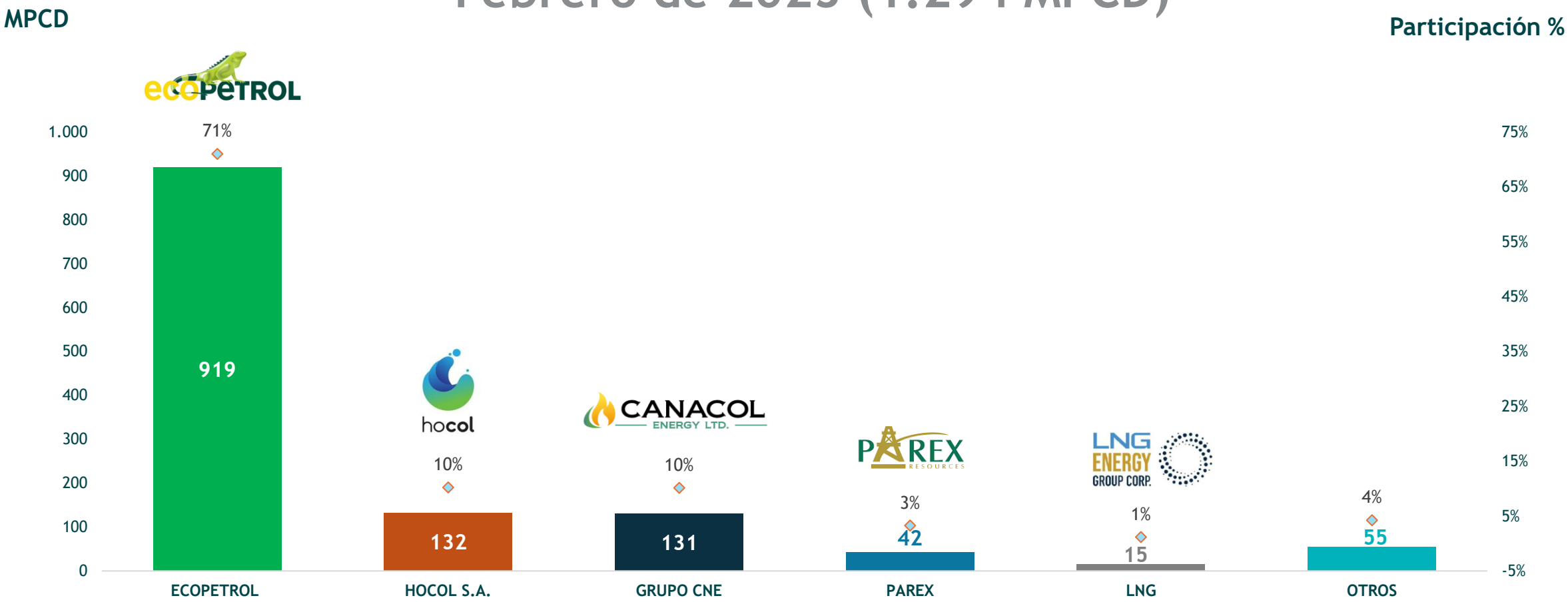


Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

En febrero de 2025, las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Grupo CNE, Hocol, Parex y LNG registraron una participación conjunta del 95,8% en la producción fiscalizada de gas.

Ecopetrol contribuyó con el 71,0% de la producción nacional, equivalente a 919 MPCD, lo que representa una disminución de 0,8% respecto al mes anterior. Grupo CNE alcanzó una producción de 131 MPCD, con una disminución del 15,2% en comparación con enero de 2025. Hocol, por su parte, reportó 132 MPCD, reflejando una disminución de 4,4% frente al mes anterior. Asimismo, Parex produjo 42 MPCD, con una disminución de 0,2% en comparación con enero de 2025. Finalmente, LNG reportó una producción de 15 MPCD, mostrando una disminución del 9,2% respecto al mes previo.

Producción fiscalizada de gas por operadoras
Febrero de 2025 (1.294 MPCD)



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Para febrero de 2025, el 96%, de la producción nacional de gas estuvo distribuida en cinco empresas operadoras en el territorio.

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Marzo 2025

112 Equipos

▲ +3,7% anual (4 Equipos)

▲ +4,7% mensual (5 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero – Marzo 2025

107 Equipos

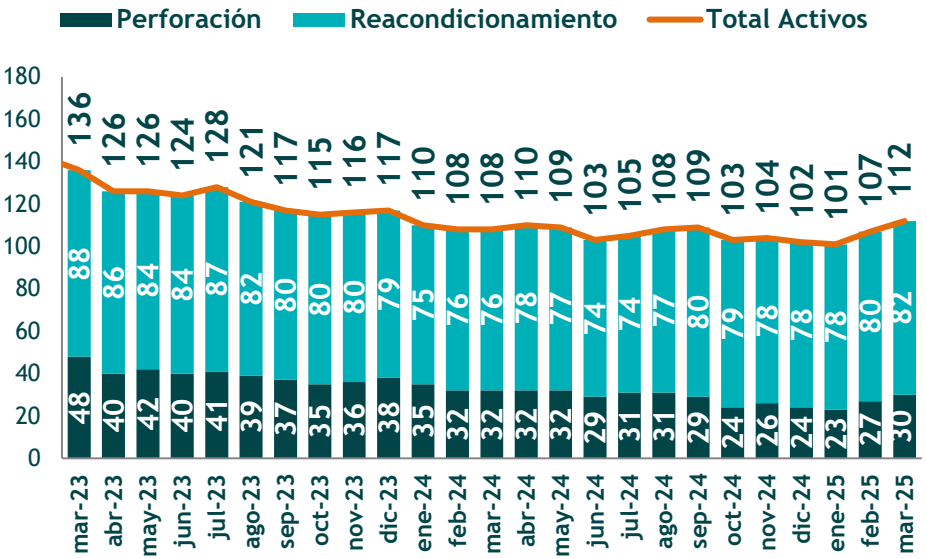
▼-1,8% anual (-2 Equipos) vs. (Ene – Mar) 2024

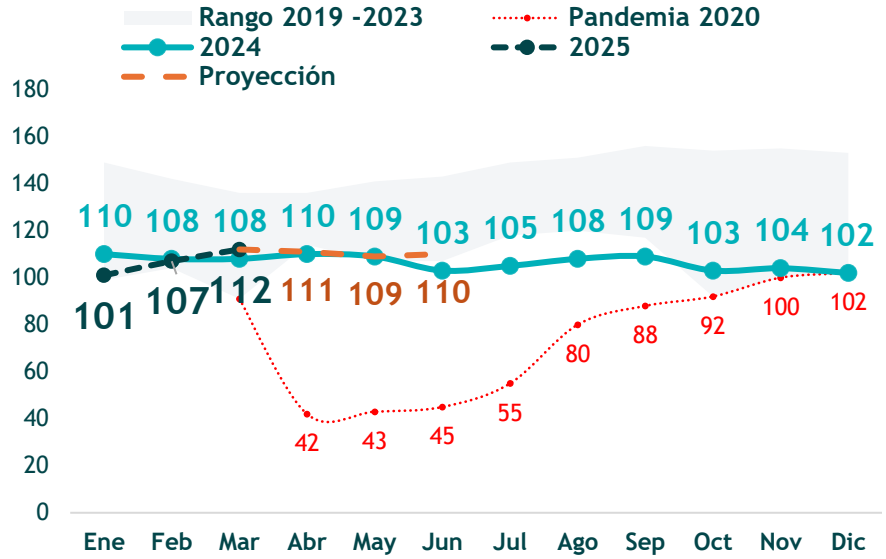
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

107 Equipos

▼-15,7% anual (-20 Equipos) vs. 2023

N° Taladros





Fuente: Campetrol

En marzo de 2025, se registraron un total de 112 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 30 estaban destinados a operaciones de perforación y 82 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa un aumento del 3,7% en comparación con el mismo mes del año anterior, lo que equivale a cuarto equipos más. Comparado con febrero de 2025, el número aumentó 4,7%, correspondiente a cinco equipos más.

