



PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

**Estados financieros consolidados condensados intermedios
al y por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo 2025
(presentados en forma comparativa)**

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

DIRECTORIO

PRESIDENTE

DIEGO SEBASTIAN TRABUCCO

DIRECTORES TITULARES

JAVIER AGUSTIN BASSO

ADRIANA DEL VALLE MARTIN

JULIANA PERALTA

DIRECTOR SUPLENTE

ROMÁN ANDRÉS SEQUEIRA

COMISIÓN FISCALIZADORA

BERNARDO BERTELLONI

IGNACIO MARCÓ

CARLA MONTI

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS AL Y POR EL PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2025, PRESENTADO EN FORMA COMPARATIVA

Índice

Información jurídica

Estados financieros consolidados condensados intermedios

Estado de resultados integrales consolidado condensado intermedio

Estado de situación financiera consolidado condensado intermedio

Estado de cambios en el patrimonio consolidado condensado intermedio

Estado de flujo de efectivo consolidado condensado intermedio

Notas a los estados financieros consolidados condensados intermedios

Reseña informativa de los estados financieros consolidados condensados intermedios

Informe de revisión sobre estados financieros consolidados condensados intermedios

Informe de la Comisión Fiscalizadora

INFORMACIÓN JURÍDICA

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

CUIT N° 30-71481422-9

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

al y por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025

DOMICILIO LEGAL: TUCUMÁN 1, PISO 15, CIUDAD AUTÓNOMA DE BUENOS AIRES

ACTIVIDAD PRINCIPAL: DESCUBRIMIENTO, ESTUDIO, DESARROLLO, Y EXPLOTACIÓN DE YACIMIENTOS DE HIDROCARBUROS Y MINERALES.

Inscrita en la Inspección General de Justicia el día: 27 de febrero de 2015

Número de Inscripción: 3026 Libro: 73 Número Correlativo N° 1887512

Fecha de Vencimiento del Estatuto Social: 26 de febrero de 2114

Última modificación del Estatuto Social: 15 de febrero de 2022

COMPOSICIÓN DEL CAPITAL SOCIAL (Nota 19.1)

ACCIONES:

CANTIDAD: 2.000.000, ORDINARIAS, NOMINATIVAS NO ENDOSABLES.

V.N. \$ 1,00 POR ACCIÓN

NÚMERO DE VOTOS: 1 POR CADA ACCIÓN.

SUSCRITO E INTEGRADO: \$ 2.000.000

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

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



Bernardo Bertelloni
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

por los períodos de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	Por el período finalizado el 31 de marzo de	
		2025	2024
		(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	5	35.498.270	35.377.708
Costos de ingresos	6	(23.628.956)	(40.385.037)
Resultado bruto		11.869.314	(5.007.329)
Gastos de comercialización	7	(2.403.993)	(1.500.738)
Gastos de administración	8	(3.846.550)	(2.756.733)
Otros resultados operativos netos	10	2.806.291	675.492
Resultado operativo		8.425.062	(8.589.308)
Ingresos financieros	11	804.861	1.531.954
Costos financieros	11	(8.649.485)	(6.521.405)
Otros resultados financieros, netos	11	1.072.315	(3.336.723)
Resultado antes del impuesto a las ganancias		1.652.753	(16.915.482)
Impuesto a las ganancias	12	(3.665.687)	(2.410.068)
Resultado del período – (Pérdida)		(2.012.934)	(19.325.550)
OTROS RESULTADOS INTEGRALES			
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados</i>			
Diferencias de conversión		1.007.071	243.368
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados</i>			
Diferencias de conversión subsidiarias		195.031	18.350
Ganancia de otro resultado integral del período		1.202.102	261.718
Resultado integral del período (Pérdida)		(810.832)	(19.063.832)
Pérdida del período, atribuible a:			
Accionistas de la Sociedad		(2.238.108)	(19.308.594)
Participaciones no controladoras		225.174	(16.956)
		(2.012.934)	(19.325.550)
Ganancia/(Pérdida) integral del período, atribuible a:			
Accionistas de la Sociedad		(1.205.130)	(19.056.051)
Participaciones no controladoras		394.298	(7.781)
		(810.832)	(19.063.832)
Resultado por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:			
Ganancia/(Pérdida) por acción básica y diluida	19.2	(1.119,05)	(9.654,30)

Las notas 1 a 29 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados financieros consolidados condensados intermedios. Estos Estados financieros consolidados condensados intermedios deben ser leídos junto con los Estados financieros consolidados auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

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



Bernardo Bertelloni
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

al 31 de marzo de 2025, comparativo con el 31 de diciembre 2024

(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	31.03.2025 (No auditado)	31.12.2024
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipos	13	390.986.503	371.935.632
Otros créditos	15	6.066.269	5.665.914
Activo por impuesto diferido		590.180	797.500
Activos por derecho de uso	14	2.310.375	1.743.997
Total del Activo No Corriente		399.953.327	380.143.043
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	17	6.992.889	7.027.003
Otros créditos	15	20.494.568	17.466.700
Inversiones	16	-	138.430
Cuentas comerciales por cobrar		10.827.905	16.349.330
Efectivo y equivalentes de efectivo	18	23.802.650	20.881.120
Total del Activo Corriente		62.118.012	61.862.583
TOTAL DEL ACTIVO		462.071.339	442.005.626
PATRIMONIO NETO			
Capital social	19.1	2.000	2.000
Reserva especial		(1.282.585)	(1.228.272)
Reserva legal		19.315	18.497
Reserva por revalúo técnico		4.413.175	4.305.411
Reserva para futuros dividendos		25.724.778	23.909.163
Otro resultado integral		25.857	21.767
Resultados no asignados		(3.004.243)	74.861
Total del Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad		25.898.297	27.103.427
Participación no controlante		1.235.283	840.985
Total del Patrimonio Neto		27.133.580	27.944.412
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones	20	3.959.550	3.719.500
Pasivo por impuesto diferido		20.899.034	19.491.414
Pasivos por derecho de uso	14	1.815.177	597.102
Deudas fiscales y sociales		20.024	26.001
Deudas financieras	21	169.222.711	139.217.310
Otras deudas	23	49.639.096	56.867.465
Deudas comerciales	22	7.708.875	11.445.818
Total del Pasivo No Corriente		253.264.467	231.364.610
PASIVO CORRIENTE			
Otras deudas	23	48.558.895	58.875.870
Provisiones	20	12.500	-
Pasivos por derecho de uso	14	581.417	1.415.326
Deudas fiscales y sociales		9.253.544	7.796.712
Pasivo por impuesto a las ganancias		2.906.790	-
Deudas financieras	21	76.781.471	70.629.507
Deudas comerciales	22	43.578.675	43.979.189
Total del Pasivo Corriente		181.673.292	182.696.604
TOTAL DEL PASIVO		434.937.759	414.061.214
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		462.071.339	442.005.626

Las notas 1 a 29 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados financieros consolidados condensados intermedios. Estos Estados financieros consolidados condensados intermedios deben ser leídos junto con los Estados financieros consolidados auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

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



Bernardo Bertelloni
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO
por el período finalizado el 31 de marzo de 2025, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior – No Auditado
(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad								Total	Participación no controlante	TOTAL
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados								
	Capital social		Ganancias reservadas				Resultados no asignados				
	Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Reserva por revalúo técnico	Reserva por revalúo técnico subsidiaria		Otro resultado integral			
	(No auditados)										
Saldos al 31 de diciembre de 2024	2.000	(1.228.272)	23.909.163	18.497	3.687.491	617.920	21.767	74.861	27.103.427	840.985	27.944.412
Resultado del período	-	-	-	-	-	-	-	(2.238.108)	(2.238.108)	225.174	(2.012.934)
Desafectación reserva por revalúo	-	-	-	-	(47.173)	(21.080)	-	68.253	-	-	-
Otros resultados integrales	-	(54.313)	1.815.615	818	150.869	25.148	4.090	(909.249)	1.032.978	169.124	1.202.102
Saldos al 31 de marzo de 2025	2.000	(1.282.585)	25.724.778	19.315	3.791.187	621.988	25.857	(3.004.243)	25.898.297	1.235.283	27.133.580

(i) Ver nota 19.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 2.11.3 en los EEFF al 31.12.24)

Las notas 1 a 29 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados financieros consolidados condensados intermedios. Estos Estados financieros consolidados condensados intermedios deben ser leídos junto con los Estados financieros consolidados auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

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



Bernardo Bertelloni
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 – No Auditado

(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total	Participación no controlante	Total
	Aportes de los accionistas	Resultados acumulados							
	Capital social	Ganancias reservadas				Resultados no asignados			
	Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Otro resultado integral				
	(No auditados)								
Saldos al 31 de diciembre de 2023	2.000	(939.186)	34.775.825	14.144	142.039	(20.672.530)	13.322.292	847.602	14.169.894
Resultado del período						(19.308.594)	(19.308.594)	(16.956)	(19.325.550)
Efecto de conversión monetaria		(64.076)	2.141.994	965	4.825	(1.831.165)	252.543	9.175	261.718
Total resultados integrales del período	-	(64.076)	2.141.994	965	4.825	(21.139.759)	(19.056.051)	(7.781)	(19.063.832)
Saldos al 31 de marzo de 2024	2.000	(1.003.262)	36.917.819	15.109	146.864	(41.812.289)	(5.733.759)	839.821	(4.893.938)

(i) Ver nota 19.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 2.11.3 en los EEF al 31.12.24)


Las notas 1 a 29 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados financieros consolidados condensados intermedios. Estos Estados financieros consolidados condensados intermedios deben ser leídos junto con los Estados financieros consolidados auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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



Bernardo Bertelloni
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

Nota	Por el Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
(No auditados)		
ACTIVIDADES OPERATIVAS		
	(2.012.934)	(19.325.550)
Resultado del período		
<i>Ajustes por:</i>		
	6.671.869	19.141.392
13	442.227	880.578
14	35.639	16.185
14	3.665.687	2.410.068
12	6.231.709	3.722.845
11	87.201	95.422
20	(1.258.099)	6.295.741
	341.786	38.016
21		
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>		
	2.093.202	(7.829.026)
	34.114	799.442
	(4.137.458)	632.945
	(2.474.992)	1.205.502
	1.450.857	2.503.338
	-	(371.821)
	1.480.334	(4.259.468)
	12.651.142	5.955.609
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
	(16.107.045)	(17.021.925)
	(9.014.482)	(12.537.534)
	(6.055.870)	(8.948.280)
	138.430	(583.344)
	(31.038.967)	(39.091.083)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
	5.775.026	-
21	(3.575.213)	31.743.820
21	30.887.189	22.440.675
21	(12.238.683)	(3.157.452)
21	-	2.836.941
	-	(237.338)
14	(423.190)	(789.072)
	20.425.129	52.837.574
	2.037.304	19.702.100
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo		
	20.881.120	2.655.075
	2.037.304	19.702.100
	884.226	748.702
	23.802.650	23.105.877
18		
Transacciones que no afectan el efectivo		
	8.985.208	4.439.924

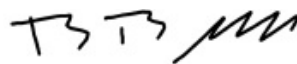
Las notas 1 a 29 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados financieros consolidados condensados intermedios. Estos Estados financieros consolidados condensados intermedios deben ser leídos junto con los Estados financieros consolidados auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

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



Bernardo Bertelloni
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

Índice de las Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

1. Información general
2. Resumen de políticas contables significativas
3. Administración del riesgo financiero
4. Información por segmentos
5. Ingresos por contratos con clientes
6. Costos de ingresos
7. Gastos de comercialización
8. Gastos de administración
9. Costos laborales
10. Otros resultados operativos netos
11. Resultados financieros netos
12. Impuesto a las ganancias
13. Propiedades, planta y equipos
14. Activos y pasivos por derecho de uso
15. Otros créditos
16. Inversiones
17. Inventarios
18. Efectivo y equivalentes de efectivo
19. Partidas del patrimonio
20. Provisiones
21. Deudas financieras
22. Deudas comerciales
23. Otras deudas
24. Instrumentos financieros por categoría
25. Participación en áreas de petróleo y gas
26. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
27. Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades
28. Saldos y operaciones con partes relacionadas
29. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

al y por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025.

NOTA 1 - Información general

PETROLERA ACONCAGUA ENERGIA S.A. (en adelante la “Sociedad” o “PAESA”) es una sociedad anónima constituida el 20 de febrero de 2015. La Sociedad y sus subsidiarias (“ACONCAGUA” o el “Grupo”) son sociedades locales e independientes de energía, y centran su negocio en la explotación de yacimientos hidrocarburíferos.

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de ACONCAGUA han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 9 de mayo de 2025.

Contexto macroeconómico

El Grupo opera en un contexto económico complejo, cuyas principales variables han tenido una fuerte volatilidad, tanto en el ámbito nacional como internacional.

En el plano local, el Gobierno Nacional continúa impulsando un ambicioso programa de reformas orientado a alcanzar la estabilidad macroeconómica. Entre los principales objetivos se destacan la consolidación fiscal, la desregulación de sectores clave de la economía y la desaceleración sostenida del proceso inflacionario.

En este marco, el pasado 11 de abril de 2025 se anunciaron medidas relevantes vinculadas a la flexibilización del régimen cambiario y a la reconfiguración del esquema monetario. En virtud de esto, se comunicó que la cotización del dólar en el Mercado Único y Libre de Cambios (MULC) podrá fluctuar dentro de una banda móvil entre AR\$/USD 1.000 y AR\$/USD 1.400, cuyos límites se ampliarán a un ritmo del 1% mensual.

A su vez, el Banco Central de la República Argentina (BCRA) autorizó el acceso al MULC para pagos de dividendos a accionistas no residentes correspondientes a las utilidades obtenidas en los balances cuyos ejercicios comiencen a partir del 1 de enero de 2025. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, no se habían emitido resoluciones respecto al pago de dividendos acumulados en ejercicios anteriores a accionistas no residentes en el país.

Adicionalmente, el BCRA flexibilizó los plazos para pagos de importaciones, principalmente:

- importaciones de bienes podrán pagarse a través del MULC a partir del ingreso aduanero.
- importaciones de servicios podrán pagarse a través del MULC a partir del momento de prestación del servicio.
- importaciones de bienes de capital podrán pagarse a través del MULC con un 30% de anticipo, 50% a partir del despacho del puerto de origen y 20% a partir del registro de ingreso aduanero.

Por otro lado, se dejó sin efecto el esquema especial que permitía a los exportadores liquidar un 20% de las divisas a través de operaciones de compraventa con valores negociables adquiridos con liquidación en moneda extranjera y vendidos con liquidación en moneda local.

Según los anuncios realizados por el gobierno nacional estas medidas buscan seguir avanzando en el objetivo prioritario de reducir la inflación, impulsar la actividad económica, aumentar la previsibilidad monetaria, la flexibilidad cambiaria y las reservas de libre disponibilidad que respaldan al programa económico. Dicho programa contará básicamente con el respaldo financiero de una nueva facilidad extendida de fondos acordado con el Fondo Monetario Internacional por USD 20.000 millones, así como desembolsos adicionales acordados con otros Organismos Internacionales.

Los activos y pasivos denominados en moneda extranjera al 31 de marzo de 2025 han sido valuados utilizando los tipos de cambio oficiales aplicables a dicha fecha.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Entorno internacional

En el plano internacional, las recientes decisiones de política comercial adoptadas por Estados Unidos han generado un contexto de elevada incertidumbre. A partir de febrero de 2025, el Gobierno estadounidense adoptó un enfoque marcadamente proteccionista, con sucesivos aumentos arancelarios que afectan las cadenas globales de valor y la competitividad de las exportaciones de múltiples sectores. Dichas medidas anunciadas han generado un escenario de volatilidad en los mercados mundiales, ante temores de una posible recesión global.

La Gerencia del Grupo realiza un monitoreo permanente del entorno económico, político y regulatorio, tanto local como internacional, con el objetivo de adaptar su estrategia operativa y financiera. En este sentido, se prioriza la continuidad de las operaciones, la integridad del personal, el cumplimiento de estándares técnicos y ambientales, y la preservación de la liquidez y el capital de trabajo, en línea con los objetivos de largo plazo de la Compañía.

Los presentes Estados Financieros deben ser leídos considerando este complejo contexto económico y geopolítico, que excede el control directo de la Sociedad y que podría afectar su situación económica y financiera, más allá del desempeño propio del negocio.

Los Estados Financieros de la Sociedad deben ser leídos a la luz de estas circunstancias.

Estacionalidad

La demanda de petróleo crudo no presenta variaciones significativas a lo largo del año, como así el precio de venta del crudo no presenta fluctuaciones por estacionalidad.

Como consecuencia de lo mencionado anteriormente, las operaciones de ACONCAGUA, no se ven afectadas significativamente por las fluctuaciones estacionales en sus volúmenes y precios de ventas.

