

# 02

FEBRERO 2026

olacde



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

En febrero de 2026, la producción regional de petróleo registró un **incremento interanual del 27%**, al pasar de 298 millones de barriles (Mbbbl) en febrero de 2025 a 377 Mbbbl. Este crecimiento estuvo impulsado por: el aumento de la producción en Argentina, asociado a la expansión operativa y la mayor productividad en la Cuenca Neuquina, especialmente en los desarrollos no convencionales de Vaca Muerta; por una mayor extracción en la Capa Presal de Brasil y por el incremento de la producción en México.

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

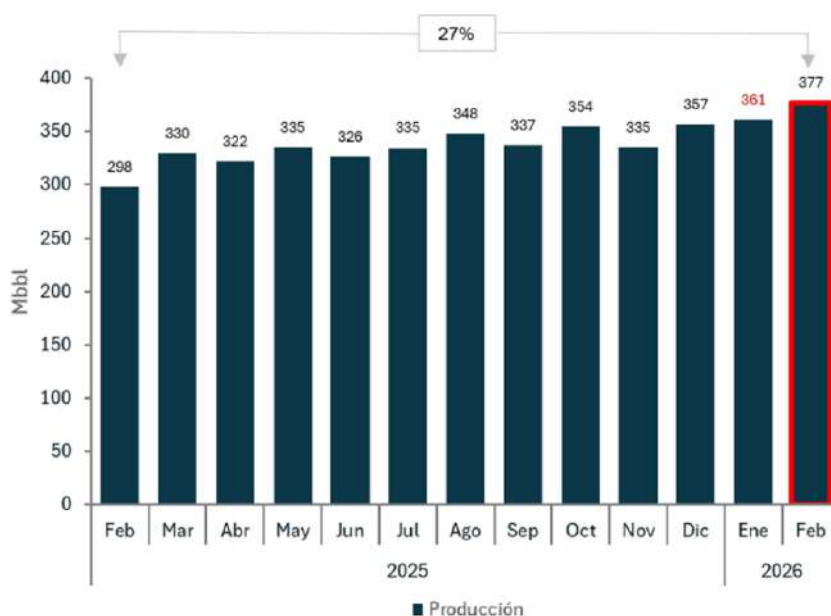
La Organización Latinoamericana y Caribeña de Energía (OLACDE) publica el segundo reporte mensual de producción y comercio exterior de petróleo y gas natural en América Latina y el Caribe (ALC) con el objetivo de monitorear la evolución de los principales indicadores del sector, sus variaciones mensuales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

### 1. Producción de petróleo en ALC<sup>1</sup>

En febrero de 2026, la producción regional de petróleo registró un incremento **interanual** del 27%, al pasar de 298 millones de barriles (Mbbbl) en febrero de 2025 a 377 Mbbbl. Este crecimiento estuvo impulsado por i) el aumento de la producción en Argentina, asociado a la expansión operativa y la mayor productividad en la Cuenca Neuquina, especialmente en los desarrollos no convencionales de Vaca Muerta; ii) por una mayor extracción en la Capa Presal de Brasil; y iii) por el incremento de la producción en México.

En términos **mensuales**, la producción regional de petróleo registró en febrero de 2026 un aumento del 4.4% respecto a enero de 2026. Este repunte respondió principalmente a la recuperación de la producción en Brasil y Venezuela, luego de las caídas observadas en ambos países durante el mes previo.

