

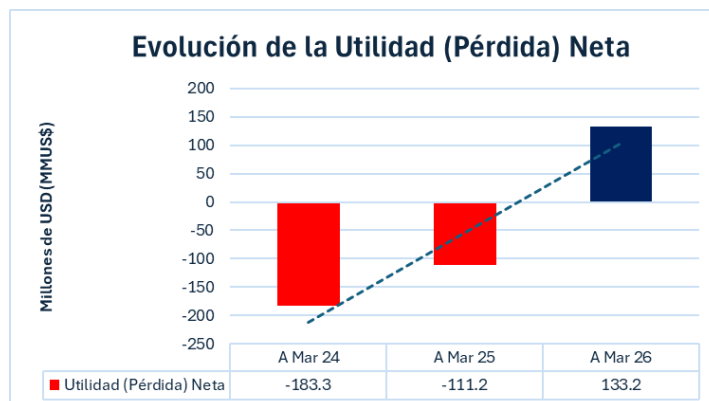


ANÁLISIS Y DISCUSIÓN DE LA GERENCIA

AL I TRIMESTRE 2026

GERENCIA CORPORATIVA FINANZAS
Gerencia Contabilidad

I. COMENTARIOS DE LA GERENCIA



Los resultados de la Compañía muestran una utilidad neta de 133.2 MMUS\$ a marzo 2026, a diferencia de la pérdida de 111.2 MMUS\$ a marzo 2025, debido principalmente a:

Factores favorables:

- La tendencia al alza de precios internacionales de crudo y productos favoreció la realización de inventarios de productos terminados, lo que permitió obtener mayores márgenes entre los precios de crudo y productos.
- Menores gastos de operación, ventas y generales, asociado principalmente a la finalización de los contratos de licencia temporales de los Lotes I y VI, menores gastos de depreciación de activos por la revisión de la vida útil de los activos de la Refinería Talara, menor ejecución en consumo de hidrocarburos en hornos y calderas, así como menores gastos de transporte y suministro de combustibles que va asociada al menor volumen comercializado.

Factores desfavorables:

- Menor producción de Diesel de bajo azufre y Turbo A1, debido a los problemas de liquidez que afectaron el normal suministro de crudo para su procesamiento y a las paradas programadas de algunas unidades para su mantenimiento.
- Menor volumen de ventas de combustibles y especialidades, principalmente en productos como Diesel y Gasoholes/Gasolinas, considerando la menor disponibilidad de la producción.
- Gastos fijos del Oleoducto, sin la respectiva generación de ingresos por servicio de transporte de crudo.
- Impuesto a la Renta Diferido-IRD desfavorable por -20 MMUS\$, a diferencia de la registrada a marzo 2025 (18 MMUS\$), que corresponde principalmente al IRD generado por la fluctuación del tipo de cambio (3.495 a marzo 2026 vs 3.386 a diciembre 2025) que afecta a las partidas no monetarias (principalmente los bienes de Propiedad, planta y equipo), debido a que la Compañía tributa el impuesto a la renta en una moneda distinta (soles) a la de su moneda funcional (US\$).
- Menor contribución de lotes petroleros al resultado neto y EBITDA, ante la culminación de los contratos de licencia de los lotes I y VI en el mes de octubre 2025.
- Mismo nivel de gastos financieros neto en 81 MMUS\$, derivado principalmente de los intereses para financiamiento de la NRT en MMUS\$ 50 y MM\$ 30 de intereses para capital de trabajo.

II. EVALUACIÓN DE EMPRESA EN MARCHA Y CAPITAL DE TRABAJO

Los estados financieros a marzo 2026 han sido preparados aplicando el principio contable de empresa en marcha, el que se basa en la hipótesis que la Compañía continuará sus operaciones en el futuro previsible de manera normal.

Esta hipótesis supone que la Compañía podrá cumplir con los plazos de pago de sus obligaciones financieras. A marzo 2026, los resultados de la Compañía presentan una utilidad neta de MMUS\$ 133.2 (pérdida neta de MMUS\$ 111.2 a marzo 2025). Asimismo, la Compañía presenta un capital de trabajo negativo, debido a que el pasivo corriente excede al activo corriente en MMUS\$ 1,305 (MMUS\$1,562 al 31 diciembre de 2025). Estos resultados y posición financiera en ambos periodos se explican principalmente por los siguientes factores:

A marzo de 2026 la empresa registró una utilidad neta de 133 MMUS\$ contrario a la pérdida registrada a marzo 2025 (-111 MMUS\$), explicada por los mayores márgenes entre los precios de crudo y productos, la realización favorable de los inventarios de acuerdo con la tendencia al alza de los precios internacionales impulsada en parte por la situación de conflicto entre Estados Unidos, Israel e Irán, las estrategias de precios/descuentos implementados, y la ejecución de menores gastos de operaciones, ventas y generales. Se registró una Utilidad Operativa de 230 MMUS\$ y un EBITDA de 273 MMUS\$. No obstante, se viene registrando una reducción de los niveles de venta de combustibles en el mercado interno, que va asociada al menor volumen de producción de Diesel de bajo azufre y Turbo A1, originada por los problemas de liquidez que afectaron el normal suministro de crudo para su procesamiento y a las paradas programadas de algunas unidades para su mantenimiento.

