



 Confianza que genera energía

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos



Fecha de cierre:

6 de febrero del 2026

Resumen ejecutivo

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

 Europa cada vez más dependiente del GNL estadounidense.

 ExxonMobil y Chevron: los grandes beneficiarios de Trump.

 Upstream local presentó mayor dinamismo.

Cotizaciones al 6 de febrero

WTI



USD
63.6/barril

-2.55% semanal

Mont
Belvieu



USD
0.62/galón

-5.64% semanal

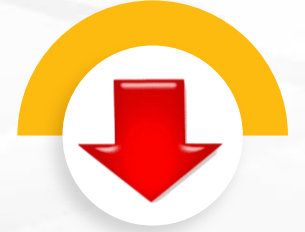
Henry
Hub



USD 3.4
/MMBTU

-21.4% semanal

TTF
LNG

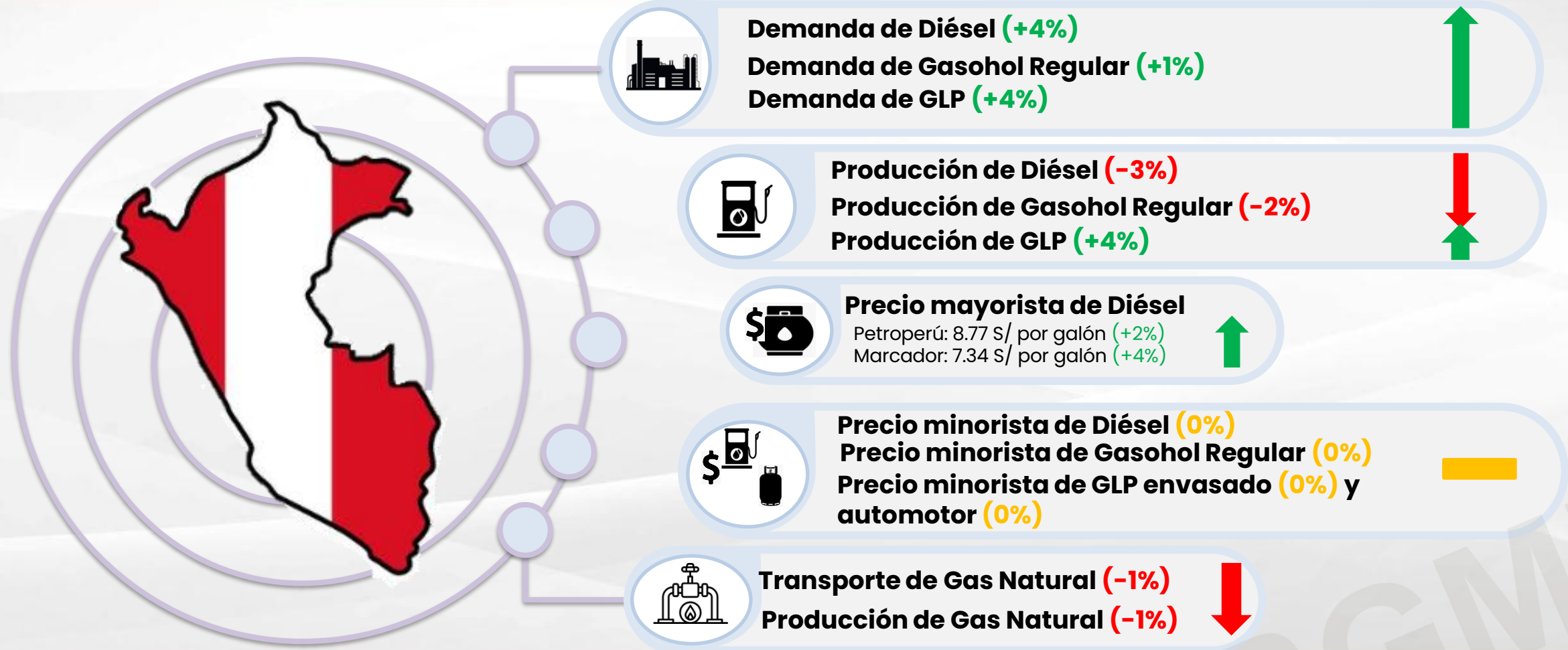


USD
12.2/MMBTU

-12.9% semanal

Resumen ejecutivo

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE



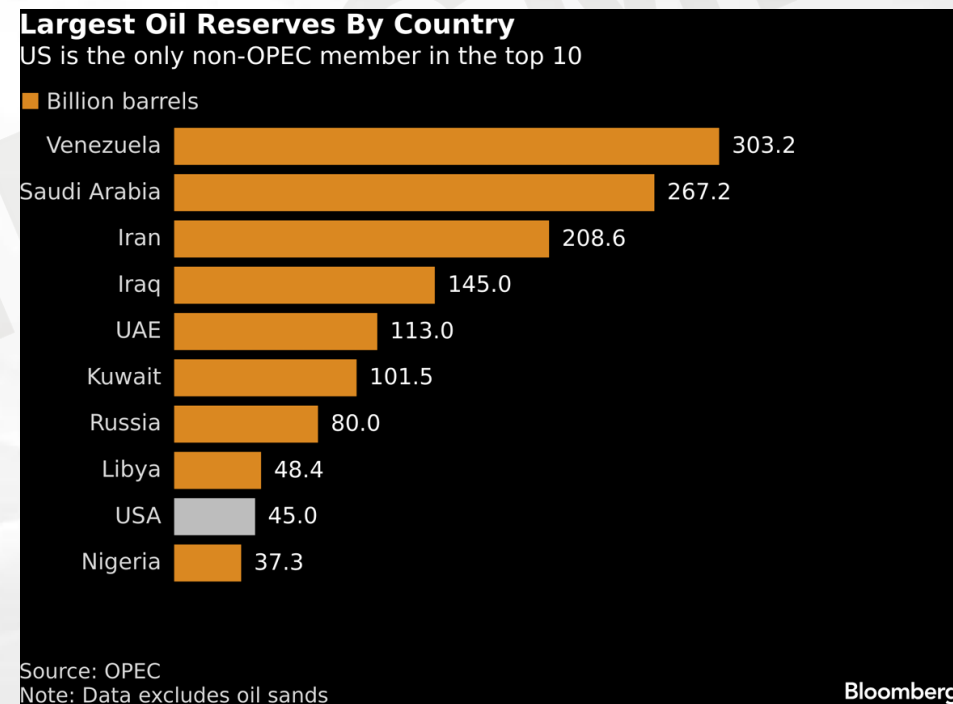
► Panorama Internacional



Hechos relevantes internacionales

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico – GPAE

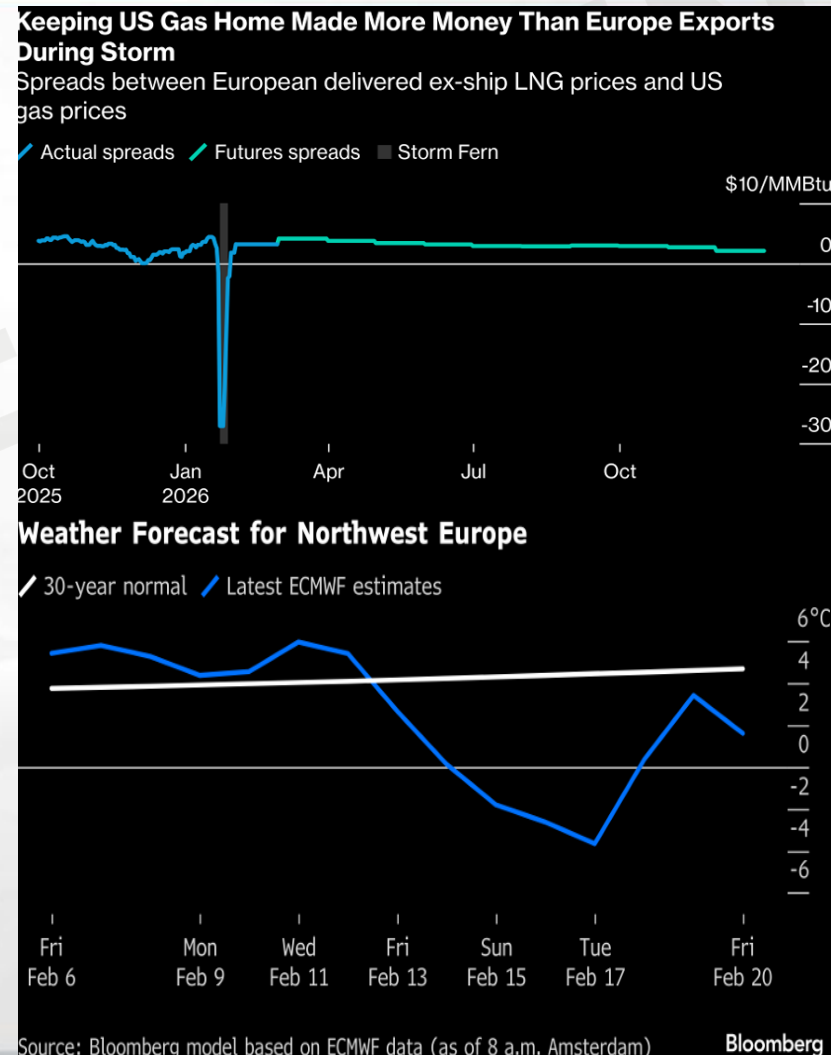
► **ExxonMobil y Chevron aparecen como los grandes beneficiarios de la “diplomacia petrolera” de Donald Trump.** Con el respaldo explícito de Washington, ambas están negociando activos en algunos de los enclaves más sensibles de la OPEP+ (Venezuela, Irak, Libia, Argelia, Azerbaiyán y Kazajistán) justo cuando los gobiernos productores, ansiosos por garantías de seguridad, alivio arancelario y nueva inversión, se muestran dispuestos a suavizar décadas de contratos duros y control estatal férreo. Tras años de priorizar el *shale* doméstico y digerir costosos megaproyectos fallidos, los ‘majors’ estadounidenses vuelven a mirar los grandes yacimientos convencionales para reponer reservas y prolongar el mantra del dominio energético hacia el 2040, en abierta competencia con sus pares europeos. El giro promete reservas baratas y términos contractuales más favorables, pero reabre viejos fantasmas: nacionalizaciones pasadas en Oriente Medio y Venezuela, antecedentes de retornos decepcionantes y una geopolítica volátil que puede convertir en activos varados los acuerdos de hoy; de ahí que Exxon y Chevron busquen simultáneamente múltiples mesas de negociación para maximizar su rentabilidad y poder irse “a otro lado” si las condiciones fiscales o de riesgo país dejan de cuadrar. (¿?)



Hechos relevantes internacionales

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico – GPAE

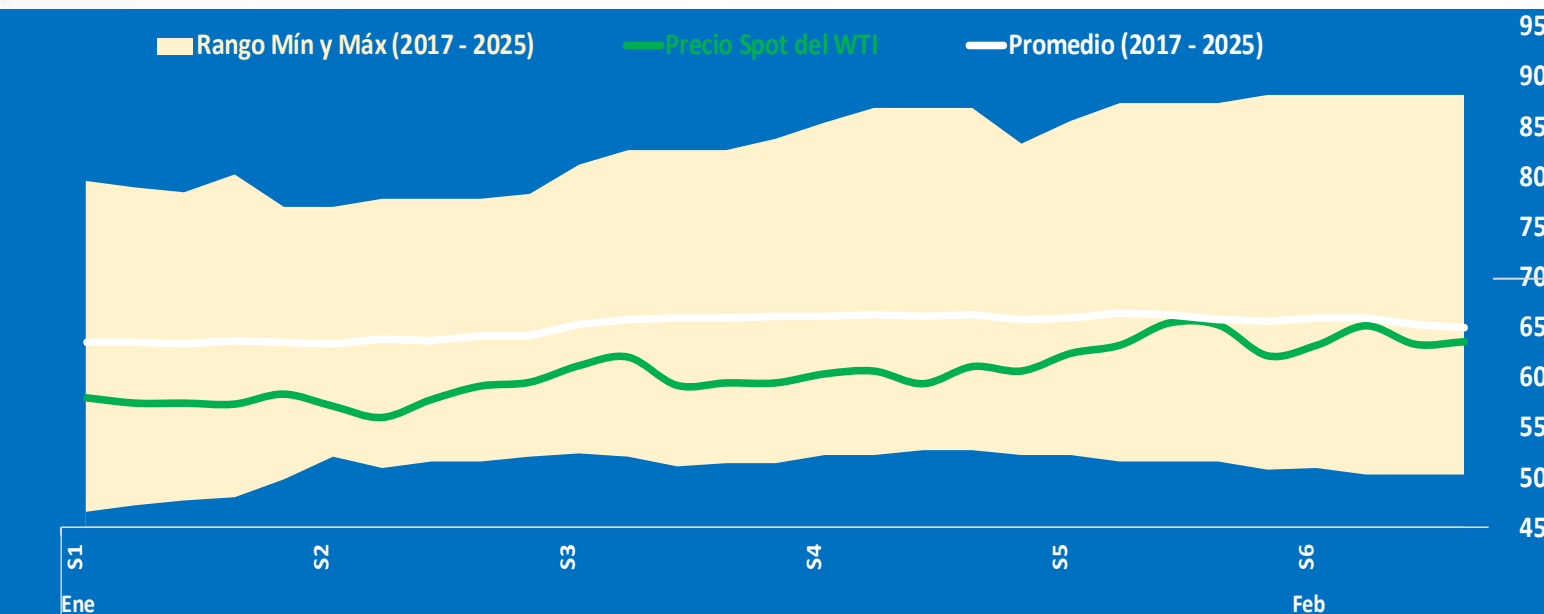
► **Europa cada vez más dependiente del GNL estadounidense ha canjeado el riesgo geopolítico ruso por una vulnerabilidad diferente: choques climáticos en EE.UU. pueden cerrar, aunque sea temporalmente, la “ventana” que sostiene sus importaciones, justo cuando el frío y los bajos inventarios devuelven una prima de riesgo estructural al gas europeo.** Tras una fuerte caída semanal, el TTF rebotó por tercera sesión consecutiva ante los pronósticos de una ola de frío en el noroeste europeo a mediados de febrero, justo cuando el almacenamiento ya ha caído al 38% frente a un promedio quinquenal de 56% y persisten recortes en los flujos noruegos por mantenimiento en Åsgard y retrasos climáticos en descargas de GNL en Mukran. La volatilidad de precios se alimenta de este cóctel de meteorología incierta, inventarios que se drenan rápido y logística tensionada. A ello se suma una nueva fuente de riesgo: el precio ha sido gatillado por la tormenta Fern en EE. UU., que disparó la demanda interna y recortó la producción hasta 10%, como consecuencia hizo que durante una semana los diferenciales Europa–EE. UU. se volvieran negativos, y fue más rentable mantener el gas en casa que licuarlo y enviarlo a Europa, lo que ya se observa en una caída de dos cargas y media diarias en los cruces al norte de Cuba y se traducirá en menores arribos europeos a mediados de mes. (+)



