



# PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

**Estados financieros consolidados condensados intermedios  
al y por el período de seis meses finalizado el 30 de junio 2023  
(presentados en forma comparativa)**

# PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

## DIRECTORIO

### PRESIDENTE

DIEGO SEBASTIAN TRABUCCO

### DIRECTORES TITULARES

JAVIER AGUSTIN BASSO

ADRIANA DEL VALLE MARTIN

JULIANA PERALTA

### DIRECTOR SUPLENTE

ROMÁN ANDRÉS SEQUEIRA

### COMISIÓN FISCALIZADORA

#### SÍNDICO TITULAR

IGNACIO MARCÓ

# **PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.**

## **ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS AL Y POR EL PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2023, 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 2023

**DOMICILIO LEGAL:** PASAJE Dr. RICARDO ROJAS 401, PISO 7, 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

---

#### **COMPOSICIÓN DEL CAPITAL SOCIAL (Nota 20.1)**

**ACCIONES:**

**CANTIDAD:** 2.000.000, ORDINARIAS, NOMINATIVAS NO ENDOSABLES.

**V.N.** \$ 1,00

**NUMERO DE VOTOS:** 1 POR CADA ACCIÓN.

**SUSCRITO E INTEGRADO:** \$ 2.000.000

---

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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

Ignacio Marcó  
Por Comisión fiscalizadora

Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

por los períodos de tres y seis meses finalizado el 30 de junio de 2023, comparativo con los mismos períodos del ejercicio anterior

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

	Nota	Por el período de tres meses		Por el período de seis meses	
		2023	2022	2023	2022
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	5	9.447.128	1.435.395	12.990.561	2.443.041
Costos de ingresos	6	(9.629.580)	(965.264)	(12.871.860)	(1.793.000)
<b>Resultado bruto</b>		<b>(182.452)</b>	<b>470.131</b>	<b>118.701</b>	<b>650.041</b>
Gastos de comercialización	7	(511.099)	(83.708)	(673.333)	(143.516)
Gastos de administración	8	(752.393)	(86.738)	(1.051.864)	(152.388)
Otros resultados operativos netos	10	172.277	11.457	222.404	30.541
<b>Resultado operativo</b>		<b>(1.273.667)</b>	<b>311.142</b>	<b>(1.384.092)</b>	<b>384.678</b>
Ingresos financieros	11	194.210	21.240	448.205	64.769
Costos financieros	11	(423.238)	(109.946)	(620.611)	(196.128)
Otros resultados financieros, netos	11	351.973	114.998	112.631	140.938
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>		<b>(1.150.722)</b>	<b>337.434</b>	<b>(1.443.867)</b>	<b>394.257</b>
Impuesto a las ganancias	12	546.135	(61.103)	(140.623)	(92.600)
<b>Resultado del ejercicio – (Pérdida)/Ganancia</b>		<b>(604.587)</b>	<b>276.331</b>	<b>(1.584.490)</b>	<b>301.657</b>
<b>OTROS RESULTADOS INTEGRALES</b>					
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados</i>					
Diferencias de conversión		1.988.813	606.124	3.086.890	947.944
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados</i>					
Diferencias de conversión subsidiarias		55.286	2.538	68.204	4.795
<b>Ganancia de otro resultado integral del período</b>		<b>2.044.099</b>	<b>608.662</b>	<b>3.155.094</b>	<b>952.739</b>
<b>Ganancia integral del período</b>		<b>1.439.512</b>	<b>884.993</b>	<b>1.570.604</b>	<b>1.254.396</b>
<b>(Pérdida) Ganancia del período, atribuible a:</b>					
Accionistas de la Sociedad		(591.949)	283.411	(1.586.639)	312.050
Participaciones no controladoras		(12.640)	(7.082)	2.149	(10.392)
		<b>(604.589)</b>	<b>276.329</b>	<b>(1.584.490)</b>	<b>301.658</b>
<b>(Pérdida) Ganancia integral del período, atribuible a:</b>					
Accionistas de la Sociedad		1.418.314	890.906	1.535.736	1.262.567
Participaciones no controladoras		21.198	(5.913)	34.868	(8.171)
		<b>1.439.512</b>	<b>884.993</b>	<b>1.570.604</b>	<b>1.254.396</b>
<b>(Pérdida)/Ganancia por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:</b>					
(Pérdida)/Ganancia por acción básica y diluida	20.3	(295,97)	141,71	(793,32)	156,03

Las notas 1 a 31 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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

Ignacio Marcó  
Por Comisión fiscalizadora

Diego Sebastián Trabucco  
Presidente

## ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

al 30 de junio de 2023, comparativo con el 31 de diciembre 2022

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

	Nota	30.06.2023 (No auditados)	31.12.2022
<b>ACTIVO</b>			
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>			
Propiedades, planta y equipos	13	82.963.389	14.531.700
Otros créditos	16	796.778	488.836
Activos por derecho de uso	14	57.648	3.262
Inversiones a valor patrimonial proporcional	15	43.505	11.093
<b>Total del Activo No Corriente</b>		<b>83.861.320</b>	<b>15.034.891</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>			
Inventarios	18	1.633.852	303.546
Otros créditos	16	1.600.804	798.301
Inversiones	17	1.683.318	-
Cuentas comerciales por cobrar		3.902.113	704.542
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	6.966.967	1.984.786
<b>Total del Activo Corriente</b>		<b>15.787.054</b>	<b>3.791.175</b>
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>		<b>99.648.374</b>	<b>18.826.066</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>			
Capital social	20.1	2.000	2.000
Reserva especial		(225.683)	(122.825)
Reserva legal		3.399	1.850
Reserva para futuros dividendos		13.901.685	4.870.108
Otro resultado integral		88.303	80.558
Resultados no asignados		(4.421.869)	3.023.850
<b>Total del Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad</b>		<b>9.347.835</b>	<b>7.855.541</b>
Participación no controlante		99.648	64.780
<b>Total del Patrimonio Neto</b>		<b>9.447.483</b>	<b>7.920.321</b>
<b>PASIVO</b>			
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>			
Provisiones	21	240.804	157.560
Pasivo por impuesto diferido		4.313.717	2.831.664
Pasivos por derecho de uso	14	-	54
Deudas fiscales y sociales		32.484	52.089
Deudas financieras	22	16.606.617	3.397.720
Deudas comerciales		-	168.314
Otras deudas	23	43.947.287	-
<b>Total del Pasivo No Corriente</b>		<b>65.140.909</b>	<b>6.607.401</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>			
Otras deudas	23	13.858.564	156.612
Provisiones	21	-	1.266
Pasivos por derecho de uso	14	57.205	1.922
Deudas fiscales y sociales		1.539.403	750.679
Pasivo por impuesto a las ganancias		95.953	659.392
Deudas financieras	22	2.651.983	1.058.039
Deudas comerciales		6.856.874	1.670.434
<b>Total del Pasivo Corriente</b>		<b>25.059.982</b>	<b>4.298.344</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO</b>		<b>90.200.891</b>	<b>10.905.745</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO</b>		<b>99.648.374</b>	<b>18.826.066</b>

Las notas 1 a 31 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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

Ignacio Marcó  
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 2023, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

(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)								
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>2.000</b>	<b>(122.825)</b>	<b>4.870.108</b>	<b>1.850</b>	<b>80.558</b>	<b>3.023.850</b>	<b>7.855.541</b>	<b>64.780</b>	<b>7.920.321</b>
Resultado del período	-	-	-	-	-	(1.586.639)	(1.586.639)	2.149	(1.584.490)
Efecto de conversión monetaria	-	(102.858)	6.051.169	1.549	7.745	(2.835.230)	3.122.375	32.719	3.155.094
<b>Total resultados integrales del período</b>	<b>-</b>	<b>(102.858)</b>	<b>6.051.169</b>	<b>1.549</b>	<b>7.745</b>	<b>(4.421.869)</b>	<b>1.535.736</b>	<b>34.868</b>	<b>1.570.604</b>
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 13 de marzo de 2023:			2.980.408			(3.023.850)	(43.442)	-	(43.442)
<b>Saldos al 30 de junio de 2023</b>	<b>2.000</b>	<b>(225.683)</b>	<b>13.901.685</b>	<b>3.399</b>	<b>88.303</b>	<b>(4.421.869)</b>	<b>9.347.835</b>	<b>99.648</b>	<b>9.447.483</b>

(i) Ver nota 20.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 27)

Las notas 1 a 31 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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

Ignacio Marcó  
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 2022

(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 suscripto (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Otro resultado integral				
	(No auditados)								
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>2.000</b>	<b>(26.562)</b>	<b>1.318.460</b>	<b>400</b>	<b>75.939</b>	<b>2.865.546</b>	<b>4.235.783</b>	<b>14.748</b>	<b>4.250.531</b>
Resultado del período	-	-	-	-	-	312.049	312.049	(10.392)	301.657
Efecto de conversión monetaria	-	-	-	-	614.244	336.274	950.518	2.221	952.739
<b>Total resultados integrales del ejercicio</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>614.244</b>	<b>648.323</b>	<b>1.262.567</b>	<b>(8.171)</b>	<b>1.254.396</b>
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 8 de abril de 2022:			1.432.773			(1.432.773)	-	-	-
<b>Saldos al 30 de junio de 2022</b>	<b>2.000</b>	<b>(26.562)</b>	<b>2.751.233</b>	<b>400</b>	<b>690.183</b>	<b>2.081.096</b>	<b>5.498.350</b>	<b>6.577</b>	<b>5.504.927</b>

(i) Ver nota 20.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 27)

Las notas 1 a 31 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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



Ignacio Marcó  
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco  
Presidente



## ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

	Nota	Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
		2023	2022
<b>(No auditados)</b>			
<b>ACTIVIDADES OPERATIVAS</b>			
Resultado del período		(1.584.490)	301.657
<i>Ajustes por:</i>			
Depreciación de propiedades, planta y equipos	13	5.734.914	298.756
Depreciación de activos por derecho de uso	14	17.862	4.303
Intereses devengados pasivos por derecho de uso	14	351	24
Impuesto a las ganancias	12	140.623	92.600
Intereses financieros devengados	22	492.291	165.014
Actualización de provisiones	21	10.356	4.715
Intereses ganados y otros resultados financieros		(346.314)	(201.141)
Devengamiento comisiones de deudas financieras		26.752	(4.566)
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>			
Aumento de cuentas comerciales por cobrar y otros créditos		(4.308.016)	(355.092)
Aumento de inventarios		(1.330.306)	(58.419)
Aumento de deudas comerciales		5.018.126	364.496
Disminución de otras deudas		(54.981)	(7.380)
Variación consideración diferida		3.574.787	-
Aumento de deudas fiscales y sociales		205.677	412.989
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		(3.133.316)	(427.445)
<b>Efectivo generado por actividades operativas</b>		<b>4.464.316</b>	<b>590.511</b>
<b>ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>			
Inversiones en propiedades, planta y equipos		(5.317.922)	(387.014)
Adquisición nuevas operaciones		(5.965.780)	-
Pago por adquisición del negocio		-	(295.412)
<b>Efectivo aplicado a actividades de inversión</b>		<b>(11.283.702)</b>	<b>(682.426)</b>
<b>ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>			
Toma de deudas financieras	22	217.187	82.229
Emisión de obligaciones negociables		11.320.170	-
Cancelación de capital e intereses por deudas financieras	22	(645.061)	(313.331)
Emisión de cheques diferidos	22	11.693	(8.375)
Pago de dividendos		(65.979)	-
Pagos de pasivos por derecho de uso	14	(3.114)	(3.569)
<b>Efectivo originado/(aplicado) a actividades de financiación</b>		<b>10.834.896</b>	<b>(243.046)</b>
<b>Aumento/(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo</b>		<b>4.015.510</b>	<b>(334.961)</b>
<b>Variación en efectivo y equivalentes de efectivo</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período		1.984.786	745.778
(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo		4.015.510	(334.961)
Diferencias de conversión		966.671	96.529
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>		<b>6.966.967</b>	<b>507.346</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	6.966.967	507.346
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>		<b>6.966.967</b>	<b>507.346</b>
<b>Transacciones que no afectan el efectivo</b>			
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período		936.795	255.491
Adquisición nuevas áreas		41.872.307	-

Las notas 1 a 31 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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

Ignacio Marcó  
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. 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. 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. Combinaciones de negocios
30. Programa Mendoza activa hidrocarburos
31. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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 2023.

#### **NOTA 1 - Información general**

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

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de ACONCAGUA han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 10 de agosto de 2023.

#### *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**

##### **2.1 Base de preparación**

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios han sido preparados conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla 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 2022 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022 es parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios y se presenta sólo a efectos comparativos.

Los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios correspondientes a los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2023 y 2022 no han sido auditados. La Gerencia de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados integrales de cada

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

período. Los resultados integrales de los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2023 y 2022 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 las sociedades subsidiarias.

#### Porcentajes de Participación:

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

<b>Empresa</b>	<b>% en el capital</b>	<b>% en los votos</b>
Aconcagua Energía Servicios S.A.	52%	52%

### **NOTA 2.3 - Nuevas normas contables**

*(a) Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas, vigentes a partir del ejercicio iniciado el 1 de enero de 2023:*

- Exposición de las políticas contables (modificación a la NIC 1) El IASB modificó la NIC 1 requiriendo que las entidades revelen información material en lugar de políticas contables significativas. Esta modificación define que es "información material sobre políticas contables".

- Definición de estimaciones contables (modificación a la NIC 8) La modificación a la NIC 8, aclara cómo las entidades deben distinguir entre cambios en las políticas contables y cambios en las estimaciones contables. Los cambios en las estimaciones contables se aplican de forma prospectiva, mientras que los cambios en las políticas contables se aplican de forma retrospectiva.

- Impuesto a las ganancias (modificación a la NIC 12) Las modificaciones a la NIC 12 requiere que las entidades reconozcan un impuesto diferido sobre transacciones que, en el reconocimiento inicial, dan lugar a activos y pasivos diferidos por un mismo monto.

*(b) Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas que aún no son de aplicación efectiva y que no fueron adoptadas anticipadamente:*

La gerencia evaluó la relevancia de otras nuevas normas, modificaciones e interpretaciones aún no efectivas y concluyó que las mismas no son relevantes para la Sociedad.

### **NOTA 2.4 - Depósito de documentación contable y societaria**

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

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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 Pasaje Dr. Ricardo Rojas 401, piso 7, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

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

### **NOTA 3 - Administración del riesgo financiero**

Las actividades de la Sociedad y sus subsidiarias la exponen a una variedad de riesgos financieros, principalmente relacionados con riesgos de mercado (incluyendo los efectos de la fluctuación de los tipos de cambio, tasas de interés y precios), la concentración del riesgo crediticio, el riesgo de liquidez y el riesgo de capital. La Gerencia tiene responsabilidad por el establecimiento y supervisión del marco, políticas y procedimientos de gestión de riesgos del Grupo. Los estados financieros condensados intermedios no incluyen toda la información y las revelaciones de gestión de riesgos financieros requeridas en los estados financieros anuales, y deben leerse junto con los estados financieros anuales de la Sociedad al 31 de diciembre de 2022.

No ha habido cambios en la gestión de riesgos financieros durante 2023, ni en ninguna política de gestión de los mismos.

### **NOTA 4 - Información por segmentos**

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

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

	<b>E&amp;P</b>	
	<b>Período de seis meses finalizado el</b>	
	<b>30.06.2023</b>	<b>30.06.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Ingresos por contratos con clientes	12.990.561	2.443.041
Costos de ingresos	(7.119.084)	(1.490.629)
<b>Resultado Bruto</b>	<b>5.871.477</b>	<b>952.412</b>
Gastos de comercialización	(673.333)	(143.516)
Gastos de administración	(1.051.864)	(151.700)
Otros resultados operativos netos	222.404	30.541
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>4.368.684</b>	<b>687.737</b>
Depreciaciones de propiedades, planta y equipos	(5.734.914)	(298.756)
Depreciación de activos por derecho de uso	(17.862)	(4.303)
<b>Subtotal</b>	<b>(1.384.092)</b>	<b>384.678</b>
Ingresos financieros	448.205	64.769
Costos financieros	(620.611)	(196.128)
Otros resultados financieros, netos	112.631	140.938
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>	<b>(1.443.867)</b>	<b>394.257</b>
Impuesto a las ganancias	(140.623)	(92.600)
<b>Resultado del período</b>	<b>(1.584.490)</b>	<b>301.657</b>

Al 30 de junio de 2023 los ingresos por contratos con clientes provienen por ventas realizadas en un 70% en Argentina y un 30% a exportaciones (83% en Argentina y 17% a exportaciones al 30 de junio de 2022). La asignación de los ingresos se basa en la localización del cliente.