Entre noviembre de 2022 (pico post-pandemia) y marzo de 2025, la actividad de taladros experimentó una contracción del 27,7%, lo que implica que 43 taladros, tanto de perforación como de reacondicionamiento, dejaron de operar. Esto se asocia con una estimación de 23.725 empleos perdidos, considerando tanto empleos directos como indirectos.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual
Marzo 2025

30 Equipos

▼ -6,3% anual (-2 Equipos)

▲ +11,1% mensual (3 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2025

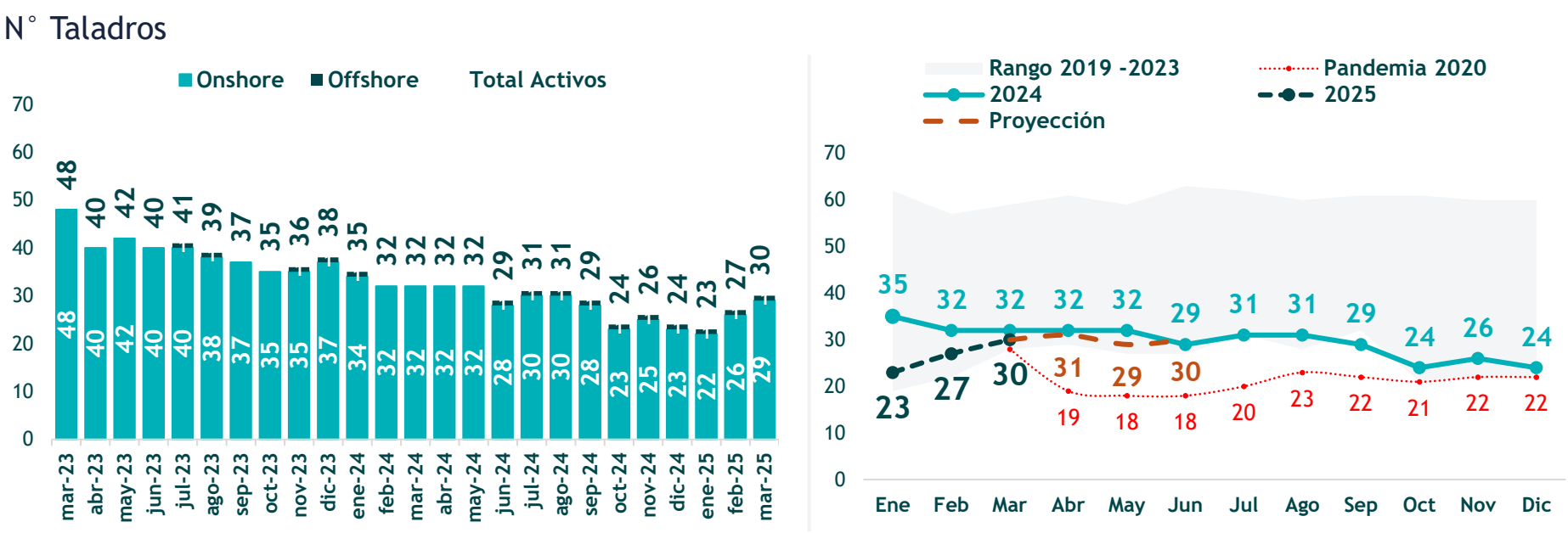
27 Equipos

▼ -19,2% anual (-6 Equipos) vs. (Ene – Mar) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

30 Equipos

▼ -28,9% anual (-12 Equipos) vs. 2023



Fuente: Campetrol
*Offshore: Taladro costa afuera

En marzo de 2025, de los 112 equipos activos en Colombia, 30 estuvieron destinados a operaciones de perforación, lo que corresponde a una reducción del 6,3% frente a marzo de 2024, equivalente a dos equipos menos. Respecto a febrero de 2025, el número de equipos activos aumentó un 11,1%, con la incorporación de tres nuevos taladros en operación durante el mes.

La variación en el número de equipos reportados en marzo de 2025 respecto a febrero de 2025 se debe a un aumento de cinco taladros, dos en Meta, y uno en Arauca, Casanare y Bolívar, respectivamente, mientras que se registró una disminución de dos equipos, uno en Casanare y uno en Meta.

Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Marzo 2025

#	Departamento	N° de Taladros		
		mar-24	feb-25	mar-25
1	Meta	15	13	14
2	Casanare	9	5	5
3	Arauca	3	1	2
4	Boyacá	1	0	0
5	Córdoba	1	2	2
6	Guajira	0	1	1
7	Santander	1	0	1
8	Sucre	1	2	2
9	Putumayo	1	2	2
10	Otros	0	1	1
	Total	**32**	**27**	**30**

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Marzo 2025

82 Equipos

▲ +7,9% anual (6 Equipos)

▲ +2,5% mensual (2 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2025

80 Equipos

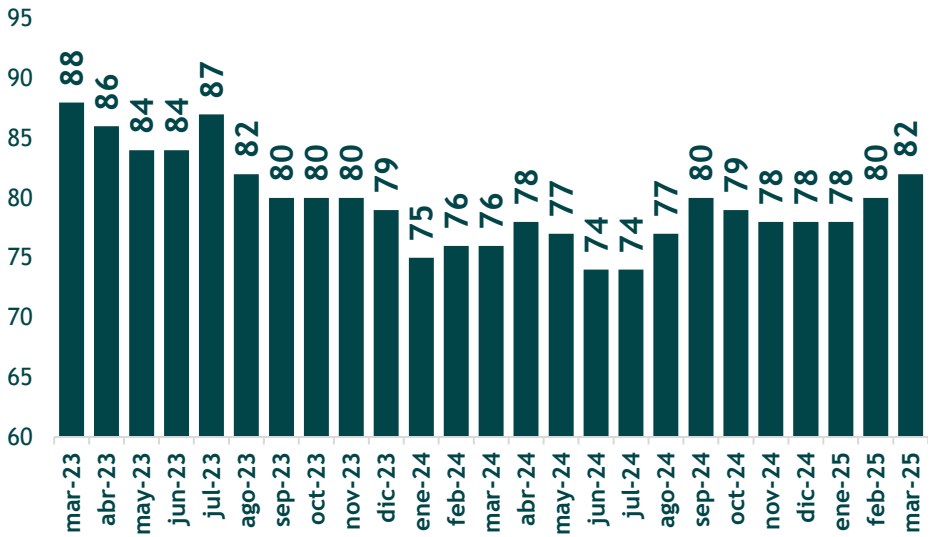
▲ +5,7% anual (4 Equipos) vs. (Ene - Mar) 2024

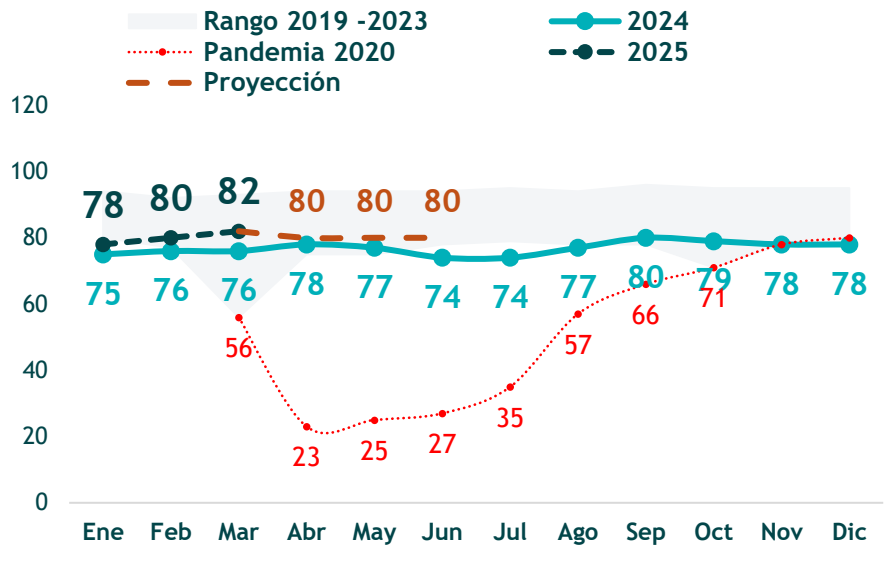
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

77 Equipos

▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs. 2023

N° Taladros





Fuente: Campetrol

En Marzo de 2025, se registraron 82 taladros de reacondicionamiento en operación, un aumento del 7,9% (seis equipos más) frente al mismo periodo de 2024.

En comparación con febrero de 2025, el número de equipos aumentó 2,5% (dos equipos más), resultado del inicio de dos nuevas operaciones en Meta y Arauca.

