



PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

**Estados financieros consolidados condensados intermedios
al y por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
(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 CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS AL Y POR EL PERÍODO DE NUEVE MESES FINALIZADO EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2022

Índice

Información jurídica

Estados financieros consolidados condensados intermedios

Estado de resultados integrales consolidado condensado intermedio

Estado de situación financiera consolidado condensado intermedio

Estado de evolución del 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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022

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.

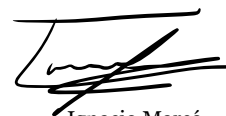
SUSCRITO E INTEGRADO: \$ 2.000.000

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 el período de tres y nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022, comparativo con los mismos períodos del ejercicio anterior

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	Por el período de tres meses		Por el período de nueve meses	
		2022	2021	2022	2021
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	5	1.565.406.778	674.762.278	4.008.448.090	1.522.212.988
Costos de ingresos	6	<u>(1.225.545.820)</u>	<u>(523.265.877)</u>	<u>(3.018.546.175)</u>	<u>(1.166.320.657)</u>
Resultado bruto		339.860.958	151.496.401	989.901.915	355.892.331
Gastos de comercialización	7	(90.065.463)	(33.767.537)	(233.581.347)	(77.236.207)
Gastos de administración	8	(147.747.639)	(49.069.024)	(300.135.653)	(121.121.127)
Otros resultados operativos netos	10	735.408.318	8.717.302	765.949.624	1.377.456.013
Resultado operativo		837.456.174	77.377.142	1.222.134.539	1.534.991.010
Ingresos financieros	11	67.257.139	12.018.104	132.025.800	37.706.781
Costos financieros	11	(138.998.468)	(65.270.461)	(335.126.810)	(160.712.134)
Otros resultados financieros, netos	11	90.723.886	24.437.345	231.662.137	78.495.362
Resultado antes del impuesto a las ganancias		856.438.731	48.562.130	1.250.695.666	1.490.481.019
Impuesto a las ganancias	12	<u>(244.619.155)</u>	<u>(190.372.947)</u>	<u>(337.219.013)</u>	<u>(97.556.645)</u>
Resultado del ejercicio – (Pérdida)/Ganancia		611.819.576	(141.810.817)	913.476.653	1.392.924.374
OTROS RESULTADOS INTEGRALES					
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados</i>					
Diferencias de conversión		1.019.657.695	139.581.332	1.967.601.285	624.195.194
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados</i>					
Diferencias de conversión subsidiarias		<u>3.438.584</u>	<u>3.119.841</u>	<u>8.233.763</u>	<u>5.158.059</u>
Ganancia de otro resultado integral del período		1.023.096.279	142.701.173	1.975.835.048	629.353.253
Ganancia integral del período		1.634.915.855	890.356	2.889.311.701	2.022.277.627
(Pérdida) Ganancia del período, atribuible a:					
Accionistas de la Sociedad		604.257.196	(148.294.146)	916.306.089	1.361.330.663
Participaciones no controladoras		<u>8.074.355</u>	<u>6.483.329</u>	<u>(2.317.461)</u>	<u>31.593.711</u>
		612.331.551	(141.810.817)	913.988.628	1.392.924.374
(Pérdida) Ganancia integral del período, atribuible a:					
Accionistas de la Sociedad		1.625.279.361	(6.652.891)	2.887.845.910	1.988.240.268
Participaciones no controladoras		<u>9.636.494</u>	<u>7.543.247</u>	<u>1.465.791</u>	<u>34.037.359</u>
		1.634.915.855	890.356	2.889.311.701	2.022.277.627
(Pérdida)/Ganancia por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:					
(Pérdida)/Ganancia por acción básica y diluida	20.3	302,13	(74,15)	458,15	680,67

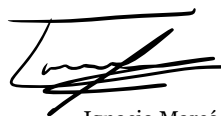
Las notas 1 a 32 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2021.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 septiembre de 2022, comparativo al 31 de diciembre de 2021

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	30.09.2022 (No auditados)	31.12.2021
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipos	13	11.153.445.608	7.909.356.591
Otros créditos	16	1.109.761.560	-
Activos por derecho de uso	14	5.399.867	5.380.679
Inversiones a valor patrimonial proporcional	15	21.361	-
Total del Activo No Corriente		12.268.628.396	7.914.737.270
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	18	224.007.868	57.976.914
Otros créditos	16	457.971.474	147.139.466
Cuentas comerciales por cobrar	17	760.589.294	259.720.676
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	965.078.588	745.778.221
Total del Activo Corriente		2.407.647.224	1.210.615.277
TOTAL DEL ACTIVO		14.676.275.620	9.125.352.547
PATRIMONIO NETO			
Capital social	20.1	2.000.000	2.000.000
Reserva especial		(26.561.559)	(26.561.559)
Reserva legal		400.000	400.000
Reserva para futuros dividendos		2.751.232.702	1.318.460.123
Otro resultado integral		1.290.345.923	75.939.362
Resultados no asignados		3.104.164.027	2.865.545.158
Total del Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad		7.121.581.093	4.235.783.084
Participación no controlante		15.702.260	14.748.444
Total del Patrimonio Neto		7.137.283.353	4.250.531.528
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones	21	228.115.002	77.599.002
Pasivo por impuesto diferido		2.377.208.997	1.953.412.373
Pasivos por derecho de uso	14	-	1.588.154
Deudas fiscales		44.671.402	60.241.480
Deudas financieras	22	1.452.518.187	1.154.914.036
Deudas comerciales	23	-	3.334.291
Otras deudas	24	9.821.382	68.480.034
Total del Pasivo No Corriente		4.112.334.970	3.319.569.370
PASIVO CORRIENTE			
Otras deudas	24	134.091.106	97.639.263
Provisiones	21	1.329.858	1.171.727
Pasivos por derecho de uso	14	3.781.410	2.851.096
Deudas fiscales		437.717.910	145.973.053
Deudas sociales		156.783.837	67.838.137
Pasivo por impuesto a las ganancias		841.529.112	138.472.415
Deudas financieras	22	910.477.818	692.723.958
Deudas comerciales	23	940.946.246	408.582.000
Total del Pasivo Corriente		3.426.657.297	1.555.251.649
TOTAL DEL PASIVO		7.538.992.267	4.874.821.019
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		14.676.275.620	9.125.352.547

Las notas 1 a 32 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 2021.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 Trabuccho
Presidente

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022, comparativo con el mismo periodo del ejercicio anterior

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

Atribuible a los accionistas de la Sociedad									
Aportes de los accionistas		Resultados acumulados				Total	Participación no controlante	TOTAL	
Capital social		Ganancias reservadas			Resultados no asignados				
Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Otro resultado integral					
(No auditados)									
Saldos al 31 de diciembre de 2021	2.000.000	(26.561.559)	1.318.460.123	400.000	75.939.362	2.865.545.158	4.235.783.084	14.748.444	4.250.531.528
Resultado del período	-	-	-	-	-	916.306.089	916.306.089	(2.317.461)	913.988.628
Efecto de conversión monetaria	-	-	-	-	1.217.036.082	754.503.739	1.971.539.821	3.783.252	1.975.323.073
Total resultados integrales del ejercicio	-	-	-	-	1.217.036.082	1.670.809.828	2.887.845.910	1.465.791	2.889.311.701
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 8 de abril de 2022:			1.432.772.579			(1.432.772.579)	-	-	-
Transacciones con los Accionistas de la Sociedad:					(2.629.521)	581.620	(2.047.901)	(511.975)	(2.559.876)
transacciones con participación no controlante									
Saldos al 30 de septiembre de 2022	2.000.000	(26.561.559)	2.751.232.702	400.000	1.290.345.923	3.104.164.027	7.121.581.093	15.702.260	7.137.283.353

(i) Ver nota 20.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 28)

Las notas 1 a 32 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 2021.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO
por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior
(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad							Participación no controlante	TOTAL	
	Aportes de los accionistas Capital social	Resultados acumulados					Resultados no asignados			Total
		Ganancias reservadas				Otro resultado integral				
		Capital suscripto (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal					
	(No auditados)									
Saldos al 31 de diciembre de 2020	2.000.000	(26.561.559)	3.138.755	400.000	(61.979.084)	2.653.405.595	2.570.403.707	3.973.385	2.574.377.092	
Resultado del ejercicio	-	-	-	-	-	1.361.330.663	1.361.330.663	31.593.711	1.392.924.374	
Otros resultados integrales - efecto de conversión monetaria	-	-	-	-	84.827.057	542.082.548	626.909.605	2.443.648	629.353.253	
Total resultados integrales del período	-	-	-	-	84.827.057	1.903.413.211	1.988.240.268	34.037.359	2.022.277.627	
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 9 de agosto de 2021:	-	-	1.315.321.368	-	-	(1.315.321.368)	-	-	-	
Distribución de dividendos en efectivo según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 9 de agosto de 2021:	-	-	-	-	-	(8.000.000)	(8.000.000)	-	(8.000.000)	
Saldos al 30 de septiembre de 2021	2.000.000	(26.561.559)	1.318.460.123	400.000	22.847.973	3.233.497.438	4.550.643.975	38.010.744	4.588.654.719	

(i) Ver nota 20.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 28)

Las notas 1 a 32 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 2021.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

Nota	Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Resultado del período	913.476.653	1.392.924.374
<i>Ajustes por:</i>		
Depreciación de propiedades, planta y equipos	13 462.869.598	251.792.193
Resultado por venta áreas explotación	10 (631.229.202)	-
Resultado por compra en condiciones ventajosas	29 -	(1.364.169.619)
Depreciación de activos por derecho de uso	14 7.071.109	3.384.523
Intereses devengados pasivos por derecho de uso	14 32.554	52.137
Impuesto a las ganancias	12 337.219.013	97.556.645
Intereses financieros devengados	21 305.435.344	145.041.674
Actualización de provisiones	20 7.519.339	5.685.056
Intereses ganados y otros resultados financieros	(356.316.562)	(36.638.300)
Devengamiento comisiones de deudas financieras	(7.371.375)	(8.678.905)
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>		
Aumento de cuentas comerciales por cobrar y otros créditos	(1.921.462.186)	(401.911.206)
Aumento de inventarios	(166.030.954)	(41.674.395)
Aumento de deudas comerciales	529.029.955	195.181.158
Aumento de otras deudas	(22.206.809)	163.243.020
Aumento de deudas fiscales y sociales	1.068.177.176	(400.881.028)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria	35.883.835	100.704.051
Efectivo generado por actividades operativas	562.097.488	38.197.488
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Inversiones en propiedades, planta y equipos	(729.739.624)	(250.796.308)
Cobro por venta participación áreas explotación	712.897.376	-
Pago por adquisición del negocio	(329.863.731)	(392.025.985)
Efectivo aplicado a actividades de inversión	(346.705.979)	(642.822.293)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Toma de deudas financieras	21 385.020.801	42.576.818
Emisión de obligaciones negociables	-	547.645.772
Cancelación de capital e intereses por deudas financieras	21 (672.311.203)	(142.651.325)
Emisión de cheques diferidos	21 38.313.525	93.479.832
Pagos de pasivos por derecho de uso	14 (6.350.055)	(3.081.481)
Efectivo aplicado a actividades de financiación	(255.326.932)	537.969.616
(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo	(39.935.423)	(66.655.189)
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo		
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	745.778.221	207.870.048
(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo	(39.935.423)	(66.655.189)
Diferencias de conversión	259.235.790	20.295.312
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	965.078.588	161.510.171
Efectivo y equivalentes de efectivo	18 965.078.588	161.510.171
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	965.078.588	161.510.171
Transacciones que no afectan el efectivo		
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período	154.397.455	3.112.614


Las notas 1 a 32 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 2021.


Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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. Nuevas normas contables
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. Cuentas comerciales por cobrar
18. Inventarios
19. Efectivo y equivalentes de efectivo
20. Partidas del patrimonio
21. Provisiones
22. Deudas financieras
23. Deudas comerciales
24. Otras deudas
25. Instrumentos financieros por categoría
26. Participación en áreas de petróleo y gas
27. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
28. Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades
29. Saldos y operaciones con partes relacionadas
30. Combinaciones de negocios
31. Programa Mendoza activa hidrocarburos
32. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022

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 11 de noviembre de 2022.

Contexto macroeconómico

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

Durante el primer trimestre de 2022 Argentina llegó a un acuerdo con el FMI por la refinanciación de la deuda, donde se pautaron metas fiscales y monetarias, a cambio una refinanciación de los vencimientos.

A finales del mes de febrero de 2022, cuando el mundo se aprestaba a confirmar la salida de la pandemia por Covid-19, la invasión de Rusia a Ucrania ha ocasionado nuevamente una gran incertidumbre en los mercados, impactando especialmente en los precios internacionales de los hidrocarburos y en un escenario de mayor inflación.

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de la Sociedad deben ser leídos a la luz de estas circunstancias.

Estacionalidad

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

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

NOTA 2 - Resumen de políticas contables significativas

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

2.1 Base de preparación

Los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de la Sociedad 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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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 2021 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 es parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios y se presenta sólo a efectos comparativos.

Con fecha 20 de diciembre de 2021, la Asamblea de Accionistas de la Sociedad resolvió modificar la fecha de cierre de ejercicio del 30 de abril al 31 de diciembre de cada año.

En consecuencia, los resultados integrales para los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2022 se presentan en forma comparativa con los resultados integrales de los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021, los cuales han sido obtenidos de la siguiente manera, respectivamente:

- deduciendo de los resultados integrales auditados correspondiente al ejercicio anual irregular finalizado el 31 de diciembre de 2021, los resultados integrales no auditados del período de tres meses iniciado el 1 de julio de 2021 y finalizado el 30 de septiembre de 2021.

- deduciendo de los resultados integrales auditados correspondiente a los ejercicios anuales regular e irregular finalizados el 30 de abril de 2021 y 31 de diciembre de 2021, los resultados integrales no auditados del período de cuatro meses iniciado el 1 de enero de 2021 y finalizado el 30 de abril de 2021, y los resultados integrales no auditados del período de cinco meses iniciado el 1 de mayo de 2021 y finalizado el 30 de septiembre de 2021, respectivamente.

El próximo ejercicio financiero completo será el correspondiente a los doce meses que finalizará el 31 de diciembre de 2022.

Los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios correspondientes a los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2022 y 2021 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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2022 y 2021 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. Se considera que existe control cuando la Sociedad tiene derecho a los rendimientos variables procedentes de su participación en una subsidiaria y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre ésta. Se entiende que existe este poder cuando los votos así lo manifiestan, ya sea que la Sociedad posee la mayoría de los votos o derechos potenciales actualmente ejercidos. Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que la Sociedad asume el control sobre ellas y se excluyen de la consolidación en la fecha que cesa el mismo.

A los efectos de la consolidación, se han eliminado las transacciones y los saldos entre la Sociedad y sus sociedades consolidadas. En caso de existir, los resultados no trascendidos también son eliminados.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Porcentajes de Participación:

Petrolera Aconcagua Energía S.A. (sociedad controlante) posee las siguientes participaciones en sus sociedades controladas:

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

Participación no controlante

El rubro "Participación no controlante" representa las porciones del patrimonio neto y de los resultados de Aconcagua Energía Servicios S.A. que no pertenecen a Petrolera Aconcagua Energía S.A. y se muestra por separado en el Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio, el Estado de Evolución del Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio y el Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio, respectivamente.

2.2.2 Participación en acuerdos conjuntos

Según la NIIF 11 "Acuerdos conjuntos", las inversiones en acuerdos conjuntos se clasifican como operaciones conjuntas o negocios conjuntos. La clasificación depende de los derechos y obligaciones contractuales de cada inversor, más que de la estructura legal del acuerdo conjunto. La Sociedad tiene operaciones conjuntas.

Operaciones conjuntas

La Sociedad reconoce en relación con su participación en una operación conjunta sus activos, ingresos, pasivos y gastos, incluyendo su participación en los activos mantenidos conjuntamente, ingresos de la operación conjunta, pasivos y gastos incurridos conjuntamente. Las operaciones conjuntas se consolidan línea a línea a la participación de PAESA.

Las políticas contables de las operaciones conjuntas fueron modificadas en los casos en que se ha considerado necesario para asegurar la consistencia con las políticas contables adoptadas por la Sociedad. La valuación de las participaciones en operaciones conjuntas se analiza por desvalorización cuando hechos o cambios en las circunstancias indican que el valor de libros podría no ser recuperable y se registra, de corresponder, una pérdida por desvalorización.

