

PAN AMERICAN ENERGY, S.L., SUCURSAL ARGENTINA

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE 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>30/09/2024</u>	<u>30/09/2023</u>	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>	<u>30/09/2020</u>
Activo no corriente	12.901.202	4.320.619	1.767.686	1.149.981	875.063
Activo corriente	<u>1.984.499</u>	<u>493.362</u>	<u>208.512</u>	<u>122.628</u>	<u>80.664</u>
Total del activo	<u>14.885.701</u>	<u>4.813.981</u>	<u>1.976.198</u>	<u>1.272.609</u>	<u>955.727</u>
Total del patrimonio	<u>7.673.567</u>	<u>2.541.903</u>	<u>1.008.293</u>	<u>591.957</u>	<u>503.329</u>
Pasivo no corriente	5.035.386	1.666.453	679.475	503.741	285.917
Pasivo corriente	<u>2.176.748</u>	<u>605.625</u>	<u>288.430</u>	<u>176.911</u>	<u>166.481</u>
Total del pasivo	<u>7.212.134</u>	<u>2.272.078</u>	<u>967.905</u>	<u>680.652</u>	<u>452.398</u>
Total del patrimonio y del pasivo	<u>14.885.701</u>	<u>4.813.981</u>	<u>1.976.198</u>	<u>1.272.609</u>	<u>955.727</u>

Véase nuestro informe de fecha
8 de noviembre 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 nueve meses finalizado el				
	<u>30/09/2024</u>	<u>30/09/2023</u>	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>	<u>30/09/2020</u>
Resultado operativo - ganancia (pérdida)	457.817	134.582	99.117	36.037	(36.047)
Resultados financieros	(153.394)	17.093	(805)	(14.094)	(5.494)
Resultado antes de impuesto a las ganancias	304.423	151.675	98.312	21.943	(41.541)
Beneficio (cargo) por impuesto a las ganancias	<u>322.371</u>	<u>(27.669)</u>	<u>(37.398)</u>	<u>(86.369)</u>	<u>13.483</u>
Ganancia (pérdida) neta del período	626.794	124.006	60.914	(64.426)	(28.058)
Otro resultado integral	<u>1.125.254</u>	<u>1.226.654</u>	<u>300.347</u>	<u>92.004</u>	<u>111.718</u>
Resultado integral del período - ganancia	<u>1.752.048</u>	<u>1.350.660</u>	<u>361.261</u>	<u>27.578</u>	<u>83.660</u>

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

	Por el período de nueve meses finalizado el				
	<u>30/09/2024</u>	<u>30/09/2023</u>	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>	<u>30/09/2020</u>
Flujo neto de efectivo de las actividades operativas	805.922	321.873	113.096	93.282	13.906
Flujo neto de efectivo de las actividades de inversión	(1.146.792)	(285.908)	(106.963)	(64.235)	(35.485)
Flujo neto de efectivo de las actividades de financiación	707.934	(40.722)	(11.988)	(11.448)	13.462
Efecto de la variación de los tipos de cambio sobre el efectivo	<u>81.566</u>	<u>52.217</u>	<u>13.137</u>	<u>4.097</u>	<u>3.988</u>
Aumento (disminución) neto de efectivo	<u>448.630</u>	<u>47.460</u>	<u>7.282</u>	<u>21.696</u>	<u>(4.129)</u>

Véase nuestro informe de fecha
8 de noviembre 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 nueve meses finalizado el				
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2020
	en m3	en m3	en m3	en m3	en m3
Producción de petróleo crudo (1)	4.355.625	4.329.623	4.361.557	4.266.213	4.486.206
Venta de petróleo crudo:					
(a) en el mercado local	7.284	30.515	174.524	163.623	106.140
(b) en el mercado externo	<u>936.147</u>	<u>741.373</u>	<u>1.291.359</u>	<u>1.145.799</u>	<u>1.400.704</u>
Total de (a) + (b)	<u>943.431</u>	<u>771.888</u>	<u>1.465.883</u>	<u>1.309.422</u>	<u>1.506.844</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)	2.917.495	2.739.861	2.471.627	2.147.892	2.264.269
Venta de gas natural (3):					
(a) en el mercado local	2.790.717	2.473.215	1.904.640	2.259.919	1.783.140
(b) en el mercado externo	<u>103.774</u>	<u>182.108</u>	<u>161.660</u>	<u>7.500</u>	<u>409.852</u>
Total de (a) + (b)	<u>2.894.491</u>	<u>2.655.323</u>	<u>2.066.300</u>	<u>2.267.419</u>	<u>2.192.992</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 nueve meses finalizado el				
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2020
Petróleo crudo	-	74.935	156.069	-	-
Jet Fuel	8.828	13.387	497	15.969	27.493
Nafta bajo octanaje	213.431	166.852	161.849	170.619	153.681
Gasolina	90.854	59.048	84.436	147.294	161.733
Gasoil	28.686	-	36.290	-	-
Fueloil	6.843	15.532	4.530	15.169	371.934
GLP	38.790	33.161	6.069	11.024	9.049
Químicos	10.170	10.399	5.751	8.451	9.877
Carbón de coke	362.988	395.596	191.832	210.745	41.393
Lubricantes	<u>142</u>	<u>123</u>	<u>366</u>	<u>331</u>	<u>109</u>
Total productos	<u>760.732</u>	<u>769.033</u>	<u>647.689</u>	<u>579.602</u>	<u>775.269</u>
	Venta local				
	Información por el período de nueve meses finalizado el				
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2020
Jet Fuel	67.903	71.733	41.679	17.657	17.790
Petróleo crudo	-	-	-	-	10.000
Nafta bajo octanaje	16.929	-	45.637	9.545	-
Gasolina	949.801	1.049.223	1.034.572	914.991	749.643
Gasoil	1.645.243	1.705.457	1.805.722	1.599.043	1.475.978
Fueloil	29.440	50.299	58.404	137.912	99.011
GLP	218.073	229.119	157.761	162.232	202.910
Químicos	19.726	17.330	14.015	21.798	24.436
Carbón de coke	31.389	41.297	52.831	43.040	224.406
Gas natural (1)	21.131	18.807	29.124	31.286	26.544
Lubricantes	<u>15.323</u>	<u>23.736</u>	<u>24.953</u>	<u>13.304</u>	<u>9.345</u>
Total productos	<u>3.014.958</u>	<u>3.207.001</u>	<u>3.264.698</u>	<u>2.950.808</u>	<u>2.840.063</u>