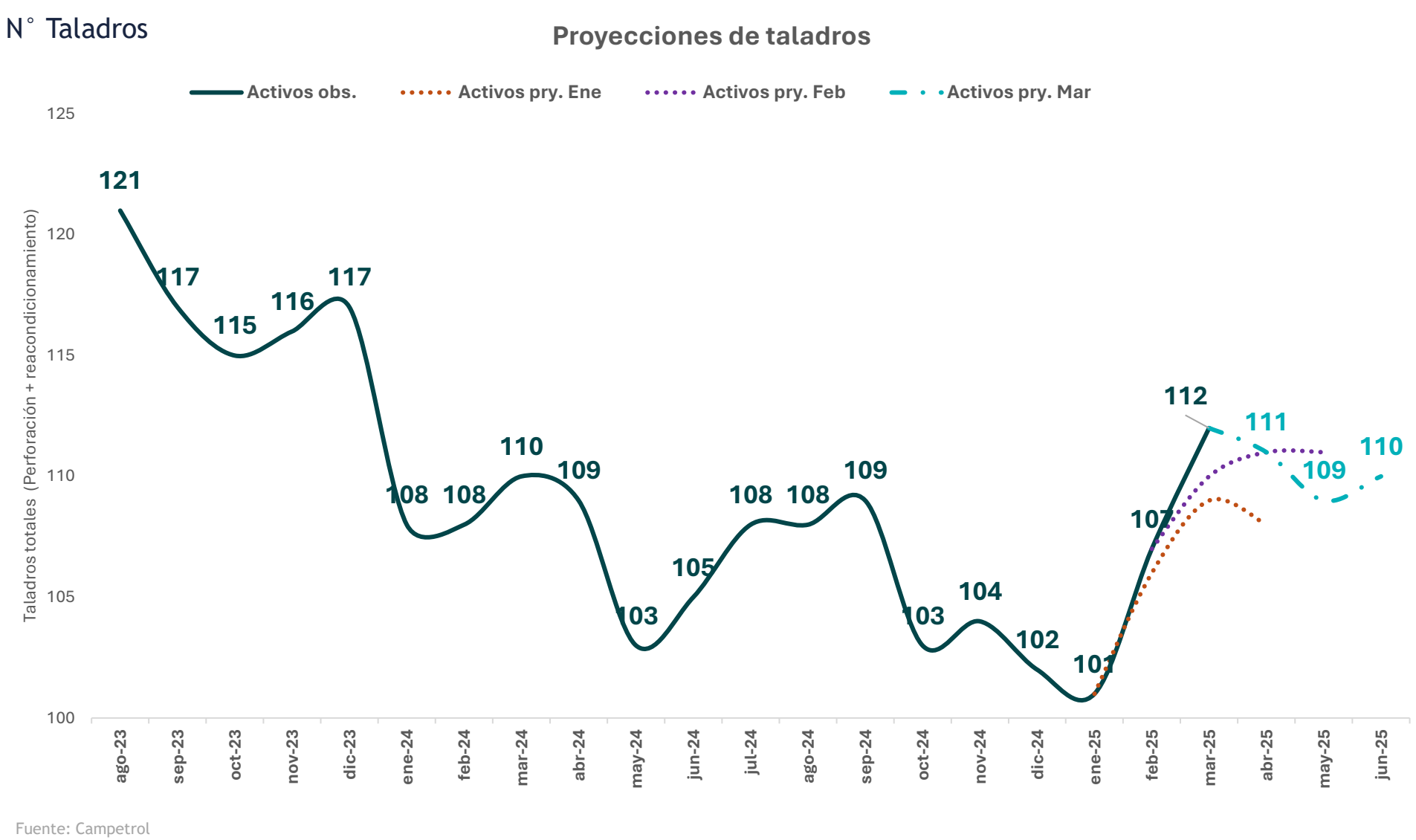
El promedio alcanzado en 2024 fue de 77 taladros, un 9,2% inferior al promedio de 2023, equivalente a ocho equipos menos.

Proyección de actividad de taladros Colombia

Se proyecta una variación en el número total de taladros activos en los próximos tres meses, con estimaciones de 111 equipos en abril, 109 en mayo y 110 en junio.

En la actividad de perforación, se prevé un registro de 31 taladros operativos en abril. Para mayo, se estima un ajuste a 29 equipos. En junio, el total proyectado es de 30 taladros.

Para los equipos de reacondicionamiento, se espera que la operación se mantenga en 80 taladros durante el periodo analizado.



Fuente: Campetrol

Proyección de actividad de taladros Colombia

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Ene	Activos pry. Feb	Activos pry. Mar	Activos Ene	Activos pry. Ene	Activos pry. Feb	Activos pry. Mar	Activos obs.	Activos pry. Ene	Activos pry. Feb	Activos pry. Mar
oct-24	0	0	24	24				79				103			
nov-24	0	0	26	26				78				104			
dic-24	0	1	23	24				78				102			
ene-25	0	0	23	23				78				101			
feb-25	0	0	27	27	26			80	80			107	106		
mar-25	0	2	28	30	29	30		82	80	80		112	109	110	
abr-25					28	31	31		80	80	80		108	111	111
may-25						31	29			80	80			111	109
jun-25							30				80				110

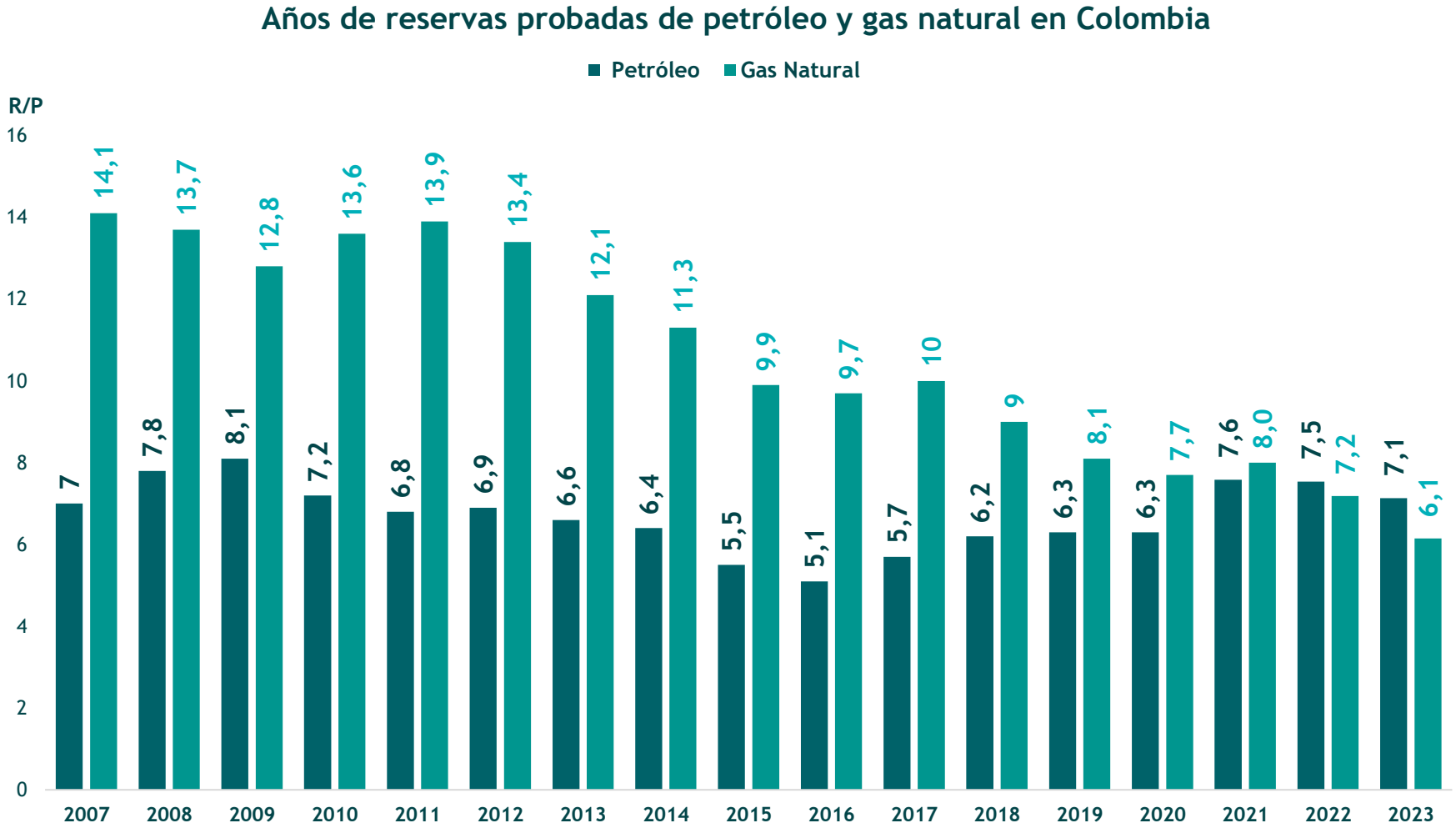
Fuente: Campetrol

Reservas 1P de petróleo y gas en Colombia

De acuerdo con el documento publicado por la ANH, para el año 2023 la relación entre reservas probadas y producción (R/P) fue de 7,1 años de petróleo y de 6,1 años de gas. En petróleo esto significó una caída de 0,4 años (5,3%) y en gas de 1,1 años (15,3%). Esto marca un segundo año consecutivo de caída del nivel de reservas de ambos hidrocarburos.