2.3 Conversión de transacciones y saldos en moneda extranjera

2.3.1 Moneda funcional y de presentación

Las partidas incluidas en los estados financieros de ACONCAGUA se registran en la moneda del contexto económico primario en el cual opera cada entidad ("moneda funcional"). ACONCAGUA ha definido como su moneda funcional el dólar estadounidense ("USD"), ya que ésta es la moneda que mejor refleja la sustancia económica de las operaciones. Tanto las ventas, como los precios de los principales costos de perforación, son negociados, pactados y perfeccionados en USD o considerando la fluctuación del tipo de cambio respecto de dicha moneda.

La moneda de presentación de los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios es el peso argentino.

2.3.2 Transacciones y saldos en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional usando el tipo de cambio vigente en la fecha de cada transacción o valuación, cuando los conceptos de las mismas son remedidos. Las ganancias y pérdidas generadas por las diferencias en el tipo cambio de las monedas extranjeras resultantes de la liquidación de partidas monetarias y de la conversión de partidas monetarias al cierre del

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

período utilizando la tasa de cambio de cierre, son reconocidas dentro de los resultados financieros en el Estado de Resultados Integrales.

2.3.3 Conversión de estados financieros a moneda de presentación

Los resultados y posición financiera de la Sociedad y sus subsidiarias con moneda funcional dólar, se convierten a moneda de presentación de la siguiente manera al cierre de cada período:

- los activos y pasivos son trasladados a los tipos de cambio de cierre;
- los resultados se convierten al tipo de cambio promedio del trimestre en que se registra la transacción.
- los resultados por conversión de moneda funcional a moneda de presentación son reconocidos en “Otros resultados integrales”.

2.3.4 Clasificación de Otros resultados integrales dentro del patrimonio de la Sociedad

La Sociedad clasifica y acumula directamente en la cuenta de resultados acumulados, dentro del patrimonio, los otros resultados integrales generados por las diferencias de conversión de los resultados (acumulados al inicio y del ejercicio) de la Sociedad y de las subsidiarias con moneda funcional dólar.

Como consecuencia de la aplicación de la política descrita, la conversión de moneda funcional a una moneda distinta de presentación no modifica la forma en que se miden los elementos subyacentes, preservando los montos, tanto resultados como capital a mantener, medidos en la moneda funcional en la que se generan.

NOTA 3 - Nuevas normas contables

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

La Sociedad ha adoptado todas las normas e interpretaciones nuevas y revisadas, emitidas por el IASB, que son relevantes para sus operaciones y de aplicación efectiva obligatoria al 30 de septiembre de 2022, las cuales no han tenido efectos relevantes para la Sociedad:

- NIIF 3 “Combinaciones de negocios”: modificada en mayo de 2020. Incorpora referencias a las definiciones de activos y pasivos del nuevo Marco Conceptual y aclaraciones relacionadas con activos y pasivos contingentes en los que se incurra por separado de los asumidos en una combinación de negocios. Aplica a las combinaciones de negocios a partir del 1 de enero de 2022 y admite adopción anticipada.

- Mejoras anuales a las NIIF – Ciclo 2018-2020: las modificaciones fueron emitidas en mayo de 2020 y resultan aplicables para los períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2022. La aplicación de las mismas no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera de la Sociedad.

- NIC 16 “Propiedades, planta y equipos”: modificada en mayo de 2020. Incorpora modificaciones respecto al reconocimiento de inventarios, ventas y costos de elementos producidos mientras se lleva un elemento de propiedades, planta y equipo al lugar y condiciones necesarias para que pueda operar en la forma prevista. Las modificaciones son aplicables a los ejercicios anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2022, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de las mismas no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera de la Sociedad.

- NIC 37 “Provisiones, pasivos contingentes y activos contingentes”: modificada en mayo de 2020. Clarifica el alcance del concepto de costo de cumplimiento de un contrato oneroso. Las modificaciones son aplicables a los ejercicios anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2022, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de las mismas no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(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 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 Consolidados. Los activos y pasivos se asignan en función de las actividades del segmento.

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

	E&P	
	Período de nueve meses finalizado el	
	30.09.2022	30.09.2021
	(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	4.008.448.090	1.522.212.988
Costos de ingresos	(2.549.743.005)	(911.285.987)
Resultado Bruto	1.458.705.085	610.927.001
Gastos de comercialización	(233.581.347)	(77.236.207)
Gastos de administración	(298.998.116)	(120.979.081)
Otros resultados operativos netos	134.720.422	13.286.394
EBITDA ajustado	1.060.846.044	425.998.107
Resultado combinación de negocios	-	1.364.169.619
Venta participación áreas explotación	631.229.202	-
Depreciaciones de propiedades, planta y equipos	(462.869.598)	(251.792.193)
Depreciación de activos por derecho de uso	(7.071.109)	(3.384.523)
Subtotal	1.222.134.539	1.534.991.010
Ingresos financieros	132.025.800	37.706.781
Costos financieros	(335.126.810)	(160.712.134)
Otros resultados financieros, netos	231.662.137	78.495.362
Resultado antes del impuesto a las ganancias	1.250.695.666	1.490.481.019
Impuesto a las ganancias	(337.219.013)	(97.556.645)
Resultado del período	913.476.653	1.392.924.374

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Al 30 de septiembre de 2022 los ingresos por contratos con clientes provienen por ventas realizadas en un 87% en Argentina y un 13% a exportaciones, mientras que al 30 de septiembre de 2021 corresponden en un 100% a ventas realizadas en Argentina. La asignación de los ingresos se basa en la localización del cliente.

Al 30 de septiembre de 2022 los clientes que representan o superan el 10% de los ingresos por las actividades ordinarias de la Sociedad son: YPF S.A. (42%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (12%), TRAFIGURA PTE LTD (11%), y RAIZEN S.A. (ex Shell) (11%). Mientras que al 30 de septiembre de 2021 son: YPF S.A. (48%); RAIZEN S.A. (ex Shell) (24%) y PAN AMERICAN ENERGY S.L. (15%).

NOTA 5 - Ingresos por contratos con clientes

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Venta de petróleo	3.530.596.963	1.309.366.380
Servicio de operación y mantenimiento	291.489.085	164.404.112
Servicio de transporte de petróleo por camión	76.582.130	17.993.044
Servicio de recepción de agua industrial	49.780.298	8.185.986
Venta de gas	43.264.390	-
Otros servicios	8.154.697	-
Servicios de seguridad y medio ambiente	6.750.352	4.067.553
Servicios asociados a actividad de equipo de torre	1.830.175	18.195.913
	4.008.448.090	1.522.212.988

NOTA 6 - Costos de ingresos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Existencia al inicio (Nota 17)	57.976.914	23.764.137
Consumos y costos de producción (1)	3.078.200.307	1.151.520.688
Existencias al cierre (Nota 17)	(224.007.868)	(48.428.681)
Diferencia de conversión	106.376.822	39.464.513
	3.018.546.175	1.166.320.657

(1) Gastos imputables al costo de ingresos

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Sueldos, jornales y cargas sociales	834.313.463	310.197.444
Servicios contratados	698.427.260	152.220.931
Regalías, canon y servidumbre	573.732.187	231.251.834
Depreciación propiedad, planta y equipos	461.732.061	251.650.147
Combustibles, gas y energía eléctrica	194.798.466	69.357.342
Compras de materiales	119.211.234	100.023.843
Intervenciones de pulling	82.492.916	-
Repuestos y reparaciones	46.155.518	14.859.200
Otros gastos operativos	25.862.578	2.328.091
Otros gastos de personal	21.708.092	9.445.515
Seguros generales	12.283.658	6.786.143
Depreciación activos por derecho de uso	7.071.109	3.384.523
Tasas ambientales	411.765	15.675
Consumos y costos de producción	3.078.200.307	1.151.520.688

NOTA 7 - Gastos de comercialización

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Ingresos brutos	109.250.444	55.348.846
Servicio de transporte de petróleo	76.208.541	21.283.684
Derechos de exportación	45.665.125	-
Servicio de almacenaje	2.457.237	603.677
	233.581.347	77.236.207

NOTA 8 - Gastos de administración

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Honorarios y retribuciones por servicios	93.716.070	20.097.663
Sueldos, jornales y cargas sociales	78.520.378	51.125.403
Impuestos, tasas y contribuciones	62.402.380	29.894.650
Otros gastos de personal	17.436.195	3.142.110
Comunicaciones	13.307.030	4.914.018
Alquileres	11.322.513	2.792.490
Gastos de oficina	9.147.826	3.858.234
Movilidad y viáticos	6.381.419	1.828.601
Otros	3.745.719	3.325.912
Publicidad	3.018.586	-
Depreciación propiedad, planta y equipos	1.137.537	142.046
	300.135.653	121.121.127

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Sueldos y jornales	624.771.341	254.526.998
Cargas sociales	288.062.500	106.795.849
	912.833.841	361.322.847

NOTA 10 - Otros resultados operativos netos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Venta participación áreas (Nota 26)	631.229.202	-
Servicio de operación de yacimientos	84.326.994	-
Otros	33.838.382	16.088.971
Alquiler rodados	12.558.770	-
Venta de materiales de rezago	2.317.155	-
Venta de bienes de uso	(368.780)	-
Efecto conversión cambio en participación AERSA (Nota 15)	(2.047.901)	-
Ganancia por compra en condiciones ventajosas	-	1.361.367.042
	761.853.822	1.377.456.013

NOTA 11 - Resultados financieros netos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Intereses ganados y otros resultados por tenencia	132.025.800	37.706.781
Ingresos financieros	132.025.800	37.706.781
Intereses financieros	(305.435.344)	(145.041.674)
Comisiones	(18.093.510)	(8.678.905)
Actualización provisión por abandono de pozos	(7.519.339)	(5.149.203)
Intereses fiscales	(4.078.617)	(1.842.352)
Costos financieros	(335.126.810)	(160.712.134)
Resultado neto por diferencia de cambio - Ganancia	231.662.137	78.495.362
Otros resultados financieros netos - Ganancia	231.662.137	78.495.362
Resultados financieros netos - (Pérdida) Ganancia	28.561.127	(44.509.991)

NOTA 12 - Impuesto a las ganancias

Para la determinación del impuesto a las ganancias del período, se ha considerado lo dispuesto en la Ley N° 27.430/2017 y sus modificatorias, dado que se evidenció un porcentaje de variación del Índice de Precios al Consumidor ("IPC") superior al 100 % acumulado en los últimos tres años anteriores al inicio del presente período.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

La Sociedad ha ajustado por inflación los quebrantos impositivos originados a partir del 30 de abril de 2020, siguiendo lo establecido en la Ley del Impuesto a las Ganancias, (t.o. 2019 y sus modificatorias).

La reexpresión por inflación de los quebrantos fiscales –según lo establecido en el artículo 25 de la Ley del Impuesto a las Ganancias– se encuentra sometida a un régimen diferente del resto de las actualizaciones previstas en la norma antes citada. El artículo mencionado no remite al artículo 93 de la Ley del Impuesto a las Ganancias, sino que indica la aplicación de un índice de actualización distinto (Índice de Precios Internos al por Mayor, IPIM).

La composición del impuesto a las ganancias incluido en el Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio es la siguiente:

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Impuesto a las ganancias del período		
Impuesto a las ganancias (Pérdida)	(663.103.385)	-
Impuesto diferido – Ganancia/(Pérdida)	325.884.372	(97.556.645)
Total impuesto a las ganancias	(337.219.013)	(97.556.645)

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de					2021
	2022					
	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	7.968.744.686	227.411.828	118.411.315	668.234.044	8.982.801.873	4.632.211.878
Diferencias de conversión	3.659.454.631	148.026.519	22.133.302	336.573.473	4.166.187.925	1.263.547.387
Altas	173.625.631	1.572.092	320.956.358	251.540.741	747.694.822	247.683.694
Bajas	-	-	-	(2.248.625)	(2.248.625)	(20.487.909)
Cesión 50% Puesto Pozo Cercado Oriental (Nota 26)	(1.128.366.630)	(45.904.000)	(10.939.173)	(5.946.884)	(1.191.156.687)	-
Cesión Tres Nidos (Nota 26)	(13.579.000)	-	-	-	(13.579.000)	-
Adquisiciones áreas (Nota 29)	466.305.988	-	-	-	466.305.988	2.182.887.846
Transferencias	183.067.447	79.334.351	(277.261.690)	14.859.892	-	-
Valor al cierre del período	11.309.252.753	410.440.790	173.300.112	1.263.012.641	13.156.006.296	8.305.842.896
<u>Depreciaciones</u>						
Acumulada al inicio del período	861.823.481	61.445.207	-	150.176.594	1.073.445.282	561.471.921
Diferencias de conversión	463.085.728	33.450.847	-	76.181.632	572.718.207	109.350.548
Del período	386.514.917	29.926.787	-	46.427.894	462.869.598	251.792.193
Cesión 50% Puesto Pozo Cercado Oriental (Nota 26)	(88.932.636)	(15.629.378)	-	(1.910.385)	(106.472.399)	-
Acumulada al cierre del período	1.622.491.490	109.193.463	-	270.875.735	2.002.560.688	922.614.662
Valor residual	9.686.761.263	301.247.327	173.300.112	992.136.906	11.153.445.608	7.383.228.234

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 septiembre de 2022 y 2021:

Activos por derecho de uso

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022 (No auditado)	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 (No auditado)
Al inicio del período	5.380.679	5.345.779
Diferencias de conversión	2.033.833	899.315
Altas, netas	5.056.464	-
Depreciación del período	(7.071.109)	(3.384.523)
Al cierre del período	5.399.867	2.860.571

Pasivos por derecho de uso

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022 (No auditado)	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 (No auditado)
Al inicio del período	4.439.250	4.500.333
Altas netas	5.056.464	-
Intereses devengados (i)	32.554	52.137
Pagos	(6.350.055)	(3.081.481)
Diferencias de cambio y conversión	603.197	1.007.032
Al cierre del período	3.781.410	2.478.021
	30.09.2022	31.12.2021
	(No auditado)	
No Corriente	-	1.588.154
Corriente	3.781.410	2.851.096
	3.781.410	4.439.250

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio al 30 de septiembre de 2022.

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 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 30.09.2022:

	Al 30.09.2022	Al 31.12.2021
	(No auditados)	
Aconcagua Energía Renovables S.A. (AERSA)	21.361	-
	21.361	-

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 16 - Otros créditos

	AI 30.09.2022	AI 31.12.2021
	(No auditados)	
No Corrientes		
Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado Oriental (Nota 26)	1.109.761.560	-
	1.109.761.560	-
Corrientes		
Créditos fiscales (1)	253.807.433	76.918.907
Diversos	57.257.213	11.841.078
Impuesto a las ganancias	51.615.121	28.183.180
Anticipo accionistas (Nota 29)	39.433.579	7.649.999
UT PAESA - Crown Point	31.929.623	18.258.626
Gastos pagados por adelantado	12.599.974	3.309.716
Canon explotación a devengar	10.405.615	-
Anticipos y préstamos al personal	922.916	977.960
	457.971.474	147.139.466

1) Incluye \$ 20.286.639 por subvenciones obtenidas en el marco del Programa Mendoza Activa Hidrocarburos I y II al 30 de septiembre de 2022 (ver Nota 31).

Los otros créditos son medidos a costo amortizado, el cual no difiere significativamente de su valor razonable.

NOTA 17 - Cuentas comerciales por cobrar

	AI 30.09.2022	AI 31.12.2021
	(No auditados)	
Corrientes		
Comunes (Nota 25)	760.589.294	259.720.676
	760.589.294	259.720.676

El importe en libros de las cuentas comerciales por cobrar se aproxima a su valor razonable debido a su vencimiento en el corto plazo.

La siguiente tabla detalla la antigüedad de las cuentas comerciales por cobrar:

	Total	No vencidos	Vencidos	
			1 - 180 días	> 180 días
(No auditados)				
AI 30 de septiembre de 2022				
Cuentas comerciales por cobrar	760.589.294	756.374.187	4.215.107	-
Valor neto	760.589.294	756.374.187	4.215.107	-
AI 31 de diciembre de 2021				
Cuentas comerciales por cobrar	259.720.676	256.328.382	3.392.294	-
Valor neto	259.720.676	256.328.382	3.392.294	-

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 18 - Inventarios

	<u>Al 30.09.2022</u>	<u>Al 31.12.2021</u>
	(No auditados)	
Hidrocarburos	159.253.059	39.133.157
Materiales y repuestos	64.754.809	18.843.757
	224.007.868	57.976.914

NOTA 19 - Efectivo y equivalentes de efectivo

	<u>Al 30.09.2022</u>	<u>Al 31.12.2021</u>
	(No auditados)	
Fondos comunes de inversión	866.735.332	653.084.123
Bancos	97.514.139	91.177.998
Caja y fondos fijos	829.117	244.031
Valores a depositar	-	1.272.069
	965.078.588	745.778.221

NOTA 20 - Partidas del patrimonio

20.1 Capital Social

Al 30 de septiembre de 2022, el capital social asciende a \$2.000.000, 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

Con fecha 8 de abril de 2022, la Asamblea Ordinaria de Accionistas decidió que la reserva para futuros dividendos sea de \$ 1.432.772.579. Se decidió no distribuir dividendos.