Al 30 de junio de 2023 los clientes que representan o superan el 10% de los ingresos por las actividades ordinarias de la Sociedad son: TRAFIGURA PTE LTD (31%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (19%), YPF S.A. (19%) y RAIZEN S.A. (ex Shell) (19%). Mientras que al 30 de junio de 2022 son: YPF S.A. (54%), TRAFIGURA PTE LTD (15%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (15%) y RAIZEN S.A. (ex Shell) (14%).

#### **NOTA 5 - Ingresos por contratos con clientes**

	<b>Período de seis meses finalizado</b>	
	<b>el 30 de junio de</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Venta de petróleo	12.054.362	2.150.028
Servicios prestados	550.292	270.240
Venta de gas	385.907	22.773
	<b>12.990.561</b>	<b>2.443.041</b>

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A./B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 6 - Costos de ingresos**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
Existencia al inicio (Nota 18)	303.546	57.977
Consumos y costos de producción (1)	12.901.758	1.747.983
Existencias al cierre (Nota 18)	(1.633.852)	(116.396)
Diferencia de conversión	1.300.408	103.436
	<b>12.871.860</b>	<b>1.793.000</b>

(1) Gastos imputables al costo de ingresos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
Depreciación propiedades, planta y equipos	5.730.819	298.068
Sueldos, jornales y cargas sociales	2.396.921	481.037
Regalías, canon y servidumbre	1.988.776	348.424
Servicios contratados	1.443.686	358.846
Otros gastos operativos	500.734	19.735
Intervenciones de pulling	436.110	54.468
Combustibles, gas y energía eléctrica	253.881	94.320
Compras	150.831	93.085
<b>Consumos y costos de producción</b>	<b>12.901.758</b>	<b>1.747.983</b>

**NOTA 7 - Gastos de comercialización**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
Ingresos brutos	328.106	63.933
Derechos de exportación	253.252	30.136
Servicio de transporte de petróleo	84.473	47.605
Servicio de almacenaje	7.502	1.842
	<b>673.333</b>	<b>143.516</b>

**NOTA 8 - Gastos de administración**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
Impuestos, tasas y contribuciones	295.765	28.440
Honorarios y retribuciones por servicios	281.782	43.517
Sueldos, jornales y cargas sociales	253.290	53.261
Gastos varios	216.932	26.482
Depreciación propiedad, planta y equipos.	4.095	688
	<b>1.051.864</b>	<b>152.388</b>

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
Sueldos y jornales	1.826.503	359.277
Cargas sociales	823.708	175.021
	<b>2.650.211</b>	<b>534.298</b>

**NOTA 10 - Otros resultados operativos netos**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
Venta de materiales de rezago	88.658	-
Servicio de operación de yacimientos	72.653	28.736
Alquiler de equipos	58.569	-
Otros	(1.246)	1.805
Venta de bienes de uso	3.770	-
	<b>222.404</b>	<b>30.541</b>

**NOTA 11 - Resultados financieros netos**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
Intereses ganados y otros resultados por tenencia	448.205	64.769
<b>Ingresos financieros</b>	<b>448.205</b>	<b>64.769</b>
Intereses financieros	(492.291)	(165.014)
Valor actual activos financieros	(96.171)	-
Comisiones	(16.073)	(23.345)
Actualización provisión por abandono de pozos	(10.356)	(4.715)
Intereses fiscales	(5.720)	(3.054)
<b>Costos financieros</b>	<b>(620.611)</b>	<b>(196.128)</b>
Resultado neto por diferencia de cambio - (Pérdida)/Ganancia	112.631	140.938
<b>Otros resultados financieros netos - (Pérdida)/Ganancia</b>	<b>112.631</b>	<b>140.938</b>
<b>Resultados financieros netos - (Pérdida)/Ganancia</b>	<b>(59.775)</b>	<b>9.579</b>

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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	
	2023	2022
	(No auditados)	
<b>Impuesto a las ganancias del período</b>		
Impuesto corriente - (Pérdida)	(74.694)	(165.641)
Impuesto diferido - (Pérdida)/Ganancia	(65.929)	73.041
<b>Total impuesto a las ganancias</b>	<b>(140.623)</b>	<b>(92.600)</b>

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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					2022
	2023					
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipos	Obras en curso	Otros	Total	Total
	(No auditados)					
<u>Valores de origen</u>						
Valor al inicio del período	16.059.098	506.732	323.085	1.748.005	<b>18.636.920</b>	<b>8.982.802</b>
Diferencias de conversión	21.834.433	280.788	445.399	1.865.434	<b>24.426.054</b>	<b>2.115.355</b>
Altas	584.291	120.007	2.618.374	2.831.880	<b>6.154.552</b>	<b>471.612</b>
Bajas	-	-	-	(10.585)	<b>(10.585)</b>	-
Adquisición nuevas operaciones (Nota 29)	45.447.094	-	-	-	<b>45.447.094</b>	<b>466.306</b>
Transferencias	1.641.696	103.836	(1.782.335)	36.803	-	-
Valor al cierre del período	<b>85.566.612</b>	<b>1.011.363</b>	<b>1.604.523</b>	<b>6.471.537</b>	<b>94.654.035</b>	<b>12.036.075</b>
<u>Depreciaciones</u>						
Acumulada al inicio del período	2.293.646	156.903	-	352.365	<b>2.802.914</b>	<b>1.073.445</b>
Diferencias de conversión	1.604.992	74.810	-	170.711	<b>1.850.513</b>	<b>269.240</b>
Del período	5.576.455	59.521	-	98.938	<b>5.734.914</b>	<b>298.756</b>
Acumulada al cierre del período	<b>9.475.093</b>	<b>291.234</b>	-	<b>622.014</b>	<b>10.388.341</b>	<b>1.641.441</b>
Previsión por desvalorización	(1.302.305)	-	-	-	<b>(1.302.305)</b>	-
<b>Valor residual</b>	<b>74.789.214</b>	<b>720.129</b>	<b>1.604.523</b>	<b>5.849.523</b>	<b>82.963.389</b>	<b>10.394.634</b>

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

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**

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 2023 y 2022:

*Activos por derecho de uso*

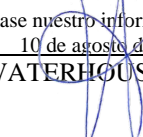
	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023</b>	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	<b>(No auditado)</b>
<b>Al inicio del período</b>	3.262	5.381
Diferencias de conversión	18.605	1.009
Altas, netas	53.643	5.056
Depreciación del período	(17.862)	(4.303)
<b>Al cierre del período</b>	<b>57.648</b>	<b>7.143</b>

*Pasivos por derecho de uso*

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023</b>	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	<b>(No auditado)</b>
<b>Al inicio del período</b>	4.439	4.439
Altas netas	55.702	5.056
Intereses devengados (i)	351	24
Pagos	(3.114)	(3.569)
Diferencias de cambio y conversión	(173)	18
<b>Al cierre del período</b>	<b>57.205</b>	<b>5.968</b>

	<b>30.06.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
No Corriente	-	54
Corriente	57.205	1.922
	<b>57.205</b>	<b>1.976</b>

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio al 30 de junio de 2023.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 15 – Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional**

Con fecha 27 de septiembre de 2022, Petrolera Aconcagua Energía S.A. definió la cesión de parte de su participación accionaria en Aconcagua Energía Renovables S.A. (AERSA) a Aconcagua Energía S.A. (AES), con el propósito de que el nuevo accionista mayoritario acelere la ejecución del plan estratégico de desarrollo de energía solar.

Conforme al acuerdo alcanzado, la nueva participación accionaria sobre AERSA quedó de la siguiente manera:

- Aconcagua Energía S.A.: 75% de las acciones.
- Petrolera Aconcagua Energía S.A.: 25% de las acciones.

A continuación se detallan las inversiones a valor patrimonial proporcional al 30.06.2023:

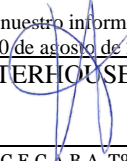
	<b>AI 30.06.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Aconcagua Energía Renovables S.A. (AERSA)	43.505	11.093
	<b>43.505</b>	<b>11.093</b>

**NOTA 16 - Otros créditos**

	<b>AI 30.06.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No Corrientes</b>		
Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado Oriental (Nota 25)	667.827	460.897
Con partes relacionadas (Nota 28)	128.951	27.939
	<b>796.778</b>	<b>488.836</b>
<b>Corrientes</b>		
Créditos fiscales (1)	585.706	396.527
Impuesto a las Ganancias	349.882	135.283
Diversos	278.424	107.890
UTE PAESA – Crown Point	66.668	15.499
Gastos pagados por adelantado	186.935	9.447
Anticipos otorgados	133.189	133.655
	<b>1.600.804</b>	<b>798.301</b>

1) Incluye miles de \$ 37.387 por subvenciones obtenidas en el marco del Programa Mendoza Activa Hidrocarburos I y II al 30 de junio de 2023 (ver Nota 30).

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.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 17 - Inversiones**

	<b>AI 30.06.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Letras y Bonos	1.343.229	-
Obligaciones negociables	340.089	-
	<b>1.683.318</b>	<b>-</b>

**NOTA 18 - Inventarios**

	<b>AI 30.06.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Hidrocarburos	453.475	143.242
Materiales y repuestos	1.180.377	160.304
	<b>1.633.852</b>	<b>303.546</b>

**NOTA 19 - Efectivo y equivalentes de efectivo**

	<b>AI 30.06.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Fondos comunes de inversión	6.879.012	1.887.510
Caja y bancos	87.955	97.276
	<b>6.966.967</b>	<b>1.984.786</b>

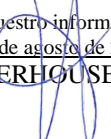
**NOTA 20 - Partidas del patrimonio**

**20.1 Capital Social**

Al 30 de junio de 2023, el capital social asciende a \$2 millones, encontrándose totalmente suscripto, integrado e inscripto. El mismo está compuesto por 2.000.000 de acciones ordinarias nominativas no endosables de valor nominal \$1 y un voto por acción.

**20.2 Distribución de dividendos**

El Directorio de ACONCAGUA aprobó con fecha 13 de marzo de 2023 la asignación de \$ 2.980 millones a Reserva para Futuros Dividendos y la distribución de dividendos en efectivo por \$ 43 millones, los cuales fueron ratificados por la Asamblea Ordinaria de Accionistas celebrada el 15 de marzo de 2023. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros se ha cancelado la totalidad de los dividendos mencionados.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

### 20.3 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	
	2023	2022
	(No auditado)	
(Pérdida)/Ganancia del período atribuible a los propietarios de la sociedad	(1.586.639)	312.050
Acciones ordinarias en circulación	2.000	2.000
<b>(Pérdida)/Ganancia por acción básica y diluida (miles de \$ por acción)</b>	<b>(793,32)</b>	<b>156,03</b>

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

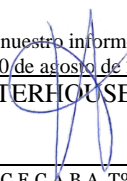
### NOTA 21 - Provisiones

	AI 30.06.2023	AI 31.12.2022
	(No auditado)	
<b>No corrientes</b>		
Provisión para abandono de pozos	240.804	157.560
	<b>240.804</b>	<b>157.560</b>
<b>Corrientes</b>		
Provisión para contingencias	-	1.266
	-	<b>1.266</b>

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	
	2023	2022
	(No auditado)	
Saldo al inicio del período	157.560	77.599
Diferencias de conversión	72.888	17.547
Actualización de provisión	10.356	4.715
Saldo al cierre del período	<b>240.804</b>	<b>99.861</b>

Al 30 de junio de 2023, la provisión relacionada con el abandono de pozos fue estimada utilizando tasas de descuento en dólares que oscilan entre el 10,62% y 12,15%.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 22 - Deudas financieras**

	<b>Al 30.06.2023</b>	<b>Al 31.12.2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
<b>No corrientes</b>		
Obligaciones negociables (1)	16.297.086	3.077.668
Préstamos prendarios	130.556	87.237
Otros préstamos	118.082	101.579
Préstamos bancarios	28.341	74.729
Leasing	32.552	56.507
	<b>16.606.617</b>	<b>3.397.720</b>
<b>Corrientes</b>		
Obligaciones negociables (1)	1.708.843	485.819
Cheques diferidos (2)	484.823	292.353
Préstamos bancarios	218.932	185.139
Préstamos prendarios	173.768	47.751
Leasing	65.617	46.977
	<b>2.651.983</b>	<b>1.058.039</b>

(1) El valor razonable de las obligaciones negociables al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 asciende a \$ 18.005.929 y \$ 3.563.487 valuados según método de valuación nivel 1. El importe en libros del resto de las deudas financieras corrientes y no corrientes se aproxima a su valor razonable.

(2) Los plazos de vencimiento de los cheques diferidos emitidos son: al 31 de julio de 2023 \$ 290.143.473; con vencimientos entre el 1 de agosto y el 31 de octubre de 2023 \$ 186.480.869; con vencimientos entre el 1 de noviembre de 2023 y el 31 de enero del 2024 \$ 5.803.636; y con vencimientos entre el 1 de febrero y 30 de abril de 2024 \$ 2.393.935.

La evolución de las deudas financieras se expone a continuación:

	<b>Período de seis meses finalizado el 30</b>	
	<b>de junio de</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
Saldo al inicio del ejercicio	4.455.759	1.847.638
Tomas de préstamos	217.187	82.229
Cancelaciones de capital	(271.097)	(194.697)
Intereses devengados	322.331	121.468
Devengamiento comisiones deudas financieras	(26.752)	(4.566)
Intereses pagados	(373.964)	(118.634)
Emisión Obligaciones Negociables	11.320.170	-
Emisión de cheques diferidos	11.693	(8.375)
Diferencias de cambio y conversión	3.603.273	292.173
<b>Saldo al cierre del período</b>	<b>19.258.600</b>	<b>2.017.236</b>

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

A continuación, se detallan los saldos pendientes al 30 de junio de 2023 de los principales préstamos bancarios y financieros:

Prestamista	Vencimiento			Moneda
	1 año	Entre 1 y 2 años	Más de 2 años	
Banco Ciudad Capital de trabajo	171.133	14.261	-	USD
Banco Nación Capital de trabajo	44.673	3.840	10.240	AR\$
Banco ICBC Créditos Prendarios	241.559	61.927	77.810	AR\$
Banco Nación Créditos Prendarios	14.022	11.028	9.152	AR\$ (**)
Banco Galicia	3.125	-	-	AR\$
Banco Santander Río Prendario	35.446	31.086	44.799	AR\$ (**)
Mercedes Benz Compañía Financiera	9.818	5.631	1.223	AR\$ (**)
Obligaciones Negociables Clase I	416.446	416.487	2.214.975	USD
Obligaciones Negociables Clase II	22.370	2.139.243	1.684.558	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase IV	22.806	2.844.971	3.894.685	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase V	-	-	2.494.617	USD (*)
Obligaciones Negociables Pyme Clase III	174.338	-	-	USD (*)
Obligaciones Negociables Pyme Clase IV	157.502	-	-	AR\$ (**)
Obligaciones Negociables Pyme Clase V	915.380	607.552	-	USD (*) (**)
Leasing Banco Ciudad AENSSA	8.845	11.181	5.490	AR\$ (**)
Leasing Aconcagua Energía Servicios	51.340	10.268	-	USD (**)

(\*) dólar linked

(\*\*) deuda garantizada

Emisión de Obligaciones Negociables:

Con fecha 23 de enero de 2023, la Sociedad ha emitido las Obligaciones Negociables Clase II por USD 15.000.000. El capital de las Obligaciones Negociables será amortizado en 7 (siete) cuotas trimestrales a partir del mes 18 (dieciocho) contado desde la fecha de emisión. Las primeras seis cuotas serán equivalentes al 14%, y la séptima cuota será equivalente al 16% del valor nominal de las Obligaciones Negociables. Los pagos de capital serán realizados en la fecha en que se cumplan 18, 21, 24, 27, 30, 33 y 36 meses contados desde la fecha de emisión. La tasa de corte de la misma es 5,5%.

