



PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

**Estados financieros consolidados condensados intermedios
al y por el período de seis meses finalizado el 30 de junio 2025
(presentados en forma comparativa)**

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

DIRECTORIO

PRESIDENTE

DIEGO SEBASTIAN TRABUCCO

DIRECTORES TITULARES

JAVIER AGUSTIN BASSO

SEBASTIÁN ARIEL MAGGIO

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 SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO 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 seis meses finalizado el 30 de junio 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.

Inscripta 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.

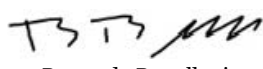
SUSCRITO E INTEGRADO: \$ 2.000.000


Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto 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 seis meses finalizado el 30 de junio 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 30 de junio de		Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
		2025	2024	2025	2024
Ingresos por contratos con clientes	5	29.808.627	34.843.362	65.306.897	70.221.070
Costos de ingresos	6	(27.455.242)	(23.639.921)	(51.084.198)	(64.024.958)
Resultado bruto		2.353.385	11.203.441	14.222.699	6.196.112
Gastos de comercialización	7	(1.883.300)	(2.069.711)	(4.287.293)	(3.570.449)
Gastos de administración	8	(5.477.701)	(2.704.654)	(9.324.251)	(5.461.387)
Otros resultados operativos netos	10	546.647	968.439	3.352.938	1.643.931
Deterioro valor propiedad planta y equipo	2.6	(94.613.000)	-	(94.613.000)	-
Resultado operativo		(99.073.969)	7.397.515	(90.648.907)	(1.191.793)
Remediación contraprestación diferida	2.5	(125.293.799)	-	(125.293.799)	-
Ingresos financieros	11	539.718	12.723.303	1.344.579	14.255.257
Costos financieros	11	(8.080.186)	(9.498.839)	(16.729.671)	(16.020.244)
Otros resultados financieros, netos	11	(871.837)	2.194.206	200.478	(1.142.517)
Resultado antes del impuesto a las ganancias		(232.780.073)	12.816.185	(231.127.320)	(4.099.297)
Impuesto a las ganancias	12	32.587.323	(1.076.663)	28.921.636	(3.486.731)
Resultado del período – (Pérdida)/Ganancia		(200.192.750)	11.739.522	(202.205.684)	(7.586.028)
OTROS RESULTADOS INTEGRALES					
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados</i>					
Diferencias de conversión		(6.276.275)	(140.503)	(5.269.204)	102.865
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados</i>					
Diferencias de conversión subsidiarias		(39.233)	(2.879)	155.798	15.471
(Pérdida)/Ganancia de otro resultado integral del período		(6.315.508)	(143.382)	(5.113.406)	118.336
Resultado integral del período (Pérdida)/Ganancia		(206.508.258)	11.596.140	(207.319.090)	(7.467.692)
(Pérdida)/Ganancia del período, atribuible a:					
Accionistas de la Sociedad		(199.944.545)	11.921.372	(202.182.653)	(7.387.222)
Participaciones no controladoras		(248.205)	(181.850)	(23.031)	(198.806)
		(200.192.750)	11.739.522	(202.205.684)	(7.586.028)
(Pérdida)/Ganancia integral del período, atribuible a:					
Accionistas de la Sociedad		(206.134.255)	11.779.429	(207.339.385)	(7.276.622)
Participaciones no controladoras		(374.003)	(183.290)	20.295	(191.071)
		(206.508.258)	11.596.139	(207.319.090)	(7.467.693)
Resultado por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:					
(Pérdida)/Ganancia por acción básica y diluida	19.2	(99.972,27)	5.960,69	(101.091,33)	(3.693,61)

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
11 de agosto 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 30 de junio de 2025, comparativo con el 31 de diciembre 2024

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

	Nota	30.06.2025 (No auditado)	31.12.2024
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipos	13	338.498.921	371.935.632
Otros créditos	15	7.004.359	5.665.914
Activo por impuesto diferido		10.469.675	797.500
Activos por derecho de uso	14	2.807.842	1.743.997
Total del Activo No Corriente		358.780.797	380.143.043
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	17	11.931.523	7.027.003
Otros créditos	15	11.750.032	17.466.700
Inversiones	16	26.728	138.430
Cuentas comerciales por cobrar		7.550.879	16.349.330
Efectivo y equivalentes de efectivo	18	10.412.066	20.881.120
Total del Activo Corriente		41.671.228	61.862.583
TOTAL DEL ACTIVO		400.452.025	442.005.626
PATRIMONIO NETO			
Capital social	19.1	2.000,00	2.000
Reserva especial		(1.451.989)	(1.228.272)
Reserva legal		21.866	18.497
Reserva por revalúo técnico		4.922.370	4.305.411
Reserva para futuros dividendos		31.462.631	23.909.163
Otro resultado integral		38.612	21.767
Resultados no asignados		(215.231.448)	74.861
Total del Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad		(180.235.958)	27.103.427
Participación no controlante		861.280	840.985
Total del Patrimonio Neto		(179.374.678)	27.944.412
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones	20	4.544.282	3.719.500
Pasivo por impuesto diferido		-	19.491.414
Pasivos por derecho de uso	14	2.412.586	597.102
Deudas fiscales y sociales		11.850	26.001
Deudas financieras	21	3.533.446	139.217.310
Otras deudas	23	-	56.867.465
Deudas comerciales	22	394.758	11.445.818
Total del Pasivo No Corriente		10.896.922	231.364.610
PASIVO CORRIENTE			
Otras deudas	23	220.813.585	58.875.870
Provisiones	20	459.239	-
Pasivos por derecho de uso	14	499.770	1.415.326
Deudas fiscales y sociales		15.156.533	7.796.712
Deudas financieras	21	258.163.132	70.629.507
Deudas comerciales	22	73.837.522	43.979.189
Total del Pasivo Corriente		568.929.781	182.696.604
TOTAL DEL PASIVO		579.826.703	414.061.214
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		400.452.025	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
11 de agosto 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 30 de junio 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											
Aportes de los accionistas		Resultados acumulados							Total	Participación no controlante	TOTAL
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	Resultados no asignados				
(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	-	-	-	-	-	-	-	(202.182.653)	(202.182.653)	(23.031)	(202.205.684)
Desafectación reserva por revalúo	-	-	-	-	(98.581)	36.873	-	61.708	-	34.037	34.037
Otros resultados integrales	-	(223.717)	7.478.607	3.369	624.803	53.864	16.845	(13.110.503)	(5.156.732)	9.289	(5.147.443)
Total resultados integrales del período	-	(223.717)	7.478.607	3.369	526.222	90.737	16.845	(215.231.448)	(207.339.385)	20.295	(207.319.090)
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 7 de abril de 2025:	-	-	74.861	-	-	-	-	(74.861)	-	-	-
Saldos al 30 de junio de 2025	2.000	(1.451.989)	31.462.631	21.866	4.213.713	708.657	38.612	(215.231.448)	(180.235.958)	861.280	(179.374.678)

- (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)

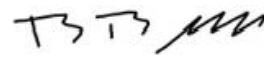
Las notas 1 a 29 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados financieros consolidados condensados intermedios. Estos Estados financieros consolidados condensados intermedios deben ser leídos junto con los Estados financieros consolidados auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto 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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025 – 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						(7.387.222)	(7.387.222)	(198.806)	(7.586.028)
Efecto de conversión monetaria		(133.907)	4.476.357	2.017	10.083	(4.243.950)	110.600	7.735	118.335
Total resultados integrales del período	-	(133.907)	4.476.357	2.017	10.083	(11.631.172)	(7.276.622)	(191.071)	(7.467.693)
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 4 de abril de 2024:			(20.530.491)		(142.039)	20.672.530	-	-	-
Saldos al 30 de junio de 2024	2.000	(1.073.093)	18.721.691	16.161	10.083	(11.631.172)	6.045.670	656.531	6.702.201

(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
11 de agosto 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

TSB

Bernardo Bertelloni
Por Comisión fiscalizadora

TSB

Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

		Por el Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
		2025	2024
		(No auditados)	
	Nota		
ACTIVIDADES OPERATIVAS			
Resultado del período		(202.205.684)	(7.586.028)
<i>Ajustes por:</i>			
Depreciación de Propiedades, planta y equipos	13	14.288.808	24.861.263
Depreciación de activos por derecho de uso	14	788.304	1.891.183
Intereses devengados pasivos por derecho de uso	14	56.486	20.893
Valor actual deuda Vista		4.107.623	-
Remediación contraprestación diferida	2.5	125.293.799	-
Deterioro valor Propiedades planta y equipos	2.6	94.613.000	-
Resultados financieros generados por efectivo y equivalentes		(1.306.556)	(7.801.231)
Intereses devengados inversiones		-	(401.919)
Impuesto a las ganancias devengado	12	(28.921.636)	3.486.731
Intereses financieros devengados	11	12.994.195	8.460.535
Actualización de provisiones	20	184.410	196.790
Intereses devengados y otros resultados financieros		(3.059.264)	2.284.782
Honorarios devengados emisión bono 144A/REGS	10	1.380.625	-
Devengamiento comisiones de deudas financieras	21	738.020	131.904
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>			
Disminución/(Aumento) de cuentas comerciales por cobrar y otros créditos		13.176.674	(10.092.482)
Aumento de inventarios		(4.904.520)	(750.609)
Aumento/(Disminución) de deudas comerciales		18.807.273	(4.077.904)
Aumento de otras deudas		3.614.573	1.364.356
Aumento de deudas fiscales y sociales		7.345.670	5.450.647
Pago anticipo impuesto a las ganancias		-	(371.821)
Anticipos otorgados a accionistas		-	(469.338)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		(20.712.511)	(10.581.877)
Efectivo generado por actividades operativas		36.279.289	6.015.875
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Inversiones en Propiedades, planta y equipos		(27.884.497)	(31.538.348)
Variación consideración diferida		(23.270.500)	(24.995.184)
Pagos por adquisición negocio		(6.055.870)	(8.948.280)
Baja inversiones		111.702	1.482.359
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(57.099.165)	(63.999.453)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Toma de deudas financieras	21	8.526.177	448.117
(Cancelación)/Emisión neta de pagarés	21	(10.277.172)	52.651.275
Emisión de obligaciones negociables	21	30.887.189	22.440.675
Cancelación de capital e intereses por deudas financieras	21	(21.256.356)	(8.247.994)
Emisión de cauciones		-	7.985.532
Cancelación operaciones de pase	21	(1.163.289)	-
Emisión de cheques diferidos	21	-	1.717.762
Pagos de pasivos por derecho de uso	14	(729.629)	(1.615.845)
Efectivo generado por actividades de financiación		5.986.920	75.379.522
(Disminución)/Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		(14.832.956)	17.395.944
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período		20.881.120	2.655.075
(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo		(14.832.956)	17.395.944
Resultados financieros generados por efectivo y equivalentes		1.306.556	7.801.231
Diferencias de conversión		3.057.346	2.366.798
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	18	10.412.066	30.219.048
Transacciones que no afectan el efectivo			
Inversiones en Propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período		2.240.498	2.492.210

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
11 de agosto 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
11 de agosto 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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025.

NOTA 1 - Información general – Empresa en funcionamiento

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 Consolidados Condensados Intermedios de ACONCAGUA han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 11 de agosto de 2025.

a) Situación financiera de la Sociedad

A fines del año 2024, la Sociedad inició un proceso formal de evaluación de alternativas de financiamiento de largo plazo, alineada al perfil operativo y al plan de inversiones proyectado. Como resultado de este proceso, la Sociedad otorgó un mandato para avanzar con una emisión internacional de deuda, apuntando a refinanciar pasivos existentes en condiciones más competitivas y asegurar los recursos para financiar el plan de inversiones. El 23 de mayo de 2025 la Sociedad suspendió la colocación internacional debido a ciertas condiciones adversas del mercado financiero.

Ante la falta de alternativas razonables de financiación, el 17 de junio de 2025 la Sociedad informó el inicio de un proceso integral de reestructuración de sus pasivos financieros, incluyendo sus obligaciones negociables, deuda bancaria y ciertos compromisos comerciales. En ese contexto, PAESA no canceló los vencimientos de intereses de la Serie VII de Obligaciones Negociables por USD 0,2 millón y de capital de Pagarés bursátiles por USD 2,5 millones cuyo pago operaban a partir del 17 de junio de 2025, y suspendió todos los pagos de obligaciones financieras con el objetivo de alcanzar un acuerdo consensuado que permita preservar su capacidad operativa y sostenibilidad de largo plazo. El incumplimiento de estos pagos faculta a los acreedores a iniciar acciones legales, incluyendo reclamos con título ejecutivo para ejecutar el cobro de la totalidad de sus acreencias.