Figura 1. Producción de petróleo en ALC, febrero 2026

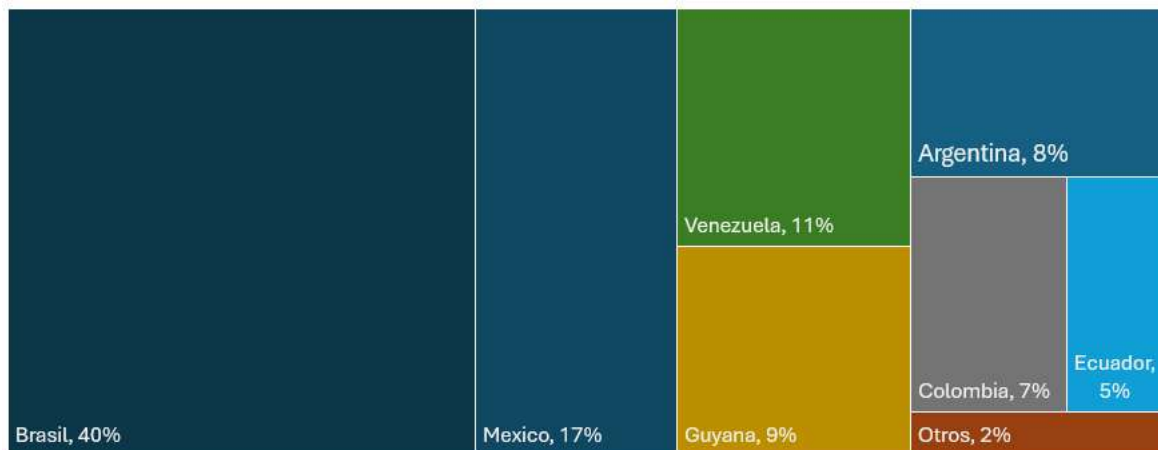


Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

<sup>1</sup> 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.

Como se observa en la Figura 2, en febrero 2026, los tres principales productores de la región (Brasil, México y Venezuela) representaron el 68 % de la oferta petrolera regional.

Figura 2. Participación de países de ALC en la producción regional de petróleo, febrero 2026

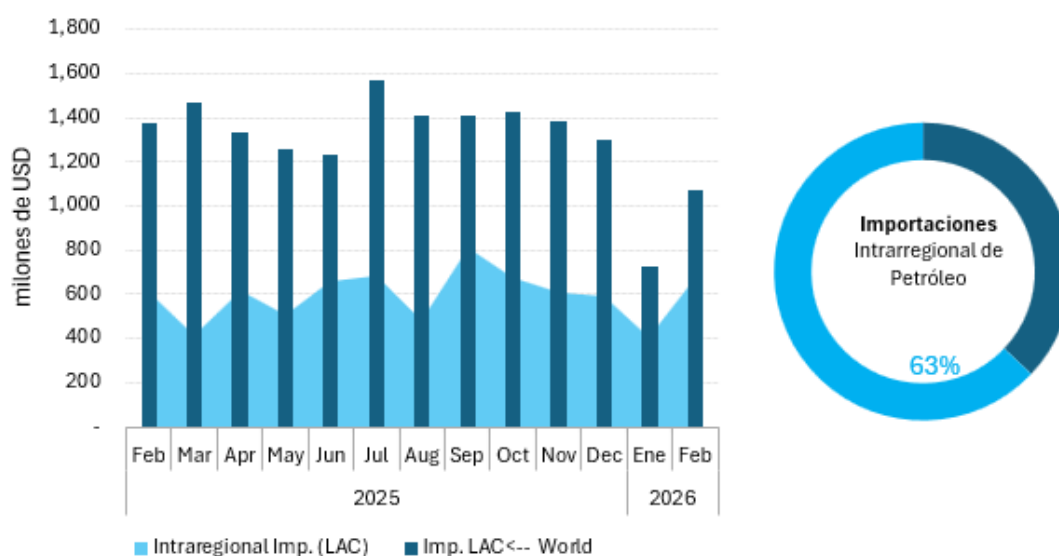


Otros incluyen a: Barbados, Bolivia, Perú, Surinam, Trinidad y Tobago  
Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

## 2. Comercio exterior de petróleo en ALC

En febrero de 2026, el 63% de las **importaciones** totales de petróleo de ALC correspondieron a comercio intrarregional, lo que representa un aumento de 7 puntos porcentuales respecto al mes anterior, en línea con el incremento de la producción regional. El 37% restante provino de mercados extrarregionales.