El WTI sube

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico – GPAE

Precio diario del petróleo (USD por barril)



Variación % del precio del 6/2/2026 respecto de...

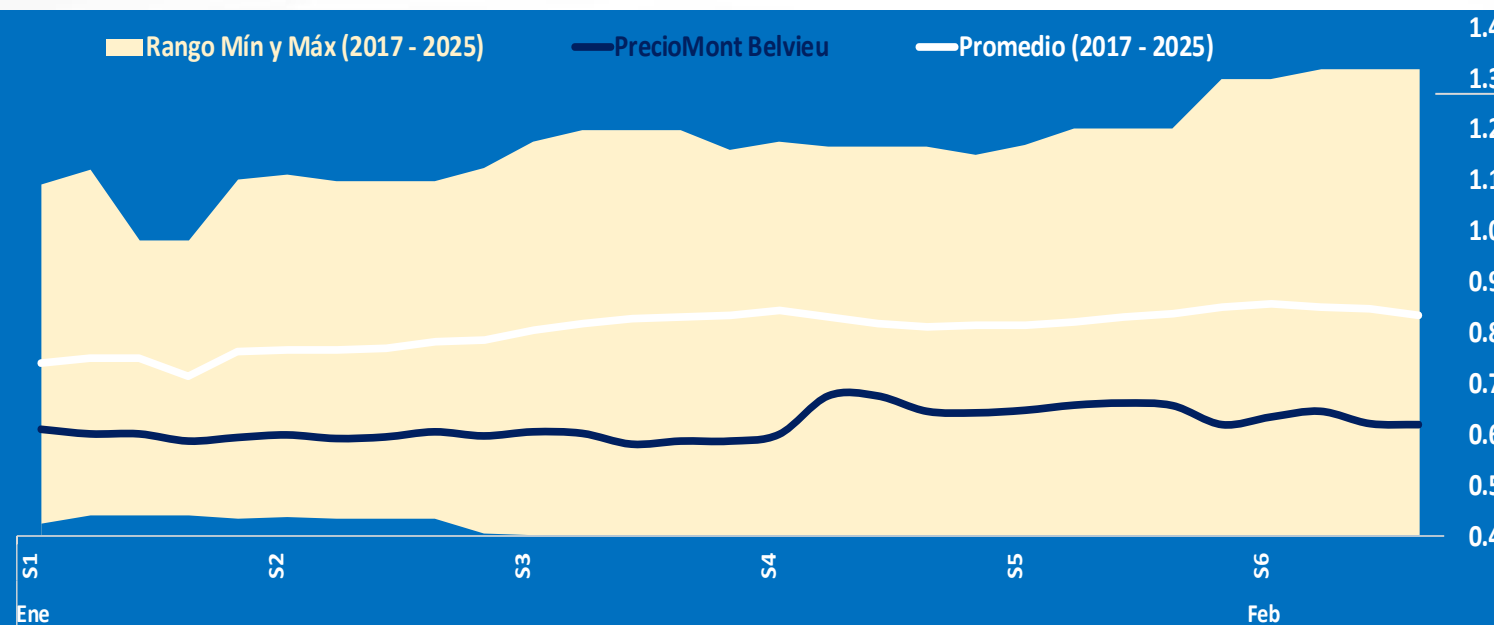


El precio del petróleo WTI se recuperó de pérdidas anteriores, en medio de las próximas negociaciones entre Estados Unidos e Irán.

Mont Belvieu retrocede

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico – GPAE

Precio diario del Mont Belvieu (USD por galón)



Variación % del precio del 6/2/2026 respecto de...

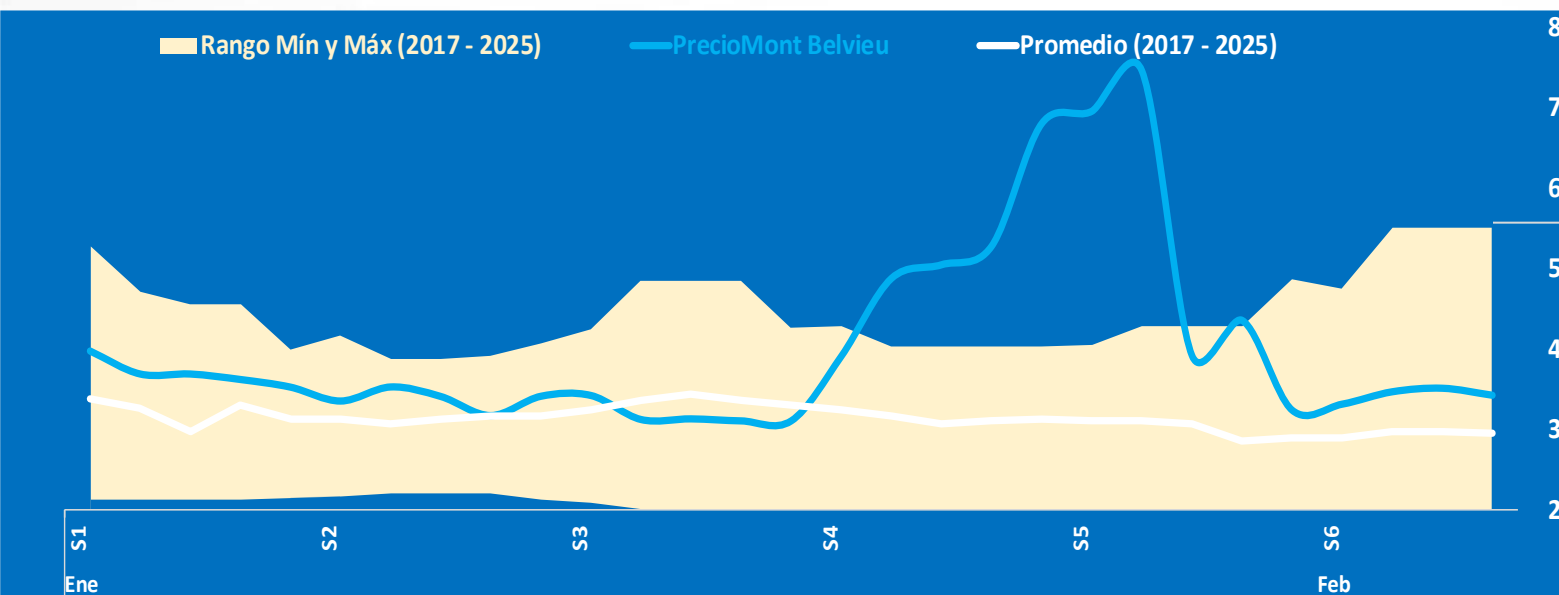


Una mayor producción de propano en EE.UU. aligeró la carga sobre los precios

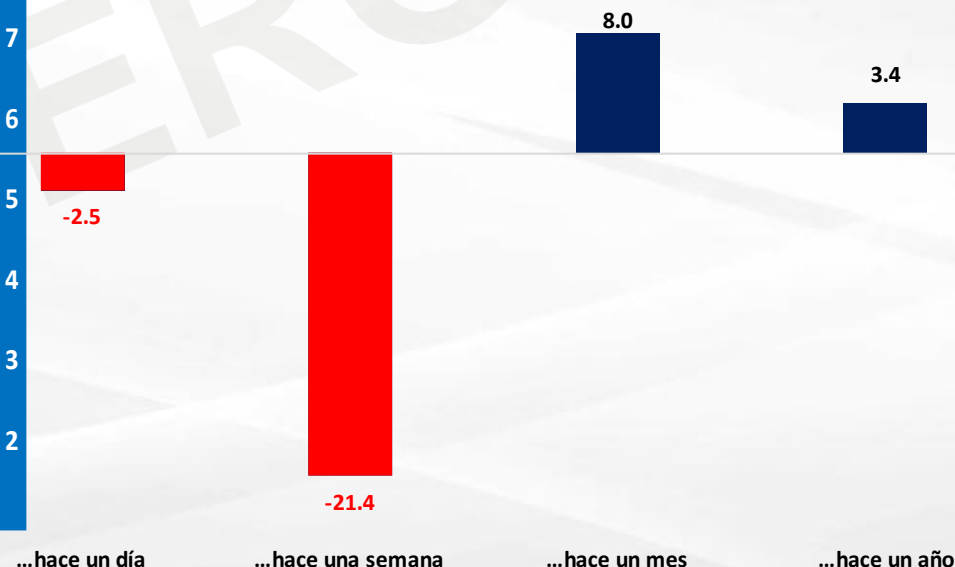
Henry Hub retrocede

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Precio diario del Henry Hub (USD por MMBTU)



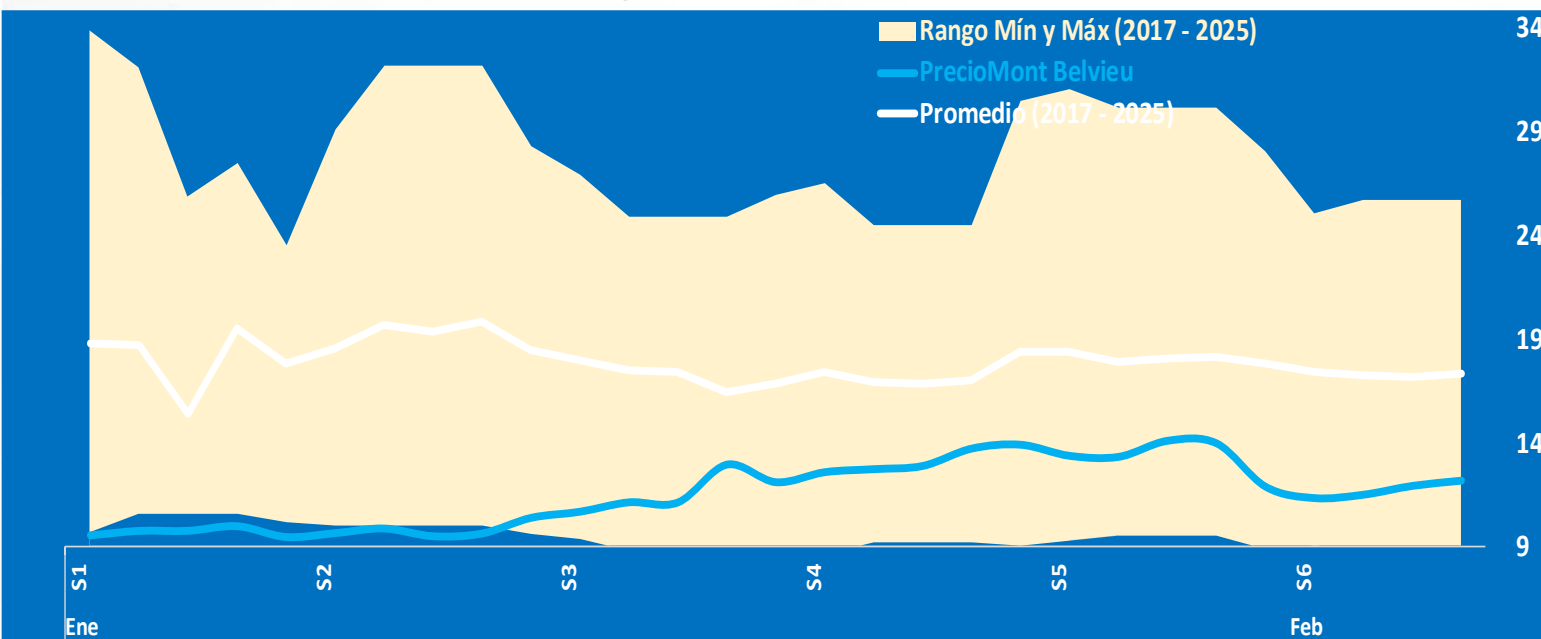
Variación % del precio del 6/2/2026 respecto de...