Con fecha 14 de abril de 2023, la Sociedad ha emitido las Obligaciones Negociables Clase IV y Obligaciones Negociables Clase V. Las Obligaciones Negociables Clase IV se emitieron por un valor nominal de USD 26.387.766, el capital será amortizado en 7 (siete) cuotas trimestrales a partir del mes 18 (dieciocho) contado desde la fecha de emisión. Las primeras seis cuotas serán equivalentes al 14%, y la séptima cuota será equivalente al 16% del valor nominal de las Obligaciones Negociables. Los pagos de capital serán realizados en la fecha en que se cumplan 18, 21, 24, 27, 30, 33 y 36 meses contados desde la fecha de emisión. La tasa de corte de esta es 3%.

Las Obligaciones Negociables Clase V se emitieron por un valor nominal de USD 9.850.802, el capital será amortizado en 8 (ocho) cuotas trimestrales a partir del mes 27 (veintisiete) contado desde la fecha de emisión. Las cuotas serán equivalentes al 12,5% del valor nominal de las Obligaciones Negociables. Los pagos de capital serán realizados en la fecha en que se cumplan 27, 30, 33, 36, 39, 42, 45 y 48 meses contados desde la fecha de emisión. La tasa de corte de esta es 4,5%.

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

10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17



**NOTA 23 - Otras deudas**

	<b>AI 30.06.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
<b>No Corrientes</b>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (Nota 29)	42.628.034	-
Deuda por adquisición áreas (Nota 29)	1.319.253	-
	<b>43.947.287</b>	<b>-</b>
<b>Corriente</b>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (Nota 29)	11.001.552	-
Deuda por adquisición áreas (Nota 29)	2.755.381	-
Bono adquisición áreas	68.453	118.609
Otras deudas diversas	33.178	38.003
	<b>13.858.564</b>	<b>156.612</b>

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

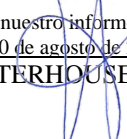
**NOTA 24 - Instrumentos financieros por categoría**

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

<b>AI 30 de junio de 2023 (No auditado)</b>	<b>Valor razonable con cambios en resultados</b>	<b>Costo amortizado</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Activos</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	6.879.012	87.955	6.966.967
Inversiones	1.683.318	-	1.683.318
Cuentas comerciales por cobrar	-	3.902.113	3.902.113
Otros créditos (Nota 16)	667.827	465.359	1.133.186
<b>Total</b>	<b>9.230.157</b>	<b>4.455.427</b>	<b>13.685.584</b>

<b>AI 30 de junio de 2023 (No auditado)</b>	<b>Costo amortizado</b>
<b>Pasivos</b>	
Deudas financieras (Nota 22)	19.258.600
Otras deudas (Nota 23)	15.177.817
Deudas comerciales	6.856.874
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	57.205
<b>Total</b>	<b>41.350.496</b>

<b>AI 31 de diciembre de 2022</b>	<b>Valor razonable con cambios en resultados</b>	<b>Costo amortizado</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Activos</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	1.887.510	97.276	1.984.786
Cuentas comerciales por cobrar	-	704.542	704.542
Otros créditos (Nota 16)	534.640	117.337	651.977
<b>Total</b>	<b>2.422.150</b>	<b>919.155</b>	<b>3.341.305</b>

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**Al 31 de diciembre de 2022**

**Pasivos**

Deudas financieras (Nota 22)	
Deudas comerciales	
Otras deudas (Nota 23)	
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	
<b>Total</b>	

**Costo amortizado**

4.455.759
1.670.434
156.612
1.976
<b>6.284.781</b>

Al 30 de junio de 2023, PAESA presenta un capital de trabajo negativo de \$ 9.273 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. Sin contemplar la deuda asociada a estas nuevas áreas operadas, el capital de trabajo asciende a \$ 1.729 millones positivos. El mismo, es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia de la Sociedad. Asimismo, y tal como se menciona en Nota 22, en el mes de abril, la Sociedad emitió nuevas obligaciones negociables por más de USD 36 millones.

**Estimación del valor razonable**

Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 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 los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2023 y 2022

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 2023 y 31 de diciembre de 2022:

	<b>Nivel 1</b>	
	<b>30.06.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Efectivo y equivalente de efectivo (Nota 19)	6.879.012	1.887.510
Inversiones	1.683.318	-
<b>Total</b>	<b>8.650.285</b>	<b>1.887.510</b>

	<b>Nivel 3</b>	
	<b>30.06.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Otros créditos	667.827	-
<b>Total</b>	<b>667.827</b>	<b>-</b>

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023  
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 2023, 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 (1)	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
		Confluencia Sur	85,58% Aconcagua 14,42% YPF	dic-33	Aconcagua
	Rio Negro	Catriel Oeste (2)	90 % Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Catriel Viejo (2)	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Loma Guadalosa (2)	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Entre Lomas Río Negro	Ver Nota 29		
		Jarrilla Quemada	Ver Nota 29		
		Charco del Palenque	Ver Nota 29		
		Jagüel de los Machos	Ver Nota 29		
		25 de Mayo-Medanito	Ver Nota 29		
Neuquén	Entre Lomas Neuquén	Ver Nota 29			

(1) Con fecha 26 de septiembre de 2022, mediante la Resolución 1546/2022 del Ministerio de Economía de la Provincia de Mendoza, se autorizó la cesión del 50% de participación de PAESA, en la concesión de explotación sobre el Área "Puesto Pozo Cercado Oriental", a favor de Crown Point Energía S.A. en los términos del Artículo 72 de la Ley N° 17.319. De esta manera, se incorporó dicho yacimiento al Acuerdo de Operaciones Conjuntas ya existente con Crown Point Energía S.A.

El acuerdo por la cesión constó de un pago inicial por parte de Crown Point Energía S.A. a PAESA de USD 5 millones y de una suma condicionada y contingente de hasta USD 7,5 millones. Este último importe se encuentra registrado como "Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado Oriental" dentro de Otros créditos no corrientes (Nota 16).

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

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

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

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

Rubro	Clase (b)	30.06.2023 (No auditado)		31.12.2022	
		Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 256,70 (c)	Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 177,16 (d)
<b>Activo</b>					
<b>Activo Corriente</b>					
Cuentas comerciales por cobrar	USD	17.350	4.453.745	3.964	702.211
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	1	257	526	93.266
<b>Total activo</b>		<b>17.351</b>	<b>4.454.002</b>	<b>4.490</b>	<b>795.477</b>
<b>Pasivo</b>					
<b>Pasivo no corriente</b>					
Deudas financieras	USD	64.453	16.545.085	18.708	3.314.302
Otras deudas	USD	5.139	1.319.181	-	-
<b>Pasivo corriente</b>					
Deudas financieras	USD	7.045	1.808.452	1.811	320.882
Otras deudas	USD	10.734	2.755.418	667	118.107
Deudas comerciales	USD	-	-	3.813	675.518
<b>Total pasivo</b>		<b>87.371</b>	<b>22.428.136</b>	<b>24.999</b>	<b>4.428.809</b>

(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 2023

(d) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 31 de diciembre de 2022

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

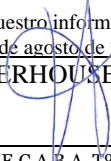
Contingencias

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

*i) Principales compromisos de inversión en las áreas en las que participa:*

Como consecuencia del proceso de licitación, mediante el cual la Sociedad adquirió los derechos de explotación y exploración de las áreas que se detallan a continuación, al 30 de junio de 2023, se encuentra pendiente de pago USD 266.666 correspondiente al bono de adquisición del área Catriel Oeste (Nota 25).

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Asimismo, asumió los siguientes compromisos de inversión en las áreas que posee:

Área	Normativa	Plazos	Compromisos remanentes de inversión
Puesto Pozo Cercado Oriental	Art. 3 Decreto Provincial N° 1354/18	agosto de 2028	USD 25,88 millones.
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 35,94 millones (a su % de participación)
Confluencia Sur	Res. N°4/22 Ministerio de Infraestructura y Energía de Mendoza	diciembre de 2023 (prorrogables por 10 años)	USD 5,05 millones (a su % de participación)
Catriel Oeste	Art. 6 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 7,8 millones.
Catriel Viejo	Art. 7 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 11,25 millones.
Loma Guadalosa	Art. 8 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 7,89 millones.

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

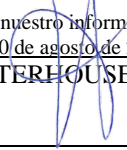
*ii) Principales garantías otorgadas:*

- 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.
- Con fecha 26 de marzo de 2021, con el objeto de garantizar las Obligaciones Negociables Pyme CNV Clase III y Clase IV, se constituyó el Fideicomiso en Garantía Aconcagua Clase III y IV N°1/2021 el cual cedió ciertos derechos bajo el contrato de venta de petróleo crudo celebrado entre ACONCAGUA, en calidad de vendedor, e YPF S.A., en calidad de comprador.

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

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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.

Adicionalmente, Petrolera Aconcagua Energía S.A. ejerce influencia significativa sobre Aconcagua Energía Renovables S.A., de la que posee el 25% de las acciones y votos.

A continuación, se detallan los saldos con partes relacionadas:

	<b>30.06.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
Aconcagua Energía Renovables S.A. – Saldo préstamo mutuo	128.951	27.939
Anticipo dividendos	51.735	-
	<b>180.686</b>	<b>27.939</b>

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

	<b>Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
<b>Compras de productos y servicios</b>		
Eile SAS	-	153
Syatsa S.A.	2.929	1.413
Ariscas S.A.	2.555	1.233
	<b>5.484</b>	<b>2.799</b>

#### **NOTA 29 - Combinaciones de negocios**

##### *Acuerdo con Vista Energy Argentina*

Con fecha 23 de febrero de 2023, la Sociedad alcanzó un acuerdo con Vista Energy Argentina SAU (en adelante "Vista Argentina") para adquirir ciertas concesiones convencionales de las que Vista Argentina actualmente es el titular. Dicho acuerdo se encuentra desarrollado en dos etapas de negocios (la "Operación") iniciando el 1 de marzo de 2023 (la "Fecha Efectiva") y finalizando como plazo máximo el 28 de febrero de 2027 (la "Fecha de Cierre Final") cuando las Concesiones serán transferidas, en su totalidad, a PAESA, previa obtención de las aprobaciones provinciales correspondientes.

A partir del 1 de marzo 2023, PAESA se convirtió en el operador de las siguientes concesiones hidrocarburíferas de la Cuenca Neuquina: en la Provincia de Neuquén la concesión de explotación de "Entre Lomas"; y en la Provincia de Río Negro las concesiones de explotación "Entre Lomas", "Jarilla Quemada", "Charco del Palenque", "Jagüel de los Machos" y "25 de Mayo-Medanito SE". También, PAESA opera la concesión de transporte de gas Entre Lomas, la concesión de transporte de gas Jarilla Quemada y la concesión de transporte de petróleo crudo 25 de Mayo-Medanito SE.

PAESA y Vista Argentina trabajarán conjuntamente con las Provincias de Río Negro y Neuquén, para negociar una prórroga de los títulos de concesión de explotación y transporte que rigen las Concesiones, en los términos establecidos en la normativa aplicable en Argentina.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Vista Argentina retendrá los derechos sobre el 40% en las reservas y producción de petróleo crudo y gas natural, y el 100% de las reservas y producción de gas licuado de petróleo, gasolina y condensados, hasta el 28 de febrero de 2027, o la fecha en que Vista Argentina haya recibido una producción acumulada de 4 millones de barriles de petróleo crudo y 300 millones de m<sup>3</sup> de gas natural. ACONCAGUA mantendrá el 60% de la producción de petróleo crudo y gas natural de las concesiones.

Como contraprestación, PAESA pagará a Vista Argentina USD 26,47 millones en efectivo (USD 10,00 millones fueron pagados el 15 de febrero de 2023, USD 10,73 millones a pagar el 1 de marzo de 2024, USD 5,73 millones a pagar el 1 de marzo de 2025). Asimismo PAESA será responsable por el pago de la totalidad de los costos de operación y demás costos asociados (incluyendo regalías y ciertos impuestos) asociados a los volúmenes de hidrocarburos retenidos por Vista Argentina. Los compromisos se inversiones remanentes a fin de concesión, se estiman en USD 19,5 millones. Al 30 de junio de 2023, la Sociedad ha reconocido ambos pasivos en "otras deudas" (corriente y no corriente) bajo los conceptos de "Consideración diferida por adquisición áreas" y "Deuda por adquisición áreas".

La producción de las Concesiones será enviada al oleoducto de transporte operado por Oleoductos del Valle S.A. con destino a la terminal marítima ubicada en el puerto de Bahía Blanca, desde donde ACONCAGUA continuará abasteciendo al mercado interno y externo de crudo.

La adquisición se ha registrado como una combinación de negocios, de acuerdo al criterio contable indicado en la nota 2.4 de los presentes Estados Financieros. El tamaño y la complejidad de la adquisición realizada, torna impracticable para la Sociedad revelar la totalidad de la información requerida por NIIF 3 para una combinación de negocios. La Sociedad estima completar el proceso dentro de los 12 meses de la fecha de la adquisición.

Desde el 1 de marzo de 2023 al 30 de junio de 2023, la adquisición de las áreas mencionadas contribuyó con USD 35,43 millones de ingresos por ventas de petróleo y gas y USD 6,86 millones de resultados operativos negativos (los cuales incluyen USD 20,86 millones de depreciaciones). Si la adquisición hubiera ocurrido el 1 de enero de 2023, la Sociedad estima que los ingresos por ventas de petróleo y gas por dicho período habrían aumentado en aproximadamente USD 18 millones y los resultados operativos habrían sido aproximadamente USD 2,37 millones negativos (los cuales incluyen USD 10,43 millones de depreciaciones). Esta información no es necesariamente representativa de los ingresos y las operaciones futuras.

#### Adquisición Confluencia Sur

Con fecha 4 de enero de 2022, San Jorge Petroleum S.A. y Metro Holding S.A. aceptaron la oferta remitida por la Sociedad para la compra del 71,01% y 14,57%, respectivamente, de los derechos, intereses y obligaciones que tienen ambos en la Concesión de Explotación sobre el lote "Confluencia Sur", ubicado en la Provincia de Mendoza. Por su parte, PAESA fue designado como operador de la concesión desde la fecha de efectiva de control, que operó el 24 de enero de 2022, con la firma de la escritura pública.

Con esta adquisición, PAESA incrementa sustantivamente su producción de petróleo a más 106 (m<sup>3</sup>/d) y su producción de gas a 10 (Mm<sup>3</sup>/d).

A través de la adquisición del área Confluencia Sur, PAESA obtuvo el acceso y control de activos y procesos que se encontraban en operación y eran capaces de generar un beneficio económico. Esta adquisición ha sido considerada como una combinación de negocios bajo NIIF 3, utilizando el método de la adquisición por el cual los activos adquiridos y los pasivos asumidos fueron registrados a sus valores razonables estimados a la fecha de adquisición.

Como contraprestación por el negocio adquirido, PAESA acordó abonar las sumas de USD 3.976.560 a San Jorge Petroleum S.A. y USD 815.920 a Metro Holding S.A., respectivamente. Un pago de USD 2.225.080 se efectivizó durante el mes de enero de 2022. La contraprestación remanente se cancela de la siguiente forma: (i) la suma de USD 1.283.700 en 18 cuotas mensuales, iguales y consecutivas, que devenga un interés compensatorio a una tasa SOFR +4 desde la fecha de aceptación de la oferta (de las cuales a la fecha de los presentes Estados Financieros se han abonado 11); y (ii) al haberse otorgado por decreto la prórroga de la concesión por 10 años, la suma de USD 1.283.700, pagadero en otras 18 cuotas mensuales, iguales y consecutivas desde el mes siguiente a la fecha de emisión del decreto de prórroga

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

con un interés compensatorio a una tasa SOFR+4 desde la fecha de aceptación de la oferta. El saldo adeudado al 30 de junio de 2023 asciende a USD 1,7 millones.

A continuación, se detallan los valores razonables, correspondientes a los principales activos y pasivos a la fecha de la adquisición, los cuales han sido incorporados en los estados financieros de ACONCAGUA a partir de la fecha efectiva de control:

	<b>CONFLUENCIA SUR</b>
<i>Valor razonable de la contraprestación</i>	
<b>Consideración Total</b>	<b>515.722</b>
<i>Valor razonable de los principales activos y pasivos objeto de la adquisición</i>	
Propiedad, planta y equipo	1.487.309
Inventarios	47.235
Otros créditos	6.387
Efectivo y equivalentes de efectivo	15.485
Deudas comerciales	(74.876)
Provisión por abandono de pozos	(3.446)
<b>Total activos y pasivos objetos de la adquisición</b>	<b>1.478.094</b>
<b>Ganancia por compra en condiciones ventajosas</b>	<b>962.372</b>

Los valores razonables correspondientes a los principales activos y pasivos adquiridos surgen de las evaluaciones finales realizadas por la Sociedad.

