06

JULIO 2026

olacde



Reporte mensual de petróleo y gas natural en ALC

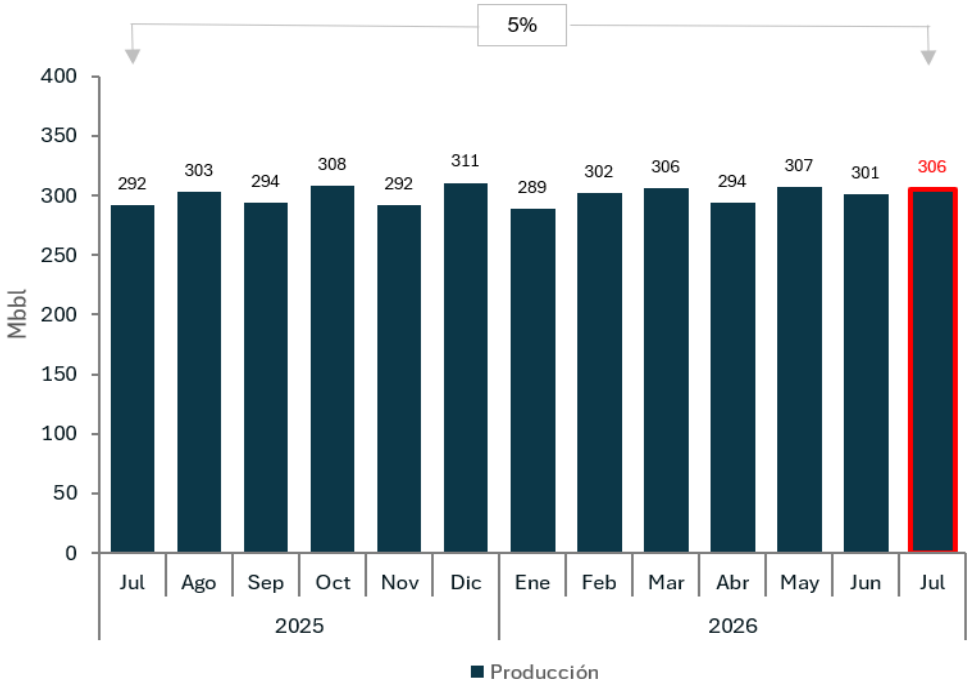
Reporte mensual de petróleo y gas natural en América Latina y el Caribe (ALC), julio 2026

La Organización Latinoamericana y Caribeña de Energía (OLACDE) publica el reporte mensual de producción y comercio exterior de petróleo y gas natural de 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 ALC[1]

En julio de 2026, la producción regional de petróleo se situó en 306 millones de barriles (Mbbl), registrando un incremento interanual del 5% y una variación intermensual de 1.7% respecto a junio de 2026 (Figura 1).

Figura 1. Producción de petróleo en ALC, julio 2026

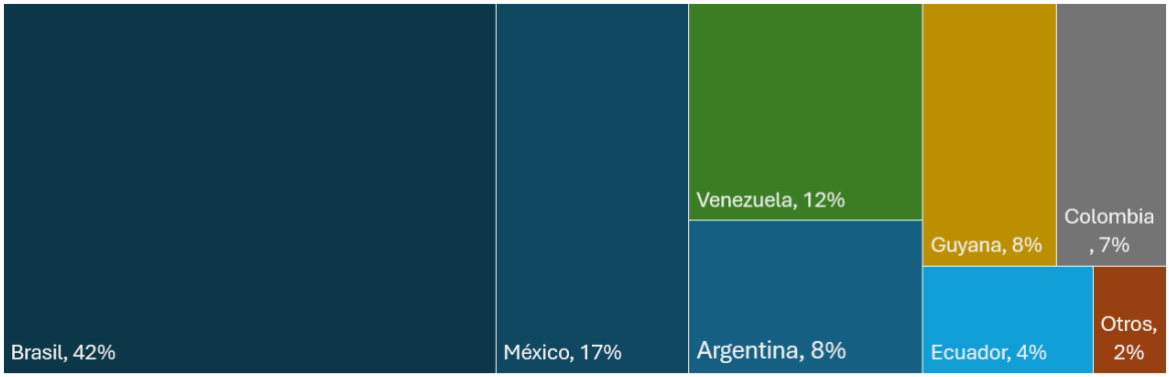


Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

Brasil, México y Venezuela lideraron la producción regional, aportando en conjunto el 71% del total producido en ALC. Les siguen Argentina y Guyana, con una participación del 8% cada uno, Colombia con el 7% y Ecuador con el 4% (Figura 2).

