



PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

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

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

DIRECTORIO

PRESIDENTE

DIEGO SEBASTIAN TRABUCCO

DIRECTORES TITULARES

JAVIER AGUSTIN BASSO

ADRIANA DEL VALLE MARTIN

JULIANA PERALTA

DIRECTOR SUPLENTE

ROMÁN ANDRÉS SEQUEIRA

COMISIÓN FISCALIZADORA

SÍNDICO TITULAR

IGNACIO MARCÓ

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS AL Y POR EL PERÍODO DE TRES Y NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023, PRESENTADO EN FORMA COMPARATIVA

Índice

Información jurídica

Estados financieros consolidados condensados intermedios

Estado de resultados integrales consolidado condensado intermedio

Estado de situación financiera consolidado condensado intermedio

Estado de cambios en el patrimonio consolidado condensado intermedio

Estado de flujo de efectivo consolidado condensado intermedio

Notas a los estados financieros consolidados condensados intermedios

Reseña informativa de los estados financieros consolidados condensados intermedios

Informe de revisión sobre Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

Informe de la Comisión Fiscalizadora

INFORMACIÓN JURÍDICA**PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.**
CUIT N° 30-71481422-9**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS
INTERMEDIOS**al y por el período de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de
2023**DOMICILIO LEGAL:** PASAJE Dr. RICARDO ROJAS 401, PISO 7, CIUDAD
AUTÓNOMA DE BUENOS AIRES**ACTIVIDAD PRINCIPAL:** DESCUBRIMIENTO, ESTUDIO, DESARROLLO, Y
EXPLOTACIÓN DE YACIMIENTOS DE HIDROCARBUROS Y MINERALES.**Inscripta en la Inspección General de Justicia el día:** 27 de febrero de 2015**Número de Inscripción:** 3026 Libro: 73 Número Correlativo N° 1887512**Fecha de Vencimiento del Estatuto Social:** 26 de febrero de 2114

COMPOSICIÓN DEL CAPITAL SOCIAL (Nota 20.1)**ACCIONES:****CANTIDAD:** 2.000.000, ORDINARIAS, NOMINATIVAS NO ENDOSABLES.**V.N.** \$ 1,00**NUMERO DE VOTOS:** 1 POR CADA ACCIÓN.**SUSCRIPTO E INTEGRADO:** \$ 2.000.000Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Hernán Rodríguez Cancelo
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadoraDiego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

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

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

	Nota	Por el período de tres meses		Por el período de nueve meses	
		2023	2022	2023	2022
		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	5	10.603.891	1.565.407	23.594.452	4.008.448
Costos de ingresos	6	(13.222.925)	(1.225.546)	(26.094.785)	(3.018.546)
Resultado bruto		(2.619.034)	339.861	(2.500.333)	989.902
Gastos de comercialización	7	(755.586)	(90.065)	(1.428.919)	(233.581)
Gastos de administración	8	(969.801)	(147.748)	(2.021.665)	(300.136)
Otros resultados operativos netos	10	205.585	735.408	427.989	765.950
Resultado operativo		(4.138.836)	837.456	(5.522.928)	1.222.135
Ingresos financieros	11	(343.094)	67.257	105.111	132.026
Costos financieros	11	(961.522)	(138.998)	(1.582.133)	(335.127)
Otros resultados financieros, netos	11	(7.250)	90.724	105.381	231.662
Resultado antes del impuesto a las ganancias		(5.450.702)	856.439	(6.894.569)	1.250.696
Impuesto a las ganancias	12	1.085.619	(244.619)	944.996	(337.219)
Resultado del ejercicio – (Pérdida)/Ganancia		(4.365.083)	611.820	(5.949.573)	913.477
OTROS RESULTADOS INTEGRALES					
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados</i>					
Diferencias de conversión		3.395.439	1.019.658	6.482.329	1.967.601
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados</i>					
Diferencias de conversión subsidiarias		76.852	3.438	145.056	8.234
Ganancia de otro resultado integral del período		3.472.291	1.023.096	6.627.385	1.975.835
Ganancia integral del período		(892.792)	1.634.916	677.812	2.889.312
(Pérdida) Ganancia del período, atribuible a:					
Accionistas de la Sociedad		(4.402.061)	604.257	(5.988.700)	916.306
Participaciones no controladoras		36.978	8.074	39.127	(2.317)
		(4.365.083)	612.331	(5.949.573)	913.989
(Pérdida) Ganancia integral del período, atribuible a:					
Accionistas de la Sociedad		(970.334)	1.625.279	565.402	2.887.846
Participaciones no controladoras		77.542	9.637	112.410	1.466
		(892.792)	1.634.916	677.812	2.889.312
(Pérdida)/Ganancia por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:					
(Pérdida)/Ganancia por acción básica y diluida	20.3	(2.201,03)	302,13	(2.994,35)	458,15

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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



Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

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

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

	Nota	30.09.2023 (No auditados)	31.12.2022
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipos	13	113.805.294	14.531.700
Otros créditos	16	911.255	488.836
Activos por derecho de uso	14	3.176.917	3.262
Inversiones a valor patrimonial proporcional	15	99.328	11.093
Total del Activo No Corriente		117.992.794	15.034.891
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	18	2.858.992	303.546
Otros créditos	16	3.960.037	798.301
Inversiones	17	5.485.394	-
Cuentas comerciales por cobrar		5.053.569	704.542
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	5.266.689	1.984.786
Total del Activo Corriente		22.624.681	3.791.175
TOTAL DEL ACTIVO		140.617.475	18.826.066
PATRIMONIO NETO			
Capital social	20.1	2.000	2.000
Reserva especial		(346.271)	(122.825)
Reserva legal		5.215	1.850
Reserva para futuros dividendos		17.932.784	4.870.108
Otro resultado integral		97.383	80.558
Resultados no asignados		(9.842.656)	3.023.850
Total del Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad		7.848.455	7.855.541
Participación no controlante		177.190	64.780
Total del Patrimonio Neto		8.025.645	7.920.321
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones	21	328.280	157.560
Pasivo por impuesto diferido		4.655.126	2.831.664
Pasivos por derecho de uso	14	2.341.859	54
Deudas fiscales y sociales		30.184	52.089
Deudas financieras	22	31.872.316	3.397.720
Deudas comerciales		-	168.314
Otras deudas	23	59.702.347	-
Total del Pasivo No Corriente		98.930.112	6.607.401
PASIVO CORRIENTE			
Otras deudas	23	15.591.516	156.612
Provisiones	21	-	1.266
Pasivos por derecho de uso	14	799.817	1.922
Deudas fiscales y sociales		1.313.220	750.679
Pasivo por impuesto a las ganancias		142.645	659.392
Deudas financieras	22	4.973.285	1.058.039
Deudas comerciales		10.841.235	1.670.434
Total del Pasivo Corriente		33.661.718	4.298.344
TOTAL DEL PASIVO		132.591.830	10.905.745
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		140.617.475	18.826.066

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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



Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO por el período finalizado el 30 de septiembre de 2023, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total	Participación no controlante	TOTAL
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados						
	Capital social		Ganancias reservadas			Resultados no asignados			
	Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Otro resultado integral				
	(No auditados)								
Saldos al 31 de diciembre de 2022	2.000	(122.825)	4.870.108	1.850	80.558	3.023.850	7.855.541	64.780	7.920.321
Resultado del período	-	-	-	-	-	(5.988.700)	(5.988.700)	39.127	(5.949.573)
Efecto de conversión monetaria	-	(223.446)	10.082.268	3.365	16.825	(3.853.956)	6.025.056	73.283	6.098.339
Total resultados integrales del período	-	(223.446)	10.082.268	3.365	16.825	(9.842.656)	36.356	112.410	148.766
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 13 de marzo de 2023:			2.980.408			(3.023.850)	(43.442)	-	(43.442)
Saldos al 30 de septiembre de 2023	2.000	(346.271)	17.932.784	5.215	97.383	(9.842.656)	7.848.455	177.190	8.025.645

(i) Ver nota 20.1

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

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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



Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022

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

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total	Participación no controlante	TOTAL
	Aportes de los		Resultados acumulados						
	Capital social		Ganancias reservadas			Resultados no asignados			
Capital	Reserva especial	Reserva para	Reserva legal	Otro resultado					
	(No auditados)								
Saldos al 31 de diciembre de 2021	2.000	(26.562)	1.318.460	400	75.939	2.865.545	4.235.782	14.749	4.250.531
Resultado del período	-	-	-	-	-	916.306	916.306	(2.317)	913.989
Efecto de conversión monetaria	-	-	-	-	1.217.036	754.504	1.971.540	3.783	1.975.323
Total resultados integrales del ejercicio	-	-	-	-	1.217.036	1.670.810	2.887.846	1.466	2.889.312
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 8 de abril de 2022:			1.432.773			(1.432.773)	-	-	-
Transacciones con los Accionistas de la Sociedad: transacciones con participación no controlante					(2.630)	582	(2.048)	(512)	(2.560)
Saldos al 30 de septiembre de 2022	2.000	(26.562)	2.751.233	400	1.290.345	3.104.164	7.121.580	15.703	7.137.283

- (i) Ver nota 20.1
(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 27)

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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



Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

	Nota	Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023	Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
(No auditados)			
ACTIVIDADES OPERATIVAS			
Resultado del período		(5.949.573)	913.477
<i>Ajustes por:</i>			
Depreciación de propiedades, planta y equipos	13	12.367.973	462.870
Depreciación de activos por derecho de uso	14	504.212	7.071
Intereses devengados pasivos por derecho de uso	14	10.103	33
Impuesto a las ganancias	12	(944.996)	337.219
Intereses financieros devengados	11	964.745	305.435
Actualización de provisiones	21	10.356	7.519
Intereses ganados y otros resultados financieros		351.827	(356.317)
Devengamiento comisiones de deudas financieras		32.672	(7.371)
Resultado por venta áreas explotación		-	(631.229)
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>			
Aumento de cuentas comerciales por cobrar y otros créditos		(7.933.182)	(1.921.462)
Aumento de inventarios		(2.555.446)	(166.031)
Aumento de deudas comerciales		9.002.488	529.030
Disminución de otras deudas		(63.667)	(22.207)
Variación consideración diferida		8.702.014	-
Aumento de deudas fiscales y sociales		23.891	1.068.177
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		(7.165.229)	35.884
Efectivo (aplicado a) / generado por actividades operativas		7.358.188	562.098
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Inversiones en propiedades, planta y equipos		(10.457.546)	(729.740)
Cobro por venta participación áreas explotación		-	712.898
Adquisición nuevas operaciones		(11.093.007)	-
Compra de inversiones		(5.485.394)	-
Pago por adquisición del negocio		-	(329.864)
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(27.035.947)	(346.706)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Toma de deudas financieras	22	1.026.848	385.021
Emisión de obligaciones negociables		20.710.170	-
Cancelación de capital e intereses por deudas financieras	22	(1.444.208)	(672.311)
Emisión de cheques diferidos	22	62.834	38.314
Pago de dividendos		65.957	-
Pagos de pasivos por derecho de uso	14	(512.711)	(6.350)
Efectivo originado por / (aplicado a) actividades de financiación		19.908.890	(255.326)
Aumento/(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo		231.131	(39.934)
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período		1.984.786	745.778
(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo		231.131	(39.935)
Diferencias de cambio y conversión		3.050.772	259.236
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período		5.266.689	965.079
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	5.266.689	965.079
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período		5.266.689	965.079
Transacciones que no afectan el efectivo			
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período		698.510	154.397
Adquisición nuevas áreas		36.745.080	-

