

## PAN AMERICAN ENERGY, S.L., SUCURSAL ARGENTINA

### ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS AL 31 DE MARZO DE 2026

#### RESEÑA INFORMATIVA REQUERIDA POR EL ARTÍCULO 4 DEL CAPÍTULO III, TÍTULO IV DEL TEXTO ORDENADO EN 2013 DE LAS NORMAS DE LA COMISIÓN NACIONAL DE VALORES

##### 1. Comentario sobre la actividad de la Sucursal

Actividades operativas:

La Sucursal tiene como actividad principal la exploración, desarrollo y producción de petróleo y gas, refinación y comercialización de hidrocarburos y subproductos. La Casa Matriz de la Sucursal es Pan American Energy, S.L..

La Sucursal, en conjunto con las subsidiarias de la Casa Matriz que actúan en el país, ocupa el segundo lugar, en forma combinada, en la producción de petróleo y gas natural de Argentina y el tercer lugar en el negocio de refinación y comercialización de combustibles y lubricantes.

##### 2. Estructura patrimonial (en millones de pesos)

	Estado de situación financiera al		
	<u>31/03/2026</u>	<u>31/03/2025</u>	<u>31/03/2024</u>
Activo no corriente	17.123.627	13.220.689	10.958.546
Activo corriente	<u>2.674.707</u>	<u>2.213.767</u>	<u>1.188.092</u>
Total del activo	<u>19.798.334</u>	<u>15.434.456</u>	<u>12.146.638</u>
Total del patrimonio	<u>10.726.788</u>	<u>8.133.316</u>	<u>6.458.253</u>
Pasivo no corriente	6.530.388	4.736.173	4.305.347
Pasivo corriente	<u>2.541.158</u>	<u>2.564.967</u>	<u>1.383.038</u>
Total del pasivo	<u>9.071.546</u>	<u>7.301.140</u>	<u>5.688.385</u>
Total del patrimonio y del pasivo	<u>19.798.334</u>	<u>15.434.456</u>	<u>12.146.638</u>

Véase nuestro informe de fecha

11 de mayo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

### 3. Estructura de resultados (en millones de pesos)

	Por el período finalizado el		
	<u>31/03/2026</u>	<u>31/03/2025</u>	<u>31/03/2024</u>
Resultado operativo - ganancia	349.832	10.968	218.502
Resultados financieros	(127.133)	( 42.491)	(64.180)
Resultado antes de impuesto a las ganancias	222.699	( 31.523)	154.322
Beneficio (cargo) por impuesto a las ganancias	<u>35.551</u>	<u>4.336</u>	<u>(15.262)</u>
Ganancia (pérdida) neta del período	258.250	( 27.187)	139.060
Otro resultado integral	<u>(560.209)</u>	<u>304.063</u>	<u>349.455</u>
Resultado integral del período - (pérdida) ganancia	<u>(301.959)</u>	<u>276.876</u>	<u>488.515</u>

### 4. Estructura de flujos de efectivo (en millones de pesos)

	Por el período finalizado el		
	<u>31/03/2026</u>	<u>31/03/2025</u>	<u>31/03/2024</u>
Flujo neto de efectivo de las actividades operativas	484.388	14.816	333.577
Flujo neto de efectivo de las actividades de inversión	(324.066)	(408.523)	(300.732)
Flujo neto de efectivo de las actividades de financiación	304.271	407.536	26.625
Efecto de la variación de los tipos de cambio sobre el efectivo	<u>( 54.376)</u>	<u>32.501</u>	<u>16.488</u>
Aumento neto de efectivo	<u>410.217</u>	<u>46.330</u>	<u>75.958</u>

### 5. Datos estadísticos

#### 5.1 Upstream (en unidades físicas)

	Por el período finalizado el		
	<u>31/03/2026</u> en m3	<u>31/03/2025</u> en m3	<u>31/03/2024</u> en m3
Producción de petróleo crudo (1)	1.357.519	1.448.321	1.454.145
Venta de petróleo crudo:			
(a) en el mercado local	1.304	37.284	4.583
(b) en el mercado externo	<u>227.627</u>	<u>594.024</u>	<u>468.903</u>
Total de (a) + (b)	<u>228.931</u>	<u>631.308</u>	<u>473.486</u>

Véase nuestro informe de fecha

11 de mayo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

	Por el período finalizado el		
	31/03/2026	31/03/2025	31/03/2024
	en miles de m3	en miles de m3	en miles de m3
Producción de gas natural	972.678	1.059.640	1.144.311
Venta de gas natural (2):			
(a) en el mercado local	529.177	754.682	817.762
(b) en el mercado externo	<u>75.054</u>	<u>55.923</u>	<u>52.958</u>
Total de (a) + (b)	<u>604.231</u>	<u>810.605</u>	<u>870.720</u>

(1) Incluye gasolina proveniente del procesamiento de gas.

(2) Incluye el desbalanceo con socios en operaciones conjuntas y excluye la reventa de gas natural.