NOTA 2 - Resumen de políticas contables significativas

A continuación, se detallan las principales políticas contables utilizadas para la preparación de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

2.1 Base de preparación

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios han sido preparados de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF ("NIIF") emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("IASB", por sus siglas en inglés).

La Comisión Nacional de Valores ("CNV"), a través de la Resolución General N° 622/13, estableció la aplicación de la Resolución Técnica N° 26 ("RT26") y sus modificatorias de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas, que adoptan las NIIF, emitidas por el IASB, para las entidades incluidas en el régimen de la oferta pública de la Ley N° 17.811 y sus modificatorias, ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que hayan solicitado autorización para estar incluidas en el citado régimen.

La Sociedad ha preparado los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de acuerdo con el marco contable establecido por la CNV, el cual se basa en la aplicación de las NIIF, en particular de la NIC 34. Por lo tanto, no incluyen la totalidad de la información requerida para la presentación de los Estados Financieros Anuales.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios, han sido preparados siguiendo las mismas políticas contables usadas para la preparación de los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2024 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 es parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios y se presenta sólo a efectos comparativos.

De corresponder, se han reclasificado ciertas cifras de los estados financieros al 31 de diciembre de 2024, a los efectos de su presentación comparativa con los del presente ejercicio.

Los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios correspondientes a los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2025 y 2024 no han sido auditados. La Gerencia de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados integrales de cada período. Los resultados integrales de los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2025 y 2024 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por los ejercicios completos.

2.2 Principios de consolidación y contabilidad de participación en sociedades

2.2.1 Subsidiarias

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios incorporan los estados financieros de la Sociedad y de la sociedad subsidiaria.

Porcentajes de Participación:

Petrolera Aconcagua Energía S.A. (sociedad controlante) posee la siguiente participación en su sociedad controlada:

Empresa	% en el capital	% en los votos
Aconcagua Energía Servicios S.A.	52%	52%

NOTA 2.3 - Nuevas normas contables

(a) *Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas, vigentes a partir del presente ejercicio:*

Modificaciones a la NIC 21 – Falta de intercambiabilidad de monedas

En agosto de 2023, el IASB ha emitido modificaciones a la NIC 21 que requiere que las empresas proporcionen información más útil en sus estados financieros cuando una moneda no se pueda intercambiar por otra.

Las modificaciones se aplican a los ejercicios anuales que comienzan a partir del 1 de enero de 2025. La Sociedad considera que la normativa mencionada carece de impacto en sus Estados Financieros al 31 de marzo de 2025.

(b) Nuevas normas contables, interpretaciones y/o modificaciones publicadas aún no vigentes para el presente ejercicio.

No existen nuevas normas contables, interpretaciones y/o modificaciones publicadas aún no vigentes para el presente ejercicio que tengan un impacto significativo en los Estados Financieros de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 2.4 - Depósito de documentación contable y societaria

Con fecha 14 de agosto de 2014, la CNV emitió la Resolución General N° 629 mediante la cual impone modificaciones a sus normas en materia de guarda y conservación de libros societarios, libros contables y documentación comercial.

En tal sentido, se informa que la Sociedad posee la guarda de papeles de trabajo e información no sensible por los períodos no prescriptos, así como sus libros societarios en su sede administrativa sita en Tucumán 1, piso 15, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Asimismo, se encuentra a disposición en el domicilio legal, el detalle de la documentación y de los libros societarios dados en guarda.

NOTA 3 - Administración del riesgo financiero

Las actividades de la Sociedad y sus subsidiarias la exponen a una variedad de riesgos financieros, principalmente relacionados con riesgos de mercado (incluyendo los efectos de la fluctuación de los tipos de cambio, tasas de interés y precios), la concentración del riesgo crediticio, el riesgo de liquidez y el riesgo de capital. La Gerencia tiene responsabilidad por el establecimiento y supervisión del marco, políticas y procedimientos de gestión de riesgos del Grupo. Los estados financieros condensados intermedios no incluyen toda la información y las revelaciones de gestión de riesgos financieros requeridas en los estados financieros anuales, y deben leerse junto con los estados financieros anuales de la Sociedad al 31 de diciembre de 2024.

No ha habido cambios relevantes en la gestión de riesgos financieros durante 2025, ni en ninguna política de gestión de los mismos respecto del 31 de diciembre de 2024.

NOTA 4 - Información por segmentos

Los segmentos de negocios fueron definidos en función a la forma regular por la que la gerencia analiza la información en la toma de decisiones. La Sociedad es una empresa integrada de energía de Argentina que participa principalmente en actividades de "Upstream" a través de sus actividades propias y de sus sociedades subsidiarias. Sobre la base de la naturaleza, clientes y riesgos involucrados se ha identificado el siguiente segmento de negocios:

EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (E&P): el mismo se encuentra enfocado en la ejecución de todas las actividades relativas a la exploración, desarrollo y explotación de petróleo y gas natural. Obtiene sus ingresos principalmente por la venta del petróleo crudo y gas natural.

Se ha determinado que la medida representativa de la toma de decisiones por parte de la gerencia es el "EBITDA ajustado". El EBITDA ajustado está definido como el resultado operativo de la Sociedad excluyendo los gastos de depreciación, amortización y desvalorización de las propiedades, planta y equipos y activos por derecho de uso.

Los criterios contables utilizados para la medición de los resultados, activos y pasivos de los segmentos son consistentes con los empleados en los Estados Financieros Consolidados. Los activos y pasivos se asignan en función de las actividades del segmento.

La información de gestión que se utiliza en la toma de decisiones se elabora en forma mensual y contiene la siguiente apertura de segmentos de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

	E&P	
	Período de tres meses finalizado el	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	35.498.270	35.377.708
Costos de ingresos	(16.551.510)	(20.370.594)
Resultado bruto	18.946.760	15.007.114
Gastos de comercialización	(2.403.993)	(1.500.738)
Gastos de administración	(3.809.900)	(2.749.206)
Otros resultados operativos netos	2.806.291	675.492
EBITDA ajustado	15.539.158	11.432.662
Depreciaciones de propiedades, planta y equipos	(6.671.869)	(19.141.392)
Depreciación de activos por derecho de uso	(442.227)	(880.578)
Subtotal	8.425.062	(8.589.308)
Ingresos financieros	804.861	1.531.954
Costos financieros	(8.649.485)	(6.521.405)
Otros resultados financieros, netos	1.072.315	(3.336.723)
Resultado antes del impuesto a las ganancias	1.652.753	(16.915.482)
Impuesto a las ganancias	(3.665.687)	(2.410.068)
Resultado del período	(2.012.934)	(19.325.550)

Al 31 de marzo de 2025 los ingresos por contratos con clientes provienen por ventas realizadas en un 72% en Argentina y un 28% a exportaciones (63% en Argentina y 37% a exportaciones al 31 de marzo de 2024). La asignación de los ingresos se basa en la localización del cliente.

Al 31 de marzo de 2025 los clientes que representan o superan el 10% de los ingresos por las actividades ordinarias de la Sociedad son: Trafigura PTE LTD (28%), Trafigura Argentina S.A. (26%), YPF S.A. (22%) y Raizen S.A. (20%). Mientras que al 31 de marzo de 2024 son: Trafigura PTE LTD (37%), Trafigura Argentina S.A. (23%), Raizen S.A. (19%) e YPF S.A. (15%).

NOTA 5 - Ingresos por contratos con clientes

	Período de tres meses finalizado	
	el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Venta de petróleo	32.887.461	31.956.796
Servicio de extracción y venta de gas	877.831	2.376.240
Servicios prestados	1.732.978	1.044.672
	35.498.270	35.377.708

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 6 - Costos de ingresos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Existencia al inicio (Nota 17)	7.027.003	10.066.096
Consumos y costos de producción	22.743.491	37.377.212
Existencias al cierre (Nota 17)	(6.992.889)	(9.266.654)
Diferencia de conversión	851.351	2.208.382
	23.628.956	40.385.037

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Depreciación propiedades, planta y equipos	6.635.219	19.133.865
Regalías, canon y servidumbre	6.090.746	4.396.949
Sueldos, jornales y cargas sociales	5.619.552	5.905.726
Servicios contratados	2.325.028	4.211.430
Compras	1.640.361	1.425.928
Combustibles, gas y energía eléctrica	432.585	2.144.684
Otros gastos operativos	-	158.630
Consumos y costos de producción	22.743.491	37.377.212

NOTA 7 - Gastos de comercialización

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Ingresos brutos	1.295.961	759.524
Derechos de exportación	761.242	323.419
Servicio de transporte de petróleo	335.970	382.008
Servicio de almacenaje	10.820	35.787
	2.403.993	1.500.738

NOTA 8 - Gastos de administración

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Sueldos, jornales y cargas sociales	1.550.750	883.539
Honorarios y retribuciones por servicios	1.308.607	1.174.033
Impuestos, tasas y contribuciones	840.291	499.099
Gastos varios	110.252	192.535
Depreciación propiedad, planta y equipos.	36.650	7.527
	3.846.550	2.756.733

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 9 - Costos laborales (incluidos en costos de ingresos y gastos de administración)

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Sueldos y jornales	6.732.392	5.664.048
Cargas sociales	437.911	1.125.217
	7.170.302	6.789.265


NOTA 10 - Otros resultados operativos netos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Otros	1.350.371	-
Menor costo compra áreas	672.184	-
Alquiler de equipos	336.725	458.653
Servicio de operación de yacimientos	232.089	216.839
Venta de materiales de rezago	214.922	-
	2.806.291	675.492

NOTA 11 - Resultados financieros netos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Intereses ganados y otros resultados por tenencia	804.861	1.531.954
Ingresos financieros	804.861	1.531.954
Valor actual activos financieros	219.472	657.630
Intereses financieros	(6.231.709)	(3.722.845)
Actualización valor actual otras deudas (*)	(2.073.946)	(2.968.012)
Comisiones	(442.413)	(388.130)
Actualización provisión por abandono de pozos	(87.201)	(95.422)
Intereses fiscales	(33.688)	(4.626)
Costos financieros	(8.649.485)	(6.521.405)
Resultado neto por diferencia de cambio	867.551	(3.980.733)
Resultado por operaciones CCL	204.764	644.010
Otros resultados financieros netos	1.072.315	(3.336.723)
Resultados financieros netos – (Pérdida)	(6.772.309)	(8.326.174)

(*) Actualización valor actual de la Contraprestación diferida por la adquisición de las áreas. La misma, representa el costo de extracción de petróleo y gas asociados a los volúmenes de hidrocarburos retenidos por Vista Energy Argentina S.A.U. según acuerdo de farm-out suscripto el 15 de febrero de 2023 y subsecuentemente modificado el 20 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

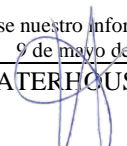
NOTA 12 - Impuesto a las ganancias

La composición del impuesto a las ganancias incluido en el estado de resultados integrales consolidado condensado intermedio es la siguiente:

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Impuesto a las ganancias del período		
Impuesto corriente - (Pérdida)	(2.950.919)	-
Impuesto diferido – (Pérdida)	(714.768)	(2.410.068)
Total resultado por impuesto a las ganancias	(3.665.687)	(2.410.068)

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 13 - Propiedades, planta y equipos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de						2024	
	2025							
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria	Equipos de torre		Obras en curso	Otros		Total
		Valor de origen	Revalúo técnico					
(No auditados)								
<u>Valores de origen</u>								
Valor al inicio del período	413.294.322	4.297.822	7.077.870	7.284.680	4.215.303	45.705.406	481.875.403	313.544.073
Diferencias de conversión	17.071.403	140.239	248.801	521.829	199.881	1.882.910	20.065.063	19.412.167
Altas	-	108.986	1.377.446	-	7.026.472	1.944.908	10.457.812	13.757.801
Bajas	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias	9.272.683	-	-	-	(9.272.683)	-	-	-
Valor al cierre del período	439.638.408	4.547.047	8.704.117	7.806.509	2.168.973	49.533.224	512.398.278	346.714.041
<u>Depreciaciones</u>								
Acumulada al inicio del período	90.729.799	2.037.450	1.167.835	-	-	5.564.398	99.499.482	50.517.233
Diferencias de conversión	3.784.958	157.025	64.366	1.752	-	367.138	4.375.239	3.614.461
Del período	5.474.157	139.801	180.956	103.756	-	773.199	6.671.869	19.141.392
Acumulada al cierre del período	99.988.914	2.334.276	1.413.157	105.508	-	6.704.735	110.546.590	73.273.086
Previsión por desvalorización	(10.865.185)	-	-	-	-	-	(10.865.185)	(8.680.008)
Valor residual	328.784.309	2.212.771	7.290.960	7.701.001	2.168.973	42.828.489	390.986.503	264.760.947

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 14 - Activos y pasivos por derecho de uso

La Sociedad ha realizado acuerdos por el alquiler de equipos de pulling y work over para el desarrollo de la actividad. Debido a la modalidad de los acuerdos se han reflejado los mismos bajo acuerdos de derecho de uso, reconociendo así el valor del activo y el pasivo de acuerdo al flujo de pagos futuros.

A continuación, se expone la evolución de los activos y pasivos por derecho de uso reconocidos en el Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio al 31 de marzo 2025 y 2024:

Activos por derecho de uso

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
	(No auditados)	
Al inicio del período	1.743.997	8.978.586
Diferencias de conversión	312.459	1.091.631
Altas	696.146	64.056
Depreciación del período	(442.227)	(880.578)
Al cierre del período	2.310.375	9.253.695

Pasivos por derecho de uso

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
	(No auditados)	
Al inicio del período	2.012.428	9.114.081
Altas netas	696.146	64.056
Intereses devengados (i)	35.639	16.185
Pagos	(423.190)	(789.072)
Diferencias de cambio y conversión	75.571	1.360.017
Al cierre del período	2.396.594	9.765.267
	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditado)	
No Corriente	1.815.177	597.102
Corriente	581.417	1.415.326
	2.396.594	2.012.428

(i) Incluidos en Costos financieros en el estado de resultados integrales consolidado condensado intermedio al 31 de marzo de 2025 y 2024.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 15 - Otros créditos

	AI 31.03.2025	AI 31.12.2024
	(No auditados)	
No Corrientes		
Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado Oriental	6.066.269	5.665.914
	6.066.269	5.665.914
Corrientes		
Con partes relacionadas	8.314.238	7.899.691
Créditos fiscales	7.200.192	6.665.002
Gastos pagados por adelantado	3.108.172	1.663.507
Diversos	999.417	433.737
Anticipos otorgados	872.549	804.763
	20.494.568	17.466.700

Los otros créditos son medidos a su costo amortizado (a excepción de la contraprestación diferida por venta área PPCO que se valúa a su valor razonable), los cuales no difieren significativamente de sus valores razonables.

NOTA 16 - Inversiones

	AI 31.03.2025	AI 31.12.2024
	(No auditados)	
Letras y Bonos	-	138.430
	-	138.430

NOTA 17 - Inventarios

	AI 31.03.2025	AI 31.12.2024
	(No auditados)	
Materiales y repuestos	5.967.120	5.542.497
Hidrocarburos	1.025.769	1.484.506
	6.992.889	7.027.003

NOTA 18 - Efectivo y equivalentes de efectivo

	AI 31.03.2025	AI 31.12.2024
	(No auditados)	
Fondos comunes de inversión	20.105.723	20.333.623
Valores a depositar	3.654.646	-
Caja y bancos	42.281	547.497
	23.802.650	20.881.120

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 19 - Partidas del patrimonio

19.1 Capital Social

Al 31 de marzo de 2025, el capital social asciende a \$2 millones, encontrándose totalmente suscrito, integrado e inscripto. El mismo está compuesto por 2.000.000 de acciones ordinarias nominativas no endosables de valor nominal \$1 y un voto por acción.

19.2 Resultado por acción

El resultado por acción básico se calcula dividiendo el resultado atribuible a los tenedores de instrumentos ordinarios de patrimonio de la Sociedad entre el número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el período.

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditado)	
(Pérdida) del período atribuible a los propietarios de la sociedad	(2.238.108)	(19.308.594)
Acciones ordinarias en circulación	2.000	2.000
(Pérdida) por acción básica y diluida (miles de \$ por acción)	(1.119,05)	(9.654,30)

No existen diferencias entre el cálculo del resultado por acción básico y el resultado por acción diluido por no tener la Sociedad elementos dilusivos.