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora

Diego Sebastián Trabucco
Presidente

Índice de las Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

al y por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023.

NOTA 1 - Información general

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

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

Estacionalidad

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

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

NOTA 2 - Resumen de políticas contables significativas

2.1 Base de preparación

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios han sido preparados conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla en inglés).

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

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

Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios, han sido preparados siguiendo las mismas políticas contables usadas para la preparación de los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2022 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

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

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

2023 y 2022 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por los ejercicios completos.

2.2 Principios de consolidación y contabilidad de participación en sociedades

2.2.1 Subsidiarias

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios incorporan los estados financieros de la Sociedad y de las sociedades subsidiarias.

Porcentajes de Participación:

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

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

NOTA 2.3 - Nuevas normas contables

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

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

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

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

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

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

NOTA 2.4 - Depósito de documentación contable y societaria

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

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

NOTA 3 - Administración del riesgo financiero

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

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

NOTA 4 - Información por segmentos

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

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

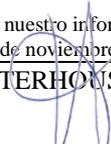
	E&P	
	Período de nueve meses finalizado el	
	30.09.2023	30.09.2022
	(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	23.594.452	4.008.448
Costos de ingresos	(13.222.600)	(2.549.742)
Resultado bruto	10.371.852	1.458.706
Gastos de comercialización	(1.428.919)	(233.581)
Gastos de administración	(2.021.665)	(298.998)
Otros resultados operativos netos	427.989	134.720
EBITDA ajustado	7.349.257	1.060.847
Venta participación áreas explotación	-	631.229
Depreciaciones de propiedades, planta y equipos	(12.367.973)	(462.870)
Depreciación de activos por derecho de uso	(504.212)	(7.071)
Subtotal	(5.522.928)	1.222.135
Ingresos financieros	105.111	132.026
Costos financieros	(1.582.133)	(335.127)
Otros resultados financieros, netos	105.381	231.662
Resultado antes del impuesto a las ganancias	(6.894.569)	1.250.696
Impuesto a las ganancias	944.996	(337.219)
Resultado del período	(5.949.573)	913.477

Al 30 de septiembre de 2023 los ingresos por contratos con clientes provienen por ventas realizadas en un 70% en Argentina y un 30% a exportaciones (87% en Argentina y 13% a exportaciones al 30 de septiembre de 2022). La asignación de los ingresos se basa en la localización del cliente.

Al 30 de septiembre de 2023 los clientes que representan o superan el 10% de los ingresos por las actividades ordinarias de la Sociedad son: TRAFIGURA PTE LTD (29%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (22%), YPF S.A. (21%) y RAIZEN S.A. (ex Shell) (20%). Mientras que al 30 de septiembre de 2022 son: YPF S.A. (42%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (12%), TRAFIGURA PTE LTD (11%) y RAIZEN S.A. (ex Shell) (11%).

NOTA 5 - Ingresos por contratos con clientes

	Período de nueve meses finalizado	
	el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Venta de petróleo	21.753.253	3.530.597
Servicios prestados	1.000.563	434.587
Venta de gas	840.636	43.264
	23.594.452	4.008.448

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 6 - Costos de ingresos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Existencia al inicio (Nota 18)	303.546	57.977
Consumos y costos de producción (1)	26.590.737	3.078.200
Existencias al cierre (Nota 18)	(2.858.992)	(224.008)
Diferencia de conversión	2.059.494	106.377
	26.094.785	3.018.546

(1) Gastos imputables al costo de ingresos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Depreciación propiedades, planta y equipos	12.360.392	461.732
Sueldos, jornales y cargas sociales	4.566.344	834.313
Regalías, canon y servidumbre	3.340.530	573.732
Servicios contratados	1.661.817	710.711
Intervenciones de pulling	1.526.914	82.493
Otros gastos operativos	1.489.439	101.210
Compras	937.197	119.211
Combustibles, gas y energía eléctrica	708.104	194.798
Consumos y costos de producción	26.590.737	3.078.200

NOTA 7 - Gastos de comercialización

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Ingresos brutos	663.318	109.250
Derechos de exportación	544.963	45.665
Servicio de transporte de petróleo	207.074	2.457
Servicio de almacenaje	13.564	76.209
	1.428.919	233.581