La Compañía aún se encuentra en el proceso de estabilización de la NRT, optimizando gastos para servicios de operación y mantenimiento de las unidades de proceso y auxiliares, se continúa llevando a cabo la implementación de las medidas de austeridad, que llevaron a la menor ejecución en gastos por servicios de terceros. Asimismo, la menor ejecución de gastos de depreciación derivada de la revisión de la vida útil de los activos.

En adición, a marzo 2026, se observaron estos factores adicionales:

- Calificación crediticia mermada. Al respecto, el 28 de enero de 2026 se publicó el informe elaborado por la Clasificadora Internacional Moody's Ratings, mediante el cual se rebaja la calificación de PETROPERÚ a "Caa1" (equivalente a "CCC+") de "B3" (equivalente a "B-") como emisor de deuda en el mercado internacional y modifica la perspectiva a Negativa de Estable.
- La continuación de restricciones en líneas de créditos bancarias que afectaron la disponibilidad de liquidez para la adquisición y aseguramiento de suministro de crudo y producto para su procesamiento en refinerías.
- Menor contribución de lotes petroleros al resultado neto, debido en parte a la culminación de los contratos de licencia de los lotes I y VI en el mes de octubre 2025.
- Gastos fijos del Oleoducto, sin la respectiva generación de ingresos por servicio de transporte de crudo.

Por otro lado, a marzo 2026, la Compañía ha venido presentando similar endeudamiento con bancos y proveedores, como se describe a continuación:

- Los niveles de los préstamos bancarios de corto plazo se han reducido, por la amortización de préstamos, que no se han renovado por las restricciones en las líneas de crédito. Estas restricciones en las líneas de crédito han originado que las cuentas por pagar comerciales se incrementen ligeramente, siempre priorizando sus pagos con los fondos generados por la actividad operativa. Aún permanecen saldos elevados de deuda con proveedores, como consecuencia de los plazos de crédito acordados con proveedores de crudo, productos refinados, bienes y servicios, y la necesidad de liquidez para financiar las operaciones comerciales.
- La Compañía supervisa las proyecciones de flujos de efectivo realizadas sobre los requisitos de liquidez para asegurar que haya suficiente efectivo para cubrir las necesidades operacionales. En ese sentido, la Compañía considera que las líneas de

crédito que se mantiene a la fecha y los flujos de efectivo de sus actividades de operación le permitirán atender las necesidades inmediatas, y el incremento de sus márgenes de ganancia, como el obtenido a marzo 2026, le permitirán mantener suficiente efectivo para atender sus obligaciones, y mejorar la gestión del capital de trabajo en el mediano plazo.

En adición, mediante el Decreto de Urgencia N°010-2025 del 31.12.2025, que establece medidas extraordinarias en materia económica y financiera para la reorganización patrimonial de PETROPERÚ S.A. y garantizar la continuidad de la cadena de producción, se dispuso:

- Que tiene por objeto establecer medidas urgentes y extraordinarias en materia económica y financiera para garantizar la continuidad de la cadena de producción y abastecimiento de hidrocarburos que permitan el desarrollo de las actividades económicas relacionadas al transporte, distribución, comercialización, suministros, entre otros.
- Que tiene por finalidad asegurar, de manera inmediata y excepcional, la continuidad de la cadena de producción y abastecimiento de hidrocarburos a nivel nacional, frente a riesgos económicos y financieros que comprometen la operatividad de PETROPERÚ S.A., garantizando la seguridad energética del país y la estabilidad de las actividades económicas esenciales.
- Autorizar, de manera excepcional y por razones de necesidad pública, la reorganización patrimonial de los activos de PETROPERÚ S.A
- Para efectos de la reorganización patrimonial de PETROPERÚ S.A., entiéndase incorporada a la citada empresa en el proceso de promoción de la inversión privada, al que se refiere el Decreto Legislativo N° 674, Ley de Promoción de la Inversión Privada de las Empresas del Estado.
- La modalidad o modalidades de promoción y el respectivo Plan de Promoción de la inversión privada son aprobados por el Presidente Ejecutivo de PROINVERSIÓN. Dicho Plan de Promoción, elaborado por el Comité Especial y que incluye la modalidad de promoción, es aprobado en un plazo máximo de sesenta (60) días calendario, contado desde la vigencia de la presente norma.