Figura 3. Importaciones de petróleo en ALC, febrero 2026

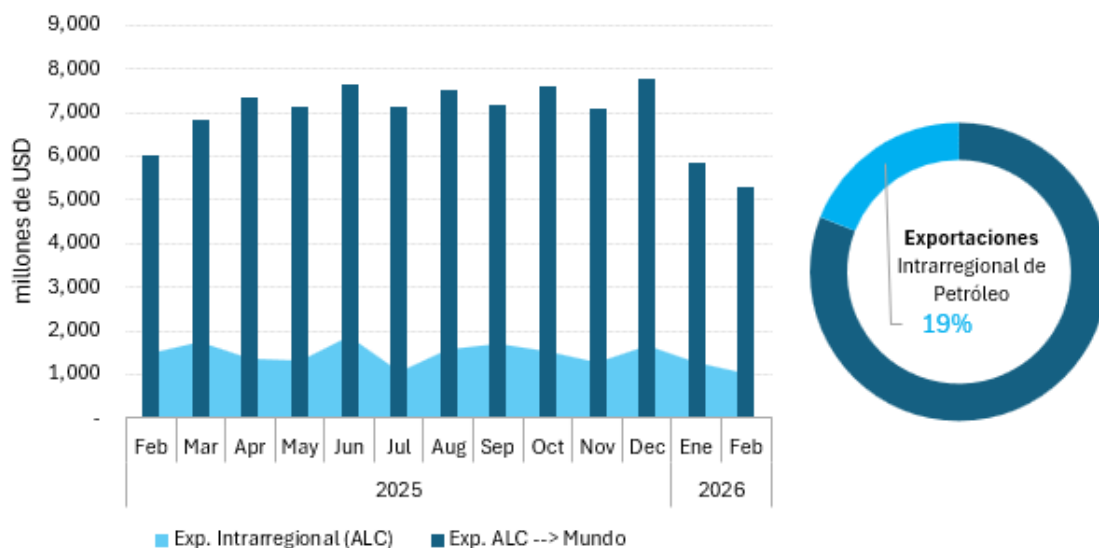


Fuente: Trade Map

Por otro lado, la participación intrarregional en las **exportaciones** representó un 19% en febrero de 2026, es decir, 3 puntos porcentuales menos que en enero del mismo año. Esta

disminución sugiere que el aumento de la producción regional no se tradujo proporcionalmente en mayores envíos dentro de ALC, sino en una mayor orientación hacia mercados extrarregionales, posiblemente asociada a condiciones comerciales más favorables, una demanda externa sostenida y contratos de suministro previamente establecidos.