NOTA 20 – Provisiones

	Al 31.03.2025	Al 31.12.2024
	(No auditado)	
No corrientes		
Provisión para abandono de pozos	3.959.550	3.719.500
	3.959.550	3.719.500
Corrientes		
Provisión por contingencias	12.550	-
	12.550	-

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

La evolución de las provisiones por *Abandono de pozos* es la que se indica a continuación:

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditado)	
Saldo al inicio del período	3.719.500	3.020.250
Diferencias de conversión	152.849	187.900
Actualización de provisión	87.201	95.422
Saldo al cierre del período	3.959.550	3.303.572

Al 31 de marzo de 2025, la provisión relacionada con el abandono de pozos fue estimada utilizando tasas de descuento en dólares que oscilan entre el 9,01% y 9,36%.

NOTA 21 - Deudas financieras

	Al 31.03.2025	Al 31.12.2024
	(No auditado)	
No corrientes		
Obligaciones negociables (1)	162.394.011	135.511.014
Préstamos bancarios (2)	5.843.621	2.491.092
Pagarés	519.172	667.704
Leasing	259.704	309.451
Préstamos prendarios	206.203	238.049
	169.222.711	139.217.310
Corrientes		
Obligaciones negociables (1)	57.298.924	50.831.276
Pagarés	13.794.309	16.587.291
Préstamos bancarios	4.125.439	1.730.202
Operaciones de pase	1.325.907	1.274.056
Leasing	127.716	108.081
Préstamos prendarios	109.176	98.601
	76.781.471	70.629.507

(1) Emisión de Obligaciones Negociables:

Con fecha 30 de enero de 2025, ACONCAGUA ha emitido Obligaciones Negociables Clase XVII por un total de U\$S 29.244.801. El capital será amortizado en forma íntegra en la fecha de vencimiento, es decir, el 30 de enero de 2028. La tasa de interés es del 9% anual y los intereses serán cancelados semestralmente.

Las Obligaciones Negociables emitidas bajo régimen general no están garantizadas, ni tienen activos restringidos asociados, como así tampoco están atadas al cumplimiento de covenants u obligaciones de hacer o no hacer.

(2) Nuevo Préstamo bancario

Con fecha 28 de marzo de 2025, ACONCAGUA tomó un préstamo de U\$S 5.000.000 con el banco Santander, con vencimiento a dos años con un interés del 9,25% anual. Los intereses se pagarán mensualmente y el capital se amortiza a partir de julio de 2025 en 21 cuotas iguales y consecutivas de miles de US\$ 238 cada una.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

La evolución de las deudas financieras se expone a continuación:

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditado)	
Saldo al inicio del período	209.846.817	89.144.078
Tomas de préstamos	5.775.026	-
Cancelaciones de capital	(6.074.114)	(1.679.267)
Intereses devengados	5.666.228	3.561.267
Devengamiento comisiones deudas financieras	341.786	(38.016)
Intereses pagados	(6.164.569)	(1.478.185)
Emisión Obligaciones Negociables	30.887.189	22.440.675
Gastos emisión ON a devengar	(672.289)	-
Emisión neta de cheques diferidos (Cancelación)/Emisión neta de pagarés	(3.575.213)	2.836.941 31.743.820
Diferencias de cambio y conversión	9.973.321	3.507.092
Saldo al cierre del período	246.004.182	150.038.405

NOTA 22 – Deudas Comerciales

	Al 31.03.2025	Al 31.12.2024
	(No auditado)	
<u>No Corrientes</u>		
Anticipos de clientes (a)	7.225.091	11.445.818
Proveedores comunes	483.784	-
	7.708.875	11.445.818
<u>Corriente</u>		
Proveedores comunes	20.324.004	25.328.928
Anticipos de clientes (a)	19.234.364	18.013.091
Cheques diferidos	4.020.307	637.170
	43.578.675	43.979.189

(a) Corresponde al saldo pendiente de aplicación de los anticipos recibidos de Trafigura Argentina S.A. (USD 8,6 millones) y Trafigura PTE LTD (USD 16,0 millones) en el marco de contratos de venta de petróleo crudo en el mercado local y en el mercado de exportación, respectivamente. Ambos contratos fueron celebrados en condiciones de mercado, incluyendo volúmenes mínimos de despacho y pagos de anticipos a descontarse en un plazo máximo de 22 meses. El anticipo otorgado por Trafigura Argentina S.A. fue recibido en octubre 2024, mientras que los anticipos recibidos de Trafigura PTE LTD fueron recibidos entre julio y diciembre 2024. En estos acuerdos se establecieron cláusulas de cumplimiento de ciertos indicadores financieros por parte de PAESA. Al cierre del período todos los indicadores estaban cumplidos.

El importe en libros de las deudas comerciales corrientes se aproxima a su valor razonable debido a su vencimiento en el corto plazo.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 23 - Otras deudas

	AI 31.03.2025 (No auditado)	AI 31.12.2024
No Corrientes		
Contraprestación diferida adquisición áreas	49.639.096	56.867.465
	49.639.096	56.867.465
Corriente		
Contraprestación diferida adquisición áreas	39.103.701	37.213.216
Canon extensión concesión	5.670.720	13.622.400
Con partes relacionadas	1.990.122	1.912.296
Otras deudas diversas	1.794.352	164.468
Deuda por adquisición áreas	-	5.917.340
Honorarios al Directorio	-	46.151
	48.558.895	58.875.871

NOTA 24 - Instrumentos financieros por categoría

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

AI 31 de marzo de 2025 (No auditado)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Activos			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 18)	23.760.369	42.281	23.802.650
Cuentas comerciales por cobrar	-	10.827.905	10.827.905
Otros créditos (Nota 15)	6.066.269	4.107.589	10.173.858
Total	29.826.638	14.977.775	44.804.413

AI 31 de marzo de 2025 (No auditado)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Pasivos			
Deudas financieras (Nota 21)	-	246.004.182	246.004.182
Otras deudas (Nota 23)	-	98.197.991	98.197.991
Deudas comerciales	-	43.578.675	43.578.675
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	-	581.417	581.417
Total	-	388.362.265	388.362.265

AI 31 de diciembre de 2024	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Activos			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 18)	20.333.623	547.497	20.881.120
Inversiones	138.430	-	138.430
Cuentas comerciales por cobrar	-	16.349.330	16.349.330
Otros créditos	5.665.914	2.097.244	7.763.158
Total	26.137.967	18.994.071	45.132.038

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Al 31 de diciembre de 2024	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Pasivos			
Deudas financieras (Nota 21)	-	209.846.817	209.846.817
Otras deudas (Nota 23)	-	115.743.336	115.743.336
Deudas comerciales	-	43.979.189	43.979.189
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	-	1.415.326	1.415.326
Total	-	370.984.668	370.984.668

Al 31 de marzo de 2025, el Grupo presenta un capital de trabajo negativo de \$ 119.555 millones generado principalmente por la actividad de financiamiento para desarrollar el negocio y la adquisición de las nuevas áreas operadas a partir del 1 de marzo de 2023, luego del acuerdo estratégico celebrado con Vista Energy Argentina SAU suscripto el 15 de febrero de 2023 y subsecuentemente modificado el 20 de diciembre de 2024. El capital de trabajo es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia de la Sociedad.

Estimación del valor razonable

Al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024 el valor razonable de los activos y pasivos financieros de ACONCAGUA no difiere significativamente de su valor de libros. Asimismo, no se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros de ACONCAGUA durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025.

Los instrumentos financieros valuados a valor razonable pueden ser clasificados dentro de los siguientes niveles de jerarquía, de acuerdo a la forma en que se estima el valor razonable:

- Nivel 1: precios de cotización (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: datos distintos a precios de cotización incluidos en el nivel 1 que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, precios) o indirectamente (es decir, que se deriven de precios).
- Nivel 3: datos sobre el activo o el pasivo que no están basados en datos observables en el mercado (es decir, información no observable).

La siguiente tabla presenta la clasificación de acuerdo al nivel de jerarquía de los activos y pasivos financieros valuados a valor razonable al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

	Nivel 1	
	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Efectivo y equivalente de efectivo (Nota 18)	23.760.369	20.333.623
Inversiones (Nota 16)	-	138.430
Total	23.760.369	20.472.053

	Nivel 3	
	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Otros créditos (Nota 15)	6.066.269	5.665.914
Total	6.066.269	5.665.914

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 25 - Participación en áreas de petróleo y gas

ACONCAGUA reconoce en sus estados financieros los activos, pasivos, ingresos de actividades ordinarias y gastos relativos a su participación en las operaciones conjuntas en los diferentes acuerdos conjuntos en los que participa al 31 de marzo de 2025, y a aquellas áreas hidrocarburíferas en las que es el único participante las que se detallan a continuación:

Cuenca	Provincia	Área	Participación	Fin de Concesión	Operador
Cuyana	Mendoza	Puesto Pozo Cercado Oriental	50% Aconcagua 50% Crown Point	ago-43	Aconcagua
		Chañares Herrados	50% Aconcagua 50% Crown Point	mar-46	Aconcagua
Neuquina	Mendoza	Atuel Norte Explotación	100% Aconcagua	ago-43	Aconcagua
		Payún Oeste (1)	100% Aconcagua	nov-49	Aconcagua
		Confluencia Sur	85,58% Aconcagua 14,42% YPF	dic-33	Aconcagua
	Rio Negro	Catriel Oeste (2)	90 % Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Catriel Viejo (2)	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Loma Guadalosa (2)	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Entre Lomas Río Negro	Ver nota 30 Estados Financieros al 31.12.24		
		Jarrilla Quemada			
		Charco del Palenque			
		Jagüel de los Machos			
25 de Mayo-Medanito					
Neuquén	Entre Lomas Neuquén				

(1) Mediante el Decreto N°2324/2024 de fecha 13 de noviembre de 2024 el Gobierno de la Provincia de Mendoza, ha adjudicado a la Sociedad la concesión del área de explotación Payún Oeste, situada en el departamento de Malargüe. Esta adjudicación amplía el portafolio de Aconcagua en la provincia, que ya incluía las áreas Chañares Herrados, Puesto Pozo Cercado Oriental, Atuel Norte y Confluencia Sur. Los aspectos más destacados de esta concesión del área Payún Oeste son los siguientes:

- Superficie: 178 km², de los cuales 124 km² son considerados prospectivos en la formación Vaca Muerta.
- Plazo: 25 años.
- La adjudicación no tuvo ningún costo de ingreso.
- Inversión mínima comprometida: USD 7.933.333 durante los primeros diez años.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

• Plan de trabajo: incluye la reactivación de pozos inactivos, la realización de estudios geológicos avanzados y nuevas perforaciones.

(2) Régimen de Aportes y Recupero en Concesiones de Río Negro.

Independientemente de la participación de ACONCAGUA y EDHIPSA en las Áreas, durante el período de concesión, ACONCAGUA aportará el 100% (cien por ciento) de las erogaciones que se realicen en dichas Áreas. La porción correspondiente a EDHIPSA será recuperada por ACONCAGUA del resultado que le correspondiera a EDHIPSA de la explotación de las mismas.

NOTA 26 - Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino (a)

Rubro	Clase (b)	31.03.2025 (No auditado)		31.12.2024	
		Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 1.074 (c)	Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 1.032 (d)
Activo					
Activo Corriente					
Cuentas comerciales por cobrar	USD	9.845	10.573.530	15.185	15.670.920
Otros créditos	USD	6.952	7.466.266		
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	-	-	1	1.032
Total activo		16.797	18.039.796	15.186	15.671.952
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas financieras	USD	152.646	163.941.804	32.112	33.139.612
Otras deudas	USD	-	-	11.091	11.445.912
Pasivo corriente					
Deudas financieras	USD	49.525	53.189.850	131.309	135.511.014
Otras deudas	USD	-	-	23.188	23.930.016
Deudas comerciales	USD	1.774	1.905.276	1.774	1.830.768
Total pasivo		203.945	219.036.930	199.474	205.857.322

(a) Información presentada a efectos de dar cumplimiento a las disposiciones establecidas por CNV. Se considera moneda extranjera a aquella que difiere de la moneda de presentación de la Sociedad.

(b) USD = Dólar estadounidense.

(c) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 31 de marzo 2025

(d) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 31 de diciembre de 2024

NOTA 27 - Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades

Contingencias

La Sociedad posee pasivos contingentes con respecto a los reclamos que surgen en el curso normal de sus operaciones. En base a la evaluación de la gerencia y al asesoramiento de sus abogados, la Sociedad no prevé incurrir en gastos significativos derivados de pasivos contingentes que no se encuentren provisionados en los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Principales compromisos de inversión y garantías

Área	Normativa	Plazos	Compromisos remanentes de inversión
Puesto Pozo Cercado Oriental	Art. 3 Decreto Provincial N° 1354/18	Agosto de 2028	USD 11,52 millones (a su % de participación)
Atuel Norte Explotación	Art. 3 Decreto Provincial N° 1355/18	Agosto de 2028	USD 1,26 millones
Chañares Herrados	Art. 3 Decreto Provincial N° 224/21	Marzo de 2031	USD 29,08 millones (a su % de participación)
Confluencia Sur	Res. N°4/22 Ministerio de Infraestructura y Energía de Mendoza	Diciembre de 2023	USD - (se ejecutó la totalidad de los compromisos)
Payún Oeste	Decreto Provincial 2324/24	Noviembre de 2034	USD 7,93 millones
Catriel Oeste	Art. 6 Decreto Provincial N° 1523/19	Diciembre de 2025	USD 6,75 millones
Catriel Viejo	Art. 7 Decreto Provincial N° 1523/19	Diciembre de 2025	USD 3,43 millones
Loma Guadalosa	Art. 8 Decreto Provincial N° 1523/19	Diciembre de 2025	USD 7,64 millones
Entre Lomas - 25 de Mayo/Medanito – Jagüel de los Machos	Decreto 491/24	Septiembre de 2035 a octubre de 2036	USD 51,63 millones

Estas inversiones podrían ser revisadas razonablemente según el contexto macroeconómico del país y a la economicidad de las mismas.

ii) Principales garantías otorgadas:

- a) Con fecha 11 de marzo de 2021, la provincia de Mendoza adjudicó mediante el Decreto 224/2021, la concesión Chañares Herrados a favor de la UTE PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A. - CROWN POINT ENERGÍA S.A., cada una con el 50% de participación, con el objeto de realizar trabajos de explotación y desarrollo de hidrocarburos por el término de veinticinco (25) años. PAESA fue designado operador de la concesión desde el inicio de las operaciones. El compromiso de inversión asciende a USD 85,68 millones durante los primeros 10 años de la concesión de acuerdo con el plan de explotación ofertado y aprobado por la Autoridad de Aplicación. A la fecha de los presentes Estados Financieros, se han ejecutado inversiones comprometidas por USD 13,79 millones. Los concesionarios constituyeron una garantía de fiel cumplimiento por un monto equivalente al 10% del total de la inversión comprometida que debe mantener activa hasta completar la inversión.
- b) Con fecha 26 de marzo de 2021, con el objeto de garantizar las Obligaciones Negociables Pyme CNV Clase III y Clase IV, se constituyó el Fideicomiso en Garantía Aconcagua Clase III y IV N°1/2021 el cual cedió ciertos derechos bajo el contrato de venta de petróleo crudo celebrado entre ACONCAGUA, en calidad de vendedor, e YPF S.A., en calidad de comprador.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Restricciones a la distribución de utilidades

De acuerdo con la Ley General de Sociedades, el Estatuto Social y la Resolución General N° 622/13 de la Comisión Nacional de Valores debe transferirse a la Reserva Legal el 5% de las ganancias del ejercicio y previa absorción de las pérdidas acumuladas, si las hubiera, hasta que la Reserva alcance el 20% del capital ajustado.

La Resolución General de la CNV 609/12 establece que la diferencia entre el saldo inicial de los resultados no asignados expuesto en los estados financieros del primer cierre de ejercicio de aplicación de las NIIF y el saldo final de los resultados no asignados al cierre del último ejercicio bajo vigencia de las normas contables anteriores sea destinada a una Reserva Especial. Dicha reserva no podrá desafectarse para efectuar distribuciones en efectivo o en especie entre los accionistas o propietarios de la entidad y sólo podrá ser desafectada para su capitalización o para absorber eventuales saldos negativos de la cuenta "Resultados no asignados". La Asamblea Ordinaria de Accionistas deberá tratar la constitución de la mencionada reserva y las restricciones para su utilización.

NOTA 28 - Saldos y operaciones con partes relacionadas

Petrolera Aconcagua Energía S.A. ejerce control sobre Aconcagua Energía Servicios S.A., de la que posee el 52% de las acciones y votos.