Disposiciones complementarias

- Primera: Autorizar a PROINVERSIÓN, en representación de PETROPERÚ S.A., a coordinar, negociar y acordar con los acreedores financieros, así como a solicitar las autorizaciones, dispensas o consentimientos que resulten necesarios,
- Segunda: En tanto los activos o bloques patrimoniales permanezcan bajo titularidad de PETROPERÚ S.A., para los fines de sus procesos productivos y de comercialización de hidrocarburos, dicha empresa implementa mecanismos que resulten necesarios para mantener la operatividad de sus instalaciones y reducir los gastos

La administración ha venido desplegando una serie de acciones y estrategias enfocadas en el estricto cumplimiento de la segunda disposición complementaria transitoria del D.U. N°010-2025, a fin de sostener la continuidad operativa de las diferentes unidades de negocio de PETROPERÚ S.A. En ese sentido, se ha venido priorizando los pagos a proveedores de crudo y productos, de acuerdo con los niveles de recaudación diaria que registra la empresa, lo cual ha requerido a su vez la gestión activa y permanente de coordinaciones con principales proveedores, acciones que permiten alcanzar los niveles de producción y ventas programados.

En el marco del cumplimiento del D.U. N°010-2025, la administración viene coordinando de manera activa y permanente con PROINVERSIÓN y MEF, la evaluación de alternativas de financiamiento que permitan garantizar la continuidad operativa de las diferentes unidades de negocio de PETROPERÚ S.A., en un contexto de restricciones de liquidez que dificultan la gestión operativa.

Proinversión publicó el plan de promoción de la inversión privada, proyecto: "Reorganización Patrimonial y Operativa de Petroperú S.A."

Según lo dispuesto en el Decreto de Urgencia Nro. 010-2025, Proinversión tiene el encargo de desarrollar una estrategia integral de reorganización patrimonial, lo cual incluye su diseño, conducción y ejecución para la integración de bloques patrimoniales (uno o varios) que permitan la estabilización y recuperación de la rentabilidad y solvencia de Petroperú, esto conlleva a un proceso integral, en el cual pueden identificarse tres etapas a cargo de Proinversión:

1. Identificación de bloques patrimoniales
2. Proceso de promoción de la inversión privada
3. Ejecución de los procesos de promoción

1.-Identificación de bloques patrimoniales

Proinversión determinará el o los Bloques Patrimoniales, que podrán ser transferidos a uno o varios Vehículos de Propósito Especial, cuya titularidad corresponde a Petroperú S.A. – se pueden incluir activos estratégicos y/o no estratégicos.

Los Bloques Patrimoniales bajo el amparo del Decreto de Urgencia Nro. 010-2025 no responden a una agrupación administrativa de activos, sino a una estrategia financiera y operativa destinada a maximizar la recuperación de valor para Petroperú y garantizar la viabilidad futura de la empresa. Por lo tanto, las siguientes son las principales premisas que enmarcarán análisis y definición de "bloques patrimoniales":

- No diluir patrimonio en forma material.
- Incrementar el crecimiento de la empresa en el corto y mediano plazo.
- Permitir el ingreso de capital y analizar socios operativos.
- Atraer inversión que genere desarrollo económico para el país.
- Generar recursos financieros para Petroperú

Se establecen, de manera inicial, los siguientes criterios para la definición de los "Bloques Patrimoniales", como parte de la estrategia financiera y operativa destinada a maximizar la recuperación de valor para el Estado y garantizar la viabilidad futura de la empresa:

- 1.1 Autonomía Funcional y "Stand-Alone Capability" - Cada Bloque Patrimonial será analizado y definido como una Unidad Económica Funcional capaz de operar de manera independiente o con mínima dependencia de la matriz.
- 1.2 Capacidad de Generación de Flujo (Cash Flow).
- 1.3 Preservación de Sinergias Verticales Críticas ("No Destruction of Value")
- 1.4 Asignación Eficiente de Riesgos y Pasivos (De-Risking)
- 1.5 Interés de Mercado y Especialización del Operador

2 Proceso de promoción de la inversión privada

Etapas a la cual corresponde la elaboración del Plan de Promoción, cuyos resultados de su análisis son:

2.1 Transferencia de activos. - El Plan de Promoción:

- No ha considerado la venta de acciones como una modalidad aplicable, pero sí ha contemplado la venta de activos.
- Reconoce las obligaciones y covenants derivados de las emisiones de bonos y contratos de financiamiento, en tanto constituyen documentos contractuales vigentes y exigibles. En consecuencia, la transferencia de activos derivada del proceso de reorganización patrimonial garantizará el cumplimiento de dichas obligaciones.

2.2. Celebración de contratos

Se permite la participación del sector privado a través de figuras como asociación en participación, "joint venture", arrendamiento, contratos de gerencia o concesión, con el fin de incorporar experiencia y eficiencia sin necesariamente transferir la propiedad estatal. Esta modalidad resulta viable y aplicable al presente Plan de Promoción.