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditado)	
Ganancia del período atribuible a los propietarios de la sociedad	916.306.089	1.361.330.663
Acciones ordinarias en circulación	2.000.000	2.000.000
Pérdida por acción básica y diluida (\$ por acción)	458,15	680,67

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 21 - Provisiones

	AI 30.09.2022	AI 31.12.2021
	(No auditados)	
No corrientes		
Provisión para abandono de pozos	117.894.226	77.599.002
Consideración diferida por adquisición Confluencia Sur (Nota 30)	110.220.776	-
	228.115.002	77.599.002
	(No auditados)	
Corrientes		
Provisión para contingencias	1.329.858	1.171.727
	1.329.858	1.171.727

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditado)	
Saldo al inicio del período	77.599.002	70.112.830
Diferencias de conversión	35.195.272	12.027.098
Reestimación abandono	-	(14.119.522)
Altas	7.519.339	5.149.203
Baja (Venta 50% Puesto Pozo Cercado Oriental) (Nota 26)	(2.419.387)	-
Adquisición Chañares Herrados	-	2.541.418
Saldo al cierre del período	117.894.226	75.711.027

Al 30 de septiembre de 2022 y de 2021, 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%.

Otras provisiones y contingencias

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditado)	
Saldo al inicio del período	1.171.727	373.882
Altas (Nota 30)	90.585.778	-
Reestimaciones	148.110	535.853
Diferencias de conversión	19.645.019	261.992
Saldo al cierre del período	111.550.634	1.171.727

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 22 - Deudas financieras

	Al 30.09.2022	Al 31.12.2021
	(No auditado)	
No corrientes		
Obligaciones negociables (1)	1.118.801.327	1.024.349.148
Préstamos bancarios	112.802.907	16.536.807
Otros préstamos	108.629.938	75.743.057
Leasing	9.876.127	13.141.759
Préstamos prendarios	73.680.488	25.143.265
	1.423.790.787	1.154.914.036
Corrientes		
Obligaciones negociables (1)	461.686.365	371.702.920
Cheques diferidos (2)	221.277.820	125.493.137
Préstamos bancarios	147.165.098	11.512.758
Leasing	57.225.280	3.245.217
Préstamos prendarios	36.175.655	10.849.495
Documentos a pagar	15.675.000	15.675.000
Préstamo sindicado de bancos	-	154.245.431
	939.205.218	692.723.958

(1) Ver último párrafo de la presente nota.

(2) Los plazos de vencimiento de los cheques diferidos emitidos son: al 31 de octubre de 2022 \$ 130.415.615; con vencimientos entre el 1 de noviembre de 2022 al 31 de enero de 2023 \$ 85.486.469; con vencimientos entre el 1 de febrero y el 30 de abril del 2023 \$ 3.845.171; con vencimientos entre el 1 de mayo y el 31 de julio de 2023 \$ 918.339; y con vencimientos entre el 1 de agosto y 30 de septiembre de 2023 \$ 612.226.

La evolución de las deudas financieras se expone a continuación:

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditado)	
Saldo al inicio del ejercicio	1.847.637.994	601.447.513
Tomas de préstamos	385.020.801	48.975.274
Cancelaciones de capital	(457.677.603)	(146.030.608)
Intereses devengados	234.281.569	111.608.766
Devengamiento comisiones deudas financieras	(7.371.375)	3.089.665
Intereses pagados	(214.633.600)	-29.314.984
Emisión Obligaciones Negociables	-	547.645.772
Emisión de cheques diferidos	38.313.525	57.878.156
Diferencias de cambio y conversión	537.424.694	23.985.817
Saldo al cierre del período	2.362.996.005	1.219.285.371

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 septiembre de 2022 de los principales préstamos bancarios y financieros:

Prestamista	30.09.2022 en AR\$	Tasa de interés	Moneda original contrato	Fecha de vencimiento final
Banco del Chubut (1)	10.564.671	52% (*)	AR\$	11/10/2024
Banco Ciudad	147.320.000	3%	USD	06/07/2024
Banco Nación	93.333.333	40%	AR\$	18/01/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	1.525.931	61%	AR\$	27/08/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	1.525.931	57%	AR\$	27/08/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	1.525.931	57%	AR\$	27/08/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (5)	1.569.060	57%	AR\$	17/11/2023
Banco ICBC Créditos Prendarios (5)	1.569.060	57%	AR\$	17/11/2023
Banco ICBC Créditos Prendarios (5)	1.569.060	57%	AR\$	17/11/2023
Banco ICBC Créditos Prendarios (7)	4.706.157	62%	AR\$	16/05/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (8)	2.949.289	23%	AR\$	14/07/2026
Banco ICBC Créditos Prendarios (8)	2.949.289	23%	AR\$	14/07/2026
Banco ICBC Créditos Prendarios (9)	4.179.652	23%	AR\$	09/09/2023
Banco ICBC Créditos Prendarios (9)	25.038.490	41%	AR\$	15/09/2026
Banco Nación Créditos Prendarios (10)	23.475.521	51%	AR\$	06/08/2026
Banco Galicia	8.750.001	20%	AR\$	28/03/2022
Banco Santander Río Prendarios (2)	11.195.026	23%	AR\$	22/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (2)	3.023.395	23%	AR\$	22/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (2)	2.015.599	23%	AR\$	22/01/2025
Banco Santander Río Pyme	5.277.846	21%	AR\$	23/02/2023
Banco Santander Río Prendarios (6)	2.641.613	18%	AR\$	25/03/2026
Banco Santander Río Prendarios (6)	2.641.613	18%	AR\$	25/03/2026
Banco Santander Río Prendarios (6)	2.641.613	18%	AR\$	25/03/2026
Banco Santander Río Prendarios (6)	2.641.613	18%	AR\$	25/03/2026
Banco Santander Río Prendarios (6)	2.641.613	18%	AR\$	25/03/2026
Mercedes Benz Compañía Financiera (3)	2.552.841	34%	AR\$	05/08/2024
Mercedes Benz Compañía Financiera - Leasing	9.205.719	22%	AR\$	23/12/2024
Mercedes Benz Compañía Financiera - Leasing	4.860.488	16%	AR\$	29/12/2025
Angarteche S.A. - Leasing	53.035.200	9%	AR\$	30/05/2023
Obligaciones Negociables Pyme Clase I	100.218.014	6%	USD	26/11/2022
Obligaciones Negociables Pyme Clase III	292.160.200	6%	USD	18/04/2024
Obligaciones Negociables Pyme Clase IV	316.756.805	40% (*)	AR\$	18/04/2024
Obligaciones Negociables Pyme Clase V	871.352.673	6%	USD	03/12/2024

(*) tasas variables

- (1) Tasa de interés; variable Badlar + 5 puntos porcentuales, TNA 53,71%, TEM 4,41%, TEA 69,14%, CFT 98,35% (Tasa variable Bancos Privados).
- (2) La Sociedad ha adquirido nueve rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco Santander Río, pagaderos en 48 meses, con una tasa nominal anual del 23%.
- (3) La Sociedad ha adquirido tres rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco ICBC, pagaderos en 36 meses, con una tasa nominal anual del 57%.
- (4) La Sociedad ha adquirido un rodado para el desarrollo de la actividad, a través de un préstamo prendario de Mercedes Benz Compañía Financiera Argentina S.A., pagadero en 36 meses, con una tasa nominal anual del 60%.
- (5) La Sociedad ha adquirido tres rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco ICBC, pagaderos en 24 meses, con una tasa nominal anual del 57%.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

- (6) La Sociedad ha adquirido cinco rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco Santander, pagaderos en 48 meses, con una tasa nominal anual del 30%.
- (7) La Sociedad ha adquirido un rodado para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco ICBC, pagaderos en 24 meses, con una tasa nominal anual del 62%.
- (8) La Sociedad ha adquirido dos rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco ICBC, pagaderos en 48 meses, con una tasa nominal anual del 23%.
- (9) La Sociedad ha adquirido un rodado para el desarrollo de la actividad, a través de 2 préstamos prendarios del Banco ICBC. Uno pagadero en 48 cuotas con una tasa nominal anual del 41% y el restante pagadero en 12 cuotas con una tasa de interés nominal anual del 23%.
- (10) La Sociedad ha adquirido un rodado para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco de la Nación Argentina, pagaderos en 48 meses, con una tasa nominal anual del 51%.

Emisión de Obligaciones Negociables:

Con fecha 4 de diciembre de 2019, la Comisión Nacional de Valores autorizó a PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A. mediante la Resolución RESFC-2019-20579-APN-DIR#CNV el ingreso al régimen de la oferta pública y la creación de un Programa Global de Emisión de Obligaciones Negociables simples, no convertibles en acciones, bajo el régimen PYME CNV por un monto de hasta AR\$ 500.000.000 (pesos argentinos quinientos millones) o su equivalente en otras monedas. Con fecha 26 de octubre de 2020 se autorizó la ampliación de monto del Programa Global de Obligaciones Negociables PYMES (no convertibles en acciones) por hasta V/N \$ 900.000.000 (pesos argentinos novecientos millones) o su equivalente en otras monedas, mediante la Disposición N°DI-2020-49-APN-GE#CNV.

Con fecha 27 de noviembre de 2020, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables PYME CNV Clase I por un valor nominal de USD 2.000.000 con un precio de emisión del 100%, cuyo vencimiento opera el 27 de noviembre de 2022. Las ON PYME Clase I devengan intereses a una tasa fija del 5,89%. Los intereses son pagaderos en forma trimestral y el capital será amortizado en tres cuotas trimestrales a partir del mes 18 contado desde la fecha de emisión.

Las ON PYME CNV Clase I serán pagaderas en Pesos considerando el promedio aritmético simple del tipo de cambio mayorista del dólar estadounidense de los últimos tres (3) días hábiles previos al quinto día hábil anterior a la fecha de pago de amortizaciones de las ON Clase I o la fecha de pago de intereses de las ON Clase I (la "fecha de cálculo"), según corresponda, conforme el mismo es informado por el BCRA de conformidad con la Comunicación "A" 3500.

Al 31 de julio de 2021, la Sociedad había aplicado en su totalidad los fondos obtenidos por las ON Clase I conforme al destino del programa. Con fecha 10 de agosto de 2021 el Directorio de la Sociedad aprobó dicha aplicación de fondos dando cumplimiento a los requerido por el artículo 25 del título II, Capítulo V, Sección IV, del Texto Normativo Ordenado 2013 de la Comisión Nacional de Valores.

Con fecha 19 de abril de 2021, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables PYME CNV Clase III por un valor nominal de USD 2.258.700 con un precio de emisión del 100%, cuyo vencimiento opera el 18 de abril de 2024. Las ON PYME Clase III devengan intereses a una tasa fija del 6%. Los intereses son pagaderos en forma trimestral y el capital será amortizado en ocho cuotas trimestrales a partir del mes 15 contado desde la fecha de emisión.

Con fecha 19 de abril de 2021, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables PYME CNV Clase IV por un valor nominal de AR\$ 330.957.446 con un precio de emisión del 100%, cuyo vencimiento opera el 18 de abril de 2024. Las ON PYME Clase IV devengan intereses a una tasa variable Badlar + 6%. Los intereses son pagaderos en forma trimestral y el capital será amortizado en ocho cuotas trimestrales a partir del mes 15 contado desde la fecha de emisión.

La Sociedad aplicó en su totalidad los fondos obtenidos por las ON Clase III y Clase IV, conforme al destino del programa. Con fecha 2 de septiembre de 2021 el Directorio de la Sociedad aprobó la aplicación de fondos de las ON Clase III, y con fecha 4 de enero de 2022 aprobó la aplicación de fondos de las ON Clase

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

IV, dando cumplimiento de esta forma a lo requerido por el artículo 25 del título II, Capítulo V, Sección IV, del Texto Normativo Ordenado 2013 de la Comisión Nacional de Valores.

Con fecha 25 de octubre de 2021 se autorizó la ampliación de monto del Programa Global de Obligaciones Negociables PYMES (no convertibles en acciones) por hasta V/N \$ 1.500.000.000 (pesos argentinos mil quinientos millones) o su equivalente en otras monedas, mediante la Disposición N°DI-2021-50-APN-GE#CNV.

Con fecha de 3 de diciembre de 2021, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables PYME CNV Clase V por un valor nominal de USD 5.948.315, cuyo vencimiento opera el 3 de diciembre de 2024, a una tasa de corte de 6%. Los intereses son pagaderos en forma trimestral y el capital será cancelado en cinco cuotas trimestrales, a partir del mes 24 contado desde la fecha de emisión. Los fondos provenientes de dicho programa se encontrarán destinados a inversiones productivas en las concesiones petroleras con la finalidad de desarrollar reservas comprobadas de hidrocarburos.

La Sociedad aplicó en su totalidad los fondos obtenidos por la ON Clase V, conforme al destino del programa. Con fecha 11 de agosto de 2022 el Directorio de la Sociedad aprobó la aplicación de fondos de las ON Clase V, dando cumplimiento de esta forma a lo requerido por el artículo 25 del título II, Capítulo V, Sección IV, del Texto Normativo Ordenado 2013 de la Comisión Nacional de Valores.

NOTA 23 - Deudas comerciales

	AI 30.09.2022	AI 31.12.2021
	(No auditado)	
<u>No Corrientes</u>		
Proveedores comunes	-	3.334.291
	-	3.334.291
<u>Corrientes</u>		
Proveedores comunes	940.946.246	408.582.000
	940.946.246	408.582.000

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

NOTA 24 - Otras deudas

	AI 30.09.2022	AI 31.12.2021
	(No auditado)	
<u>No Corriente</u>		
Bono adquisición áreas	9.821.382	68.480.034
	9.821.382	68.480.034
<u>Corriente</u>		
Bono adquisición áreas	117.856.003	82.176.000
Otras deudas diversas	13.510.798	9.228.492
Tarjeta de crédito corporativa	2.724.305	6.234.771
	134.091.106	97.639.263

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTA 25 - Instrumentos financieros por categoría

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

Al 30 de septiembre de 2022 (No auditado)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Activos			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	866.735.332	98.343.256	965.078.588
Cuentas comerciales por cobrar (Nota 17)	-	760.589.294	760.589.294
Otros créditos	-	80.262.802	80.262.802
Total	866.735.332	939.195.352	1.805.930.684

Al 30 de septiembre de 2022 (No auditado)	Costo amortizado
Pasivos	
Deudas financieras (Nota 22)	2.362.996.005
Deudas comerciales (Nota 23)	940.946.246
Otras deudas (Nota 24)	143.912.488
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	3.781.410
Total	3.451.636.149

Al 31 de diciembre de 2021	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Activos			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 18)	653.084.123	92.694.098	745.778.221
Cuentas comerciales por cobrar (Nota 16)	-	259.720.676	259.720.676
Otros créditos	-	15.150.794	15.150.794
Total	653.084.123	367.565.568	1.020.649.691

Al 31 de diciembre de 2021	Costo amortizado
Pasivos	
Deudas financieras (Nota 22)	1.847.637.994
Otras deudas (Nota 24)	166.119.297
Deudas comerciales (Nota 23)	408.582.000
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	4.439.250
Total	2.426.778.541

Al 30 de septiembre de 2022 la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo de \$ 429 millones generado principalmente por la actividad de financiamiento para desarrollar el negocio, el cual es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia. La Sociedad cuenta con distintas alternativas que le permitirán atender adecuadamente los compromisos asumidos.

Estimación del valor razonable

Al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 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

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

instrumentos financieros de ACONCAGUA durante los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2022 y 2021.

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 septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

	Nivel 1	
	30.09.2022	31.12.2021
	(No auditados)	
Efectivo y equivalente de efectivo (Nota 19)	866.735.332	653.084.123
Total	866.735.332	653.084.123

NOTA 26 - 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 septiembre de 2022, 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	Agosto 2043	Aconcagua
		Chañares Herrados	50% Aconcagua 50% Crown Point	Marzo 2046	Aconcagua
Neuquina	Mendoza	Atuel Norte Explotación	100% Aconcagua	Agosto 2043	Aconcagua
		Confluencia Sur	85,58% Aconcagua 14,42% YPF	Diciembre 2023	Aconcagua
	Rio Negro (2)	Catriel Oeste	90 % Aconcagua 10% EDHIPSA	Diciembre 2028	Aconcagua
		Catriel Viejo	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	Diciembre 2028	Aconcagua
		Loma Guadalosa	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	Diciembre 2028	Aconcagua

(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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

El acuerdo por la cesión consta de un pago inicial por parte de Crown Point Energía S.A. a PAESA de USD 5 millones y de una suma condicionada y eventual 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).

