

PAN AMERICAN ENERGY, S.L., SUCURSAL ARGENTINA

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS AL 31 DE MARZO DE 2023

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

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 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>31/03/2023</u>	<u>31/03/2022</u>	<u>31/03/2021</u>	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2019</u>
Activo no corriente	2.493.061	1.317.374	1.064.574	763.435	477.414
Activo corriente	<u>258.076</u>	<u>167.475</u>	<u>96.457</u>	<u>74.493</u>	<u>71.421</u>
Total del activo	<u>2.751.137</u>	<u>1.484.849</u>	<u>1.161.031</u>	<u>837.928</u>	<u>548.835</u>
Total del patrimonio	<u>1.442.375</u>	<u>703.979</u>	<u>620.919</u>	<u>455.802</u>	<u>301.868</u>
Pasivo no corriente	974.958	552.673	365.438	252.708	173.697
Pasivo corriente	<u>333.804</u>	<u>228.197</u>	<u>174.674</u>	<u>129.418</u>	<u>73.270</u>
Total del pasivo	<u>1.308.762</u>	<u>780.870</u>	<u>540.112</u>	<u>382.126</u>	<u>246.967</u>
Total del patrimonio y del pasivo	<u>2.751.137</u>	<u>1.484.849</u>	<u>1.161.031</u>	<u>837.928</u>	<u>548.835</u>

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

3. Estructura de resultados (en millones de pesos)

	Por el período de tres meses finalizado el				
	<u>31/03/2023</u>	<u>31/03/2022</u>	<u>31/03/2021</u>	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2019</u>
Resultado operativo - ganancia (pérdida)	39.686	8.571	7.376	(1.300)	8.255
Resultados financieros	(2.381)	(1.049)	(2.075)	(1.501)	(1.371)
Deterioro neto de activos financieros	(61)	(202)	(50)	(715)	(56)
Otros ingresos y (egresos), neto	<u>1.465</u>	<u>379</u>	<u>226</u>	<u>586</u>	<u>(258)</u>
Resultado antes de impuesto a las ganancias	38.709	7.699	5.477	(2.930)	6.570
(Cargo) beneficio por impuesto a las ganancias	(9.453)	(2.557)	(1.368)	<u>115</u>	(4.170)
Ganancia (pérdida) neta del período	29.256	5.142	4.109	(2.815)	2.400
Otro resultado integral	<u>221.876</u>	<u>51.805</u>	<u>52.431</u>	<u>32.895</u>	<u>39.121</u>
Resultado integral del período - ganancia	<u>251.132</u>	<u>56.947</u>	<u>56.540</u>	<u>30.080</u>	<u>41.521</u>

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

	Por el período de tres meses finalizado el				
	<u>31/03/2023</u>	<u>31/03/2022</u>	<u>31/03/2021</u>	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2019</u>
Flujo neto de efectivo de las actividades operativas	63.344	18.581	12.499	5.815	13.394
Flujo neto de efectivo de las actividades de inversión	(56.365)	(32.715)	(16.974)	(15.386)	(13.212)
Flujo neto de efectivo de las actividades de financiación	(16.580)	30.941	(1.139)	9.016	3.603
Efecto de la variación de los tipos de cambio sobre el efectivo	<u>9.407</u>	<u>3.325</u>	<u>1.588</u>	<u>1.340</u>	<u>4.809</u>
(Disminución) aumento neto de efectivo	(<u>194</u>)	<u>20.132</u>	(<u>4.026</u>)	<u>785</u>	<u>8.594</u>

