

01
ENERO 2026

olacde



Reporte de petróleo y gas natural en América Latina y el Caribe

En enero de 2026, la producción de hidrocarburos en América Latina y el Caribe mostró un crecimiento significativo: el petróleo aumentó un 11% interanual, alcanzando 361 millones de barriles, mientras que el gas natural registró un incremento del 27%, con una producción de 28 mil millones de m³ respecto a enero de 2025.

Enero 2026: Reporte de petróleo y gas natural en América Latina y el Caribe

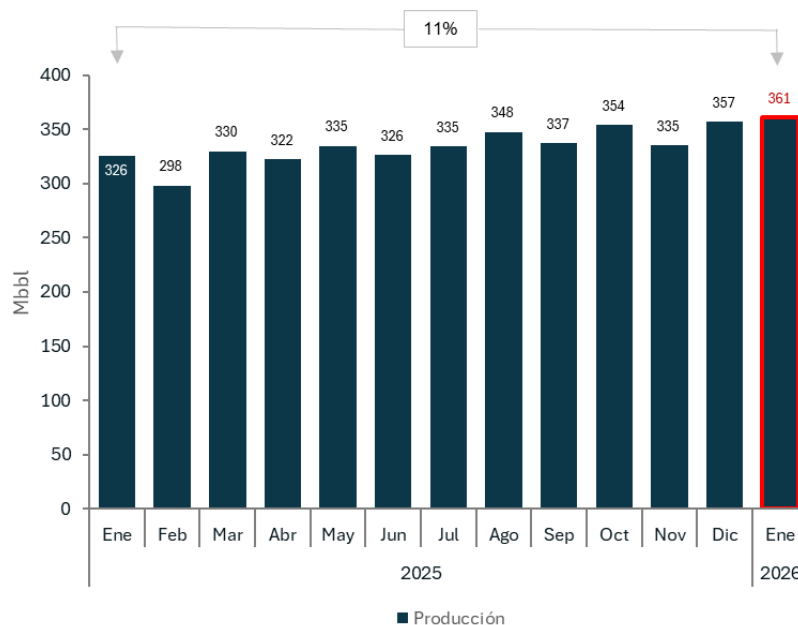
La Organización Latinoamericana y Caribeña de Energía (OLACDE) publica el 1er reporte mensual de producción y comercio exterior de petróleo y gas natural en América Latina y el Caribe (ALC) con el objetivo de monitorear la evolución de los principales indicadores del sector, sus variaciones mensuales e interanuales, así como la dinámica de los intercambios energéticos intrarregionales y extrarregionales.

1. Producción de petróleo en ALC¹

En enero 2026, la producción regional de petróleo registró un incremento **interanual** del 11%, pasando de 326 millones de barriles (Mbbbl) en enero de 2025 a 361 Mbbbl.

En términos **mensuales**, la producción de enero de 2026 aumentó un 1.1% en comparación con diciembre de 2025.

Figura 1. Producción de petróleo en ALC, enero 2026

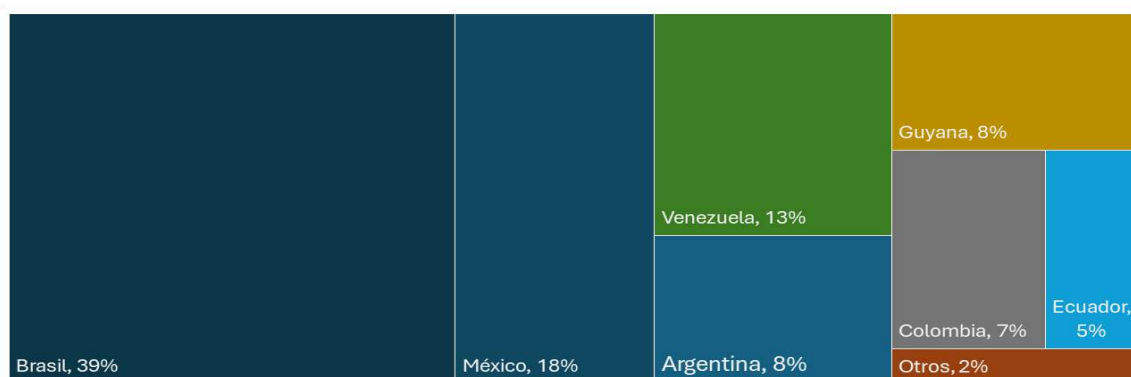


Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

En enero 2026 los tres principales productores de la región (Brasil, México y Venezuela) representaron el 70% de la oferta petrolera regional (Ver Figura 2).