3 Ejecución de los procesos de promoción

Con la identificación de los bloques patrimoniales y la definición de la estrategia del proceso de promoción contenida en el Plan de Promoción, que se tendrían durante el año 2026, se procederá a su implementación.

Por otro lado, con la finalidad de continuar la senda de reducción del nivel de endeudamiento y mejora del capital de trabajo, la Compañía viene realizando los siguientes planes de acción:

- Ampliación de la cartera de entidades financieras para gestionar nuevas operaciones de financiamiento a fin de cumplir con las obligaciones corrientes con proveedores en los próximos doce meses.
- Operaciones de liability management.
- Así también se concretó las siguientes acciones:
- Ampliar hasta el 31 de diciembre de 2028, el plazo establecido en el artículo 3 del Decreto de Urgencia N°023-2022, Decreto de Urgencia que establece medidas en materia económica y financiera destinadas a evitar el desabastecimiento de combustible a nivel nacional, y sus modificatorias y ampliatorias.
- Ampliar hasta el 31 de diciembre de 2028, el plazo establecido en el artículo 5 del Decreto de Urgencia N° 013-2024, Decreto de Urgencia que establece medidas extraordinarias y urgentes en materia económica y financiera que permitan superar la coyuntura financiera de PETROPERU S.A., el aseguramiento de la comercialización de hidrocarburos a nivel nacional y la sostenibilidad de la empresa.

Por lo anterior, la Gerencia de la Compañía y el Directorio consideran que los planes de acción que se vienen llevando a cabo permiten que siga siendo apropiado el uso del principio de empresa en marcha para la preparación de los estados financieros

III. RESULTADOS

La variación entre la utilidad neta de 133.2 MMUS\$ a marzo 2026 y de la pérdida de 111.2 MMUS\$ a marzo 2025, se debe principalmente a:

PETROPERÚ S.A. ESTADO DE RESULTADOS ACUMULADOS						
MMUS\$						
RUBROS	A Mar 24	%	A Mar 25	%	A Mar 26	%
Ventas nacionales	807.1	86%	781.5	80%	703.0	91%
Ventas exterior	112.6	12%	184.7	19%	50.8	7%
Prestación de servicios	19.7	2%	14.0	1%	16.4	2%
Total Ingresos	939.4	100%	980.2	100%	770.2	100%
Existencia Inicial	894.0	95%	657.6	67%	481.9	63%
Compra crudos	524.9	56%	652.3	67%	411.7	53%
Compra productos	168.6	18%	355.9	36%	196.8	26%
Compras	693.5	74%	1,008.2	103%	608.5	79%
Gastos operativos y uso propio	213.8	23%	198.4	20%	143.3	19%
Existencia Final	(836.9)	-89%	(884.2)	-90%	(729.2)	-95%
Total de costo de ventas	(964.3)	-103%	(980.0)	-100%	(504.5)	-66%
UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	(25.0)	-3%	0.2	0%	265.7	34.5%
Gasto de venta y administración	(53.9)	-6%	(53.5)	-5%	(41.4)	-5%
Otros ingresos y gastos	10.5	1%	3.4	0%	6.0	1%
UTILIDAD(PÉRDIDA) OPERATIVA	(68.4)	-7%	(49.8)	-5%	230.4	30%
Financiero neto	(91.5)	-10%	(81.4)	-8%	(81.8)	-11%
Diferencia de cambio neta	(1.1)	0%	2.3	0%	5.0	1%
Impuesto a la Renta	(2.6)	0%	0.0	0%	0.0	0%
Impuesto a la Renta Diferido	(19.7)	-2%	17.7	2%	(20.3)	-3%
UTILIDAD(PÉRDIDA) NETA	(183.3)	-20%	(111.2)	-11%	133.2	17%
Tipo de cambio	3.721		3.677		3.495	

(+) MAYOR INVENTARIO EN MM\$ 247

Por mayor volumen en MBL 992 (8,003 a marzo 2026 vs 7,011 a diciembre 2025) derivado de las mayores compras que ventas en 12 MBDC, y a mayor costo promedio en US\$BL 21 derivado del alza del precio internacional del crudo, por el conflicto entre Estados Unidos, Israel e Irán.

(+) REALIZACIÓN (VENTAS – COMPRAS) EN MM\$ 145

El buen resultado en la realización se debe a que, de enero a marzo se obtuvo un margen promedio de US\$BL 36.3 en precios promedio de ventas y compras, que fue atenuado por el menor volumen de ventas respecto a marzo 2025.