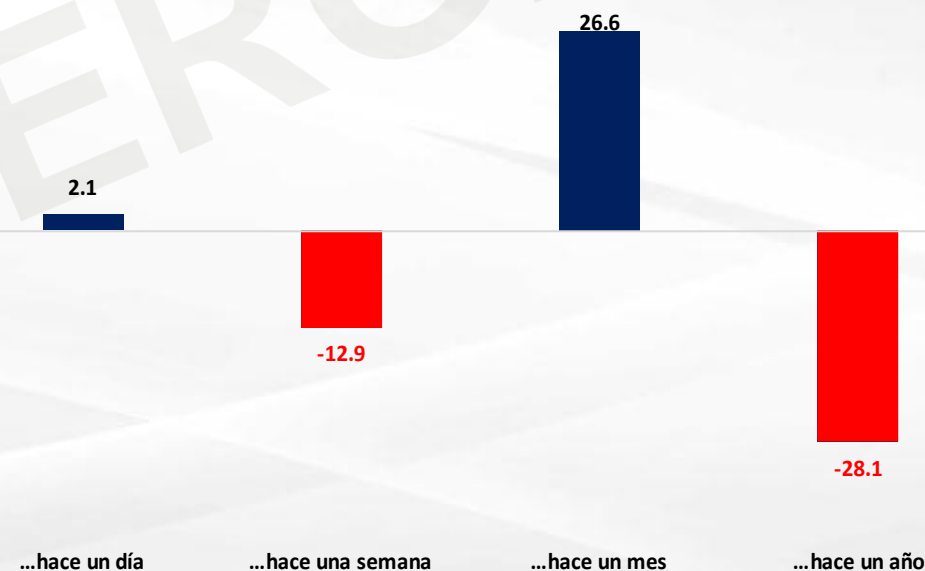
Los futuros del gas natural estadounidense cerraron a la baja después de que Baker Hughes mostró un aumento significativo de perforaciones.

LNG mixto

Precio diario del TTF Netherlands (USD por MMBTU)



Variación % del precio del 6/2/2026 respecto de...

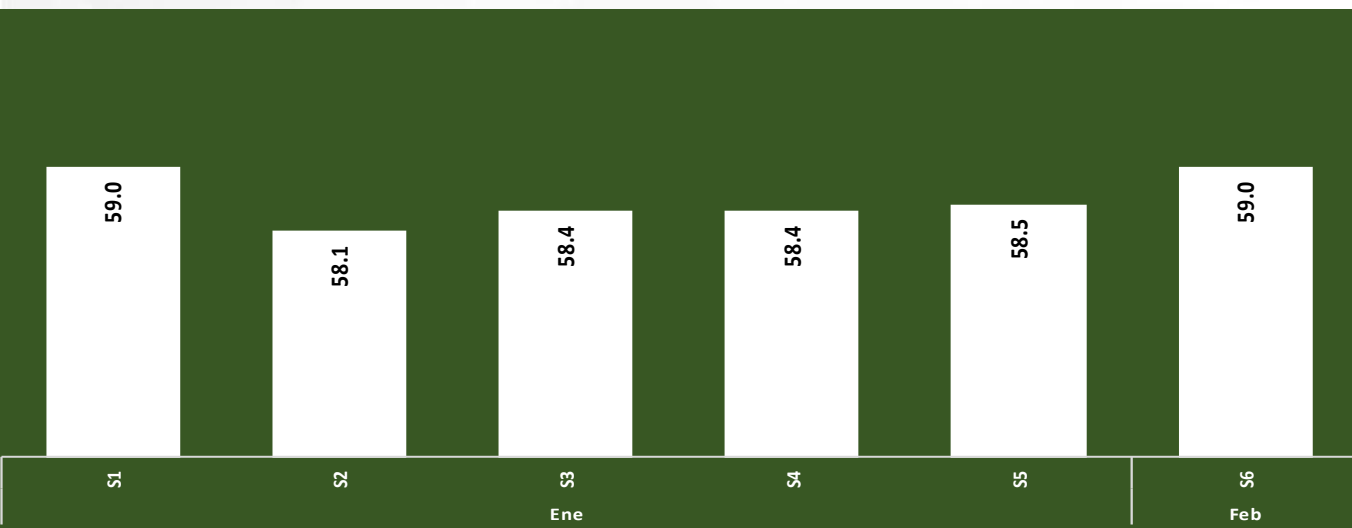


El precio del gas natural en Europa cerró a la baja semanal por un incremento en sus volúmenes almacenados.

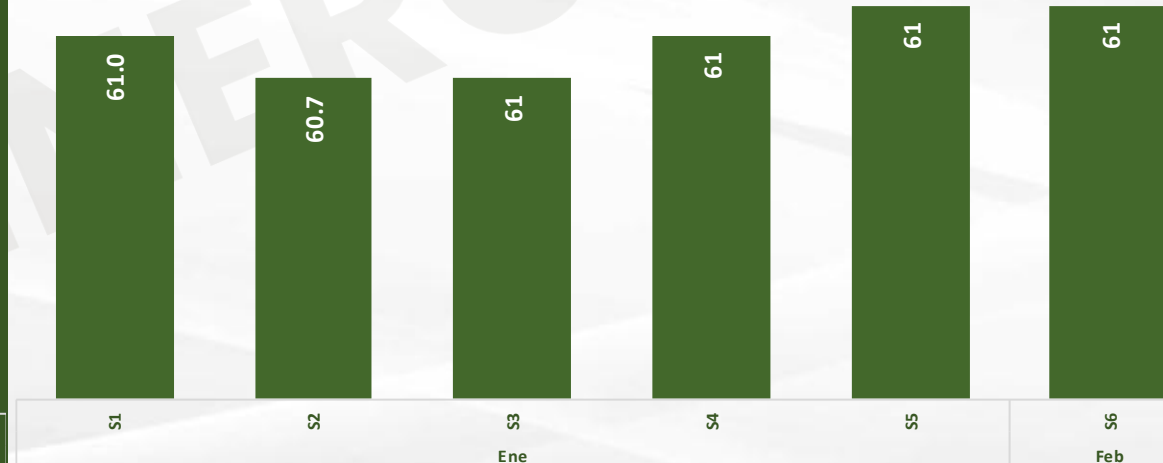
Promedio de proyecciones de Bloomberg

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

PRECIO DEL WTI 2026 – (USD por barril)



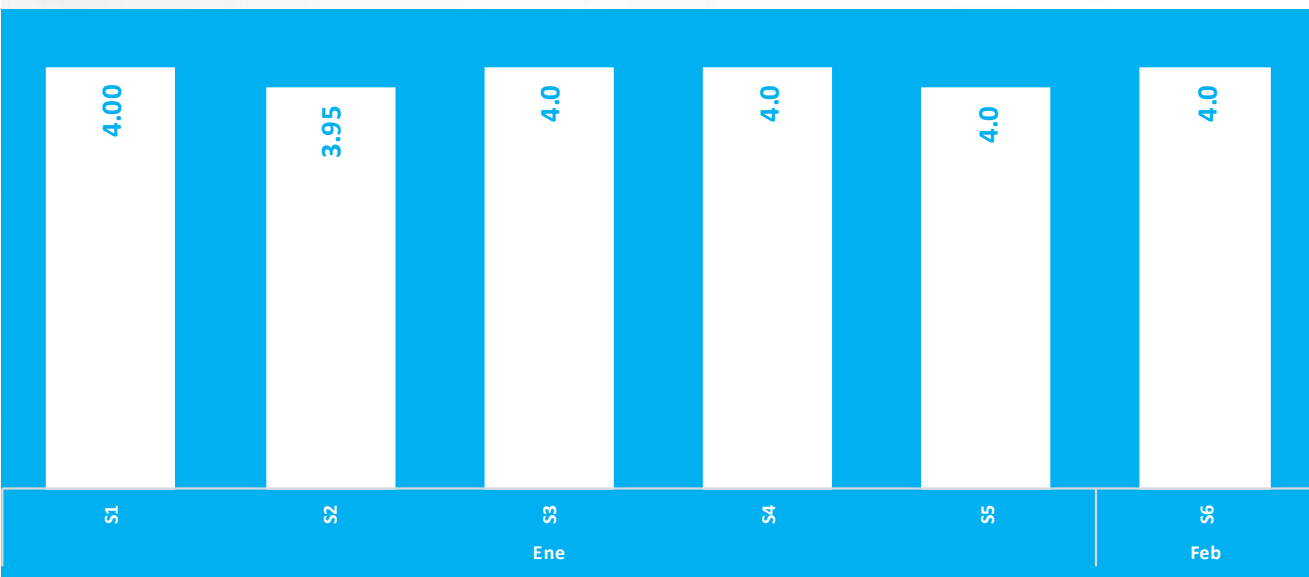
PRECIO DEL WTI 2027 – (USD por barril)



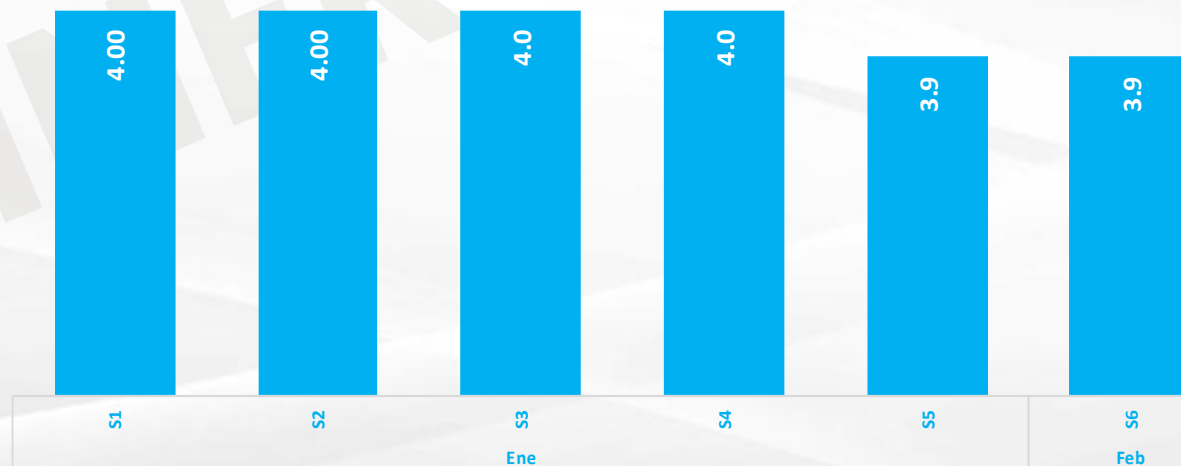
Promedio de proyecciones de Bloomberg

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

PRECIO DEL HENRY HUB 2026 - (USD/MMBTU)



PRECIO HENRY HUB 2027 - (USD/MMBTU)



► Panorama Local



Segmento *upstream* presentó mayor dinamismo

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 enero al 6 de febrero de 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE



- ▶ CNPC Perú y Repsol Exploración Perú solicitaron CET ante Perupetro para evaluar nuevas áreas con potencial de hidrocarburos mediante estudios sísmicos por hasta 24 meses, en un contexto donde ya existen 18 convenios vigentes que reflejan renovado interés exploratorio.
- ▶ Por otro lado, el MINEM rechazó el plan de abandono del Lote 192 operado por Petroperú, debido a incumplimientos técnicos y ambientales, manteniendo la paralización de un activo clave y la incertidumbre para la inversión y la producción petrolera.