¹ La producción de petróleo en ALC, se refiere al volumen extraído en boca de pozo dentro del territorio de los países de la región, incluye los líquidos de gas natural (LGN), aditivos, condensados y otros hidrocarburos primarios

Figura 2. Participación países de ALC en la producción de petróleo de la región, enero 2026

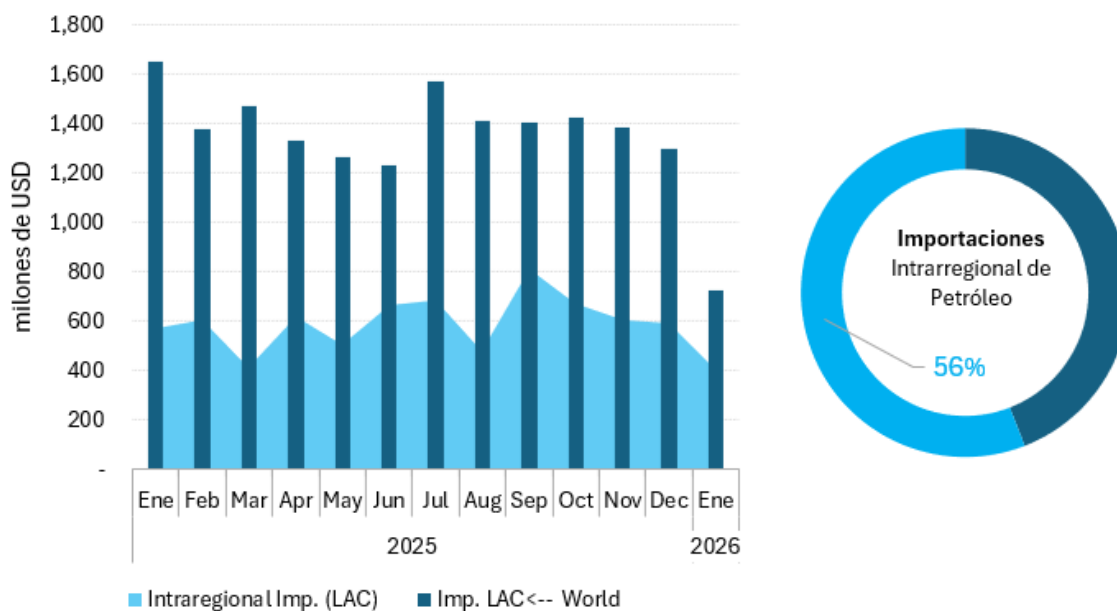


Otros incluyen a: Barbados, Bolivia, Perú, Surinam, Trinidad y Tobago
Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

2. Comercio exterior de petróleo en ALC²

En enero de 2026, el 56% de las **importaciones** totales de petróleo de ALC correspondieron al comercio intrarregional. El resto provino de mercados extrarregionales.