Asimismo, durante el mes junio de 2025, la Sociedad había incumplido ciertas obligaciones contractuales asumidas en el marco del Farm-Out Agreement (FOA) suscripto con Vista Energy Argentina S.A.U (“Vista”), habiendo esta última notificado formalmente su decisión de ejercer los derechos contractuales que le asisten, incluyendo la toma de la totalidad de la participación de hidrocarburos correspondiente a la Sociedad hasta tanto se subsane el incumplimiento, así como la reserva del derecho a aplicar otros remedios previstos en el acuerdo, entre ellos la posible remoción de la Sociedad como operador del área y el posible el pago de los hidrocarburos no entregados a valores de mercado más las penalidades correspondientes.

El 3 de julio de 2025, la Sociedad informó que había suscripto un acuerdo preliminar con dos contrapartes relevantes, Vista y Trafigura PTE. Ltd., en virtud del cual dichas partes se comprometieron a no continuar con la ejecución de sus respectivas acciones patrimoniales contra la Sociedad y a evaluar diversas alternativas conjuntas tendientes a una potencial transacción con la finalidad de recomponer la situación patrimonial y fortalecer la gestión operativa, comercial y financiera de la Sociedad. La misma está sujeta al cumplimiento de ciertas condiciones precedentes esenciales, siendo la principal la obtención de una conclusión satisfactoria del proceso de reestructuración financiera.

El 13 de julio de 2025 la Sociedad, junto con sus asesores financieros y sus asesores legales, presentó los términos preliminares de su propuesta de reestructuración, que incluyó alternativas de canje de títulos así como también ciertos incentivos para los acreedores financieros. La propuesta se enmarca en las negociaciones con Vista y Trafigura PTE LTD, e incluye medidas específicas como capitalizaciones, refinanciación de deuda bancaria y un esquema escalonado de pagos. Su implementación se encuentra sujeta al cumplimiento de determinadas condiciones, incluyendo la obtención de consensos mayoritarios y eventuales aprobaciones regulatorias.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

El 18 de julio de 2025 la Sociedad suscribió un acuerdo de inversión con Tango Energy S.A.U. ("Tango") que contempla una potencial capitalización mediante una suscripción primaria de acciones representativas del 90% del nuevo capital social de la Sociedad. De perfeccionarse esta transacción, Tango Energy S.A.U. se convertirá en accionista controlante de Petrolera Aconcagua Energía S.A. y de Aconcagua Energía Servicios S.A., asumiendo la conducción estratégica, mientras que los accionistas actuales y socios fundadores conservarán el 10% del nuevo capital accionario. Este acuerdo está sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones previas de determinadas condiciones precedentes, incluyendo, sin limitación, con carácter esencial, la reestructuración exitosa de no menos del 90% de los pasivos financieros y comerciales de la Sociedad en términos aceptables para Tango e implica un aporte de capital en efectivo por parte de Tango por aproximadamente USD 36 millones, cuyos fondos estarán destinados prioritariamente al fortalecimiento patrimonial y al impulso del desarrollo operativo y estratégico.

Tango es una sociedad controlada por AR Energy Resources S.A. (una empresa afiliada de Trafigura Argentina S.A.) y Vista.

El 29 de julio de 2025 la Sociedad formalizó su propuesta de reestructuración de sus Obligaciones negociables, mediante una oferta de canje de que expira el 15 de agosto de 2025.

b) Empresa en funcionamiento

Al momento de emisión de los presentes estados financieros consolidados condensados, el proceso de reestructuración financiera, descrito precedentemente no ha concluido, y no es posible prever el resultado futuro del mismo. Estas circunstancias indican la existencia de una incertidumbre importante que puede generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad y su sociedad controlada, para continuar como empresas en funcionamiento y sostener sus operaciones en el futuro.

Los presentes estados financieros han sido preparados sobre la premisa de que el Grupo continuará como empresa en funcionamiento, por lo que no reflejan los ajustes y reclasificaciones que serían necesarios si el supuesto de empresa en funcionamiento no fuera apropiado. Estos ajustes y reclasificaciones podrían ser significativos.

Ver información adicional en Nota 2.5 y Nota 2.6.

c) 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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

- 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 30 de junio de 2025 han sido valuados utilizando los tipos de cambio oficiales aplicables a dicha fecha.

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.

d) 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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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.

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 seis meses finalizado el 30 de junio 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 seis meses finalizados el 30 de junio 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 seis meses finalizados el 30 de junio 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%

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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 30 de junio 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.

2.4 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.

2.5 Exposición de Pasivos Financieros, Deudas comerciales y Otras deudas por Incumplimiento de condiciones contractuales

En virtud de la situación descrita en la Nota 1 y de conformidad con lo dispuesto en la NIC 1 de las Normas de contabilidad NIIF la Sociedad ha procedido a clasificar como corrientes todas aquellas deudas contractuales que se encuentran en incumplimiento (ya sea directo o indirecto), y que en consecuencia, la Sociedad ha perdido el derecho de diferir sus pagos por más de 12 meses como originalmente preveían los acuerdos contractuales que se encuentran incumplidos.

Asimismo, y en virtud del incumplimiento del contrato Farm-Out Agreement (FOA) con Vista, que le otorga a ésta el derecho de reclamar el pago compensatorio inmediato de todos los volúmenes pendientes de entrega, la Sociedad ha remedio la deuda correspondiente a los volúmenes de hidrocarburos remanentes de entrega a dicha sociedad a su valor de mercado, tal como lo prevé el acuerdo entre ambas partes. Como consecuencia de lo mencionado, se ha reconocido un cargo por \$ 125.294 millones en el presente período que se expone en la línea Remedición de contraprestación diferida en el Estado de resultados integrales consolidado condensado intermedio.

Estas reclasificaciones se reconocieron en los rubros Deudas Financieras (ver Nota 21), en Deudas Comerciales (ver Nota 22) y Otras Deudas (ver Nota 23).

2.6 Deterioro del valor de Propiedades, planta y equipos

De acuerdo a lo mencionado en la Nota 2.5 a los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2024, el valor registrado de los activos de las áreas en producción y desarrollo y de los activos relacionados con reservas probables y posibles, es evaluado en caso de que eventos o cambios en las circunstancias indiquen que el valor registrado pueda ser no recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro cuando el valor registrado de los activos supera su valor recuperable. El valor recuperable es el mayor entre su valor razonable menos los gastos directos de venta y su valor de uso. El valor de uso se determina a partir de los flujos de fondos descontados que se prevé obtener con las restantes reservas

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

comerciales. Los activos que han sufrido pérdidas por deterioro en períodos anteriores son evaluados en caso de que eventos o cambios en las circunstancias indiquen una posible reversión en las condiciones que dieron lugar a la desvalorización, reconociendo, de corresponder, la reversión de dicha desvalorización.

Al 30 de junio de 2025 la Sociedad identificó ciertos indicios de desvalorización de activos de Propiedades, planta y equipos, principalmente como consecuencia de: (i) baja significativa en los precios internacionales y domésticos de los hidrocarburos evidenciada a partir de mayo de 2025, acompañada de una elevada volatilidad en los precios actuales y en las proyecciones de precios futuros, (ii) dificultades para acceder a financiamiento de largo plazo (ver Nota 1) con la consecuente disminución de inversiones orientadas al desarrollo de reservas, a reducción de costos operativos, y a la determinación de la extensión de concesiones en ciertas áreas productivas. En consecuencia, la Sociedad realizó una nueva evaluación del valor recuperable de dichos activos de largo plazo.

Como resultado de esta evaluación, se reconoció una pérdida contable por deterioro de \$ 94.6 millones, que ha sido registrada en el rubro "Deterioro valor Propiedades, planta y equipos" en el Estado de resultados integrales consolidado condensado intermedio.

Los precios proyectados del barril del petróleo que se utilizaron en la estimación del valor recuperable al cierre del ejercicio 2024 presentaron variaciones significativas respecto de los precios proyectados que se consideraron utilizados al cierre de este período, como se detalla a continuación:

<u>Año</u>	<u>Precio USD/Bbl utilizado en Proyección al 30.06.2025</u>	<u>Precio USD/Bbl utilizado en Proyección al 31.12.2024</u>	<u>Variación</u>
2025	68,90	77,10	-11%
2026	66,10	76,20	-13%
2027	71,50	76,50	-7%
2028	73,10	77,70	-6%
2029	74,70	78,60	-5%
2030	76,40	79,20	-4%

Las desvalorizaciones reconocidas contablemente consideran tanto factores externos del entorno en el que opera la Sociedad como factores internos propios de la entidad, los cuales también pueden verse afectados por las condiciones descritas en la Nota 1. Conforme a lo establecido en la NIC 36, estas pérdidas por deterioro podrían revertirse en el futuro si se producen mejoras en las condiciones o en las hipótesis utilizadas en las estimaciones. No obstante, si dichas condiciones se deterioran, podrían ser necesarias nuevas desvalorizaciones.

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.

Durante el segundo trimestre de 2025, se ha observado un empeoramiento de las variables vinculadas al Riesgo de liquidez y al Riesgo de capital debido a la concentración de vencimientos de deuda que afectaron la capacidad de la Sociedad para hacer frente a sus obligaciones financieras y que ha derivado en el proceso de reestructuración de pasivos descrito en la Nota 1. Esta situación representa un riesgo adicional de liquidez y de capital que está siendo monitoreado por la Gerencia. No ha habido otros cambios relevantes en

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

la gestión de los restantes riesgos financieros durante 2025, ni en ninguna otra 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.

	E&P	
	Período de seis meses finalizado el	
	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	65.306.897	70.221.070
Costos de ingresos	(36.083.678)	(37.288.034)
Resultado bruto	29.223.219	32.933.036
Gastos de comercialización	(4.287.293)	(3.570.449)
Gastos de administración	(9.247.659)	(5.445.865)
Otros resultados operativos netos	3.618.831	1.643.931
EBITDA ajustado	19.307.098	25.560.653
Depreciaciones de Propiedades, planta y equipos	(14.288.808)	(24.861.263)
Depreciación de activos por derecho de uso	(788.304)	(1.891.183)
Reestimación deuda compra áreas	(125.293.799)	-
Deterioro valor Propiedades planta y equipos	(94.613.000)	-
Multa incidentes ambientales	(265.893)	-
Subtotal	(215.942.706)	(1.191.793)
Ingresos financieros	1.344.579	14.255.257
Costos financieros	(16.729.671)	(16.020.244)
Otros resultados financieros, netos	200.478	(1.142.517)
Resultado antes del impuesto a las ganancias	(231.127.320)	(4.099.297)
Impuesto a las ganancias	28.921.636	(3.486.731)
Resultado del período	(202.205.684)	(7.586.028)

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Al 30 de junio de 2025 los ingresos por contratos con clientes provienen por ventas realizadas en un 74% en Argentina y un 26% a exportaciones (64% en Argentina y 36% a exportaciones al 30 de junio de 2024). La asignación de los ingresos se basa en la localización del cliente.

Al 30 de junio de 2025 los clientes que representan o superan el 10% de los ingresos por las actividades ordinarias de la Sociedad son: Trafigura Argentina S.A. (28%), Trafigura PTE LTD (26%), YPF S.A. (23%) y Raizen S.A. (19%). Mientras que al 30 de junio de 2024 son: Trafigura PTE LTD (36%), Trafigura Argentina S.A. (22%), Raizen S.A. (20%) e YPF S.A. (17%).