(-) GASTOS OPERATIVOS NETOS DE INGRESOS POR SERV. EN MM\$ 127

Respecto a marzo 2025, se presenta menor ejecución de gastos, debido a que se continúa llevando a cabo la implementación de las medidas de austeridad; por ello, hubo menor ejecución en gastos por servicios de terceros, consumo de materiales y gastos de depreciación derivada de la revisión de la vida útil de los activos.

(-) GASTOS FINANCIEROS POR MM\$ 81.8

Corresponden principalmente a:

- MM\$ 30 a intereses para capital de trabajo, originados por el alto nivel de endeudamiento, la baja en calificación de las clasificadoras y las restricciones en las líneas de crédito.
- MM\$ 50 de registro al gasto de los intereses por BONOS y CESCE.

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

					MMUS\$				
ACTIVOS	A Dic 25	A Mar 26	Variac.	%	PAS Y PATRIMONIO	A Dic 25	A Mar 26	Variac.	%
Activo corriente	1,091	1,420	329	30.2%	Pasivo corriente	2,653	2,715	63	2.4%
Efectivo y equivalente	26	22	(5)	-17.2%	Obligac. financieras	383	325	(58)	-15.3%
Inventarios	559	872	313	56.1%	Préstamo de accionistas	912	923	11	1.2%
Otras ctas por cobrar	294	329	36	12.1%	Ctas por pagar comerciales	1,087	1,167	80	7.4%
Ctas por cobrar com.	210	195	(15)	-7.1%	Otras ctas por pagar	116	161	45	39.0%
Gto contrat. anticipado	2	1	(1)	-38.4%	Otras provisiones	53	50	(3)	-6.3%
					Tributos por pagar	71	65	(6)	-8.7%
					Prov Oblig Act Derech uso	30	24	(6)	-19.5%
Activo no corriente	8,750	8,572	(178)	-2.0%	Pasivo no corriente	5,200	5,156	(44)	-0.9%
Prop, planta y equipo	6,971	6,934	(37)	-0.5%	Financiamiento a LP	3,668	3,668	0	0.0%
Otras ctas por cobrar	1,257	1,144	(113)	-9.0%	Préstamo de accionistas	360	358	(1)	-0.4%
Propiedades inversión	3	3	(0)	-0.1%	Otras provisiones	13	13	(0)	-0.2%
Activos intangibles	134	134	0	0.0%	Otras cuentas por pagar	40	40	(1)	-2.0%
Activo Derecho de Uso LF	29	22	(7)	-24.6%	Préstamo BN	1,118	1,077	(41)	-3.6%
Activos por IRD	356	336	(21)	-5.8%	Prov Act Derech de uso LP	2	0	(2)	-86.6%
					Pasivo Total	7,853	7,871	18	0.2%
					Patrimonio	1,988	2,120	132	6.6%
					Capital social	4,293	4,293	-	0.0%
					Capital adicional cap acreen	-	-	-	0.0%
					Res acumulados	(1,869)	(2,315)	(446)	23.8%
					Reserva legal	9	9	-	0.0%
					Utilidad Neta	(445)	133	578	-130.0%
Total Activo	9,841	9,992	151	1.5%	Total Pasivo y Pat.	9,841	9,992	151	1.5%
	3.368	3.495				3.368	3.495		

Las principales variaciones en el Estado de Situación Financiera se dieron por:

- Activo**

El activo es mayor en MM\$ 151 principalmente por:

- Por mayor costo de inventario en MM\$ 313 derivado del mayor volumen en MBL 992 (8,003 a marzo 2026 vs 7,011 a dic 2025) y un mayor costo promedio en US\$/BL 21 derivado del alza del precio internacional del crudo, por el conflicto entre Estados Unidos, Israel e Irán.

- Pasivo**

El pasivo es mayor en MM\$ 18, principalmente por el incremento de la deuda con proveedores, por la mayor realización de compras de crudo.

A continuación, comentarios respecto a la composición del pasivo:

Obligaciones financieras de corto plazo, por MM\$ 325, compuestas por: Financiamientos por MM\$ 50, intereses CP y LP por MM\$ 56, CP CESCE MM\$ 144 (2 cuotas) y Swap de flujos con Citibank por MM\$ 75. Los MM\$ 1,000 del BN se trasladaron a LP.

Deuda con el Estado:

Corto plazo: Ejecución de cartas de crédito por Banco de la Nación y honradas por MEF por MM\$ 899 más interés de MM\$ 24.

Largo plazo: Préstamo del Estado por MM\$ 349.