La mencionada operación generó un resultado de \$ 610.296.002 que fueron imputados en Otros resultados operativos netos.

(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.

(3) Con fecha 29 de agosto de 2022, la Provincia de Río Negro mediante Decreto N° 976/22 autorizó la cesión del 100% de la participación de PAESA en el área "Tres Nidos" a Petrolera San Miguel S.A. Con esta autorización se cedieron todos los derechos y obligaciones de la concesión de explotación del área hidrocarburífera. Petrolera San Miguel S.A. reemplazará a PAESA como operador del área de concesión Tres Nidos, área ubicada en la provincia de Río Negro.

Como contraprestación de la cesión Petrolera San Miguel S.A. pagó a PAESA un importe de USD 250.000, de los cuales USD 25.000 se abonaron el día de la firma del acuerdo entre las partes, y los USD 225.000 restantes, con la emisión del Decreto que autorizó dicha cesión.

La mencionada operación generó un resultado de \$ 20.933.200 que fueron imputados en Otros resultados operativos netos.

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

Rubro	Clase (b)	30.09.2022 (No auditado)		31.12.2021	
		Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 147,32 (c)	Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 102,72 (d)
Activo					
Activo Corriente					
Cuentas comerciales por cobrar	USD	3.613.756	532.378.534	2.055.538	211.144.863
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	540.266	79.591.987	243.399	25.001.945
Total activo		4.154.022	611.970.521	2.298.937	236.146.808
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas financieras	USD	8.496.618	1.251.721.769	8.292.416	851.797.013
Otras deudas	USD	66.667	9.821.382	666.667	68.480.034
Pasivo corriente					
Deudas financieras	USD	1.818.891	267.959.055	4.069.299	417.998.358
Otras deudas	USD	800.000	117.856.006	800.000	82.176.000
Deudas comerciales	USD	1.081.297	159.296.674	558.486	57.367.682
Total pasivo		12.263.473	1.806.654.886	14.386.868	1.477.819.087

(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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(c) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 30 de septiembre de 2022.

(d) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 31 de diciembre de 2021.

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

Contingencias

La Sociedad posee pasivos contingentes con respecto a los reclamos que surgen en el curso normal de sus operaciones. En base a la evaluación de la gerencia y al asesoramiento de sus abogados, la Sociedad no prevé incurrir en gastos significativos derivados de pasivos contingentes que no se encuentren provisionados en los presentes Estados Financieros 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 septiembre de 2022, se encuentra pendiente de pago USD 866.666 correspondiente al bono de adquisición del área Catriel Oeste (Nota 24).

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	10 años hasta agosto de 2028	Se prevé un plan de desarrollo de USD 26,35 millones. Se ha realizado la actividad comprometida hasta el año 2021.
Atuel Norte Explotación	Art. 3 Decreto Provincial N° 1355/18	10 años hasta agosto de 2028	Se prevé un plan de desarrollo de USD 3,6 millones.
Chañares Herrados	Art. 3 Decreto Provincial N° 224/21	10 años hasta marzo de 2031	Se prevé un plan de desarrollo de USD 38,45 millones (a su % de participación)
Confluencia Sur	Res. N°4/22 Ministerio de Infraestructura y Energía de Mendoza	2 años hasta diciembre de 2023 (prorrogables por 10 años)	Hasta diciembre 2023 no hay compromisos pendientes de ejecución.
Catriel Oeste	Art. 6 Decreto Provincial N° 1523/19	5 años hasta diciembre de 2023	Se prevé un plan de desarrollo de USD 11,42 millones.
Catriel Viejo	Art. 7 Decreto Provincial N° 1523/19	5 años hasta diciembre de 2023	Se prevé un plan de desarrollo de USD 11,57 millones.
Loma Guadalosa	Art. 8 Decreto Provincial N° 1523/19	5 años hasta diciembre de 2023	Se prevé un plan de desarrollo de USD 9,47 millones.

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

ii) Principales garantías otorgadas:

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

- a) Con fecha 28 de mayo de 2019, la Sociedad celebró un contrato con el Banco del Chubut S.A., constituyendo en garantía, un derecho real de prenda sobre ciertos activos fijos de la Sociedad, cuyo valor residual al 30 de septiembre de 2022 asciende a \$ 10.654.671.
- b) 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 8,8 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.
- c) 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 ACONCAGUA, en calidad de vendedor, e YPF S.A., en calidad de comprador.

Restricciones a la distribución de utilidades

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

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

NOTA 29 - Saldos y operaciones con partes relacionadas

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

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:

	30.09.2022	31.12.2021
	(No auditado)	
Aconcagua Energía Renovables S.A. – Saldo préstamo mutuo	13.000.000	-
Accionistas – Anticipos otorgados	39.433.579	7.649.999
	52.433.579	7.649.999

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

	Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditado)	
Compras de productos y servicios		
Eile SAS	-	33.275
Syatsa S.A.	2.680.392	1.682.868
Ariscas S.A.	2.338.688	1.493.140
	5.019.080	3.209.283

NOTA 30 - Combinaciones de negocios

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 cancelará 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; y (ii) únicamente en caso de otorgarse el decreto de prórroga de la concesión (con independencia del plazo de prórroga concedido según el mencionado decreto o las condiciones con las que el mismo otorgue la prórroga de la concesión o de cuándo se otorgue la misma), 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 o la cancelación total de las cuotas acordadas en el punto (i), lo que ocurra primero, con un interés compensatorio a una tasa SOFR+4 desde la fecha de aceptación de la oferta.

A continuación, se detallan los valores razonables provisorios, 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:

	CONFLUENCIA SUR
<i>Valor razonable de la contraprestación</i>	
Consideración Total	460.537.871
<i>Valor razonable de los principales activos y pasivos objeto de la adquisición</i>	
Propiedad, planta y equipo	466.305.988
Inventarios	47.235.359
Otros créditos	6.387.406
Efectivo y equivalentes de efectivo	15.485.395
Deudas comerciales	(74.876.277)
Total activos y pasivos objetos de la adquisición	460.537.871

Los valores razonables correspondientes a los principales activos y pasivos de la Sociedad adquirida surgen de las evaluaciones preliminares, al obtenerse nueva información respecto de hechos y circunstancias que

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

existían en la fecha de la adquisición, se reestimaré el valor razonable de los activos netos ya identificados y/o se identificarán activos o pasivos adicionales durante el período de medición que no excederá un año a partir de la fecha de adquisición según lo previsto por la NIIF 3.

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 30 de septiembre de 2022.

Desde el 24 de enero de 2022 al 30 de septiembre de 2022, la adquisición de Confluencia Sur contribuyó con USD 10.952 mil de ingresos por ventas de petróleo y gas y USD 5.377 mil de ingresos operativos (ingresos por petróleo y gas menos regalías y gastos 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 781 mil y los ingresos operativos habrían aumentado en aproximadamente USD 384 mil.

Esta información no es necesariamente representativa de los ingresos y las operaciones futuras.

Con fecha 11 de marzo de 2021, el Gobernador de la Provincia de Mendoza, mediante Decreto 224/2021, adjudicó 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 a partir del 13 de marzo de 2021. Por su parte, PAESA fue designado como operador de la concesión desde el inicio de las operaciones.

A través de la adquisición del área Chañares Herrados, PAESA obtuvo el control conjunto de activos y procesos que se encontraban en operación y eran capaces de generar un beneficio económico. Estas incorporaciones han sido consideradas como una combinación de negocios bajo NIIF 3.

A continuación, se detallan los valores razonables definitivos, 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 toma de control:

	CHAÑARES HERRADOS
<i>Valor razonable de la contraprestación</i>	
Consideración Total	369.360.225
<i>Valor razonable de los principales activos y pasivos objeto de la adquisición</i>	
Propiedad, planta y equipo	2.182.887.846
Inventarios	7.906.646
Provisiones	(2.541.406)
Total activos y pasivos objetos de la adquisición	2.188.253.086
Ganancia por compra en condiciones ventajosas ⁽¹⁾	1.818.892.861
Impuesto diferido	(454.723.242)
Ganancia por compra en condiciones ventajosas neta de impuesto diferido	1.364.169.619

De acuerdo con el método de adquisición, el costo de adquisición fue alocado a los activos adquiridos basados en los valores razonables a la fecha de adquisición. Los valores razonables de los activos de propiedad, planta y equipo fueron determinados, principalmente, en base al valor presente de los flujos de fondos futuros provenientes de las reservas adquiridas. El stock de crudo fue valuado a su valor neto de realización a la fecha de adquisición.

Los costos relacionados a la adquisición no han sido significativos y fueron imputados a la línea de gastos de administración del resultado del ejercicio finalizado el 30 de abril de 2021.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(1) Las ganancias obtenidas por la compra en condiciones ventajosas representan la oportunidad de negocio visualizada por el equipo de Dirección con el soporte fundado del Equipo Técnico, quienes determinaron la captura de un valor incremental por sobre los valores ofertados en los procesos de licitatorios, considerando las alternativas de desarrollo de los distintos tipos de reservas que los planes de inversión puedan arrojar.

NOTA 31 – 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 septiembre de 2022 se reconocieron en el marco de este programa ingresos diferidos por \$16.509.201 dentro del rubro “Propiedad Planta y Equipo” del activo no corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado Intermedio.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTA 32 - Hechos posteriores

Con fecha 11 de octubre de 2022, la Sociedad ha emitido las Obligaciones Negociables Clase I por U\$S 12.000.000 (V/N U\$S 10.851.238 fueron integrados en pesos y V/N U\$S 1.148.762 fueron integrados en especie). 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 0% (cero).

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
11 de noviembre de 2022

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

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 nueve meses iniciado el 1 de enero de 2022 y finalizado el 30 de septiembre de 2022.

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 dos unidades de negocios, una ubicada en la provincia de Río Negro y la otra en la Provincia de Mendoza. Ambas unidades de negocios cuentan con núcleos operativos únicos permitiendo sinergias en las operaciones de ambas provincias, logrando de esta manera un uso racional y eficiente de los servicios compartidos. ACONCAGUA actualmente cuenta con 7 (siete) concesiones hidrocarburíferas, siendo en todas ellas Operador.

A pesar del complejo escenario resultante de los efectos locales e internacionales, ACONCAGUA ha desarrollado sus negocios en forma sostenible y eficiente en un contexto de precio y comercialización fuertemente regulado en el mercado interno.

Con respecto a los resultados operativos de ACONCAGUA, los mismos han crecido significativamente producto del crecimiento sostenido de producción de petróleo y gas, estricta gestión de los costes operativos y por un escenario de precios de comercialización de crudo crecientes respecto de los obtenidos en el mismo período del año 2021.

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

Análisis del tercer trimestre del ejercicio 2022

Los ingresos por ventas netos del tercer trimestre del ejercicio 2022 ascendieron a \$ 1.565,4 millones, un **132%** superior a las ventas del mismo período 2021 los cuales fueron de \$ 674,7 millones. Dicho crecimiento es producto del incremento de producción de petróleo y gas, como así también de la recuperación sostenida del precio de petróleo comercializado, el cual fue de 65,7 dólares por barril vis a vis 51,8 dólares por barril respecto al mismo período del 2021.

Con respecto a la producción de petróleo, al igual que las ventas, la misma ascendió a 164.633 barriles de petróleo, un **37%** superior a los 120.001 barriles de petróleo respecto del mismo período 2021. El incremento de la producción se dio por el buen resultado obtenido en los proyectos de reparación de pozos; como así también por la incorporación de la producción de la nueva concesiones Confluencia Sur adquirida en la provincia de Mendoza.

Como consecuencia de la incorporación de las nuevas operaciones, los costos operativos ascendieron a \$ 1.225,5 millones, siendo superiores a los \$ 523,2 millones respecto al trimestre julio a septiembre del año 2021. Dichas erogaciones se corresponden principalmente a la actividad incremental realizada y a los gastos operativos extraordinarios asociados a la toma de operación de las nuevas áreas de concesión Chañares Herrados y Confluencia Sur.

Respecto de la capacidad de la sociedad de acceso a 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) para financiar la ejecución de proyectos de inversión productivos. En este sentido, la ACONCAGUA ha ingresado al régimen general de oferta pública con un programa global de obligaciones negociables simples, no convertible en acciones, por hasta USD 100 millones, lo cual mejorará la flexibilidad financiera de la sociedad para el financiamiento de su plan de crecimiento. En octubre 2022, ACONCAGUA ha emitido las Obligaciones Negociables Clase I por U\$S 12.000.000.

Adicionalmente ACONCAGUA, sostiene su estrategia global de financiar el crecimiento orgánico (proyecto de desarrollos) e inorgánico (adquisiciones de nuevas áreas) de la compañía a través del mercado de capitales.

Análisis del período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022

Los ingresos por ventas netos del período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022 ascendieron a \$ 4.008,4 millones, un **163%** superior a las ventas del mismo período 2021 los cuales fueron de \$ 1.522,2 millones. Dicho crecimiento es producto del incremento de producción de petróleo y gas, como así también de la recuperación sostenida del precio de petróleo comercializado, el cual fue de 62,6 dólares por barril vis a vis 50,2 dólares por barril respecto al mismo período del 2021.

Con respecto a la producción de petróleo, al igual que las ventas, la misma ascendió a 489.646 barriles de petróleo, un **63%** superior a los 299.660 barriles de petróleo respecto del mismo período 2021. El incremento de la producción se dio por el buen resultado obtenido en los proyectos de reparación de pozos ejecutados durante el último trimestre del año 2021 y los meses del 2022; como así también por la incorporación de la producción de la nueva concesiones Confluencia Sur adquirida en la provincia de Mendoza.

Como consecuencia de la incorporación de las nuevas operaciones, los costos operativos ascendieron a \$ 3.018,5 millones, siendo superiores a los \$ 1.166,3 millones respecto al período enero a septiembre del año 2021. Dichas erogaciones se corresponden principalmente a la actividad incremental realizada en el ejercicio 2022 y a los gastos operativos extraordinarios asociados a la toma de operación de las nuevas áreas de concesión Chañares Herrados y Confluencia Sur.

Respecto de la capacidad de la sociedad de acceso a 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) para financiar la ejecución de proyectos de inversión productivos. En este sentido, la ACONCAGUA ha ingresado al régimen general de oferta pública con un programa global de obligaciones negociables simples, no convertible en acciones, por hasta USD 100 millones, lo cual mejorará la flexibilidad financiera de la sociedad para el financiamiento de su plan de crecimiento. En octubre 2022, ACONCAGUA ha emitido las Obligaciones Negociables Clase I por U\$S 12.000.000.

Adicionalmente ACONCAGUA, sostiene su estrategia global de financiar el crecimiento orgánico (proyecto de desarrollos) e inorgánico (adquisiciones de nuevas áreas) de la compañía a través del mercado de capitales.

En cuanto al EBITDA alcanzado por ACONCAGUA, el mismo fue de \$ 1.060,8 millones, un **149%** superior al EBITDA conseguido en el mismo período del año 2021 que ascendió a \$ 425,9 millones.

Liquidez y flujo de fondos

Los flujos de fondo netos generados por las operaciones durante el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 2022 ascendieron a \$ 562,0 millones, superiores a los \$ 38,1 millones generados en el mismo periodo del año 2021.

Durante el ejercicio 2022, 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 Sociedad cuenta con distintas alternativas y/o canales de financiamiento que le permiten atender adecuadamente los compromisos de inversión planificados.