NOTA 5 - Ingresos por contratos con clientes

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Venta de petróleo	60.702.677	63.177.900
Servicios prestados	3.669.581	2.515.255
Servicio de extracción y venta de gas	934.639	4.527.915
	65.306.897	70.221.070

NOTA 6 - Costos de ingresos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Existencia al inicio (Nota 17)	7.027.003	10.066.096
Consumos y costos de producción	54.513.942	62.986.078
Existencias al cierre (Nota 17)	(11.931.523)	(10.816.705)
Diferencia de conversión	1.474.776	1.789.489
	51.084.198	64.024.958

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Sueldos, jornales y cargas sociales	14.680.380	14.314.506
Depreciación Propiedades, planta y equipos	14.212.216	24.845.741
Regalías, canon y servidumbre	13.549.769	9.872.200
Servicios contratados	8.658.453	6.566.092
Compras	2.723.973	3.029.836
Combustibles, gas y energía eléctrica	689.151	3.528.824
Otros gastos operativos	-	828.879
Consumos y costos de producción	54.513.942	62.986.078

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto 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

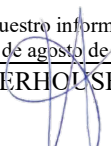
	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Ingresos brutos	2.055.515	1.628.540
Derechos de exportación	1.456.289	1.595.170
Servicio de transporte de petróleo	754.754	295.809
Servicio de almacenaje	20.735	50.930
	4.287.293	3.570.449

NOTA 8 - Gastos de administración

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Sueldos, jornales y cargas sociales	4.317.598	1.918.348
Honorarios y retribuciones por servicios	2.834.535	1.865.316
Impuestos, tasas y contribuciones	1.438.465	1.140.825
Gastos varios	657.061	521.376
Depreciación Propiedades, planta y equipos	76.592	15.522
	9.324.251	5.461.387

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Sueldos y jornales	17.137.089	13.250.165
Cargas sociales	1.860.889	2.982.689
	18.997.978	16.232.854

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

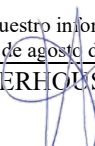
NOTA 10 - Otros resultados operativos netos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Otros	1.363.650	925.079
Alquiler equipos	850.169	-
Reestimación deuda compra áreas	672.184	-
Servicio de operación de yacimientos	505.094	663.361
Venta de materiales de rezago	227.733	55.491
Impuestos, tasas y contribuciones.	(265.893)	-
	3.352.938	1.643.931

NOTA 11 - Resultados financieros netos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Intereses ganados y otros resultados por tenencia	1.344.579	14.255.257
Ingresos financieros	1.344.579	14.255.257
Valor actual activos financieros	1.561.842	125.167
Intereses financieros	(12.994.195)	(8.775.440)
Actualización valor actual otras deudas (*)	(4.107.623)	(6.392.355)
Comisiones	(921.604)	(770.656)
Actualización provisión por abandono de pozos	(184.410)	(196.790)
Intereses fiscales	(83.681)	(10.170)
Costos financieros	(16.729.671)	(16.020.244)
Honorarios emisión bono 144A/REGS	(1.380.625)	-
Resultado neto por diferencia de cambio	1.376.339	(2.399.779)
Resultado por operaciones CCL	204.764	1.257.262
Otros resultados financieros netos	200.478	(1.142.517)
Resultados financieros netos – (Pérdida)	(15.184.614)	(2.907.504)

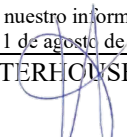
(*) Actualización valor actual de la Contraprestación diferida por la adquisición de las áreas. La misma, representa el costo de extracción de petróleo y gas asociados a los volúmenes de hidrocarburos retenidos por Vista, según acuerdo de farm-out suscrito el 15 de febrero de 2023 y subsecuentemente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

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto 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 seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Impuesto a las ganancias del período		
Impuesto diferido – Ganancia/(Pérdida)	28.921.636	(3.486.731)
Total resultado por impuesto a las ganancias	28.921.636	(3.486.731)

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto 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 seis meses finalizado el 30 de junio de							2024
	2025							
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria	Equipos de torre		Obras en curso	Otros	Total	
			Valor de origen	Revalúo técnico				
	(No auditados)							
Valores de origen								
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	71.116.913	2.038.935	1.827.393	1.286.783	861.949	7.784.024	84.915.997	41.504.419
Altas	-	259.160	1.425.841	-	13.682.232	434.489	15.801.722	27.327.276
Bajas	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias	18.248.028	-	-	-	(18.248.028)	-	-	-
Valor al cierre del período	502.659.263	6.595.917	10.331.104	8.571.463	511.456	53.923.919	582.593.122	382.375.768
Depreciaciones								
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	16.266.342	1.418.436	287.504	21.522	-	1.069.816	19.063.620	8.178.113
Del período	11.556.211	302.164	382.705	250.812	-	1.796.916	14.288.808	24.861.263
Acumulada al cierre del período	118.552.352	3.758.050	1.838.044	272.334	-	8.431.130	132.851.910	83.556.609
Previsión por desvalorización	(111.242.291)	-	-	-	-	-	(111.242.291)	(9.189.318)
Valor residual	272.864.620	2.837.867	8.493.060	8.299.129	511.456	45.492.789	338.498.921	289.629.841

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto 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 30 de junio 2025 y 2024:

Activos por derecho de uso

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
	(No auditados)	
Al inicio del período	1.743.997	8.978.586
Diferencias de conversión	1.156.003	3.084.841
Altas	696.146	64.056
Depreciación del período	(788.304)	(1.891.183)
Al cierre del período	2.807.842	10.236.300

Pasivos por derecho de uso

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
	(No auditados)	
Al inicio del período	2.012.428	9.114.081
Altas netas	696.146	64.056
Intereses devengados (i)	56.486	20.893
Pagos	(729.629)	(1.615.845)
Diferencias de cambio y conversión	876.925	3.080.118
Al cierre del período	2.912.356	10.663.303
	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditado)	
No Corriente	2.412.586	597.102
Corriente	499.770	1.415.326
	2.912.356	2.012.428

(i) Incluidos en Costos financieros en el estado de resultados integrales consolidado condensado intermedio al 30 de junio de 2025 y 2024.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto 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

	Al 30.06.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
No Corrientes		
Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado Oriental	7.004.359	5.665.914
	7.004.359	5.665.914
Corrientes		
Créditos fiscales	5.927.398	6.665.002
Gastos pagados por adelantado	3.174.236	1.663.507
Con partes relacionadas	1.532.329	7.899.691
Diversos	954.189	433.737
Anticipos otorgados	161.880	804.763
	11.750.032	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

	Al 30.06.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
Letras y Bonos	26.728	138.430
	26.728	138.430

NOTA 17 - Inventarios

	Al 30.06.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
Materiales y repuestos	7.312.830	5.542.497
Hidrocarburos	4.618.693	1.484.506
	11.931.523	7.027.003

NOTA 18 - Efectivo y equivalentes de efectivo

	Al 30.06.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
Caja y bancos	7.646.101	547.497
Fondos comunes de inversión	2.765.965	20.333.623
	10.412.066	20.881.120

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto 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 30 de junio 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.

Los resultados negativos de la Sociedad provocaron que al 30 de junio de 2025 las pérdidas acumuladas superen al capital social. En consecuencia, de no reintegrarse el mismo, la Sociedad se encuentra inmersa en la situación de disolución de la sociedad prevista en el inciso 5 del art. 94 de la Ley de Sociedades Comerciales.

A la fecha de presentación de los presentes estados financieros, la Dirección de la Sociedad se encuentra evaluando distintas alternativas acciones destinadas a regularizar la situación descripta en el párrafo precedente. En ese contexto y como se menciona en la Nota 1, la Sociedad ha lanzado un plan de restructuración financiera con un potencial aumento de capital, que depende del cumplimiento de condiciones previas y a la fecha no es posible prever el resultado de esas iniciativas.

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 seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditado)	
(Pérdida) del período atribuible a los propietarios de la sociedad	(202.182.653)	(7.387.222)
Acciones ordinarias en circulación	2.000	2.000
(Pérdida) por acción básica y diluida (miles de \$ por acción)	(101.091,33)	(3.693,61)

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 30.06.2025	Al 31.12.2024
	(No auditado)	
No corrientes		
Provisión para abandono de pozos	4.544.282	3.719.500
	4.544.282	3.719.500
Corrientes		
Provisión por contingencias	459.239	-
	459.239	-

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto 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 seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditado)	
Saldo al inicio del período	3.719.500	3.020.250
Diferencias de conversión	640.372	398.839
Actualización de provisión	184.410	196.790
Saldo al cierre del período	4.544.282	3.615.879

Al 30 de junio 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 30.06.2025	Al 31.12.2024
	(No auditado)	
No corrientes		
Obligaciones negociables (1)	-	135.511.014
Préstamos bancarios (2)	2.605.566	2.491.092
Pagarés	519.345	667.704
Leasing	236.523	309.451
Préstamos prendarios	172.012	238.049
	3.533.446	139.217.310
Corrientes		
Obligaciones negociables (1) (3)	238.340.305	50.831.276
Préstamos bancarios (3)	10.474.798	1.730.202
Pagarés	8.900.258	16.587.291
Operaciones de pase	196.416	1.274.056
Leasing	131.156	108.081
Préstamos prendarios	120.198	98.601
	258.163.132	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 US\$ 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.

De acuerdo a lo mencionado en la nota 2.5, al 30 de junio de 2025, la Sociedad clasificó como deudas financieras corrientes AR\$169.387 millones (USD 140,6 millones) en virtud a lo previsto por la NIC 1, debido al incumplimiento de ciertas condiciones contractuales vinculadas a pasivos de largo plazo.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(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.

(3) Reclasificación de Pasivos Financieros por Incumplimiento de Condiciones Contractuales

De acuerdo a lo mencionado en la nota 2.5, al 30 de junio de 2025, la Sociedad clasificó como deudas financieras corrientes AR\$3.187 millones (USD 2,6 millones) de acuerdo a lo previsto por la NIC 1, debido al incumplimiento de ciertas condiciones contractuales vinculadas a pasivos de largo plazo.

La evolución de las deudas financieras se expone a continuación:

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditado)	
Saldo al inicio del período	209.846.817	89.144.078
Tomas de préstamos	8.526.177	448.117
Cancelaciones de capital e intereses	(21.256.356)	(8.247.994)
Intereses devengados	10.842.338	8.460.535
Devengamiento comisiones deudas financieras	738.020	(131.904)
Emisión Obligaciones Negociables	30.887.189	22.440.675
Gastos emisión ON a devengar	(672.289)	-
Emisión neta de cheques diferidos	-	1.717.762
Emisión neta de cauciones	-	7.985.532
(Emisión)/Cancelación pases	(1.163.289)	-
(Cancelación)/Emisión neta de pagarés	(10.277.172)	52.651.275
Diferencias de cambio y conversión	34.225.143	1.320.512
Saldo al cierre del período	261.696.578	175.788.588

NOTA 22 - Deudas Comerciales

	Al 30.06.2025	Al 31.12.2024
	(No auditado)	
No Corrientes		
Proveedores comunes	394.758	-
Anticipos de clientes (a)	-	11.445.818
	394.758	11.445.818
Corriente		
Proveedores comunes	33.903.718	25.328.928
Anticipos de clientes (a) (b)	25.168.497	18.013.091
Cheques diferidos	14.765.307	637.170
	73.837.522	43.979.189

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
11 de agosto de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(a) Corresponde al saldo pendiente de aplicación de los anticipos recibidos de Trafigura Argentina S.A. (USD 7,27 millones) y Trafigura PTE LTD (USD 13,61 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.

(b) Reclasificación de Pasivos Financieros por Incumplimiento de Condiciones Contractuales

De acuerdo a lo indicado en la nota 2.5, al 30 de junio de 2025, la Sociedad clasificó como Deudas Comerciales corrientes AR\$2.409 millones (USD 2,0 millones) de "Anticipos de clientes" en función a lo previsto por la NIC 1, debido al incumplimiento de ciertas condiciones contractuales asociadas a pasivos de largo plazo.

NOTA 23 - Otras deudas

	Al 30.06.2025	Al 31.12.2024
	(No auditado)	
<u>No Corrientes</u>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (a)	-	56.867.465
	-	56.867.465
<u>Corriente</u>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (a)	218.145.223	37.213.216
Canon extensión concesión	-	13.622.400
Con partes relacionadas	-	1.912.296
Otras deudas diversas	2.668.362	164.468
Deuda por adquisición áreas	-	5.917.340
Honorarios al Directorio	-	46.151
	220.813.585	58.875.871

(a) Reclasificación de Pasivos Financieros por Incumplimiento de Condiciones Contractuales

Al 30 de junio de 2025, la Sociedad procedió a remedir la "Contraprestación diferida adquisición áreas" en función de las cláusulas contractuales asociadas a ciertos incumplimientos e incrementó dicho pasivo en AR\$88.373 millones (USD 77 millones), y su correspondiente clasificación total como Otras deudas corrientes en aplicación de lo dispuesto por la NIC 1 (Ver Nota 2.5).

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 24 - Instrumentos financieros por categoría

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

Al 30 de junio de 2025 (No auditado)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Activos			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 18)	2.765.965	7.646.101	10.412.066
Inversiones	26.728	-	26.728
Cuentas comerciales por cobrar	-	7.550.879	7.550.879
Otros créditos (Nota 15)	7.004.359	4.128.425	11.132.784
Total	9.797.052	19.325.405	29.122.457

Al 30 de junio de 2025 (No auditado)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Pasivos			
Deudas financieras (Nota 21)	-	261.696.578	261.696.578
Otras deudas (Nota 23)	218.145.223	2.668.362	220.813.585
Deudas comerciales	-	73.837.522	73.837.522
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	-	499.770	499.770
Total	218.145.223	338.702.232	556.847.455

Al 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

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 30 de junio de 2025, el Grupo presenta un capital de trabajo negativo de \$ 527.259 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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Estimación del valor razonable

Al 30 de junio 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 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

		Nivel 1	
		30.06.2025	31.12.2024
		(No auditados)	
Efectivo y equivalente de efectivo (Nota 18)		2.765.965	20.333.623
Inversiones (Nota 16)		26.728	138.430
Total		2.792.693	20.472.053

		Nivel 3	
		30.06.2025	31.12.2024
		(No auditados)	
Otros créditos (Nota 15)		7.004.359	5.665.914
Total		7.004.359	5.665.914

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto 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 30 de junio 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% EDHPSA	dic-28	Aconcagua
		Catriel Viejo (2)	90% Aconcagua 10% EDHPSA	dic-28	Aconcagua
		Loma Guadalosa (2)	90% Aconcagua 10% EDHPSA	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
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 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)	30.06.2025 (No auditado)		31.12.2024	
		Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 1.205 (c)	Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 1.032 (d)
Activo					
Activo Corriente					
Cuentas comerciales por cobrar	USD	5.974	7.198.670	15.185	15.670.920
Otros créditos	USD	-	-	-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	26	31.330	1	1.032
Total activo		6.000	7.230.000	15.186	15.671.952
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas financieras	USD	128.389	154.708.745	32.112	33.139.612
Otras deudas	USD	-	-	11.091	11.445.912
Pasivo corriente					
Deudas financieras	USD	68.583	82.642.515	131.309	135.511.014
Otras deudas	USD	-	-	23.188	23.930.016
Deudas comerciales	USD	8.717	10.503.985	1.774	1.830.768
Total pasivo		205.689	247.855.245	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 30 de junio 2025

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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.