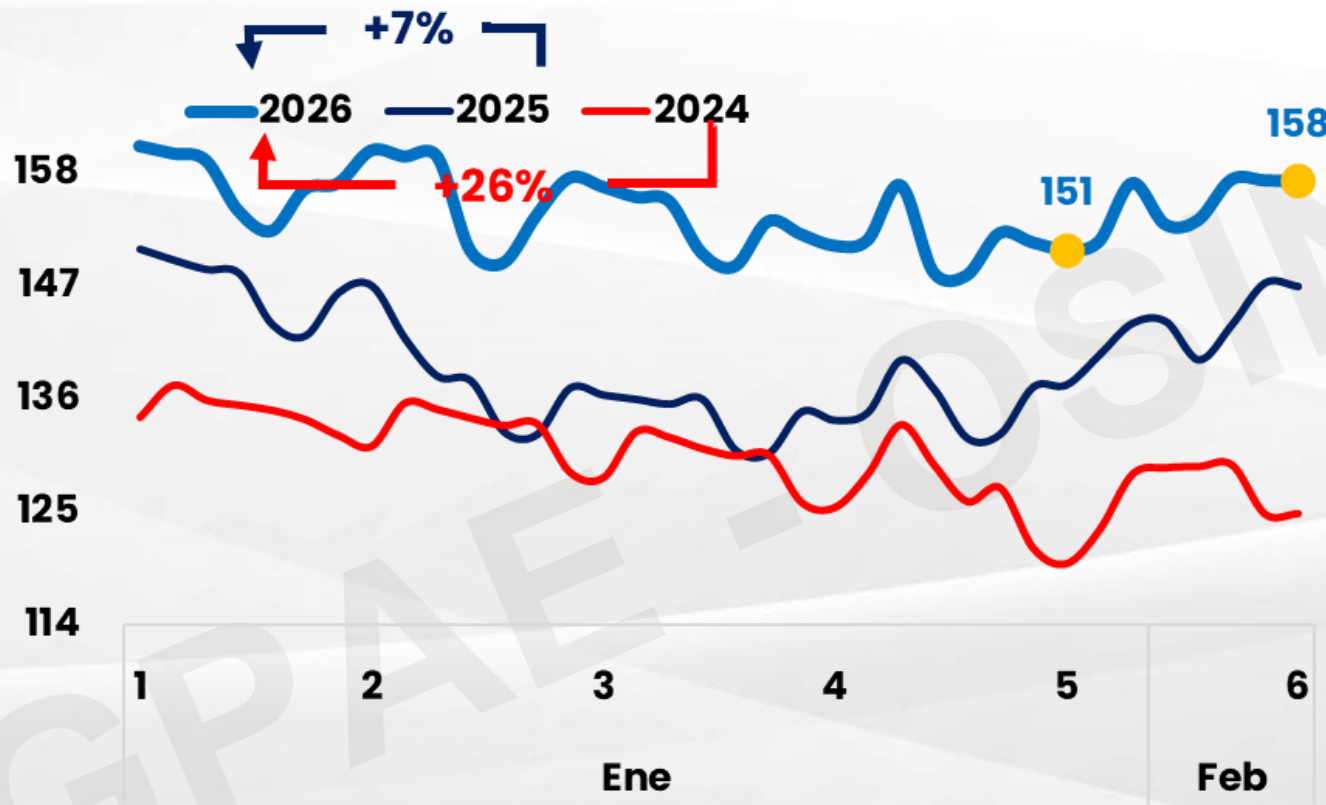
► Panorama Local: Diésel



Aumentó la demanda de Diésel

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Demanda promedio móvil mensual de Diésel, Perú (en miles de barriles diarios)



- ▶ El gráfico muestra que la demanda promedio* se incrementó en +4% con respecto a lo registrado la semana previa.
- ▶ El incremento se dio por un mayor volumen de despachos en los departamentos de Lima (+7%), Arequipa (+4%) y La Libertad (+1%). Estos departamentos representaron el 39% de la demanda promedio* al 5 de febrero.

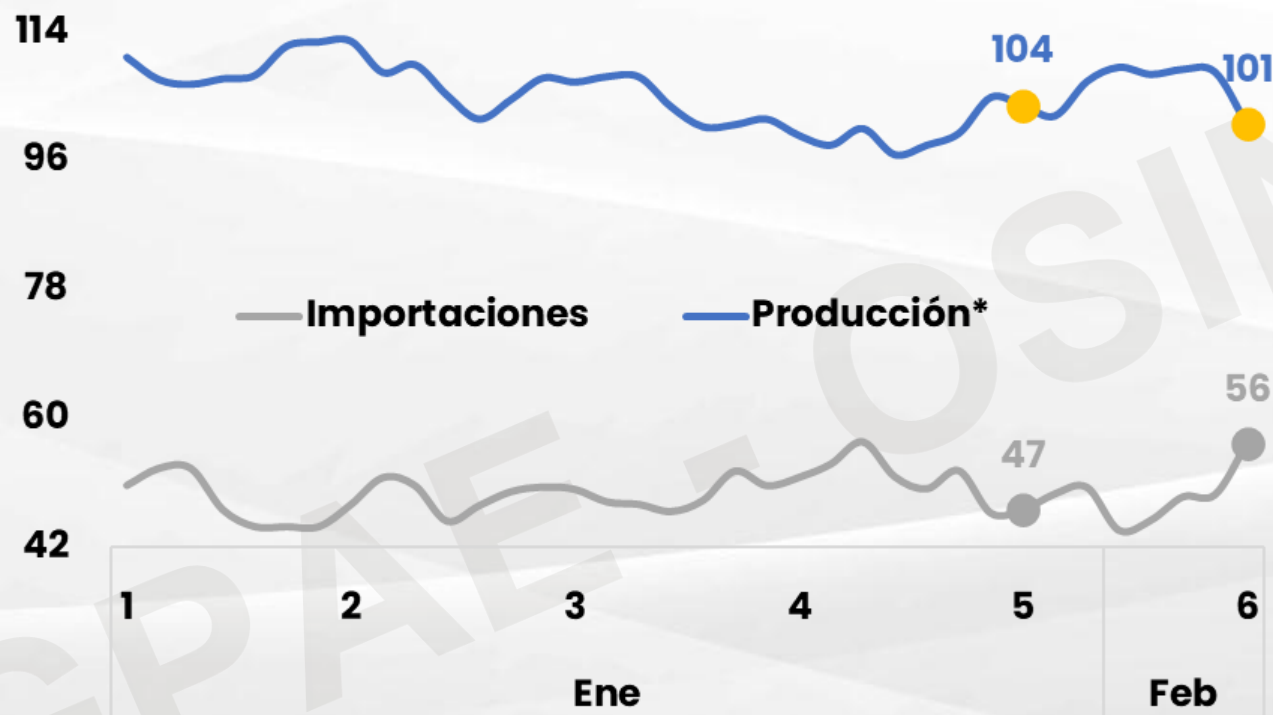
*Promedio móvil mensual (miles de barriles diarios).

Disminuyó la producción de Diésel

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Importación y producción* promedio móvil mensual de Diésel, Perú

(en miles de barriles diarios)



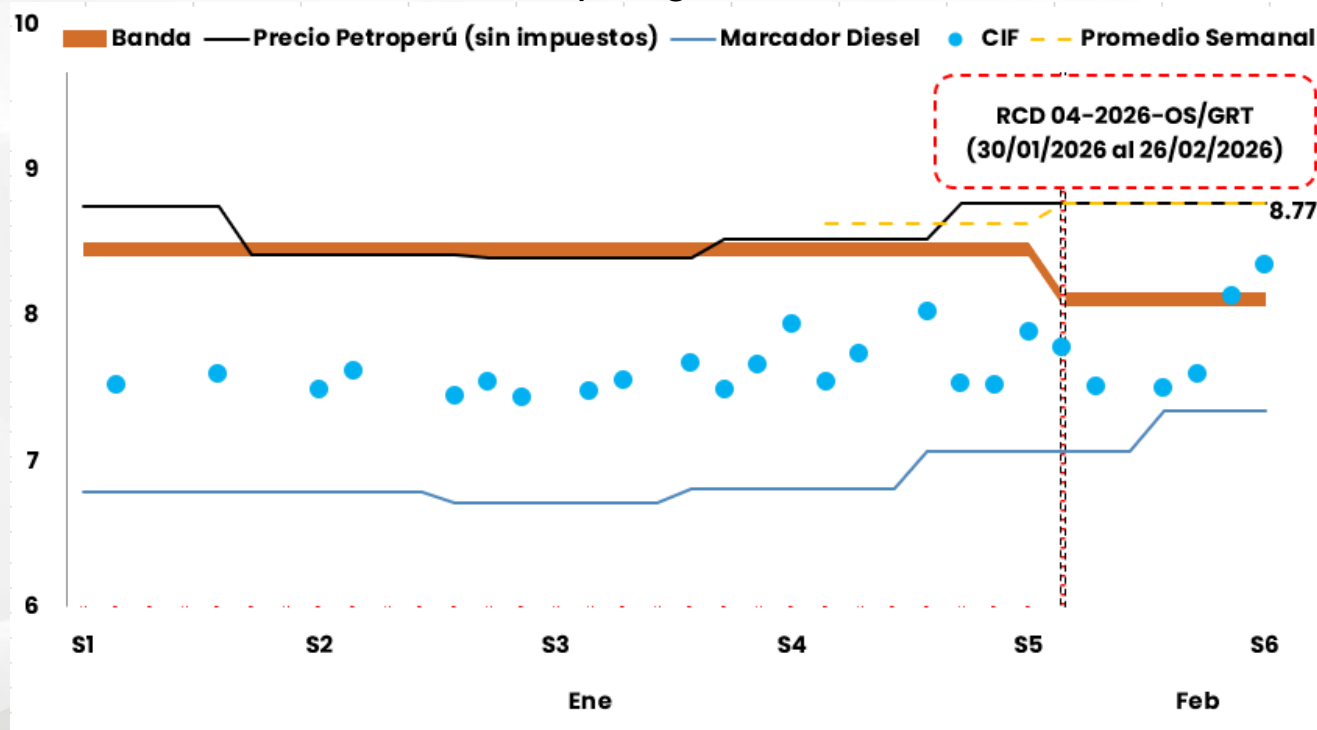
*Incluye la variación de inventarios.

- ▶ El promedio mensual de la producción* disminuyó en -3% con respecto a la semana anterior. Por su lado, las importaciones aumentaron en +20%.
- ▶ Como se indicó en el reporte anterior, la acumulación de inventarios de la semana previa sostuvo el incremento de la demanda durante la semana actual, requiriendo el ingreso de Diésel desde el exterior.

La banda de precios del Diésel se mantuvo

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Banda de precios y precios ex planta Petroperú sin impuestos para el Diésel B5 (S/ por galón)



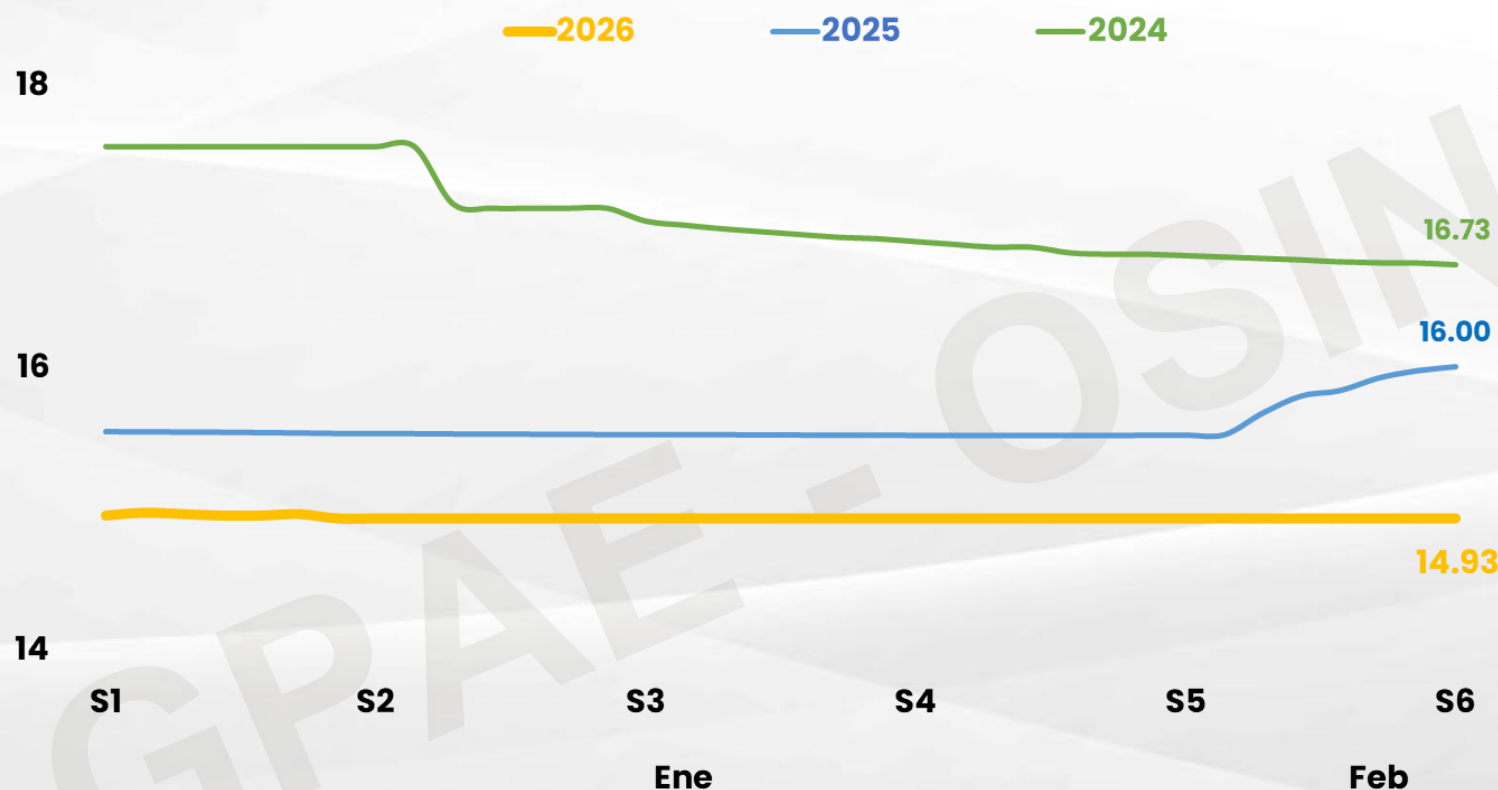
FEPC: Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles

- ▶ La banda de precios del Diésel B5 se mantiene en el rango de 8.06 y 8.16; que regirá hasta el 26.02.2026.
- ▶ Respecto a los promedios de la semana anterior, el precio del marcador aumentó en +4%, mientras que, el precio de importación lo hizo en +3%.
- ▶ El precio de Petroperú incrementó a la par del precio internacional (+2%). Recordemos que la empresa salió del FEPC en junio de 2025, por lo que esta semana estuvo +7% por encima de la banda de precios.