[1] La producción de petróleo en ALC, comprende el volumen total extraído a 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 de los países de ALC en la producción de petróleo de la región, julio 2026

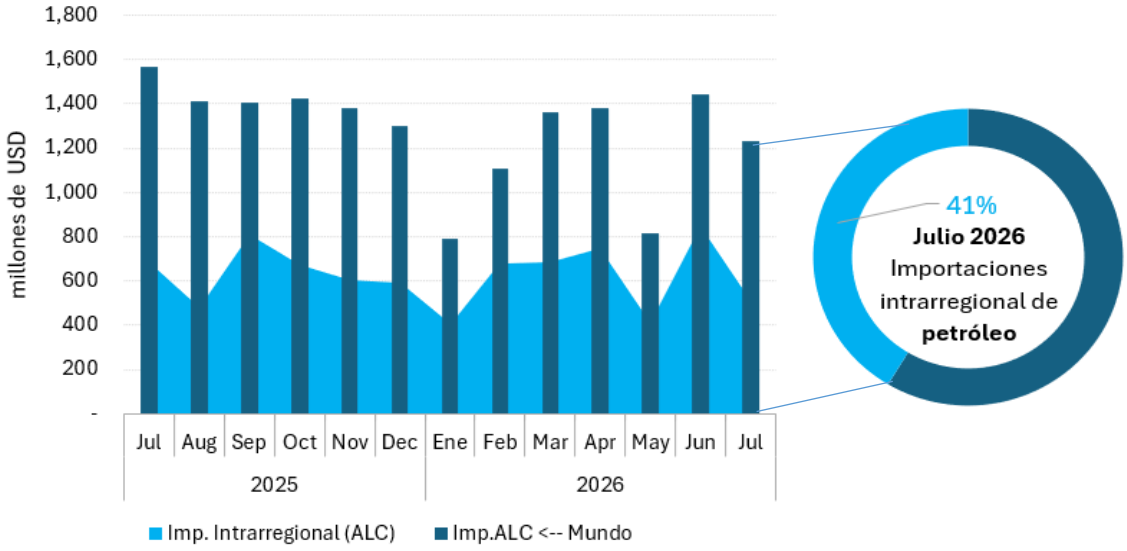


Otros incluyen a: Barbados, Bolivia, Perú, Surinam, Trinidad y Tobago
Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

2. Comercio exterior de petróleo en ALC

En julio de 2026, las importaciones de petróleo de ALC se originaron principalmente en mercados extrarregionales, que representaron el 59% del valor total, mientras que el 41% restante correspondió al comercio intrarregional (Figura 3).

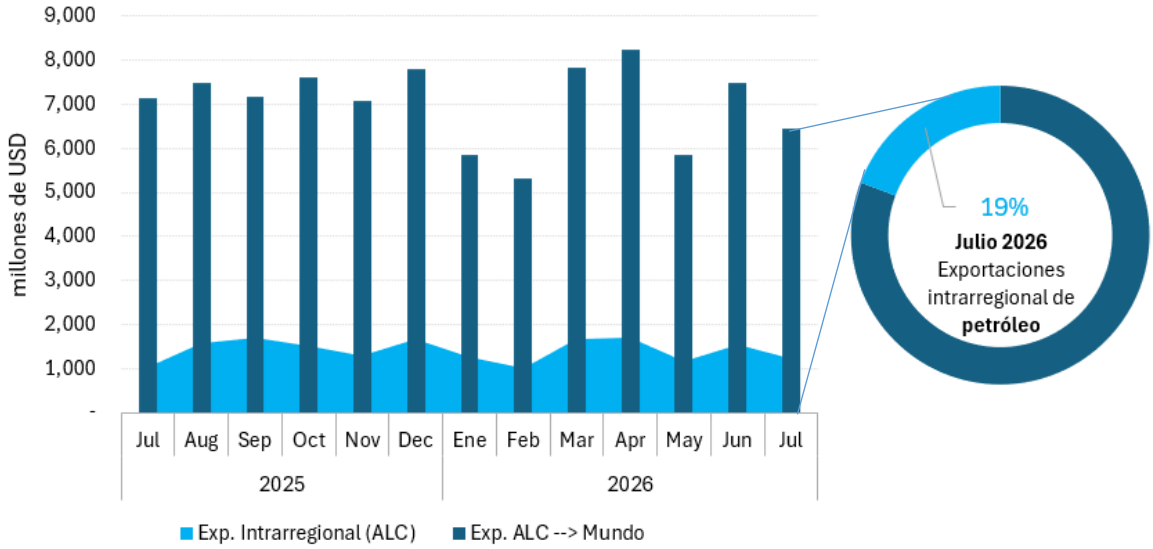
Figura 3. Importaciones de petróleo en ALC, junio 2026