2. Estructura de la Situación Financiera

(por el período de nueve meses al 30 de septiembre de 2022, comparativa al 31 de diciembre de 2021 – valores expresados en pesos)

	Al 30 de septiembre de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
Activo no corriente	12.268.628.396	7.914.737.270
Activo corriente	<u>2.407.647.224</u>	<u>1.210.615.277</u>
Total del Activo	<u>14.676.275.620</u>	<u>9.125.352.547</u>

Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	7.121.581.093	4.235.783.084
Participación no controlante	15.702.260	14.748.444
Total Patrimonio Neto	7.137.283.353	4.250.531.528
Pasivo no corriente	4.112.334.970	3.319.569.370
Pasivo corriente	3.426.657.297	1.555.251.649
Total del Pasivo	7.538.992.267	4.874.821.019
Total del Patrimonio Neto y Pasivo	14.676.275.620	9.125.352.547

3. Estructura de Resultados Integrales

(comparativa con el mismo período finalizado el 30 de septiembre de 2021 – valores expresados en pesos)

	Al 30 de septiembre de 2022	2021
Resultado operativo	1.222.134.539	1.534.991.010
Resultados financieros netos	28.561.127	(44.509.991)
Resultado antes de impuestos	1.250.695.666	1.490.481.019
Impuesto a las ganancias	(337.219.013)	(97.556.645)
Resultado del ejercicio	913.476.653	1.392.924.374
Estado de resultados integrales		
Resultado del ejercicio	913.476.653	1.392.924.374
Otros resultados integrales	1.975.835.048	629.353.253
Resultados integrales del ejercicio	2.889.311.701	2.022.277.627

4. Estructura de Flujo de Efectivo

(comparativa con el mismo período finalizado el 30 de septiembre de 2021 – valores expresados en pesos)

	Al 30 de septiembre de 2022	2021
Fondos generados por las actividades operativas	562.097.488	38.197.488
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(346.705.979)	(642.822.293)
Fondos aplicados/generados a las actividades de financiación	(255.326.932)	537.969.616
Total de fondos aplicados durante el ejercicio	(39.935.423)	(66.655.189)

5. Datos Estadísticos

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

	Al 30 de septiembre de 2022	2021
Volúmenes de producción (*)		
Producción total en barriles equivalentes	522.701	312.645
Producción de petróleo (barriles)	489.646	299.660
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	5.255	2.065
Mercado Interno	87%	100%
Mercado Externo	13%	-

6. Índices

(situación comparativa al 30 de septiembre de 2021)

	Al 30 de septiembre de 2022	2021
Liquidez	0,70	0,78
Solvencia	0,95	0,87
Inmovilización de capital	0,84	0,87

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente
Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total
Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

7. Perspectivas

La industria hidrocarburífera se encuentra en niveles de precio similares a los obtenidos durante el año 2019, esto implica que los valores máximos de precios de mercado comercializados de post pandemia y durante la guerra de Ucrania, han mermado a niveles de 90 dólares por barril. A su vez, como consecuencia de los mayores niveles de inflación registrados en todas las economías globales, la desaceleración global se encuentra impactando los niveles de actividad y por lo tanto una disminución en la demanda de hidrocarburos. No obstante, los bajos niveles de inventarios de crudo en Estados Unidos, junto con la determinación de las cuotas de producción definidos por la OPEP y la OPEP+ determinan un precio estimado en el mediano plazo en el orden de los 85 a 90 dólares por barril como un nuevo precio de equilibrio a nivel global.

Dichos niveles de precios internacionales siguen siendo atractivos para el desarrollo de una industria hidrocarburífera nacional exportadora, determinando de esta manera un mayor incentivo al desarrollo de los horizontes convencionales, pero fundamentalmente los horizontes no convencionales. Este desarrollo exportador de la cuenca neuquina permitirá abastecer la demanda de crudo nacional y a su vez incrementar la cuota exportadora de todos los productores. Por su parte, las ofertas recibidas en la licitación para la expansión de la capacidad de transporte de petróleo en la concesión Oleoductos del Valle S.A. demuestran las intenciones de todos los productores de petróleo el interés de desarrollar el mercado de petróleo de la cuenca neuquina.

En materia de gas, el comienzo de las obras asociadas al gasoducto Néstor Kirchner, junto con el plan de incentivo del Plan Gas 4, fomentará aún más el desarrollo de perforación y puesta en marcha de las inversiones en proyectos gasíferos los cuales permitirán el autoabastecimiento de gas y la disminución de pérdida de reservas internacionales como consecuencia por la importación de gas natural licuado realizada por el país.


En materia económica, con niveles del por encima del 100% de inflación anual, continúa siendo el mayor desafío del gobierno nacional.

En relación con el desarrollo de los Negocios de la Sociedad, ACONCAGUA continuará focalizado con sus programas de inversiones en las provincias de Río Negro y Mendoza. Adicionalmente, la Sociedad ha definido continuar activamente con la evaluación de nuevos negocios que aceleren el crecimiento orgánico e inorgánico en todos los segmentos de valor de la compañía.

Finalmente, la compañía 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, 11 de noviembre de 2022

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022
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

Introducción

Hemos revisado los estados financieros consolidados condensados intermedios adjuntos de Petrolera Aconcagua Energía S.A. y sus sociedades controladas (en adelante "la Sociedad") que comprenden el estado de situación financiera consolidado condensado intermedio al 30 de septiembre de 2022, el estado de resultados integrales consolidado condensado intermedio por los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2022 y los estados consolidados condensados intermedios de evolución del patrimonio y de flujo de efectivo por el período de nueve meses finalizado en esa misma fecha y notas explicativas seleccionadas.

Los saldos y otra información correspondientes al ejercicio 2021 y a sus períodos intermedios, son parte integrante de los estados financieros mencionados precedentemente y por lo tanto deberán ser considerados en relación con esos estados financieros.

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 nuestra revisión

Nuestra revisión se limitó a la aplicación de 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). Una revisión de información financiera intermedia consiste en la realización de indagaciones al personal de la Sociedad responsable de la preparación de la información incluida en los estados financieros consolidados condensados intermedios y en la realización de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de esta revisión es sustancialmente inferior al de un examen de auditoría realizado de acuerdo con las normas internacionales de auditoría, en consecuencia, una revisión no nos permite obtener seguridad de que tomaremos conocimiento sobre todos los temas significativos que podrían identificarse en una auditoría. Por lo tanto, no expresamos una opinión de auditoría sobre la situación financiera consolidada, el resultado integral consolidado y el flujo de efectivo consolidado de la Sociedad.

Price Waterhouse & Co. S.R.L., Bouchard 557, piso 8°, C1106ABG - Ciudad de Buenos Aires
T: +(54.11) 4850.6000, F: +(54.11) 4850.6100, www.pwc.com/ar



Conclusión

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

Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

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

- a) los estados financieros consolidados condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A. se encuentran asentados en el libro "Inventarios y Balances" y cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la Comisión Nacional de Valores;
- b) los estados financieros consolidados condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A. surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales;
- c) hemos leído la reseña informativa, sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular;
- d) al 30 de septiembre de 2022 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 \$ 80.675.925,06.-, no siendo exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de noviembre de 2022

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 DEL CONSEJO DE VIGILANCIA 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 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2022.
- b) Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio por el período de 3 y 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2022.
- c) Estado de Evolución del Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio por el período de 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2022.
- d) Estado de Flujo de Efectivo Consolidado Condensado Intermedio por el período de 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2022.
- e) Notas aclaratorias a los Estados Financieros Consolidados Condensados intermedios por el período de 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2022.

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 9 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 9 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 9 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 Consolidados 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.
- Los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de la Sociedad, se encuentran copiados en el libro Inventario y Balances.
- Hemos leído la reseña informativa y en lo que es materia de nuestra competencia, no tengo comentarios para realizar.
- Al 30 de septiembre de 2022 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino que surge de los registros contables de la Sociedad, ascendía a \$80.675.925,06, no siendo exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a los 11 días del mes de noviembre de 2022.


Ignacio Marcó
Por Comisión Fiscalizadora



PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

**Estados financieros separados condensados intermedios
al y por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
(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 AL Y POR EL PERÍODO DE NUEVE MESES FINALIZADO EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2022

Índice

Información jurídica

Estados financieros separados condensados intermedios

Estado de resultados integrales separado condensado intermedio

Estado de situación financiera separado condensado intermedio

Estado de evolución del 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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022**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
11 de noviembre de 2022

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 de tres y nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022, comparativo con los mismos períodos del ejercicio anterior

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	Por el período de tres meses		Por el período de nueve meses	
		2022	2021	2022	2021
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	5	1.425.721.415	582.850.654	3.631.796.348	1.317.552.366
Costos de ingresos	6	(1.125.669.710)	(472.910.912)	(2.725.126.034)	(1.082.307.793)
Resultado bruto		300.051.705	109.939.742	906.670.314	235.244.573
Gastos de comercialización	7	(85.654.384)	(24.782.343)	(215.429.610)	(60.279.372)
Gastos de administración	8	(146.904.504)	(48.578.388)	(298.448.453)	(119.456.751)
Otros resultados operativos netos	10	760.782.645	26.066.540	831.254.873	1.417.183.618
Resultado operativo		828.275.462	62.645.551	1.224.047.124	1.472.692.068
Ingresos financieros	11	65.327.928	11.338.863	126.729.519	36.638.300
Costos financieros	11	(128.023.003)	(64.020.226)	(307.808.926)	(158.766.233)
Otros resultados financieros, netos	11	66.126.021	25.091.006	204.726.941	69.850.803
Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		831.706.408	35.055.194	1.247.694.658	1.420.414.938
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	15	7.039.407	7.023.607	(4.300.092)	34.253.645
Resultado antes del impuesto a las ganancias		838.745.815	42.078.801	1.243.394.566	1.454.668.583
Impuesto a las ganancias	12	(234.488.619)	(190.372.947)	(327.088.477)	(93.337.920)
Resultado del período - Ganancia		604.257.196	(148.294.146)	916.306.089	1.361.330.663
OTROS RESULTADOS INTEGRALES					
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados</i>					
Efecto de conversión monetaria		1.019.657.695	139.581.332	1.967.601.285	624.195.194
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados</i>					
Efecto de conversión monetaria		1.364.470	1.945.404	3.938.536	2.714.411
Ganancia de otro resultado integral del período		1.021.022.165	141.526.736	1.971.539.821	626.909.605
Ganancia integral del período		1.625.279.361	(6.767.410)	2.887.845.910	1.988.240.268
Ganancia por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:					
Ganancia por acción básica y diluida		302,13	(74,15)	458,15	680,67

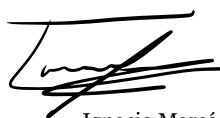
Las notas 1 a 32 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Separados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Separados auditados al 31 de diciembre de 2021.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 septiembre de 2022, comparativo al 31 de diciembre de 2021

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	30.09.2022 (No auditados)	31.12.2021
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipos	13	11.002.254.185	7.870.330.284
Activos por derecho de uso	14	5.399.867	5.380.679
Otros créditos	16	1.109.761.560	-
Inversiones a valor patrimonial proporcional	15	17.031.960	16.751.475
Total del Activo No Corriente		12.134.447.572	7.892.462.438
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	18	216.574.837	57.976.914
Otros créditos	16	568.758.177	131.557.356
Cuentas comerciales por cobrar	17	545.008.130	211.090.319
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	955.006.909	699.320.020
Total del Activo Corriente		2.285.348.053	1.099.944.609
TOTAL DEL ACTIVO		14.419.795.625	8.992.407.047
PATRIMONIO NETO			
Capital social	20.1	2.000.000	2.000.000
Reserva especial		(26.561.559)	(26.561.559)
Reserva legal		400.000	400.000
Reserva para futuros dividendos		2.751.232.702	1.318.460.123
Otro resultado integral		1.290.345.923	75.939.362
Resultados no asignados		3.104.164.027	2.865.545.158
Total del Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad		7.121.581.093	4.235.783.084
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones	21	228.115.002	77.599.002
Pasivo por impuesto diferido		2.365.033.736	1.953.412.373
Pasivos por derecho de uso	14	-	1.588.154
Deudas fiscales		36.489.542	42.579.290
Deudas financieras	22	1.423.790.787	1.154.914.036
Deudas comerciales	23	-	3.334.291
Otras deudas	24	9.821.382	68.480.034
Total del Pasivo No Corriente		4.063.250.449	3.301.907.180
PASIVO CORRIENTE			
Otras deudas	24	206.211.907	115.493.746
Provisiones	21	1.329.858	1.171.727
Pasivos por derecho de uso	14	3.781.410	2.851.096
Deudas fiscales		364.915.766	64.612.108
Deudas sociales		69.678.088	29.315.774
Pasivo por impuesto a las ganancias		837.459.839	138.217.053
Deudas financieras	22	864.858.265	680.348.663
Deudas comerciales	23	886.728.950	422.706.616
Total del Pasivo Corriente		3.234.964.083	1.454.716.783
TOTAL DEL PASIVO		7.298.214.532	4.756.623.963
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		14.419.795.625	8.992.407.047

Las notas 1 a 32 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 2021.


Véase nuestro Informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

(Valores expresados en 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)							
Saldos al 31 de diciembre de 2021	2.000.000	(26.561.559)	1.318.460.123	400.000	75.939.362	2.865.545.158	4.235.783.084
Resultado del período	-	-	-	-	-	916.306.089	916.306.089
Efecto de conversión monetaria	-	-	-	-	1.217.036.082	754.503.739	1.971.539.821
Total resultados integrales del período	-	-	-	-	1.217.036.082	1.670.809.828	2.887.845.910
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 8 de abril de 2022:	-	-	1.432.772.579	-	-	(1.432.772.579)	-
Transacciones con los Accionistas de la Sociedad:	-	-	-	-	(2.629.521)	581.620	(2.047.901)
transacciones con participación no controlante	-	-	-	-	(2.629.521)	581.620	(2.047.901)
Saldos al 30 de septiembre de 2022	2.000.000	(26.561.559)	2.751.232.702	400.000	1.290.345.923	3.104.164.027	7.121.581.093

(i) Ver nota 20.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 28)

Las notas 1 a 32 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 2021.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

(Valores expresados en 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		
Saldos al 31 de diciembre de 2020	2.000.000	(26.561.559)	3.138.755	400.000	(61.979.084)	2.653.405.595	2.570.403.707
Resultado del período	-	-	-	-	-	1.361.330.663	1.361.330.663
Efecto de conversión monetaria	-	-	-	-	84.827.057	542.082.548	626.909.605
Total resultados integrales del período	-	-	-	-	84.827.057	1.903.413.211	1.988.240.268
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 9 de agosto de 2021:	-	-	1.315.321.368	-	-	(1.315.321.368)	-
Distribución de dividendos en efectivo según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 9 de agosto de 2021:	-	-	-	-	-	(8.000.000)	(8.000.000)
Saldos al 30 de septiembre de 2021	2.000.000	(26.561.559)	1.318.460.123	400.000	22.847.973	3.233.497.438	4.550.643.975

(i) Ver nota 20.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 28)

Las notas 1 a 32 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 2021.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
		2022	2021
		(No auditados)	
ACTIVIDADES OPERATIVAS			
Resultado del período		916.306.089	1.361.330.663
<i>Ajustes por:</i>			
Depreciación de propiedades, planta y equipos	13	446.315.782	243.135.545
Resultado por venta áreas explotación	10	(631.229.202)	-
Resultado por compra en condiciones ventajosas	29	-	(1.364.169.619)
Depreciación de activos por derecho de uso	14	7.071.109	3.384.523
Intereses devengados pasivos por derecho de uso	14	32.554	52.137
Impuesto a las ganancias	12	327.088.477	93.337.920
Intereses financieros devengados	22	279.243.355	143.774.162
Actualización de provisiones	20	7.519.339	5.685.056
Intereses ganados y otros resultados financieros		(324.085.085)	(111.608.766)
Devengamiento comisiones de deudas financieras		(7.371.375)	(8.000.516)
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>			
Aumento de cuentas comerciales por cobrar y otros créditos		(1.880.880.192)	(300.439.163)
Aumento de inventarios		(158.597.923)	(41.674.395)
Aumento de deudas comerciales		460.688.043	179.099.261
Aumento de otras deudas		32.059.509	131.536.075
Aumento de deudas fiscales y sociales		1.033.819.010	(400.881.028)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		59.953.069	134.006.914
Efectivo generado por actividades operativas		567.932.559	68.568.768
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Inversiones en propiedades, planta y equipos		(646.420.722)	(241.492.530)
Cobro por venta participación áreas explotación		712.897.376	-
Pago por adquisición del negocio		(329.863.731)	(392.025.985)
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(263.387.077)	(633.518.515)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Toma de deudas financieras	22	331.907.301	48.975.274
Emisión de obligaciones negociables		-	547.645.772
Cancelación de capital e intereses por deudas financieras	22	(664.430.203)	(175.345.592)
Emisión de cheques diferidos	22	39.154.791	57.878.156
Pagos de pasivos por derecho de uso	14	(6.350.055)	(3.081.481)
Efectivo aplicado a actividades de financiación		(299.718.166)	476.072.129
Aumento/(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo		4.827.316	(88.877.618)
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período		699.320.020	207.870.048
(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo		4.827.316	(88.877.618)
Diferencias de conversión		250.859.573	20.295.312
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período		955.006.909	139.287.742
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	955.006.909	139.287.742
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período		955.006.909	139.287.742
Transacciones que no afectan el efectivo			
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período		160.282.566	3.112.614

Las notas 1 a 32 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 2021.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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. Nuevas normas contables
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. Cuentas comerciales por cobrar
18. Inventarios
19. Efectivo y equivalentes de efectivo
20. Partidas del patrimonio
21. Provisiones
22. Deudas financieras
23. Deudas comerciales
24. Otras deudas
25. Instrumentos financieros por categoría
26. Participación en áreas de petróleo y gas
27. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
28. Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades
29. Saldos y operaciones con partes relacionadas
30. Combinaciones de negocios
31. Programa Mendoza activa hidrocarburos
32. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022

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 Separados Condensados Intermedios de ACONCAGUA han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 11 de noviembre de 2022.