A continuación, se detallan los saldos con partes relacionadas:

	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditado)	
Aconcagua Energía Generación S.A. – Saldo préstamo	8.113.636	7.643.369
Aconcagua Energía S.A.	200.602	192.742
PAESA-CPESA UTE	126.126	-
PAESA-YPF S.A. UTE Confluencia Sur	11.851	63.580
Orazul Energy Cerros Colorados S.A. - pagaré	(1.990.122)	(1.912.296)
	6.462.093	5.987.395

A continuación, se detallan las principales operaciones con partes relacionadas:

	Por el Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditado)	
Compras de productos y servicios		
Syatsa S.A.	(22.364)	(8.089)
Ariscas S.A.	(22.364)	(7.993)
Devengamiento de intereses por préstamo		
Aconcagua Energía Generación S.A.	17.869	52.765
	(26.859)	36.683

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 29 - Hechos posteriores

La Asamblea Ordinaria de Accionistas de Petrolera Aconcagua Energía S.A. celebrada el 7 de abril de 2025, decidió -entre otros temas- que se asignen \$ 74.861.000 a la Reserva para Futuros Dividendos correspondientes a la desafectación del neto resultante de la ganancia del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024, que ascendió a \$8.659.356.000, menos los Otros resultados integrales por el mismo ejercicio de \$ 8.584.495.000.

Con fecha 9 de mayo de 2025, la Sociedad celebró un acuerdo con Vista Energy Argentina S.A.U. que le otorga la posibilidad de precancelar de manera anticipada todas las obligaciones pendientes asumidas y, por otra parte, obtener la liberación total de los hidrocarburos retenidos por Vista Energy Argentina S.A.U. en el marco del acuerdo de farm-out suscripto entre ambas partes el 15 de febrero de 2023 y subsecuentemente modificado el 20 de diciembre de 2024. La operación contempla el pago de una suma única a valores de mercado por los volúmenes de hidrocarburos pendientes de entrega a dicha fecha. Para la efectivización de este nuevo acuerdo, deberán cumplirse ciertas condiciones precedentes acordadas entre las partes.

Con posterioridad al 31 de marzo de 2025 no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en los presentes Estados financieros consolidados condensados intermedios, que incidan o puedan incidir significativamente la situación patrimonial, económica, financiera o que requieran alguna mención adicional en los presente estados.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

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



Bernardo Bertelloni
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

RESEÑA INFORMATIVA

En cumplimiento con lo establecido en las normas de la Comisión Nacional de Valores, el Directorio de la Sociedad ha aprobado la presente reseña informativa correspondiente al período de tres meses iniciado el 1 de enero de 2025 y finalizado el 31 de marzo de 2025.

1. Actividad de la Sociedad

Petrolera Aconcagua Energía S.A. (en adelante “ACONCAGUA”) realiza actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina. Su negocio se centra en la explotación de concesiones hidrocarburíferas en las cuales tiene como objetivo incrementar su factor de recuperación, mediante la aplicación de nuevas tecnologías y optimización del proceso productivo con el fin de maximizar la productividad de sus operaciones como así también la gestión directa de costos de explotación y desarrollo. Sus operaciones se desarrollan en áreas de explotación ubicadas en las provincias de Río Negro, Neuquén y Mendoza, las cuales cuentan con núcleos operativos únicos que permiten la generación de sinergias en las operaciones de cada provincia, logrando de esta manera un uso racional y eficiente de los servicios compartidos. Actualmente, ACONCAGUA opera un total de 14 (catorce) concesiones hidrocarburíferas en Argentina.

ACONCAGUA mantiene una estrategia de diversificación comercial entre clientes locales y mercados internacionales, permitiéndole posicionarse de manera sólida ante volatilidades en el precio de venta local e internacional.

La dirección de ACONCAGUA monitorea permanentemente la evolución de todas las variables críticas del negocio, incluyendo el contexto macroeconómico internacional y local, la evolución y perspectivas de precios del *commodity*, como también la evolución de la demanda local e internacional; con el objetivo de anticiparse a oportunidades de mercado como también a potenciales desvíos sustanciales que puedan generar impactos negativos en la Sociedad y/o en el Sector.

Análisis del primer trimestre del ejercicio Q1 2025 vs primer trimestre Q1 2024

Producción de Hidrocarburos:

En el primer trimestre de 2025 de ACONCAGUA, la producción de hidrocarburos neta alcanzó los **453.733 barriles de petróleo y 2 millones de metros cúbicos de gas**, lo que representa una disminución del 12% en la producción de petróleo y del 96% en la de gas, en comparación con el mismo período del año 2024. La caída en la producción de petróleo se atribuye principalmente al declive natural de los yacimientos convencionales. En cuanto al gas, la significativa reducción está asociada al acuerdo de cesión de reservas suscrito con la empresa Vista Argentina en diciembre de 2024, lo cual ha impactado directamente en los volúmenes disponibles. Adicionalmente, la declinación en la producción también estuvo influenciada por el proceso de reorganización de inversiones llevado a cabo durante las gestiones relacionadas con la extensión por 10 años de las concesiones en la Provincia de Río Negro. Cabe destacar que dichas concesiones han sido prorrogadas hasta el año 2036, por lo que ACONCAGUA se encuentra actualmente desarrollando su portafolio de proyectos a ejecutar en dicha provincia.

Mercados y Clientes:

En cuanto a los mercados y clientes, ACONCAGUA ha seguido una estrategia efectiva para maximizar los volúmenes comercializables tanto en el mercado doméstico como en el externo, manteniendo una cartera diversificada. En el mercado interno, el volumen de venta de petróleo se distribuyó entre las principales compañías refinadoras de Argentina, como YPF, Trafigura, RAIZEN, entre otras. Durante el primer trimestre de 2025, la relación de ventas fue de **72% en el mercado interno y 28% en el externo**.

Ingresos por Ventas:

Los ingresos por ventas netos del primer trimestre del ejercicio 2025 ascendieron a **\$35.498 millones, un 0,34% superiores** a las ventas del mismo período 2024 los cuales fueron de \$35.377 millones. Esta variación se debe principalmente, a la variación del tipo de cambio entre el peso argentino y el dólar estadounidense utilizado para convertir los estados financieros a moneda de presentación, y a un leve incremento del 0,35% en el precio de realización promedio el cual ascendió a **US\$68,62 por barril** durante el trimestre, frente a los 68,38 dólares por barril del primer trimestre del año anterior, siendo parcialmente compensados por una menor venta de petróleo crudo en el primer trimestre de 2025, en línea con los menores volúmenes producidos.

Costos Operativos:

Los costos operativos de la compañía alcanzaron los **\$23.628 millones** durante el primer trimestre de 2025, lo que representa una disminución en comparación con los \$40.385 millones del mismo período del año 2024. Esta variación se atribuye principalmente a la adecuación en la alícuota de depreciación, lo que resultó en menores gastos por amortizaciones durante el primer trimestre de 2025 en relación con el mismo período del año anterior debido a la obtención de la extensión de las concesiones hidrocarburíferas de Entre Lomas, Jagüel de los Machos y 25 de Mayo – Medanito SE. Adicionalmente, a pesar de que la evolución de la inflación en pesos argentinos, en contraste con la devaluación del tipo de cambio, provocó un incremento en los precios de insumos y costos salariales, las mejoras en la eficiencia productiva y el control de gastos operativos implementados en el marco del modelo de negocio de ACONCAGUA, permitieron reducir los costos operativos erogables del trimestre en un 19% respecto al año anterior.

EBITDA:

Como resultado de lo antes mencionado, ACONCAGUA alcanzó durante el primer trimestre año 2025, un **EBITDA ajustado de \$15.539 millones**, siendo un 36% superior a los \$11.432 millones del mismo período del año 2024.

Financiamiento:

Durante el primer trimestre de 2025 ACONCAGUA continuó financiando sus operaciones y proyectos de expansión principalmente a través del mercado de capitales local, habiendo emitido durante el trimestre Obligaciones Negociables por un total de US\$29,2 millones, y US\$5 millones de otros préstamos bancarios. Esto permitió a la Sociedad continuar con su estrategia de extender vencimientos de deuda a largo plazo a tasas competitivas. A su vez la compañía ha cancelado vencimientos de capital e intereses por un total de US\$ 9,6 millones, obteniendo un apalancamiento neto del orden de **3,09x veces EBITDA ajustado**.

En materia de calificación crediticia, cabe destacar que durante el trimestre ACONCAGUA mantuvo las calificaciones otorgadas por las agencias Fix SCR y Moody's en A+ y A respectivamente.

Inversiones:

En materia de inversiones, durante primer trimestre del ejercicio 2025 ACONCAGUA realizó inversiones por **US\$ 23,3 millones**, destacándose la cancelación parcial de las obligaciones derivadas de adquisición de las áreas de Vista Argentina, el pago del canon de extensión de las concesiones de las áreas de la provincia de Río Negro y en actividades de infraestructura, workovers y perforación de nuevos pozos.

Liquidez y flujo de fondos

Los flujos de fondo netos generados por las operaciones durante el período finalizado el 31 de marzo de 2025 ascendieron a **\$12.651 millones**.

La compañía cuenta con un amplio porfolio de alternativas y/o canales de financiamiento que le permiten atender adecuadamente los planes de crecimiento acelerados de inversión planificados.

2. Estructura de la Situación Financiera

(comparativa al 31 de marzo de 2024, 2023 y 2022 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 31 de marzo de			
	2025	2024	2023	2022
Activo no corriente	399.953.327	280.892.702	70.452.252	9.056.208
Activo corriente	62.118.012	55.492.650	5.553.177	1.077.935
Total del Activo	462.071.339	336.385.352	76.005.429	10.134.143
Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	25.898.297	(5.733.759)	8.142.442	4.607.444
Participación no controlante	1.235.283	839.821	92.487	12.491
Total Patrimonio Neto	27.133.580	(4.893.938)	8.234.929	4.619.935
Pasivo no corriente	253.264.467	178.764.416	58.114.103	3.561.009
Pasivo corriente	181.673.292	162.514.874	9.656.397	1.953.199
Total del Pasivo	434.937.759	341.279.290	67.770.500	5.514.208
Total del Patrimonio Neto y Pasivo	462.071.339	336.385.352	76.005.429	10.134.143

3. Estructura de Resultados Integrales

(comparativa al 31 de marzo de 2024, 2023 y 2022 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 31 de marzo de			
	2025	2024	2023	2022
Resultado operativo	8.425.061	(8.589.308)	(110.425)	73.537
Resultados financieros netos	(6.772.309)	(8.326.174)	(182.720)	(16.714)
Resultado antes de impuestos	1.652.752	(16.915.482)	(293.145)	56.823
Impuesto a las ganancias	(3.665.687)	(2.410.068)	(686.758)	(31.497)
Resultado del período	(2.012.935)	(19.325.550)	(979.903)	25.326
Estado de resultados integrales				
Resultado del ejercicio	(2.012.935)	(19.325.550)	(979.903)	25.326
Otros resultados integrales	1.202.102	261.718	1.125.030	344.077
Resultados integrales del período	(810.833)	(19.063.832)	145.127	369.403

4. Estructura de Flujo de Efectivo

(comparativa al 31 de marzo de 2024, 2023 y 2022 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 31 de marzo de			
	2025	2024	2023	2022
Efectivo generado por actividades operativas	12.651.142	5.955.609	2.112.881	37.108
Efectivo aplicado a actividades de inversión	(31.038.967)	(39.091.083)	(6.514.973)	(368.983)
Efectivo generado por actividades de financiación	20.425.129	52.837.574	2.936.773	(76.180)
Total de efectivo generado / (aplicado) durante el período	2.037.304	19.702.100	(1.465.319)	(408.054)

5. Datos Estadísticos

(comparativa al 31 de marzo de 2024, 2023 y 2022)

	Al 31 de marzo de			
	2025	2024	2023	2022
Volúmenes de producción (*)				
Producción total en barriles equivalentes	624.756	756.549	364.702	176.384
Producción de petróleo (barriles)	453.733	517.919	295.337	165.351
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	1.703	37.939	11.028	1.754
Mercado Interno	72%	63%	88%	91%
Mercado Externo	28%	37%	12%	9%

6. Índices

(comparativa al 31 de marzo de 2024, 2023 y 2022)

	Al 31 de marzo de			
	2025	2024	2023	2022
Liquidez	0,34	0,34	0,58	0,55
Solvencia	0,06	(0,01)	0,12	0,84
Inmovilización de capital	0,87	0,84	0,93	0,89
Rentabilidad	(0,07)	3,95	(0,12)	0,01

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente

Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total

Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

Rentabilidad: Resultado neto del ejercicio/Patrimonio neto promedio

7. Perspectivas

Durante el primer trimestre de 2025, el sector energético argentino estuvo marcado por un conjunto de reformas regulatorias y señales macroeconómicas que delinean un nuevo entorno operativo, con implicancias relevantes para la evaluación de riesgos y oportunidades. En este contexto, el Gobierno Nacional avanzó con medidas orientadas a la liberalización del mercado de hidrocarburos, destacándose la continuidad en la implementación del Decreto 70/2023. Esta normativa eliminó diversas restricciones

vinculadas al comercio exterior y a la formación de precios domésticos, lo que representa un giro hacia un marco más orientado al mercado.

Un hito adicional fue la entrada en vigencia del Decreto 293/2024, que estableció un nuevo régimen para las exportaciones de gas natural. El esquema permite la celebración de contratos de largo plazo y otorga a los productores acceso a un porcentaje de divisas de libre disponibilidad, mejorando significativamente la ecuación económica de proyectos gasíferos con destino regional e internacional. En particular, esta medida se percibe como un facilitador clave para el desarrollo de infraestructura vinculada a Vaca Muerta.

Asimismo, se avanzó en la reformulación del esquema de subsidios energéticos mediante una segmentación tarifaria más estricta y recortes progresivos. Si bien estas medidas mejoran la sostenibilidad fiscal del sistema, introducen desafíos de corto plazo vinculados tanto al impacto en el consumo interno como a la rentabilidad de activos regulados. La evolución de este proceso será un factor clave para la proyección de flujos de caja en determinados segmentos del negocio.

En términos operativos, la producción de petróleo crudo en el país se mantuvo estable, con una ligera expansión en la producción no convencional. Las exportaciones de crudo mostraron una mejora en volúmenes, impulsadas por un tipo de cambio más competitivo y un marco regulatorio más predecible. Paralelamente, se avanzó en proyectos de ampliación de capacidad de evacuación —tanto de oleoductos como de gasoductos— considerados estratégicos para acompañar el crecimiento proyectado de la producción en formaciones no convencionales.

Desde la perspectiva del apetito inversor, se observaron nuevos compromisos de inversión en exploración y desarrollo, particularmente en la Cuenca Neuquina. La percepción de un entorno con mayor previsibilidad regulatoria y apertura comercial ha sido determinante para que operadores locales e internacionales proyecten sus erogaciones de capital para 2025 y 2026.

No obstante, persisten factores de riesgo relevantes, tales como la volatilidad macroeconómica, la presión inflacionaria, la evolución del tipo de cambio y el impacto social potencial de las reformas tarifarias. Asimismo, la implementación de reformas estructurales requerirá niveles sostenidos de consenso político, lo cual todavía representa una fuente de incertidumbre.

En el caso de Aconcagua Energía, durante el mes de febrero se incorporó un nuevo equipo de workover con el objetivo de iniciar la recuperación de la producción, previamente afectada por el proceso de renegociación de concesiones en la provincia de Río Negro. Esta medida forma parte de una estrategia integral de normalización y optimización de activos productivos. Adicionalmente, se acordó la adquisición de un segundo equipo de workover, cuya puesta en marcha está prevista para los primeros días de mayo. Con estos dos equipos, la Sociedad contará con un total de 6 equipos de workover y un equipo de perforación operativo, disponiendo así de la capacidad técnica necesaria para ejecutar su plan de inversiones de manera eficiente durante el ejercicio en curso.

En resumen, el primer trimestre de 2025 dejó señales positivas en términos de orientación de política energética y condiciones para la inversión. La consolidación de un entorno macroeconómico estable, junto con una ejecución eficaz de las reformas que promuevan la competitividad y la integración energética regional, será determinante para sostener un sendero de crecimiento en el sector hidrocarbúrico argentino y fortalecer el posicionamiento operativo de compañías como Aconcagua Energía.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 9 de mayo de 2025

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17



Diego Sebastián Trabucco
Presidente



INFORME DE REVISIÓN SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de
Petrolera Aconcagua Energía S.A.
Domicilio legal: Tucumán 1, piso 15.
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
CUIT: 30-71481422-9

Informe sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios

Introducción

Hemos revisado los estados financieros consolidados condensados intermedios adjuntos de Petrolera Aconcagua Energía S.A. y su subsidiaria (en adelante “el Grupo”) que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de marzo de 2025, los estados consolidados del resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025 y notas explicativas seleccionadas.

Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros consolidados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34).

Alcance de la revisión

Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros consolidados condensados intermedios basados en la revisión que hemos efectuado, la cual fue realizada de acuerdo con la Norma Internacional de Encargos de Revisión NIER 2410 “Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad”, adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de FACPCE tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por sus siglas en inglés). Una revisión de estados financieros consolidados condensados intermedios consiste en realizar indagaciones principalmente al personal responsable de los aspectos financieros y contables y aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance sustancialmente menor que una auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría y, en consecuencia, no nos permite tener la seguridad de identificar todos los asuntos significativos que podrían ser notados en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.



Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros consolidados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo del presente informe, no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad 34.

Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, respecto de Petrolera Aconcagua Energía S.A., que:

- a) los estados financieros consolidados condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A., se encuentran asentados en el libro "Inventarios y Balances" y cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la Comisión Nacional de Valores;
- b) los estados financieros separados condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A. surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales;
- c) hemos leído la reseña informativa, sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular;
- d) al 31 de marzo de 2025 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Petrolera Aconcagua Energía S.A. que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 1.952.089.781, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de mayo de 2025

Legalizamos de acuerdo con las facultades otorgadas a este CONSEJO PROFESIONAL por las leyes 466 (Art. 2, Inc. D y J) y 20488 (Art. 21, Inc. I) la actuación profesional con los datos que a continuación se detallan:

Fecha de intervención: 09/05/2025

Referida a: E.E.C.C. - Períodos Intermedios - Intermedio Consolidado

Pertenciente a: PETROLERA ACONCAGUA ENERGIA S.A.

CUIT: 30-71481422-9

Fecha de Cierre: 31/03/2025

Monto total del Activo: \$462.071.339.000,00

Intervenida por: Dr. HERNAN PABLO RODRIGUEZ CANCELO ARAUJO

Sobre la misma se han efectuado los controles de matrícula vigente y control formal de dicha actuación profesional de conformidad con lo previsto en la Res. C. D. 34/24, no implicando estos controles la emisión de un juicio técnico sobre la actuación profesional.

Datos del Matriculado

Dr. HERNAN PABLO RODRIGUEZ CANCELO ARAUJO

Contador Público (Universidad de Buenos Aires)

CPCECABA T° 371 F° 9

Firma en carácter de socio

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

T° 1 F° 17

SOCIO



Profesional de Ciencias
Económicas de la Ciudad
Autónoma de Buenos Aires

Esta actuación profesional ha sido aprobada por el profesional interviniente a través del Servicio de Legalizaciones Web, y la misma reúne los controles de matrícula vigente, incumbencias y control formal de acuerdo al Reglamento de Legalizaciones de Actuaciones Profesionales (Res. C.D. 34/24).

Se puede constatar la validez del documento ingresando a <https://legalizaciones.consejo.org.ar/validar> y declarando el código indicado en el recuadro de la derecha o escaneando el QR.

LEGALIZACIÓN N°

873623

CÓDIGO DE
VERIFICACIÓN
wauledfa



**INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA SOBRE LOS ESTADOS
FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS.**

Señores Accionistas de:
PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.
Domicilio Legal: Tucumán 1 Piso 15°
Ciudad Autónoma de Buenos Aires.
CUIT N° 30-71481422-9

En nuestro carácter de Síndicos de Petrolera Aconcagua Energía S.A., de acuerdo con lo dispuesto en el inciso 5° del artículo 294 de la Ley General de Sociedades, hemos examinado los documentos detallados en el párrafo I siguiente. Los documentos citados son responsabilidad del Directorio de la Sociedad. Nuestra responsabilidad es informar sobre dichos documentos basados en el trabajo que se menciona en el párrafo III.

I) DOCUMENTOS OBJETO DE LA REVISION LIMITADA:

- a) Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2025.
- b) Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2025.
- c) Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2025.
- d) Estado de Flujo de Efectivo Consolidado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2025.
- e) Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados intermedios por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2025.

**II) RESPONSABILIDAD DE LA DIRECCIÓN Y LA GERENCIA EN RELACIÓN CON
LOS ESTADOS FINANCIEROS:**

La Dirección de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros consolidados condensados intermedios por el período de 3 meses de la Sociedad de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por sus siglas en inglés). La Dirección de la Sociedad es también responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de información financiera libres de distorsiones significativas originadas en errores o irregularidades.

III) ALCANCE DE NUESTRA REVISIÓN LIMITADA:

Nuestra revisión fue realizada de acuerdo con las normas de sindicatura vigentes. Dichas normas requieren que la revisión limitada de los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios por el período de 3 meses se efectúe de acuerdo a las normas de auditoría vigentes e incluya la verificación de la congruencia de los documentos revisados con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas, y la adecuación de dichas decisiones a la ley y a los estatutos, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales.

Para realizar nuestra tarea profesional sobre los documentos detallados en los ítems del párrafo I, hemos efectuado una revisión sobre el trabajo efectuado por los auditores externos de la Sociedad,

Price Waterhouse and Co. S.R.L., quienes emitieron su informe de revisión en el día de la fecha de acuerdo a los procedimientos establecidos en la Norma Internacional de Encargos de Revisión NIER 2410 "Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad", la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de FACPCE tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por sus siglas en inglés). Dicha revisión de información financiera intermedia incluyó la verificación de la planificación del trabajo, de la naturaleza, alcance y oportunidad de los procedimientos aplicados y de los resultados de la revisión efectuada por dichos profesionales.

Una revisión limitada consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos a la información contable y en efectuar indagaciones a los responsables de las cuestiones contables y financieras. El alcance de esta revisión es sustancialmente menor al de una auditoría de estados contables tomados en conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal opinión. Dado que no es responsabilidad del Comisión Fiscalizadora efectuar un control de gestión, la revisión no se extendió a los criterios y decisiones empresarias de las diversas áreas de la Sociedad, cuestiones que son de responsabilidad exclusiva de la Gerencia y del Directorio.

Hemos aplicado los procedimientos que consideramos necesarios para dar cumplimiento a lo dispuesto por la Ley General de Sociedades N° 19.550.

IV) CONCLUSIÓN:

En base a nuestra revisión, con el alcance descrito en el apartado precedente, no hemos tomado conocimiento de ninguna modificación importante que deba hacerse a los estados financieros consolidados condensados intermedios por el período de 3 meses adjuntos para que los mismos estén presentados de conformidad con la norma internacional de contabilidad 34.

V) INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

- Las cifras de los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios mencionados surgen de los registros contables llevados de conformidad con las disposiciones legales.
- Los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de la Sociedad, se encuentran pendientes de transcripción al libro "Inventario y Balances" y excepto por esta situación cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la CNV.
- Hemos leído la reseña informativa y en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos comentarios para realizar.
- Al 31 de marzo de 2025 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 1.952.089.781, no siendo exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a los 9 días del mes de mayo de 2025.



Bernardo Bertelloni
Por Comisión Fiscalizadora



PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

**Estados financieros separados condensados intermedios al y por
el período de tres meses finalizados el 31 de marzo 2025
(presentados en forma comparativa)**

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

DIRECTORIO

PRESIDENTE

DIEGO SEBASTIAN TRABUCCO

DIRECTORES TITULARES

JAVIER AGUSTIN BASSO

ADRIANA DEL VALLE MARTIN

JULIANA PERALTA

DIRECTOR SUPLENTE

ROMÁN ANDRÉS SEQUEIRA

COMISIÓN FISCALIZADORA

BERNARDO BERTELLONI

IGNACIO MARCÓ

CARLA MONTI

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS POR EL PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2025, PRESENTADO EN FORMA COMPARATIVA

Índice

Información jurídica

Estados financieros separados condensados intermedios

Estado de resultados integrales separado condensado intermedio

Estado de situación financiera separado condensado intermedio

Estado de cambios en el patrimonio separado condensado intermedio

Estado de flujo de efectivo separado condensado intermedio

Notas a los estados financieros separados condensados intermedios

Informe de revisión sobre Estados financieros separados condensados intermedios

Informe de la Comisión Fiscalizadora

INFORMACIÓN JURÍDICA

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A. CUIT N° 30-71481422-9

ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS
al y por el período de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2025

DOMICILIO LEGAL: TUCUMÁN 1, PISO 15, CIUDAD AUTÓNOMA DE BUENOS AIRES

ACTIVIDAD PRINCIPAL: DESCUBRIMIENTO, ESTUDIO, DESARROLLO, Y
EXPLOTACIÓN DE YACIMIENTOS DE HIDROCARBUROS Y MINERALES.

Inscrita en la Inspección General de Justicia el día: 27 de febrero de 2015

Número de Inscripción: 3026 **Libro:** 73 **Número Correlativo N°** 1887512

Fecha de Vencimiento del Estatuto Social: 26 de febrero de 2114

Última modificación del Estatuto Social: 15 de febrero de 2022

COMPOSICIÓN DEL CAPITAL SOCIAL (Nota 20.1)

ACCIONES:

CANTIDAD: 2.000.000, ORDINARIAS, NOMINATIVAS NO ENDOSABLES.

V.N. \$ 1,00 CADA ACCIÓN.

NUMERO DE VOTOS: 1 POR CADA ACCIÓN.

SUSCRITO E INTEGRADO: \$ 2.000.000

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

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



Bernardo Bertelloni
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025, comparativo con los mismos períodos del ejercicio anterior

(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	Por el período finalizado el 31 de marzo de	
		2025	2024
		(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	5	34.422.822	35.389.990
Costos de ingresos	6	(25.189.220)	(41.379.504)
Resultado bruto		9.233.602	(5.989.514)
Gastos de comercialización	7	(1.893.976)	(1.367.591)
Gastos de administración	8	(3.527.977)	(2.570.671)
Otros resultados operativos netos	10	3.483.259	1.470.547
Resultado operativo		7.294.908	(8.457.229)
Ingresos financieros	11	784.418	1.521.725
Costos financieros	11	(8.173.587)	(6.433.976)
Otros resultados financieros, netos	11	1.026.693	(3.320.965)
Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		932.432	(16.690.445)
Resultado de inversiones a valor patrimonial	15	292.124	22.707
Resultado antes del impuesto a las ganancias		1.224.556	(16.667.738)
Impuesto a las ganancias	12	(3.462.664)	(2.640.856)
Resultado del período - (Pérdida)		(2.238.108)	(19.308.594)
OTROS RESULTADOS INTEGRALES			
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados</i>			
Efecto de conversión monetaria		1.007.071	243.368
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados</i>			
Efecto de conversión monetaria		25.907	9.175
Ganancia de otro resultado integral del período		1.032.978	252.543
Resultado integral del período (Pérdida)		(1.205.130)	(19.056.051)

Pérdida por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:

Pérdida por acción básica y diluida	20.2	(1.119,05)	(9.654,30)
-------------------------------------	------	------------	------------

Las notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados financieros separados condensados Intermedios. Estos Estados financieros separados condensados intermedios deben ser leídos junto con los Estados financieros separados auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

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



Bernardo Bertelloni
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

al 31 de marzo de 2025, comparativo al 31 de diciembre de 2024

(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	31.03.2025 (No auditado)	31.12.2024
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipos	13	381.864.846	364.239.937
Activos por derecho de uso	14	2.025.193	1.462.865
Otros créditos	16	6.066.269	5.665.914
Inversiones a valor patrimonial proporcional	15	833.193	515.168
Total del Activo No Corriente		390.789.501	371.883.884
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	18	6.111.255	6.037.019
Otros créditos	16	21.069.141	19.805.412
Inversiones	17	-	138.430
Cuentas comerciales por cobrar		10.304.997	15.670.525
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	22.844.699	20.565.469
Total del Activo Corriente		60.330.092	62.216.855
TOTAL DEL ACTIVO		451.119.593	434.100.739
PATRIMONIO NETO			
Capital social	20.1	2.000	2.000
Reserva especial		(1.282.585)	(1.228.272)
Reserva legal		19.315	18.497
Reserva para futuros dividendos		25.724.778	23.909.163
Reserva por revalúo técnico		4.413.175	4.305.411
Otro resultado integral		25.857	21.767
Resultados no asignados		(3.004.243)	74.861
Total del Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad		25.898.297	27.103.427
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones	21	3.959.550	3.719.500
Pasivo por impuesto diferido		20.899.034	19.491.414
Pasivos por derecho de uso	14	1.493.284	446.800
Deudas fiscales y sociales		18.731	24.607
Deudas financieras	22	168.510.761	138.328.725
Otras deudas	24	49.639.096	56.867.465
Deudas comerciales	23	7.225.091	11.445.818
Total del Pasivo No Corriente		251.745.547	230.324.329
PASIVO CORRIENTE			
Otras deudas	24	48.530.216	58.804.618
Provisiones	21	12.500	-
Pasivos por derecho de uso	14	540.437	1.204.430
Deudas fiscales y sociales		3.496.106	3.239.527
Pasivo por impuesto a las ganancias		2.906.790	-
Deudas financieras	22	76.030.761	70.261.063
Deudas comerciales	23	41.958.939	43.163.345
Total del Pasivo Corriente		173.475.749	176.672.983
TOTAL DEL PASIVO		425.221.296	406.997.312
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		451.119.593	434.100.739

Las notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados financieros separados condensados intermedios. Estos Estados financieros separados condensados intermedios deben ser leídos junto con los Estados financieros separados auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

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



Bernardo Bertelloni
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO por el período finalizado el 31 de marzo de 2025, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior – No auditado

(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad								Total
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados					Resultados no asignados	
	Capital social	Ganancias reservadas							
	Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Reserva por revalúo técnico	Reserva por revalúo técnico subsidiaria	Otro resultado integral		
	(No auditados)								
Saldos al 31 de diciembre de 2024	2.000	(1.228.272)	23.909.163	18.497	3.687.491	617.920	21.767	74.861	27.103.427
Resultado del período	-	-	-	-	-	-	-	(2.238.108)	(2.238.108)
Desafectación reserva por revalúo	-	-	-	-	(47.173)	(21.080)	-	68.253	-
Otros resultados integrales	-	(54.313)	1.815.615	818	150.869	25.148	4.090	(909.249)	1.032.978
Saldos al 31 de marzo de 2025	2.000	(1.282.585)	25.724.778	19.315	3.791.187	621.988	25.857	(3.004.243)	25.898.297

(i) Ver nota 20.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 2.11.3 en EEFF al 31.12.24)

Las notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados financieros separados condensados intermedios. Estos Estados financieros separados condensados intermedios deben ser leídos junto con los Estados financieros separados auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

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



Bernardo Bertelloni
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025 – No auditado

(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad					Total
	Aportes de los		Resultados acumulados			
	Capital social	Ganancias reservadas				
Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Otro resultado integral	Resultados no asignados	
	(No auditados)					
Saldos al 31 de diciembre de 2023	2.000	(939.186)	34.775.825	14.144	142.039	13.322.292
Resultado del período						(19.308.594)
Efecto de conversión monetaria		(64.076)	2.141.994	965	4.825	(1.831.165)
Total resultados integrales del período	-	(64.076)	2.141.994	965	4.825	(19.056.051)
Saldos al 31 de marzo de 2024	2.000	(1.003.262)	36.917.819	15.109	146.864	(5.733.759)

(i) Ver nota 20.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 2.11.3 en EEFF al 31.12.24)

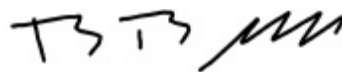
Las notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados financieros separados condensados intermedios. Estos Estados financieros separados condensados intermedios deben ser leídos junto con los Estados financieros separados auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

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



Bernardo Bertelloni
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

Nota	Por el Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
(No auditados)		
ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Resultado del período	(2.238.108)	(19.308.594)
<i>Ajustes por:</i>		
Depreciación de propiedades, planta y equipos	13 6.311.501	19.002.390
Depreciación de activos por derecho de uso	14 434.959	752.600
Intereses devengados pasivos por derecho de uso	14 7.432	6.303
Impuesto a las ganancias devengado	12 3.462.664	2.640.856
Intereses financieros devengados	11 5.796.501	3.640.177
Actualización de provisiones	21 87.201	95.422
Intereses devengados y otros resultados financieros	(1.244.287)	6.372.241
Devengamiento comisiones de deudas financieras	22 341.786	38.016
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>		
Disminución/(Aumento) de cuentas comerciales por cobrar y otros créditos	3.701.444	(7.591.342)
Aumento/(Disminución) de inventarios	(74.236)	1.445.865
Aumento de deudas comerciales	(5.425.133)	(50.006)
(Disminución)/Aumento de otras deudas	(2.432.419)	1.205.062
Aumento de deudas fiscales y sociales	250.703	1.714.669
Pago anticipo impuesto a las ganancias	-	(371.821)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria	1.755.119	(4.929.672)
Efectivo generado por actividades operativas	10.735.127	4.662.166
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos de inversiones en propiedades, planta y equipos	(14.678.325)	(15.837.578)
Variación consideración diferida	(9.014.482)	(12.537.534)
Venta/(Compra) de inversiones	138.430	(583.344)
Pago por adquisición del negocio	(6.055.870)	(8.948.280)
Efectivo aplicado a actividades de inversión	(29.610.247)	(37.906.736)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Toma de deudas financieras	22 5.775.026	-
(Cancelación)/Emisión neta de pagarés	22 (3.855.213)	31.743.820
Emisión de obligaciones negociables	22 30.887.189	22.440.675
Cancelación de capital e intereses por deudas financieras	22 (12.120.050)	(3.111.238)
Emisión de cheques diferidos	22 -	2.589.288
Pago de dividendos	-	(237.338)
Pagos de pasivos por derecho de uso	14 (393.526)	(778.763)
Efectivo generado por actividades de financiación	20.293.426	52.646.444
(Disminución)/Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	1.418.306	19.401.874
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo		
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	20.565.469	2.276.054
(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo	1.418.306	19.401.874
Diferencias de conversión	860.924	715.204
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	22.844.699	22.393.132
Transacciones que no afectan el efectivo		
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período	8.649.455	5.148.422

Las notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados financieros separados condensados intermedios. Estos Estados financieros separados condensados intermedios deben ser leídos junto con los Estados financieros separados auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

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

Bernardo Bertelloni
Por Comisión fiscalizadora

Diego Sebastián Trabucco
Presidente

Índice de las Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios

1. Información general
2. Resumen de políticas contables significativas
3. Administración del riesgo financiero
4. Información por segmentos
5. Ingresos por contratos con clientes
6. Costos de ingresos
7. Gastos de comercialización
8. Gastos de administración
9. Costos laborales
10. Otros resultados operativos netos
11. Resultados financieros netos
12. Impuesto a las ganancias
13. Propiedades, planta y equipos
14. Activos y pasivos por derecho de uso
15. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional
16. Otros créditos
17. Inversiones
18. Inventarios
19. Efectivo y equivalentes de efectivo
20. Partidas del patrimonio
21. Provisiones
22. Deudas financieras
23. Deudas comerciales
24. Otras deudas
25. Instrumentos financieros por categoría
26. Participación en áreas de petróleo y gas
27. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
28. Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades
29. Saldos y operaciones con partes relacionadas
30. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS al y por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025

NOTA 1 - Información general

PETROLERA ACONCAGUA ENERGIA S.A. (en adelante la "Sociedad" o "PAESA") es una sociedad anónima constituida el 20 de febrero de 2015. La Sociedad y sus subsidiarias ("ACONCAGUA" o el "Grupo") son sociedades locales e independientes de energía, y centran su negocio en la explotación de yacimientos hidrocarbúricos.