Los costos relacionados a la adquisición no han sido significativos y fueron imputados a la línea de gastos de administración del resultado del período finalizado el 31 de diciembre de 2022.

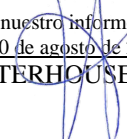
Desde el 24 de enero de 2022 al 31 de diciembre de 2022, la adquisición de Confluencia Sur contribuyó con USD 14,97 millones de ingresos por ventas de petróleo y gas y USD 5,71 millones de ingresos operativos. Si la adquisición hubiera ocurrido el 1 de enero de 2022, la Sociedad estima que los ingresos por ventas de petróleo y gas por dicho ejercicio habrían aumentado en aproximadamente USD 0,78 millones y los ingresos operativos habrían aumentado en aproximadamente USD 0,31 millones. Esta información no es necesariamente representativa de los ingresos y las operaciones futuras.

### **NOTA 30 - Programa Mendoza Activa Hidrocarburos**

Con fecha 4 de diciembre de 2020, mediante la Ley N° 9.279, la Provincia de Mendoza creó el Programa Mendoza Activa Hidrocarburos ("Programa I") que tiene por objetivo promover el desarrollo, la reactivación y el incremento de la producción de la actividad hidrocarbúrfica en el ámbito de la Provincia de Mendoza.

El Programa I reintegrará mediante certificados de crédito fiscal, a quienes adquieran la calidad de beneficiarios, aquellas erogaciones que sean realizadas en proyectos de puesta en producción de nuevos pozos y/o en la reactivación de pozos existentes, que a la fecha de publicación de la Ley se encontraban sin producción. Dichos certificados de crédito fiscal podrán ser aplicados al pago de impuesto a los ingresos brutos y regalías.

Con fecha 7 de julio de 2021, mediante la Ley N°9.330, la Provincia de Mendoza creó el Programa Mendoza Activa Hidrocarburos II ("Programa II") con el mismo objetivo y modalidad que el Programa I, ampliando el crédito fiscal aplicable hasta el límite de las autorizaciones que dispone la normativa y el plazo para su utilización hasta el 31 de diciembre de 2025, pudieron ser prorrogado por el PE provincial, por un lapso de hasta 3 años.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.  
  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17



Las presentaciones que realicen los beneficiarios deberán ser revisadas y aprobadas por la autoridad de aplicación que determinará el momento y el monto de los certificados de crédito fiscal que le corresponda a cada beneficiario en el marco de los mencionados programas.

En base a lo previamente mencionado, la Sociedad aplicó a ambos programas. Con fecha 18 de mayo de 2021, la Sociedad obtuvo la aprobación del Comité de evaluación de la Provincia de Mendoza sobre determinados proyectos de inversión presentados para las concesiones de explotación "Atuel Norte Explotación", "Puesto Pozo Cercado Oriental" y "Chañares Herrados".

Los beneficios de los programas descriptos han sido enmarcados dentro de la NIC 20 "Contabilización de las Subvenciones del Gobierno e Información a Revelar sobre Ayudas Gubernamentales", y en consecuencia, la Sociedad ha reconocido aquellos beneficios por los cuales se ha obtenido la correspondiente aprobación, y existe una razonable seguridad de que serán abonadas por el Gobierno provincial. Las subvenciones gubernamentales relacionadas con la adquisición e inversión en propiedades, planta y equipos se incluyen dentro del rubro disminuyendo su valor de origen y se imputan a resultados de forma sistemática a lo largo de la vida útil prevista de los activos correspondientes. Como contrapartida se ha reconocido el correspondiente crédito fiscal a computar.

Al 30 de junio de 2023 se reconocieron en el marco de este programa ingresos diferidos por \$58.259.895 dentro del rubro "Propiedad Planta y Equipo" del activo no corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado Intermedio.

#### **NOTA 31 - Hechos posteriores**

No se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios, que afecten o puedan afectar significativamente la situación patrimonial, económica, financiera o requieran alguna mención adicional en los Estados Financieros de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ignacio Marco  
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 ejercicio de seis meses iniciado el 1 de enero de 2023 y finalizado el 30 de junio de 2023.

### 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. Centra su negocio en la explotación de yacimientos hidrocarburíferos convencionales desarrollados y sin riesgo exploratorio. En dichas áreas busca mantener e incrementar su factor de recuperación, mediante la aplicación de nuevas tecnologías, procesos eficientes sostenibles y sustentables orientados a maximizar la productividad de sus operaciones como así también a la gestión directa de costos de explotación y desarrollo. Sus operaciones se dividen en unidades de negocios ubicadas en las provincias de Río Negro, Neuquén y Mendoza. Las mismas cuentan con núcleos operativos únicos permitiendo 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 13 (trece) concesiones hidrocarburíferas.

ACONCAGUA desarrolla sus negocios en forma diversificada, de manera estratégica entre clientes locales y desarrollando mercados internacionales, obteniendo de esta manera una posición sólida ante volatilidades del precio local e internacional y a su vez entre diferentes clientes en ambos mercados.

La dirección de ACONCAGUA monitorea permanentemente la evolución de todas las variables críticas del negocio, entorno, distribuciones de mercado y contexto mundial; con el objetivo de anticiparse a potenciales desvíos sustanciales que puedan generar impactos negativos en la Sociedad y/o en el Sector.

### *Análisis del segundo trimestre del ejercicio Q2 2023 vs segundo trimestre Q2 2022*

ACONCAGUA, en el segundo trimestre 2023 alcanzó una mejora sustancial en todas las métricas del Negocio manteniendo una sólida salud financiera.

En materia de **producción de hidrocarburos incrementó un 240% en petróleo y un 1.616% en gas**. En cuanto a las **ventas totales**, en el **mercado doméstico creció un 146%**, mientras que las **exportaciones de petróleo se incrementaron un 1.098%**. En referencia a los **Ingresos por Ventas** los mismos se **incrementaron en un 558%, por mayor volumen, mejora de precio y tipo de cambio**; y mediante la estrategia integrada del negocio, se logró alcanzar un **EBITDA ajustado de \$ 3.236 millones** de pesos argentinos **un incremento del 583%** con respecto al mismo periodo del ejercicio 2022.

#### Producción de Hidrocarburos:

La producción de hidrocarburos ascendió a **542.450 barriles de petróleo, un 240% superior** a los 159.662 barriles de petróleo respecto del mismo período 2022. En relación con la producción de gas, la misma ascendió a **29 millones de m3, un 1.616% superior** a los 1,7 millones de m3 del mismo periodo del año 2022. El incremento de la producción de petróleo y gas se dio principalmente por la incorporación de la producción de las nuevas concesiones operadas a partir del 1 de marzo de 2023, luego del acuerdo celebrado con VISTA ARGENTINA, como así también por el buen resultado obtenido en los proyectos de perforación, reparación y reactivación de pozos.

#### Mercados y Clientes:

ACONCAGUA, mantuvo su estrategia de incrementar volúmenes comercializables en el mercado doméstico y externo, manteniendo una cartera diversificada en clientes para ambos mercados.

En el mercado interno, aumentó un **146%** el volumen de venta de petróleo versus el mismo período del 2022, distribuido entre las principales compañías refinadoras de la Argentina, YPF, Trafigura (PUMA), RAIZEN (Ex Shell) y Otras.

En cuanto al Mercado externo, ACONCAGUA, también incrementó sus volúmenes exportados en un **1.098%** versus el mismo período durante 2022.

#### Ingresos por Ventas:

Los ingresos por ventas netos del segundo trimestre del ejercicio 2023 ascendieron a **\$ 9.447 millones, un 558% superior** a las ventas del mismo período 2022 los cuales fueron de \$ 1.435 millones.

#### Costos Operativos:

Como consecuencia del salto de escala (4x) de la compañía, producto de la incorporación de las nuevas operaciones en la provincia de Río Negro, las erogaciones o costos operativos ascendieron a \$ 9.629 millones en el trimestre, siendo superiores a los \$ 965 millones respecto al trimestre 2022. Como fuera detallado anteriormente, dichas erogaciones se explican al cambio de escala operativa de ACONCAGUA y a la actividad incremental realizada en el segundo trimestre del ejercicio 2023.

En cuanto al costo de extracción por boe o lifting cost, ACONCAGUA alcanzó una mejora respecto del segundo trimestre de 2022, obteniendo un lifting de **22,1 usd/bbl, un 8,5% menos** que el Q2 2022 (24,1 usd/boe), lo cual se explica por la gestión directa de costos que el “modelo de negocio” de ACONCAGUA aporta.

#### EBITDA:

Como resultado de lo antes mencionado, ACONCAGUA alcanzó durante el segundo trimestre del ejercicio 2023, un **EBITDA ajustado de \$ 3.236 millones, un 583% superior al EBITDA conseguido en el mismo período del ejercicio 2022.**

#### Financiamiento:

Respecto de la capacidad de la sociedad de acceso al financiamiento, ACONCAGUA ha mostrado una sólida posición financiera y capacidad comprobada de acceso al mercado de capitales a tasas competitivas (Obligaciones Negociables Pyme CNV Clase I, Clase III, Clase IV y Clase V; Obligaciones Negociables Clase I, Clase II, Clase IV y Clase V del Régimen General) para financiar la ejecución de proyectos de inversión productivos. ACONCAGUA sostiene su estrategia global de financiar el crecimiento orgánico (proyecto de desarrollos) e inorgánico (adquisiciones de nuevas áreas) de la compañía a través de flujos propios del negocio y del mercado de capitales. Adicionalmente, ACONCAGUA obtuvo mejoras de calificación en ambas agencias Fix SCR y Moodys Argentina como consecuencia del crecimiento sostenido y profesional de la compañía.

#### ***Análisis del primer semestre del ejercicio 2023 vs primer semestre 2022***

ACONCAGUA, durante el primer semestre del ejercicio 2023, en materia de **producción de hidrocarburos incrementó un 158% en petróleo y un 1.068% en gas.** En cuanto a las **ventas totales**, en el **mercado doméstico creció un 108%**, mientras que las **exportaciones de petróleo se incrementaron un 668%**. En referencia a los **Ingresos por Ventas** los mismos se **incrementaron en un 432%**, principalmente por el impacto de la adquisición a VISTA ARGENTINA y el efecto de incremento del tipo de cambio; y mediante la estrategia integrada del negocio, logró alcanzar un **EBITDA ajustado de \$ 4.368 millones de pesos argentinos un incremento del 535%** con respecto al mismo período del ejercicio 2022.

En materia de inversiones, ACONCAGUA finalizó exitosamente la perforación de los pozos RCO.x-3001 con objetivo petróleo y el pozo CB-2003 y CB.x-2008 con objetivo gas, finalizando la perforación de este último en el mes de abril quedando pendiente su terminación al cierre del ejercicio por falta de disponibilidad de set de fractura.

Si bien el pozo exploratorio perforado en Catriel Oeste está levemente por debajo del pozo tipo previsto, el pozo gasífero CB-2003 supera por dos la productividad prevista alcanzando una producción de 170Km<sup>3</sup>/día de gas y 6 m<sup>3</sup>/día de condensado. Respecto del CB.x-2008, que comenzó su terminación a fines del mes de julio, se esperan productividades similares a las del CB-2003.

Es importante resaltar, que las métricas obtenidas en el primer semestre del presente ejercicio solamente contemplan 4 meses de operaciones regulares de las operaciones nuevas resultantes del acuerdo estratégico celebrado con VISTA ARGENTINA en las provincias de Río Negro y Neuquén.

Desde punto de vista del Equipo de Gestión, ACONCAGUA al cierre del primer semestre alcanzó un headcount integrado de 460 personas, incorporando más de 260 colaboradores claves al grupo económico al cierre del ejercicio para llevar a delante todas las operaciones de argentina.

En materia de calificación crediticia, ACONCAGUA obtuvo mejoras de calificación en ambas agencias Fix SCR y Moody's Argentina como consecuencia del crecimiento sostenido y profesional de la compañía.

Finalmente, ACONCAGUA a través de la reciente transacción se ha convertido en el **6° productor convencional de crudo**, y **9° productor de petróleo total a nivel país**.

#### Producción de Hidrocarburos:

La producción de hidrocarburos ascendió a **837.787 barriles de petróleo, un 158% superior** a los 325.014 barriles de petróleo respecto del mismo período 2022. En relación con la producción de gas, la misma ascendió a **40 millones de m3, un 1.068% superior** a los 3,5 millones de m3 del mismo periodo del año 2022.

El incremento de la producción de petróleo y gas se dio principalmente por la incorporación de la producción de las nuevas concesiones operadas a partir del 1 de marzo de 2023, luego del acuerdo celebrado con VISTA ARGENTINA, como así también por el buen resultado obtenido en los proyectos de perforación, reparación y reactivación de pozos.

Como puntos relevantes a destacar, en los 4 primeros meses de operación de las concesiones Entre Lomas Río Negro, Entre Lomas Neuquén, Jarrilla Quemada, Charco del Palenque, 25 de Mayo-Medanito y Jagüel de los Machos, ACONCAGUA alcanzó un incremento neto, por sobre del declino natural de los activos (1% mensual), en un 4% la producción de hidrocarburos respecto de la toma de operaciones. Esta mejora se consiguió mediante la perforación y puesta en marcha de 1 pozo gasífero, reparación y reactivación de 72 pozos productores de petróleo, sumado a la puesta en producción de la concesión Jarilla Quemada la cual se encontraba inactiva.

Se debe destacar que, este crecimiento inmediato fue capturado mediante la incorporación de 1 equipo de torre adicional al parque de equipos que se encontraban operando. ACONCAGUA consolidó una flota de Equipos de Torre activos de 6 equipos Pulling/Workover y 1 equipo de Perforación en la provincia de Río Negro y Neuquén y 2 equipos de Pulling/Workover en la provincia de Mendoza.

Respecto a la actividad de perforación, ACONCAGUA alcanzó con éxito la perforación y terminación del pozo RCO.x-3001 en el área Catriel Oeste cumpliendo levemente por debajo de la productividad prevista. Adicionalmente, en el mes de marzo y a 20 días de haber tomado la operación de las áreas nuevas, se finalizó la perforación y terminación del pozo CB-2003, ubicado en el yacimiento Charco Bayo, el cual supera por dos la productividad prevista alcanzando una producción de 170 Km3/día de gas y 6 m3/día de condensado. Adicionalmente, se perforó el pozo CB.x-2008 en abril y comenzó su terminación a fines del mes de julio mostrando buenos resultados. Respecto de este pozo se esperan productividades similares a las del CB-2003. Es importante resaltar que tanto el CB-2003, como el pozo exploratorio CB.x-2008 son pozos con objetivo de desarrollo de tight gas (no convencional) en la formación Punta Rosada dentro del área Entre Lomas en la provincia de río negro.

#### Mercados y Clientes:

ACONCAGUA, mantuvo su estrategia de incrementar volúmenes comercializables en el mercado doméstico y externo, manteniendo una cartera diversificada en clientes para ambos mercados.

En el mercado interno, aumentó un **108%** el volumen de venta de petróleo versus el mismo período del 2022, distribuido entre las principales compañías refinadoras de la Argentina, YPF, Trafigura (PUMA), RAIZEN (Ex Shell) y Otras.

En cuanto al Mercado externo, ACONCAGUA, también incrementó sus volúmenes exportados en un **668%** versus el mismo período durante 2022.

#### Ingresos por Ventas:

Los ingresos por ventas netos del primer semestre del ejercicio 2023 ascendieron a **\$ 12.990 millones, un 432% superior** a las ventas del mismo período 2022 los cuales fueron de \$ 2.443 millones. Dicho crecimiento es producto del incremento de producción de petróleo y gas, una leve recuperación del precio de petróleo comercializado (**+7%**), el cual fue de 65,1 dólares por barril vis a vis 61,0 dólares por barril de petróleo y una mejora del tipo de cambio.