El precio minorista del Diésel se mantuvo constante

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Precio de Diésel, Perú (S/ por galón)



- ▶ El precio promedio del Diésel B5 S-50 de uso vehicular se mantuvo constante, alcanzando los S/14.93 por galón.
- ▶ Con respecto a la tendencia durante el primer mes del año, el comportamiento ha sido similar al año previo, sin variaciones.
- ▶ El precio promedio del diésel se mantiene por debajo de los niveles registrados en 2024 (-6%) y 2023 (-11%).

► Panorama
Local:
Gasohol Regular

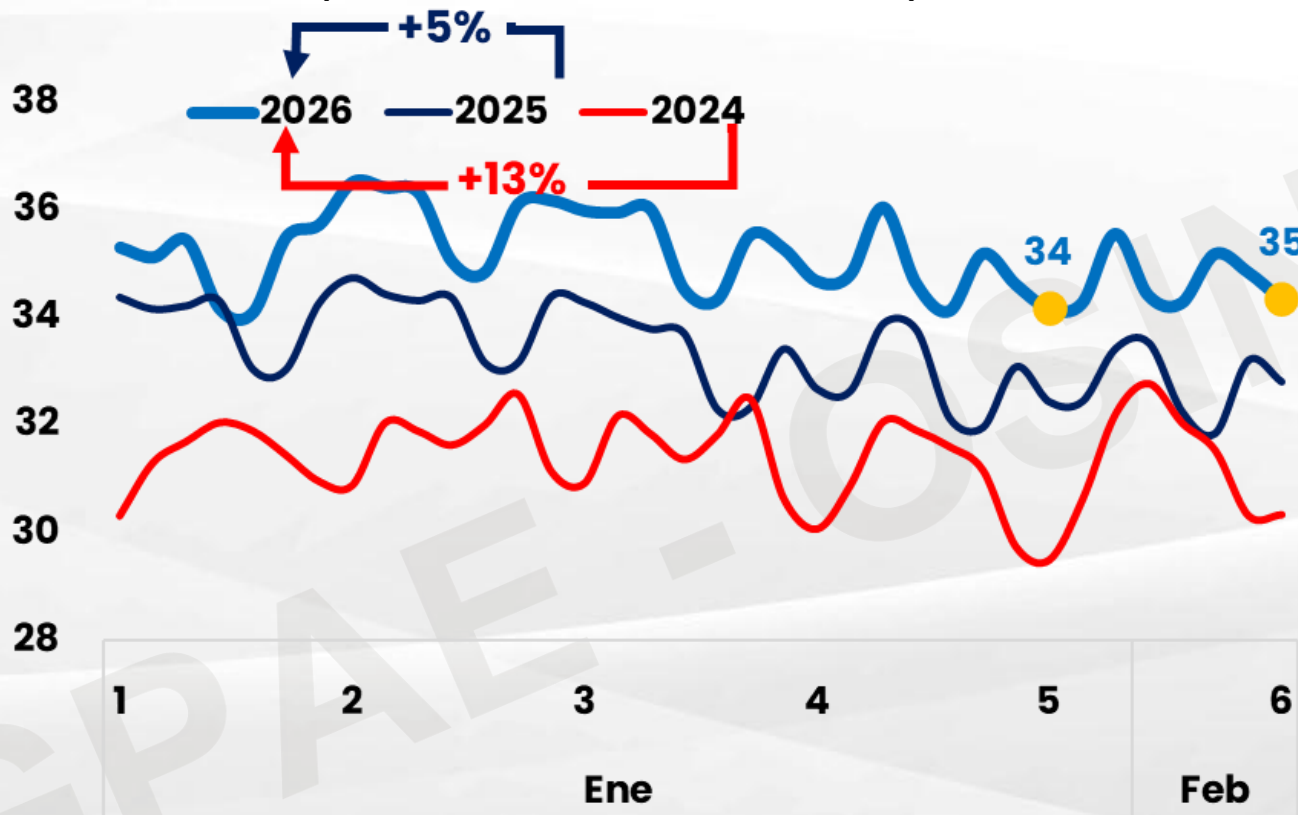


Aumentó la demanda de Gasohol Regular

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Demanda promedio móvil mensual de gasohol regular, Perú

(en miles de barriles diarios)



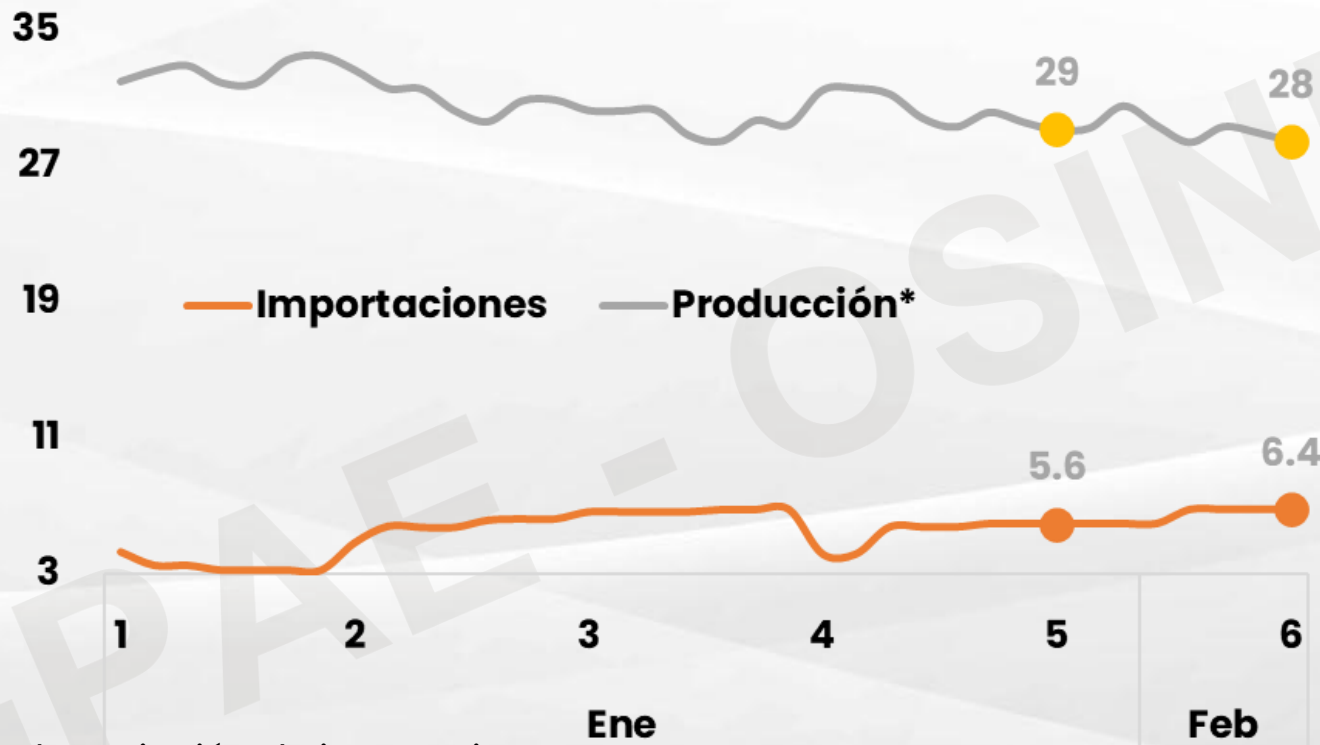
- ▶ El gráfico muestra que la demanda promedio* se incrementó en +1% con respecto a la semana anterior.
- ▶ Los departamentos donde se evidenció el incremento de despachos que afectaron a la variación nacional fueron: Lima (+1%), Piura (-2%), Lambayeque (+8%) y La Libertad (+2%). Estos representaron el 37% del promedio mensual nacional registrado el 5 de febrero.

*Promedio móvil mensual (miles de barriles diarios).

Disminuyó la producción de Gasohol Regular

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Importación y producción promedio móvil mensual de Gasohol Regular, Perú* (en miles de barriles diarios)



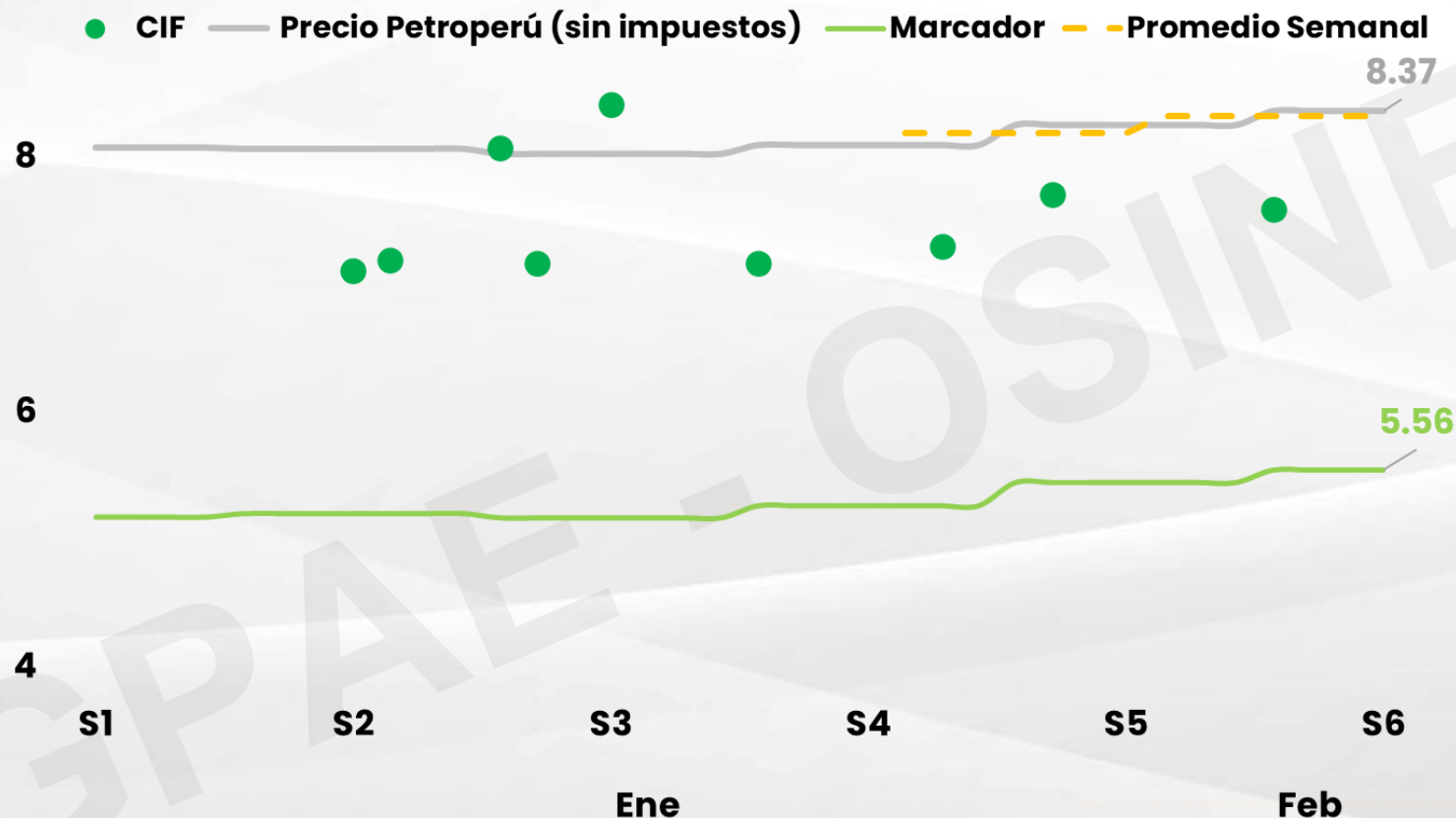
*Incluye la variación de inventarios.

- ▶ La producción promedio mensual se disminuyó en -2% y las importaciones aumentaron en +15% respecto a la semana previa.
- ▶ La reducción se dio por un consumo de los inventarios por parte de la atención a la demanda durante la semana.