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 11,50 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 29,05 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 6,12 millones
Catriel Viejo	Art. 7 Decreto Provincial N° 1523/19	Diciembre de 2025	USD 3,33 millones
Loma Guadalupe	Art. 8 Decreto Provincial N° 1523/19	Diciembre de 2025	USD 7,63 millones
Entre Lomas - 25 de Mayo/Medanito – Jagüel de los Machos	Decreto 491/24	Septiembre de 2035 a octubre de 2036	USD 48,38 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

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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.

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:

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditado)	
Aconcagua Energía Generación S.A. – Saldo préstamo	1.118.849	7.643.369
Aconcagua Energía S.A.	225.071	192.742
Orazul Energy International Southern Cone S.R.L.	65.916	987
PAESA-YPF S.A. UTE Confluencia Sur	54.283	63.580
Orazul Energy Cerros Colorados S.A. - pagaré	-	(1.912.296)
PAESA-CPESA UTE	134.126	-
	1.598.245	5.987.395

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

	Por el Periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025	2024
	(No auditado)	
Compras de productos y servicios		
Syatsa S.A.	-	25.329
Ariscas S.A.	-	25.235
Prestación de servicios		
Orazul Energy International Southern Cone S.R.L.	251.819	27.128
Devengamiento de intereses por préstamo		
Aconcagua Energía Generación S.A.	21.397	30.299
	21.397	80.863

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTA 29 - Hechos posteriores

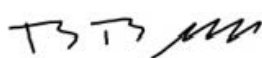
Con posterioridad al 30 de junio de 2025 la Sociedad mantuvo la suspensión de pago de obligaciones financieras, en el marco de su programa de restructuración de pasivos. No se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, adicionales a los expuestos en Nota 1, que afecten o puedan afectar significativamente la situación patrimonial, económica, o financiera de la Sociedad.


Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto 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 seis meses iniciado el 1 de enero de 2025 y finalizado el 30 de junio 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.

A fines del año 2024, la Sociedad inició un proceso formal de evaluación de alternativas de financiamiento de largo plazo, alineada al perfil operativo y al plan de inversiones proyectado. Como resultado de este proceso, la Sociedad otorgó un mandato para avanzar con una emisión internacional de deuda, apuntando a refinanciar pasivos existentes en condiciones más competitivas y asegurar los recursos para financiar el plan de inversiones. El 23 de mayo de 2025 la Sociedad suspendió la colocación internacional debido a ciertas condiciones adversas del mercado financiero.

Ante la falta de alternativas razonables de financiación, el 17 de junio de 2025 la Sociedad informó el inicio de un proceso integral de restructuración de sus pasivos financieros, incluyendo sus obligaciones negociables, deuda bancaria y ciertos compromisos comerciales. En ese contexto, PAESA no canceló los vencimientos de intereses de la Serie VII de Obligaciones Negociables por USD 0,2 millón y de capital de Pagarés bursátiles por USD 2,5 millones cuyo pago operaban a partir del 17 de junio de 2025, y suspendió todos los pagos de obligaciones financieras con el objetivo de alcanzar un acuerdo consensuado que permita preservar su capacidad operativa y sostenibilidad de largo plazo. El incumplimiento de estos pagos faculta a los acreedores a iniciar acciones legales, incluyendo reclamos con título ejecutivo para ejecutar el cobro de la totalidad de sus acreencias.

Asimismo, durante el mes junio de 2025, la Sociedad había incumplido ciertas obligaciones contractuales asumidas en el marco del Farm-Out Agreement (FOA) suscripto con Vista Energy Argentina S.A.U (“Vista”), habiendo esta última notificado formalmente su decisión de ejercer los derechos contractuales que le asisten, incluyendo la toma de la totalidad de la participación de hidrocarburos correspondiente a la Sociedad hasta tanto se subsane el incumplimiento, así como la reserva del derecho a aplicar otros remedios previstos en el acuerdo, entre ellos la posible remoción de la Sociedad como operador del área y el posible el pago de los hidrocarburos no entregados a valores de mercado más las penalidades correspondientes.

El 3 de julio de 2025, la Sociedad informó que había suscripto un acuerdo preliminar con dos contrapartes relevantes, Vista y Trafigura PTE. Ltd., en virtud del cual dichas partes se comprometieron a no continuar con la ejecución de sus respectivas acciones patrimoniales contra la Sociedad y a evaluar diversas alternativas conjuntas tendientes a una potencial transacción con la finalidad de recomponer la situación patrimonial y fortalecer la gestión operativa, comercial y financiera de la Sociedad. La misma está sujeta al cumplimiento de ciertas condiciones precedentes esenciales, siendo la principal la obtención de una conclusión satisfactoria del proceso de restructuración financiera.

El 13 de julio de 2025 la Sociedad, junto con sus asesores financieros y sus asesores legales, presentó los términos preliminares de su propuesta de reestructuración, que incluyó alternativas de canje de títulos así como también ciertos incentivos para los acreedores financieros. La propuesta se enmarca en las negociaciones con Vista y Trafigura PTE LTD, e incluye medidas específicas como capitalizaciones, refinanciación de deuda bancaria y un esquema escalonado de pagos. Su implementación se encuentra sujeta al cumplimiento de determinadas condiciones, incluyendo la obtención de consensos mayoritarios y eventuales aprobaciones regulatorias.

El 18 de julio de 2025 la Sociedad suscribió un acuerdo de inversión con Tango Energy S.A.U. ("Tango") que contempla una potencial capitalización mediante una suscripción primaria de acciones representativas del 90% del nuevo capital social de la Sociedad. De perfeccionarse esta transacción, Tango Energy S.A.U. se convertirá en accionista controlante de Petrolera Aconcagua Energía S.A. y de Aconcagua Energía Servicios S.A., asumiendo la conducción estratégica, mientras que los accionistas actuales y socios fundadores conservarán el 10% del nuevo capital accionario. Este acuerdo está sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones previas de determinadas condiciones precedentes, incluyendo, sin limitación, con carácter esencial, la reestructuración exitosa de no menos del 90% de los pasivos financieros y comerciales de la Sociedad en términos aceptables para Tango e implica un aporte de capital en efectivo por parte de Tango por aproximadamente USD 36 millones, cuyos fondos estarán destinados prioritariamente al fortalecimiento patrimonial y al impulso del desarrollo operativo y estratégico.

Tango es una sociedad controlada por AR Energy Resources S.A. (una empresa afiliada de Trafigura Argentina S.A.) y Vista.

El 29 de julio de 2025 la Sociedad formalizó su propuesta de reestructuración de sus Obligaciones negociables, mediante una oferta de canje de que expira el 15 de agosto de 2025.

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.

Empresa en funcionamiento

Al momento de emisión de los presentes estados financieros consolidados condensados, el proceso de reestructuración financiera, descripto precedentemente no ha concluido, y no es posible prever el resultado futuro del mismo. Estas circunstancias indican la existencia de una incertidumbre importante que puede generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad y su sociedad controlada, para continuar como empresas en funcionamiento y sostener sus operaciones en el futuro.

Análisis del segundo trimestre del ejercicio Q2 2025 vs segundo trimestre Q2 2024

Producción de Hidrocarburos:

En el segundo trimestre de 2025 de ACONCAGUA, la producción de hidrocarburos neta alcanzó los **455.119 barriles de petróleo y 2 millones de metros cúbicos de gas**, lo que representa una disminución del 10% 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, mediante el cual, se trasfiere la totalidad de la producción de gas natural operada por Aconcagua de las áreas de Río Negro bajo el Farm Out Agreement suscrito con Vista Argentina. 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 continuado con su estrategia de maximizar los volúmenes comercializables tanto en el mercado doméstico como en el externo. En el mercado interno, el volumen de venta de petróleo se distribuyó entre las principales compañías refinadoras de Argentina, como YPF, Trafigura y RAIZEN, mientras que la totalidad de las exportaciones se canalizaron a través de Trafigura. De este modo, durante el segundo trimestre de 2025, la relación de ventas fue de **77% en el mercado interno y 23% en el externo**.

Ingresos por Ventas:

Los ingresos por ventas netos del segundo trimestre del ejercicio 2025 ascendieron a **\$29.809 millones, un 14% inferiores** a las ventas del mismo período 2024 los cuales fueron de \$34.843 millones. Esta variación se debe principalmente, a una baja significativa del 14% en el precio de realización promedio, medido en dólares, el cual descendió a **US\$61,2 por barril** durante el segundo trimestre de 2025, frente a los 71,4 dólares por barril del segundo trimestre del año anterior, y en menor medida a una menor venta de petróleo crudo en línea con los menores volúmenes producidos.

Costos Operativos:

Los costos operativos de la compañía alcanzaron los **\$27.455 millones** durante el segundo trimestre de 2025, lo que representa un incremento del 16% en comparación con los \$23.640 millones del mismo período del año 2024.

EBITDA:

ACONCAGUA alcanzó durante el segundo trimestre año 2025, un **EBITDA ajustado de \$3.768 millones**.

Financiamiento:

Ver Nota 1 de los Estados financieros consolidados condensados intermedios al 30 de junio de 2025.

Análisis del primer semestre del ejercicio 2025 vs primer semestre 2024

Producción de Hidrocarburos:

En el primer semestre de 2025 de ACONCAGUA, la producción de hidrocarburos neta alcanzó los **908.852 barriles de petróleo y 3,3 millones de metros cúbicos de gas**, lo que representa una disminución del 11% 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, mediante el cual, se trasfiere la totalidad de la producción de gas natural operada por Aconcagua de las áreas de Río Negro bajo el Farm Out Agreement suscrito con Vista Argentina. 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 continuado con su estrategia para maximizar los volúmenes comercializables tanto en el mercado doméstico como en el externo. En el mercado interno, el volumen de venta de petróleo se distribuyó entre las principales compañías refinadoras de Argentina, como YPF, Trafigura y RAIZEN, mientras que la totalidad de las exportaciones se canalizaron a través de Trafigura. De este modo, durante el primer semestre de 2025, la relación de ventas fue de **74% en el mercado interno y 26% en el externo**.

Ingresos por Ventas:

Los ingresos por ventas netos del primer semestre del ejercicio 2025 ascendieron a **\$65.307 millones, un 7% inferiores** a las ventas del mismo período 2024 los cuales fueron de \$70.221 millones. Esta variación se debe principalmente, a una baja del 6,6% en el precio de realización promedio, medido en dólares, el cual descendió a **US\$65,2 por barril** durante el primer semestre de 2025, frente a los 69,8 dólares por barril del primer semestre del año anterior, y también a una menor venta de petróleo crudo en línea con los menores volúmenes producidos.

Costos Operativos:

Los costos operativos de la compañía alcanzaron los **\$51.084 millones** durante el primer semestre de 2025, lo que representa una disminución del 20% respecto a los \$64.025 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 semestre 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.

EBITDA:

Como resultado de lo antes mencionado, ACONCAGUA alcanzó durante el primer semestre del año 2025, un **EBITDA ajustado de \$19.307 millones**, siendo un 24,5% inferior a los \$25.561 millones del mismo período del año 2024.

Financiamiento:

Ver Nota 1 de los Estados financieros consolidados condensados intermedios al 30 de junio de 2025.

Liquidez y flujo de fondos

Los flujos de fondo netos generados por las operaciones durante el período finalizado el 30 de junio de 2025 ascendieron a \$36.279 millones.