### Costos Operativos:

Como consecuencia del salto de escala (4x) de la compañía, producto de la incorporación de las nuevas operaciones, las erogaciones o costos operativos ascendieron a \$ 12.871 millones siendo superiores a los \$ 1.793 millones respecto al primer semestre del año 2022. Como fuera detallado anteriormente, dichas erogaciones se explican al cambio de escala operativa de ACONCAGUA y principalmente a la actividad incremental realizada en el primer semestre del ejercicio 2023.

En cuanto al costo de extracción por boe o lifting cost, ACONCAGUA alcanzó un lifting de **22,2 usd/bbl**, manteniendo la **misma eficiencia** respecto del primer semestre 2022 el cual fue de 22,1 usd/boe, lo cual se explica por la gestión directa de costos que el “modelo de negocio” de ACONCAGUA aporta.

### EBITDA:

Como resultado de lo antes mencionado, ACONCAGUA alcanzó durante el primer semestre del ejercicio 2023, un **EBITDA ajustado de \$ 4.368 millones, representando un 535% superior al EBITDA conseguido en el mismo periodo del ejercicio 2022.**

### Financiamiento:

Respecto de la capacidad de la sociedad de acceso al financiamiento, ACONCAGUA ha mostrado una sólida posición financiera y capacidad comprobada de acceso al mercado de capitales a tasas competitivas (Obligaciones Negociables Pyme CNV Clase I, Clase III, Clase IV y Clase V; Obligaciones Negociables Clase I, Clase II, Clase IV y Clase V del Régimen General) para financiar la ejecución de proyectos de inversión productivos. ACONCAGUA sostiene su estrategia global de financiar el crecimiento orgánico (proyecto de desarrollos) e inorgánico (adquisiciones de nuevas áreas) de la compañía a través de flujos propios del negocio y del mercado de capitales. Adicionalmente, ACONCAGUA obtuvo mejoras de calificación en ambas agencias Fix SCR y Moodys Argentina como consecuencia del crecimiento sostenido y profesional de la compañía.

### **Liquidez y flujo de fondos**

Los flujos de fondo netos generados por las operaciones durante el primer semestre 2023 ascendieron a **\$ 4.464 millones**, superiores a los \$ 590 millones generados en el mismo periodo del año 2022.

Durante el primer semestre del ejercicio 2023, la Sociedad ha sido capaz de generar flujo de caja libre positivo provenientes de sus actividades ordinarias y presenta un adecuado acceso a financiamiento de entidades financieras.

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

## **2. Estructura de la Situación Financiera**

(por el período de seis meses al 30 de junio de 2023, comparativa al 30 de junio de 2022 – valores expresados en miles de pesos)

	<b>Al 30 de junio de</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Activo no corriente	83.861.320	10.401.777
Activo corriente	15.787.054	1.385.694
<b>Total del Activo</b>	<b>99.648.374</b>	<b>11.787.471</b>
Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	9.347.835	5.498.350
Participación no controlante	99.648	6.578
<b>Total Patrimonio Neto</b>	<b>9.447.483</b>	<b>5.504.927</b>
Pasivo no corriente	65.140.909	3.792.462
Pasivo corriente	25.059.982	2.490.082
<b>Total del Pasivo</b>	<b>90.200.891</b>	<b>6.282.543</b>
<b>Total del Patrimonio Neto y Pasivo</b>	<b>99.648.374</b>	<b>11.787.471</b>

### 3. Estructura de Resultados Integrales

(comparativa con el mismo período finalizado el 30 de junio de 2022 y 2021 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 31 de junio de		
	2023	2022	2021
Resultado operativo	(1.384.092)	384.678	1.457.614
Resultados financieros netos	(59.775)	9.579	(15.695)
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>(1.443.867)</b>	<b>394.257</b>	<b>1.441.919</b>
Impuesto a las ganancias	(140.623)	(92.600)	92.816
<b>Resultado del ejercicio</b>	<b>(1.584.490)</b>	<b>301.657</b>	<b>1.534.735</b>
Estado de resultados integrales			
Resultado del ejercicio	(1.584.490)	301.657	1.534.735
Otros resultados integrales	3.155.094	952.739	486.652
<b>Resultados integrales del ejercicio</b>	<b>1.570.604</b>	<b>1.254.396</b>	<b>2.021.387</b>

### 4. Estructura de Flujo de Efectivo

(comparativa con el mismo período finalizado el 30 de junio de 2022 y 2021 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 30 de junio de		
	2023	2022	2021
Fondos generados por actividades operativas	4.464.316	590.511	145.517
Fondos aplicados a actividades de inversión	(11.283.702)	(682.426)	(622.984)
Fondos generados/aplicados a actividades de financiación	10.834.896	(243.046)	539.948
<b>Total de fondos generados/aplicados durante el ejercicio</b>	<b>4.015.510</b>	<b>(334.961)</b>	<b>62.481</b>

### 5. Datos Estadísticos

(situación comparativa con el mismo período finalizado al 30 de junio de 2022 y 2021 – valores expresados en miles de m3 equivalentes)

	Al 30 de junio de		
	2023	2022	2021
<b>Volúmenes de producción (*)</b>			
Producción total en barriles equivalentes	1.095.026	346.994	188.467
Producción de petróleo (barriles)	837.787	325.013	179.659
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	40.898	3.495	1.400
Mercado Interno	70%	90%	100%
Mercado Externo	30%	10%	-

(\*) Contempla 4 meses de las nuevas áreas.

### 6. Índices

(situación comparativa al 30 de junio de 2022 y 2021)

	Al 30 de junio de	
	2022	2021
Liquidez	0,63	0,56
Solvencia	0,10	0,88
Inmovilización de capital	0,84	0,88

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente

Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total

Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

### 7. Perspectivas

ACONCAGUA desarrolla sus operaciones en contextos desafiantes tanto a escala local como internacional. En el ámbito local, se atraviesa un contexto inflacionario fuera de los objetivos esperados, un gran déficit fiscal, políticas de restricciones cambiarias, y un proceso de elecciones presidenciales que tendrá lugar durante el segundo semestre del 2023, generando gran incertidumbre en la recuperación de la actividad económica. La dirección de ACONCAGUA monitorea permanentemente la evolución de todas las variables mencionadas anteriormente con el objetivo de tomar las medidas necesarias para mantener la integridad del negocio, sostener la operación y preservar la situación financiera de la Sociedad y sus empleados.

El desarrollo de Vaca Muerta, creó la necesidad de transporte de hidrocarburos en el país, lo que originó el inicio de obras de ampliación de transporte interno y externo a los puntos de exportación, como el Proyecto

Duplicar llevado adelante por Oldelval. ACONCAGUA participa de este proyecto, donde se le adjudicó una capacidad de transporte adicional por 125 m<sup>3</sup>/d, que, sumados a los 127 m<sup>3</sup>/día que ya disponía, se alcanzó a duplicar la capacidad de transporte vigente, pasando a 1.584 barriles por día (252 m<sup>3</sup>/día).

Por otro lado, ACONCAGUA dentro del acuerdo estratégico alcanzado con VISTA ARGENTINA, incorporó una capacidad adicional de transporte en firme en Oldelval de 8.176 barriles por día (1.300 m<sup>3</sup>/día), elevando la capacidad de evacuación y transporte en firme en Oldelval a 9.761 barriles por día (+1.500 m<sup>3</sup>/día). Adicionalmente a ello, ACONCAGUA cuenta con capacidad suficiente de evacuación y transporte de toda su producción mendocina de 3.000 barriles diarios (500 m<sup>3</sup>/día) por el ducto Puesto Hernando – Destilería Lujan de Cuyo. En términos consolidados a nivel Argentina, ACONCAGUA, dispone de capacidad de evacuación y transporte total que supera los 12.000 barriles diarios (+2.000 m<sup>3</sup>/día).

Finalmente, YPF, junto con otros productores, se encuentra llevando adelante la reactivación del Oleoducto Trasandino (OTASA), el cual posibilitará la exportación hacia Chile.

ACONCAGUA, con el objetivo de mitigar los riesgos de falta de disponibilidad de equipo de torre, consecuencia de la alta demanda de la industria en el desarrollo del no convencional, en enero 2023 adquirió un equipo de perforación de 1000HP con capacidad de perforación de hasta 4.200 metros de profundidad. Este equipo será puesto en funcionamiento en agosto del 2023, operado por la subsidiaria Aconcagua Energía Servicios S.A. y desarrollará su actividad principalmente en las concesiones ubicadas en Río Negro, Neuquén y en el Sur de Mendoza.

En relación con el desarrollo de los Negocios de la Sociedad, ACONCAGUA continuará focalizado en sus programas de inversiones en las provincias de Río Negro-Neuquén y Mendoza. ACONCAGUA consolida el desarrollo de la actividad en su modelo de negocio integrado, optimizando y asegurándose la continuidad eficiente de las operaciones.

Adicionalmente, se ha definido continuar activamente con la evaluación de nuevos negocios energéticos que aceleren el crecimiento orgánico e inorgánico en todos los segmentos de valor de la compañía. ACONCAGUA continuará implementando proyectos de eficiencia energética en todos sus activos y buscará desarrollar su primer proyecto de generación de energía solar acompañando el proceso de transición energética definido por la dirección.


Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de agosto de 2023

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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: Pasaje Dr. Ricardo Rojas 401, piso 7.  
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 “la Sociedad”) que comprenden el estado de situación financiera consolidado condensado intermedio al 30 de junio de 2023, los estados consolidados condensados intermedios de resultados integrales por los períodos de tres y seis meses finalizados el 30 de junio de 2023, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 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 Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, tal y como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros consolidados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34).

#### **Alcance de la revisión**

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





## Conclusión

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

## Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

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

- a) los estados financieros consolidados condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A. se encuentran pendientes de transcripción al libro "Inventarios y Balances" y excepto por esta situación cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la 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 excepto en cuanto a que se encuentran pendientes de transcripción al Libro Diario los asientos contables correspondientes a los meses de enero 2023 a junio 2023;
- 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 2023 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 \$ 549.800.246, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de agosto de 2023

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

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

**Señores Accionistas de:**

**PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.**

**Domicilio Legal: PASAJE Dr. RICARDO ROJAS 401, PISO 7**

**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 de Sociedades Comerciales, hemos examinado los documentos detallados en el párrafo I siguiente. Los documentos citados son responsabilidad del Directorio de la Sociedad. Nuestra responsabilidad es informar sobre dichos documentos basados en el trabajo que se menciona en el párrafo III.

**I) DOCUMENTOS OBJETO DE LA REVISION LIMITADA:**

- a) Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2023.
- b) Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio por el período de 3 y 6 meses finalizado el 30 de junio de 2023.
- c) Estado de Cambio en el Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2023.
- d) Estado de Flujo de Efectivo Consolidado Condensado Intermedio por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2023.
- e) Notas aclaratorias a los Estados Financieros Consolidados Condensados intermedios por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2023.

**II) RESPONSABILIDAD DE LA DIRECCIÓN Y LA GERENCIA EN RELACION 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 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 libres 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 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 Consejo de Vigilancia 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) CONCLUSION:**

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 REGLAMENTARIAS**

- Las cifras de los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios mencionados surgen de los registros contables de la entidad que, en sus aspectos formales, han sido llevados de conformidad con las disposiciones legales vigentes y las normas de la CNV, excepto en cuanto a que se encuentran pendientes de transcripción al Libro Diario los asientos contables correspondientes a los meses de enero 2023 a junio 2023.
- Los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de la Sociedad, se encuentran pendientes de transcripción al libro "Inventarios y Balances" y excepto por esta situación cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la CNV.
- Hemos leído la reseña informativa y en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos comentarios para realizar.
- Al 30 de junio de 2023 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 549.800.246, no siendo exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a los 10 días del mes de agosto de 2023.



Ignacio Marcó  
Por Comisión Fiscalizadora



# PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

**Estados financieros separados condensados intermedios  
al y por el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio 2023  
(presentados en forma comparativa)**

# PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

## DIRECTORIO

### PRESIDENTE

DIEGO SEBASTIAN TRABUCCO

### DIRECTOR TITULAR

JAVIER AGUSTIN BASSO

ADRIANA DEL VALLE MARTIN

JULIANA PERALTA

### DIRECTOR SUPLENTE

ROMÁN ANDRÉS SEQUEIRA

### COMISIÓN FISCALIZADORA

#### SÍNDICO TITULAR

IGNACIO MARCÓ

# **PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.**

## **ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS POR EL PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2023**

### **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 finalizado el 30 de junio de 2023**DOMICILIO LEGAL:** PASAJE Dr. RICARDO ROJAS 401, PISO 7, CIUDAD AUTÓNOMA DE BUENOS AIRES**ACTIVIDAD PRINCIPAL:** DESCUBRIMIENTO, ESTUDIO, DESARROLLO, Y EXPLOTACIÓN DE YACIMIENTOS DE HIDROCARBUROS Y MINERALES.**Inscrita en la Inspección General de Justicia el día:** 27 de febrero de 2015**Número de Inscripción:** 3026 **Libro:** 73 **Número Correlativo N°** 1887512**Fecha de Vencimiento del Estatuto Social:** 26 de febrero de 2114

---

**COMPOSICIÓN DEL CAPITAL SOCIAL (Nota 20.1)**

ACCIONES:

CANTIDAD: 2.000.000, ORDINARIAS, NOMINATIVAS NO ENDOSABLES.

V.N. \$ 1,00

NUMERO DE VOTOS: 1 POR CADA ACCIÓN.

SUSCRITO E INTEGRADO: \$ 2.000.000

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

---

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  
Ignacio Marcó  
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 2023, comparativo con los mismos períodos del ejercicio anterior

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

	Nota	Por el período de tres meses		Por el período de seis meses	
		2023	2022	2023	2022
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	5	9.366.482	1.297.515	12.682.664	2.206.075
Costos de ingresos	6	(9.656.952)	(848.580)	(12.780.032)	(1.599.456)
<b>Resultado bruto</b>		<b>(290.470)</b>	<b>448.935</b>	<b>(97.368)</b>	<b>606.619</b>
Gastos de comercialización	7	(471.598)	(79.238)	(601.049)	(129.775)
Gastos de administración	8	(691.949)	(86.399)	(971.979)	(151.544)
Otros resultados operativos netos	10	210.738	32.439	286.259	70.472
<b>Resultado operativo</b>		<b>(1.243.279)</b>	<b>315.737</b>	<b>(1.384.137)</b>	<b>395.772</b>
Ingresos financieros	11	183.210	20.077	434.481	61.402
Costos financieros	11	(392.353)	(100.849)	(560.589)	(179.786)
Otros resultados financieros, netos	11	312.201	117.331	33.641	138.601
<b>Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias</b>		<b>(1.140.221)</b>	<b>352.296</b>	<b>(1.476.604)</b>	<b>415.989</b>
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	15	513	(7.782)	25.353	(11.339)
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>		<b>(1.139.708)</b>	<b>344.514</b>	<b>(1.451.251)</b>	<b>404.650</b>
Impuesto a las ganancias	12	547.759	(61.103)	(135.388)	(92.600)
<b>Resultado del período - Ganancia</b>		<b>(591.949)</b>	<b>283.411</b>	<b>(1.586.639)</b>	<b>312.050</b>
<b>OTROS RESULTADOS INTEGRALES</b>					
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados</i>					
Efecto de conversión monetaria		1.988.813	606.124	3.086.890	947.944
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados</i>					
Efecto de conversión monetaria		21.450	1.371	35.485	2.573
<b>Ganancia de otro resultado integral del período</b>		<b>2.010.263</b>	<b>607.495</b>	<b>3.122.375</b>	<b>950.517</b>
<b>Ganancia integral del período</b>		<b>1.418.314</b>	<b>890.906</b>	<b>1.535.736</b>	<b>1.262.567</b>
<b>Ganancia por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:</b>					
Ganancia por acción básica y diluida	20.3	(295,97)	141,71	(793,32)	156,03

Las notas 1 a 31 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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



Ignacio Marcó  
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco  
Presidente



## ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

**al 30 de junio de 2023, comparativo al 31 de diciembre de 2022**

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

	Nota	30.06.2023 (No auditados)	31.12.2022
<b>ACTIVO</b>			
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>			
Propiedades, planta y equipos	13	82.606.066	14.329.473
Activos por derecho de uso	14	57.648	3.262
Otros créditos		796.778	488.836
Inversiones a valor patrimonial proporcional	15	151.458	81.271
<b>Total del Activo No Corriente</b>		<b>83.611.950</b>	<b>14.902.842</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>			
Inventarios	18	1.551.500	290.435
Otros créditos	16	1.550.558	787.795
Inversiones	17	1.683.318	-
Cuentas comerciales por cobrar		3.795.244	704.542
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	6.852.569	1.965.909
<b>Total del Activo Corriente</b>		<b>15.433.189</b>	<b>3.748.681</b>
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>		<b>99.045.139</b>	<b>18.651.523</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>			
Capital social	20.1	2.000	2.000
Reserva especial		(225.683)	(26.562)
Reserva legal		3.399	400
Reserva para futuros dividendos		13.901.685	2.751.233
Otro resultado integral		88.303	2.106.862
Resultados no asignados		(4.421.869)	3.021.609
<b>Total del Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad</b>		<b>9.347.835</b>	<b>7.855.542</b>
<b>PASIVO</b>			
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>			
Provisiones	21	240.804	157.560
Pasivo por impuesto diferido		4.290.143	2.819.955
Pasivos por derecho de uso	14	-	54
Deudas fiscales y sociales		30.553	42.088
Deudas financieras	22	16.579.678	3.349.793
Deudas comerciales		-	168.314
Otras deudas	23	43.947.287	-
<b>Total del Pasivo No Corriente</b>		<b>65.088.465</b>	<b>6.537.764</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>			
Otras deudas	23	14.153.987	417.692
Provisiones	21	-	1.266
Pasivos por derecho de uso	14	57.205	1.922
Deudas fiscales y sociales		859.164	370.837
Pasivo por impuesto a las ganancias		95.953	658.803
Deudas financieras	22	2.551.163	1.013.004
Deudas comerciales		6.891.367	1.794.693
<b>Total del Pasivo Corriente</b>		<b>24.608.839</b>	<b>4.258.217</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO</b>		<b>89.697.304</b>	<b>10.795.981</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO</b>		<b>99.045.139</b>	<b>18.651.523</b>

Las notas 1 a 31 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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

Ignacio Marcó  
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 2023, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						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)						
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>2.000</b>	<b>(122.825)</b>	<b>4.870.108</b>	<b>1.850</b>	<b>80.558</b>	<b>3.023.851</b>	<b>7.855.542</b>
Resultado del período	-	-	-	-	-	(1.586.639)	(1.586.639)
Efecto de conversión monetaria	-	(102.858)	6.051.169	1.549	7.745	(2.835.231)	3.122.374
<b>Total resultados integrales del período</b>	<b>-</b>	<b>(102.858)</b>	<b>6.051.169</b>	<b>1.549</b>	<b>7.745</b>	<b>(4.421.870)</b>	<b>1.535.735</b>
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 13 de marzo de 2023:			2.980.408			(3.023.850)	(43.442)
<b>Saldos al 30 de junio de 2023</b>	<b>2.000</b>	<b>(225.683)</b>	<b>13.901.685</b>	<b>3.399</b>	<b>88.303</b>	<b>(4.421.869)</b>	<b>9.347.835</b>

(i) Ver nota 20.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 27)

Las notas 1 a 31 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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



Ignacio Marcó  
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 2022

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

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados			Resultados no asignados	
	Capital social	Ganancias reservadas					
	Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Otro resultado integral		
(No auditados)							
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>2.000</b>	<b>(26.562)</b>	<b>2.751.233</b>	<b>400</b>	<b>2.319.784</b>	<b>3.021.609</b>	<b>8.068.464</b>
Resultado del período	-	-	-	-	-	312.050	312.050
Efecto de conversión monetaria	-	-	-	-	614.244	336.273	950.517
<b>Total resultados integrales del período</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>614.244</b>	<b>648.323</b>	<b>1.262.567</b>
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 8 de abril de 2022:	-	-	1.432.773	-	-	(1.432.773)	-
<b>Saldos al 30 de junio de 2022</b>	<b>2.000</b>	<b>(26.562)</b>	<b>4.184.006</b>	<b>400</b>	<b>2.934.028</b>	<b>2.237.159</b>	<b>9.331.031</b>

(i) Ver nota 20.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 27)


Las notas 1 a 31 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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

  
Ignacio Marcó  
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 2023, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

	Nota	Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
		2023	2022
<b>(No auditados)</b>			
<b>ACTIVIDADES OPERATIVAS</b>			
Resultado del período		(1.586.639)	312.050
<i>Ajustes por:</i>			
Depreciación de propiedades, planta y equipos	13	5.686.814	288.387
Depreciación de activos por derecho de uso	14	17.862	4.303
Intereses devengados pasivos por derecho de uso	14	351	24
Impuesto a las ganancias	12	135.388	92.600
Intereses financieros devengados	11	437.473	149.231
Actualización de provisiones	21	10.356	4.715
Intereses ganados y otros resultados financieros		(336.407)	(195.436)
Devengamiento comisiones de deudas financieras		26.752	(4.566)
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>			
Aumento de cuentas comerciales por cobrar y otros créditos		(4.161.407)	(405.100)
Aumento de inventarios		(1.261.065)	(53.941)
Aumento de deudas comerciales		4.928.360	471.804
Aumento de otras deudas		(54.981)	(3.038)
Variación consideración diferida		3.574.787	-
Aumento de deudas fiscales y sociales		(86.061)	332.679
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		(3.042.563)	(329.068)
<b>Efectivo generado por actividades operativas</b>		<b>4.289.110</b>	<b>664.644</b>
<b>ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>			
Inversiones en propiedades, planta y equipos		(5.217.757)	(361.960)
Adquisición nuevas operaciones		(5.965.780)	-
Pago por adquisición del negocio		-	(295.412)
<b>Efectivo aplicado a actividades de inversión</b>		<b>(11.183.537)</b>	<b>(657.372)</b>
<b>ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>			
Toma de deudas financieras	22	217.187	29.116
Emisión de obligaciones negociables	22	11.320.170	-
Cancelación de capital e intereses por deudas financieras	22	(614.066)	(311.561)
Emisión/(Cancelación) de cheques diferidos	22	(16.945)	(19.932)
Pago de dividendos		(65.979)	-
Pagos de pasivos por derecho de uso	14	(3.114)	(3.569)
<b>Efectivo aplicado a actividades de financiación</b>		<b>10.837.253</b>	<b>(305.946)</b>
<b>Aumento/(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo</b>		<b>3.942.826</b>	<b>(298.673)</b>
<b>Variación en efectivo y equivalentes de efectivo</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período		1.965.909	699.320
(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo		3.942.826	(298.673)
Diferencias de conversión		943.834	89.146
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>		<b>6.852.569</b>	<b>489.793</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo		6.852.569	489.793
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>		<b>6.852.569</b>	<b>489.793</b>
<b>Transacciones que no afectan el efectivo</b>			
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período		936.795	202.378
Adquisición nuevas operaciones		41.872.307	-

Las notas 1 a 31 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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

Ignacio Marcó  
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. 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. Combinaciones de negocios
30. Programa Mendoza activa hidrocarburos
31. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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 2023

### NOTA 1 - Información general

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

Los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios de PAESA han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 9 de agosto de 2023.

#### *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 PAESA, no se ven afectadas significativamente por las fluctuaciones estacionales en sus volúmenes y precios de ventas.

### NOTA 2 - Resumen de políticas contables significativas

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

#### **2.1 Base de preparación**

Los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios han sido preparados conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla 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 2022 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

La información correspondiente al periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022 es parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios y se presenta sólo a efectos comparativos.

Los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios correspondientes a los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2023 y 2022 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 2023 y 2022 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 ejercicio iniciado el 1 de enero de 2023:*

- Exposición de las políticas contables (modificación a la NIC 1) El IASB modificó la NIC 1 requiriendo que las entidades revelen información material en lugar de políticas contables significativas. Esta modificación define que es "información material sobre políticas contables".

- Definición de estimaciones contables (modificación a la NIC 8) La modificación a la NIC 8, aclara cómo las entidades deben distinguir entre cambios en las políticas contables y cambios en las estimaciones contables. Los cambios en las estimaciones contables se aplican de forma prospectiva, mientras que los cambios en las políticas contables se aplican de forma retrospectiva.

- Impuesto a las ganancias (modificación a la NIC 12) Las modificaciones a la NIC 12 requiere que las entidades reconozcan un impuesto diferido sobre transacciones que, en el reconocimiento inicial, dan lugar a activos y pasivos diferidos por un mismo monto.

*(b) Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas que aún no son de aplicación efectiva y que no fueron adoptadas anticipadamente:*

La gerencia evaluó la relevancia de otras nuevas normas, modificaciones e interpretaciones aún no efectivas y concluyó que las mismas no son relevantes para la Sociedad.

## 2.3 - Depósito de documentación contable y societaria

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

En tal sentido, se informa que la Sociedad posee la guarda de papeles de trabajo e información no sensible por los períodos no prescriptos, así como sus libros societarios en su sede administrativa sita en Pasaje Dr. Ricardo Rojas 401, piso 7, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

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

## **NOTA 3 - Administración del riesgo financiero**

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

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

toda la información y las revelaciones de gestión de riesgos financieros requeridas en los estados financieros anuales, y deben leerse junto con los estados financieros anuales de la Sociedad al 31 de diciembre de 2022.

No ha habido cambios en la gestión de riesgos financieros durante 2023, ni en ninguna política de gestión de los mismos.

#### **NOTA 4 - Información por segmentos**

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

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

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

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

	<b>E&amp;P</b>	
	<b>Período de seis meses finalizado el 30.06.2023</b>	<b>30.06.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Ingresos por contratos con clientes	12.682.664	2.206.075
Costos de ingresos	<u>(7.075.356)</u>	<u>(1.307.145)</u>
<b>Resultado Bruto</b>	<b>5.607.308</b>	<b>898.930</b>
Gastos de comercialización	(601.049)	(129.775)
Gastos de administración	(971.979)	(151.165)
Otros resultados operativos netos	286.259	70.472
<b>EBITDA ajustado</b>	<b><u>4.320.539</u></b>	<b><u>688.462</u></b>
Depreciaciones de propiedades, planta y equipos	(5.686.814)	(288.387)
Depreciación de activos por derecho de uso	<u>(17.862)</u>	<u>(4.303)</u>
<b>Subtotal</b>	<b>(1.384.137)</b>	<b>395.772</b>
Ingresos financieros	434.481	61.402
Costos financieros	(560.589)	(179.786)
Otros resultados financieros, netos	33.641	138.601
<b>Resultado antes de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias</b>	<b>(1.476.604)</b>	<b>415.989</b>
<b>Impuesto diferido</b>		
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	25.353	(11.339)
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>	<b>(1.451.251)</b>	<b>404.650</b>
Impuesto a las ganancias	<u>(135.388)</u>	<u>(92.600)</u>
<b>Resultado del período</b>	<b><u>(1.586.639)</u></b>	<b><u>312.050</u></b>

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17



Al 30 de junio de 2023 los ingresos por contratos con clientes provienen por ventas realizadas en un 70% en Argentina y un 30% a exportaciones (83% en Argentina y 17% a exportaciones al 30 de junio de 2022). La asignación de los ingresos se basa en la localización del cliente.

Al 30 de junio de 2023 los clientes que representan o superan el 10% de los ingresos por las actividades ordinarias de la Sociedad son: TRAFIGURA PTE LTD (31%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (19%), YPF S.A. (19%) y RAIZEN S.A. (ex Shell) (19%). Mientras que al 30 de junio de 2022 son: YPF S.A. (54%), TRAFIGURA PTE LTD (15%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (15%) y RAIZEN S.A. (ex Shell) (14%).

#### **NOTA 5 - Ingresos por contratos con clientes**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
Venta de petróleo	12.054.362	2.150.028
Venta de gas	385.907	22.773
Servicios prestados	242.395	33.274
	<b>12.682.664</b>	<b>2.206.075</b>

#### **NOTA 6 - Costos de ingresos**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
Existencia al inicio (Nota 18)	290.435	57.977
Consumos y costos de producción (1)	12.817.199	1.554.593
Existencias al cierre (Nota 18)	(1.551.500)	(111.918)
Diferencia de conversión	1.223.898	98.804
	<b>12.780.032</b>	<b>1.599.456</b>

(1) Gastos imputables al costo de ingresos.

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
Depreciación propiedad, planta y equipos	5.683.616	288.007
Servicios contratados	2.973.174	484.012
Regalías, canon y servidumbre	1.988.776	348.424
Sueldos, jornales y cargas sociales	900.586	186.073
Combustibles, gas y energía eléctrica	253.881	93.693
Otros gastos operativos	500.734	68.612
Intervenciones de pulling	436.110	54.468
Compras de materiales	80.322	31.304
<b>Consumos y costos de producción</b>	<b>12.817.199</b>	<b>1.554.593</b>

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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	
	2023	2022
	(No auditados)	
Ingresos brutos	255.822	50.192
Derechos de exportación	253.252	30.135
Servicio de transporte de petróleo	84.473	47.605
Servicio de almacenaje	7.502	1.843
	<b>601.049</b>	<b>129.775</b>

**NOTA 8 - Gastos de administración**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Impuestos, tasas y contribuciones	277.819	29.214
Honorarios y retribuciones por servicios	259.553	43.193
Sueldos, jornales y cargas sociales	239.475	52.877
Gastos varios	191.934	25.881
Depreciación propiedad, planta y equipos	3.198	379
	<b>971.979</b>	<b>151.544</b>

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Sueldos y jornales	820.184	167.580
Cargas sociales	319.877	71.370
	<b>1.140.061</b>	<b>238.950</b>

**NOTA 10 - Otros resultados operativos netos**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Alquiler de equipos	122.424	39.931
Servicio de operación de yacimientos	72.653	28.736
Venta de materiales de rezago	88.658	-
Otros	2.524	1.805
	<b>286.259</b>	<b>70.472</b>

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
Intereses ganados y otros resultados por tenencia	434.481	61.402
<b>Ingresos financieros</b>	<b>434.481</b>	<b>61.402</b>
Intereses financieros	(437.473)	(149.231)
Valor actual activos financieros	(96.171)	-
Comisiones	(14.686)	(22.786)
Actualización provisión por abandono de pozos	(10.356)	(4.715)
Intereses fiscales	(1.903)	(3.054)
<b>Costos financieros</b>	<b>(560.589)</b>	<b>(179.786)</b>
Resultado neto por diferencia de cambio - (Pérdida)/Ganancia	33.641	138.601
<b>Otros resultados financieros netos - (Pérdida)/Ganancia</b>	<b>33.641</b>	<b>138.601</b>
<b>Resultados financieros netos – (Pérdida)</b>	<b>(92.467)</b>	<b>20.217</b>

**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	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
<b>Impuesto a las ganancias del período</b>		
Impuesto corriente - (Pérdida)	(77.147)	(165.641)
Impuesto diferido - (Pérdida)/Ganancia	(58.241)	73.041
<b>Total impuesto a las ganancias</b>	<b>(135.388)</b>	<b>(92.600)</b>

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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 finalizado el 30 de junio de					2022
	2023					
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipos	Obras en curso	Otros	Total	Total
<u>Valores de origen</u>						
Valor al inicio del período	16.059.098	302.280	323.085	1.681.240	<b>18.365.703</b>	<b>8.928.537</b>
Diferencias de conversión	21.834.433	177.419	445.399	1.812.515	<b>24.269.766</b>	<b>2.080.828</b>
Altas	584.291	66.408	2.618.374	2.797.776	<b>6.066.849</b>	<b>393.444</b>
Bajas	-	-	-	(10.585)	<b>(10.585)</b>	-
Adquisición nuevas operaciones	45.447.094	-	-	-	<b>45.447.094</b>	-
Adquisición de áreas	-	-	-	-	-	<b>466.306</b>
Transferencias	1.641.696	103.836	(1.782.335)	36.803	-	-
Valor al cierre del ejercicio	<b>85.566.612</b>	<b>649.943</b>	<b>1.604.523</b>	<b>6.317.749</b>	<b>94.138.827</b>	<b>11.869.115</b>
<u>Depreciaciones</u>						
Acumulada al inicio del período	2.293.646	101.267	-	339.010	<b>2.733.923</b>	<b>1.058.206</b>
Diferencias de conversión	1.604.992	41.580	-	163.147	<b>1.809.719</b>	<b>264.722</b>
Del período	5.576.455	18.883	-	91.476	<b>5.686.814</b>	<b>288.387</b>
Acumulada al cierre del período	<b>9.475.093</b>	<b>161.730</b>	-	<b>593.633</b>	<b>10.230.456</b>	<b>1.611.315</b>
Previsión por desvalorización	(1.302.305)	-	-	-	<b>(1.302.305)</b>	-
<b>Valor residual</b>	<b>74.789.214</b>	<b>488.213</b>	<b>1.604.523</b>	<b>5.724.116</b>	<b>82.606.066</b>	<b>10.257.800</b>

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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**

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 2023 y 2022:

*Activos por derecho de uso*

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023</b>	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
<b>Al inicio del período</b>	3.262	5.381
Diferencias de conversión	18.605	1.009
Altas, netas	53.643	5.056
Depreciación del período	(17.862)	(4.303)
<b>Al cierre del período</b>	<b>57.648</b>	<b>7.143</b>

*Pasivos por derecho de uso*

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023</b>	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
<b>Al inicio del período</b>	4.439	4.439
Altas, netas	55.702	5.056
Intereses devengados (i)	351	24
Pagos	(3.114)	(3.569)
Diferencias de cambio y conversión	(173)	18
<b>Al cierre del período</b>	<b>57.205</b>	<b>5.968</b>
	<b>30.06.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
No Corriente	-	54
Corriente	57.205	1.922
	<b>57.205</b>	<b>1.976</b>

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados Integrales Separado Condensado Intermedio al 30 de junio de 2023.