Aumentó el precio mayorista del Gasohol Regular

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Precios mayoristas del Gasohol Regular, Perú (S/ por galón)



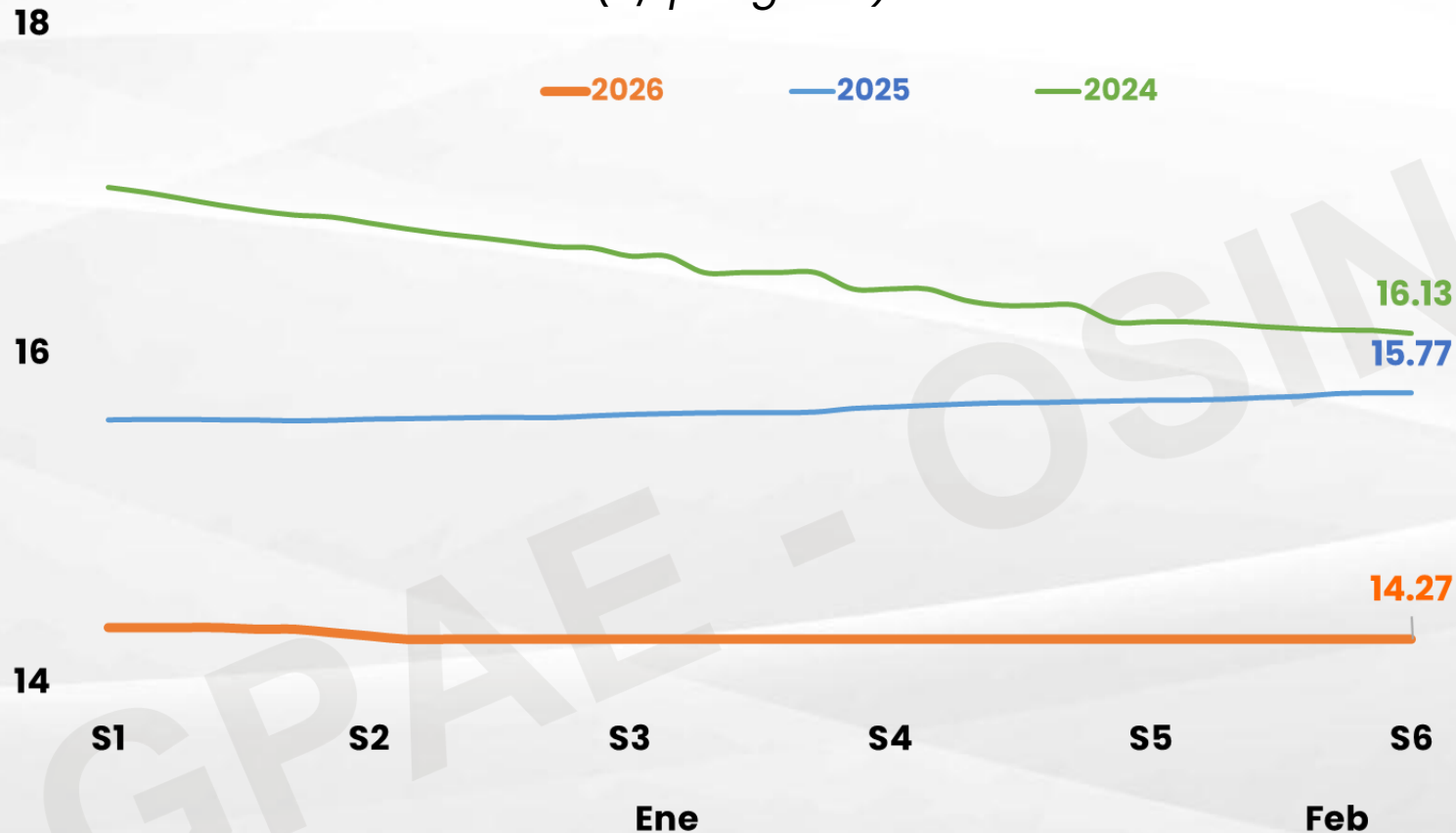
▶ En comparación con la semana anterior, el precio promedio de Gasohol Regular de Petroperú se incrementó en +2%, colocándose en S/8.37 por galón.

▶ Esto se dio en un contexto donde el promedio del marcador aumentó en +3% y el promedio del precio implícito de importación lo hizo en +1%.

El precio minorista del Gasohol Regular se mantuvo constante

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Precio minorista Gasohol Regular, Perú (S/ por galón)



- ▶ El precio promedio de venta al usuario final del Gasohol Regular se mantuvo constante, cerrando en S/14.27 por galón, un valor por debajo de lo registrado en 2025 (-9%) y 2024 (-12%).
- ▶ El precio no presentó variaciones pese al incremento del marcador y un mayor consumo en el país. Se espera que en las próximas semanas aumente el precio local como reflejo de las interacciones del mercado.

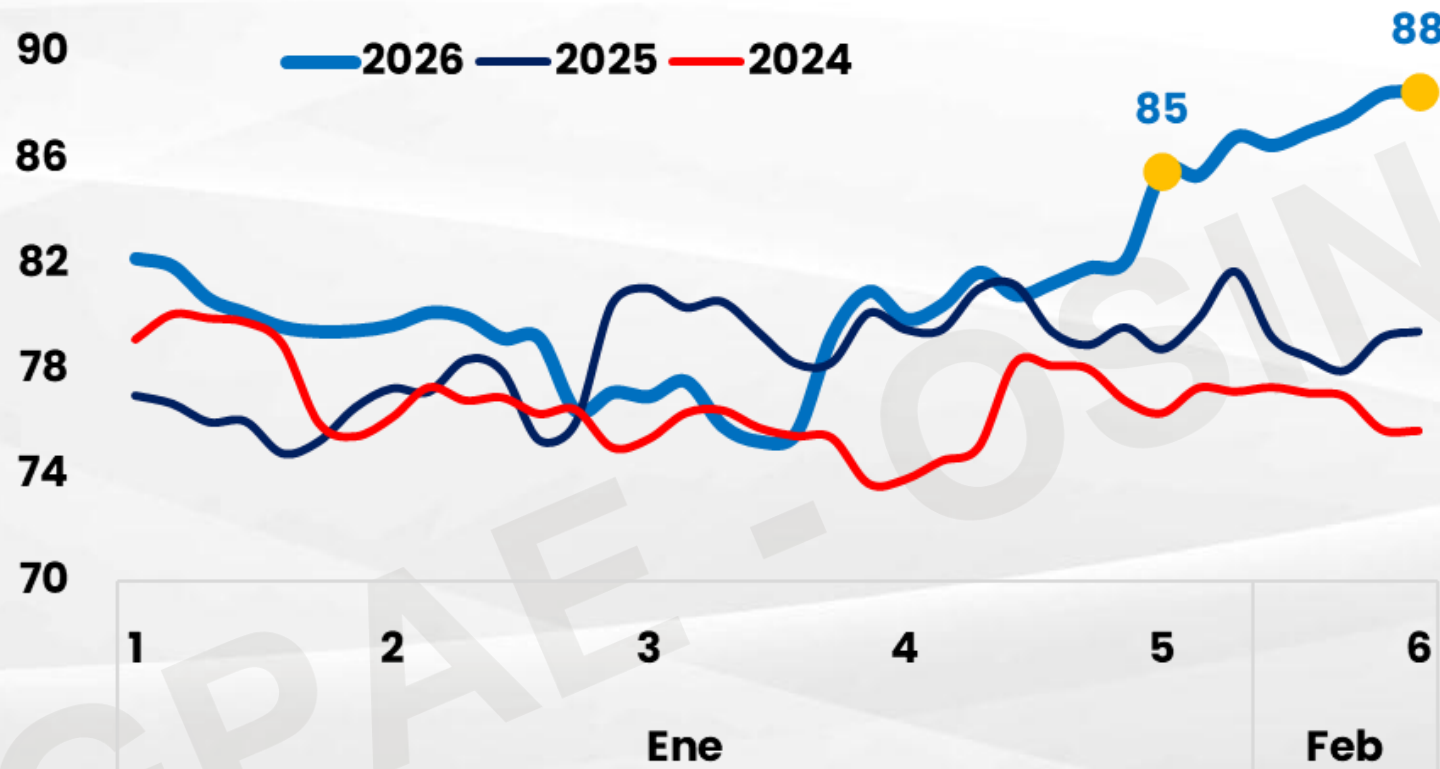
► Panorama Local: GLP



Aumentó la demanda de GLP

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Demanda promedio móvil mensual de GLP, Perú (en miles de barriles diarios)



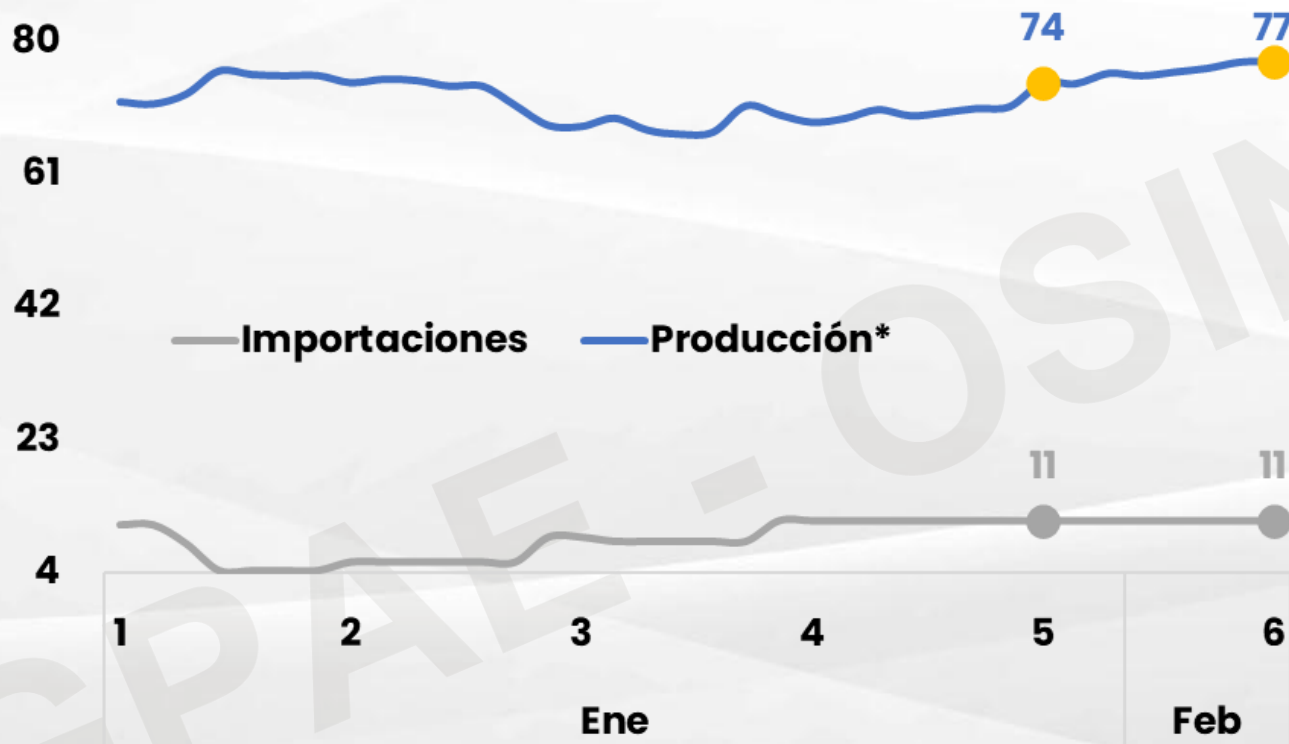
- ▶ La demanda promedio* de GLP se incrementó en +4% con respecto a la semana previa.
- ▶ Este incremento se vio impulsado por una mayor cantidad de despachos hacia Lima (+5%), Callao (+2%) y Arequipa (+6%). Estos departamentos representaron más de la mitad (64%) del promedio mensual nacional registrado el 5 de febrero.

*Promedio móvil mensual (miles de barriles diarios).