Petróleo:
En 2023 las reservas probadas de petróleo (1P) llegaron a los 2.019 millones de barriles (Mbl), una caída de 54 Mbl (2,6%) respecto a los 2.073 Mbl de 2022. Entre 2021 y 2022, las reservas 1P tuvieron un crecimiento de 34 Mbl y entre 2020 y 2021 el crecimiento fue de 223 Mbl.

Gas:
En 2023, las reservas probadas de gas natural (1P) llegaron a los 2.373 Giga pies cúbicos (Gpc), un 15,8% inferior a los 2.817 Gpc de 2022 (444 Gpc menos). Entre 2021 y 2022, las reservas 1P tuvieron una caída de 347 Gpc, en contraste con lo sucedido entre 2020 y 2021, cuando aumentaron 215 Gpc.



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

SEGMENTO MIDSTREAM

Fotografía: Estación Mansanilla, Troncal Andina.
Cortesía de Cenit.

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Tenaris
Nuestro compromiso con Colombia es a largo plazo
Una trayectoria inigualable en el sector y un centro industrial de nivel mundial, impulsado por un equipo de talento local muestran las capacidades para dar soluciones integrales de tubulares desde offshore, gas hasta campos maduros.
www.tenaris.com/es
Tenaris

Evacuación país de crudos - Oleoductos

Promedio Trimestral
IV Trimestre 2024

790 KBPD

▼ -4,0% anual (-33,3 KBPD)

▼ -2,3% trimestral (-18,3 KBPD)

Promedio año
(Ene – Dic) 2024 vs. 2023

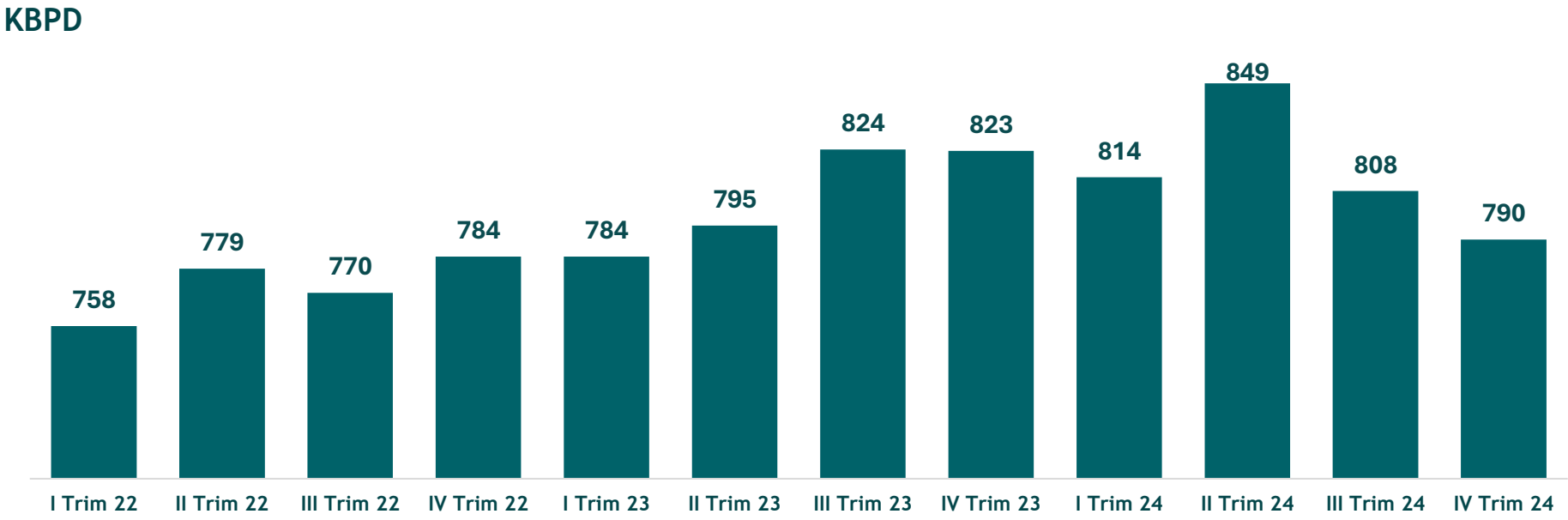
815 KBPD

▲ +1,1% anual (8,6 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

807 KBPD

▲ +4,4% anual (34,1 KBPD) vs. 2022



Fuente: Ecopetrol, cálculos CAMPETROL.

Durante el cuarto trimestre de 2024 (último dato disponible), el volumen de crudo transportado por oleoductos fue de 790 mil barriles por día, lo que representa una disminución del 1,9% en comparación con el mismo trimestre del año anterior. Esta caída se debe principalmente a menor producción en el país, principalmente en campos de Llanos, Arauca y Putumayo. En comparación con el trimestre anterior (III Trimestre de 2024), la reducción fue del 2,3%.

Debido a la suspensión del transporte en el tramo Banadía – Ayacucho del Oleoducto Caño Limón – Coveñas en el tercer trimestre de 2024, durante el cuarto trimestre de 2024 se transportaron 4.5 millones de barriles a través del Oleoducto Bicentenario en el sentido Banadía – Araguaney.

Para el periodo entre enero y diciembre de 2024 (I, II, III, y IV Trimestre), el volumen promedio de crudo transportado fue de 815 mil barriles por día, lo que representa un aumento del 1,1% en comparación con el mismo periodo de 2023. Este incremento se debe a la mayor entrega de crudo de Castilla Norte a la refinería de Barrancabermeja y a la captura de barriles por fuera de la red.

Evacuación país de refinados - Poliductos

Promedio Trimestral
IV Trimestre 2024

306 KBPD

▼ -1,8% anual (-5,6 KBPD)

▲ +2,2% trimestral (6,7 KBPD)

Promedio año
(Ene – Dic) 2024 vs. 2023

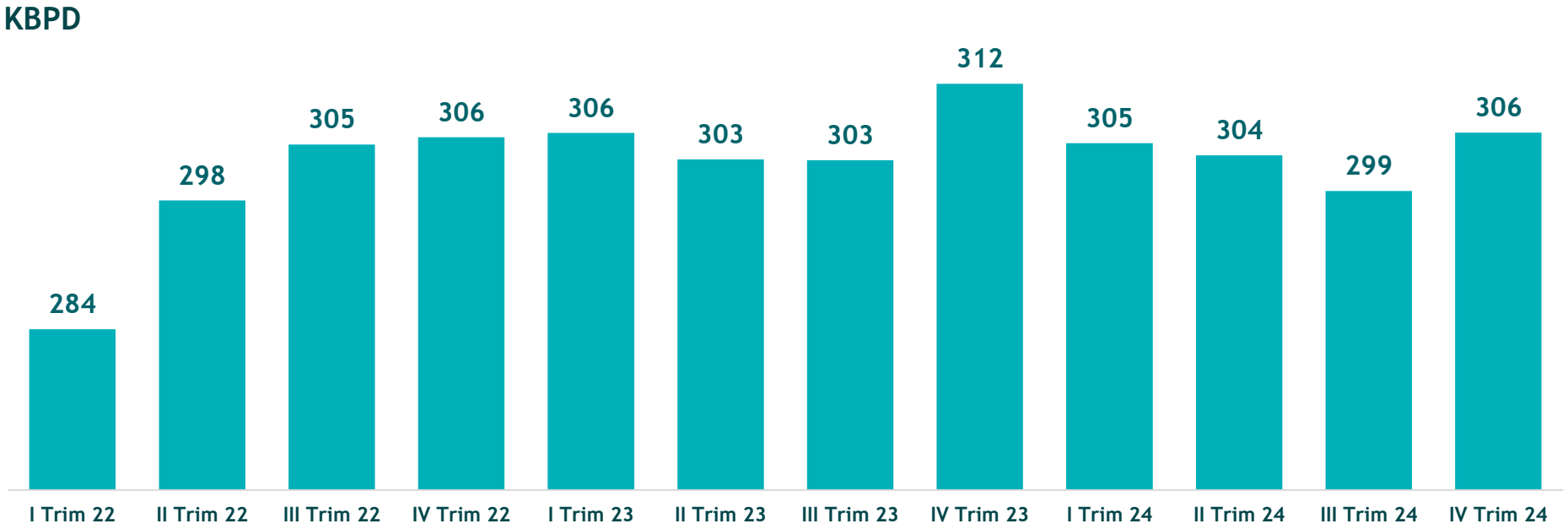
304 KBPD

▼ -0,8% anual (-2,4 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

306 KBPD

▲ +2,7% anual (7,9 KBPD) vs. 2022



Fuente: Ecopetrol, cálculos CAMPETROL.