Figura 3. Importaciones de petróleo en ALC, enero 2026

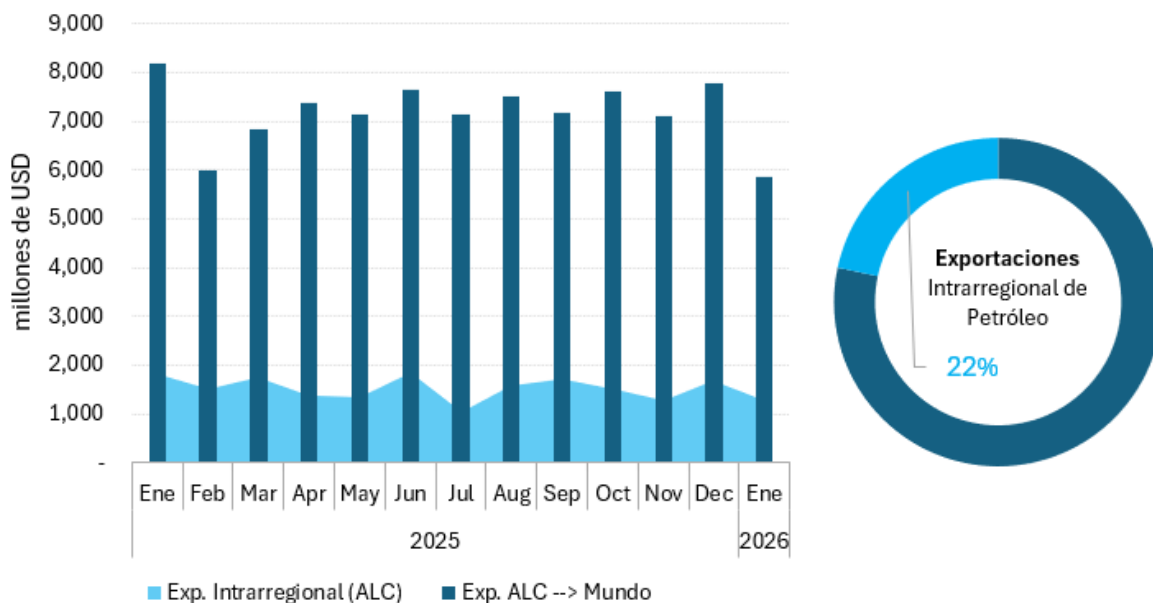


Fuente: Trade Map

² En Trade Map, los valores de importaciones y exportaciones no coinciden, debido a que las exportaciones registran en valor FOB (Free on Board), mientras que las importaciones contabilizan en valor CIF (Cost, Insurance and Freight), el cual incorpora costos adicionales como transporte y seguro.

Por otra parte, el 22% de las **exportaciones** totales de petróleo de la región se destinó a países de ALC, mientras que la mayor parte tuvo como destino mercados fuera de la región.

Figura 4. Exportaciones de petróleo en ALC, enero 2026



Fuente: Trade Map

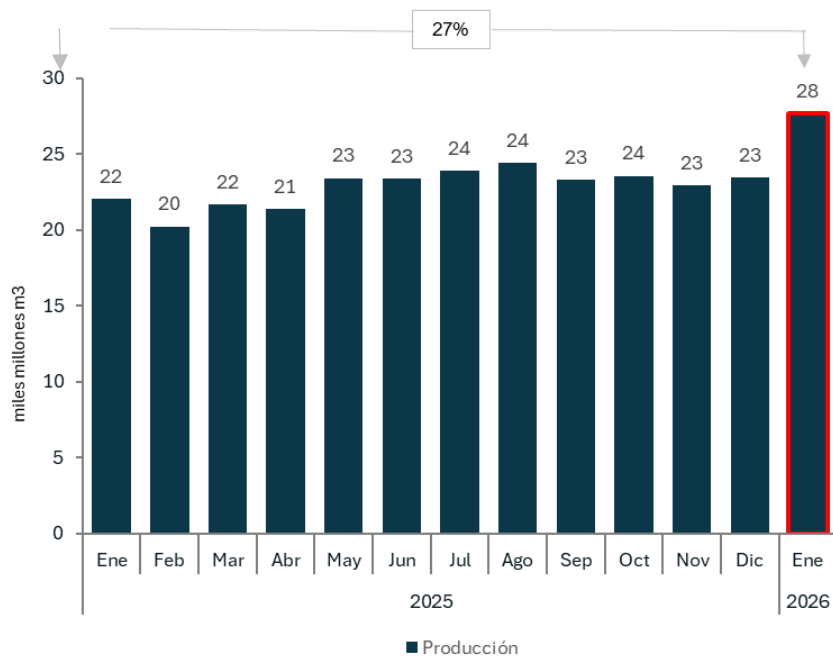
3. Producción de gas natural en ALC³

En enero de 2026, la producción de gas natural en ALC mostró un dinamismo superior al petrolero. La producción regional alcanzó los 28 mil millones de m³, registrando un **crecimiento interanual** del 27% respecto a los 22 mil millones de m³ producidos en enero de 2025.

Asimismo, en comparación con diciembre de 2025, la producción de gas natural tuvo un **incremento mensual** de 22%, reflejando una aceleración significativa de la actividad gasífera regional al inicio del año.

³ La producción de gas natural en ALC se refiere al volumen de gas natural extraído a boca de pozo, proveniente de campos gasíferos y petroleros ubicados dentro del territorio de los países de la región