Figura 4. Exportaciones de petróleo en ALC, febrero 2026



Fuente: Trade Map

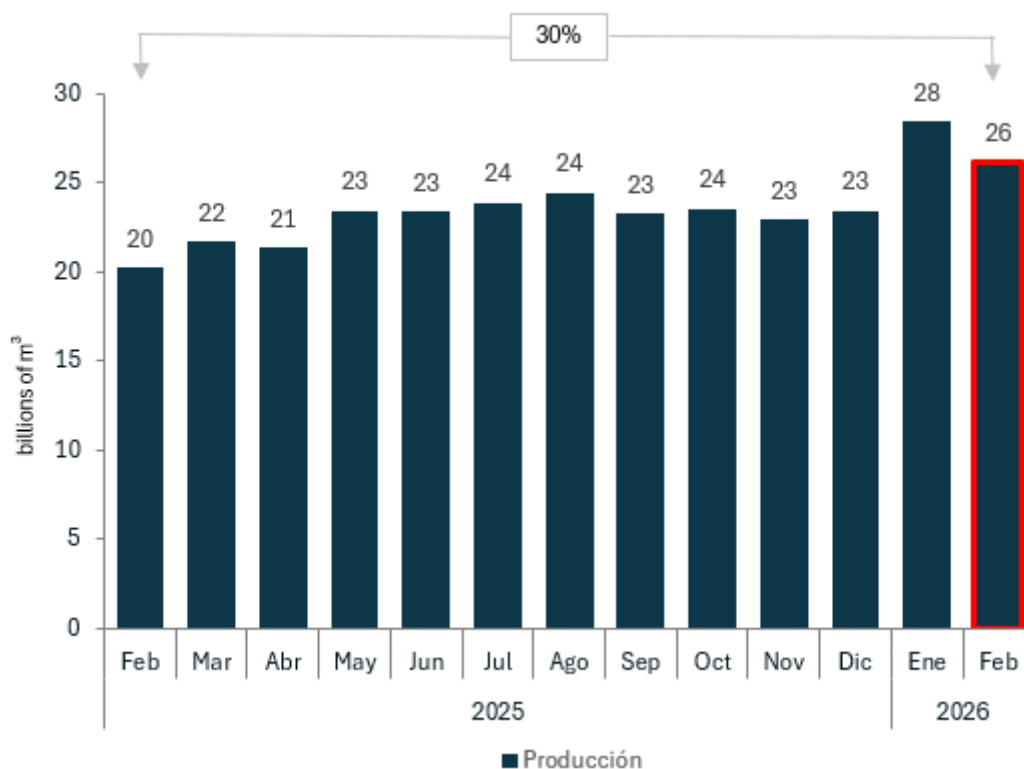
### 3. Producción de gas natural en ALC<sup>2</sup>

En febrero de 2026, la producción de gas natural en ALC mostró un incremento **interanual** superior al del petróleo. La producción regional alcanzó 26 mil millones de metros cúbicos, lo que representa un crecimiento del 30% respecto a los 20 mil millones de metros cúbicos registrados en febrero de 2025. Este aumento estuvo impulsado principalmente por la expansión del *shale gas* en Argentina, gracias al desarrollo de Vaca Muerta, y por una producción récord en Brasil, asociada a la mayor extracción de gas en la Capa Presal.

Asimismo, en comparación con enero de 2026, la producción de gas natural tuvo un **descenso mensual** de 7%, sin embargo, es el segundo mes con mayor producción gasífera en los últimos 12 meses.