Aumentó la producción de GLP

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Importación y producción* promedio móvil mensual de GLP, Perú (en miles de barriles diarios)



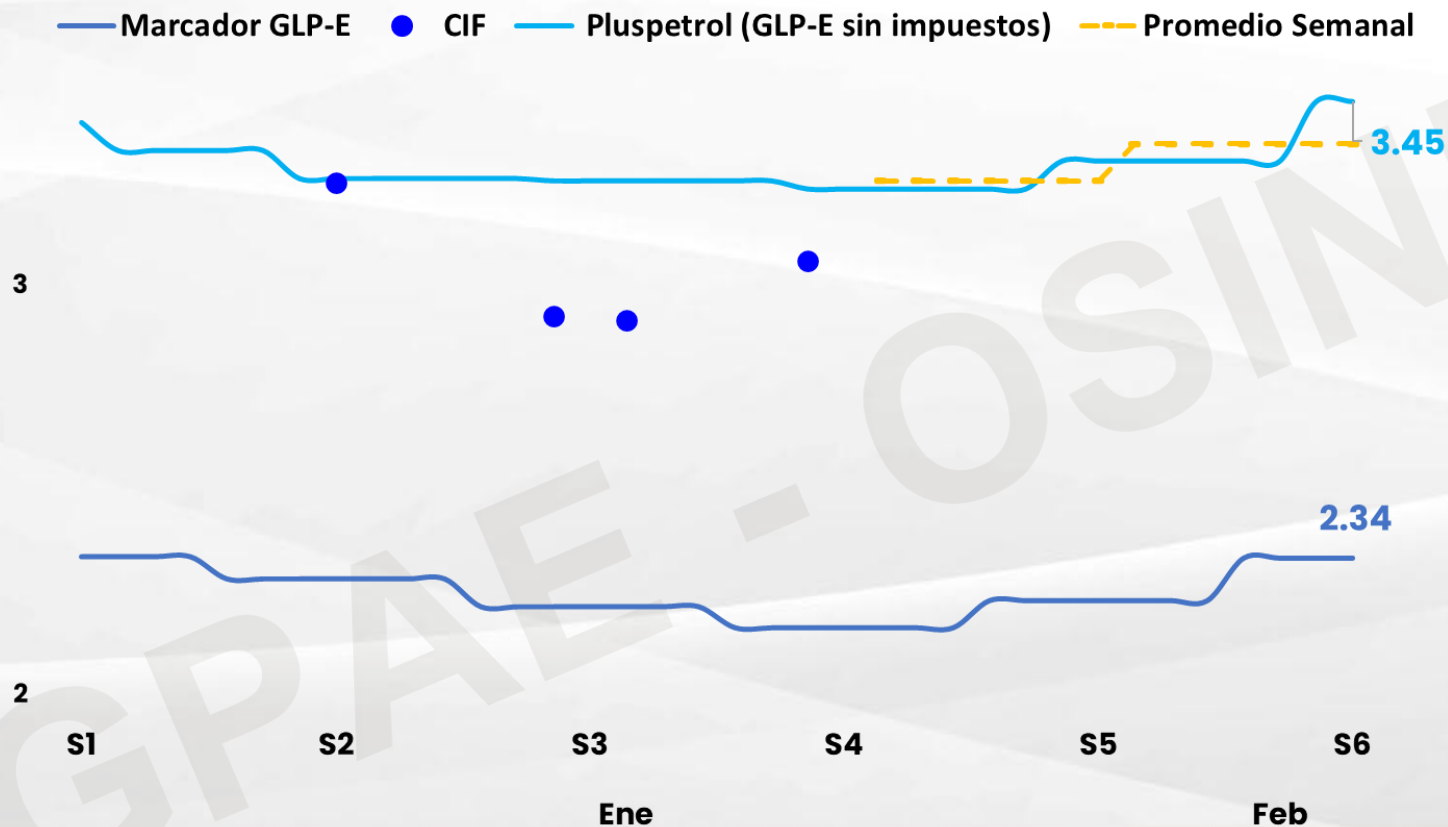
*Incluye la variación de inventarios.

- ▶ La producción promedio mensual se incrementó en +4%, alcanzando los 77 000 barriles diarios; mientras que, las importaciones no registraron variaciones.
- ▶ La producción se incrementó respondiendo a la evolución de la demanda nacional, considerando además que, la tendencia de la demanda tuvo un sentido contrario a la registrado en años previos durante el primer mes.

Se incrementó el precio mayorista del GLP

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Precio de GLP, Perú (S/ por galón)

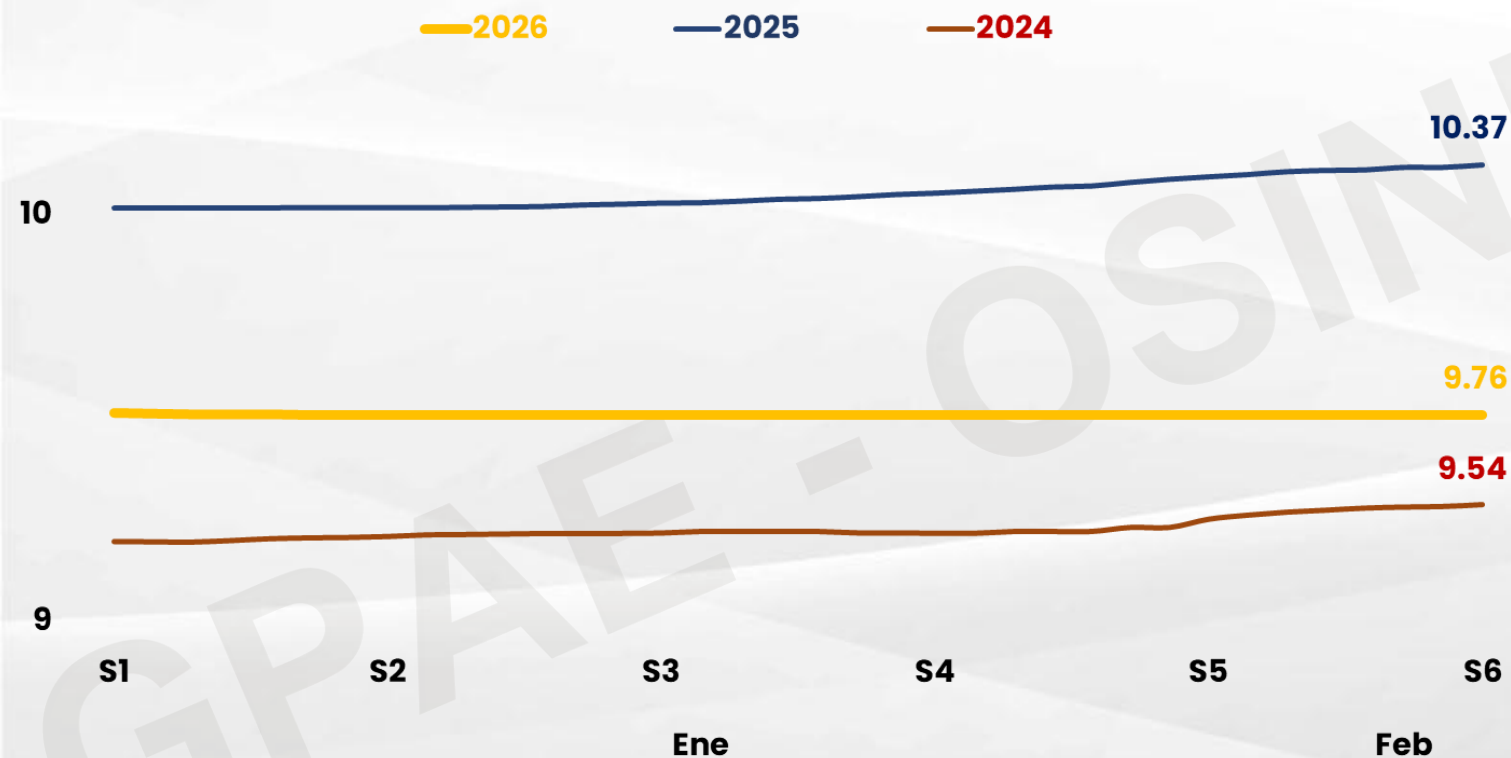


- ▶ El precio promedio mayorista comercializado por Pluspetrol aumentó en +3%%, alcanzando los S/3.45 por galón.
- ▶ El promedio del marcador fue +4% superior a lo registrado la semana previa.
- ▶ Esta semana, nuevamente, no se registraron importaciones. Debido al incremento de la demanda se espera una entrada del combustible al país en las próximas semanas, si se sobrepasa la capacidad nacional.

El precio minorista del GLP envasado se mantuvo constante

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Precio de GLP envasado, Perú (S/ por galón)

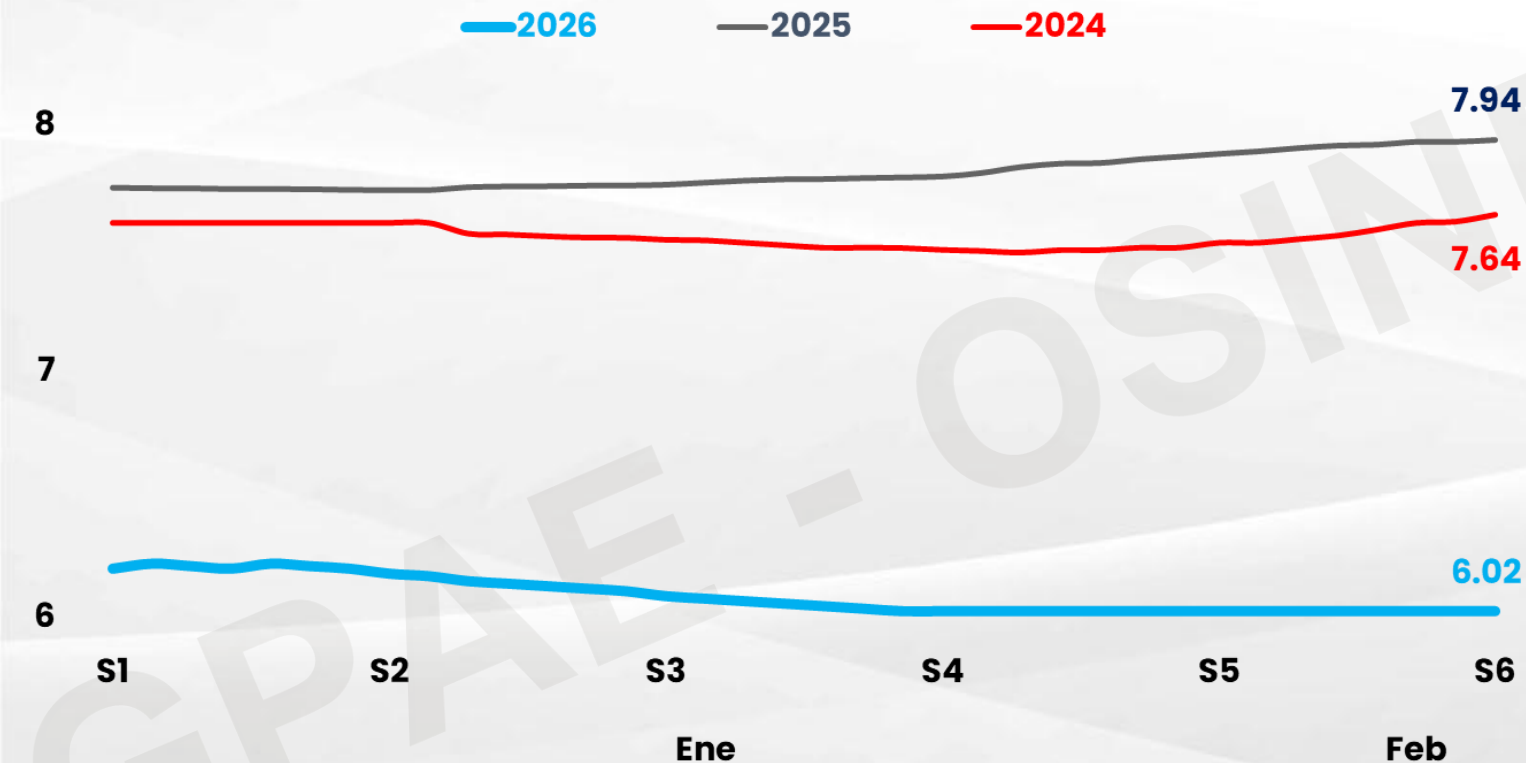


- ▶ En comparación con la semana anterior, el precio promedio de venta al usuario final del GLP envasado se mantuvo constante, alcanzando los S/9.76 por galón.
- ▶ Esto se da en un contexto donde el precio internacional se incrementó y se realizó un mayor consumo en el país.
- ▶ En términos anuales, el precio actual es un -6% inferior al 2025 y +2% por encima del 2024.