Fuente: Trade Map, actualizado a octubre de 2026

En cuanto a las exportaciones de petróleo, durante julio de 2026 se observó una marcada orientación hacia los mercados extrarregionales, que concentraron el 81% del valor total exportado, mientras que el 19% restante se destinó a países de ALC. Este comportamiento refleja la vinculación de los principales países productores de la región con los mercados internacionales, donde encuentran importantes destinos para colocar sus excedentes exportables. En particular, mercados de Norteamérica, Europa y Asia constituyen destinos relevantes para el crudo latinoamericano. Esta distribución evidencia que, pese a la capacidad productiva de ALC, los flujos comerciales de exportación de petróleo mantienen una mayor orientación hacia fuera de la región (Figura 4).

Figura 4. Exportaciones de petróleo en ALC, julio 2026

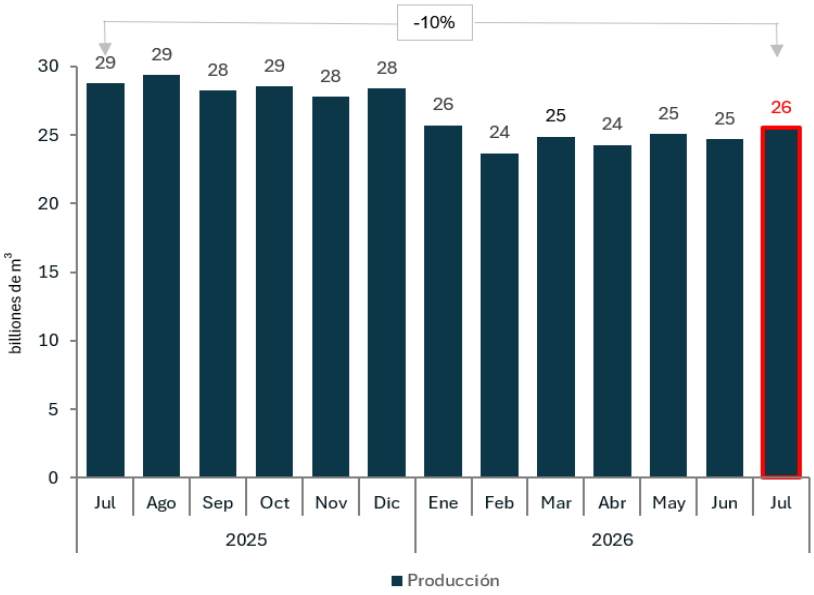


Fuente: Trade Map, actualizado a octubre de 2026

3. Producción de gas natural en ALC[2]

En julio de 2026, la producción regional de gas natural alcanzó los 26 mil millones de m^3, registrando una disminución interanual del 10% y un incremento intermensual del 4% respecto a junio del mismo año. Este comportamiento se observó en un contexto internacional caracterizado por una elevada incertidumbre geopolítica, particularmente debido a las tensiones en Oriente Medio (Figura 5).

Figura 5. Producción de gas natural en ALC, julio 2026

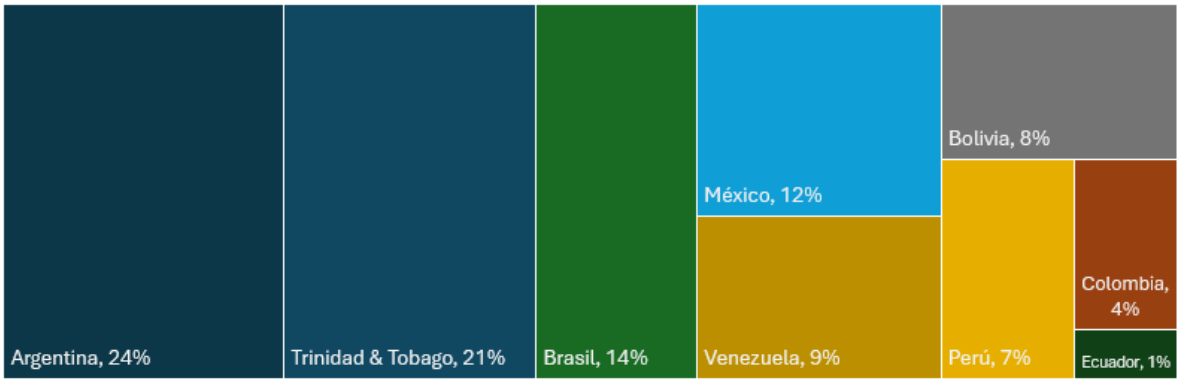


Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

[2] La producción de gas natural en ALC, comprende el 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. Se excluyen los volúmenes correspondientes a la recirculación y reinyección.