Los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios de PAESA han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 9 de mayo de 2025.

Contexto macroeconómico

La Sociedad opera en un contexto económico complejo, cuyas principales variables han tenido una fuerte volatilidad, tanto en el ámbito nacional como internacional.

En el plano local, el Gobierno Nacional continúa impulsando un ambicioso programa de reformas orientado a alcanzar la estabilidad macroeconómica. Entre los principales objetivos se destacan la consolidación fiscal, la desregulación de sectores clave de la economía y la desaceleración sostenida del proceso inflacionario.

En este marco, el pasado 11 de abril de 2025 se anunciaron medidas relevantes vinculadas a la flexibilización del régimen cambiario y a la reconfiguración del esquema monetario. En virtud de esto, se comunicó que la cotización del dólar en el Mercado Único y Libre de Cambios (MULC) podrá fluctuar dentro de una banda móvil entre AR\$/USD 1.000 y AR\$/USD 1.400, cuyos límites se ampliarán a un ritmo del 1% mensual.

A su vez, el Banco Central de la República Argentina (BCRA) autorizó el acceso al MULC para pagos de dividendos a accionistas no residentes correspondientes a las utilidades obtenidas en los balances cuyos ejercicios comiencen a partir del 1 de enero de 2025. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, no se habían emitido resoluciones respecto al pago de dividendos acumulados en ejercicios anteriores a accionistas no residentes en el país.

Adicionalmente, el BCRA flexibilizó los plazos para pagos de importaciones, principalmente:

- importaciones de bienes podrán pagarse a través del MULC a partir del ingreso aduanero.
- importaciones de servicios podrán pagarse a través del MULC a partir del momento de prestación del servicio.
- importaciones de bienes de capital podrán pagarse a través del MULC con un 30% de anticipo, 50% a partir del despacho del puerto de origen y 20% a partir del registro de ingreso aduanero.

Por otro lado, se dejó sin efecto el esquema especial que permitía a los exportadores liquidar un 20% de las divisas a través de operaciones de compraventa con valores negociables adquiridos con liquidación en moneda extranjera y vendidos con liquidación en moneda local.

Según los anuncios realizados por el gobierno nacional estas medidas buscan seguir avanzando en el objetivo prioritario de reducir la inflación, impulsar la actividad económica, aumentar la previsibilidad monetaria, la flexibilidad cambiaria y las reservas de libre disponibilidad que respaldan al programa económico. Dicho programa contará básicamente con el respaldo financiero de una nueva facilidad extendida de fondos acordado con el Fondo Monetario Internacional por USD 20.000 millones, así como desembolsos adicionales acordados con otros Organismos Internacionales.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Los activos y pasivos denominados en moneda extranjera al 31 de marzo de 2025 han sido valuados utilizando los tipos de cambio oficiales aplicables a dicha fecha.

Entorno internacional

En el plano internacional, las recientes decisiones de política comercial adoptadas por Estados Unidos han generado un contexto de elevada incertidumbre. A partir de febrero de 2025, el Gobierno estadounidense adoptó un enfoque marcadamente proteccionista, con sucesivos aumentos arancelarios que afectan las cadenas globales de valor y la competitividad de las exportaciones de múltiples sectores. Dichas medidas anunciadas han generado un escenario de volatilidad en los mercados mundiales, ante temores de una posible recesión global.

La Gerencia de la Sociedad realiza un monitoreo permanente del entorno económico, político y regulatorio, tanto local como internacional, con el objetivo de adaptar su estrategia operativa y financiera. En este sentido, se prioriza la continuidad de las operaciones, la integridad del personal, el cumplimiento de estándares técnicos y ambientales, y la preservación de la liquidez y el capital de trabajo, en línea con los objetivos de largo plazo de la Compañía.

Los presentes Estados Financieros deben ser leídos considerando este complejo contexto económico y geopolítico, que excede el control directo de la Sociedad y que podría afectar su situación económica y financiera, más allá del desempeño propio del negocio.

Los Estados Contables de la Sociedad deben ser leídos a la luz de estas circunstancias.

Estacionalidad

La demanda de petróleo crudo no presenta variaciones significativas a lo largo del año, como así el precio de venta del crudo no presenta fluctuaciones por estacionalidad.

Como consecuencia de lo mencionado anteriormente, las operaciones de ACONCAGUA, no se ven afectadas significativamente por las fluctuaciones estacionales en sus volúmenes y precios de ventas.

NOTA 2 - Resumen de políticas contables significativas

A continuación, se detallan las principales políticas contables utilizadas para la preparación de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios.

2.1 Base de preparación

Los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios han sido preparados de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF ("NIIF") emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("IASB", por sus siglas en inglés).

La Comisión Nacional de Valores ("CNV"), a través de la Resolución General N° 622/13, estableció la aplicación de la Resolución Técnica N° 26 ("RT26") y sus modificatorias de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas, que adoptan las NIIF, emitidas por el IASB, para las entidades incluidas en el régimen de la oferta pública de la Ley N° 17.811 y sus modificatorias, ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que hayan solicitado autorización para estar incluidas en el citado régimen.

La Sociedad ha preparado los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios de acuerdo con el marco contable establecido por la CNV, el cual se basa en la aplicación de las NIIF, en particular de la NIC 34. Por lo tanto, no incluyen la totalidad de la información requerida para la presentación de los Estados Financieros Anuales.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Estos Estados Financieros Separados Condensados Intermedios, han sido preparados siguiendo las mismas políticas contables usadas para la preparación de los Estados Financieros Separados auditados al 31 de diciembre de 2023 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 es parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios y se presenta sólo a efectos comparativos.

De corresponder, se han reclasificado ciertas cifras de los estados financieros al 31 de diciembre de 2024, a los efectos de su presentación comparativa con los del presente ejercicio.

Los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios correspondientes a los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2025 y 2024 no han sido auditados. La Gerencia de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados integrales de cada período. Los resultados integrales de los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2025 y 2024 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por los ejercicios completos.

2.2 - Nuevas normas contables

(a) Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas, vigentes a partir del presente ejercicio:

Modificaciones a la NIC 21 – Falta de intercambiabilidad de monedas

En agosto de 2023, el IASB ha emitido modificaciones a la NIC 21 que requiere que las empresas proporcionen información más útil en sus estados financieros cuando una moneda no se pueda intercambiar por otra.

Las modificaciones se aplican a los ejercicios anuales que comienzan a partir del 1 de enero de 2025. La Sociedad considera que la normativa mencionada carece de impacto en sus Estados Financieros al 31 de marzo de 2025.

(b) Nuevas normas contables, interpretaciones y/o modificaciones publicadas aún no vigentes para el presente ejercicio.

No existen nuevas normas contables, interpretaciones y/o modificaciones publicadas aún no vigentes para el presente ejercicio que tengan un impacto significativo en los Estados Financieros de la Sociedad.

2.3 - Depósito de documentación contable y societaria

Con fecha 14 de agosto de 2014, la CNV emitió la Resolución General N° 629 mediante la cual impone modificaciones a sus normas en materia de guarda y conservación de libros societarios, libros contables y documentación comercial.

En tal sentido, se informa que la Sociedad posee la guarda de papeles de trabajo e información no sensible por los períodos no prescriptos, así como sus libros societarios en su sede administrativa sita en Tucumán 1, piso 15, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Asimismo, se encuentra a disposición en el domicilio legal, el detalle de la documentación y de los libros societarios dados en guarda.

NOTA 3 - Administración del riesgo financiero

Las actividades de la Sociedad y sus subsidiarias la exponen a una variedad de riesgos financieros, principalmente relacionados con riesgos de mercado (incluyendo los efectos de la fluctuación de los tipos de cambio, tasas de interés y precios), la concentración del riesgo crediticio, el riesgo de liquidez y el riesgo de capital. La Gerencia tiene responsabilidad por el establecimiento y supervisión del marco, políticas y procedimientos de gestión de riesgos del Grupo. Los estados financieros separados intermedios no incluyen

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

toda la información y las revelaciones de gestión de riesgos financieros requeridas en los estados financieros anuales, y deben leerse junto con los estados financieros anuales de la Sociedad al 31 de diciembre de 2024.

No ha habido cambios relevantes en la gestión de riesgos financieros durante 2025, ni en ninguna política de gestión de los mismos respecto del 31 de diciembre de 2024.

NOTA 4 - Información por segmentos

Los segmentos de negocios fueron definidos en función a la forma regular por la que la gerencia analiza la información en la toma de decisiones. La Sociedad es una empresa integrada de energía de Argentina que participa principalmente en actividades de "Upstream" a través de sus actividades propias y de sus sociedades subsidiarias. Sobre la base de la naturaleza, clientes y riesgos involucrados se ha identificado el siguiente segmento de negocios:

EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (E&P): el mismo se encuentra enfocado en la ejecución de todas las actividades relativas a la exploración, desarrollo y explotación de petróleo y gas natural. Obtiene sus ingresos por la venta del petróleo crudo y gas natural. Se ha determinado que la medida representativa de la toma de decisiones por parte de la gerencia es el "EBITDA ajustado". El EBITDA ajustado está definido como el resultado operativo de la Sociedad excluyendo los gastos de depreciación, amortización y desvalorización de las propiedades, planta y equipos y activos por derecho de uso.

Los criterios contables utilizados para la medición de los resultados, activos y pasivos de los segmentos son consistentes con los empleados en los Estados Financieros Separados. Los activos y pasivos se asignan en función de las actividades del segmento.

La información de gestión que se utiliza en la toma de decisiones se elabora en forma mensual y contiene la siguiente apertura de segmentos de la Sociedad.

	E&P	
	Período de tres meses finalizado el 31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	34.422.822	35.389.990
Costos de ingresos	<u>(18.477.182)</u>	<u>(21.624.514)</u>
Resultado Bruto	15.945.640	13.765.476
Gastos de comercialización	(1.893.976)	(1.367.591)
Gastos de administración	(3.493.555)	(2.570.671)
Otros resultados operativos netos	<u>3.483.259</u>	<u>1.470.547</u>
EBITDA ajustado	14.041.368	11.297.761
Depreciaciones de propiedades, planta y equipos	(6.311.501)	(19.002.390)
Depreciación de activos por derecho de uso	<u>(434.959)</u>	<u>(752.600)</u>
Subtotal	7.294.908	(8.457.229)
Ingresos financieros	784.418	1.521.725
Costos financieros	(8.173.587)	(6.433.976)
Otros resultados financieros, netos	<u>1.026.693</u>	<u>(3.320.965)</u>
Resultado antes de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias	932.432	(16.690.445)
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	292.124	22.707
Resultado antes del impuesto a las ganancias	1.224.556	(16.667.738)
Impuesto a las ganancias	<u>(3.462.664)</u>	<u>(2.640.856)</u>
Resultado del período	(2.238.108)	(19.308.594)

Al 31 de marzo de 2025 los ingresos por contratos con clientes provienen por ventas realizadas en un 72% en Argentina y un 28% a exportaciones (63% en Argentina y 37% a exportaciones al 31 de marzo de 2024). La asignación de los ingresos se basa en la localización del cliente.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Al 31 de marzo de 2025 los clientes que representan o superan el 10% de los ingresos por las actividades ordinarias de la Sociedad son: TRAFIGURA PTE LTD (28%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (26%), YPF S.A. (22%) y RAIZEN S.A. (20%). Mientras que al 31 de marzo de 2024 son: TRAFIGURA PTE LTD (37%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (23%), RAIZEN S.A. (19%) e YPF S.A. (15%).

NOTA 5 - Ingresos por contratos con clientes

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Venta de petróleo	32.887.461	31.956.796
Venta de gas	877.831	2.376.240
Servicios prestados	657.530	1.056.954
	34.422.822	35.389.990

NOTA 6 - Costos de ingresos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Existencia al inicio (Nota 18)	6.037.019	9.337.655
Consumos y costos de producción (1)	24.579.516	38.497.064
Existencias al cierre (Nota 18)	(6.111.255)	(7.891.790)
Diferencia de conversión	683.940	1.436.575
	25.189.220	41.379.504

(1) Gastos imputables al costo de ingresos.

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Depreciación propiedad, planta y equipos	6.277.079	18.994.863
Regalías, canon y servidumbre	6.090.746	4.396.949
Sueldos, jornales y cargas sociales	3.695.358	2.909.115
Intervenciones de pulling	2.282.699	4.479.932
Servicios contratados	2.258.430	4.465.569
Otros gastos operativos	2.097.774	125.048
Compras de materiales	1.444.845	1.114.189
Combustibles, gas y energía eléctrica	432.585	2.011.399
Consumos y costos de producción	24.579.516	38.497.064

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 7 - Gastos de comercialización

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Ingresos brutos	785.944	626.377
Derechos de exportación	761.242	323.419
Servicio de transporte de petróleo	335.970	382.008
Servicio de almacenaje	10.820	35.787
	1.893.976	1.367.591

NOTA 8 - Gastos de administración

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Sueldos, jornales y cargas sociales	1.479.263	857.303
Honorarios y retribuciones por servicios	1.225.027	836.411
Impuestos, tasas y contribuciones	728.166	456.333
Depreciación propiedad, planta y equipos	34.422	7.527
Gastos varios de oficina	61.099	413.097
	3.527.977	2.570.671

NOTA 9 - Costos laborales (incluidos en costos de ingresos y gastos de administración)

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Sueldos y jornales	4.144.393	3.212.483
Cargas sociales	1.030.228	553.936
	5.174.621	3.766.419

NOTA 10 - Otros resultados operativos netos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Otros	1.350.371	(682)
Alquiler de equipos	1.013.693	1.253.708
Menor costo por compra áreas	672.184	
Servicio de operación de yacimientos	232.089	217.521
Venta De Materiales De Rezago	214.921	-
	3.483.259	1.470.547

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 11 - Resultados financieros netos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Intereses ganados y otros resultados por tenencia	784.418	1.521.725
Ingresos financieros	784.418	1.521.725
Intereses financieros	(5.796.501)	(3.640.177)
Actualización valor actual otras deudas (*)	(2.073.944)	(2.968.011)
Comisiones	(433.535)	(386.533)
Actualización provisión por abandono de pozos	(87.201)	(95.422)
Intereses fiscales	(1.878)	(1.463)
Valor actual activos financieros	219.472	657.630
Costos financieros	(8.173.587)	(6.433.976)
Resultado por operaciones CCL	204.764	644.010
Resultado neto por diferencia de cambio - (Pérdida)/Ganancia	821.929	(3.964.975)
Otros resultados financieros netos-Ganancia/(Pérdida)	1.026.693	(3.320.965)
Resultados financieros netos-(Pérdida)	(6.362.476)	(8.233.216)

(*) Actualización valor actual de la Contraprestación diferida por la adquisición de las áreas. La misma, representa el costo de extracción de petróleo y gas asociados a los volúmenes de hidrocarburos retenidos por Vista Energy Argentina S.A.U. según acuerdo de farm-out suscripto el 15 de febrero de 2023 y subsecuentemente modificado el 20 de diciembre de 2024.

