

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

### ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS AL 30 DE JUNIO DE 2024

#### 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 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>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>	<u>30/06/2022</u>	<u>30/06/2021</u>	<u>30/06/2020</u>
Activo no corriente	11.872.638	3.102.528	1.492.343	1.108.720	831.283
Activo corriente	<u>1.645.918</u>	<u>338.686</u>	<u>176.788</u>	<u>108.686</u>	<u>71.998</u>
Total del activo	<u>13.518.556</u>	<u>3.441.214</u>	<u>1.669.131</u>	<u>1.217.406</u>	<u>903.281</u>
Total del patrimonio	<u>6.978.803</u>	<u>1.810.866</u>	<u>824.214</u>	<u>573.591</u>	<u>486.044</u>
Pasivo no corriente	4.703.024	1.229.032	607.298	468.394	266.759
Pasivo corriente	<u>1.836.729</u>	<u>401.316</u>	<u>237.619</u>	<u>175.421</u>	<u>150.478</u>
Total del pasivo	<u>6.539.753</u>	<u>1.630.348</u>	<u>844.917</u>	<u>643.815</u>	<u>417.237</u>
Total del patrimonio y del pasivo	<u>13.518.556</u>	<u>3.441.214</u>	<u>1.669.131</u>	<u>1.217.406</u>	<u>903.281</u>

Véase nuestro informe de fecha

9 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

	Por el período de seis meses finalizado el				
	<u>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>	<u>30/06/2022</u>	<u>30/06/2021</u>	<u>30/06/2020</u>
Resultado operativo - ganancia (pérdida)	327.440	74.047	48.198	22.467	( 9.864)
Resultados financieros	( 115.622)	( 750)	667	( 7.661)	( 4.022)
Resultado antes de impuesto a las ganancias	211.818	73.297	48.865	14.806	(13.886)
Beneficio (cargo) por impuesto a las ganancias	<u>143.107</u>	<u>( 5.240)</u>	<u>(16.793)</u>	<u>(81.598)</u>	<u>6.332</u>
Ganancia (pérdida) neta del período	354.925	68.057	32.072	(66.792)	( 7.554)
Otro resultado integral	<u>702.359</u>	<u>551.566</u>	<u>145.110</u>	<u>76.004</u>	<u>73.929</u>
Resultado integral del período - ganancia	<u>1.057.284</u>	<u>619.623</u>	<u>177.182</u>	<u>9.212</u>	<u>66.375</u>

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

	Por el período de seis meses finalizado el				
	<u>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>	<u>30/06/2022</u>	<u>30/06/2021</u>	<u>30/06/2020</u>
Flujo neto de efectivo de las actividades operativas	545.943	156.483	37.477	50.725	2.970
Flujo neto de efectivo de las actividades de inversión	(701.033)	(140.655)	(64.208)	(38.080)	(21.311)
Flujo neto de efectivo de las actividades de financiación	423.274	( 27.919)	22.623	( 6.635)	10.872
Efecto de la variación de los tipos de cambio sobre el efectivo	<u>45.605</u>	<u>22.760</u>	<u>6.819</u>	<u>2.781</u>	<u>2.619</u>
Aumento (disminución) neto de efectivo	<u>313.789</u>	<u>10.669</u>	<u>2.711</u>	<u>8.791</u>	<u>(4.850)</u>

Véase nuestro informe de fecha  
9 de agosto de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