**NOTA 15 – Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional**

Con fecha 27 de septiembre de 2022, Petrolera Aconcagua Energía S.A. definió la cesión de parte de su participación accionaria en Aconcagua Energía Renovables S.A. (AERSA) a Aconcagua Energía S.A. (AESR), con el propósito de que el nuevo accionista mayoritario acelere la ejecución del plan estratégico de desarrollo de energía solar.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Conforme al acuerdo alcanzado, la nueva participación accionaria quedó de la siguiente manera:

- Aconcagua Energía S.A.: 75% de las acciones.
- Petrolera Aconcagua Energía S.A.: 25% de las acciones.

A continuación, se detallan las inversiones a valor patrimonial proporcional al 30.06.2023:

	<b>AI 30.06.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Aconcagua Energía Servicios S.A.	107.953	11.093
Aconcagua Energía Renovables S.A. (AERSA)	43.505	70.178
	<b>151.458</b>	<b>81.271</b>

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

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	25.353	(11.339)
	<b>25.353</b>	<b>(11.339)</b>

#### **NOTA 16 - Otros créditos**

	<b>AI 30.06.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No Corrientes</b>		
Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado (Nota 26)	667.827	460.897
Con partes relacionadas (Nota 28)	128.951	27.939
	<b>796.778</b>	<b>488.836</b>
<b>Corrientes</b>		
Créditos fiscales (1)	555.843	389.054
Impuesto a las Ganancias	349.882	135.283
Diversos	276.338	104.857
Gastos pagados por adelantado	186.935	9.447
Anticipos otorgados	114.892	133.655
UT PAESA - Crown Point	66.668	15.499
	<b>1.550.558</b>	<b>787.795</b>

1) Incluye miles de \$ 37.387 por subvenciones obtenidas en el marco del Programa Mendoza Activa Hidrocarburos I y II al 30 de junio de 2023 (ver Nota 30).

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.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

**NOTA 17 - Inversiones**

	<b>AI 30.06.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Letras y bonos	1.343.229	-
Obligaciones negociables	340.089	-
	<b>1.683.318</b>	<b>-</b>

**NOTA 18 - Inventarios**

	<b>AI 30.06.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Materiales y repuestos	1.098.025	147.193
Hidrocarburos	453.475	143.242
	<b>1.551.500</b>	<b>290.435</b>

**NOTA 19 - Efectivo y equivalentes de efectivo**

	<b>AI 30.06.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Fondos comunes de inversión	6.770.552	1.870.271
Caja y bancos	82.017	95.638
	<b>6.852.569</b>	<b>1.965.909</b>

**NOTA 20 - Partidas del patrimonio**

**20.1 Capital Social**

Al 30 de junio de 2023, el capital social asciende a \$2 millones, encontrándose totalmente suscripto, integrado e inscripto. El mismo está compuesto por 2.000.000 de acciones ordinarias nominativas no endosables de valor nominal \$1 y un voto por acción.

**20.2 Distribución de dividendos**

El Directorio de ACONCAGUA aprobó con fecha 13 de marzo de 2023 la asignación de \$ 2.980 millones a Reserva para Futuros Dividendos y la distribución de dividendos en efectivo por \$ 43 millones, los cuales fueron ratificados por la Asamblea Ordinaria de Accionistas celebrada el 15 de marzo de 2023. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros se ha cancelado la totalidad de los dividendos mencionados.

**20.3 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.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A/B.A. Tº 1 Fº 17

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
Ganancia del período atribuible a los propietarios de la sociedad	(1.586.639)	312.050
Acciones ordinarias en circulación	2.000	2.000
<b>Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)</b>	<b>(793,32)</b>	<b>156,03</b>

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 30.06.2023	Al 31.12.2022
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No corrientes</b>		
Provisión para abandono de pozos	240.804	157.560
	<b>240.804</b>	<b>157.560</b>
	Al 30.06.2023	Al 31.12.2022
	<b>(No auditados)</b>	
<b>Corrientes</b>		
Provisión para contingencias	-	1.266
	-	<b>1.266</b>

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	
	2023	2022
	<b>(No auditados)</b>	
Saldo al inicio del período	157.560	77.599
Diferencias de conversión	72.888	17.547
Actualización de provisión	10.356	4.715
Saldo al cierre del período	<b>240.804</b>	<b>99.861</b>

Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, la provisión relacionada con el abandono de pozos fue estimada utilizando tasas de descuento en dólares que oscilan entre el 10,95% y el 12,15%.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17



**NOTA 22 - Deudas financieras**

	<b>Al 30.06.2023</b>	<b>Al 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No corrientes</b>		
Obligaciones negociables (1)	16.297.086	3.077.668
Préstamos prendarios	130.556	87.237
Otros préstamos	118.082	101.579
Préstamos bancarios	28.341	74.729
Leasing	5.613	8.580
	<b>16.579.678</b>	<b>3.349.793</b>
<b>Corrientes</b>		
Obligaciones negociables (1)	1.708.843	485.819
Cheques diferidos (2)	444.187	289.731
Préstamos bancarios	218.932	185.139
Préstamos prendarios	173.768	47.750
Leasing	5.433	4.565
	<b>2.551.163</b>	<b>1.013.004</b>

- (1) Ver último párrafo de la presente nota.  
 (2) Los plazos de vencimiento de los cheques diferidos emitidos son: al 30 de julio de 2023 \$ 261.835.310; con vencimientos entre el 1 de agosto y el 31 de octubre de 2023 \$ 174.166.595; con vencimientos entre el 1 de noviembre de 2023 y el 31 de enero del 2024 \$ 5.790.405; y con vencimientos entre el 1 de febrero y el 30 de abril de 2024 \$ 2.393.935.

La evolución de las deudas financieras se expone a continuación:

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Saldo al inicio del ejercicio	4.362.797	1.835.263
Tomas de préstamos	217.187	29.116
Cancelaciones de capital	(243.382)	(192.927)
Intereses devengados	319.051	121.468
Devengamiento comisiones deudas financieras	(26.752)	(4.566)
Intereses pagados	(370.684)	(118.634)
Emisión Obligaciones Negociables	11.320.170	-
Emisión/(cancelación) cheques diferidos	(16.945)	(19.932)
Diferencias de cambio y conversión	3.569.399	283.423
<b>Saldo al cierre del período</b>	<b>19.130.841</b>	<b>1.933.211</b>

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

A continuación, se detallan los saldos pendientes al 30 de junio de 2023 de los principales préstamos bancarios y financieros:

Prestamista	Vencimiento			Moneda
	1 año	Entre 1 y 2 años	Más de 2 años	
Banco Ciudad Capital de trabajo	171.133	14.261	-	USD
Banco Nación Capital de trabajo	44.673	3.840	10.240	AR\$
Banco ICBC Créditos Prendarios	241.559	61.927	77.810	AR\$ (**)
Banco Nación Créditos Prendarios	14.022	11.028	9.152	AR\$ (**)
Banco Galicia	3.125	-	-	AR\$
Banco Santander Río Prendario	35.446	31.086	44.799	AR\$ (**)
Mercedes Benz Compañía Financiera	9.818	5.631	1.223	AR\$ (**)
Obligaciones Negociables Clase I	416.446	416.487	2.214.975	USD
Obligaciones Negociables Clase II	22.370	2.139.243	1.684.558	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase IV	22.806	2.844.971	3.894.685	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase V	-	-	2.494.617	USD (*)
Obligaciones Negociables Pyme Clase III	174.338	-	-	USD (*) (**)
Obligaciones Negociables Pyme Clase IV	157.502	-	-	AR\$ (**)
Obligaciones Negociables Pyme Clase V	915.380	607.552	-	USD (*)

(\*) dólar linked

(\*\*) deuda garantizada

Emisión de Obligaciones Negociables:

Con fecha 23 de enero de 2023, la Sociedad ha emitido las Obligaciones Negociables Clase II por USD 15.000.000. El capital de las Obligaciones Negociables será amortizado en 7 (siete) cuotas trimestrales a partir del mes 18 (dieciocho) contado desde la fecha de emisión. Las primeras seis cuotas serán equivalentes al 14%, y la séptima cuota será equivalente al 16% del valor nominal de las Obligaciones Negociables. Los pagos de capital serán realizados en la fecha en que se cumplan 18, 21, 24, 27, 30, 33 y 36 meses contados desde la fecha de emisión. La tasa de corte de la misma es 5,5%

Con fecha 14 de abril de 2023, la Sociedad ha emitido las Obligaciones Negociables Clase IV y Obligaciones Negociables Clase V. Las Obligaciones Negociables Clase IV se emitieron por un valor nominal de USD 26.387.766, el capital será amortizado en 7 (siete) cuotas trimestrales a partir del mes 18 (dieciocho) contado desde la fecha de emisión. Las primeras seis cuotas serán equivalentes al 14%, y la séptima cuota será equivalente al 16% del valor nominal de las Obligaciones Negociables. Los pagos de capital serán realizados en la fecha en que se cumplan 18, 21, 24, 27, 30, 33 y 36 meses contados desde la fecha de emisión. La tasa de corte de esta es 3%.

Las Obligaciones Negociables Clase V se emitieron por un valor nominal de USD 9.850.802, el capital será amortizado en 8 (ocho) cuotas trimestrales a partir del mes 27 (veintisiete) contado desde la fecha de emisión. Las cuotas serán equivalentes al 12,5% del valor nominal de las Obligaciones Negociables. Los pagos de capital serán realizados en la fecha en que se cumplan 27, 30, 33, 36, 39, 42, 45 y 48 meses contados desde la fecha de emisión. La tasa de corte de esta es 4,5%

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  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTA 23 - Otras deudas**

	<b>AI 30.06.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<u>No Corriente</u>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (Nota 29)	42.628.034	-
Deuda por adquisición áreas (Nota 29)	1.319.253	-
	<b>43.947.287</b>	<b>-</b>

	<b>AI 30.06.2023</b>	<b>AI 31.12.2022</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<u>Corriente</u>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (Nota 29)	11.001.552	-
Deuda por adquisición áreas (Nota 29)	2.755.381	-
Con partes relacionadas	-	261.181
Bono adquisición áreas	68.453	118.609
Tarjeta de crédito corporativa	41.794	24.859
Otras deudas diversas	286.807	13.043
	<b>14.153.987</b>	<b>417.692</b>

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

**NOTA 24 - Instrumentos financieros por categoría**

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

<b>AI 30 de junio de 2023 (No auditados)</b>	<b>Valor razonable con cambios en resultados</b>	<b>Costo amortizado</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Activos</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	6.770.552	82.017	6.852.569
Inversiones	1.683.318	-	1.683.318
Cuentas comerciales por cobrar	-	3.795.244	3.795.244
Otros créditos (Nota 16)	667.827	463.273	1.131.100
<b>Total</b>	<b>9.121.697</b>	<b>4.340.534</b>	<b>13.462.231</b>

<b>AI 30 de junio de 2023 (No auditados)</b>	<b>Costo amortizado</b>
<b>Pasivos</b>	
Deudas financieras (Nota 22)	19.130.841
Otras deudas (Nota 23)	4.471.689
Deudas comerciales	6.891
<b>Total</b>	<b>23.609.421</b>

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Al 31 de diciembre de 2022	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
<b>Activos</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	1.870.271	95.638	1.965.909
Cuentas comerciales por cobrar	-	704.542	704.542
Otros créditos (Nota 16)	534.640	114.303	648.943
<b>Total</b>	<b>2.404.911</b>	<b>914.483</b>	<b>3.319.394</b>

Al 31 de diciembre de 2022	Costo amortizado
<b>Pasivos</b>	
Deudas financieras (Nota 22)	4.362.797
Otras deudas (Nota 23)	417.692
Deudas comerciales	1.794.693
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	1.976
<b>Total</b>	<b>6.577.158</b>

Al 30 de junio de 2023, PAESA presenta un capital de trabajo negativo de \$ 9.176 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. Sin contemplar la deuda asociada a estas nuevas áreas operadas, el capital de trabajo asciende a \$ 1.826 millones positivos. El mismo, es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia de la Sociedad. Asimismo, y tal como se menciona en Nota 22, en el mes de abril, la Sociedad emitió nuevas obligaciones negociables por más de USD 36 millones.

#### Estimación del valor razonable

Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 el valor razonable de los activos y pasivos financieros de PAESA 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 PAESA durante los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2023 y 2022.

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 2023 y 31 de diciembre de 2022:

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

---

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

---

(Socio)

---

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

**Al 30 de junio de 2023 (No auditado)**

Efectivo y equivalente de efectivo (Nota 19)  
Inversiones  
**Total**

<b>Nivel 1</b>	
<b>30.06.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
<b>(No auditados)</b>	
6.770.552	1.965.909
1.683.318	-
<b>8.650.285</b>	<b>1.965.909</b>

Otros créditos  
**Total**

<b>Nivel 3</b>	
<b>30.06.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
<b>(No auditados)</b>	
667.827	460.897
<b>667.827</b>	<b>460.897</b>

**NOTA 25 - 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 2023, 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 (1)	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
		Confluencia Sur	85,58% Aconcagua 14,42% YPF	dic-33	Aconcagua
	Rio Negro	Catriel Oeste (2)	90 % Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Catriel Viejo (2)	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Loma Guadalosa (2)	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Entre Lomas Río Negro	Ver Nota 29		
		Jarrilla Quemada	Ver Nota 29		
		Charco del Palenque	Ver Nota 29		
		Jagüel de los Machos	Ver Nota 29		
		25 de Mayo-Medanito	Ver Nota 29		
Neuquén	Entre Lomas Neuquén	Ver Nota 29			

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(1) Con fecha 26 de septiembre de 2022, mediante la Resolución 1546/2022 del Ministerio de Economía de la Provincia de Mendoza, se autorizó la cesión del 50% de participación de PAESA, en la concesión de explotación sobre el Área "Puesto Pozo Cercado Oriental", a favor de Crown Point Energía S.A. en los términos del Artículo 72 de la Ley N° 17.319. De esta manera, se incorporó dicho yacimiento al Acuerdo de Operaciones Conjuntas ya existente con Crown Point Energía S.A.

El acuerdo por la cesión constó de un pago inicial por parte de Crown Point Energía S.A. a PAESA de USD 5 millones y de una suma condicionada y contingente de hasta USD 7,5 millones. Este último importe se encuentra registrado como "Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado Oriental" dentro de Otros créditos no corrientes (Nota 16).

(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)	30.06.2023 (No auditado)		31.12.2022	
		Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 256,70 (c)	Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 177,16 (d)
<b>Activo</b>					
<b>Activo Corriente</b>					
Cuentas comerciales por cobrar	USD	14.756	3.787.865	3.964	702.211
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	1	257	526	93.266
<b>Total activo</b>		<b>14.757</b>	<b>3.788.122</b>	<b>4.490</b>	<b>795.477</b>
<b>Pasivo</b>					
<b>Pasivo no corriente</b>					
Deudas financieras	USD	64.453	16.545.085	18.708	3.314.302
Otras deudas	USD	5.139	1.319.181	-	-
<b>Pasivo corriente</b>					
Deudas financieras	USD	7.045	1.808.452	1.811	320.882
Otras deudas	USD	10.734	2.755.418	667	118.107
Deudas comerciales	USD	-	-	3.813	675.518
<b>Total pasivo</b>		<b>87.371</b>	<b>22.428.136</b>	<b>24.999</b>	<b>4.428.809</b>

(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 2023.