(1) En miles de m3 a 15 grados.

Véase nuestro informe de fecha

8 de noviembre 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 nueve meses finalizado el				
	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2020
Jet Fuel	224.553	203.063	152.254	56.409	70.571
Gasoil	78.751	75.951	47.022	49.795	62.691
Fueloil	185.669	190.737	186.441	203.471	180.471
Lubricantes	<u>152</u>	<u>182</u>	<u>169</u>	<u>93</u>	<u>121</u>
Total productos	<u>489.125</u>	<u>469.933</u>	<u>385.886</u>	<u>309.768</u>	<u>313.854</u>

6. Índices

	30/09/2024	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2020
Liquidez (1)	0,91	0,81	0,72	0,69	0,48
Solvencia (2)	1,06	1,12	1,04	0,87	1,11
Inmovilización del capital (3)	0,87	0,90	0,89	0,90	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 septiembre 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, segundo y tercer trimestre de 2023, el precio promedio del barril de petróleo Brent fue 82, 78 y 86 dólares, respectivamente. En los mismos períodos del 2024, el precio promedio del barril de petróleo Brent fue 82, 85 y 78 dólares, respectivamente. Entre el 1 de octubre de 2024 y la fecha de emisión de estos estados financieros intermedios condensados el precio promedio del barril de petróleo Brent fue aproximadamente 75 dólares.

Véase nuestro informe de fecha

8 de noviembre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

- El tipo de cambio del 30 de septiembre de 2024 fue superior en un 177% al vigente el 30 de septiembre de 2023.
- La variación del índice de precios al consumidor entre el 30 de septiembre de 2024 y el 30 de septiembre de 2023 fue de 209%.
- La variación de los precios al consumidor fue de 102% y 103% y la de la cotización del dólar en pesos fue de aproximadamente 20% y 98% entre el inicio y el cierre de los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024 y 2023, respectivamente.
- El precio internacional promedio del crudo Brent fue de aproximadamente 82 dólares por barril en los primeros nueve meses de 2024 y 2023.
- Los volúmenes de petróleo crudo y gas natural, vendidos en el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, aumentaron un 11% y un 9%, respectivamente, respecto del mismo período del año anterior.
- Durante los primeros nueve meses de 2024 el volumen de venta de los principales productos refinados disminuyó 3% 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 nueve meses de 2024 aproximadamente 5% en relación a los del mismo período del ejercicio 2023.

Con fecha 8 de julio de 2024, se publicó en el Boletín Oficial (“BO”) 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.

Véase nuestro informe de fecha
8 de noviembre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

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.

Con fecha 2 de septiembre de 2024, se publicó en el BO la Resolución General N° 5559/24 de la Administración Federal de Ingresos Públicos, la cual modifica ciertas alícuotas del pago a cuenta del Impuesto para una Argentina Inclusiva y Solidaria, 1) la importación de mercaderías incluidas en las posiciones arancelarias de la nomenclatura común del Mercosur tendrán una alícuota de 28,5% y 2) la importación de: i) ciertas mercaderías no incluidas en el punto 1) , ii) insumos y bienes intermedios vinculados en forma directa a productos de la canasta básica alimentaria, iii) otros bienes vinculados a la generación de energía, en los términos que establezca la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía y iv) los billetes de banco destinados a tener curso legal, tendrán una alícuota del 7,125%.

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
8 de noviembre 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

Sandra E. Vaimberg
Apoderada