<sup>2</sup> 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, febrero 2026

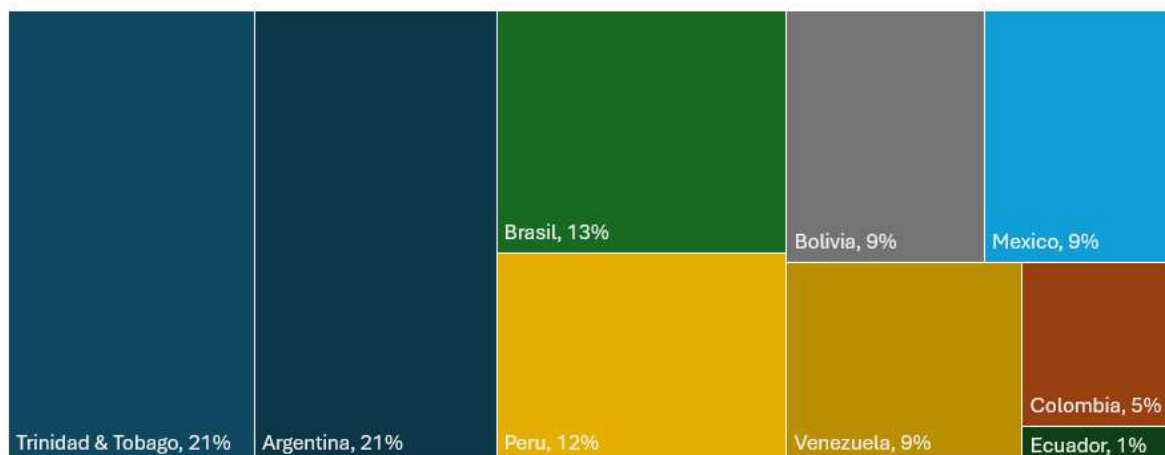


Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

En febrero 2026, la producción de gas natural en ALC, presentó una estructura relativamente concentrada en un grupo reducido de países productores. Argentina y Trinidad y Tobago lideraron la producción regional con una participación del 21% cada uno, mientras el primero impulsó su producción por el desarrollo de los recursos no convencionales de Vaca Muerta, el segundo se consolidó como uno de los principales productores de gas natural y GNL de la región. Le siguió Brasil con el 13%, impulsado por el crecimiento de la producción offshore, principalmente en la Capa Presal, donde el aumento del petróleo se tradujo en mayores volúmenes de gas asociado.

En un segundo grupo se ubicaron Perú, con una participación del 12%; lo siguieron Venezuela, Bolivia y México, cada uno con alrededor del 9%, países que mantuvieron un rol relevante en el abastecimiento regional de gas natural. Colombia aportó el 5% de la producción total, mientras que Ecuador representó aproximadamente el 1%, como se observa en la Figura 5.

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

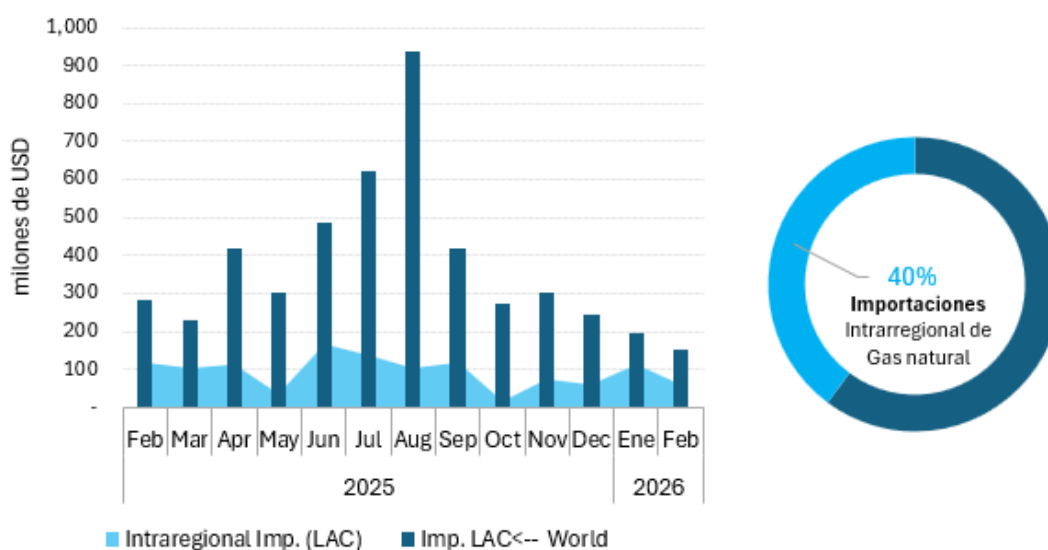


Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

#### 4. Comercio exterior de gas natural en ALC

En febrero de 2026, el 40% de las **importaciones** totales de gas natural de ALC correspondieron al comercio intrarregional, lo que representó una caída de 19 puntos porcentuales respecto a enero del mismo año. Si bien la región continuó siendo un destino relevante para el intercambio intrarregional, en este mes el comercio extrarregional adquirió mayor peso, impulsado por una mayor disponibilidad de GLN en el mercado global y por la baja de los precios spot internacionales, factores que incrementaron la competitividad del gas proveniente de fuera de ALC.

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



Fuente: Trade Map



Olacde



@OLACDEORG



@olacde\_org



Conexiones Energéticas - OLACDE



Organización Latinoamericana y Caribeña de Energía



Organización Latinoamericana y Caribeña de Energía

[www.olacde.org](http://www.olacde.org)