## 5.2 Downstream (en unidades físicas - m3 a 15 grados)

	Exportaciones		
	Información por el período finalizado el		
	31/03/2026	31/03/2025	31/03/2024
Petróleo crudo	-	181.319	-
Jet Fuel	495	-	-
Nafta bajo octanaje	71.649	27.000	61.238
Gasolina	24.475	13.228	20.950
Gasoil	46.077	8.299	11.590
GLP	14.994	6.822	11.542
Químicos	3.183	2.139	3.379
Carbón de coke	151.051	64.658	104.753
Lubricantes	<u>37</u>	<u>56</u>	<u>40</u>
Total productos	<u>311.961</u>	<u>303.521</u>	<u>213.492</u>

	Venta local		
	Información por el período finalizado el		
	31/03/2026	31/03/2025	31/03/2024
Petróleo crudo	-	20.000	-
Jet Fuel	27.418	27.298	25.401
Nafta bajo octanaje	-	-	13.769
Gasolina	319.717	325.496	307.596
Gasoil	569.167	497.751	494.710
Fueloil	1.982	711	352
GLP	68.953	45.065	63.439
Químicos	7.541	7.611	5.397
Carbón de coke	857	536	9.809
Lubricantes	5.542	7.579	7.607
Gas natural (1)	<u>7.514</u>	<u>5.054</u>	<u>4.827</u>
Total productos	<u>1.008.691</u>	<u>937.101</u>	<u>932.907</u>

	Ranchos		
	Información por el período finalizado el		
	31/03/2026	31/03/2025	31/03/2024
Jet Fuel	81.360	87.801	79.013
Gasoil	38.828	35.515	41.228
Fueloil	73.672	59.927	53.014
Lubricantes	<u>54</u>	<u>45</u>	<u>56</u>
Total productos	<u>193.914</u>	<u>183.288</u>	<u>173.311</u>

Véase nuestro informe de fecha

11 de mayo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

## 6. Índices

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/03/2025</u>	<u>31/03/2024</u>
Liquidez (1)	1,05	0,86	0,86
Solvencia (2)	1,18	1,11	1,14
Inmovilización del capital (3)	0,86	0,86	0,90

- (1) Total del activo corriente / Total del pasivo corriente.  
(2) Patrimonio total / Total del pasivo.  
(3) Total del activo no corriente / Total del activo.

## 7. Información complementaria a los estados financieros intermedios condensados al 31 de marzo de 2026

### Información sobre reservas petroleras y gasíferas

En cumplimiento del Artículo 3, Punto 8, del Capítulo III, Título IV del Texto Ordenado 2013 de la CNV informamos a continuación las reservas comprobadas de petróleo y gas de la Sucursal al 31 de diciembre de 2025:

#### Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas

	Petróleo crudo, condensado y líquidos de gas natural <u>(en m3)</u>	Gas natural <u>(en miles de m3)</u>	Total combinado (en m3 de petróleo equivalente) (1)
Reservas al 31 de diciembre de 2024	152.586.489	69.128.361	221.714.850
Adición neta de reservas del ejercicio	2.887.414	6.527.259	9.414.673
Producción del ejercicio	<u>( 5.844.476)</u>	<u>( 4.229.750)</u>	<u>( 10.074.226)</u>
Reservas al 31 de diciembre de 2025	<u>149.629.427</u>	<u>71.425.870</u>	<u>221.055.297</u>

(1) A los efectos del cálculo la conversión de 1.000 m3 de gas natural es igual a 1 m3 de petróleo crudo.

Las reservas de la Sucursal se encuentran ubicadas en Argentina.

La información sobre reservas que se proporciona está basada en informes emitidos por los consultores técnicos internacionales RPS y Ryder Scott Company Petroleum Consultants.

## 8. Perspectivas de negocios

Durante el primer trimestre de 2026 y 2025, el precio promedio del barril de petróleo Brent fue 78 y 75, respectivamente. Entre el 1 de abril de 2026 y la fecha de emisión de estos estados financieros intermedios condensados el precio promedio del barril de petróleo Brent fue aproximadamente 103 dólares.

Véase nuestro informe de fecha  
11 de mayo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Los siguientes son los principales hechos que impactaron sobre los resultados y las operaciones de la Sucursal durante los primeros tres meses de 2026:

- El tipo de cambio del dólar en pesos del 31 de marzo de 2026 fue superior en un 29% al vigente el 31 de marzo de 2025.
- La variación del índice de precios al consumidor entre el 31 de marzo de 2026 y el 31 de marzo de 2025 fue de 32,6%.
- La variación de los precios al consumidor fue de 9,4% y 8,6% y la de la cotización del dólar en pesos fue de aproximadamente disminución del 5% e incremento del 4% entre el inicio y el cierre de los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2026 y 2025, respectivamente.
- Los volúmenes de petróleo crudo y gas natural, vendidos en el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026, disminuyeron un 96% y un 25%, respectivamente, en relación al mismo período del año anterior.
- Durante los primeros tres meses de 2026 el volumen de venta de los principales productos refinados aumentó 13,4% en relación al volumen del mismo período del ejercicio 2025.
- Los precios promedio en dólares de los principales productos refinados obtenidos por el segmento Downstream incrementaron en los primeros tres meses de 2026 aproximadamente 1,7% en relación a los del mismo período del ejercicio 2025.

El plan de inversiones en las áreas de Upstream operadas por la Sucursal sigue orientado principalmente al desarrollo de petróleo convencional en la cuenca del Golfo San Jorge y al desarrollo de reservorios de gas y petróleo no convencional en la cuenca Neuquina. Las áreas no operadas por la Sucursal en las que ésta tiene participación incluyen también inversiones en el desarrollo de reservorios convencionales y no convencionales.

La Sucursal continúa trabajando con el propósito de mejorar sus niveles de excelencia operativa en la exploración y producción de hidrocarburos y en la refinación y comercialización de productos derivados, realizando sus mejores esfuerzos para aumentar su producción y la incorporación de reservas, acompañando de esta forma las necesidades energéticas del país. Asimismo, mantiene su firme compromiso con la preservación del medio ambiente y con el cuidado de la salud y la seguridad de su personal y de sus contratistas como así también con las comunidades en donde opera, a través de sus programas de Responsabilidad Social Empresaria.

Véase nuestro informe de fecha  
11 de mayo de

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Rodolfo E. Berisso

(Socio)

---

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009

---

Apoderado