Durante el cuarto trimestre de 2024 (último dato disponible), el volumen de refinados transportado por poliductos fue de 306 miles de barriles por día, lo que representó una disminución de 1,8% respecto al mismo trimestre del año anterior. Respecto al trimestre anterior (III Trimestre 2024), esta cifra aumento en 2,2%. El comportamiento se debió al efecto combinado de: i) disminución en la demanda nacional de gasolina y ii) aumento del porcentaje de etanol en la mezcla final, lo que redujo la cantidad de volumen requerido a ser transportado. A nivel acumulado, estos factores fueron parcialmente compensados por iii) mayor transporte de Nafta y iv) mayor requerimiento de JET-A1 en zona norte para suplir demanda del interior del país. Para 2024 aproximadamente el 30.1% del volumen transportado por poliductos correspondió a productos de Ecopetrol S.A.

Es importante destacar que, durante el 2024 se registraron 41 afectaciones causadas por terceros a los sistemas de transporte, 11 de estos incidentes se presentaron durante el cuarto trimestre. Además, en el cuarto trimestre se redujo en un 37% las válvulas ilícitas retiradas en la infraestructura de transporte, en comparación con el mismo periodo de 2023.

SEGMENTO DOWNSTREAM

Fotografía: Refinería de Barrancabermeja.
Cortesía de Ecopetrol.

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Anbar
Minería • Industria • Construcción

Atlas Copco

Distribuidor Autorizado

Equipamos el progreso con tecnología de talla mundial

Como representantes oficiales en Colombia de Atlas Copco, una marca de prestigio internacional reconocida por su innovación y calidad, ofrecemos soluciones integrales de alto rendimiento con equipos de última generación que incluyen Compresores, Grupos electrógenos, torres de iluminación y sistemas de almacenamiento de energía.

Nuestra propuesta de valor se fundamenta en la calidad, la innovación y un respaldo técnico especializado, garantizando eficiencia operativa, continuidad en sus procesos y una atención personalizada orientada a resultados.

Nuestra experiencia, solidez y compromiso nos convierten en su aliado estratégico para impulsar proyectos de alto impacto

Contáctanos

www.anbartools.com

Pauta publicitaria

Carga a refinerías

Promedio trimestral
IV Trimestre 2024

401 KBPD

▼ -6,4% anual (-27,5 KBPD)

▲ +0,02% trimestral (0,1 KBPD)

Promedio año acumulado
(Ene – Dic) de 2024 vs. 2023

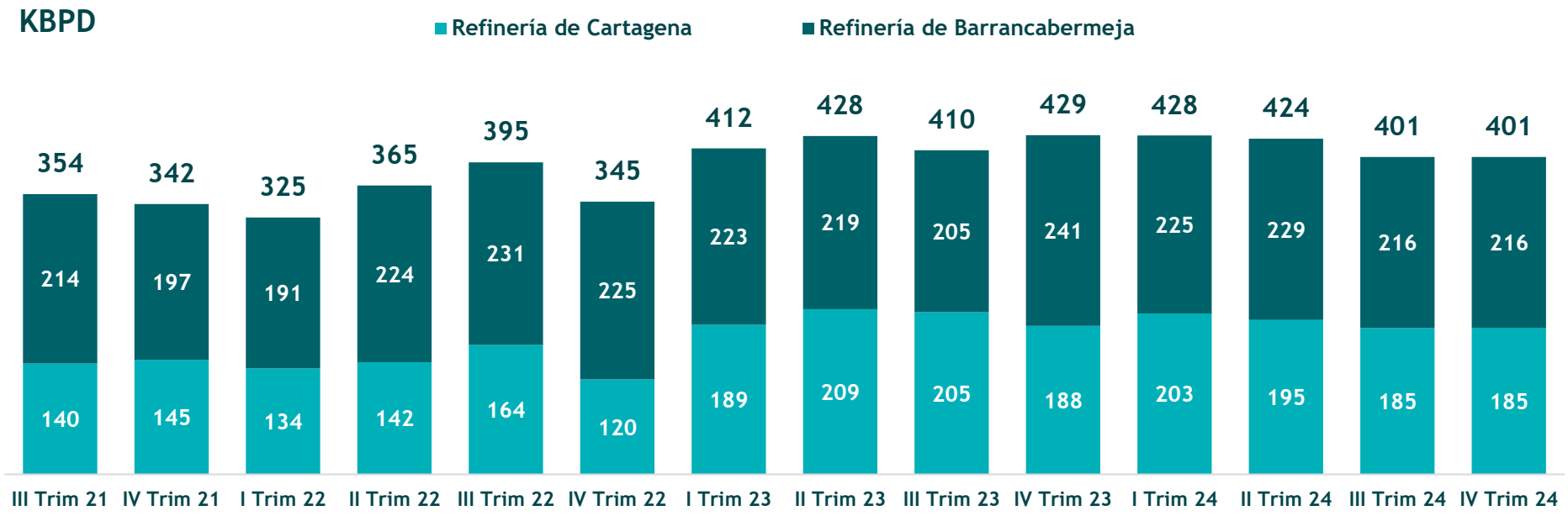
414 KBPD

▼ -1,4% anual (-5,8 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

420 KBPD

▲ +17,4% anual (62,3 KBPD) vs. 2022



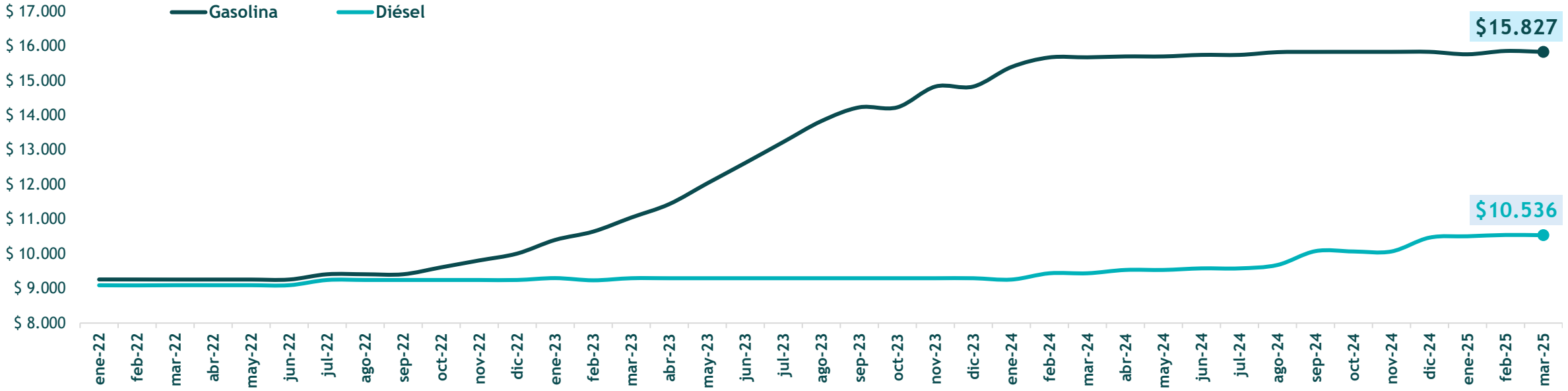
Fuente: Ecopetrol, cálculos CAMPETROL.
Corte: Cuarto trimestre 2024, último dato disponible

En el cuarto trimestre de 2024, las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena registraron una carga total de 401 KBPD, lo que representó una reducción del 6,4% en comparación con el mismo período de 2023, y una variación marginal del +0,02% frente al trimestre anterior. A nivel anual, la carga total de ambas refinerías en 2024 fue de 414 KBPD, reflejando una disminución del 1,4% (-5,8 KBPD) respecto a 2023.

- La refinería de Barrancabermeja reportó una carga de 216 KBPD en el cuarto trimestre, reflejando una disminución del 10,4% interanual y una reducción del 0,1% respecto al tercer trimestre de 2024. A nivel anual, la carga promedio de 2024 fue de 222 KBPD, un 0,1% inferior a la de 2023.
- Por su parte, la refinería de Cartagena alcanzó una carga de 185 KBPD en el cuarto trimestre, con una reducción del 1,3% interanual y un incremento del 0,2% frente al trimestre anterior. En términos anuales, la carga promedio de 2024 se situó en 192 KBPD, evidenciando una disminución del 2,8% respecto a 2023.