NOTA 12 - Impuesto a las ganancias

La composición del impuesto a las ganancias incluido en el Estado de resultados integrales separados intermedios es la siguiente:

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Impuesto a las ganancias del período		
Impuesto corriente (Pérdida)	(2.950.919)	-
Impuesto diferido – (Pérdida)	(511.745)	(2.640.856)
Total impuesto a las ganancias	(3.462.664)	(2.640.856)

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 13 - Propiedades, planta y equipos

Activos de desarrollo / producción	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de						Total	
	2025							2024
	Maquinaria	Equipos de torre		Obras en curso	Otros	Total		Total
		Valuación inicial	Revalúo técnico					
(No auditados)								
<u>Valores de origen</u>								
Valor al inicio del período	413.294.322	2.462.348	5.900.786	5.512.706	4.215.304	40.316.575	471.702.042	310.798.978
Diferencias de conversión	17.071.403	100.212	201.231	391.236	199.881	1.683.123	19.647.086	19.230.016
Altas	-	62.520	38.446	-	7.026.472	1.877.070	9.004.508	13.281.952
Transferencias	9.272.683	-	-	-	(9.272.683)	-	-	-
Valor al cierre del período	439.638.409	2.625.080	6.140.463	5.903.942	2.168.974	43.876.768	500.353.636	343.310.946
<u>Depreciaciones</u>								
Acumulada al inicio del período	90.729.799	794.655	478.907	-	-	5.018.455	97.021.816	49.784.393
Diferencias de conversión	3.784.958	40.461	13.709	1.226	-	449.934	4.290.288	3.566.585
Del período	5.474.157	82.988	55.469	72.573	-	626.314	6.311.501	19.002.390
Acumulada al cierre del período	99.988.914	918.104	548.085	73.799	-	6.094.703	107.623.605	72.353.368
Previsión por desvalorización	(10.865.185)	-	-	-	-	-	(10.865.185)	(8.680.008)
Valor residual	328.784.310	1.706.976	5.592.378	5.830.143	2.168.974	37.782.065	381.864.846	262.277.570

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 14 - Activos y pasivos por derecho de uso

La Sociedad ha realizado acuerdos por el alquiler de equipos de pulling y work over para el desarrollo de la actividad. Debido a la modalidad de los acuerdos se han reflejado los mismos bajo acuerdos de derecho de uso, reconociendo así el valor del activo y el pasivo de acuerdo al flujo de pagos futuros.

A continuación, se expone la evolución de los activos y pasivos por derecho de uso reconocidos en el Estado de Situación Financiera Separado Condensado Intermedio al 31 de marzo de 2025 y 2024:

Activos por derecho de uso

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
	(No auditado)	(No auditado)
Al inicio del período	1.462.865	8.943.816
Diferencias de conversión	301.141	963.725
Altas	696.146	64.056
Depreciación del período	(434.959)	(752.600)
Al cierre del período	2.025.193	9.218.997

Pasivos por derecho de uso

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
	(No auditado)	(No auditado)
Al inicio del período	1.651.230	9.101.570
Altas, netas	696.146	64.056
Intereses devengados (i)	7.432	6.303
Pagos	(393.526)	(778.763)
Diferencias de cambio y conversión	72.439	1.229.934
Al cierre del período	2.033.721	9.623.100
	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditado)	
No Corriente	1.493.284	446.800
Corriente	540.437	1.204.430
	2.033.721	1.651.230

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de resultados integrales separado condensado intermedio al 31 de marzo de 2025.

NOTA 15 – Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional

A continuación, se detallan las inversiones a valor patrimonial proporcional:

	Al 31.03.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
Aconcagua Energía Servicios S.A.	833.193	515.168
	833.193	515.168

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

A continuación, se expone el resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional reconocido en el Estado de Resultados Integrales Separados Condensados Intermedios:

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	292.124	858.085
	292.124	858.085

NOTA 16 - Otros créditos

	Al 31.03.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
No Corrientes		
Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado	6.066.269	5.665.914
	6.066.269	5.665.914
Corrientes		
Con partes relacionadas (Nota 29)	9.142.310	10.432.129
Créditos fiscales	7.015.303	6.534.216
Gastos pagados por adelantado	3.089.613	1.633.235
Diversos	963.395	401.927
Anticipos otorgados	858.520	803.905
	21.069.141	19.805.412

Los otros créditos son medidos a su costo amortizado (a excepción de la contraprestación diferida por venta del área PPCO que se valúa a su valor razonable), los cuales no difieren significativamente de sus valores razonables.

NOTA 17 – Inversiones

	Al 31.03.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
Letras y bonos	-	138.430
	-	138.430

NOTA 18 – Inventarios

	Al 31.03.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
Materiales y repuestos	5.085.486	4.552.513
Hidrocarburos	1.025.769	1.484.506
	6.111.255	6.037.019

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 19 - Efectivo y equivalentes de efectivo

	AI 31.03.2025	AI 31.12.2024
	(No auditados)	
Fondos comunes de inversión	19.152.956	20.028.720
Valores a depositar	3.654.646	-
Caja y bancos	37.097	536.749
	22.844.699	20.565.469

NOTA 20 - Partidas del patrimonio

20.1 Capital Social

Al 31 de marzo de 2025, el capital social asciende a \$2 millones, encontrándose totalmente suscripto, integrado e inscripto. El mismo está compuesto por 2.000.000 de acciones ordinarias nominativas no endosables de valor nominal \$1 y un voto por acción.

20.2 Resultado por acción

El resultado por acción básico se calcula dividiendo el resultado atribuible a los tenedores de instrumentos ordinarios de patrimonio de la Sociedad entre el número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el período.

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditado)	
(Pérdida) del período atribuible a los propietarios de la sociedad	(2.238.108)	(19.308.594)
Acciones ordinarias en circulación	2.000	2.000
(Pérdida) por acción básica y diluida (miles de \$ por acción)	(1.119,05)	(9.654,30)

No existen diferencias entre el cálculo del resultado por acción básico y el resultado por acción diluido por no tener la Sociedad elementos dilusivos.

NOTA 21 – Provisiones

	AI 31.03.2025	AI 31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Provisión para abandono de pozos	3.959.550	3.719.500
	3.959.550	3.719.500

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.I.A.B.A. Tº 1 Fº 17

La evolución de las provisiones por *Abandono de pozos* es la que se indica a continuación:

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditado)	
Saldo al inicio del período	3.719.500	3.020.250
Diferencias de conversión	152.849	187.900
Actualización de provisión	87.201	95.422
Saldo al cierre del período	3.959.550	3.303.572

Al 31 de marzo de 2025, la provisión relacionada con el abandono de pozos fue estimada utilizando tasas de descuento en dólares que oscilan entre el 9,01% y 9,36%.

NOTA 22 - Deudas financieras

	Al 31.03.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Obligaciones negociables (1)	162.394.011	135.511.014
Préstamos bancarios (2)	5.843.621	217.373
Préstamos prendarios	187.398	-
Otros préstamos	-	2.491.092
Leasing	85.731	109.246
	168.510.761	138.328.725
Corrientes		
Obligaciones negociables (1)	57.298.924	50.831.276
Pagarés	13.142.663	16.309.135
Préstamos bancarios	4.125.439	1.730.202
Operaciones de pase	1.325.907	1.274.056
Préstamos prendarios	103.208	93.525
Leasing	34.620	22.869
	76.030.761	70.261.063

(1) Emisión de Obligaciones Negociables:

Con fecha 30 de enero de 2025, ACONCAGUA emitió Obligaciones Negociables Clase XVII por un total de U\$S 29.244.801. El capital será amortizado en forma íntegra en la fecha de vencimiento, el 30 de enero de 2028. La tasa de interés es del 9% anual y los intereses serán cancelados semestralmente.

Las Obligaciones Negociables emitidas bajo régimen general no están garantizadas, ni tienen activos restringidos asociados, como así tampoco están atadas al cumplimiento de covenants u obligaciones de hacer o no hacer.

(2) *Nuevo Préstamo bancario*

Con fecha 28 de marzo de 2025, ACONCAGUA tomó un préstamo de U\$S 5.000.000 con el banco Santander, con vencimiento a dos años con un interés del 9,25% anual. Los intereses se pagarán mensualmente y el capital se amortiza a partir de julio de 2025 en 21 cuotas iguales y consecutivas de miles de US\$ 238 cada una.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

La evolución de las deudas financieras se expone a continuación:

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditado)	
Saldo al inicio del período	208.589.788	88.490.642
Tomas de préstamos	5.775.026	-
Cancelaciones de capital	(5.997.378)	(1.638.968)
Intereses devengados	5.624.331	3.565.581
Devengamiento comisiones deudas financieras	341.786	(38.016)
Intereses pagados	(6.122.672)	(1.472.270)
Emisión Obligaciones Negociables	30.887.189	22.440.675
Gastos emisión ON a devengar	(672.289)	-
Emisión de cheques diferidos	-	2.589.288
Emisión de pagarés neto	(3.855.213)	31.743.820
Diferencias de cambio y conversión	9.970.953	3.465.342
Saldo al cierre del período	244.541.521	149.146.094

NOTA 23 – Deudas comerciales

	Al 31.03.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Anticipos de clientes (a)	7.225.091	11.445.818
	7.225.091	11.445.818
Corrientes		
Anticipos de clientes (a)	19.234.364	18.013.091
Proveedores comunes	19.059.890	25.057.860
Cheques diferidos	3.664.685	92.394
	41.958.939	43.163.345

(a) Corresponde al saldo pendiente de aplicación de los anticipos recibidos de Trafigura Argentina S.A. (USD 8,6 millones) y Trafigura PTE LTD (USD 16,0 millones) en el marco de contratos de venta de petróleo crudo en el mercado local y en el mercado de exportación, respectivamente. Ambos contratos fueron celebrados en condiciones de mercado, incluyendo volúmenes mínimos de despacho y pagos de anticipos a descontarse en un plazo máximo de 22 meses. El anticipo otorgado por Trafigura Argentina S.A. fue recibido en octubre 2024, mientras que los anticipos recibidos de Trafigura PTE LTD fueron recibidos entre julio y diciembre 2024. En estos acuerdos se establecieron cláusulas de cumplimiento de ciertos indicadores financieros por parte de PAESA. Al cierre del período todos los indicadores estaban cumplidos.

El importe en libros de las deudas comerciales corrientes se aproxima a su valor razonable debido a su vencimiento en el corto plazo.

NOTA 24 - Otras deudas

	Al 31.03.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
No Corriente		
Contraprestación diferida adquisición áreas	49.639.096	56.867.465
	49.639.096	56.867.465

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A/B.A. T° 1 F° 17

<u>Corriente</u>	AI 31.03.2025	AI 31.12.2024
	(No auditados)	
Contraprestación diferida adquisición áreas	39.103.701	37.213.216
Canon extensión concesión	5.670.720	13.622.400
Con partes relacionadas	1.990.122	1.912.296
Otras deudas diversas	1.618.960	5.070
Tarjeta de crédito corporativa	146.713	134.297
Deuda por adquisición áreas	-	5.917.340
	48.530.216	58.804.618

El importe en libros de otras deudas corrientes se aproxima a su valor razonable debido a su vencimiento en el corto plazo.

NOTA 25 - Instrumentos financieros por categoría

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

AI 31 de marzo de 2025 (No auditados)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Activos			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	22.807.602	37.097	22.844.699
Inversiones (Nota 17)	-	-	-
Cuentas comerciales por cobrar	-	10.304.997	10.304.997
Otros créditos (Nota 16)	6.066.269	4.053.008	10.119.277
Total	28.873.871	14.395.102	43.268.973

AI 31 de marzo de 2025 (No auditados)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Pasivos			
Deudas financieras (Nota 22)	-	244.541.521	244.541.521
Otras deudas (Nota 24)	-	98.169.313	98.169.313
Deudas comerciales (Nota 23)	-	41.958.939	41.958.939
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	-	540.437	540.437
Total	-	385.210.210	385.210.210

AI 31 de diciembre de 2024	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Activos			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	20.028.720	536.749	20.565.469
Inversiones (Nota 17)	138.430	-	138.430
Cuentas comerciales por cobrar	-	15.670.525	15.670.525
Otros créditos (Nota 16)	5.665.914	2.035.162	7.701.076
Total	25.833.064	18.242.436	44.075.500

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Al 31 de diciembre de 2024	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Pasivos			
Deudas financieras (Nota 22)	-	208.589.788	208.589.788
Deudas comerciales	-	43.163.345	43.163.345
Otras deudas (Nota 24)	-	115.672.084	115.672.084
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	-	1.204.430	1.204.430
Total	-	368.629.647	368.629.647

Al 31 de marzo de 2025, la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo de \$ 113.146 millones generado principalmente por la actividad de financiamiento para desarrollar el negocio y la adquisición de las nuevas áreas operadas a partir del 1 de marzo de 2023, luego del acuerdo estratégico celebrado con Vista Energy Argentina SAU suscripto el 15 de febrero de 2023 y subsecuentemente modificado el 20 de diciembre de 2024. El capital de trabajo es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia de la Sociedad.

Estimación del valor razonable

Al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024 el valor razonable de los activos y pasivos financieros de ACONCAGUA no difiere significativamente de su valor de libros.

Los instrumentos financieros valuados a valor razonable pueden ser clasificados dentro de los siguientes niveles de jerarquía, de acuerdo a la forma en que se estima el valor razonable:

- Nivel 1: precios de cotización (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: datos distintos a precios de cotización incluidos en el nivel 1 que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, precios) o indirectamente (es decir, que se deriven de precios).
- Nivel 3: datos sobre el activo o el pasivo que no están basados en datos observables en el mercado (es decir, información no observable).

La siguiente tabla presenta la clasificación de acuerdo al nivel de jerarquía de los activos y pasivos financieros valuados a valor razonable al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

	Nivel 1	
	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Efectivo y equivalente de efectivo (Nota 19)	22.807.602	20.028.720
Inversiones (Nota 17)	-	138.430
Total	22.807.602	20.167.150

	Nivel 3	
	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Otros créditos (Nota 16)	6.066.269	5.665.914
Total	15.492.785	21.339.977

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTA 26 - Participación en áreas de petróleo y gas

PAESA reconoce en sus estados financieros los activos, pasivos, ingresos de actividades ordinarias y gastos relativos a su participación en las operaciones conjuntas en los diferentes acuerdos conjuntos en los que participa al 31 de marzo de 2025, y a aquellas áreas hidrocarburíferas en las que es el único participante las que se detallan a continuación:

Cuenca	Provincia	Área	Participación	Fin de Concesión	Operador
Cuyana	Mendoza	Puesto Pozo Cercado Oriental	50% Aconcagua 50% Crown Point	Ago-43	Aconcagua
		Chañares Herrados	50% Aconcagua 50% Crown Point	Mar-46	Aconcagua
Neuquina	Mendoza	Atuel Norte Explotación	100% Aconcagua	Ago-43	Aconcagua
		Payún Oeste (1)	100% Aconcagua	Nov-49	Aconcagua
		Confluencia Sur	85,58% Aconcagua 14,42% YPF	Dic-33	Aconcagua
	Rio Negro	Catriel Oeste (2)	90 % Aconcagua 10% EDHIPSA	Dic-28	Aconcagua
		Catriel Viejo (2)	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	Dic-28	Aconcagua
		Loma Guadalosa (2)	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	Dic-28	Aconcagua
		Entre Lomas Río Negro	Ver nota 31 Estados Financieros al 31.12.24		
		Jarrilla Quemada			
		Charco del Palenque			
		Jagüel de los Machos			
25 de Mayo-Medanito					
Neuquén	Entre Lomas Neuquén				

(1) Adquisición Payún Oeste

Mediante el Decreto N°2324/2024 de fecha 13 de noviembre de 2024 el Gobierno de la Provincia de Mendoza, adjudicó a la Sociedad la concesión del área de explotación Payún Oeste, situada en el departamento de Malargüe. Esta adjudicación amplía el portafolio de Aconcagua en la provincia, que ya incluía las áreas Chañares Herrados, Puesto Pozo Cercado Oriental, Atuel Norte y Confluencia Sur. Los aspectos más destacados de esta concesión del área Payún Oeste son los siguientes:

- Superficie: 178 km², de los cuales 124 km² son considerados prospectivos en la formación Vaca Muerta.
- Plazo: 25 años.
- La adjudicación no tuvo ningún costo de ingreso.
- Inversión mínima comprometida: USD 7.933.333 durante los primeros diez años.
- Plan de trabajo: incluye la reactivación de pozos inactivos, la realización de estudios geológicos avanzados y nuevas perforaciones.