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

5. Datos estadísticos

5.1 Upstream (en unidades físicas)

	Por el período de tres meses finalizado el				
	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2019
	en m3	en m3	en m3	en m3	en m3
Producción de petróleo crudo (1)	1.459.728	1.442.419	1.409.641	1.532.233	1.502.707
Venta de petróleo crudo:					
(a) en el mercado local (2)	19.668	65.368	65.065	59.499	12.418
(b) en el mercado externo	<u>166.983</u>	<u>683.404</u>	<u>493.795</u>	<u>325.014</u>	<u>604.846</u>
Total de (a) + (b)	<u>186.651</u>	<u>748.772</u>	<u>558.860</u>	<u>384.513</u>	<u>617.264</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 (3)	808.709	755.069	679.124	765.438	950.880
Venta de gas natural (4):					
(a) en el mercado local	742.265	683.848	747.001	480.697	828.160
(b) en el mercado externo	<u>78.458</u>	<u>56.614</u>	<u>3.095</u>	<u>132.515</u>	<u>99.259</u>
Total de (a) + (b)	<u>820.723</u>	<u>740.462</u>	<u>750.096</u>	<u>613.212</u>	<u>927.419</u>

- (1) Incluye gasolina proveniente del procesamiento de gas.
- (2) A partir de la transferencia del fondo de comercio de Axion efectiva el 1 de abril de 2018, mediante la cual la Sucursal incorporó la refinación de petróleo crudo y el almacenamiento, distribución y comercialización de productos derivados, una parte significativa de su producción de petróleo crudo se procesa internamente.
- (3) 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 GLP extraídos en las plantas de procesamiento de gas.
- (4) No incluye la venta de gas natural de reventa.

5.2 Downstream (en unidades físicas - m3)

	Exportaciones				
	Información por el período finalizado el				
	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2019
Petróleo crudo	-	76.666	-	-	-
Jet Fuel	9.442	-	2.991	7.651	-
Nafta bajo octanaje	37.409	24.299	52.444	41.224	42.867
Gasolina	19.475	19.418	19.840	17.267	22.740
Fueloil	2.000	-	13.223	150.435	62.388
GLP	5.621	1.539	4.975	343	5.924
Químicos	3.299	1.876	2.421	3.497	2.238
Carbón de coke	86.196	30.497	41.505	-	-
Lubricantes	50	119	75	30	125
Total productos	<u>163.492</u>	<u>154.414</u>	<u>137.474</u>	<u>220.447</u>	<u>136.282</u>
	Venta local				
	Información por el período finalizado el				
	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2019
Jet Fuel	21.356	18.485	941	10.858	32.852
Nafta bajo octanaje	2.021	1.796	5.688	-	19.143
Gasolina	367.634	356.637	315.657	326.037	337.668
Gasoil	569.745	586.502	470.505	456.414	555.274
Fueloil	2.656	193	44.483	2.538	38.743
GLP	69.748	23.199	49.586	87.711	57.614
Químicos	4.576	4.849	7.338	8.720	9.415
Carbón de coke	23.311	11.477	31.609	88.709	113.540
Gas natural	9.029	9.029	10.484	11.390	12.767
Lubricantes	4.549	4.850	4.016	2.954	4.548
Total productos	<u>1.074.625</u>	<u>1.017.017</u>	<u>940.307</u>	<u>995.331</u>	<u>1.181.564</u>

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

	Ranchos				
	Información por el período finalizado el				
	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2019
Jet Fuel	64.056	42.971	24.769	60.393	50.568
Gasoil	37.569	15.843	11.519	30.118	24.108
Fueloil	65.427	31.193	61.569	52.791	26.008
Lubricantes	<u>62</u>	<u>52</u>	<u>28</u>	<u>80</u>	<u>31</u>
Total productos	<u>167.114</u>	<u>90.059</u>	<u>97.885</u>	<u>143.382</u>	<u>100.715</u>

6. Índices

	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2019
Liquidez (1)	0,77	0,73	0,55	0,58	0,97
Solvencia (2)	1,10	0,90	1,15	1,19	1,22
Inmovilización del capital (3)	0,91	0,89	0,92	0,91	0,87

(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 2023

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 2022:

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 2021	161.213.402	61.361.328	222.574.730
Adición neta de reservas del ejercicio	8.558.980	6.321.549	14.880.529
Producción del ejercicio	(5.836.431)	(4.424.970)	(10.261.401)
Reservas al 31 de diciembre de 2022	<u>163.935.951</u>	<u>63.257.907</u>	<u>227.193.858</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 año 2022 el precio promedio del barril de petróleo Brent fue aproximadamente 99 dólares por barril. Durante los primeros trimestres de 2023 y 2022, el precio promedio fue de 82 y 97 dólares por barril, respectivamente. Entre el 1 de abril de 2023 y la fecha de emisión de estos estados financieros intermedios condensados el precio promedio del barril de petróleo Brent fue aproximadamente 81 dólares por barril.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

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 el primer trimestre de 2023:

- Durante los primeros tres meses de 2023 el precio promedio del crudo Brent en dólares disminuyó 16% en relación al precio promedio del mismo período del ejercicio 2022.
- Los volúmenes de petróleo crudo y gas natural, vendidos en el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023, disminuyeron un 75% y aumentaron un 11%, respectivamente, respecto del mismo período del año anterior. El volumen de petróleo crudo vendido en el primer trimestre de 2022 fue superior al habitual por la parada de la refinería que se menciona mas adelante.
- Durante los primeros tres meses de 2023 el volumen de venta de los principales productos refinados aumentó 2% en relación al volumen del mismo período de 2022.
- Los precios promedio en dólares de los principales productos refinados obtenidos por el segmento downstream aumentaron en el primer trimestre de 2023 aproximadamente 22% en relación a los del mismo período del 2022.

Durante el primer trimestre de 2022, parte del mes de febrero y todo el mes de marzo, la refinería Campana estuvo bajo una parada de planta mayor en el contexto de sus programas de mantenimiento integral programado.

Con fecha 10 de abril de 2023, la Sucursal celebró un Contrato de intercambio de participaciones con Total Austral S.A. (Sucursal Argentina) (“Total”) e YPF S.A. (“YPF”) mediante el cual la Sucursal intercambió con Total el 60% de su participación en el bloque Aguada Pichana Este (No convencional) (“APE VM”), equivalente a un 8,4% de la participación total, por el 60% de la participación de Total en los bloques Aguada Pichana Oeste y Aguada de Castro (“APOACAS”) operados por la Sucursal, equivalente al 15% de la participación total. Asimismo, Total intercambió con YPF un 40% de su participación en APOACAS, equivalente a un 10% de la participación total, por un 24,88% de su participación en APE VM, equivalente a un 5,6% de la participación total. El canje se estructuró como una transacción sin efectivo a partir de la fecha efectiva, 1 de enero de 2021. Las participaciones resultantes son las siguientes: i) APOACAS: Sucursal 60%, YPF 40%; ii) APE VM: Sucursal 5,6%, Total 55%, YPF 16,9%, Wintershall Dea Argentina S.A. 22,5%. Las participaciones en Aguada Pichana Este “Residual” (pozos existentes y nuevos convencionales y ciertos pozos no convencionales perforados antes de la división de Aguada Pichana Este en 2017) permanecen sin cambios. Por lo tanto, la Sucursal mantiene su participación del 18,18%. Si bien la transacción está sujeta a la aprobación de la Provincia del Neuquén, los aportes de efectivo y la producción se regirán en base a la participación resultante a partir del 1 de mayo de 2023. La transacción incluye un mecanismo de ajuste que tiene en cuenta los aportes de efectivo pagados y la producción recibida desde la fecha efectiva en exceso/defecto de las nuevas participaciones, así como desbalances de gas y ciertos reclamos entre las partes en relación con los bloques APOACAS y APE. La transacción está sujeta a ciertas autorizaciones y/o condiciones.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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 significativas 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
12 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Carolina García Zúñiga
Contadora Pública (UCA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

Rodolfo E. Berisso

Apoderado