Precios nacionales de la gasolina y el diésel

Pesos por galón, 2022 - 2025



Fuente: CREG, Infobae, cálculos CAMPETROL.

Desde el año 2023, el precio de la gasolina ha venido subiendo como consecuencia de las decisiones gubernamentales cuyo objetivo ha consistido en reducir el déficit del Fondo de Estabilización del Precio de los Combustibles (FEPC), un programa estatal que subsidia los precios de estos. Comparando el promedio observado en marzo de 2025, el cual fue de $15.827 para la gasolina y de $10.536 para el diésel, el valor del galón de ambos combustibles ha subido anualmente un 1,0% y 11,6%, respectivamente.

Desde agosto de 2024 se anunciaron políticas que implicaron incrementos graduales en el precio del diésel con el fin de seguir cerrando el déficit del FEPC. En efecto, luego de un acuerdo entre el Gobierno Nacional y los transportadores, se estableció un ajuste gradual con dos incrementos de $400 cada uno: el primero de ellos en septiembre de 2024, y el segundo en diciembre de 2024. Asimismo, desde marzo 22 de 2025, a través de una circular de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg), el Gobierno anunció aumento de $74 en el valor de la gasolina y de $75 en el diésel (El Tiempo).

Demanda de gas natural por sector

Promedio mensual
Marzo 2025

821 MPCD

▼-26,7% anual (-299,8 MPCD)

▼-0,6% mensual (-5,3 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero – Marzo 2025

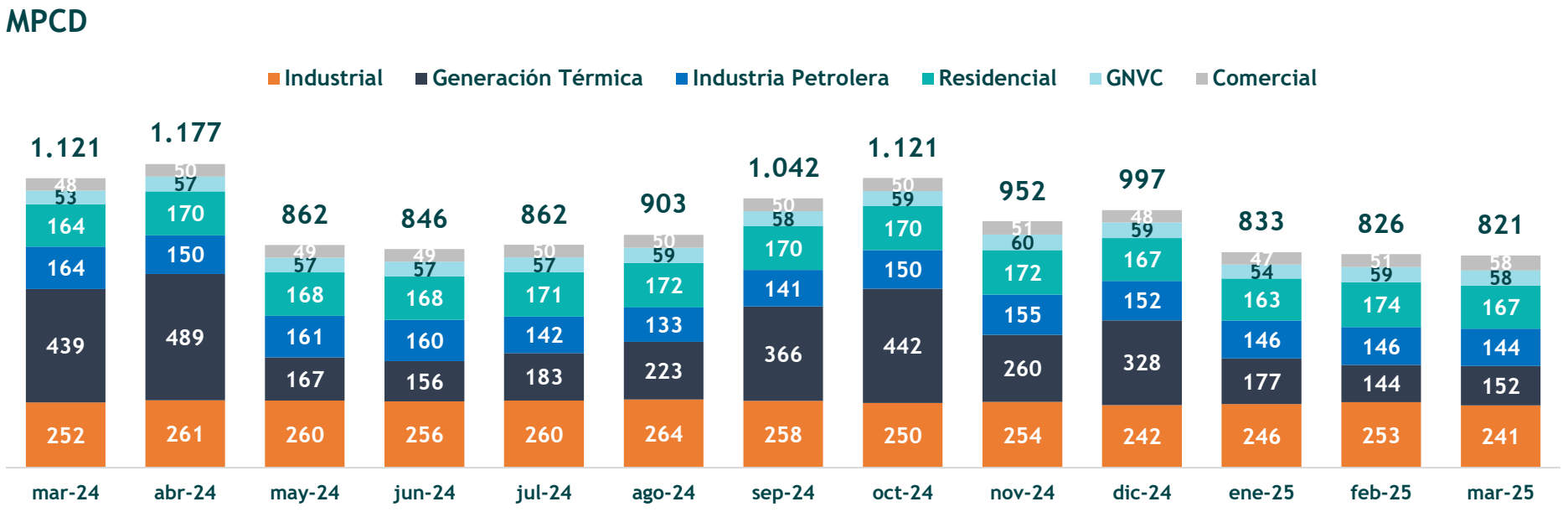
827 MPCD

▼-20,2% anual (-208,9 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

989 MPCD

▲+8,3% anual (75,3 MPCD)



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, cálculos CAMPETROL.
*Se considera un poder calorífico promedio de 1.050 MBTUD/MPCD en el SNT, según la resolución CREG 050 de 2018, con un rango de 950-1150 MBTU/MPC.

En marzo de 2025, la demanda de gas natural en Colombia registró una disminución del 26,7% en comparación con el mismo mes de 2024, es decir, 299,8 millones de pies cúbicos por día (MPCD) menos. Los sectores que presentaron la mayor disminución en el consumo fueron el de Generación Térmica, con una reducción de 287,2 MPCD (-65,4%), el de Petroquímica con una disminución de 11,4% (56,8%) y el Industrial, con una disminución de 11,0 MPCD (-4,4%).

En comparación con febrero de 2025, la demanda total de gas natural presentó una disminución del 0,6%, lo que representa 5,3 MPCD menos. Esta variación se explica por la reducción del 4,6% (-11,8 MPCD) en el consumo del sector Industrial y el aumento del 7,8% (15,4 MPCD) en el consumo del sector comercial del país.

Demanda de combustibles líquidos

Distribuidores mayoristas

Promedio anual 2024
Gasolinas

145 KBPD

▼-7,2% anual (-11,3 KBPD)

Promedio anual 2024
Diésel

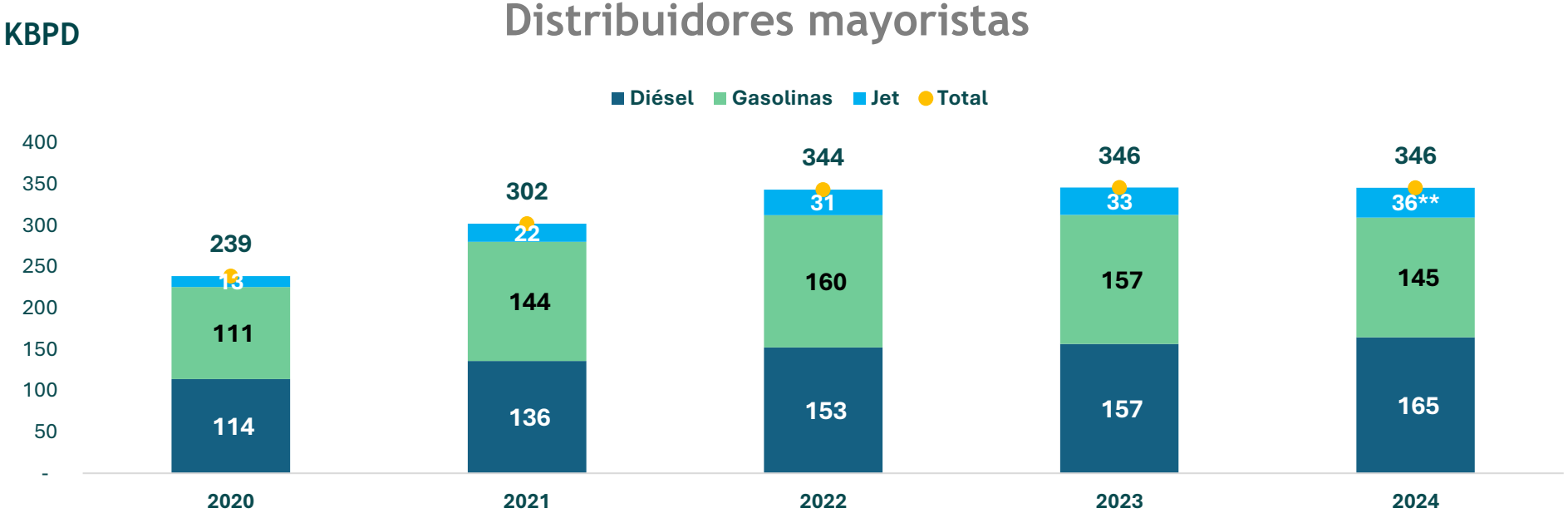
165 KBPD

▲+5,1% anual (8,0 KBPD)

Promedio anual 2024
Jet

36 KBPD

▲+9,1% anual (35,2 KBPD)



Fuente: ASGA, SICOM, ACP-Ecopetrol, cálculos CAMPETROL. KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.
* Gasolinas: incluye gasolina corriente básica, corriente oxigenada, corriente zona frontera, corriente zona frontera oxigenada, extra básica, extra oxigenada, extra zona frontera, extra zona frontera oxigenada, importada para zona frontera, nacional zonas especiales. Diésel (ACPM): incluye exento, importado, nacional, para zonas especiales de frontera. **Proyección ACP.