## 5. Datos estadísticos

### 5.1 Upstream (en unidades físicas)

	Por el período de seis meses finalizado el				
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2020
	en m3	en m3	en m3	en m3	en m3
Producción de petróleo crudo (1)	2.892.547	2.911.826	2.907.281	2.824.281	3.026.551
Venta de petróleo crudo:					
(a) en el mercado local	4.583	30.515	129.092	112.978	98.688
(b) en el mercado externo	<u>636.749</u>	<u>443.001</u>	<u>983.738</u>	<u>824.714</u>	<u>957.854</u>
Total de (a) + (b)	<u>641.332</u>	<u>473.516</u>	<u>1.112.830</u>	<u>937.692</u>	<u>1.056.542</u>
	en miles de m3	en miles de m3	en miles de m3	en miles de m3	en miles de m3
Producción de gas natural (2)	1.861.661	1.698.484	1.557.416	1.407.551	1.518.736
Venta de gas natural (3):					
(a) en el mercado local	1.774.080	1.518.046	1.372.256	1.524.166	1.087.443
(b) en el mercado externo	<u>89.210</u>	<u>148.773</u>	<u>108.495</u>	<u>3.095</u>	<u>384.946</u>
Total de (a) + (b)	<u>1.863.290</u>	<u>1.666.819</u>	<u>1.480.751</u>	<u>1.527.261</u>	<u>1.472.389</u>

(1) Incluye gasolina proveniente del procesamiento de gas.

(2) La producción de gas natural es mostrada neta de las cantidades reinyectadas en los reservorios, consumidas en las operaciones y de los volúmenes de gasolina y gas licuado de petróleo ("GLP") extraídos en las plantas de procesamiento de gas.

(3) No incluye la venta de gas natural de reventa.

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

	Exportaciones				
	Información por el período de seis meses finalizado el				
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2020
Petróleo crudo	-	-	76.666	-	-
Jet Fuel	3.000	12.434	-	8.484	27.315
Nafta bajo octanaje	135.114	102.800	103.816	122.929	91.884
Gasolina	56.542	37.446	30.531	89.913	128.968
Gasoil	21.895	-	36.290	-	-
Fueloil	6.843	10.877	-	13.223	298.672
GLP	24.535	18.292	2.235	10.001	4.922
Químicos	7.030	7.142	4.066	5.260	23.028
Carbón de coque	243.164	246.984	122.711	137.238	6.701
Lubricantes	<u>91</u>	<u>92</u>	<u>292</u>	<u>211</u>	<u>72</u>
Total productos	<u>498.214</u>	<u>436.067</u>	<u>376.607</u>	<u>387.259</u>	<u>581.562</u>
	Venta local				
	Información por el período de seis meses finalizado el				
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2020
Jet Fuel	46.887	44.912	30.139	7.150	16.769
Nafta bajo octanaje	15.149	-	34.042	-	2.591
Gasolina	617.300	707.482	692.509	582.061	496.385
Gasoil	1.081.578	1.162.725	1.259.146	1.021.751	950.061
Fueloil	11.658	26.011	11.065	120.281	23.335
GLP	132.245	151.219	76.852	104.727	144.005
Químicos	12.546	12.171	9.771	14.480	16.926
Carbón de coque	21.406	26.222	32.520	23.336	163.491
Gas natural (1)	15.570	9.039	18.888	20.379	17.381
Lubricantes	<u>10.031</u>	<u>18.849</u>	<u>9.620</u>	<u>8.641</u>	<u>5.596</u>
Total productos	<u>1.964.370</u>	<u>2.158.630</u>	<u>2.174.552</u>	<u>1.902.806</u>	<u>1.836.540</u>

(1) En miles de m3 a 15 grados.

Véase nuestro informe de fecha

9 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

	Ranchos				
	Información por el período de seis meses finalizado el				
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2020
Jet Fuel	149.423	134.262	89.985	40.520	65.401
Gasoil	58.929	57.262	31.173	29.688	47.967
Fueloil	117.899	128.894	106.044	129.396	121.775
Lubricantes	<u>103</u>	<u>129</u>	<u>115</u>	<u>53</u>	<u>91</u>
Total productos	<u>326.354</u>	<u>320.547</u>	<u>227.317</u>	<u>199.657</u>	<u>235.234</u>

## 6. Índices

	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2020
Liquidez (1)	0,90	0,84	0,74	0,62	0,48
Solvencia (2)	1,07	1,11	0,98	0,89	1,16
Inmovilización del capital (3)	0,88	0,90	0,89	0,91	0,92