Figura 4. Producción de gas natural en ALC, enero 2026

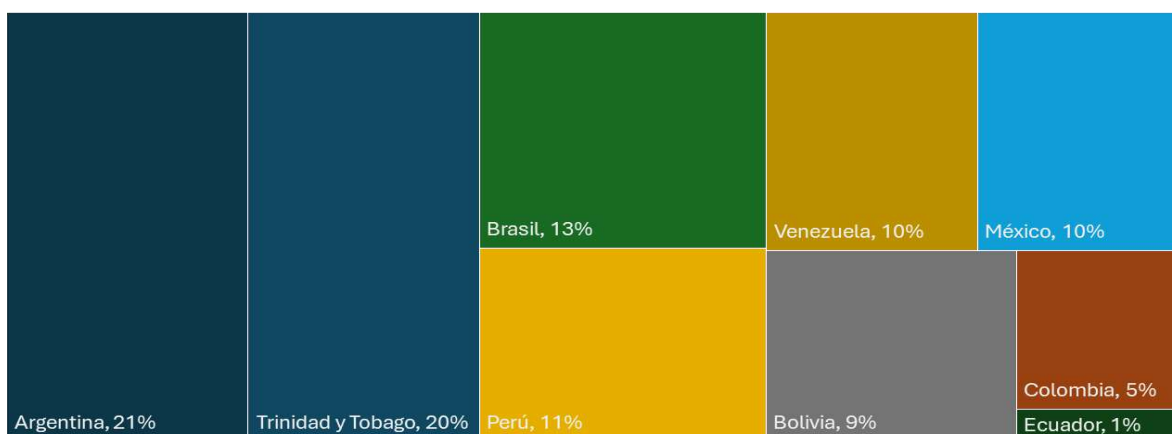


Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

En enero 2026, la producción de gas natural en ALC, presenta una estructura relativamente concentrada en un grupo reducido de países productores. Argentina lidera la producción regional con una participación del 21%, impulsada principalmente por el desarrollo de los recursos no convencionales de Vaca Muerta. Le siguen Trinidad y Tobago con el 20%, consolidándose como uno de los principales productores y exportadores de gas natural y GNL de la región, y Brasil con el 13%, respaldado por el crecimiento de la producción offshore asociada a sus campos petroleros.

En un segundo grupo se encuentran Perú, con una participación del 11%, Venezuela con el 10% y Bolivia con el 9%, países que continúan desempeñando un papel relevante en el abastecimiento regional de gas natural. Colombia aportó el 5% de la producción regional, mientras que Ecuador participó con aproximadamente el 1% del total.

Figura 5. Participación de los países de ALC en la producción de gas natural, enero 2026

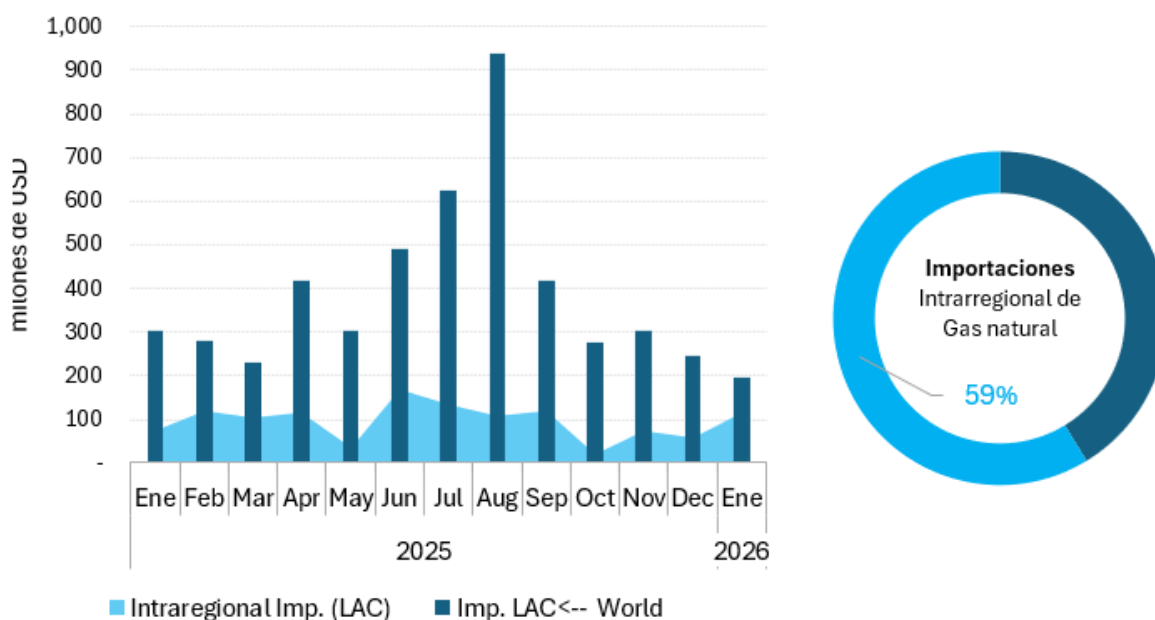


Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

4. Comercio exterior de gas natural en ALC

En enero del 2026, el 59% de las **importaciones** totales de ALC de gas natural correspondieron al comercio intrarregional. Este comportamiento refleja un importante nivel de interdependencia energética regional, donde más de la mitad del gas natural importado por los países de la región fue abastecida por productores de la propia ALC.

Figura 6. Importaciones de gas natural en ALC, enero 2026





Olacde



@OLACDEORG



@olacde_org



Conexiones Energéticas - OLACDE



Organización Latinoamericana y Caribeña de Energía



Organización Latinoamericana y Caribeña de Energía

www.olacde.org