El precio minorista del GLP automotor se mantuvo constante

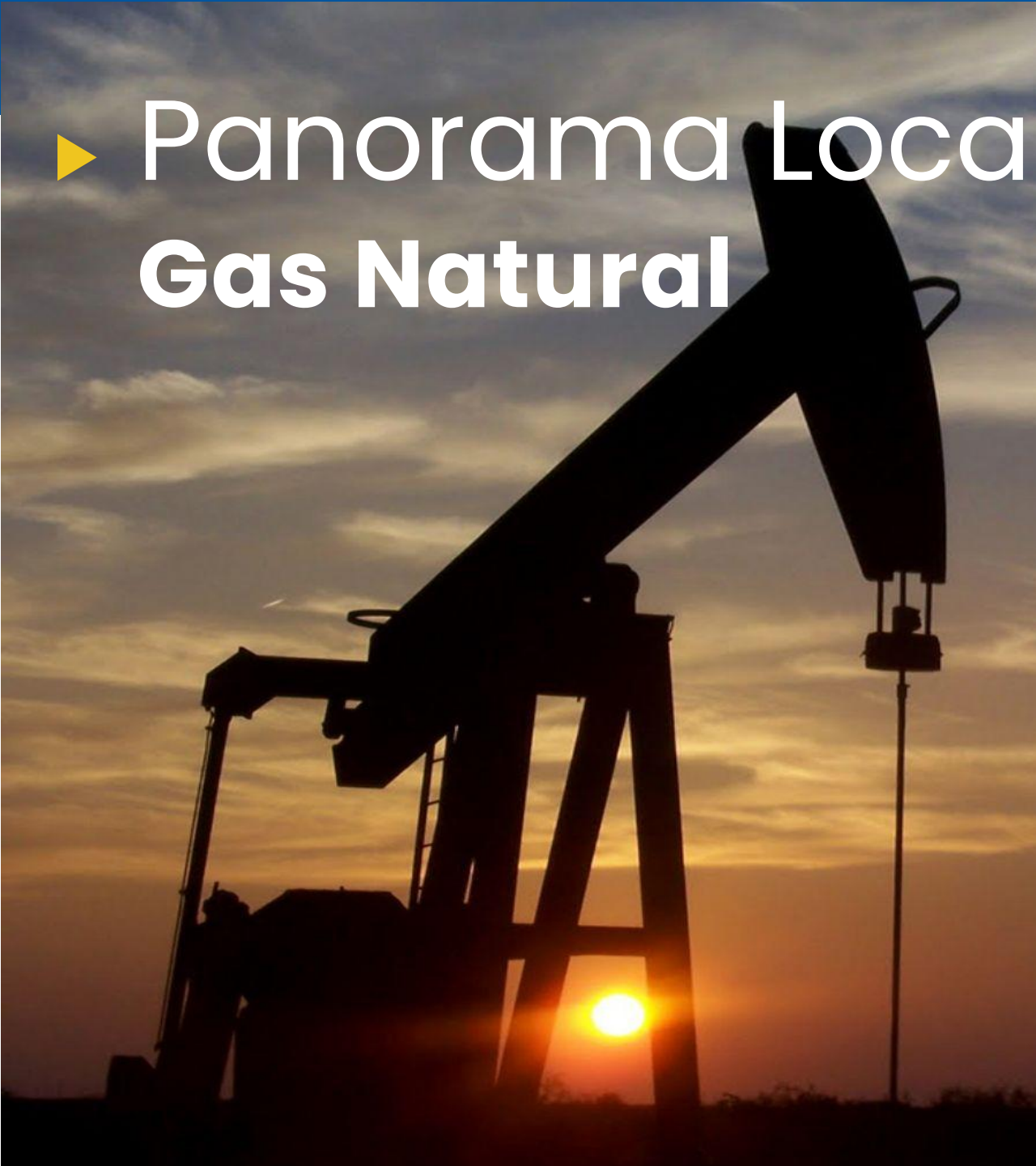
Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Precio de GLP automotor, Perú (S/ por galón)



- ▶ En comparación con el cierre de la semana anterior, el precio promedio de venta del GLP automotor no presentó variación, cerrando en S/6.02.
- ▶ Esto se da en un contexto donde el precio internacional se incrementó y se realizó un mayor consumo en el país.
- ▶ En comparación con otros años, el precio promedio del GLP automotor está por debajo de lo registrado en 2025 (-24%) y en 2024 (-20%).

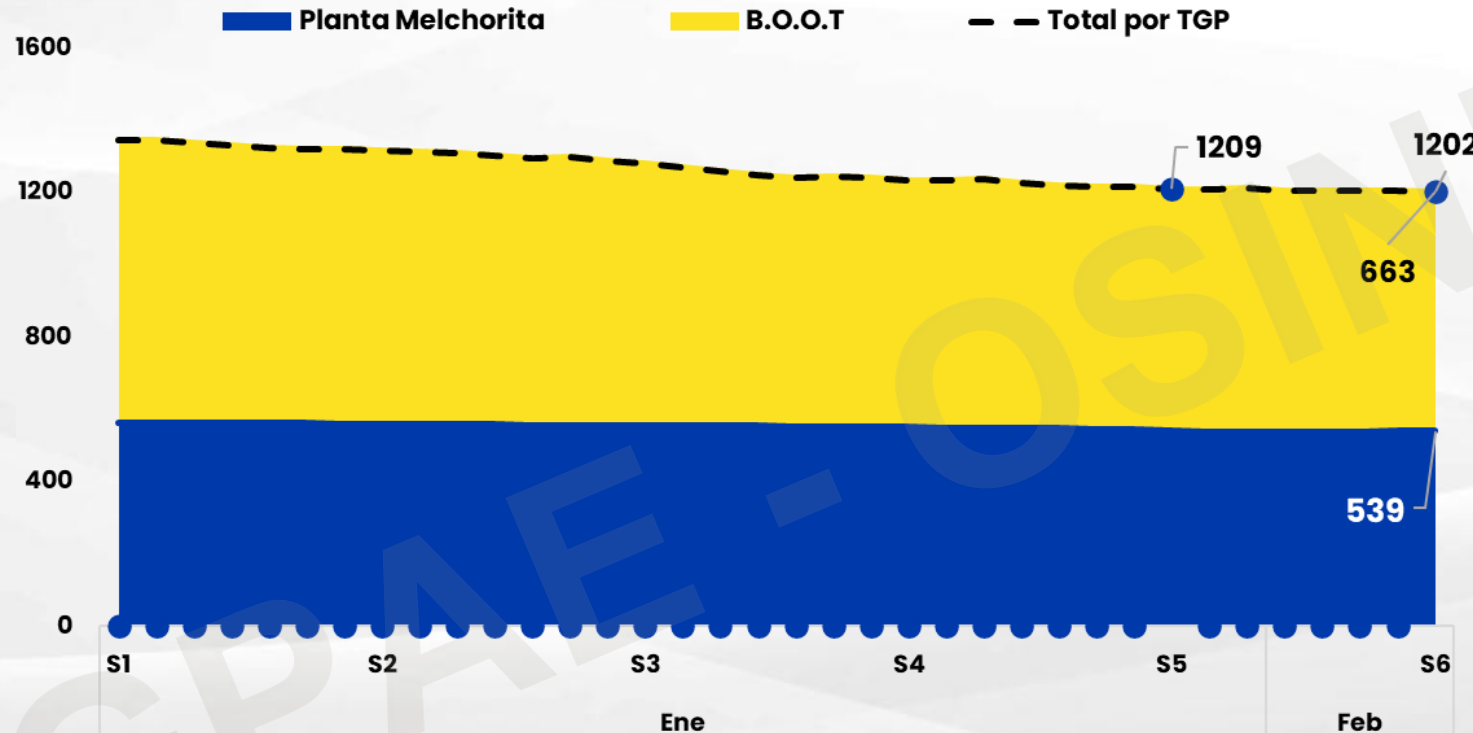
► Panorama Local: Gas Natural



Disminuyó el transporte de Gas Natural

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Promedio móvil mensual de GN transportado por TGP (en millones de pies cúbicos diarios)



TGP: Transportadora de Gas del Perú.

BOOT: Contrato de Concesión de Transporte de GN por ducto al City Gate.

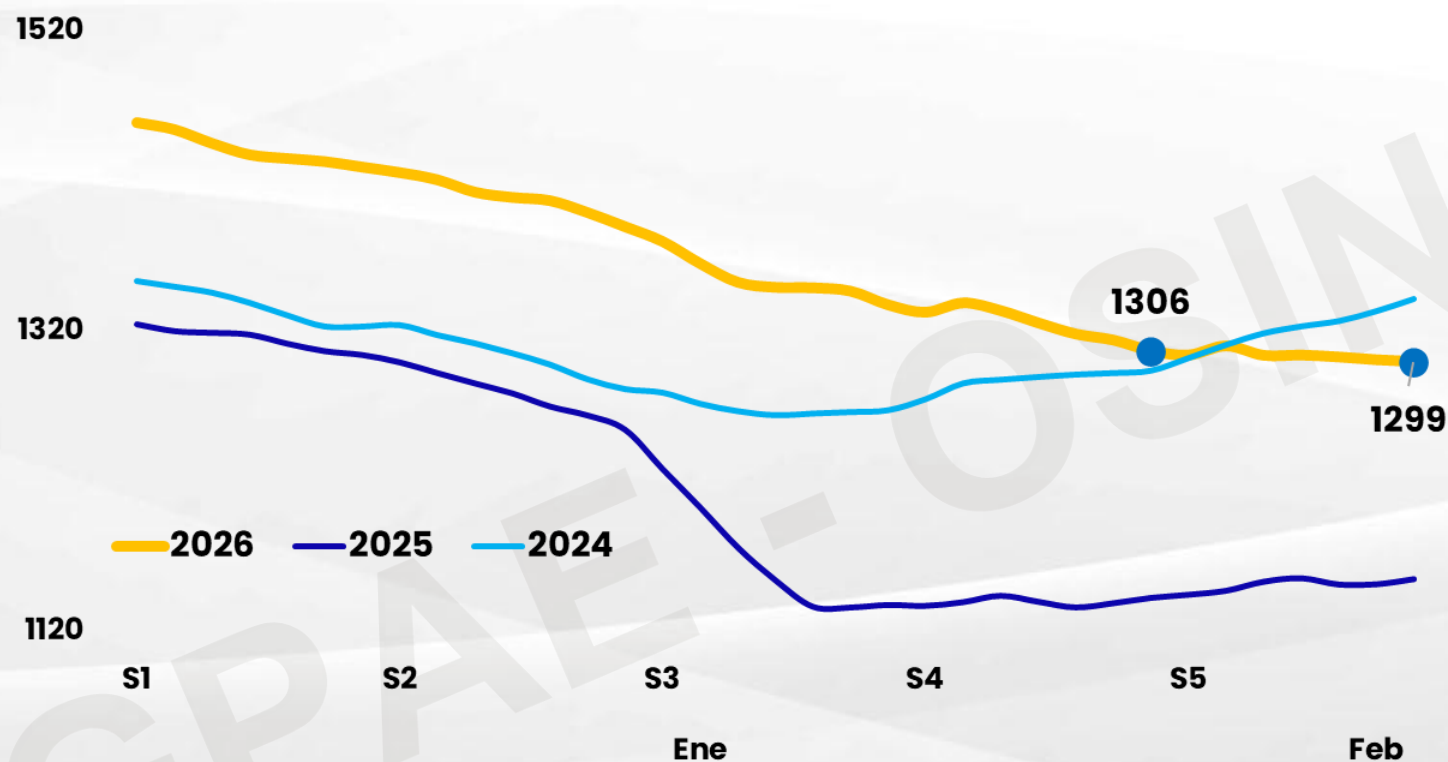
- ▶ Al 29 de enero, el transporte promedio mensual de GN realizado por TGP disminuyó en -1%, alcanzando los 1209 MMPCD.
- ▶ El GN transportado a las concesiones administradas por Cálidda y Contugas (BOOT) no presentó variaciones.
- ▶ Por el contrario, el transporte a Planta Melchorita, que se emplea para exportación y suministro para otras concesiones de forma virtual, disminuyó en -1% con respecto a la semana pasada.

Disminuyó la producción de Gas Natural

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Producción promedio móvil mensual de Gas Natural, Perú

(en millones de pies cúbicos diarios)



*Transportadora de Gas del Perú.

- ▶ La producción promedio al 28 de enero disminuyó en -1%, alcanzando los 1299 millones de pies cúbicos diarios.
- ▶ Esta producción estuvo por encima de lo registrado en 2025 (+13%) y por debajo del 2024 (-3%).
- ▶ La producción, acorde a la demanda local y del exterior, disminuyó, principalmente, en los lotes 57 y 88.

Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – Osinergmin
Gerencia de Políticas y Análisis Económico – GPAE

Título: Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Edición: 13-2026

Alta Dirección:

Omar Franco Chambergó Rodríguez
Alberto Matías Pérez Morón

Presidente del Consejo Directivo
Gerente General

Equipo de Trabajo de la GPAE que preparó el análisis:

Jorge Carlos Trelles Cassinelli

Gerente de Políticas y Análisis Económico

Anthony Suclupe Girio

Analista económico regulatorio

Wilder Jhonatan Santos Viera

Analista del sector energía y minería

Domicilio Legal: Calle Bernardo Monteagudo 222, Magdalena del Mar, Lima, Perú.

Fecha: 6 de febrero del 2026

Depósito Legal N° 2025-13814

El contenido de esta publicación podrá ser reproducido total o parcialmente con autorización de la Gerencia de Políticas y Análisis Económico del Osinergmin. Se solicita indicar en lugar visible la autoría y la fuente de la información. Todo el material presentado en este reporte es propiedad del Osinergmin, a menos que se indique lo contrario.

Osinergmin no se identifica, necesariamente, ni se hace responsable de las opiniones vertidas en el presente documento. Las ideas expuestas en los artículos del reporte pertenecen a sus autores. La información contenida en el presente reporte se considera proveniente de fuentes confiables, pero Osinergmin no garantiza su completitud ni su exactitud. Las opiniones y estimaciones representan el juicio de los autores dada la información disponible y están sujetos a modificación sin previo aviso. La evolución pasada no es necesariamente indicadora de resultados futuros. Este reporte no se debe utilizar para tomar decisiones de inversión en activos financieros.

Citar el Informe como: Trelles, J.; Suclupe, A., y Santos, W. *Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos – Semana del 31 de enero al 6 de febrero del 2026*. Gerencia de Políticas y Análisis Económico, Osinergmin – Perú.



Osinergmin

Confianza que genera energía