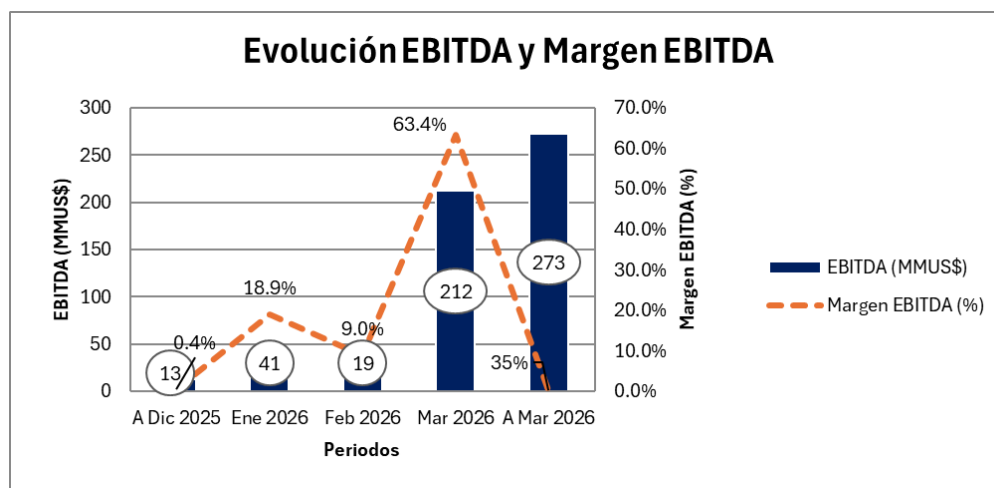
- DU N°010-2022 - Documentos cancelatorios MMS/ 500 (MM\$ 143), más sus intereses devengados por MM\$ 24.
- DU N°013-2024, el MEF asumió pago de intereses BONOS y CESCE (también principal) de cuota dic 2024 por MM\$ 168, más intereses por MM\$ 14.

Deuda con el Banco de la Nación por préstamo de MM\$ 1,000 con garantía del gobierno (DU 013-2024), con vencimiento el 15.12.2028.

IV.INDICADORES FINANCIEROS

La gestión de la Compañía mostró los siguientes resultados en cuanto a indicadores financieros a marzo 2026:

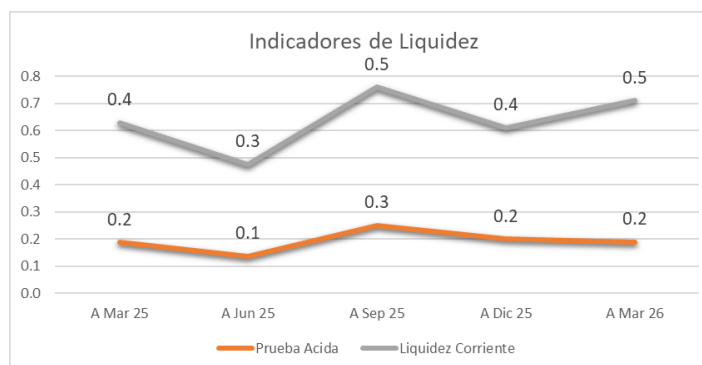
A. EBITDA



EBITDA: El EBITDA deriva de la utilidad/pérdida bruta, que a marzo 2026 ha sido de 34.5%, como resultado de:

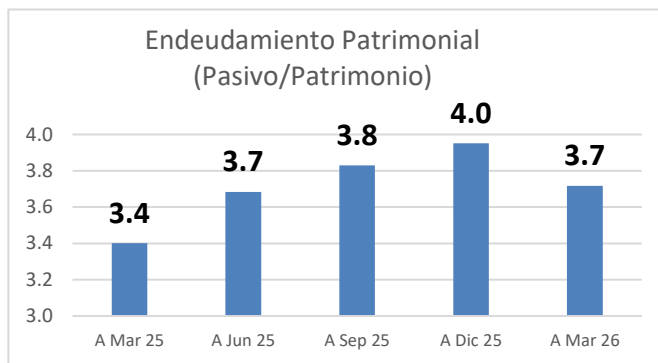
- i) La realización de inventario de menor costo, lo que ha permitido obtener buen margen comercial.
- ii) La renovación de inventario a mayor costo promedio, por el alza del precio internacional del crudo derivado del conflicto entre Estados Unidos, Israel e Irán, y
- iii) Los menores gastos operativos, derivados de la rebaja en gastos de servicios de terceros, y en los que ya no se incurren porque los lotes I y VI tuvieron vigencia hasta octubre 2025.

B. Indicadores de Liquidez y Prueba Acida:



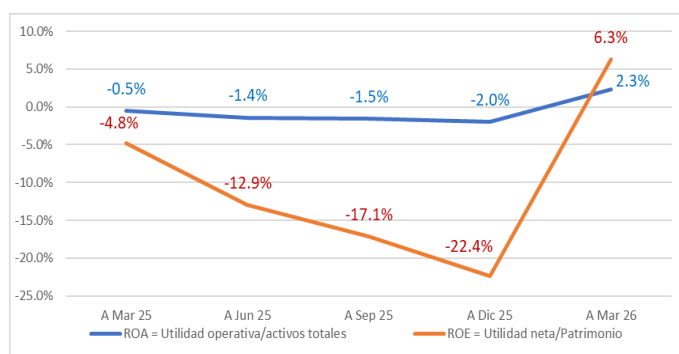
El activo corriente se ha incrementado en mayor medida que el pasivo corriente: MM\$ 329 en activos por el mayor inventario en MM\$ 313 (por mayor volumen en MBL 992 y a un mayor costo promedio en US\$BL 21) y el pasivo en MM\$ 63 por la mayor deuda con proveedores por la compra de crudo.