La producción de gas natural en ALC continúa altamente concentrada en un reducido grupo de países. Argentina lideró la producción regional con una participación del 24%, seguida de Trinidad y Tobago (21%) y Brasil (14%). En un segundo grupo se ubicaron México (12%), Venezuela (9%), Bolivia (8%) y Perú (7%). En conjunto, estos siete países concentraron el 95% de la producción total de la región, mientras que el resto correspondió a Colombia (4%) y Ecuador (1%) (Figura 6).

Figura 6. Participación de los países de ALC en la producción de gas natural, julio 2026



Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

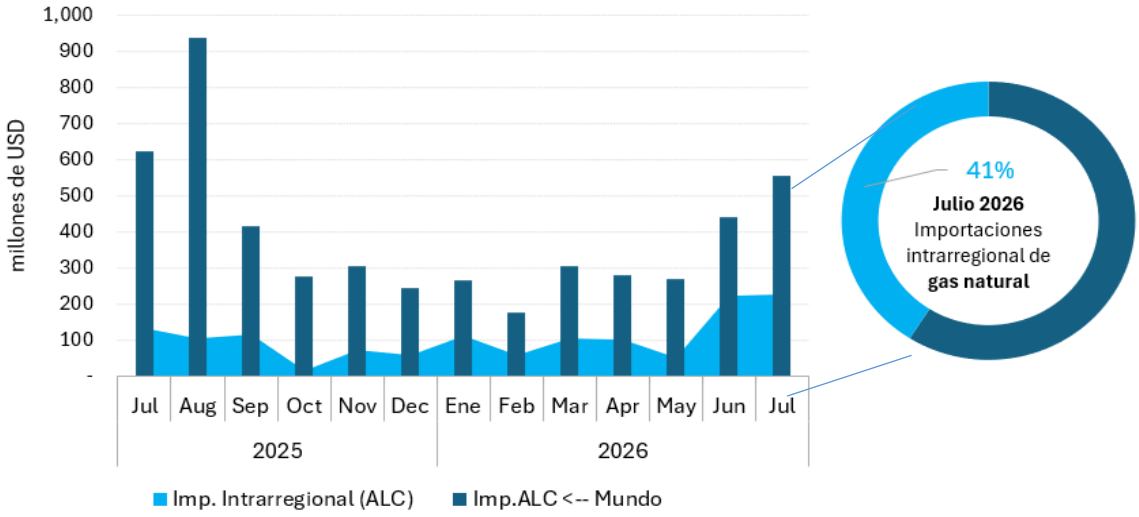
4. Comercio exterior de gas natural en ALC

En julio de 2026, el 59% del valor de las importaciones de gas natural de ALC provino de mercados extrarregionales, mientras que el 41% correspondió al comercio intrarregional, evidenciando una mayor participación del abastecimiento externo a la región.

La importación de gas natural de México constituye uno de los principales factores de dependencia **extrarregional** del mercado de gas natural de ALC, debido a su elevada dependencia de los suministros provenientes de Estados Unidos. Alrededor del 44% de su demanda se cubre mediante importaciones, transportadas casi en su totalidad por gasoducto, lo que evidencia la importancia del suministro estadounidense para atender las necesidades del mercado interno. Esta dependencia es particularmente en el sector eléctrico, donde el 75% de la electricidad es generada con gas natural.

En ALC, las importaciones **intrarregionales** de gas natural se desarrollan principalmente a través de dos canales: los intercambios por gasoductos en el Cono Sur y el suministro de gas natural licuado (GNL) por vía marítima, donde Trinidad y Tobago destaca como principal proveedor regional. Durante julio, el invierno austral incrementó la demanda estacional de gas natural en el Cono Sur, mientras que la menor generación hidroeléctrica en Brasil reforzó las necesidades de importación de GNL. Por el lado de la oferta, la disponibilidad de GNL de Trinidad y Tobago estuvo condicionada por la parada programada de mantenimiento del Tren 4 del complejo Atlantic LNG. Este escenario favoreció al suministro extrarregional, particularmente de Estados Unidos, contribuyendo a que estos representaran el 59 % del valor total de las importaciones de gas natural de ALC (Figura 7).

Figura 7. Importaciones de gas natural en ALC, julio 2026



Fuente: Trade Map, actualizado a octubre de 2026



@olacde

olacde.org