Durante el año 2024, la demanda total por combustibles líquidos (diésel, gasolinas y Jet) alcanzó 346 KBPD, lo cual fue un 0,1% inferior al valor registrado durante el año 2023. Por tipo de combustible líquido, se observó lo siguiente:

- **Gasolinas:** el consumo de gasolinas durante 2024 alcanzó un nivel equivalente a 145 KBPD, lo cual fue un 7,2% inferior a lo registrado en 2023.
- **Diésel:** el consumo de diésel durante 2024 alcanzó un nivel equivalente a 165 KBPD, lo cual fue un 5,1% superior a lo registrado durante 2023.
- **Jet:** el consumo de Jet (A1) durante 2024 alcanzó un nivel equivalente a 36 KBPD, lo cual fue un 9,5% superior a lo registrado durante 2023.

Gas importado en Colombia

Promedio mensual
Marzo 2025

155,0 MPCD

▼-54,3% anual (-184,3 MPCD)

▲+2,5% mensual (3,8 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero – Marzo de 2024

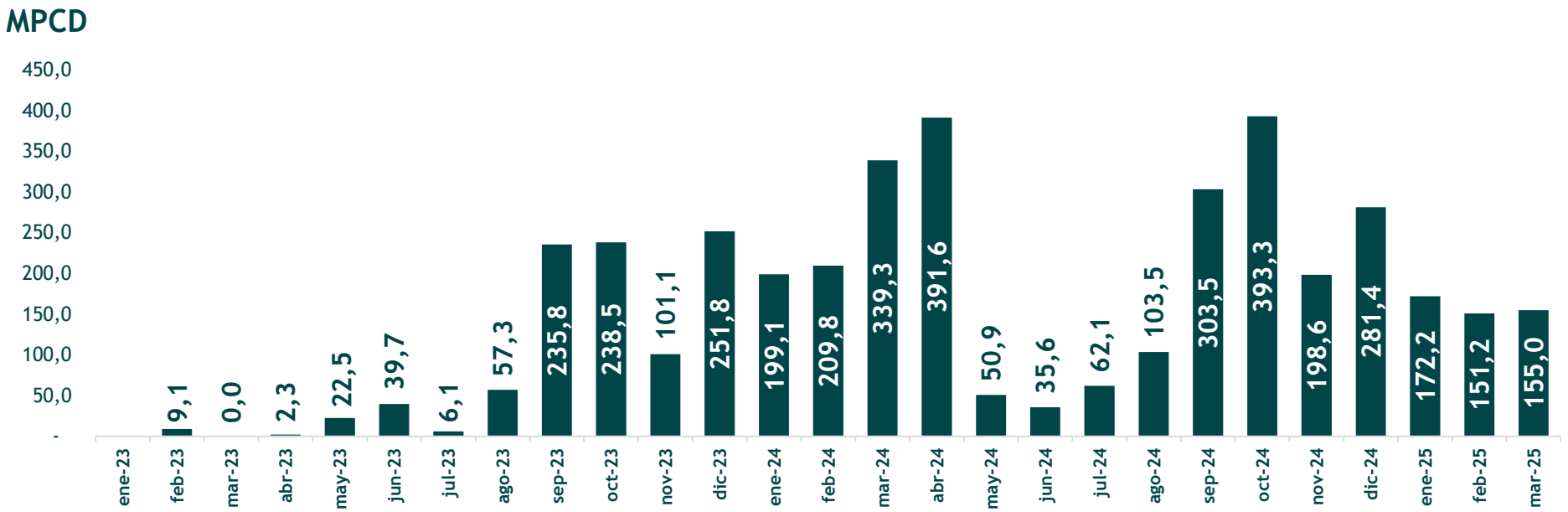
159,5 MPCD

▲-36,1% anual (-89,9 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

214,1 MPCD

▲+166,4% anual (133,7 MPCD)



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, cálculos CAMPETROL.
*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD

En marzo de 2025, las importaciones totalizaron 4.805,9 MPC, con un promedio diario de 155,0 MPCD. Este promedio representó una disminución del 57,9% (-184,3 MPCD) en comparación con el promedio de marzo de 2024, cuando se importaron 10.518,5 MPC, un promedio de 339,3 MPCD. Respecto a febrero de 2025, se registró un aumento del 2,5% en el promedio diario, equivalente a 3,8 MPCD más.

En 2024, las importaciones de gas natural, a través de la Sociedad Portuaria El Cayao (SPEC) mostraron un comportamiento cíclico, con incrementos hacia el cierre del año. Octubre marcó el máximo nivel mensual con 12.191,9 MPC (393,3 MPCD), mientras junio presentó el mínimo con 1.068,6 MPC (35,6 MPCD). Este patrón es consistente con registros históricos recientes, donde, a partir del segundo semestre de 2023, las importaciones superaron los 200 MPCD debido a una mayor demanda de generación térmica en el contexto del Fenómeno de El Niño. En suma, durante el 2024, se importaron en promedio 214,1 MPCD, que representó el 18,3% del gas comercializado en el país (214,1 MPCD importado + 958,5 MPCD nacional). Este promedio representó un incremento del 166,4% (133,7 MPCD más) respecto al año 2023.

Balance de Gas Licuado del Petróleo (GLP)

Oferta Nacional
Promedio mensual
Febrero 2025

1.291 Ton/día

▼ -31,0% anual (-578,8 Ton/día)

▼ -2,2% mensual (-28,6 Ton/día)

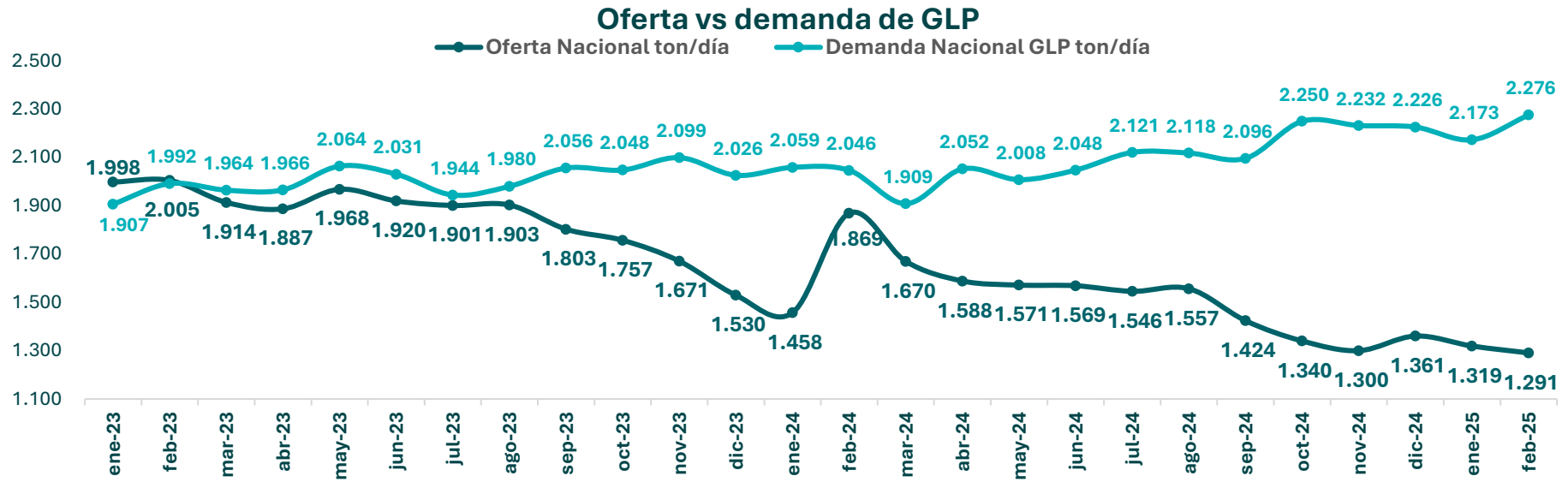
Demanda Nacional
Promedio mensual
Febrero 2025

2.276 Ton/día

▲ +11,2% anual (229,4 Ton/día)

▲ +4,7% mensual (102,8 Ton/día)

Ton/día



Fuente: Agremgas con base en información Sistema Único de Información de la SSPD, MME, Ecopetrol, cálculos CAMPETROL.