NOTA 8 - Gastos de administración

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Impuestos, tasas y contribuciones	543.181	62.402
Sueldos, jornales y cargas sociales	498.443	78.520
Gastos varios	496.173	64.360
Honorarios y retribuciones por servicios	476.287	93.716
Depreciación propiedad, planta y equipos.	7.581	1.138
	2.021.665	300.136

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Sueldos y jornales	3.808.967	624.771
Cargas sociales	1.255.820	288.063
	5.064.787	912.834

NOTA 10 - Otros resultados operativos netos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Venta de materiales de rezago	156.391	2.317
Servicio de operación de yacimientos	145.775	84.327
Alquiler de equipos	122.053	12.559
Otros	-	35.887
Venta de bienes de uso	3.770	630.860
	427.989	765.950

NOTA 11 - Resultados financieros netos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Intereses ganados y otros resultados por tenencia	105.111	132.026
Ingresos financieros	105.111	132.026
Intereses financieros	(964.745)	(305.435)
Valor actual activos financieros	(449.095)	-
Valor actual otras deudas	(106.518)	-
Comisiones	(43.576)	(18.094)
Actualización provisión por abandono de pozos	(10.356)	(7.519)
Intereses fiscales	(7.843)	(4.079)
Costos financieros	(1.582.133)	(335.127)
Resultado neto por diferencia de cambio - Ganancia	105.381	231.662
Otros resultados financieros netos - Ganancia	105.381	231.662
Resultados financieros netos – (Pérdida)/Ganancia	(1.371.641)	28.561

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 12 - Impuesto a las ganancias

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Impuesto a las ganancias del período		
Impuesto corriente - (Pérdida)	(66.749)	(663.103)
Impuesto diferido - Ganancia	1.011.745	325.884
Total impuesto a las ganancias	944.996	(337.219)

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 13 - Propiedades, planta y equipos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de					2022
	2023					
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipos	Obras en curso	Otros	Total	Total
	(No auditados)					
<u>Valores de origen</u>						
Valor al inicio del período	16.059.098	506.732	323.085	1.748.005	18.636.920	8.982.802
Diferencias de conversión	55.718.889	1.217.970	(1.078.725)	4.347.510	60.205.644	4.166.188
Altas	1.060.701	146.391	7.460.076	4.879.881	13.547.049	747.695
Bajas	-	-	-	(10.585)	(10.585)	(2.249)
Cesión 50% Puesto Pozo Cercado Oriental	-	-	-	-	-	(1.191.157)
Cesión Tres Nidos	-	-	-	-	-	(13.579)
Adquisición nuevas operaciones (Nota 29)	45.447.094	-	-	-	45.447.094	466.306
Transferencias	1.641.696	678.926	(2.357.425)	36.803	-	-
Valor al cierre del período	119.927.478	2.550.019	4.347.011	11.001.614	137.826.122	13.156.006
<u>Depreciaciones</u>						
Acumulada al inicio del período	2.293.646	156.903	-	352.365	2.802.914	1.073.445
Diferencias de conversión	5.809.210	187.340	-	411.527	6.408.077	572.718
Del período	12.033.424	116.570	-	217.979	12.367.973	462.870
Cesión 50% Puesto Pozo Cercado Oriental	-	-	-	-	-	(106.472)
Acumulada al cierre del período	20.136.280	460.813	-	981.871	21.578.964	2.002.561
Previsión por desvalorización	(2.441.864)	-	-	-	(2.441.864)	-
Valor residual	97.349.334	2.089.206	4.347.011	10.019.743	113.805.294	11.153.445

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 14 - Activos y pasivos por derecho de uso

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

A continuación, se expone la evolución de los activos y pasivos por derecho de uso reconocidos en el Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio al 30 de septiembre 2023 y 2022:

Activos por derecho de uso

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
	(No auditado)	(No auditado)
Al inicio del período	3.262	5.381
Diferencias de conversión	330.843	2.034
Altas	3.347.024	5.056
Depreciación del período	(504.212)	(7.071)
Al cierre del período	3.176.917	5.400

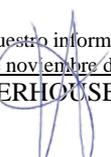
Pasivos por derecho de uso

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
	(No auditado)	(No auditado)
Al inicio del período	1.976	4.439
Altas netas	3.280.971	5.056
Intereses devengados (i)	10.103	33
Pagos	(512.711)	(6.350)
Diferencias de cambio y conversión	361.337	603
Al cierre del período	3.141.676	3.781
	30.09.2023	31.12.2022
	(No auditado)	
No Corriente	2.341.859	54
Corriente	799.817	1.922
	3.141.676	1.976

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

NOTA 15 – Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023
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 sobre AERSA quedó de la siguiente manera:

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

A continuación se detallan las inversiones a valor patrimonial proporcional al 30.09.2023:

	AI 30.09.2023	AI 31.12.2022
	(No auditados)	
Aconcagua Energía Renovables S.A. (AERSA)	99.328	11.093
	99.328	11.093

NOTA 16 - Otros créditos

	AI 30.09.2023	AI 31.12.2022
	(No auditados)	
No Corrientes		
Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado Oriental (Nota 25)	910.424	460.897
Con partes relacionadas (Nota 28)	831	27.939
	911.255	488.836
Corrientes		
Créditos fiscales (1)	2.168.819	396.527
Impuesto a las Ganancias	912.352	135.283
Anticipos otorgados	307.702	133.655
Gastos pagados por adelantado	255.392	9.447
Diversos	228.053	107.890
UTE PAESA – Crown Point	87.719	15.499
	3.960.037	798.301

1) Incluye miles de \$ 31.828 por subvenciones obtenidas en el marco del Programa Mendoza Activa Hidrocarburos I y II al 30 de septiembre de 2023 (ver Nota 30).