2. Estructura de la Situación Financiera

(comparativa al 30 de junio de 2024, 2023 y 2022 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 30 de junio de			
	2025	2024	2023	2022
Activo no corriente	358.780.797	306.372.519	83.861.320	10.401.777
Activo corriente	41.671.228	65.425.292	15.787.054	1.385.694
Total del Activo	400.452.025	371.797.811	99.648.374	11.787.471
Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	(180.235.958)	6.045.670	9.347.835	5.498.350
Participación no controlante	861.280	656.531	99.648	6.578
Total Patrimonio Neto	(179.374.678)	6.702.201	9.447.483	5.504.927
Pasivo no corriente	10.896.922	174.630.208	65.140.909	3.792.462
Pasivo corriente	568.929.781	190.465.402	25.059.982	2.490.082
Total del Pasivo	579.826.703	365.095.610	90.200.891	6.282.543
Total del Patrimonio Neto y Pasivo	400.452.025	371.797.811	99.648.374	11.787.471

3. Estructura de Resultados Integrales

(comparativa al 30 de junio de 2024, 2023 y 2022 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 30 de junio de			
	2025	2024	2023	2022
Resultado operativo	(90.648.907)	(1.191.793)	2.142.276	384.678
Remediación contraprestación diferida	(125.293.799)	-	-	-
Resultados financieros netos	(15.184.614)	(2.907.504)	(2.350.251)	9.579
Resultado antes de impuestos	(231.127.320)	(4.099.297)	(207.975)	394.257
Impuesto a las ganancias	28.921.636	(3.486.731)	(116.475)	(92.600)
Resultado del período	(202.205.684)	(7.586.028)	(324.450)	301.657
Estado de resultados integrales				
Resultado del ejercicio	(202.205.684)	(7.586.028)	(324.450)	301.657
Otros resultados integrales	(5.113.406)	118.335	3.155.094	952.739
Resultados integrales del período	(207.319.090)	(7.467.693)	2.830.644	1.254.396

4. Estructura de Flujo de Efectivo

(comparativa al 30 de junio de 2024, 2023 y 2022 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 30 de junio de			
	2025	2024	2023	2022
Efectivo generado por actividades operativas	36.279.289	6.015.875	823.550	590.511
Efectivo aplicado a actividades de inversión	(57.099.165)	(63.999.453)	(7.708.915)	(682.426)
Efectivo generado por actividades de financiación	5.986.920	75.379.522	10.900.875	(243.046)
Total de efectivo generado / (aplicado) durante el período	(14.832.956)	17.395.944	4.015.510	(334.961)

5. Datos Estadísticos

(comparativa al 30 de junio de 2024, 2023 y 2022)

	Al 30 de junio de			
	2025	2024	2023	2022
Volúmenes de producción (*)				
Producción total en barriles equivalentes	929.796	1.488.826	1.095.026	346.994
Producción de petróleo (barriles)	908.852	1.022.949	837.787	325.013
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	3.330	74.069	40.898	3.495
Mercado Interno	74%	65%	70%	90%
Mercado Externo	26%	35%	30%	10%

6. Índices

(comparativa al 30 de junio de 2024, 2023 y 2022)

		Al 30 de junio de		
	2025	2024	2023	2022
Liquidez	0,07	0,34	0,63	0,56
Solvencia	(0,31)	0,02	0,10	0,88
Inmovilización de capital	0,90	0,82	0,84	0,88
Rentabilidad	1,13	(1,13)	(0,03)	0,05

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 segundo semestre del ejercicio 2025, la Sociedad continuará enfocada en completar con éxito el proceso de reestructuración integral de su pasivo financiero y comercial, lanzado formalmente en julio de este año. Esta iniciativa, diseñada con el asesoramiento de firmas especializadas y ejecutada en coordinación con los principales grupos de acreedores, tiene por objetivo restablecer un perfil de vencimientos compatible con la generación de fondos operativos, preservar el valor de los activos estratégicos y sentar las bases para una nueva etapa de estabilidad patrimonial y operativa.

La propuesta de reestructuración contempla una oferta de canje dirigida a los tenedores de catorce clases de obligaciones negociables emitidas previamente por la Sociedad, así como también a acreedores bancarios y comerciales clave. El canje incluye la emisión de nuevos instrumentos de deuda —en distintas monedas, plazos y esquemas de amortización— con condiciones más alineadas a la capacidad real de repago de la Compañía. La concreción de esta operación está sujeta al cumplimiento de condiciones esenciales, entre ellas, la aceptación del 90% del capital involucrado, lo cual aseguraría una solución ordenada, consensuada y legalmente homogénea. En caso de no alcanzarse dicha mayoría, la Sociedad ha previsto como alternativa la homologación judicial de un Acuerdo Preventivo Extrajudicial (APE) con sustancial equivalencia económica y contractual respecto de los términos de canje ofrecidos.

De forma complementaria, la Sociedad ha suscripto un acuerdo de inversión con Tango Energy S.A.U., sociedad co-controlada por Vista Energy SAB de CV y AR Energy Resources S.A. (afiliada a Trafigura Argentina S.A.). Dicho acuerdo contempla, bajo ciertas condiciones, una inyección de capital primario de hasta USD 36 millones y el ingreso del nuevo inversor como accionista controlante, con la suscripción de acciones representativas del 90% del capital social. Esta capitalización resulta indispensable para recomponer el patrimonio neto, financiar necesidades operativas de corto plazo y relanzar el plan de inversiones. Su perfeccionamiento está condicionado, entre otros aspectos, al cierre exitoso del proceso de reestructuración de pasivos y a la extensión de la vida media de la deuda en al menos tres años.

En el plano operativo, la Sociedad continuará priorizando la gestión eficiente de sus 14 concesiones hidrocarburíferas activas, con foco en aquellas áreas recientemente prorrogadas hasta 2036 en la provincia de Río Negro. Estas concesiones concentran una parte significativa del potencial productivo de la Compañía y serán el eje central del plan de desarrollo futuro. Asimismo, se mantendrá una estricta disciplina financiera para asegurar el cumplimiento de las obligaciones laborales y operativas esenciales, junto con una estrategia comercial diversificada entre mercados doméstico e internacional.

Finalmente, la Sociedad ratifica su compromiso con la transparencia informativa y la equidad en el tratamiento de sus acreedores, inversores y contrapartes comerciales, manteniendo una comunicación abierta y oportuna respecto de cualquier hecho relevante que pudiera impactar en su situación financiera o en la ejecución del proceso de reestructuración y capitalización en curso.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de agosto de 2025

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 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: Tucuman 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 30 de junio de 2025, los estados consolidados de resultado integral por los períodos de seis y tres meses finalizados el 30 de junio de 2025, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de seis meses finalizado el 30 de junio 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.

Párrafo de énfasis - Incertidumbre importante relacionada con empresa en funcionamiento

Sin modificar nuestra conclusión, enfatizamos la información contenida en las Nota 1 a) y 1 b) de los estados financieros consolidados condensados intermedios adjuntos, en la que se describe que la Sociedad ha incurrido en diversos incumplimientos de sus obligaciones financieras y comerciales, por lo que ha iniciado un proceso de reestructuración de los mismos, el cual al momento de emisión de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios no ha concluido. Asimismo, al 30 de junio de 2025, el capital de trabajo negativo asciende a \$527.259 millones y el patrimonio neto negativo asciende a \$179.375 millones.

Estas circunstancias indican la existencia de una incertidumbre importante que puede generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento.

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 30 de junio 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 \$2.143.809.881, de los cuales \$180.683.971 son exigibles y \$1.963.001.667 no exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de agosto 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, 11 de agosto 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: 11/08/2025

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

Perteneciente a: PETROLERA ACONCAGUA ENERGIA S.A.

CUIT: 30-71481422-9

Fecha de Cierre: 30/06/2025

Monto total del Activo: \$400.452.025.000,00

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



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°

729987

**CÓDIGO DE
VERIFICACIÓN**
syscydhw



**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 REVISIÓN LIMITADA:

- a) Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2025.
- b) Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio por el período de 3 y 6 meses finalizados el 30 de junio de 2025.
- c) Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2025.
- d) Estado de Flujo de Efectivo Consolidado Condensado Intermedio por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2025.
- e) Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados intermedios por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio 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 6 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 6 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 6 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 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 CNV.
- Hemos leído la reseña informativa y en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos comentarios para realizar.
- Al 30 de junio de 2025 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$2.143.809.881, de los cuales \$180.683.971 son exigibles y \$1.963.001.667 no exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a los 11 días del mes de agosto de 2025.



Bernardo Bertelloni
Por Comisión Fiscalizadora



PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

Estados financieros separados condensados intermedios al y por
el período de seis meses finalizados el 30 de junio 2025
(presentados en forma comparativa)

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

DIRECTORIO

PRESIDENTE

DIEGO SEBASTIAN TRABUCCO

DIRECTORES TITULARES

JAVIER AGUSTIN BASSO

SEBASTIÁN ARIEL MAGGIO

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 SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO 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 seis meses finalizados el 30 de junio 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.

Inscripta 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
11 de agosto 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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025, comparativo con los mismos
períodos del ejercicio anterior**

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

		Por el periodo de tres meses finalizado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	Nota	2025	2024	2025	2024
				(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	5	28.622.613	33.726.678	63.045.435	69.116.668
Costos de ingresos	6	(26.488.612)	(23.232.262)	(51.677.832)	(64.611.766)
Resultado bruto		2.134.001	10.494.416	11.367.603	4.504.902
Gastos de comercialización	7	(1.634.108)	(1.865.300)	(3.528.084)	(3.232.891)
Gastos de administración	8	(5.130.498)	(2.432.507)	(8.658.475)	(5.003.178)
Otros resultados operativos netos	10	1.150.923	1.815.144	4.634.182	3.285.691
Deterioro valor propiedad planta y equipo	2.5	(94.613.000)	-	(94.613.000)	-
Resultado operativo		(98.092.682)	8.011.753	(90.797.774)	(445.476)
Remediación contraprestación diferida	2.4	(125.293.799)	-	(125.293.799)	-
Ingresos financieros	11	516.094	12.714.713	1.300.512	14.236.438
Costos financieros	11	(7.774.789)	(9.325.037)	(15.948.376)	(15.759.013)
Otros resultados financieros, netos	11	(1.239.282)	1.962.418	(212.589)	(1.358.547)
Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		(231.884.458)	13.363.847	(230.952.026)	(3.326.598)
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	15	(411.590)	(149.543)	(119.466)	(126.836)
Resultado antes del impuesto a las ganancias		(232.296.048)	13.214.304	(231.071.492)	(3.453.434)
Impuesto a las ganancias	12	32.351.503	(1.292.932)	28.888.839	(3.933.788)
Resultado del período - (Pérdida)/Ganancia		(199.944.545)	11.921.372	(202.182.653)	(7.387.222)
OTROS RESULTADOS INTEGRALES					
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados</i>					
Efecto de conversión monetaria		(6.276.275)	(140.503)	(5.269.204)	102.865
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados</i>					
Efecto de conversión monetaria		86.565	(1.440)	112.472	7.735
(Pérdida)/Ganancia de otro resultado integral del período		(6.189.710)	(141.943)	(5.156.732)	110.600
Resultado integral del período (Pérdida)/Ganancia		(206.134.255)	11.779.429	(207.339.385)	(7.276.622)
(Pérdida)/Ganancia por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:					
(Pérdida)/Ganancia por acción básica y diluida	20.2	(99.972,27)	5.960,69	(101.091,33)	(3.693,61)

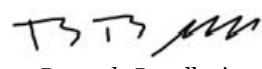
Las notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados financieros separados condensados Intermedios. Estos Estados financieros separados condensados intermedios deben ser leídos junto con los Estados financieros separados auditados al 31 de diciembre de 2024.


Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto 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 30 de junio de 2025, comparativo al 31 de diciembre de 2024

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

	Nota	30.06.2025 (No auditado)	31.12.2024
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipos	13	328.598.679	364.239.937
Activos por derecho de uso	14	1.921.946	1.462.865
Otros créditos	16	7.004.359	5.665.914
Activo por impuesto diferido		9.446.389	-
Inversiones a valor patrimonial proporcional	15	503.921	515.168
Total del Activo No Corriente		347.475.294	371.883.884
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	18	10.957.410	6.037.019
Otros créditos	16	11.321.816	19.805.412
Inversiones	17	26.728,00	138.430
Cuentas comerciales por cobrar		7.198.177	15.670.525
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	7.771.425	20.565.469
Total del Activo Corriente		37.275.556	62.216.855
TOTAL DEL ACTIVO		384.750.850	434.100.739
PATRIMONIO NETO			
Capital social	20.1	2.000	2.000
Reserva especial		(1.451.989)	(1.228.272)
Reserva legal		21.866	18.497
Reserva para futuros dividendos		31.462.631	23.909.163
Reserva por revalúo técnico		4.922.370	4.305.411
Otro resultado integral		38.612	21.767
Resultados no asignados		(215.231.448)	74.861
Total del Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad		(180.235.958)	27.103.427
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones	21	4.544.282	3.719.500
Pasivo por impuesto diferido		-	19.491.414
Pasivos por derecho de uso	14	1.478.370	446.800
Deudas fiscales y sociales		10.649	24.607
Deudas financieras	22	2.512.118	138.328.725
Otras deudas	24	-	56.867.465
Deudas comerciales	23	-	11.445.818
Total del Pasivo No Corriente		8.545.419	230.324.329
PASIVO CORRIENTE			
Otras deudas	24	220.812.533	58.804.618
Provisiones	21	459.239	-
Pasivos por derecho de uso	14	454.569	1.204.430
Deudas fiscales y sociales		7.371.694	3.239.527
Deudas financieras	22	257.268.162	70.261.063
Deudas comerciales	23	70.075.192	43.163.345
Total del Pasivo Corriente		556.441.389	176.672.983
TOTAL DEL PASIVO		564.986.808	406.997.312
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		384.750.850	434.100.739

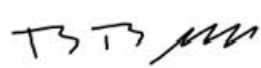
Las notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados financieros separados condensados intermedios. Estos Estados financieros separados condensados intermedios deben ser leídos junto con los Estados financieros separados auditados al 31 de diciembre de 2024.


Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto 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 30 de junio 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									
Aportes de los accionistas		Resultados acumulados							
Capital social		Ganancias reservadas						Resultados no asignados	Total
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	-	-	-	-	-	-	-	(202.182.653)	(202.182.653)
Desafectación reserva por revalúo	-	-	-	-	(98.581)	36.873	-	61.708	-
Otros resultados integrales	-	(223.717)	7.478.607	3.369	624.803	53.864	16.845	(13.110.503)	(5.156.732)
Saldos al 31 de marzo de 2025	-	(223.717)	7.478.607	3.369	526.222	90.737	16.845	(215.231.448)	(207.339.385)
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 7 de abril de 2025:	-	-	74.861	-	-	-	-	(74.861)	-
Saldos al 30 de junio de 2025	2.000	(1.451.989)	31.462.631	21.866	4.213.713	708.657	38.612	(215.231.448)	(180.235.958)

(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
11 de agosto 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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025 – No auditado

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

Atribuible a los accionistas de la Sociedad							
Aportes de los accionistas		Resultados acumulados				Total	
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
Resultado del período	-	-	-	-	-	(7.387.222)	(7.387.222)
Efecto de conversión monetaria	-	(133.907)	4.476.357	2.017	10.083	(4.243.950)	110.600
Total resultados integrales del período	-	(133.907)	4.476.357	2.017	10.083	(11.631.172)	(7.276.622)
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 4 de abril de 2024:	-	-	(20.530.491)	-	(142.039)	20.672.530	-
Saldos al 30 de junio de 2024	2.000	(1.073.093)	18.721.691	16.161	10.083	(11.631.172)	6.045.670

(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
11 de agosto 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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

		Por el Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	Nota	2025	2024
(No auditados)			
ACTIVIDADES OPERATIVAS			
Resultado del período		(202.182.653)	(7.387.222)
<i>Ajustes por:</i>			
Depreciación de propiedades, planta y equipos	13	13.493.687	24.547.717
Depreciación de activos por derecho de uso	14	769.636	1.810.564
Valor actual contraprestación diferida		4.107.623	-
Remediación contraprestación diferida	2.4	125.293.799	-
Deterioro valor Propiedades planta y equipos	2.6	94.613.000	-
Intereses devengados pasivos por derecho de uso	14	8.117	11.011
Impuesto a las ganancias devengado	12	(28.888.839)	3.933.788
Intereses financieros devengados	11	12.344.437	8.533.270
Honorarios emisión bono 144A/REGS		1.380.625	-
Resultados financieros generados por efectivo y equivalentes		(1.262.490)	(7.801.231)
Intereses devengados inversiones		-	(401.919)
Actualización de provisiones	21	184.410	196.790
Intereses devengados y otros resultados financieros		(2.726.101)	2.494.337
Devengamiento comisiones de deudas financieras	22	738.020	131.904
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>			
Disminución/(Aumento) de cuentas comerciales por cobrar y otros créditos		15.617.499	(10.627.268)
Aumento de inventarios		(4.920.391)	(66.427)
Aumento de deudas comerciales		15.466.029	(3.556.909)
Aumento de otras deudas		3.684.773	1.363.913
Aumento de deudas fiscales y sociales		4.118.209	2.404.712
Pago anticipo impuesto a las ganancias		-	(371.821)
Anticipos otorgados a accionistas		-	(469.338)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		(13.693.652)	(10.414.082)
Efectivo generado por actividades operativas		38.145.737	4.331.789
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Pagos de inversiones en propiedades, planta y equipos		(26.311.922)	(29.412.325)
Variación consideración diferida		(23.270.500)	(24.995.184)
Pagos adquisición de negocios		(6.055.870)	-
Venta de inversiones		111.702	1.482.359
Adquisición nuevas operaciones		-	(8.948.280)
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(55.526.590)	(61.873.430)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Toma de deudas financieras	22	7.510.657	-
Cancelación neta de pagarés	22	(9.477.526)	52.651.275
Emisión de obligaciones negociables	22	30.887.189	22.440.675
Cancelación de capital e intereses por deudas financieras	22	(18.960.958)	(7.967.254)
Emisión de cauciones	22	-	7.985.532
Cancelación operaciones de pase		(1.010.681)	-
Emisión de cheques diferidos	22	-	1.049.437
Pagos de pasivos por derecho de uso	14	(699.965)	(1.605.537)
Efectivo generado por actividades de financiación		8.248.716	74.554.128
(Disminución)/Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		(9.132.137)	17.012.487
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período		20.565.469	2.276.054
Aumentodel efectivo y equivalentes de efectivo		(9.132.137)	17.012.487
Resultados financieros generados por efectivo y equivalentes		1.262.490	7.801.231
Diferencias de conversión		(4.924.397)	2.285.948
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	19	7.771.425	29.375.720
Transacciones que no afectan el efectivo			
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al 30.06.25		2.240.498	1.000.766
Capitalización de costos financieros		-	2.492.210

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
11 de agosto 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
11 de agosto 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 seis meses finalizado el 30 de junio 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 11 de agosto de 2025.

a) Situación financiera de la Sociedad

A fines del año 2024, la Sociedad inició un proceso formal de evaluación de alternativas de financiamiento de largo plazo, alineada al perfil operativo y al plan de inversiones proyectado. Como resultado de este proceso, la Sociedad otorgó un mandato para avanzar con una emisión internacional de deuda, apuntando a refinanciar pasivos existentes en condiciones más competitivas y asegurar los recursos para financiar el plan de inversiones. El 23 de mayo de 2025 la Sociedad suspendió la colocación internacional debido a ciertas condiciones adversas del mercado financiero.

Ante la falta de alternativas razonables de financiación, el 17 de junio de 2025 la Sociedad informó el inicio de un proceso integral de restructuración de sus pasivos financieros, incluyendo sus obligaciones negociables, deuda bancaria y ciertos compromisos comerciales. En ese contexto, PAESA no canceló los vencimientos de intereses de la Serie VII de Obligaciones Negociables por USD 0,2 millón y de capital de Pagarés bursátiles por USD 2,5 millones cuyo pago operaban a partir del 17 de junio de 2025, y suspendió todos los pagos de obligaciones financieras con el objetivo de alcanzar un acuerdo consensuado que permita preservar su capacidad operativa y sostenibilidad de largo plazo. El incumplimiento de estos pagos faculta a los acreedores a iniciar acciones legales, incluyendo reclamos con título ejecutivo para ejecutar el cobro de la totalidad de sus acreencias.

Asimismo, durante el mes junio de 2025, la Sociedad había incumplido ciertas obligaciones contractuales asumidas en el marco del Farm-Out Agreement (FOA) suscripto con Vista Energy Argentina S.A.U (“Vista”), habiendo esta última notificado formalmente su decisión de ejercer los derechos contractuales que le asisten, incluyendo la toma de la totalidad de la participación de hidrocarburos correspondiente a la Sociedad hasta tanto se subsane el incumplimiento, así como la reserva del derecho a aplicar otros remedios previstos en el acuerdo, entre ellos la posible remoción de la Sociedad como operador del área y el posible el pago de los hidrocarburos no entregados a valores de mercado más las penalidades correspondientes.

El 3 de julio de 2025, la Sociedad informó que había suscripto un acuerdo preliminar con dos contrapartes relevantes, Vista y Trafigura PTE. Ltd., en virtud del cual dichas partes se comprometieron a no continuar con la ejecución de sus respectivas acciones patrimoniales contra la Sociedad y a evaluar diversas alternativas conjuntas tendientes a una potencial transacción con la finalidad de recomponer la situación patrimonial y fortalecer la gestión operativa, comercial y financiera de la Sociedad. La misma está sujeta al cumplimiento de ciertas condiciones precedentes esenciales, siendo la principal la obtención de una conclusión satisfactoria del proceso de restructuración financiera.

El 13 de julio de 2025 la Sociedad, junto con sus asesores financieros y sus asesores legales, presentó los términos preliminares de su propuesta de reestructuración, que incluyó alternativas de canje de títulos así como también ciertos incentivos para los acreedores financieros. La propuesta se enmarca en las negociaciones con Vista y Trafigura PTE LTD, e incluye medidas específicas como capitalizaciones, refinanciación de deuda bancaria y un esquema escalonado de pagos. Su implementación se encuentra sujeta al cumplimiento de determinadas condiciones, incluyendo la obtención de consensos mayoritarios y eventuales aprobaciones regulatorias.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

El 18 de julio de 2025 la Sociedad suscribió un acuerdo de inversión con Tango Energy S.A.U. ("Tango") que contempla una potencial capitalización mediante una suscripción primaria de acciones representativas del 90% del nuevo capital social de la Sociedad. De perfeccionarse esta transacción, Tango Energy S.A.U. se convertirá en accionista controlante de Petrolera Aconcagua Energía S.A. y de Aconcagua Energía Servicios S.A., asumiendo la conducción estratégica, mientras que los accionistas actuales y socios fundadores conservarán el 10% del nuevo capital accionario. Este acuerdo está sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones previas de determinadas condiciones precedentes, incluyendo, sin limitación, con carácter esencial, la reestructuración exitosa de no menos del 90% de los pasivos financieros y comerciales de la Sociedad en términos aceptables para Tango e implica un aporte de capital en efectivo por parte de Tango por aproximadamente USD 36 millones, cuyos fondos estarán destinados prioritariamente al fortalecimiento patrimonial y al impulso del desarrollo operativo y estratégico.

Tango es una sociedad controlada por AR Energy Resources S.A. (una empresa afiliada de Trafigura Argentina S.A.) y Vista.

El 29 de julio de 2025 la Sociedad formalizó su propuesta de reestructuración de sus Obligaciones negociables, mediante una oferta de canje de que expira el 15 de agosto de 2025.

b) Empresa en funcionamiento

Al momento de emisión de los presentes estados financieros separados condensados, el proceso de reestructuración financiera, descripto precedentemente no ha concluido, y no es posible prever el resultado futuro del mismo. Estas circunstancias indican la existencia de una incertidumbre importante que puede generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad y su sociedad controlada, para continuar como empresas en funcionamiento y sostener sus operaciones en el futuro.

Los presentes estados financieros han sido preparados sobre la premisa de que la Sociedad continuará como empresa en funcionamiento, por lo que no reflejan los ajustes y reclasificaciones que serían necesarios si el supuesto de empresa en funcionamiento no fuera apropiado. Estos ajustes y reclasificaciones podrían ser significativos.

Ver información adicional en Nota 2.4 y Nota 2.5.

c) 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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

- 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 30 de junio de 2025 han sido valuados utilizando los tipos de cambio oficiales aplicables a dicha fecha.

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.

d) 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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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.

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 2024 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025 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 seis meses finalizados el 30 de junio 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 seis meses finalizados el 30 de junio 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 30 de junio 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
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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.

2.4 Exposición de Pasivos Financieros, Deudas comerciales y Otras deudas por Incumplimiento de condiciones contractuales

En virtud de la situación descrita en la Nota 1 y de conformidad con lo dispuesto en la NIC 1 de las Normas de contabilidad NIIF la Sociedad ha procedido a clasificar como corrientes todas aquellas deudas contractuales que se encuentran en incumplimiento (ya sea directo o indirecto), y que en consecuencia, la Sociedad ha perdido el derecho de diferir sus pagos por más de 12 meses como originalmente preveían los acuerdos contractuales que se encuentran incumplidos.