En febrero de 2025, la oferta nacional de Gas Licuado del Petróleo (GLP) alcanzó las 36.137 toneladas mensuales, equivalente a 1.291 toneladas diarias. Esta cifra diaria representa una disminución del 31,0% en comparación con febrero de 2024 y del 2,2% respecto al mes anterior, enero de 2025. Durante este mes, la principal fuente de producción de GLP provino de Cupiagua, que contribuyó con 16.575 toneladas mensuales (46% del total), seguido por la Refinería de Barrancabermeja con 5.858 toneladas mensuales (16%) y La Refinería de Cartagena con 5.325 toneladas mensuales (15%). Para satisfacer la demanda nacional de GLP, en enero de 2025 se importó un promedio de 22.334 toneladas/mes.

En cuanto a la demanda total de GLP en el país, en febrero de 2025 se registró una demanda de 63.719 toneladas mensuales, lo que equivale a un promedio diario de ventas de 2.276 toneladas. Esto representa un incremento del 11,2% respecto al mismo mes del año anterior y del 4,7% en comparación con enero de 2025.

4TO SUMMIT INTERNACIONAL DE GLP

Agremgas
Líderes Transformadores

Energía que une cada hogar de Colombia

Hotel
Hilton Garden Inn
Barranquilla,
Colombia

5 – 6 de JUNIO 2025

Pauta publicitaria

SOSTENIBILIDAD

Fotografía: Caño Limón, Arauca
Cortesía de SierraCol Energy.

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

SPOTLIGHT

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Somos la ENERGÍA de COLOMBIA
CAMPETROL

TRATECNI
Aislamientos Térmicos e Impermeabilizaciones

Nuestros AFILIADOS son los protagonistas

Vea el video ahora escaneando el código QR

o haciendo

CLIC AQUÍ

Sostenibilidad

En CAMPETROL reafirmamos el compromiso de ser el aliado estratégico de nuestras empresas afiliadas en el camino hacia la sostenibilidad. Reconocemos que el desarrollo sostenible no solo es una responsabilidad ética, sino también una oportunidad para fortalecer la competitividad y la resiliencia de nuestras organizaciones en el sector de hidrocarburos y energía. Por ello, hemos desarrollado una agenda de formación especializada enfocada en integrar la sostenibilidad en las estrategias corporativas de nuestras afiliadas. Esta formación está diseñada para facilitar la elaboración de reportes de sostenibilidad robustos y alineados con los principales estándares internacionales, como el GRI (Global Reporting Initiative) y los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de las Naciones Unidas.

Nuestra visión es que, a través de estas herramientas, las empresas no solo reporten sus avances, sino que integren la sostenibilidad como principio rector de su gestión corporativa, contribuyendo así a una industria más innovadora, ética y comprometida con el desarrollo del país.

En esta oportunidad, presentamos el reporte de sostenibilidad de GeoPark donde expone su estrategia de sostenibilidad, la cual se encuentra enfocada en los siguientes pilares:

- **Seguridad:** La empresa prioriza la seguridad de sus empleados y operaciones, implementando prácticas rigurosas para prevenir incidentes y promover un entorno laboral seguro.
- **Prosperidad:** GeoPark se enfoca en generar valor económico sostenible, buscando el crecimiento y la rentabilidad a largo plazo para sus accionistas y partes interesadas.
- **Empleados:** La compañía valora a su equipo humano, fomentando una cultura de confianza y empoderamiento. Todos los empleados son accionistas de GeoPark, promoviendo un sentido de pertenencia y compromiso.
- **Medio ambiente:** GeoPark se compromete a proteger y conservar el medio ambiente, implementando prácticas sostenibles en sus operaciones y buscando minimizar su huella ecológica.
- **Desarrollo comunitario:** La empresa trabaja en estrecha colaboración con las comunidades donde opera, promoviendo el desarrollo social y económico y respetando los derechos humanos.

Reporte de Sostenibilidad GeoPark

En el año 2024, GeoPark enfocó su estrategia de sostenibilidad en mejorar continuamente, por medio de la gestión de riesgos e impactar de manera positiva su entorno. Por esta razón, queremos destacar los principales logros que ha tenido esta compañía en materia de sostenibilidad:

- 100% de los empleos generados fueron locales.
- Más de 25.000 personas participaron en espacios de diálogo comunitario.
- Cero derrames de crudo por millón de barriles producidos.
- Cero sanciones ambientales.
- 100% del personal con remuneración variable ligada a indicadores climáticos.
- Reducción de 7% en consumo de agua vs. 2023.
- Premio Schneider Electric al compromiso con la descarbonización.
- Premio Hechos de Sostenibilidad de la Asociación Colombiana del Petróleo por acción climática, descarbonización y estrategias de economía circular.

Estos logros reflejan el firme compromiso de GeoPark no solo con la excelencia operativa, sino también con el desarrollo sostenible de Colombia. En un entorno cada vez más exigente y desafiante, el sector de hidrocarburos demuestra que es posible avanzar hacia una gestión más responsable, innovadora y respetuosa con el medio ambiente y las comunidades.

Los invitamos a revisar el informe completo a través del siguiente enlace: Reporte de Sostenibilidad GeoPark.

Ya disponibles nuestros

Monitores Legislativo Relacionamiento

FEBRERO 2025

Conozca el Monitoreo Legislativo y Relacionamiento y entérese sobre la actualidad legislativa y política del país que impactan el sector energético colombiano.

Haciendo Click aquí

Escaneando aquí

Para más información contacte a:
Nicolás Gómez al correo juridico@campetrol.org

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Creciendo juntos:
Gobierno, Industria y Territorio

¡ORGULLOSOS DE NUESTRA INDUSTRIA!

Los productos derivados del petróleo y gas están presentes en innumerables objetos que hacen parte de nuestro día a día. Desde los electrodomésticos que utilizamos cotidianamente, hasta los medicamentos y alimentos que consumimos para nuestro bienestar, requieren de recursos obtenidos del petróleo y gas.

De un **barril de petróleo** se producen combustibles, ¡Pero también plásticos, fertilizantes, materiales de construcción y hasta medicinas!

El **cepillo de dientes**, la **crema dental** y el **shampoo**, contienen plásticos y otros ingredientes derivados del petróleo.

Tu crema, bálsamo labial y muchos otros **cosméticos** llevan parafina, petrolato y otros ingredientes del petróleo.

La aspirina, ese **medicamento** clásico para aliviar el dolor, tiene un ingrediente clave, el fenol, que proviene del petróleo.

Ese **smartphone** que llevas en el bolsillo, tu **computador** o **tablet**, tiene plásticos como el polietileno para la pantalla y el policarbonato para la carcasa.

Los **paneles** dependen del silicio refinado, un derivado del petróleo, para fabricar las **celdas solares** que convierten la luz en energía para todos.

Muchos **fertilizantes** contienen urea y amoníaco, ¡derivados del gas para hacer crecer las plantas que nos proveen alimento!

Tu **ropa deportiva**, **suéteres** y hasta tu **traje de baño** tienen algo en común: ¡están hechos con derivados del petróleo como poliéster y nylon!

Conozca más acerca del sector de bienes y servicios de petróleo, gas y energía en

NUESTRA APP

y página web

campetrol.org

¡MUCHAS GRACIAS!

a nuestros afiliados y compañías invitadas por las

73 iniciativas inscritas

Conozca el documento aquí

O escaneando el código QR

GANADORES PREMIOS DE SOSTENIBILIDAD 2024

CATEGORÍA SOCIAL

slb

Laboratorio CREA

CATEGORÍA AMBIENTAL

Life Is On | Schneider Electric

Business with empathy

CATEGORÍA GOBERNANZA

bond ENERGY SOLUTIONS

Bond Reusa

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Somos la ENERGÍA de COLOMBIA
CAMPETROL

En este espacio respetamos la libre competencia, por ello no se habla sobre: Precios, cantidades, calidades, clientes, estrategias contractuales o temas que pudiesen afectar la participación de las empresas en el mercado. **Fomentamos la libertad económica y el desarrollo del sector O&G&E.**

Ley 1340 de 2009

Normas en materia de protección de la competencia

Normas de competencia en Asociaciones de empresas y Asociaciones o Colegios de profesionales

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

CAMPETROL

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Somos la #ENERGÍA de COLOMBIA

Síguenos en redes sociales y entérate al instante de las noticias más importantes del sector

@CAMPETROLco @CAMPETROL @CAMPETROL CAMPETROLColombia

www.CAMPETROL.org