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

NOTA 17 - Inversiones

	AI 30.09.2023	AI 31.12.2022
	(No auditados)	
Letras y Bonos	5.328.757	-
Obligaciones negociables	156.637	-
	5.485.394	-

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 18 - Inventarios

	AI 30.09.2023	AI 31.12.2022
	(No auditados)	
Hidrocarburos	1.189.610	143.242
Materiales y repuestos	1.669.382	160.304
	2.858.992	303.546

NOTA 19 - Efectivo y equivalentes de efectivo

	AI 30.09.2023	AI 31.12.2022
	(No auditados)	
Fondos comunes de inversión	4.479.142	1.887.510
Cauciones	689.134	-
Caja y bancos	98.413	97.276
	5.266.689	1.984.786

NOTA 20 - Partidas del patrimonio

20.1 Capital Social

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

20.2 Distribución de dividendos

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

20.3 Resultado por acción

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditado)	
(Pérdida)/Ganancia del período atribuible a los propietarios de la sociedad	(5.988.700)	916.306
Acciones ordinarias en circulación	2.000	2.000
(Pérdida)/Ganancia por acción básica y diluida (miles de \$ por acción)	(2.994,35)	458,15

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
10 de noviembre de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 21 - Provisiones

	<u>AI 30.09.2023</u> <u>(No auditado)</u>	<u>AI 31.12.2022</u>
No corrientes		
Provisión para abandono de pozos	328.280	157.560
	328.280	157.560
	<u>AI 30.09.2023</u> <u>(No auditado)</u>	<u>AI 31.12.2022</u>
Corrientes		
Provisión para contingencias	-	1.266
	-	1.266

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	
	2023	2022
	(No auditado)	
Saldo al inicio del período	157.560	77.599
Diferencias de conversión	160.364	35.195
Actualización de provisión	10.356	7.519
Baja (Venta 50% Pozo Cercado Oriental)	-	(2.419)
Saldo al cierre del período	328.280	117.894

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

NOTA 22 - Deudas financieras

	<u>AI 30.09.2023</u> <u>(No auditado)</u>	<u>AI 31.12.2022</u>
No corrientes		
Obligaciones negociables (1)	30.926.899	3.077.668
Préstamos prendarios	334.569	87.237
Otros préstamos	160.977	101.579
Préstamos bancarios	405.241	74.729
Leasing	44.630	56.507
	31.872.316	3.397.720
Corrientes		
Obligaciones negociables (1)	3.887.424	485.819
Cheques diferidos (2)	547.030	292.353
Préstamos bancarios	210.281	185.140
Préstamos prendarios	271.567	47.750
Leasing	56.983	46.977
	4.973.285	1.058.039

(1) El valor razonable de las obligaciones negociables al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 asciende a \$ 34.814.323 y \$ 3.563.487 valuados según método de valuación nivel 1. El

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

importe en libros del resto de las deudas financieras corrientes y no corrientes se aproxima a su valor razonable.

(2) Los plazos de vencimiento de los cheques diferidos emitidos son: al 31 de octubre de 2023 \$ 252.056.731; con vencimientos entre el 1 de noviembre de 2023 y el 31 de enero de 2024 \$ 280.037.909; y con vencimientos entre el 1 de febrero y el 30 de abril del 2024 \$ 14.935.069.

La evolución de las deudas financieras se expone a continuación:

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditado)	
Saldo al inicio del ejercicio	4.455.759	1.847.638
Tomas de préstamos	1.026.848	385.021
Cancelaciones de capital	(492.757)	(457.677)
Intereses devengados	662.624	234.282
Devengamiento comisiones deudas financieras	(55.880)	(7.371)
Intereses pagados	(951.451)	(214.634)
Emisión Obligaciones Negociables	20.710.170	-
Emisión de cheques diferidos	62.834	38.314
Diferencias de cambio y conversión	11.427.454	537.423
Saldo al cierre del período	36.845.601	2.362.996

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

Prestamista	Vencimiento			Moneda
	1 año	Entre 1 y 2 años	Más de 2 años	
Banco Ciudad Capital de trabajo	194.417	-	-	USD
Banco Nación Capital de trabajo	27.173	3.840	9.280	AR\$
Banco ICBC Créditos Prendarios	124.626	25.342	46.530	AR\$
Banco Nación Créditos Prendarios	29.194	29.194	49.961	AR\$ (**)
Banco Galicia	70.811	177.788	193.500	AR\$
Banco Santander Río Prendario	26.110	35.746	147.796	AR\$ (**)
Mercedes Benz Compañía Financiera	7.453	3.271	657	AR\$ (**)
Obligaciones Negociables Clase I	1.155.642	2.332.633	671.904	USD
Obligaciones Negociables Clase II	766.183	2.916.353	1.567.457	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase IV	59.201	5.111.348	4.063.135	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase V	33.151	430.911	3.016.377	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase VI	-	674.791	2.768.176	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase VII	10.372	-	6.959.292	USD (*)
Obligaciones Negociables Pyme Clase III	178.491	-	-	USD (*)
Obligaciones Negociables Pyme Clase IV	124.971	-	-	AR\$ (**)
Obligaciones Negociables Pyme Clase V	1.559.413	414.522	-	USD (*) (**)
Leasing Banco Ciudad AENSSA	9.379	11.856	2.261	AR\$ (**)
Leasing Aconcagua Energía Servicios	68.240	-	-	USD (**)
Prendario Santander Río AENSSA	2.260	4.318	22.268	AR\$ (**)

(*) dólar linked

(**) deuda garantizada

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Emisión de Obligaciones Negociables:

Con fecha 12 de septiembre de 2023, la Sociedad ha emitido las Obligaciones Negociables Clase VI y VII, las primeras por USD 10.113.469 y las segundas por USD 19.886.531.