(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 30 de junio de 2024

### 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 2023:

#### Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas

	Petróleo crudo, condensado y líquidos de gas natural (en m3)	Gas natural (en miles de m3)	Total combinado (en m3 de petróleo equivalente) (1)
Reservas al 31 de diciembre de 2022	163.935.951	63.257.907	227.193.858
Adición neta de reservas del ejercicio	6.930.404	6.931.599	13.862.003
Producción del ejercicio	( 5.777.612)	( 4.741.780)	(10.519.392)
Reservas al 31 de diciembre de 2023	<u>165.088.743</u>	<u>65.447.726</u>	<u>230.536.469</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 y segundo trimestre de 2024 y 2023, el precio promedio del barril de petróleo Brent fue 82, 85, 82 y 78 dólares por barril, respectivamente. Entre el 1 de julio de 2024 y la fecha de emisión de estos estados financieros intermedios condensados el precio promedio del barril de petróleo Brent fue aproximadamente 83 dólares por barril.

Los siguientes son los principales hechos que impactaron sobre los resultados y las operaciones de la Sucursal durante los primeros seis meses de 2024:

Véase nuestro informe de fecha

9 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

- El tipo de cambio del 30 de junio de 2024 fue superior en un 255% al vigente el 30 de junio de 2023.
- La variación del índice de precios al consumidor entre el 30 de junio de 2024 y el 30 de junio de 2023 fue de 272%.
- La variación de los precios al consumidor fue de 80% y 51% y la de la cotización del dólar en pesos fue de aproximadamente 13% y 45% entre el inicio y el cierre de los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2024 y 2023, respectivamente.
- El precio internacional promedio del crudo Brent fue de aproximadamente 83 y 80 dólares por barril en los primeros seis meses de 2024 y 2023, respectivamente.
- Los volúmenes de petróleo crudo y gas natural, vendidos en el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, aumentaron un 35% y un 12%, respectivamente, respecto del mismo período del año anterior.
- Durante los primeros seis meses de 2024 el volumen de venta de los principales productos refinados disminuyó 7% en relación al volumen del mismo período del ejercicio 2023.
- Los precios promedio en dólares de los principales productos refinados obtenidos por el segmento Downstream aumentaron en los primeros seis meses de 2024 aproximadamente 3% en relación a los del mismo período del ejercicio 2023.

Con fecha 8 de julio de 2024, se publicó en el Boletín Oficial la Ley N° 27.742, conocida como “Ley de Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos” (la “Ley Bases”).

Entre otras cuestiones, la Ley Bases declara la emergencia pública en materia administrativa, económica, financiera y energética por el plazo de un año y delega al Poder Ejecutivo Nacional ciertas facultades para llevar adelante una reforma del Estado. También aprueba la privatización de algunas compañías estatales.

Asimismo, la Ley Bases modifica aspectos de la Ley N° 17.319 (Ley de Hidrocarburos) y de la Ley N° 24.076 (Ley del Gas Natural) y crea el “Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones” (“RIGI”) con el objetivo de atraer inversiones en diferentes sectores productivos, incluyendo petróleo y gas y energía.

En cuanto a las modificaciones a la Ley N° 17.319, se establecen como objetivos de la Ley Bases, la maximización de la renta obtenida de la explotación de los recursos y la satisfacción de las necesidades de hidrocarburos del país, incluyendo asuntos vinculados a determinación de precios, exportación de hidrocarburos y concesiones de explotación.

Con respecto a la Ley N° 24.076 se modifican aspectos vinculados a la importación y exportación de gas natural y gas natural licuado.

Véase nuestro informe de fecha  
9 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

---

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

En relación al RIGI, se disponen incentivos y estabilidad fiscal, cambiaria, aduanera y regulatoria por treinta años para Vehículos de Proyecto Único (“VPU”), titulares de un proyecto de inversión que cumpla con los requisitos exigidos bajo el régimen.

Por último, la Ley Bases dispone el arbitraje internacional como mecanismo de solución de controversias entre el Estado Nacional y el VPU y reconoce a los derechos e incentivos adquiridos bajo el RIGI, como inversiones protegidas bajo los tratados de protección recíproca de inversiones que resulten aplicables.

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  
9 de agosto de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(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

Rodolfo E. Berisso

---

Apoderado