Contexto macroeconómico

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

Durante el primer trimestre de 2022 Argentina llegó a un acuerdo con el FMI por la refinanciación de la deuda, donde se pautaron metas fiscales y monetarias, a cambio una refinanciación de los vencimientos.

A finales del mes de febrero de 2022, cuando el mundo se aprestaba a confirmar la salida de la pandemia por Covid-19, la invasión de Rusia a Ucrania ha ocasionado nuevamente una gran incertidumbre en los mercados, impactando especialmente en los precios internacionales de los hidrocarburos y en un escenario de mayor inflación.

Los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios de la Sociedad deben ser leídos a la luz de estas circunstancias.

Estacionalidad

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

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

NOTA 2 - Resumen de políticas contables significativas

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

2.1 Base de preparación

Los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios de la Sociedad 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

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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 2021 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 es parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios y se presenta sólo a efectos comparativos.

Con fecha 20 de diciembre de 2021, la Asamblea de Accionistas de la Sociedad resolvió modificar la fecha de cierre de ejercicio del 30 de abril al 31 de diciembre de cada año.

En consecuencia, los resultados integrales para los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2022 se presentan en forma comparativa con los resultados integrales de los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021, los cuales han sido obtenidos de la siguiente manera, respectivamente:

- deduciendo de los resultados integrales auditados correspondiente al ejercicio anual irregular finalizado el 31 de diciembre de 2021, los resultados integrales no auditados del periodo de tres meses iniciado el 1 de julio de 2021 y finalizado el 30 de septiembre de 2021.

- deduciendo de los resultados integrales auditados correspondiente a los ejercicios anuales regular e irregular finalizados el 30 de abril de 2021 y 31 de diciembre de 2021, los resultados integrales no auditados del período de cuatro meses iniciado el 1 de enero de 2021 y finalizado el 30 de abril de 2021, y los resultados integrales no auditados del período de cinco meses iniciado el 1 de mayo de 2021 y finalizado el 30 de septiembre de 2021, respectivamente.

El próximo ejercicio financiero completo será el correspondiente a los doce meses que finalizará el 31 de diciembre de 2022.

Los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios correspondientes a los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2022 y 2021 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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2022 y 2021 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por los ejercicios completos.

2.2 Participación en acuerdos conjuntos

Según la NIIF 11 "Acuerdos conjuntos", las inversiones en acuerdos conjuntos se clasifican como operaciones conjuntas o negocios conjuntos. La clasificación depende de los derechos y obligaciones contractuales de cada inversor, más que de la estructura legal del acuerdo conjunto. La Sociedad tiene operaciones conjuntas.

Operaciones conjuntas

La Sociedad reconoce en relación con su participación en una operación conjunta sus activos, ingresos, pasivos y gastos, incluyendo su participación en los activos mantenidos conjuntamente, ingresos de la operación conjunta, pasivos y gastos incurridos conjuntamente. Las operaciones conjuntas se consolidan línea a línea en los estados financieros en función a la participación que tiene PAESA en cada uno de éstos.

Las políticas contables de las operaciones conjuntas fueron modificadas en los casos en que se ha considerado necesario para asegurar la consistencia con las políticas contables adoptadas por la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

La valuación de las participaciones en operaciones conjuntas se analiza por desvalorización cuando hechos o cambios en las circunstancias indican que el valor de libros podría no ser recuperable y se registra, de corresponder, una pérdida por desvalorización.

2.3 Conversión de transacciones y saldos en moneda extranjera

2.3.1 Moneda funcional y de presentación

Las partidas incluidas en los estados financieros de ACONCAGUA se registran en la moneda del contexto económico primario en el cual opera cada entidad ("moneda funcional"). ACONCAGUA ha definido como su moneda funcional el dólar estadounidense ("USD"), ya que ésta es la moneda que mejor refleja la sustancia económica de las operaciones. Tanto las ventas, como los precios de los principales costos de perforación, son negociados, pactados y perfeccionados en USD o considerando la fluctuación del tipo de cambio respecto de dicha moneda.

La moneda de presentación de los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios es el peso argentino.

2.3.2 Transacciones y saldos en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional usando el tipo de cambio vigente en la fecha de cada transacción o valuación, cuando los conceptos de las mismas son remedidos. Las ganancias y pérdidas generadas por las diferencias en el tipo cambio de las monedas extranjeras resultantes de la liquidación de partidas monetarias y de la conversión de partidas monetarias al cierre del período utilizando la tasa de cambio de cierre, son reconocidas dentro de los resultados financieros en el Estado de Resultados Integrales.

2.3.3 Conversión de estados financieros a moneda de presentación

Los resultados y posición financiera de la Sociedad y sus subsidiarias con moneda funcional dólar, se convierten a moneda de presentación de la siguiente manera al cierre de cada período:

- los activos y pasivos son trasladados a los tipos de cambio de cierre;
- los resultados se convierten al tipo de cambio promedio del trimestre en que se registra la transacción.
- los resultados por conversión de moneda funcional a moneda de presentación son reconocidos en "Otros resultados integrales".

2.3.4 Clasificación de Otros resultados integrales dentro del patrimonio de la Sociedad

La Sociedad clasifica y acumula directamente en la cuenta de resultados acumulados, dentro del patrimonio, los otros resultados integrales generados por las diferencias de conversión de los resultados (acumulados al inicio y del ejercicio) de la Sociedad y de las subsidiarias con moneda funcional dólar.

Como consecuencia de la aplicación de la política descrita, la conversión de moneda funcional a una moneda distinta de presentación no modifica la forma en que se miden los elementos subyacentes, preservando los montos, tanto resultados como capital a mantener, medidos en la moneda funcional en la que se generan.

NOTA 3 - Nuevas normas contables

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

La Sociedad ha adoptado todas las normas e interpretaciones nuevas y revisadas, emitidas por el IASB, que son relevantes para sus operaciones y de aplicación efectiva obligatoria al 30 de septiembre de 2022, las cuales no han tenido efectos relevantes para la Sociedad:

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

- NIIF 3 “Combinaciones de negocios”: modificada en mayo de 2020. Incorpora referencias a las definiciones de activos y pasivos del nuevo Marco Conceptual y aclaraciones relacionadas con activos y pasivos contingentes en los que se incurra por separado de los asumidos en una combinación de negocios. Aplica a las combinaciones de negocios a partir del 1 de enero de 2022 y admite adopción anticipada.

- Mejoras anuales a las NIIF – Ciclo 2018-2020: las modificaciones fueron emitidas en mayo de 2020 y resultan aplicables para los períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2022. La aplicación de las mismas no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera de la Sociedad.

- NIC 16 “Propiedades, planta y equipos”: modificada en mayo de 2020. Incorpora modificaciones respecto al reconocimiento de inventarios, ventas y costos de elementos producidos mientras se lleva un elemento de propiedades, planta y equipo al lugar y condiciones necesarias para que pueda operar en la forma prevista. Las modificaciones son aplicables a los ejercicios anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2022, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de las mismas no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera de la Sociedad.

- NIC 37 “Provisiones, pasivos contingentes y activos contingentes”: modificada en mayo de 2020. Clarifica el alcance del concepto de costo de cumplimiento de un contrato oneroso. Las modificaciones son aplicables a los ejercicios anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2022, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de las mismas no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera de la Sociedad.

(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 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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

	E&P	
	Período de nueve meses finalizado el	
	30.09.2022	30.09.2021
	(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	3.631.796.348	1.317.552.366
Costos de ingresos	<u>(2.272.380.756)</u>	<u>(842.698.817)</u>
Resultado Bruto	1.359.415.592	474.853.549
Gastos de comercialización	(215.429.610)	(60.279.372)
Gastos de administración	(297.806.840)	(119.314.705)
Otros resultados operativos netos	200.025.671	53.013.999
EBITDA ajustado	1.046.204.813	348.273.471
Resultado por compra en condiciones ventajosas	-	1.364.169.619
Venta participación áreas explotación	631.229.202	-
Depreciaciones de propiedades, planta y equipos	(446.315.782)	(243.135.545)
Depreciación de activos por derecho de uso	<u>(7.071.109)</u>	<u>3.384.523</u>
Subtotal	1.224.047.124	1.472.692.068
Ingresos financieros	126.729.519	36.638.300
Costos financieros	(307.808.926)	(158.766.233)
Otros resultados financieros, netos	<u>204.726.941</u>	<u>69.850.803</u>
Resultado antes de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias	1.247.694.658	1.420.414.938
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	(4.300.092)	34.253.645
Resultado antes del impuesto a las ganancias	1.243.394.566	1.454.668.583
Impuesto a las ganancias	<u>(327.088.477)</u>	<u>(93.337.920)</u>
Resultado del período	916.306.089	1.361.330.663

Al 30 de septiembre de 2022 los ingresos por contratos con clientes provienen por ventas realizadas en un 87% en Argentina y un 13% a exportaciones, mientras que al 30 de septiembre de 2021 corresponden en un 100% a ventas realizadas en Argentina. La asignación de los ingresos se basa en la localización del cliente.

Al 30 de septiembre de 2022 los clientes que representan o superan el 10% de los ingresos por las actividades ordinarias de la Sociedad son: YPF S.A. (42%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (12%), TRAFIGURA PTE LTD (11%), y RAIZEN S.A. (ex Shell) (11%). Mientras que al 30 de septiembre de 2021 son: YPF S.A. (48%); RAIZEN S.A. (ex Shell) (24%) y PAN AMERICAN ENERGY S.L. (15%).

NOTA 5 - Ingresos por contratos con clientes

	Período de nueve meses finalizado	
	el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Venta de petróleo	3.530.596.963	1.309.366.380
Servicio de recepción de agua industrial	49.780.298	8.185.986
Venta de gas	43.264.390	-
Otros servicios	<u>8.154.697</u>	<u>-</u>
	3.631.796.348	1.317.552.366

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Existencia al inicio (Nota 18)	57.976.914	23.764.137
Consumos y costos de producción (1)	2.731.288.578	1.067.507.823
Existencias al cierre (Nota 18)	(216.574.837)	(48.428.681)
Diferencia de conversión	152.435.379	39.464.514
	2.725.126.034	1.082.307.793

(1) Gastos imputables al costo de ingresos.

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Servicios contratados	930.845.943	247.775.972
Regalías, canon y servidumbre	573.732.187	231.251.834
Depreciación propiedad, planta y equipos	445.674.169	242.993.499
Sueldos, jornales y cargas sociales	312.726.274	147.869.599
Combustibles, gas y energía eléctrica	194.147.998	68.995.942
Compras de materiales	83.310.955	92.425.345
Intervenciones de pulling	82.492.916	-
Repuestos y reparaciones	44.204.357	14.859.200
Otros gastos operativos	25.862.578	2.328.091
Otros gastos de personal	18.724.403	8.825.955
Seguros generales	12.083.924	6.782.188
Depreciación activos por derecho de uso	7.071.109	3.384.523
Tasas ambientales	411.765	15.675
Consumos y costos de producción	2.731.288.578	1.067.507.823

NOTA 7 - Gastos de comercialización

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Ingresos brutos	91.098.707	38.392.011
Servicio de transporte de petróleo	76.208.541	21.283.684
Derechos de exportación	45.665.125	-
Servicio de almacenaje	2.457.237	603.677
	215.429.610	60.279.372

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 8 - Gastos de administración

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Honorarios y retribuciones por servicios	92.733.018	19.710.901
Sueldos, jornales y cargas sociales	79.711.627	51.125.403
Impuestos, tasas y contribuciones	63.053.947	29.754.639
Otros gastos de personal	17.108.211	2.655.841
Comunicaciones	13.289.471	4.914.018
Alquileres	10.425.402	2.491.779
Gastos de oficina	8.642.279	3.749.777
Movilidad y viáticos	6.290.957	1.604.282
Otros	3.534.622	3.308.065
Publicidad	3.017.306	-
Depreciación propiedad, planta y equipos	641.613	142.046
	298.448.453	119.456.751

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Sueldos y jornales	278.422.911	144.702.343
Cargas sociales	114.014.990	54.292.659
	392.437.901	198.995.002

NOTA 10 - Otros resultados operativos netos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Venta participación áreas (Nota 26)	631.229.202	-
Servicio de operación de yacimientos	84.326.994	-
Alquiler rodados	76.629.216	-
Otros	35.073.185	55.816.576
Venta de materiales de rezago	2.317.155	-
Venta de bienes de uso	(368.780)	-
Efecto conversión cambio en participación AERSA (Nota 15)	2.047.901	-
Ganancia por compra en condiciones ventajosas	-	1.361.367.042
	831.254.873	1.417.183.618

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Intereses ganados y otros resultados por tenencia	126.729.519	36.638.300
Ingresos financieros	126.729.519	36.638.300
Intereses financieros	(279.243.355)	(143.774.162)
Comisiones	(16.967.615)	(8.000.516)
Actualización provisión por abandono de pozos	(7.519.339)	(5.149.203)
Intereses fiscales	(4.078.617)	(1.842.352)
Costos financieros	(307.808.926)	(158.766.233)
Resultado neto por diferencia de cambio - Ganancia	204.726.941	69.850.803
Otros resultados financieros netos - Ganancia	204.726.941	69.850.803
Resultados financieros netos – Ganancia/(Pérdida)	23.647.534	(52.277.130)

NOTA 12 - Impuesto a las ganancias

Para la determinación del impuesto a las ganancias del período, se ha considerado lo dispuesto en la Ley N° 27.430/2017 y sus modificatorias, dado que se evidenció un porcentaje de variación del Índice de Precios al Consumidor (“IPC”) superior al 100 % acumulado en los últimos tres años anteriores al inicio del presente período.

La Sociedad ha ajustado por inflación los quebrantos impositivos originados a partir del 30 de abril de 2020, siguiendo lo establecido en la Ley del Impuesto a las Ganancias, (t.o. 2019 y sus modificatorias).

La reexpresión por inflación de los quebrantos fiscales –según lo establecido en el artículo 25 de la Ley del Impuesto a las Ganancias– se encuentra sometida a un régimen diferente del resto de las actualizaciones previstas en la norma antes citada. El artículo mencionado no remite al artículo 93 de la Ley del Impuesto a las Ganancias, sino que indica la aplicación de un índice de actualización distinto (Índice de Precios Internos al por Mayor, IPIM).