El capital de las Obligaciones Negociables Clase VI será amortizado en 5 (cinco) cuotas trimestrales, iguales y consecutivas, a partir del mes 24 (veinticuatro) contado desde la fecha de emisión. Cada cuota será igual al 20% del valor nominal de las Obligaciones Negociables Clase VI. El capital no amortizado no devengará interés.

El capital de las Obligaciones Negociables Clase VII será amortizado en 7 (siete) cuotas trimestrales y consecutivas, a partir del mes 30 (treinta) contado desde la fecha de emisión. Las primeras 6 (seis) cuotas serán equivalentes al 14% del valor nominal de las ON Clase VII, y la séptima cuota será equivalente al 16% del valor nominal de las ON Clase VII. La tasa de interés es fija y del 3,40% nominal anual.

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

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

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

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

NOTA 23 - Otras deudas

	AI 30.09.2023	AI 31.12.2022
	(No auditado)	
No Corrientes		
Contraprestación diferida adquisición áreas (Nota 29)	58.113.287	-
Deuda por adquisición áreas (Nota 29)	1.589.060	-
	59.702.347	-
Corriente		
Contraprestación diferida adquisición áreas (Nota 29)	10.356.646	-
Deuda por adquisición áreas (Nota 29)	5.141.924	-
Bono adquisición áreas	23.330	118.609
Otras deudas diversas	69.616	38.003
	15.591.516	156.612

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 24 - Instrumentos financieros por categoría

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

Al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Activos			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	4.479.142	98.413	4.577.555
Inversiones (Nota 17)	5.485.394	-	5.485.394
Cuentas comerciales por cobrar	-	5.053.569	5.053.569
Otros créditos (Nota 16)	910.424	483.445	1.393.869
Total	10.874.960	5.635.427	16.510.387

Al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Pasivos			
Deudas financieras (Nota 22)	-	36.845.601	36.845.601
Otras deudas (Nota 23)	6.730.984	10.449.592	17.180.576
Deudas comerciales	-	10.841	10.841
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	-	800	800
Total	6.730.984	47.306.834	54.037.818

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

Al 31 de diciembre de 2022	Costo amortizado	TOTAL
Pasivos		
Deudas financieras (Nota 22)	4.455.759	4.455.759
Deudas comerciales	1.670.434	1.670.434
Otras deudas (Nota 23)	156.612	156.612
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	1.976	1.976
Total	6.284.781	6.284.781

Al 30 de septiembre de 2023, PAESA presenta un capital de trabajo negativo de \$ 11.037 millones generado principalmente por la actividad de financiamiento para desarrollar el negocio y la adquisición de las nuevas

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

áreas operadas a partir del 1 de marzo de 2023, luego del acuerdo estratégico celebrado con Vista Energy Argentina SAU. El capital de trabajo es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia de la Sociedad.

Estimación del valor razonable

Al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 el valor razonable de los activos y pasivos financieros de ACONCAGUA no difiere significativamente de su valor de libros. Asimismo, no se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros de ACONCAGUA durante los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2023 y 2022

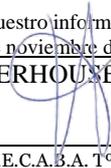
Los instrumentos financieros valuados a valor razonable pueden ser clasificados dentro de los siguientes niveles de jerarquía, de acuerdo a la forma en que se estima el valor razonable:

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

La siguiente tabla presenta la clasificación de acuerdo al nivel de jerarquía de los activos y pasivos financieros valuados a valor razonable al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

	Nivel 1	
	30.09.2023	31.12.2022
	(No auditados)	
Efectivo y equivalente de efectivo (Nota 19)	4.479.142	1.887.510
Inversiones	5.485.394	-
Total	9.964.536	1.887.510

	Nivel 3	
	30.09.2023	31.12.2022
	(No auditados)	
Otros créditos	910.424	-
Total	910.424	-

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTA 25 - Participación en áreas de petróleo y gas

ACONCAGUA reconoce en sus estados financieros los activos, pasivos, ingresos de actividades ordinarias y gastos relativos a su participación en las operaciones conjuntas en los diferentes acuerdos conjuntos en los que participa al 30 de septiembre de 2023, y a aquellas áreas hidrocarburíferas en las que es el único participante las que se detallan a continuación:

Cuenca	Provincia	Área	Participación	Fin de Concesión	Operador
Cuyana	Mendoza	Puesto Pozo Cercado Oriental (1)	50% Aconcagua 50% Crown Point	ago-43	Aconcagua
		Chañares Herrados	50% Aconcagua 50% Crown Point	mar-46	Aconcagua
Neuquina	Mendoza	Atuel Norte Explotación	100% Aconcagua	ago-43	Aconcagua
		Confluencia Sur	85,58% Aconcagua 14,42% YPF	dic-33	Aconcagua
	Rio Negro	Catriel Oeste (2)	90 % Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Catriel Viejo (2)	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Loma Guadalosa (2)	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Entre Lomas Río Negro	Ver Nota 29		
		Jarrilla Quemada	Ver Nota 29		
		Charco del Palenque	Ver Nota 29		
		Jagüel de los Machos	Ver Nota 29		
		25 de Mayo-Medanito	Ver Nota 29		
		Neuquén	Entre Lomas Neuquén	Ver Nota 29	

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

Rubro	Clase (b)	30.09.2023 (No auditado)		31.12.2022	
		Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 349,95 (c)	Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 177,16 (d)
Activo					
Activo Corriente					
Cuentas comerciales por cobrar	USD	10.862	3.801.157	3.964	702.211
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	2	700	526	93.266
Total activo		10.864	3.801.857	4.490	795.477
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas financieras	USD	88.835	31.087.808	18.708	3.314.302
Otras deudas	USD	170.603	59.702.520	-	-
Pasivo corriente					
Deudas financieras	USD	11.298	3.953.735	1.811	320.882
Otras deudas	USD	44.355	15.522.032	667	118.107
Deudas comerciales	USD	4.270	1.494.287	3.813	675.518
Total pasivo		319.361	111.760.382	24.999	4.428.809

(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 2023

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

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

Contingencias

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

Principales compromisos de inversión y garantías

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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 2023, se encuentra pendiente de pago USD 266.666 correspondiente al bono de adquisición del área Catriel Oeste (Nota 25).

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

Área	Normativa	Plazos	Compromisos remanentes de inversión
Puesto Pozo Cercado Oriental	Art. 3 Decreto Provincial N° 1354/18	agosto de 2028	USD 24,42 millones.
Atuel Norte Explotación	Art. 3 Decreto Provincial N° 1355/18	agosto de 2028	USD 1,26 millones.
Chañares Herrados	Art. 3 Decreto Provincial N° 224/21	marzo de 2031	USD 34,72 millones (a su % de participación)
Confluencia Sur	Res. N°4/22 Ministerio de Infraestructura y Energía de Mendoza	diciembre de 2023 (prorrogables por 10 años)	USD 4,77 millones (a su % de participación)
Catriel Oeste	Art. 6 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 6,77 millones.
Catriel Viejo	Art. 7 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 10,96 millones.
Loma Guadaluza	Art. 8 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 7,89 millones.

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

ii) Principales garantías otorgadas:

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

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

contables anteriores sea destinada a una Reserva Especial. Dicha reserva no podrá desafectarse para efectuar distribuciones en efectivo o en especie entre los accionistas o propietarios de la entidad y sólo podrá ser desafectada para su capitalización o para absorber eventuales saldos negativos de la cuenta "Resultados no asignados". La Asamblea Ordinaria de Accionistas deberá tratar la constitución de la mencionada reserva y las restricciones para su utilización.

NOTA 28 - Saldos y operaciones con partes relacionadas

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

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

A continuación, se detallan los saldos con partes relacionadas:

	30.09.2023	31.12.2022
	(No auditado)	
Aconcagua Energía Renovables S.A. – Saldo préstamo mutuo	831	27.939
Anticipo dividendos	96.757	-
	97.588	27.939

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

	Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditado)	
Compras de productos y servicios		
Syatsa S.A.	5.355	2.680
Ariscas S.A.	4.658	2.339
	10.013	5.019

NOTA 29 - Combinaciones de negocios

Acuerdo con Vista Energy Argentina

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

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

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

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

Desde el 1 de marzo de 2023 al 30 de septiembre de 2023, la adquisición de las áreas mencionadas contribuyó con USD 58,7 millones de ingresos por ventas de petróleo y gas y USD 16,9 millones de resultados operativos negativos (los cuales incluyen USD 39,4 millones de depreciaciones). Si la adquisición hubiera ocurrido el 1 de enero de 2023, la Sociedad estima que los ingresos por ventas de petróleo y gas por dicho período habrían aumentado en aproximadamente USD 18 millones y los resultados operativos habrían sido aproximadamente USD 2,37 millones negativos (los cuales incluyen USD 10,43 millones de depreciaciones). Esta información no es necesariamente representativa de los ingresos y las operaciones futuras.

Adquisición Confluencia Sur

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

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

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

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

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

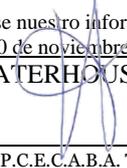
Desde el 24 de enero de 2022 al 31 de diciembre de 2022, la adquisición de Confluencia Sur contribuyó con USD 14,97 millones de ingresos por ventas de petróleo y gas y USD 5,71 millones de ingresos operativos. Si la adquisición hubiera ocurrido el 1 de enero de 2022, la Sociedad estima que los ingresos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

NOTA 30 - Programa Mendoza Activa Hidrocarburos

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

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

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

Al 30 de septiembre de 2023 se reconocieron en el marco de este programa ingresos diferidos por miles de \$58.260 dentro del rubro "Propiedad Planta y Equipo" del activo no corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado Intermedio.

NOTA 31 - Hechos posteriores

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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



Ignacio Marco
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

RESEÑA INFORMATIVA

En cumplimiento con lo establecido en las normas de la Comisión Nacional de Valores, el Directorio de la Sociedad ha aprobado la presente reseña informativa correspondiente a los períodos de tres y de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2023.