Asimismo, y en virtud del incumplimiento del contrato Farm-Out Agreement (FOA) con Vista, que le otorga a ésta el derecho de reclamar el pago compensatorio inmediato de todos los volúmenes pendientes de entrega, la Sociedad ha remediado la deuda correspondiente a los volúmenes de hidrocarburos remanentes de entrega a dicha sociedad a su valor de mercado, tal como lo prevé el acuerdo entre ambas partes. Como consecuencia de lo mencionado, se ha reconocido un cargo por \$ 125.294 millones en el presente período que se expone en la línea Remediación de contraprestación diferida en el Estado de resultados integrales separado condensado intermedio.

Estas reclasificaciones se reconocieron en los rubros Deudas Financieras (ver Nota 22), en Deudas Comerciales (ver Nota 23) y Otras Deudas (ver Nota 24).

2.5 Deterioro del valor de Propiedades, planta y equipos

De acuerdo a lo mencionado en la Nota 2.4 a los Estados Financieros Separados auditados al 31 de diciembre de 2024, el valor registrado de los activos de las áreas en producción y desarrollo y de los activos relacionados con reservas probables y posibles, es evaluado en caso de que eventos o cambios en las circunstancias indiquen que el valor registrado pueda ser no recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro cuando el valor registrado de los activos supera su valor recuperable. El valor recuperable es el mayor entre su valor razonable menos los gastos directos de venta y su valor de uso. El valor de uso se determina a partir de los flujos de fondos descontados que se prevé obtener con las restantes reservas comerciales. Los activos que han sufrido pérdidas por deterioro en períodos anteriores son evaluados en caso de que eventos o cambios en las circunstancias indiquen una posible reversión en las condiciones que dieron lugar a la desvalorización, reconociendo, de corresponder, la reversión de dicha desvalorización.

Al 30 de junio de 2025 la Sociedad identificó ciertos indicios de desvalorización de activos de Propiedades, planta y equipos, principalmente como consecuencia de: (i) baja significativa en los precios internacionales y domésticos de los hidrocarburos evidenciada a partir de mayo de 2025, acompañada de una elevada volatilidad en los precios actuales y en las proyecciones de precios futuros, (ii) dificultades para acceder a financiamiento de largo plazo (ver Nota 1) con la consecuente disminución de inversiones orientadas al desarrollo de reservas, a reducción de costos operativos, y a la determinación de la extensión de concesiones en ciertas áreas productivas. En consecuencia, la Sociedad realizó una nueva evaluación del valor recuperable de dichos activos de largo plazo.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Como resultado de esta evaluación, se reconoció una pérdida contable por deterioro de \$ 94.6 millones, que ha sido registrada en el rubro “Deterioro valor Propiedades, planta y equipos” en el Estado de resultados integrales separado condensado intermedio.

Los precios proyectados del barril del petróleo que se utilizaron en la estimación del valor recuperable al cierre del ejercicio 2024 presentaron variaciones significativas respecto de los precios proyectados que se consideraron utilizados al cierre de este período, como se detalla a continuación:

<u>Año</u>	<u>Precio USD/Bbl utilizado en Proyección al 30.06.2025</u>	<u>Precio USD/Bbl utilizado en Proyección al 31.12.2024</u>	<u>Variación</u>
2025	68,90	77,10	-11%
2026	66,10	76,20	-13%
2027	71,50	76,50	-7%
2028	73,10	77,70	-6%
2029	74,70	78,60	-5%
2030	76,40	79,20	-4%

Las desvalorizaciones reconocidas contablemente consideran tanto factores externos del entorno en el que opera la Sociedad como factores internos propios de la entidad, los cuales también pueden verse afectados por las condiciones descritas en la Nota 1. Conforme a lo establecido en la NIC 36, estas pérdidas por deterioro podrían revertirse en el futuro si se producen mejoras en las condiciones o en las hipótesis utilizadas en las estimaciones. No obstante, si dichas condiciones se deterioran, podrían ser necesarias nuevas desvalorizaciones.

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.

Durante el segundo trimestre de 2025, se ha observado un empeoramiento de las variables vinculadas al Riesgo de liquidez y al Riesgo de capital debido a la concentración de vencimientos de deuda que afectaron la capacidad de la Sociedad para hacer frente a sus obligaciones financieras y que ha derivado en el proceso de reestructuración de pasivos descrito en la Nota 1. Esta situación representa un riesgo adicional de liquidez y de capital que está siendo monitoreado por la Gerencia. No ha habido otros cambios relevantes en la gestión de los restantes riesgos financieros durante 2025, ni en ninguna otra 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

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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 seis meses finalizado el	
		30.06.2025	30.06.2024
		(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes		63.045.435	69.116.668
Costos de ingresos		(37.486.445)	(40.014.261)
Resultado Bruto		25.558.990	29.102.407
Gastos de comercialización		(3.528.084)	(3.232.891)
Gastos de administración		(8.586.539)	(5.003.178)
Otros resultados operativos netos		4.900.075	3.285.691
EBITDA ajustado		18.344.442	24.152.029
Depreciaciones de propiedades, planta y equipos		(13.493.687)	(24.547.717)
Reestimación deuda compra áreas		(125.293.799)	-
Deterioro valor Propiedades planta y equipos		(94.613.000)	-
Multas		(265.893)	-
Depreciación de activos por derecho de uso		(769.636)	(49.788)
Subtotal		(216.091.573)	(445.476)
Ingresos financieros		1.300.512	14.236.438
Costos financieros		(15.948.376)	(15.759.013)
Otros resultados financieros, netos		(212.589)	(1.358.547)
Resultado antes de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		(230.952.026)	(3.326.598)
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional		(119.466)	(126.836)
Resultado antes del impuesto a las ganancias		(231.071.492)	(3.453.434)
Impuesto a las ganancias		28.888.839	(3.933.788)
Resultado del período		(202.182.653)	(7.387.222)

Al 30 de junio de 2025 los ingresos por contratos con clientes provienen por ventas realizadas en un 74% en Argentina y un 26% a exportaciones (64% en Argentina y 36% a exportaciones al 30 de junio de 2024). La asignación de los ingresos se basa en la localización del cliente.

Al 30 de junio de 2025 los clientes que representan o superan el 10% de los ingresos por las actividades ordinarias de la Sociedad son: Trafigura Argentina S.A. (28%), Trafigura PTE LTD (26%), YPF S.A. (23%) y Raizen S.A. (19%). Mientras que al 30 de junio de 2024 son: Trafigura PTE LTD (36%), Trafigura Argentina S.A. (22%), Raizen S.A. (20%) e YPF S.A. (17%).

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 5 - Ingresos por contratos con clientes

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Venta de petróleo	60.702.677	63.177.900
Servicios prestados	1.408.119	1.410.853
Venta de gas	934.639	4.527.915
	63.045.435	69.116.668

NOTA 6 - Costos de ingresos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Existencia al inicio (Nota 18)	6.037.019	9.337.655
Consumos y costos de producción (1)	53.006.702	63.448.393
Existencias al cierre (Nota 18)	(10.957.410)	(9.404.082)
Diferencia de conversión	3.591.521	1.229.800
	51.677.832	64.611.766

(1) Gastos imputables al costo de ingresos.

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Regalías, canon y servidumbre	13.549.769	9.872.200
Depreciación propiedad, planta y equipos	13.421.751	24.532.195
Sueldos, jornales y cargas sociales	8.380.575	6.219.537
Servicios contratados	6.498.809	6.449.472
Intervenciones de pulling	3.394.097	8.045.633
Alquiler equipos	3.272.824	-
Compras de materiales	3.110.593	1.971.653
Combustibles, gas y energía eléctrica	689.151	3.528.824
Otros gastos operativos	689.133	2.828.879
Consumos y costos de producción	53.006.702	63.448.393

Véase nuestro informe de fecha
1^o de agosto 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 seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Derechos de exportación	1.456.289	1.595.170
Ingresos brutos	1.296.306	1.290.982
Servicio de transporte de petróleo	754.754	295.809
Servicio de almacenaje	20.735	50.930
	3.528.084	3.232.891

NOTA 8 - Gastos de administración

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Sueldos, jornales y cargas sociales	4.165.910	1.837.375
Honorarios y retribuciones por servicios	2.684.863	1.721.295
Impuestos, tasas y contribuciones	1.238.529	1.022.546
Gastos varios de oficina	497.237	406.440
Depreciación propiedad, planta y equipos	71.936	15.522
	8.658.475	5.003.178

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Sueldos y jornales	10.137.446	6.526.668
Cargas sociales	2.409.039	1.530.244
	12.546.485	8.056.912

NOTA 10 - Otros resultados operativos netos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Alquiler de equipos	2.131.414	2.569.254
Otros	1.363.650	-
Reestimación deuda compra áreas	672.184	-
Servicio de operación de yacimientos	505.094	660.946
Venta De Materiales De Rezago	227.733	55.491
Impuestos, tasas y contribuciones	(265.893)	-
	4.634.182	3.285.691

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto 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 seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Intereses ganados y otros resultados por tenencia	1.300.512	14.236.438
Ingresos financieros	1.300.512	14.236.438
Intereses financieros	(12.344.437)	(8.533.270)
Actualización valor actual otras deudas (*)	(4.107.623)	(6.392.354)
Comisiones	(869.972)	(758.072)
Actualización provisión por abandono de pozos	(184.410)	(196.790)
Intereses fiscales	(3.776)	(3.694)
Valor actual activos financieros	1.561.842	125.167
Costos financieros	(15.948.376)	(15.759.013)
Honorarios emisión bono 144A/REGS	(1.380.625)	-
Resultado por operaciones CCL	963.272	1.257.263
Resultado neto por diferencia de cambio - (Pérdida)/Ganancia	204.764	(2.615.810)
Otros resultados financieros netos-Ganancia/(Pérdida)	(212.589)	(1.358.547)
Resultados financieros netos-(Pérdida)	(14.860.453)	(2.881.122)

(*) 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 suscrito 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 seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Impuesto a las ganancias del período		
Impuesto diferido – Ganancia/(Pérdida)	28.888.839	(3.933.788)
Total impuesto a las ganancias	28.888.839	(3.933.788)

Véase nuestro informe de fecha
1/ de agosto 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 seis meses finalizado el 30 de junio de								
Activos de desarrollo / producción	2025						2024	
	Maquinaria	Equipos de torre		Obras en curso	Otros	Total	Total	
		Valuación inicial	Revalúo técnico					
		(No auditados)						
Valores de origen								
Valor al inicio del período	413.294.323	2.462.348	5.900.786	5.512.706	4.215.304	40.316.575	471.702.042	310.798.978
Diferencias de conversión	71.116.912	1.373.496	989.182	924.126	528.626	6.963.851	81.896.193	19.230.016
Altas	-	146.750	38.446	-	13.682.232	361.719	14.229.147	13.281.952
Transferencias	18.248.028	-	-	-	(18.248.028)	-	-	-
Valor al cierre del período	502.659.263	3.982.594	6.928.414	6.436.832	178.134	47.642.145	567.827.382	343.310.946
Depreciaciones								
Acumulada al inicio del período	90.729.799	794.655	478.907	-	-	5.018.455	97.021.816	49.784.393
Diferencias de conversión	16.266.342	176.818	63.567	13.938	-	950.245	17.470.910	3.566.585
Del período	11.556.211	173.254	122.447	151.664	-	1.490.111	13.493.687	19.002.390
Acumulada al cierre del período	118.552.352	1.144.727	664.921	165.602	-	7.458.811	127.986.413	72.353.368
Previsión por desvalorización	(111.242.290)	-	-	-	-	-	(111.242.290)	(8.680.008)
Valor residual	272.864.621	2.837.867	6.263.493	6.271.230	178.134	40.183.334	328.598.679	262.277.570

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto 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 30 de junio de 2025 y 2024:

Activos por derecho de uso

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025 (No auditado)	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 (No auditado)
Al inicio del período	1.462.865	8.943.816
Diferencias de conversión	532.571	1.721.538
Altas	696.146	64.056
Depreciación del período	(769.636)	(1.810.564)
Al cierre del período	1.921.946	8.918.846

Pasivos por derecho de uso

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025 (No auditado)	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 (No auditado)
Al inicio del período	1.651.230	9.101.570
Altas, netas	696.146	64.056
Intereses devengados (i)	8.117	11.011
Pagos	(699.965)	(1.605.537)
Diferencias de cambio y conversión	277.411	1.650.751
Al cierre del período	1.932.939	9.221.851
	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditado)	
No Corriente	1.478.370	446.800
Corriente	454.569	1.204.430
	1.932.939	1.651.230

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de resultados integrales separado condensado intermedio al 30 de junio de 2025.