C. Solvencia



A marzo 2026, el ratio se redujo respecto a diciembre 2025, debido a que el pasivo total se incrementó en sólo MM\$ 18 (por mayor deuda con proveedores), y el patrimonio ha incrementado por la utilidad neta de MM\$ 133 a marzo 2026.

D. Rentabilidad



ROA: El índice de rentabilidad sobre activos (ROA) se muestra positivo en 2.3 debido a la utilidad operativa de MM\$ 230 a marzo 2026.

ROE: El índice de rentabilidad sobre patrimonio (ROE) se muestra positivo en 6.3 debido a la utilidad neta MM\$ 133 a marzo 2026.

E. Capital de Trabajo



Respecto a marzo 2025, la disminución en el capital de trabajo negativo se debe a que la deuda de los MM\$ 1,000 con el Banco de la Nación, en agosto 2025 pasó al largo plazo, debido a firma de Adenda para pagar el principal en diciembre 2028 y los intereses de forma mensual, y respecto a diciembre 2025 disminuyó por el incremento del inventario.

V. HECHOS MÁS DESTACADOS EN EL TRIMESTRE

- El 7 de enero de 2026 en Sesión de Directorio de PETROPERÚ S.A. se trataron los siguientes puntos:
 - Con Acuerdo de Directorio N° 001-2026-PP se acordó designar como Vicepresidente del Directorio de Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A. al señor Edilfredo Elías More Bayona, a partir del 08 de enero de 2026.
 - Con Acuerdo de Directorio N° 002-2026-PP se acordó dejar sin efecto, a partir del día siguiente de la aprobación por parte del Directorio, la encargatura del señor Gustavo Adolfo Villa Mora, en el puesto de Gerente General (e) de Petróleos del Perú – PETROPERU S.A.
 - Con Acuerdo de Directorio N° 002-2026-PP se acordó encargar, a partir del día siguiente de la aprobación por parte del Directorio, a la señora Rita Lorena López Saavedra, en el puesto de Gerente General (e) de Petróleos del Perú – PETROPERU S.A., cargo calificado de Dirección y Confianza.
- El 28 de enero de 2026 se publicó el informe elaborado por la Clasificadora Internacional Moody's Ratings, mediante el cual se rebaja la calificación de PETROPERÚ a “Caa1” (equivalente a “CCC+”) de “B3” (equivalente a “B-”) como emisor de deuda en el mercado internacional y modifica la perspectiva a Negativa de Estable, conforme a las razones detalladas en dicho informe.
- El 3 de febrero de 2026 se publicó que con Acuerdo de Directorio N° 010-2026-PP se acordó cancelar el proceso de contratación del Servicio de Transformación Integral, desarrollado en el marco del Decreto de Urgencia N° 013-2024, debido a que dentro del alcance Decreto de Urgencia N° 010-2025 del 31 de diciembre de 2025, se encarga a PROINVERSIÓN el diseño, conducción y ejecución integral del proceso de reorganización patrimonial de PETROPERÚ; por lo que no es necesario continuar con el proceso de contratación del Servicio de Transformación Integral, para evitar la superposición de actividades.
- El 3 de febrero de 2026 en Junta General de Accionistas se acordó:
 - Aprobar los Estados Financieros de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. correspondientes al ejercicio económico 2024, juntamente con el Dictamen de los auditores independientes sociedad de auditoría Gaveglío Aparicio y Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada.
 - Aprobar la Memoria Anual del ejercicio económico 2024 de la empresa Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A.
- El 20 de febrero de 2026, en Sesión de Directorio extraordinaria se acordó:
 - Encargar, a partir del día siguiente de la aprobación por parte del Directorio, al señor Gustavo Adolfo Villa Mora, en el puesto de Gerente General (e) de Petróleos del Perú – PETROPERU S.A., cargo calificado de Dirección y Confianza.
 - Dejar sin efecto, a partir del día siguiente de la aprobación por parte del Directorio, la encargatura de la señora Rita Lorena López Saavedra, en el puesto de Gerente General (e) de Petróleos del Perú – PETROPERU S.A., aprobada con Acuerdo de Directorio N° 002-2026-PP del 07 de enero de 2026; disponiéndose que retorne a su puesto que tiene establecido en la Estructura Organizacional Complementaria de la Empresa.
- El 6 de marzo de 2026 se llevó a cabo una sesión universal de la Junta General de Accionistas de PETROPERÚ S.A., en la cual se acordó lo siguiente:
 - Formalizar la renuncia del señor Raúl Jaime Ancasí, al cargo de miembro del Directorio de PETROPERÚ S.A., siendo el último día en el ejercicio del cargo el 06 de marzo de 2026, agradeciéndole por los servicios prestados. En consecuencia, se declara la vacancia de dicho cargo a partir del día 07 de marzo de 2026.
 - Remover de sus cargos a las siguientes personas:
 - ✓ Remover del cargo de Presidenta del Directorio y miembro del Directorio de PETROPERÚ S.A., a la señora Elba Rosa Rojas Alvarez de Mares, siendo el último día en el ejercicio del cargo el 06 de marzo de 2026, agradeciéndole por los servicios prestados.