(d) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

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 Separados Condensados Intermedios.

Principales compromisos de inversión y garantías

*i) Principales compromisos de inversión en las áreas en las que participa:*

Como consecuencia del proceso de licitación, mediante el cual la Sociedad adquirió los derechos de explotación y exploración de las áreas que se detallan a continuación, al 30 de junio de 2023, se encuentra pendiente de pago USD 266.666 correspondiente al bono de adquisición del área Catriel Oeste (Nota 25).

Asimismo, asumió los siguientes compromisos de inversión en las áreas que posee:

Área	Normativa	Plazos	Compromisos remanentes de inversión
Puesto Pozo Cercado Oriental	Art. 3 Decreto Provincial N° 1354/18	agosto de 2028	USD 25,88 millones.
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 35,94 millones (a su % de participación)
Confluencia Sur	Res. N°4/22 Ministerio de Infraestructura y Energía de Mendoza	diciembre de 2023 (prorrogables por 10 años)	USD 5,05 millones (a su % de participación)
Catriel Oeste	Art. 6 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 7,8 millones.
Catriel Viejo	Art. 7 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 11,25 millones.
Loma Guadalosa	Art. 8 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 7,89 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 11,9 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.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

- 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.

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.

Adicionalmente, Petrolera Aconcagua Energía S.A. ejerce influencia significativa sobre Aconcagua Energía Renovables S.A., de la que posee el 25% de las acciones y votos.

A continuación, se detallan los saldos con partes relacionadas:

	<b>30.06.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
Aconcagua Energía Renovables S.A. – Saldo préstamo mutuo	128.951	27.939
Aconcagua Energía Servicios S.A. - Deuda por servicios	(295.804)	
Anticipo dividendos	51.735	-
	<b>(115.118)</b>	<b>27.939</b>

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

	<b>Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(No auditado)</b>	
<b>Compras de productos y servicios</b>		
Syatsa S.A.	2.929	1.413
Ariscas S.A.	2.555	1.233
Aconcagua Energía Servicios S.A.	367.842	283.022
	<b>373.326</b>	<b>285.668</b>

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17



**Venta de servicios**

Aconcagua Energía Servicios S.A.	86.879	22.378
	<b>86.879</b>	<b>22.378</b>

**NOTA 29 - Combinaciones de negocios**

*Acuerdo con Vista Energy Argentina*

Con fecha 23 de febrero de 2023, la Sociedad alcanzó un acuerdo con Vista Energy Argentina SAU (en adelante "Vista Argentina") para adquirir ciertas concesiones convencionales de las que Vista Argentina actualmente es el titular. Dicho acuerdo se encuentra desarrollado en dos etapas de negocios (la "Operación") iniciando el 1 de marzo de 2023 (la "Fecha Efectiva") y finalizando como plazo máximo el 28 de febrero de 2027 (la "Fecha de Cierre Final") cuando las Concesiones serán transferidas, en su totalidad, a PAESA, previa obtención de las aprobaciones provinciales correspondientes.

A partir del 1 de marzo 2023, PAESA se convirtió en el operador de las siguientes concesiones hidrocarburíferas de la Cuenca Neuquina: en la Provincia de Neuquén la concesión de explotación de "Entre Lomas"; y en la Provincia de Río Negro las concesiones de explotación "Entre Lomas", "Jarilla Quemada", "Charco del Palenque", "Jagüel de los Machos" y "25 de Mayo-Medanito SE". También, PAESA opera la concesión de transporte de gas Entre Lomas, la concesión de transporte de gas Jarilla Quemada y la concesión de transporte de petróleo crudo 25 de Mayo-Medanito SE.

PAESA y Vista Argentina trabajarán conjuntamente con las Provincias de Río Negro y Neuquén, para negociar una prórroga de los títulos de concesión de explotación y transporte que rigen las Concesiones, en los términos establecidos en la normativa aplicable en Argentina.

Vista Argentina retendrá los derechos sobre el 40% en las reservas y producción de petróleo crudo y gas natural, y el 100% de las reservas y producción de gas licuado de petróleo, gasolina y condensados, hasta el 28 de febrero de 2027, o la fecha en que Vista Argentina haya recibido una producción acumulada de 4 millones de barriles de petróleo crudo y 300 millones de m3 de gas natural. ACONCAGUA mantendrá el 60% de la producción de petróleo crudo y gas natural de las concesiones.

Como contraprestación, PAESA pagará a Vista Argentina USD 26,47 millones en efectivo (USD 10,00 millones fueron pagados el 15 de febrero de 2023, USD 10,73 millones a pagar el 1 de marzo de 2024, USD 5,73 millones a pagar el 1 de marzo de 2025). Asimismo PAESA será responsable por el pago de la totalidad de los costos de operación y demás costos asociados (incluyendo regalías y ciertos impuestos) asociados a los volúmenes de hidrocarburos retenidos por Vista Argentina. Los compromisos se inversiones remanentes a fin de concesión, se estiman en USD 19,5 millones. Al 30 de junio de 2023, la Sociedad ha reconocido ambos pasivos en "otras deudas" (corriente y no corriente) bajo los conceptos de "Consideración diferida por adquisición áreas" y "Deuda por adquisición áreas".

La producción de las Concesiones será enviada al oleoducto de transporte operado por Oleoductos del Valle S.A. con destino a la terminal marítima ubicada en el puerto de Bahía Blanca, desde donde ACONCAGUA continuará abasteciendo al mercado interno y externo de crudo.

La adquisición se ha registrado como una combinación de negocios, de acuerdo al criterio contable indicado en la nota 2.4 de los presentes Estados Financieros. El tamaño y la complejidad de la adquisición realizada, torna impracticable para la Sociedad revelar la totalidad de la información requerida por NIIF 3 para una combinación de negocios. La Sociedad estima completar el proceso dentro de los 12 meses de la fecha de la adquisición.

Desde el 1 de marzo de 2023 al 30 de junio de 2023, la adquisición de las áreas mencionadas contribuyó con USD 35,43 millones de ingresos por ventas de petróleo y gas y USD 6,86 millones de resultados operativos negativos (los cuales incluyen USD 20,86 millones de depreciaciones). Si la adquisición hubiera ocurrido el 1 de enero de 2023, la Sociedad estima que los ingresos por ventas de petróleo y gas por dicho período habrían aumentado en aproximadamente USD 18 millones y los resultados operativos habrían sido

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C. (C.B.A.) Tº 1 Fº 17

aproximadamente USD 2,37 millones negativos (los cuales incluyen USD 10,43 millones de depreciaciones). Esta información no es necesariamente representativa de los ingresos y las operaciones futuras.

#### Adquisición Confluencia Sur

Con fecha 4 de enero de 2022, San Jorge Petroleum S.A. y Metro Holding S.A. aceptaron la oferta remitida por la Sociedad para la compra del 71,01% y 14,57%, respectivamente, de los derechos, intereses y obligaciones que tienen ambos en la Concesión de Explotación sobre el lote "Confluencia Sur", ubicado en la Provincia de Mendoza. Por su parte, PAESA fue designado como operador de la concesión desde la fecha de efectiva de control, que operó el 24 de enero de 2022, con la firma de la escritura pública.

Con esta adquisición, PAESA incrementa sustantivamente su producción de petróleo a más 106 (m3/d) y su producción de gas a 10 (Mm3/d).

A través de la adquisición del área Confluencia Sur, PAESA obtuvo el acceso y control de activos y procesos que se encontraban en operación y eran capaces de generar un beneficio económico. Esta adquisición ha sido considerada como una combinación de negocios bajo NIIF 3, utilizando el método de la adquisición por el cual los activos adquiridos y los pasivos asumidos fueron registrados a sus valores razonables estimados a la fecha de adquisición.

Como contraprestación por el negocio adquirido, PAESA acordó abonar las sumas de USD 3.976.560 a San Jorge Petroleum S.A. y USD 815.920 a Metro Holding S.A., respectivamente. Un pago de USD 2.225.080 se efectivizó durante el mes de enero de 2022. La contraprestación remanente se cancela de la siguiente forma: (i) la suma de USD 1.283.700 en 18 cuotas mensuales, iguales y consecutivas, que devenga un interés compensatorio a una tasa SOFR +4 desde la fecha de aceptación de la oferta (de las cuales a la fecha de los presentes Estados Financieros se han abonado 11); y (ii) al haberse otorgado por decreto la prórroga de la concesión por 10 años, la suma de USD 1.283.700, pagadero en otras 18 cuotas mensuales, iguales y consecutivas desde el mes siguiente a la fecha de emisión del decreto de prórroga con un interés compensatorio a una tasa SOFR+4 desde la fecha de aceptación de la oferta. El saldo adeudado al 30 de junio de 2023 asciende a USD 1,7 millones.

A continuación, se detallan los valores razonables, correspondientes a los principales activos y pasivos a la fecha de la adquisición, los cuales han sido incorporados en los estados financieros de ACONCAGUA a partir de la fecha efectiva de control:

	<b>CONFLUENCIA SUR</b>
<i>Valor razonable de la contraprestación</i>	
<b>Consideración Total</b>	<b>515.722</b>
<i>Valor razonable de los principales activos y pasivos objeto de la adquisición</i>	
Propiedad, planta y equipo	1.487.309
Inventarios	47.235
Otros créditos	6.387
Efectivo y equivalentes de efectivo	15.485
Deudas comerciales	(74.876)
Provisión por abandono de pozos	(3.446)
<b>Total activos y pasivos objetos de la adquisición</b>	<b>1.478.094</b>
<b>Ganancia por compra en condiciones ventajosas</b>	<b>962.372</b>

Los valores razonables correspondientes a los principales activos y pasivos adquiridos surgen de las evaluaciones finales realizadas por la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Los costos relacionados a la adquisición no han sido significativos y fueron imputados a la línea de gastos de administración del resultado del período finalizado el 31 de diciembre de 2022.

Desde el 24 de enero de 2022 al 31 de diciembre de 2022, la adquisición de Confluencia Sur contribuyó con USD 14,97 millones de ingresos por ventas de petróleo y gas y USD 5,71 millones de ingresos operativos. Si la adquisición hubiera ocurrido el 1 de enero de 2022, la Sociedad estima que los ingresos por ventas de petróleo y gas por dicho ejercicio habrían aumentado en aproximadamente USD 0,78 millones y los ingresos operativos habrían aumentado en aproximadamente USD 0,31 millones. Esta información no es necesariamente representativa de los ingresos y las operaciones futuras.

### **NOTA 30 – Programa Mendoza Activa Hidrocarburos**

Con fecha 4 de diciembre de 2020, mediante la Ley N° 9.279, la Provincia de Mendoza creó el Programa Mendoza Activa Hidrocarburos (“Programa I”) que tiene por objetivo promover el desarrollo, la reactivación y el incremento de la producción de la actividad hidrocarburífera en el ámbito de la Provincia de Mendoza.

El Programa I reintegrará mediante certificados de crédito fiscal, a quienes adquieran la calidad de beneficiarios, aquellas erogaciones que sean realizadas en proyectos de puesta en producción de nuevos pozos y/o en la reactivación de pozos existentes, que a la fecha de publicación de la Ley se encontraban sin producción. Dichos certificados de crédito fiscal podrán ser aplicados al pago de impuesto a los ingresos brutos y regalías.

Con fecha 7 de julio de 2021, mediante la Ley N°9.330, la Provincia de Mendoza creó el Programa Mendoza Activa Hidrocarburos II (“Programa II”) con el mismo objetivo y modalidad que el Programa I, ampliando el crédito fiscal aplicable hasta el límite de las autorizaciones que dispone la normativa y el plazo para su utilización hasta el 31 de diciembre de 2025, pudieron ser prorrogado por el PE provincial, por un lapso de hasta 3 años.

Las presentaciones que realicen los beneficiarios deberán ser revisadas y aprobadas por la autoridad de aplicación que determinará el momento y el monto de los certificados de crédito fiscal que le corresponda a cada beneficiario en el marco de los mencionados programas.

En base a lo previamente mencionado, la Sociedad aplicó a ambos programas. Con fecha 18 de mayo de 2021, la Sociedad obtuvo la aprobación del Comité de evaluación de la Provincia de Mendoza sobre determinados proyectos de inversión presentados para las concesiones de explotación “Atuel Norte Explotación”, “Puesto Pozo Cercado Oriental” y “Chañares Herrados”.

Los beneficios de los programas descriptos han sido enmarcados dentro de la NIC 20 “Contabilización de las Subvenciones del Gobierno e Información a Revelar sobre Ayudas Gubernamentales”, y en consecuencia, la Sociedad ha reconocido aquellos beneficios por los cuales se ha obtenido la correspondiente aprobación, y existe una razonable seguridad de que serán abonadas por el Gobierno provincial. Las subvenciones gubernamentales relacionadas con la adquisición e inversión en propiedades, planta y equipos se incluyen dentro del rubro disminuyendo su valor de origen y se imputan a resultados de forma sistemática a lo largo de la vida útil prevista de los activos correspondientes. Como contrapartida se ha reconocido el correspondiente crédito fiscal a computar.

Al 30 de junio de 2023 se reconocieron en el marco de este programa ingresos diferidos por \$58.259.895 dentro del rubro “Propiedad Planta y Equipo” del activo no corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado Intermedio.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

**NOTA 31 - Hechos posteriores**

No se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios, que afecten o puedan afectar significativamente la situación patrimonial, económica, financiera o requieran alguna mención adicional en los Estados Financieros de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de agosto 2023


---

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



Ignacio Marcó  
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: Pasaje Dr. Ricardo Rojas 401, piso 7.  
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 condensado intermedio al 30 de junio de 2023, los estados separados condensados intermedios de resultados integrales por los períodos de tres y seis meses finalizados el 30 de junio de 2023, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 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 Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, tal y como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros separados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34).

#### **Alcance de la revisión**

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



## Conclusión

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

## Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

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

- a) los estados financieros separados condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A. se encuentran pendientes de transcripción al libro "Inventarios y Balances" y excepto por esta situación cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la 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 excepto en cuanto a que se encuentran pendientes de transcripción al Libro Diario los asientos contables correspondientes a los meses de enero 2023 a junio 2023;
- c) al 30 de junio de 2023 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 \$ 549.800.246, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de agosto de 2023

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

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

**Señores Accionistas de:**

**PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.**

**Domicilio Legal: PASAJE Dr. RICARDO ROJAS 401, PISO 7**

**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 de Sociedades Comerciales, 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 2023.
- b) Estado de Resultados Integrales Separado Condensado Intermedio por el período de 3 y 6 meses finalizado el 30 de junio de 2023.
- c) Estado de Cambios en el Patrimonio Separado Condensado Intermedio por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2023.
- d) Estado de Flujo de Efectivo Separado Condensado Intermedio por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2023.
- e) Notas aclaratorias a los Estados Financieros Separados Condensados intermedios por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2023.

**II) RESPONSABILIDAD DE LA DIRECCIÓN Y LA GERENCIA EN RELACION 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 libres 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 del Consejo de Vigilancia 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) CONCLUSION:**

En base a nuestra revisión, con el alcance descrito en el apartado precedente, no hemos tomado conocimiento de ninguna modificación importante que deba hacerse a los estados financieros separados condensados intermedios por el período de 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 REGLAMENTARIAS**

- Las cifras de los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios mencionados surgen de los registros contables de la entidad que, en sus aspectos formales, han sido llevados de conformidad con las disposiciones legales vigentes y las normas de la CNV, excepto en cuanto a que se encuentran pendientes de transcripción al Libro Diario los asientos contables correspondientes a los meses de enero 2023 a junio 2023.
- Los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios de la Sociedad, se encuentran pendientes de transcripción al libro "Inventarios y Balances" y excepto por esta situación cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la CNV.
- Al 30 de junio de 2023 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 549.800.246, no siendo exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a los 10 días del mes de agosto de 2023.

  
Ignacio Marcó  
Por Comisión Fiscalizadora