La composición del impuesto a las ganancias incluido en el Estado de Resultados Integrales Separado Condensado Intermedio es la siguiente:

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Impuesto a las ganancias del período		
Impuesto a las ganancias (Pérdida)	(663.103.385)	-
Impuesto diferido – (Pérdida) / Ganancia	336.014.908	(93.337.920)
Total impuesto a las ganancias	(327.088.477)	(93.337.920)

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTA 13 - Propiedades, planta y equipos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de					2021
	2022					
	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	7.968.744.686	190.114.705	118.411.314	651.266.067	8.928.536.772	4.601.440.572
Diferencias de conversión	3.659.454.631	94.091.211	22.133.303	328.865.640	4.104.544.785	1.143.202.900
Altas	173.625.631	1.572.092	244.882.870	250.180.438	670.261.031	348.819.421
Bajas	-	-	-	(2.248.625)	(2.248.625)	(20.487.909)
Cesión 50% Puesto Pozo Cercado Oriental (Nota 26)	(1.128.366.630)	(45.904.000)	(10.939.173)	(5.946.884)	(1.191.156.687)	-
Cesión Tres Nidos (Nota 26)	(13.579.000)	-	-	-	(13.579.000)	-
Adquisición áreas (Nota 30)	466.305.988	-	-	-	466.305.988	2.182.887.846
Transferencias	183.067.447	3.260.863	(201.188.202)	14.859.892	-	-
Valor al cierre del período	11.309.252.753	243.134.871	173.300.112	1.236.976.528	12.962.664.264	8.255.862.830
<u>Depreciaciones</u>						
Acumulada al inicio del período	861.823.481	50.753.083	-	145.629.924	1.058.206.488	556.219.561
Diferencias de conversión	463.085.728	25.573.933	-	73.700.547	562.360.208	110.992.691
Del período	386.514.917	15.614.509	-	44.186.356	446.315.782	243.135.545
Cesión 50% Puesto Pozo Cercado Oriental (Nota 26)	(88.932.636)	(15.629.378)	-	(1.910.385)	(106.472.399)	-
Acumulada al cierre del período	1.622.491.490	76.312.147	-	261.606.442	1.960.410.079	910.347.797
Valor residual	9.686.761.263	166.822.724	173.300.112	975.370.086	11.002.254.185	7.345.515.033

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 septiembre de 2022 y 2021:

Activos por derecho de uso

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022 (No auditado)	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 (No auditado)
Al inicio del período	5.380.679	5.345.779
Diferencias de conversión	2.033.833	899.315
Altas, netas	5.056.464	-
Depreciación del período	(7.071.109)	(3.384.523)
Al cierre del período	5.399.867	2.860.571

Pasivos por derecho de uso

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022 (No auditado)	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 (No auditado)
Al inicio del período	4.439.250	4.500.333
Altas, netas	5.056.464	-
Intereses devengados (i)	32.554	52.137
Pagos	(6.350.055)	(3.081.481)
Diferencias de cambio y conversión	603.197	1.007.032
Al cierre del período	3.781.410	2.478.021
	30.09.2022	31.12.2021
	(No auditado)	
No Corriente	-	1.588.154
Corriente	3.781.410	2.851.096
	3.781.410	4.439.250

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados Integrales Separado Condensado Intermedio al 30 de septiembre de 2022.

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
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A./B.A. T° 1 F° 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 30.09.2022:

	AI 30.09.2022	AI 31.12.2021
	(No auditados)	
Aconcagua Energía Servicios S.A.	17.010.599	-
Aconcagua Energía Renovables S.A. (AERSA)	21.361	-
	17.031.960	-

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	4.300.092	34.253.645
	4.300.092	34.253.645

NOTA 16 - Otros créditos

	AI 30.09.2022	AI 31.12.2021
	(No auditados)	
No Corrientes		
Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado Oriental (Nota 26)	1.109.761.560	-
	1.109.761.560	-
Corrientes		
Créditos fiscales (1)	253.807.433	76.918.907
Diversos	57.257.213	11.841.078
Impuesto a las ganancias	51.615.121	28.183.180
Anticipo accionistas (Nota 29)	39.433.579	7.649.999
UT PAESA - Crown Point	31.929.623	18.258.626
Gastos pagados por adelantado	12.599.974	3.309.716
Canon explotación a devengar	10.405.615	-
Anticipos y préstamos al personal	922.916	977.960
	457.971.474	147.139.466

1) Incluye \$ 20.286.639 por subvenciones obtenidas en el marco del Programa Mendoza Activa Hidrocarburos I y II al 30 de septiembre de 2022 (ver Nota 31).

Los otros créditos son medidos a costo amortizado, el cual no difiere significativamente de su valor razonable.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 17 - Cuentas comerciales por cobrar

	AI 30.09.2022	AI 31.12.2021
	(No auditados)	
Corrientes		
Comunes (Nota 25)	545.008.130	211.090.319
	545.008.130	211.090.319

El importe en libros de las cuentas comerciales por cobrar se aproxima a su valor razonable debido a su vencimiento en el corto plazo.

La siguiente tabla detalla la antigüedad de las cuentas comerciales por cobrar:

	Total	No vencidos	Vencidos	
			1 - 180 días	> 180 días
(No auditados)				
AI 30 de septiembre de 2022				
Cuentas comerciales por cobrar	545.008.130	540.793.023	4.215.107	-
Valor neto	545.008.130	540.793.023	4.215.107	-
AI 31 de diciembre de 2021				
Cuentas comerciales por cobrar	211.090.319	207.698.025	3.392.294	-
Valor neto	211.090.319	207.698.025	3.392.294	-

NOTA 18 - Inventarios

	AI 30.09.2022	AI 31.12.2021
	(No auditados)	
Hidrocarburos	159.253.059	39.133.157
Materiales y repuestos	57.321.778	18.843.757
	216.574.837	57.976.914

NOTA 19 - Efectivo y equivalentes de efectivo

	AI 30.09.2022	AI 31.12.2021
	(No auditados)	
Caja y fondos fijos	563.484	188.711
Bancos	95.913.104	89.897.839
Valores a depositar	-	1.272.069
Fondos comunes de inversión	858.530.321	607.961.401
	955.006.909	699.320.020

NOTA 20 - Partidas del patrimonio
20.1 Capital Social

Al 30 de septiembre de 2022, el capital social asciende a \$2.000.000, 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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

20.2 Distribución de dividendos

Con fecha 8 de abril de 2022, la Asamblea Ordinaria de Accionistas decidió que la reserva para futuros dividendos sea de \$ 1.432.772.579. Se decidió no distribuir dividendos.

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Ganancia del período atribuible a los propietarios de la sociedad	916.306.089	1.361.330.663
Acciones ordinarias en circulación	2.000.000	2.000.000
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)	458,15	680,67

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 30.09.2022	AI 31.12.2021
	(No auditados)	
No corrientes		
Provisión para abandono de pozos	117.894.226	77.599.002
Consideración diferida por adquisición Confluencia Sur (Nota 30)	110.220.776	-
	228.115.002	77.599.002
	AI 30.09.2022	AI 31.12.2021
	(No auditados)	
Corrientes		
Provisión para contingencias	1.329.858	1.171.727
	1.329.858	1.171.727

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	77.599.002	70.112.830
Diferencias de conversión	35.195.272	12.027.098
Reestimación abandono	-	(14.119.522)
Altas	7.519.339	5.149.203
Baja (Venta 50% Puesto Pozo Cercado Oriental) (Nota 26)	(2.419.387)	-
Adquisición Chañares Herrados	-	2.541.418
Saldo al cierre del período	117.894.226	75.711.027

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, 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%.

Otras provisiones y contingencias

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	1.171.727	373.882
Altas (Nota 30)	90.585.778	-
Reestimaciones	148.110	535.853
Diferencias de conversión	19.645.019	261.992
Saldo al cierre del período	111.550.634	1.171.727

NOTA 22 - Deudas financieras

	AI 30.09.2022	AI 31.12.2021
	(No auditados)	
No corrientes		
Obligaciones negociables (1)	1.118.801.327	1.024.349.148
Préstamos bancarios	112.802.907	16.536.807
Otros préstamos	108.629.938	75.743.057
Préstamos prendarios	73.680.488	25.143.265
Leasing	9.876.127	13.141.759
	1.423.790.787	1.154.914.036
Corrientes		
Obligaciones negociables (1)	461.686.365	371.702.920
Cheques diferidos (2)	199.966.067	113.117.842
Préstamos bancarios	147.165.098	11.512.758
Préstamos prendarios	36.175.655	10.849.495
Documentos a pagar	15.675.000	15.675.000
Leasing	4.190.080	3.245.217
Préstamo sindicado de bancos	-	154.245.431
	864.858.265	680.348.663

(1) Ver último párrafo de la presente nota.

(2) Los plazos de vencimiento de los cheques diferidos emitidos son: al 31 de octubre de 2022 \$ 118.841.878; con vencimientos entre el 1 de noviembre de 2022 al 31 de enero de 2023 \$ 77.170.745; con vencimientos entre el 1 de febrero y el 30 de abril del 2023 \$ 2.422.879; con vencimientos entre el 1 de mayo y el 31 de julio de 2023 \$ 918.339; y con vencimientos entre el 1 de agosto y 30 de septiembre de 2023 \$ 612.226.

La evolución de las deudas financieras se expone a continuación:

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Saldo al inicio del ejercicio	1.835.262.699	601.447.513
Tomas de préstamos	331.907.301	48.975.274
Cancelaciones de capital	(449.796.603)	(146.030.608)
Intereses devengados	234.281.569	111.608.766
Devengamiento comisiones deudas financieras	(7.371.375)	3.089.665
Intereses pagados	(214.633.600)	(29.314.984)
Emisión/(Cancelación) cheques diferidos	39.154.791	547.645.772
Diferencias de cambio y conversión	519.844.270	45.144.466
Saldo al cierre del período	2.288.649.052	1.182.565.864

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 septiembre de 2022 de los principales préstamos bancarios y financieros:

Prestamista	30.09.2022 en AR\$	Tasa de interés	Moneda original contrato	Fecha de vencimiento final
Banco del Chubut (1)	10.564.671	52% (*)	AR\$	11/10/2024
Banco Ciudad	147.320.000	3%	USD	06/07/2024
Banco Nación	93.333.333	40%	AR\$	18/01/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	1.525.931	61%	AR\$	27/08/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	1.525.931	57%	AR\$	27/08/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	1.525.931	57%	AR\$	27/08/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (5)	1.569.060	57%	AR\$	17/11/2023
Banco ICBC Créditos Prendarios (5)	1.569.060	57%	AR\$	17/11/2023
Banco ICBC Créditos Prendarios (5)	1.569.060	57%	AR\$	17/11/2023
Banco ICBC Créditos Prendarios (7)	4.706.157	62%	AR\$	16/05/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (8)	2.949.289	23%	AR\$	14/07/2026
Banco ICBC Créditos Prendarios (8)	2.949.289	23%	AR\$	14/07/2026
Banco ICBC Créditos Prendarios (9)	4.179.652	23%	AR\$	09/09/2023
Banco ICBC Créditos Prendarios (9)	25.038.490	41%	AR\$	15/09/2026
Banco Nación Créditos Prendarios (10)	23.475.521	51%	AR\$	06/08/2026
Banco Galicia	8.750.001	20%	AR\$	28/03/2022
Banco Santander Río Prendarios (2)	11.195.026	23%	AR\$	22/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (2)	3.023.395	23%	AR\$	22/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (2)	2.015.599	23%	AR\$	22/01/2025
Banco Santander Río Pyme	5.277.846	21%	AR\$	23/02/2023
Banco Santander Río Prendarios (6)	2.641.613	18%	AR\$	25/03/2026
Banco Santander Río Prendarios (6)	2.641.613	18%	AR\$	25/03/2026
Banco Santander Río Prendarios (6)	2.641.613	18%	AR\$	25/03/2026
Banco Santander Río Prendarios (6)	2.641.613	18%	AR\$	25/03/2026
Banco Santander Río Prendarios (6)	2.641.613	18%	AR\$	25/03/2026
Mercedes Benz Compañía Financiera (3)	2.552.841	34%	AR\$	05/08/2024
Mercedes Benz Compañía Financiera - Leasing	9.205.719	22%	AR\$	23/12/2024
Mercedes Benz Compañía Financiera - Leasing	4.860.488	16%	AR\$	29/12/2025
Angarteche S.A. - Leasing	53.035.200	9%	AR\$	30/05/2023
Obligaciones Negociables Pyme Clase I	100.218.014	6%	USD	26/11/2022
Obligaciones Negociables Pyme Clase III	292.160.200	6%	USD	18/04/2024
Obligaciones Negociables Pyme Clase IV	316.756.805	40% (*)	AR\$	18/04/2024
Obligaciones Negociables Pyme Clase V	871.352.673	6%	USD	03/12/2024

(*) tasas variables

- (1) Tasa de interés; variable Badlar + 5 puntos porcentuales, TNA 53,71%, TEM 4,41%, TEA 69,14%, CFT 98,35% (Tasa variable Bancos Privados).
- (2) La Sociedad ha adquirido nueve rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco Santander Río, pagaderos en 48 meses, con una tasa nominal anual del 23%.
- (3) La Sociedad ha adquirido tres rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco ICBC, pagaderos en 36 meses, con una tasa nominal anual del 57%.
- (4) La Sociedad ha adquirido un rodado para el desarrollo de la actividad, a través de un préstamo prendario de Mercedes Benz Compañía Financiera Argentina S.A., pagadero en 36 meses, con una tasa nominal anual del 60%.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

- (5) La Sociedad ha adquirido tres rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco ICBC, pagaderos en 24 meses, con una tasa nominal anual del 57%.
- (6) La Sociedad ha adquirido cinco rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco Santander, pagaderos en 48 meses, con una tasa nominal anual del 30%.
- (7) La Sociedad ha adquirido un rodado para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco ICBC, pagaderos en 24 meses, con una tasa nominal anual del 62%.
- (8) La Sociedad ha adquirido dos rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco ICBC, pagaderos en 48 meses, con una tasa nominal anual del 23%.
- (9) La Sociedad ha adquirido un rodado para el desarrollo de la actividad, a través de 2 préstamos prendarios del Banco ICBC. Uno pagadero en 48 cuotas con una tasa nominal anual del 41% y el restante pagadero en 12 cuotas con una tasa de interés nominal anual del 23%.
- (10) La Sociedad ha adquirido un rodado para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco de la Nación Argentina, pagaderos en 48 meses, con una tasa nominal anual del 51%.

Emisión de Obligaciones Negociables:

Con fecha 4 de diciembre de 2019, la Comisión Nacional de Valores autorizó a PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A. mediante la Resolución RESFC-2019-20579-APN-DIR#CNV el ingreso al régimen de la oferta pública y la creación de un Programa Global de Emisión de Obligaciones Negociables simples, no convertibles en acciones, bajo el régimen PYME CNV por un monto de hasta AR\$ 500.000.000 (pesos argentinos quinientos millones) o su equivalente en otras monedas. Con fecha 26 de octubre de 2020 se autorizó la ampliación de monto del Programa Global de Obligaciones Negociables PYMES (no convertibles en acciones) por hasta V/N \$ 900.000.000 (pesos argentinos novecientos millones) o su equivalente en otras monedas, mediante la Disposición N°DI-2020-49-APN-GE#CNV.

Con fecha 27 de noviembre de 2020, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables PYME CNV Clase I por un valor nominal de USD 2.000.000 con un precio de emisión del 100%, cuyo vencimiento opera el 27 de noviembre de 2022. Las ON PYME Clase I devengan intereses a una tasa fija del 5,89%. Los intereses son pagaderos en forma trimestral y el capital será amortizado en tres cuotas trimestrales a partir del mes 18 contado desde la fecha de emisión.

Las ON PYME CNV Clase I serán pagaderas en Pesos considerando el promedio aritmético simple del tipo de cambio mayorista del dólar estadounidense de los últimos tres (3) días hábiles previos al quinto día hábil anterior a la fecha de pago de amortizaciones de las ON Clase I o la fecha de pago de intereses de las ON Clase I (la "fecha de cálculo"), según corresponda, conforme el mismo es informado por el BCRA de conformidad con la Comunicación "A" 3500.

Al 31 de julio de 2021, la Sociedad había aplicado en su totalidad los fondos obtenidos por las ON Clase I conforme al destino del programa. Con fecha 10 de agosto de 2021 el Directorio de la Sociedad aprobó dicha aplicación de fondos dando cumplimiento a los requerido por el artículo 25 del título II, Capítulo V, Sección IV, del Texto Normativo Ordenado 2013 de la Comisión Nacional de Valores.

Con fecha 19 de abril de 2021, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables PYME CNV Clase III por un valor nominal de USD 2.258.700 con un precio de emisión del 100%, cuyo vencimiento opera el 18 de abril de 2024. Las ON PYME Clase III devengan intereses a una tasa fija del 6%. Los intereses son pagaderos en forma trimestral y el capital será amortizado en ocho cuotas trimestrales a partir del mes 15 contado desde la fecha de emisión.

Con fecha 19 de abril de 2021, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables PYME CNV Clase IV por un valor nominal de AR\$ 330.957.446 con un precio de emisión del 100%, cuyo vencimiento opera el 18 de abril de 2024. Las ON PYME Clase IV devengan intereses a una tasa variable Badlar + 6%. Los intereses son pagaderos en forma trimestral y el capital será amortizado en ocho cuotas trimestrales a partir del mes 15 contado desde la fecha de emisión.

La Sociedad aplicó en su totalidad los fondos obtenidos por las ON Clase III y Clase IV, conforme al destino del programa. Con fecha 2 de septiembre de 2021 el Directorio de la Sociedad aprobó la aplicación de

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

fondos de las ON Clase III, y con fecha 4 de enero de 2022 aprobó la aplicación de fondos de las ON Clase IV, dando cumplimiento de esta forma a lo requerido por el artículo 25 del título II, Capítulo V, Sección IV, del Texto Normativo Ordenado 2013 de la Comisión Nacional de Valores.