- ✓ Remover del cargo de miembro del Directorio de PETROPERÚ S.A., al señor Edilfredo Elías More Bayona, siendo el último día en el ejercicio del cargo el 06 de marzo de 2026, agradeciéndole por los servicios prestados.
 - ✓ Remover del cargo de miembro del Directorio de PETROPERÚ S.A., al señor Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez, siendo el último día en el ejercicio del cargo el 06 de marzo de 2026, agradeciéndole por los servicios prestados.
- En consecuencia, se declara la vacancia de dichos cargos a partir del día 07 de marzo de 2026.
- De conformidad con la Sexta Disposición Complementaria Final de la Ley N° 32103 y en concordancia con lo establecido en el numeral 5.1 del artículo 5 del Decreto de Urgencia N° 004-2024, que dispone la recomposición transitoria e inmediata de los miembros del Directorio de PETROPERÚ S.A. a que se refiere el literal a) del artículo 11 del Decreto Legislativo N° 43, Ley de la Empresa Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. y exceptúa de las disposiciones previstas en sus Estatutos y demás normas que se opongan o impidan la referida recomposición, la Junta General de Accionistas acuerda por unanimidad proceder a la recomposición, considerando lo siguiente:
 - ✓ Designar a los miembros del Directorio tomando en consideración las disposiciones sobre independencia, experiencia profesional, prohibiciones e incompatibilidades, solvencia moral de sus integrantes establecidas en el Estatuto Social, el Reglamento de Régimen Interno de Organización y Funcionamiento del Directorio y el Reglamento de Junta General de Accionistas.
 - ✓ Para estos efectos no serán aplicables las disposiciones sobre el proceso de designación o selección de Directores, así como, las referidas a los criterios de selección y designación del Presidente del Directorio establecidas en el Estatuto Social, el Reglamento de Régimen Interno de Organización y Funcionamiento del Directorio y el Reglamento de Junta General de Accionistas y demás normas que se opongan o impidan la referida recomposición.
 - Designar a partir del 07 de marzo de 2026, como miembros del Directorio de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. a los señores:
 - ✓ Edgar Leonidas Zamalloa Gallegos, en la categoría de director independiente.
 - ✓ Julio César de la Rocha Corzo, en la categoría de director independiente.
 - ✓ Miguel Alberto Flores Bahamonde, en la categoría de director independiente.
 - ✓ Carlos Adrián Linares Peñaloza, en la categoría de director no independiente.
 - ✓ Carlos Augusto Villalobos Dulanto, en la categoría de director no independiente.
 - Designar a partir del 07 de marzo de 2026 al señor Edgar Leonidas Zamalloa Gallegos, como Presidente del Directorio de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A.
- El 25 de marzo de 2026 se llevó a cabo una sesión universal de la Junta General de Accionistas de PETROPERÚ S.A., en la cual se acordó lo siguiente:
 - Se formaliza las renunciaciones presentadas por el señor Edgar Leonidas Zamalloa Gallegos en el cargo de Director y Presidente del Directorio de PETROPERÚ S.A. y por el señor Miguel Alberto Flores Bahamonde, en el cargo de Director de PETROPERÚ S.A., siendo su último día en el ejercicio de sus cargos el 25.03.2026.
 - Se designa a partir del 26.03.2026 al señor Roger Arévalo Ramírez, como Director y Presidente del Directorio de PETROPERÚ S.A., en la categoría de Director Independiente.
 - Se designa a partir del 26.03.2026 al señor Richard Abel Almerco Soto, como miembro del Directorio de la Empresa, en la categoría de Director Independiente.
 - El 30 de marzo de 2026 en Sesión de Directorio N° 022-2026, con Acuerdo de Directorio N° 021-2026-PP se acordó designar al señor Director Carlos Adrián Linares Peñaloza, como Vicepresidente del Directorio de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. a partir del 31 de marzo de 2026.