NOTA 15 – Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional

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

	Al 30.06.2025 (No auditados)	Al 31.12.2024
Aconcagua Energía Servicios S.A.	503.921	515.168
	503.921	515.168

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 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 seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	(119.466)	858.085
	(119.466)	858.085

NOTA 16 - Otros créditos

	Al 30.06.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
No Corrientes		
Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado	7.004.359	5.665.914
	7.004.359	5.665.914
Corrientes		
Créditos fiscales	5.591.221	6.534.216
Gastos pagados por adelantado	3.164.087	1.633.235
Con partes relacionadas (Nota 29)	1.532.329	10.432.129
Diversos	942.348	401.927
Anticipos otorgados	91.831	803.905
	11.321.816	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 30.06.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
Letras y bonos	26.728	138.430
	26.728	138.430

NOTA 18 – Inventarios

	Al 30.06.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
Materiales y repuestos	6.338.717	4.552.513
Hidrocarburos	4.618.693	1.484.506
	10.957.410	6.037.019

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto 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

	Al 30.06.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
Caja y bancos	7.630.081	536.749
Fondos comunes de inversión	141.344	20.028.720
	7.771.425	20.565.469

NOTA 20 - Partidas del patrimonio

20.1 Capital Social

Al 30 de junio 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.

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 seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditado)	
(Pérdida) del período atribuible a los propietarios de la sociedad	(202.182.653)	(7.387.222)
Acciones ordinarias en circulación	2.000	2.000
(Pérdida) por acción básica y diluida (miles de \$ por acción)	(101.091,33)	(3.693,61)

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

	Al 30.06.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Provisión para abandono de pozos	4.544.282	3.719.500
	4.544.282	3.719.500

	Al 30.06.2025	Al 31.12.2024
	(No auditado)	
Corrientes		
Provisión por contingencias	459.239	-
	459.239	-

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto 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 seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditado)	
Saldo al inicio del período	3.719.500	3.020.250
Diferencias de conversión	640.372	398.839
Actualización de provisión	184.410	196.790
Saldo al cierre del período	4.544.282	3.615.879

Al 30 de junio 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 30.06.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Obligaciones negociables (1)	-	135.511.014
Préstamos bancarios (2)	2.267.999	217.373
Préstamos prendarios	155.406	-
Leasing	88.713	109.246
Otros préstamos	-	2.491.092
	2.512.118	138.328.725
Corrientes		
Obligaciones negociables (1)	238.340.305	50.831.276
Préstamos bancarios	10.420.052	1.730.202
Pagarés	8.164.770	16.309.135
Operaciones de pase	196.416	1.274.056
Préstamos prendarios	113.182	93.525
Leasing	33.437	22.869
	257.268.162	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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

De acuerdo a lo mencionado en la nota 2.4, al 30 de junio de 2025, la Sociedad clasificó como deudas financieras corrientes AR\$169.387 millones (USD 140,6 millones) en aplicación de lo dispuesto por la NIC 1, debido al incumplimiento de ciertas condiciones contractuales vinculadas a pasivos de largo plazo.

(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.

De acuerdo a lo mencionado en la nota 2.4, al 30 de junio de 2025, la Sociedad clasificó como deudas financieras corrientes AR\$3.187 millones (USD 2,6 millones) en aplicación de lo dispuesto por la NIC 1, debido al incumplimiento de ciertas condiciones contractuales vinculadas a pasivos de largo plazo.

La evolución de las deudas financieras se expone a continuación:

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2025	2024
	(No auditado)	
Saldo al inicio del período	202.121.887	88.490.642
Tomas de préstamos	7.510.657	-
Cancelaciones de capital	(11.490.988)	(4.064.801)
Intereses devengados	9.716.664	8.453.319
Devengamiento comisiones deudas financieras	738.020	(131.904)
Intereses pagados	(7.469.970)	(3.902.453)
Emisión Obligaciones Negociables	30.887.189	22.440.675
(Emisión)/Cancelación de pases	(1.010.681)	-
Emisión de cheques diferidos	-	1.049.437
Emisión de pagarés neto	(9.477.526)	52.651.275
Emisión de cauciones neta	-	7.985.532
Diferencias de cambio y conversión	38.255.028	1.369.434
Saldo al cierre del período	259.780.280	174.341.156

NOTA 23 – Deudas comerciales

	Al 30.06.2025	Al 31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Anticipos de clientes (a)	-	11.445.818
	-	11.445.818
Corrientes		
Proveedores comunes	31.722.384	25.057.860
Anticipos de clientes (a)	25.168.497	18.013.091
Cheques diferidos	13.184.311	92.394
	70.075.192	43.163.345

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(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.

De acuerdo a lo indicado en la nota 2.4, al 30 de junio de 2025, la Sociedad clasificó como Deudas Comerciales corrientes AR\$2.409 millones (USD 2,0 millones) de "Anticipos de clientes" en aplicación de lo dispuesto por la NIC 1, debido al incumplimiento de ciertas condiciones contractuales asociadas a pasivos de largo plazo.

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

	AI 30.06.2025	AI 31.12.2024
	(No auditados)	
<u>No Corriente</u>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (a)	-	56.867.465
	-	56.867.465
	AI 30.06.2025	AI 31.12.2024
	(No auditados)	
<u>Corriente</u>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (a)	218.145.223	37.213.216
Otras deudas diversas	2.451.520	5.070
Tarjeta de crédito corporativa	215.790	134.297
Canon extensión concesión	-	13.622.400
Deuda por adquisición áreas	-	5.917.340
Con partes relacionadas	-	1.912.296
	220.812.533	58.804.619

(a) Al 30 de junio de 2025, la Sociedad procedió a remedir la "Contraprestación diferida adquisición áreas" en AR\$88.373 millones (USD 77 millones), y su clasificación total como Otras deudas corrientes en aplicación de lo dispuesto por la NIC 1, debido al incumplimiento de ciertas condiciones contractuales asociadas a pasivos de largo plazo. (Ver Nota 2.5 de Situación Financiera de la Sociedad, Reclasificación de Pasivos Financieros por Incumplimiento de Condiciones Contractuales).

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 25 - Instrumentos financieros por categoría

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

Al 30 de junio de 2025 (No auditados)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Activos			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	141.344	7.630.081	7.771.425
Inversiones (Nota 17)	26.728	-	26.728
Cuentas comerciales por cobrar	-	7.198.177	7.198.177
Otros créditos (Nota 16)	7.004.359	4.106.435	11.110.794
Total	7.172.431	18.934.693	26.107.124

Al 30 de junio de 2025 (No auditados)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Pasivos			
Deudas financieras (Nota 22)	-	259.780.280	259.780.280
Otras deudas (Nota 24)	218.145.223	2.667.310	220.812.533
Deudas comerciales (Nota 23)	-	70.075.192	70.075.192
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	-	1.932.939	1.932.939
Total	218.145.223	334.455.721	552.600.944

Al 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	-	15.670.920	15.670.920
Otros créditos (Nota 16)	5.665.914	2.035.162	7.701.076
Total	25.833.064	18.242.831	44.075.895

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 30 de junio de 2025, la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo de \$ 519.166 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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Estimación del valor razonable

Al 30 de junio 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 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

		Nivel 1	
		30.06.2025	31.12.2024
		(No auditados)	
Efectivo y equivalente de efectivo (Nota 19)		141.344	20.028.720
Inversiones (Nota 17)		26.728	138.430
Total		168.072	20.167.150

		Nivel 3	
		30.06.2025	31.12.2024
		(No auditados)	
Otros créditos (Nota 16)		7.004.359	5.665.914
Total		7.004.359	5.665.914

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 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 30 de junio 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% EDHPSA	Dic-28	Aconcagua
		Catriel Viejo (2)	90% Aconcagua 10% EDHPSA	Dic-28	Aconcagua
		Loma Guadaluza (2)	90% Aconcagua 10% EDHPSA	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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

Rubro	Clase (b)	30.06.2025 (No auditado)		31.12.2024	
		Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 1.205 (c)	Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 1.032 (d)
Activo					
Activo Corriente					
Cuentas comerciales por cobrar	USD	5.974	7.198.670	15.185	15.670.920
Otros créditos	USD	-	-	-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	26	31.330	1	1.032
Total activo		6.000	7.230.000	15.186	15.671.952
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas financieras	USD	128.389	154.708.745	32.112	33.139.612
Otras deudas	USD	-	-	11.091	11.445.912
Pasivo corriente					
Deudas financieras	USD	68.583	82.642.515	131.309	135.511.014
Otras deudas	USD	-	-	23.188	23.930.016
Deudas comerciales	USD	8.717	10.503.985	1.774	1.830.768
Total pasivo		205.689	247.855.245	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 30 de junio 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
11 de agosto 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 11,50 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 29,05 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 6,12 millones
Catriel Viejo	Art. 7 Decreto Provincial N° 1523/19	Diciembre de 2025	USD 3,33 millones
Loma Guadaluza	Art. 8 Decreto Provincial N° 1523/19	Diciembre de 2025	USD 7,63 millones
Entre Lomas - 25 de Mayo/Medanito – Jagüel de los Machos	Decreto 491/24	Septiembre de 2035 a octubre de 2036	USD 48,38 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
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 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:

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditado)	
Aconcagua Energía Generación S.A. – Saldo préstamo	1.118.849	7.643.369
Aconcagua Energía Servicios S.A. – Servicios contratados	419.150	2.738.631
Aconcagua Energía S.A.	225.071	192.742
Orazul Energy International Southern Cone S.R.L.	65.916	987
PAESA-CPESA UTE	(285.024)	-
PAESA-YPF S.A. UTE Confluencia Sur	54.283	63.580
Accionistas – Anticipos otorgados	-	76.877
Orazul Energy Cerros Colorados S.A. – pagaré	-	(1.912.296)
	1.598.245	8.803.890

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

	Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025	2024
	(No auditado)	
Compras de productos y servicios		
Syatsa S.A.	-	25.329
Ariscas S.A.	-	25.235
Aconcagua Energía Servicios S.A.	16.817.619	10.203.520
	16.817.619	10.254.084
Devengamiento de intereses por préstamo		
Aconcagua Energía Generación S.A.	21.397	30.299
Venta de servicios		
Aconcagua Energía Servicios S.A.	1.215.678	1.730.297
Orazul Energy International Southern Cone S.R.L.	251.819	27.128
	1.467.497	1.757.425

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto 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


Con posterioridad al 30 de junio de 2025 la Sociedad mantuvo la suspensión de pago de obligaciones financieras, en el marco de su programa de restructuración de pasivos. No se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, adicionales a los expuestos en Nota 1, que afecten o puedan afectar significativamente la situación patrimonial, económica, o financiera de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto 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 30 de junio de 2025, los estados separados del resultado integral por los períodos de seis y tres meses finalizados el 30 de junio de 2025, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de seis meses finalizado el 30 de junio 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.

Párrafo de énfasis - Incertidumbre importante relacionada con empresa en funcionamiento

Sin modificar nuestra conclusión, enfatizamos la información contenida en las Nota 1 a) y 1 b) de los estados financieros separados condensados intermedios adjuntos, en la que se describe que la Sociedad ha incurrido en diversos incumplimientos de sus obligaciones financieras y comerciales, por lo que ha iniciado un proceso de reestructuración de los mismos, el cual al momento de emisión de los presentes estados financieros separados condensados intermedios no ha concluido. Asimismo, al 30 de junio de 2025, el capital de trabajo negativo asciende a \$519.166 millones y el patrimonio neto negativo asciende a \$180.236 millones.

Estas circunstancias indican la existencia de una incertidumbre importante que puede generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento.

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 30 de junio 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 \$2.143.809.881, de los cuales \$180.683.971 son exigibles y \$1.963.001.667 no exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de agosto 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 agosto 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: 11/08/2025

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

Perteneciente a: PETROLERA ACONCAGUA ENERGIA S.A.

CUIT: 30-71481422-9

Fecha de Cierre: 30/06/2025

Monto total del Activo: \$384.750.850.000,00

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



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°

730537

**CÓDIGO DE
VERIFICACIÓN**
xkmmshb



**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 REVISION LIMITADA:

- a) Estado de Situación Financiera Separado Condensado Intermedio por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2025.
- b) Estado de Resultados Integrales Separado Condensado Intermedio por el período de 3 y 6 meses finalizado el 30 de junio de 2025.
- c) Estado de Cambios en el Patrimonio Separado Condensado Intermedio por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2025.
- d) Estado de Flujo de Efectivo Separado Condensado Intermedio por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2025.
- e) Notas aclaratorias a los Estados Financieros Separados Condensados intermedios por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio 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 6 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 REVISION 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 6 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.

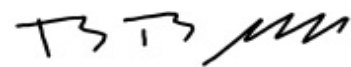
IV) CONCLUSIÓN:

En base a nuestra revisión, con el alcance descripto 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 6 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 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 CNV.
- Al 30 de junio de 2025 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$2.143.809.881, de los cuales \$180.683.971 son exigibles y \$1.963.001.667 no exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a los 11 días del mes de agosto de 2025.



Bernardo Bertelloni
Por Comisión Fiscalizadora