Con fecha 25 de octubre de 2021 se autorizó la ampliación de monto del Programa Global de Obligaciones Negociables PYMES (no convertibles en acciones) por hasta V/N \$ 1.500.000.000 (pesos argentinos mil quinientos millones) o su equivalente en otras monedas, mediante la Disposición N°DI-2021-50-APN-GE#CNV.

Con fecha de 3 de diciembre de 2021, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables PYME CNV Clase V por un valor nominal de USD 5.948.315, cuyo vencimiento opera el 3 de diciembre de 2024, a una tasa de corte de 6%. Los intereses son pagaderos en forma trimestral y el capital será cancelado en cinco cuotas trimestrales, a partir del mes 24 contado desde la fecha de emisión. Los fondos provenientes de dicho programa se encontrarán destinados a inversiones productivas en las concesiones petroleras con la finalidad de desarrollar reservas comprobadas de hidrocarburos.

La Sociedad aplicó en su totalidad los fondos obtenidos por la ON Clase V, conforme al destino del programa. Con fecha 11 de agosto de 2022 el Directorio de la Sociedad aprobó la aplicación de fondos de las ON Clase V, dando cumplimiento de esta forma a lo requerido por el artículo 25 del título II, Capítulo V, Sección IV, del Texto Normativo Ordenado 2013 de la Comisión Nacional de Valores.

NOTA 23 - Deudas comerciales

	AI 30.09.2022	AI 31.12.2021
	(No auditados)	
<u>No Corrientes</u>		
Proveedores comunes	-	3.334.291
	-	3.334.291
<u>Corrientes</u>		
Proveedores comunes	886.728.950	422.706.616
	886.728.950	422.706.616

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

NOTA 24 - Otras deudas

	AI 30.09.2022	AI 31.12.2021
	(No auditados)	
<u>No Corriente</u>		
Bono adquisición áreas	9.821.382	68.480.034
	9.821.382	68.480.034
<u>Corriente</u>		
Bono adquisición áreas	117.856.003	82.176.000
Con partes relacionadas (Nota 29)	72.585.299	24.755.834
Tarjeta de crédito corporativa	2.259.876	5.723.466
Otras deudas diversas	13.510.729	2.838.446
	206.211.907	115.493.746

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTA 25 - Instrumentos financieros por categoría

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

Al 30 de septiembre de 2022 (No auditados)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Activos			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	858.530.321	96.476.588	955.006.909
Cuentas comerciales por cobrar (Nota 17)	-	545.008.130	545.008.130
Otros créditos	-	217.238.385	217.238.385
Total	858.530.321	858.723.103	1.717.253.424

Al 30 de septiembre de 2022 (No auditados)	Costo amortizado
Pasivos	
Deudas financieras (Nota 22)	2.288.649.052
Deudas comerciales (Nota 23)	886.728.950
Otras deudas (Nota 24)	216.033.289
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	3.781.410
Total	3.395.192.701

Al 31 de diciembre de 2021	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Activos			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	607.961.401	91.358.619	699.320.020
Cuentas comerciales por cobrar (Nota 17)	-	211.090.319	211.090.319
Otros créditos	-	15.024.999	15.024.999
Total	607.961.401	317.473.937	925.435.338

Al 31 de diciembre de 2021	Costo amortizado
Pasivos	
Deudas financieras (Nota 22)	1.835.262.699
Otras deudas (Nota 24)	183.973.780
Deudas comerciales (Nota 23)	423.301.673
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	4.439.250
Total	2.446.977.402

Al 30 de septiembre de 2022 la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo de \$ 950 millones generado principalmente por la actividad de financiamiento para desarrollar el negocio, el cual es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia. La Sociedad cuenta con distintas alternativas que le permitirán atender adecuadamente los compromisos asumidos.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Estimación del valor razonable

Al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2022 y 2021.

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 septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

	Nivel 1	
	30.09.2022	31.12.2021
	(No auditados)	
Efectivo y equivalente de efectivo (Nota 19)	858.530.321	607.961.401
Total	858.530.321	607.961.401

NOTA 26 - 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 septiembre de 2022, 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	Agosto 2043	Aconcagua
		Chañares Herrados	50% Aconcagua 50% Crown Point	Marzo 2046	Aconcagua
Neuquina	Mendoza	Atuel Norte Explotación	100% Aconcagua	Agosto 2043	Aconcagua
		Confluencia Sur	85,58% Aconcagua 14,42% YPF	Diciembre 2023	Aconcagua
	Rio Negro (2)	Catriel Oeste	90 % Aconcagua 10% EDHIPSA	Diciembre 2028	Aconcagua
		Catriel Viejo	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	Diciembre 2028	Aconcagua
		Loma Guadalosa	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	Diciembre 2028	Aconcagua

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

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 consta de un pago inicial por parte de Crown Point Energía S.A. a PAESA de USD 5 millones y de una suma condicionada y eventual 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).

La mencionada operación generó un resultado de \$ 610.296.002 que fueron imputados en Otros resultados operativos netos.

(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.

(3) Con fecha 29 de agosto de 2022, la Provincia de Río Negro mediante Decreto N° 976/22 autorizó la cesión del 100% de la participación de PAESA en el área "Tres Nidos" a Petrolera San Miguel S.A. Con esta autorización se cedieron todos los derechos y obligaciones de la concesión de explotación del área hidrocarburífera. Petrolera San Miguel S.A. reemplazará a PAESA como operador del área de concesión Tres Nidos, área ubicada en la provincia de Río Negro.

Como contraprestación de la cesión Petrolera San Miguel S.A. pagó a PAESA un importe de USD 250.000, de los cuales USD 25.000 se abonaron el día de la firma del acuerdo entre las partes, y los USD 225.000 restantes, con la emisión del Decreto que autorizó dicha cesión.

La mencionada operación generó un resultado de \$ 20.933.200 que fueron imputados en Otros resultados operativos netos.

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

Rubro	Clase (b)	30.09.2022 (No auditado)		31.12.2021	
		Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 147,32 (c)	Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 102,72 (d)
Activo					
Activo Corriente					
Cuentas comerciales por cobrar	USD	3.613.756	532.378.534	2.055.538	211.144.863
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	540.266	79.591.987	243.399	25.001.945
Total activo		4.154.022	611.970.521	2.298.937	236.146.808
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas financieras	USD	8.496.618	1.251.721.769	8.292.416	851.797.013
Otras deudas	USD	66.667	9.821.382	666.667	68.480.034
Pasivo corriente					
Deudas financieras	USD	1.818.891	267.959.055	4.069.299	417.998.358
Otras deudas	USD	800.000	117.856.006	800.000	82.176.000
Deudas comerciales	USD	1.081.297	159.296.674	558.486	57.367.682
Total pasivo		12.263.473	1.806.654.886	14.386.868	1.477.819.087

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

- (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 septiembre de 2022.
- (d) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 31 de diciembre de 2021.

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

Contingencias

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

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 septiembre de 2022, se encuentra pendiente de pago USD 866.666 correspondiente al bono de adquisición del área Catriel Oeste (Nota 24).

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	10 años hasta agosto de 2028	Se prevé un plan de desarrollo de USD 26,35 millones. Se ha realizado la actividad comprometida hasta el año 2021.
Atuel Norte Explotación	Art. 3 Decreto Provincial N° 1355/18	10 años hasta agosto de 2028	Se prevé un plan de desarrollo de USD 3,6 millones.
Chañares Herrados	Art. 3 Decreto Provincial N° 224/21	10 años hasta marzo de 2031	Se prevé un plan de desarrollo de USD 38,45 millones (a su % de participación).
Confluencia Sur	Res. N°4/22 Ministerio de Infraestructura y Energía de Mendoza	2 años hasta diciembre de 2023 (prorrogables por 10 años)	Hasta diciembre 2023 no hay compromisos pendientes de ejecución.
Catriel Oeste	Art. 6 Decreto Provincial N° 1523/19	5 años hasta diciembre de 2023	Se prevé un plan de desarrollo de USD 11,42 millones.
Catriel Viejo	Art. 7 Decreto Provincial N° 1523/19	5 años hasta diciembre de 2023	Se prevé un plan de desarrollo de USD 11,57 millones.
Loma Guadalosa	Art. 8 Decreto Provincial N° 1523/19	5 años hasta diciembre de 2023	Se prevé un plan de desarrollo de USD 9,47 millones.

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

ii) Principales garantías otorgadas:

- a) Con fecha 28 de mayo de 2019, la Sociedad celebró un contrato con el Banco del Chubut S.A., constituyendo en garantía, un derecho real de prenda sobre ciertos activos fijos de la Sociedad, cuyo valor residual al 30 de septiembre de 2022 asciende a \$ 10.654.671.
- b) 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 8,8 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.
- c) 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 ACONCAGUA, en calidad de vendedor, e YPF S.A., en calidad de comprador.

Restricciones a la distribución de utilidades

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

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

NOTA 29 - Saldos y operaciones con partes relacionadas

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

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:

	30.09.2022	31.12.2021
	(No auditado)	
Aconcagua Energía Renovables S.A. – Saldo préstamo mutuo	13.000.000	-
Accionistas – Anticipos otorgados	39.433.579	7.649.999
	52.433.579	7.649.999

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

	Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(No auditado)	
Compras de productos y servicios		
Eile SAS	-	33.275
Syatsa S.A.	2.680.392	1.682.868
Ariscas S.A.	2.338.688	1.493.140
Aconcagua Energía Servicios S.A.	53.651.444	-
	58.670.524	3.209.283
Venta de servicios		
Aconcagua Energía Servicios S.A.	64.070.446	-
	64.070.446	-

NOTA 30 - Combinaciones de negocios

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 cancelará 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; y (ii) únicamente en caso de otorgarse el decreto de prórroga de la concesión (con independencia del plazo de prórroga concedido según el mencionado decreto o las condiciones con las que el mismo otorgue la prórroga de la concesión o de cuándo se otorgue la misma), 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 o la cancelación total de las cuotas acordadas en el punto (i), lo que ocurra primero, con un interés compensatorio a una tasa SOFR+4 desde la fecha de aceptación de la oferta.

A continuación, se detallan los valores razonables provisorios, 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:

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Valor razonable de la contraprestación

Consideración Total

Valor razonable de los principales activos y pasivos objeto de la adquisición

	CONFLUENCIA SUR
	460.537.871
Propiedad, planta y equipo	466.305.988
Inventarios	47.235.359
Otros créditos	6.387.406
Efectivo y equivalentes de efectivo	15.485.395
Deudas comerciales	(74.876.277)
Total activos y pasivos objetos de la adquisición	460.537.871

Los valores razonables correspondientes a los principales activos y pasivos de la Sociedad adquirida surgen de las evaluaciones preliminares, al obtenerse nueva información respecto de hechos y circunstancias que existían en la fecha de la adquisición, se reestimaré el valor razonable de los activos netos ya identificados y/o se identificarán activos o pasivos adicionales durante el período de medición que no excederá un año a partir de la fecha de adquisición según lo previsto por la NIIF 3.

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 30 de septiembre de 2022.

Desde el 24 de enero de 2022 al 30 de septiembre de 2022, la adquisición de Confluencia Sur contribuyó con USD 10.952 mil de ingresos por ventas de petróleo y gas y USD 5.377 mil de ingresos operativos (ingresos por petróleo y gas menos regalías y gastos 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 781 mil y los ingresos operativos habrían aumentado en aproximadamente USD 384 mil.

Esta información no es necesariamente representativa de los ingresos y las operaciones futuras.

Con fecha 11 de marzo de 2021, el Gobernador de la Provincia de Mendoza, mediante Decreto 224/2021, adjudicó 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 a partir del 13 de marzo de 2021. Por su parte, PAESA fue designado como operador de la concesión desde el inicio de las operaciones.

A través de la adquisición del área Chañares Herrados, PAESA obtuvo el control conjunto de activos y procesos que se encontraban en operación y eran capaces de generar un beneficio económico. Estas incorporaciones han sido consideradas como una combinación de negocios bajo NIIF 3.

A continuación, se detallan los valores razonables definitivos, 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 toma de control:

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

	CHAÑARES HERRADOS
<i>Valor razonable de la contraprestación</i>	
Consideración Total	369.360.225
<i>Valor razonable de los principales activos y pasivos objeto de la adquisición</i>	
Propiedad, planta y equipo	2.182.887.846
Inventarios	7.906.646
Provisiones	(2.541.406)
Total activos y pasivos objetos de la adquisición	2.188.253.086
Ganancia por compra en condiciones ventajosas ⁽¹⁾	1.818.892.861
Impuesto diferido	(454.723.242)
Ganancia por compra en condiciones ventajosas neta de impuesto diferido	1.364.169.619

De acuerdo con el método de adquisición, el costo de adquisición fue alocado a los activos adquiridos basados en los valores razonables a la fecha de adquisición. Los valores razonables de los activos de propiedad, planta y equipo fueron determinados, principalmente, en base al valor presente de los flujos de fondos futuros provenientes de las reservas adquiridas. El stock de crudo fue valuado a su valor neto de realización a la fecha de adquisición.

Los costos relacionados a la adquisición no han sido significativos y fueron imputados a la línea de gastos de administración del resultado del ejercicio finalizado el 30 de abril de 2021.

(1) Las ganancias obtenidas por la compra en condiciones ventajosas representan la oportunidad de negocio visualizada por el equipo de Dirección con el soporte fundado del Equipo Técnico, quienes determinaron la captura de un valor incremental por sobre los valores ofertados en los procesos de licitatorios, considerando las alternativas de desarrollo de los distintos tipos de reservas que los planes de inversión puedan arrojar.

NOTA 31 – 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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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 septiembre de 2022 se reconocieron en el marco de este programa ingresos diferidos por \$16.509.201 dentro del rubro “Propiedad Planta y Equipo” del activo no corriente del Estado de Situación Financiera Separado Intermedio.

NOTA 32 - Hechos posteriores

Con fecha 11 de octubre de 2022, la Sociedad ha emitido las Obligaciones Negociables Clase I por U\$S 12.000.000 (V/N U\$S 10.851.238 fueron integrados en pesos y V/N U\$S 1.148.762 fueron integrados en especie). 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 0% (cero).


No se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en los presentes Estados Financieros Separados 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
11 de noviembre de 2022

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

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 septiembre de 2022, el estado de resultados integrales separado condensado intermedio por los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2022 y los estados separados condensados intermedios de evolución del patrimonio y de flujo de efectivo por el período de nueve meses finalizado en esa misma fecha y notas explicativas seleccionadas.

Los saldos y otra información correspondientes al ejercicio 2021 y a sus períodos intermedios, son parte integrante de los estados financieros mencionados precedentemente y por lo tanto deberán ser considerados en relación con esos estados financieros.

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 nuestra revisión

Nuestra revisión se limitó a la aplicación de 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). Una revisión de información financiera intermedia consiste en la realización de indagaciones al personal de la Sociedad responsable de la preparación de la información incluida en los estados financieros separados condensados intermedios y en la realización de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de esta revisión es sustancialmente inferior al de un examen de auditoría realizado de acuerdo con las normas internacionales de auditoría, en consecuencia, una revisión no nos permite obtener seguridad de que tomaremos conocimiento sobre todos los temas significativos que podrían identificarse en una auditoría. Por lo tanto, no expresamos una opinión de auditoría sobre la situación financiera separada, el resultado integral separado y el flujo de efectivo separado de la Sociedad.



Conclusión

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

Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

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

- a) los estados financieros separados condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A. se encuentran asentados en el libro "Inventarios y Balances" y cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la Comisión Nacional de Valores;
- b) los estados financieros separados condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A. surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales;
- c) al 30 de septiembre de 2022 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 \$ 80.675.925,06.-, no siendo exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de noviembre de 2022

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 DEL CONSEJO DE VIGILANCIA 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 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2022.
- b) Estado de Resultados Integrales Separado Condensado Intermedio por el período de 3 y 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2022.
- c) Estado de Evolución del Patrimonio Separado Condensado Intermedio por el período de 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2022.
- d) Estado de Flujo de Efectivo Separado Condensado Intermedio por el período de 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2022.
- e) Notas aclaratorias a los Estados Financieros Separados Condensados intermedios por el período de 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2022.

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 9 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 9 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 9 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.
- Los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios de la Sociedad, se encuentran copiados en el libro Inventario y Balances.
- Hemos leído la reseña informativa y en lo que es materia de nuestra competencia, no tengo comentarios para realizar.
- Al 30 de septiembre de 2022 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino que surge de los registros contables de la Sociedad, ascendía a \$80.675.925,06, no siendo exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a los 11 días del mes de noviembre de 2022.


Ignacio Marcó
Por Comisión Fiscalizadora