(2) Régimen de Aportes y Recupero en Concesiones de Rio Negro.

Independientemente de la participación de ACONCAGUA y EDHIPSA en las Áreas, durante el período de concesión, ACONCAGUA aportará el 100% (cien por ciento) de las erogaciones que se realicen en dichas

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Áreas. La porción correspondiente a EDHIPSA será recuperada por ACONCAGUA del resultado que le correspondiera a EDHIPSA de la explotación de las mismas.

NOTA 27 - Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino (a)

Rubro	Clase (b)	31.03.2025 (No auditado)		31.12.2024	
		Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 1.074 (c)	Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 1.032 (d)
Activo					
Activo Corriente					
Cuentas comerciales por cobrar	USD	9.845	10.573.530	15.185	15.670.920
Otros créditos	USD	6.952	7.466.266		
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	-	-	1	1.032
Total activo		16.797	18.039.796	15.186	15.671.952
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas financieras	USD	152.646	163.941.804	32.112	33.139.612
Otras deudas	USD	-	-	11.091	11.445.912
Pasivo corriente					
Deudas financieras	USD	49.525	53.189.850	131.309	135.511.014
Otras deudas	USD	-	-	23.188	23.930.016
Deudas comerciales	USD	1.774	1.905.276	1.774	1.830.768
Total pasivo		203.945	219.036.930	199.474	205.857.322

(a) Información presentada a efectos de dar cumplimiento a las disposiciones establecidas por CNV. Se considera moneda extranjera a aquella que difiere de la moneda de presentación de la Sociedad.

(b) USD = Dólar estadounidense.

(c) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 31 de marzo de 2025.

(d) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 31 de diciembre de 2024.

NOTA 28 - Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades

Contingencias

La Sociedad posee pasivos contingentes con respecto a los reclamos que surgen en el curso normal de sus operaciones. En base a la evaluación de la gerencia y al asesoramiento de sus abogados, la Sociedad no prevé incurrir en gastos significativos derivados de pasivos contingentes que no se encuentren provisionados en los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Principales compromisos de inversión y garantías

Área	Normativa	Plazos	Compromisos remanentes de inversión
Puesto Pozo Cercado Oriental	Art. 3 Decreto Provincial N° 1354/18	Agosto de 2028	USD 11,52 millones (a su % de participación)
Atuel Norte Explotación	Art. 3 Decreto Provincial N° 1355/18	Agosto de 2028	USD 1,26 millones
Chañares Herrados	Art. 3 Decreto Provincial N° 224/21	Marzo de 2031	USD 29,08 millones (a su % de participación)
Confluencia Sur	Res. N°4/22 Ministerio de Infraestructura y Energía de Mendoza	Diciembre de 2023	USD - (se ejecutó la totalidad de los compromisos)
Payún Oeste	Decreto Provincial 2324/24	Noviembre de 2034	USD 7,93 millones
Catriel Oeste	Art. 6 Decreto Provincial N° 1523/19	Diciembre de 2025	USD 6,75 millones
Catriel Viejo	Art. 7 Decreto Provincial N° 1523/19	Diciembre de 2025	USD 3,43 millones
Loma Guadalosa	Art. 8 Decreto Provincial N° 1523/19	Diciembre de 2025	USD 7,64 millones
Entre Lomas - 25 de Mayo/Medanito – Jagüel de los Machos	Decreto 491/24	Septiembre de 2035 a octubre de 2036	USD 51,63 millones

Estas inversiones podrían ser revisadas razonablemente según el contexto macroeconómico del país y a la economicidad de las mismas.

ii) Principales garantías otorgadas:

- a) Con fecha 11 de marzo de 2021, la provincia de Mendoza adjudicó mediante el Decreto 224/2021, la concesión Chañares Herrados a favor de la UTE PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.- CROWN POINT ENERGÍA S.A., cada una con el 50% de participación, con el objeto de realizar trabajos de explotación y desarrollo de hidrocarburos por el término de veinticinco (25) años. PAESA fue designado operador de la concesión desde el inicio de las operaciones. El compromiso de inversión asciende a USD 85,68 millones durante los primeros 10 años de la concesión de acuerdo con el plan de explotación ofertado y aprobado por la Autoridad de Aplicación. A la fecha de los presentes Estados Financieros, se han ejecutado inversiones comprometidas por USD 13,79 millones. Los concesionarios constituyeron una garantía de fiel cumplimiento por un monto equivalente al 10% del total de la inversión comprometida que debe mantener activa hasta completar la inversión.
- b) Con fecha 26 de marzo de 2021, con el objeto de garantizar las Obligaciones Negociables Pyme CNV Clase III y Clase IV, se constituyó el Fideicomiso en Garantía Aconcagua Clase III y IV N°1/2021 el cual cedió ciertos derechos bajo el contrato de venta de petróleo crudo celebrado entre la PAESA, en calidad de vendedor, e YPF S.A., en calidad de comprador.

Restricciones a la distribución de utilidades

De acuerdo con la Ley General de Sociedades, el Estatuto Social y la Resolución General N° 622/13 de la Comisión Nacional de Valores debe transferirse a la Reserva Legal el 5% de las ganancias del ejercicio y previa absorción de las pérdidas acumuladas, si las hubiera, hasta que la Reserva alcance el 20% del capital ajustado.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

La Resolución General de la CNV 609/12 establece que la diferencia entre el saldo inicial de los resultados no asignados expuesto en los estados financieros del primer cierre de ejercicio de aplicación de las NIIF y el saldo final de los resultados no asignados al cierre del último ejercicio bajo vigencia de las normas contables anteriores sea destinada a una Reserva Especial. Dicha reserva no podrá desafectarse para efectuar distribuciones en efectivo o en especie entre los accionistas o propietarios de la entidad y sólo podrá ser desafectada para su capitalización o para absorber eventuales saldos negativos de la cuenta "Resultados no asignados". La Asamblea Ordinaria de Accionistas deberá tratar la constitución de la mencionada reserva y las restricciones para su utilización.

NOTA 29 - Saldos y operaciones con partes relacionadas

Petrolera Aconcagua Energía S.A. ejerce control sobre Aconcagua Energía Servicios S.A., de la que posee el 52% de las acciones y votos.

A continuación, se detallan los saldos con partes relacionadas:

	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditado)	
Aconcagua Energía Generación S.A. – Saldo préstamo	8.113.636	7.643.369
Aconcagua Energía Servicios S.A. – Servicios contratados	828.071	2.738.631
Aconcagua Energía S.A.	200.602	192.742
PAESA-CPESA UTE	126.126	-
PAESA-YPF S.A. UTE Confluencia Sur	11.851	63.580
Accionistas – Anticipos otorgados	15.850	76.877
Orazul Energy Cerros Colorados S.A. – pagaré	(1.990.122)	(1.912.296)
	7.306.014	8.802.903

A continuación, se detallan las principales operaciones con partes relacionadas:

	Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2025	2024
	(No auditado)	
Compras de productos y servicios		
Syatsa S.A.	(22.364)	(8.089)
Ariscas S.A.	(22.364)	(7.993)
Aconcagua Energía Servicios S.A.	(8.875.905)	(3.242.995)
Devengamiento de intereses por préstamo		
Aconcagua Energía Generación S.A.	17.869	52.765
Venta de servicios		
Aconcagua Energía Servicios S.A.	633.060	836.134
	(6.325.377)	(2.370.178)

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 30 - Hechos posteriores

La Asamblea Ordinaria de Accionistas de Petrolera Aconcagua Energía S.A. celebrada el 7 de abril de 2025, decidió -entre otros temas- que se asignen \$ 74.861.000 a la Reserva para Futuros Dividendos correspondientes a la desafectación del neto resultante de la ganancia del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024, que ascendió a \$8.659.356.000, menos los Otros resultados integrales por el mismo ejercicio de \$ 8.584.495.000.

Con fecha 9 de mayo de 2025, la Sociedad celebró un acuerdo con Vista Energy Argentina S.A.U. que le otorga la posibilidad de precancelar de manera anticipada todas las obligaciones pendientes asumidas y, por otra parte, obtener la liberación total de los hidrocarburos retenidos por Vista Energy Argentina S.A.U. en el marco del acuerdo de farm-out suscripto entre ambas partes el 15 de febrero de 2023 y subsecuentemente modificado el 20 de diciembre de 2024. La operación contempla el pago de una suma única a valores de mercado por los volúmenes de hidrocarburos pendientes de entrega a dicha fecha. Para la efectivización de este nuevo acuerdo, deberán cumplirse ciertas condiciones precedentes acordadas entre las partes.

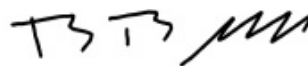
Con posterioridad al 31 de marzo de 2025 no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en los presentes Estados financieros separados condensados intermedios, que incidan o puedan incidir significativamente la situación patrimonial, económica, financiera o que requieran alguna mención adicional en los presente estados.

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2025

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



Bernardo Bertelloni
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente



INFORME DE REVISIÓN SOBRE ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de
Petrolera Aconcagua Energía S.A.
Domicilio legal: Tucumán 1, piso 15.
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
CUIT: 30-71481422-9

Informe sobre los estados financieros separados condensados intermedios

Introducción

Hemos revisado los estados financieros separados condensados intermedios adjuntos de Petrolera Aconcagua Energía S.A. (en adelante "la Sociedad") que comprenden el estado de situación financiera separado al 31 de marzo de 2025, los estados separados del resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025 y notas explicativas seleccionadas.

Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros separados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 "Información Financiera Intermedia" (NIC 34).

Alcance de la revisión

Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros separados condensados intermedios basados en la revisión que hemos efectuado, la cual fue realizada de acuerdo con la Norma Internacional de Encargos de Revisión NIER 2410 "Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad", adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de FACPCE tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por sus siglas en inglés). Una revisión de estados financieros separados condensados intermedios consiste en realizar indagaciones principalmente al personal responsable de los aspectos financieros y contables y aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance sustancialmente menor que una auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría y, en consecuencia, no nos permite tener la seguridad de identificar todos los asuntos significativos que podrían ser notados en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.

Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros separados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo del presente informe, no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad 34.



Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, respecto de Petrolera Aconcagua Energía S.A., que:

- a) los estados financieros separados condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A., se encuentran asentados en el libro "Inventarios y Balances" y cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la Comisión Nacional de Valores;
- b) los estados financieros separados condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A. surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales;
- c) al 31 de marzo de 2025 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Petrolera Aconcagua Energía S.A. que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 852.607.156, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 9 de mayo de 2025

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de mayo de 2025

Legalizamos de acuerdo con las facultades otorgadas a este CONSEJO PROFESIONAL por las leyes 466 (Art. 2, Inc. D y J) y 20488 (Art. 21, Inc. I) la actuación profesional con los datos que a continuación se detallan:

Fecha de intervención: 09/05/2025

Referida a: E.E.C.C. - Períodos Intermedios - Intermedio Individual

Perteneciente a: PETROLERA ACONCAGUA ENERGIA S.A.

CUIT: 30-71481422-9

Fecha de Cierre: 31/03/2025

Monto total del Activo: \$451.119.593.000,00

Intervenida por: Dr. HERNAN PABLO RODRIGUEZ CANCELO ARAUJO

Sobre la misma se han efectuado los controles de matrícula vigente y control formal de dicha actuación profesional de conformidad con lo previsto en la Res. C. D. 34/24, no implicando estos controles la emisión de un juicio técnico sobre la actuación profesional.

Datos del Matriculado

Dr. HERNAN PABLO RODRIGUEZ CANCELO ARAUJO

Contador Público (Universidad de Buenos Aires)

CPCECABA T° 371 F° 9

Firma en carácter de socio

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

T° 1 F° 17

SOCIO



Profesional de Ciencias
Económicas de la Ciudad
Autónoma de Buenos Aires

Esta actuación profesional ha sido aprobada por el profesional interviniente a través del Servicio de Legalizaciones Web, y la misma reúne los controles de matrícula vigente, incumbencias y control formal de acuerdo al Reglamento de Legalizaciones de Actuaciones Profesionales (Res. C.D. 34/24).

Se puede constatar la validez del documento ingresando a <https://legalizaciones.consejo.org.ar/validar> y declarando el código indicado en el recuadro de la derecha o escaneando el QR.

LEGALIZACIÓN N°

873653

CÓDIGO DE
VERIFICACIÓN
Izlqmmgl



**INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS.**

Señores Accionistas de:
PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.
Domicilio Legal: Calle Tucumán 1, Piso 15
Ciudad Autónoma de Buenos Aires.
CUIT N° 30-71481422-9

En nuestro carácter de Síndicos de Petrolera Aconcagua Energía S.A., de acuerdo con lo dispuesto en el inciso 5° del artículo 294 de la Ley General de Sociedades hemos examinado los documentos detallados en el párrafo I siguiente. Los documentos citados son responsabilidad del Directorio de la Sociedad. Nuestra responsabilidad es informar sobre dichos documentos basados en el trabajo que se menciona en el párrafo III.

I) DOCUMENTOS OBJETO DE LA REVISIÓN LIMITADA:

- a) Estado de Situación Financiera Separado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2025.
- b) Estado de Resultados Integrales Separado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2025.
- c) Estado de Cambios en el Patrimonio Separado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2025.
- d) Estado de Flujo de Efectivo Separado Condensado Intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2025.
- e) Notas aclaratorias a los Estados Financieros Separados Condensados intermedios por el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2025.

II) RESPONSABILIDAD DE LA DIRECCIÓN Y LA GERENCIA EN RELACIÓN CON LOS ESTADOS FINANCIEROS:

La Dirección de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros consolidados separados intermedios por el período de 3 meses de la Sociedad de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla en inglés). La Dirección de la Sociedad es también responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de información financiera libre de distorsiones significativas originadas en errores o irregularidades.

III) ALCANCE DE NUESTRA REVISIÓN LIMITADA:

Nuestra revisión fue realizada de acuerdo con las normas de sindicatura vigentes. Dichas normas requieren que la revisión limitada de los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios por el período de 3 meses se efectúe de acuerdo a las normas de auditoría vigentes e incluya la verificación de la congruencia de los documentos revisados con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas, y la adecuación de dichas decisiones a la ley y a los estatutos, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales.

Para realizar nuestra tarea profesional sobre los documentos detallados en los ítems del párrafo I, hemos efectuado una revisión sobre el trabajo efectuado por los auditores externos de la Sociedad, Price Waterhouse and Co. S.R.L., quienes emitieron su informe de revisión en el día de la fecha de acuerdo a los procedimientos establecidos en la Norma Internacional de Encargos de Revisión NIER 2410 “Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad”, la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de FACPCE tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por sus siglas en inglés). Dicha revisión de información financiera intermedia incluyó la verificación de la planificación del trabajo, de la naturaleza, alcance y oportunidad de los procedimientos aplicados y de los resultados de la revisión efectuada por dichos profesionales.

Una revisión limitada consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos a la información contable y en efectuar indagaciones a los responsables de las cuestiones contables y financieras. El alcance de esta revisión es sustancialmente menor al de una auditoría de estados contables tomados en conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal opinión. Dado que no es responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora efectuar un control de gestión, la revisión no se extendió a los criterios y decisiones empresarias de las diversas áreas de la Sociedad, cuestiones que son de responsabilidad exclusiva de la Gerencia y del Directorio.

Hemos aplicado los procedimientos que consideramos necesarios para dar cumplimiento a lo dispuesto por la Ley General de Sociedades N° 19.550.

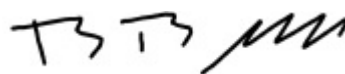
IV) CONCLUSIÓN:

En base a nuestra revisión, con el alcance descrito en el apartado precedente, no hemos tomado conocimiento de ninguna modificación importante que deba hacerse a los estados financieros separados condensados intermedios por el período de 3 meses adjuntos para que los mismos estén presentados de conformidad con la norma internacional de contabilidad 34.

V) INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

- Las cifras de los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios mencionados surgen de los registros contables llevados de conformidad con las disposiciones legales.
- Los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios de la Sociedad, se encuentran pendientes de transcripción al libro "Inventarios y Balances" y excepto por esta situación cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la CNV.
- Al 31 de marzo de 2025 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 852.607.156, no siendo exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a los 9 días del mes de mayo de 2025.



Bernardo Bertelloni
Por Comisión Fiscalizadora