1. Actividad de la Sociedad

Petrolera Aconcagua Energía S.A. (en adelante "ACONCAGUA") realiza actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina. Su negocio se centra en la explotación de concesiones hidrocarburíferas. En dichas áreas busca incrementar su factor de recuperación, mediante la aplicación de nuevas tecnologías y procesos seguros, eficientes, orientados a maximizar la productividad de sus operaciones como así también a la gestión directa de costos de explotación y desarrollo. Sus operaciones se dividen en unidades de negocios ubicadas en las provincias de Río Negro, Neuquén y Mendoza. Las mismas cuentan con núcleos operativos únicos permitiendo sinergias en las operaciones de cada provincia, logrando de esta manera un uso racional y eficiente de los servicios compartidos. Actualmente ACONCAGUA opera un total de 13 (trece) concesiones hidrocarburíferas en Argentina.

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

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

Análisis del tercer trimestre del ejercicio Q3 2023 vs tercer trimestre Q3 2022

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

En materia de **producción de hidrocarburos incrementó un 253% en petróleo y un 2.107% en gas**. En cuanto a las **ventas totales**, en el **mercado doméstico creció un 194%**, mientras que las **exportaciones de petróleo se incrementaron un 417%**. En referencia a los **Ingresos por Ventas** los mismos se **incrementaron en un 577%, por mayor volumen, mejora de precio y tipo de cambio**; y mediante la estrategia integrada del negocio, se logró alcanzar un **EBITDA ajustado de \$ 2.980 millones** de pesos argentinos **un incremento del 699%** con respecto al mismo periodo del ejercicio 2022.

Producción de Hidrocarburos:

La producción de hidrocarburos ascendió a **543.149 barriles de petróleo, un 253% superior** a los 153.922 barriles de petróleo respecto del mismo periodo 2022. En relación con la producción de gas, la misma ascendió a **36,7 millones de m3, un 2.107% superior** a los 1,6 millones de m3 del mismo periodo del año 2022. El incremento de la producción de petróleo y gas se dio principalmente por la incorporación de la producción de las nuevas concesiones operadas a partir del 1 de marzo de 2023, luego del acuerdo celebrado con VISTA ARGENTINA, como así también por el buen resultado obtenido en los proyectos de perforación, reparación y reactivación de pozos.

Mercados y Clientes:

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

En el mercado interno, aumentó un **194%** el volumen de venta de petróleo versus el mismo período del 2022, distribuido entre las principales compañías refinadoras de la Argentina, YPF, Trafigura (PUMA), RAIZEN (Ex Shell) y Otras.

En cuanto al Mercado externo, ACONCAGUA, también incrementó sus volúmenes exportados en un **417%** versus el mismo período durante 2022.

Este reordenamiento estratégico, permitirá que Aconcagua alcance a fines del año 2023 volúmenes comercializados sosteniendo **una relación 70/30 entre el mercado interno y externo**.

Ingresos por Ventas:

Los ingresos por ventas netos del tercer trimestre del ejercicio 2023 ascendieron a **\$ 10.603 millones, un 577% superior** a las ventas del mismo período 2022 los cuales fueron de \$ 1.565 millones.

Costos Operativos:

Como consecuencia del salto de escala (4x) de la compañía, producto de la incorporación de las nuevas operaciones en la provincia de Río Negro, las erogaciones o costos operativos ascendieron a \$ 13.222 millones en el trimestre, siendo superiores a los \$ 1.225 millones respecto al trimestre 2022. Como fuera detallado anteriormente, dichas erogaciones se explican al cambio de escala operativa de ACONCAGUA y a la actividad incremental realizada en el tercer trimestre del ejercicio 2023.

En cuanto al costo de extracción por boe o lifting cost, ACONCAGUA alcanzó una mejora respecto del tercer trimestre de 2022, obteniendo un lifting de **22,2 usd/boe, un -7% menos** que el Q3 2022 (23,8 usd/boe), lo cual se explica por la gestión directa de costos que el “modelo de negocio” de ACONCAGUA aporta.

EBITDA:

Como resultado de lo antes mencionado, ACONCAGUA alcanzó durante el tercer trimestre del ejercicio 2023, un **EBITDA ajustado de \$ 2.980 millones, un 699% superior al EBITDA conseguido en el mismo periodo del ejercicio 2022.**

Financiamiento:

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

Análisis del período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023 vs 30 de septiembre de 2022

ACONCAGUA, durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023, en materia de **producción de hidrocarburos incrementó un 188% en petróleo y un 1.403% en gas.** En cuanto a las **ventas totales**, en el **mercado doméstico creció un 136%**, mientras que las **exportaciones de petróleo se incrementaron un 576%**. En referencia a los **Ingresos por Ventas** los mismos **se incrementaron en un 489%**, principalmente por el impacto de la adquisición a VISTA ARGENTINA y el efecto de incremento del tipo de cambio; y mediante la estrategia integrada del negocio, logró alcanzar un **EBITDA ajustado de \$ 7.349 millones de pesos argentinos un incremento del 593%** con respecto al mismo periodo del ejercicio 2022.

En materia de inversiones, ACONCAGUA finalizó exitosamente la perforación de 7 pozos nuevos, a saber, los pozos RCO.x-3001, TA-4001, TA-4002, MMo.e-1001 con objetivo petróleo, los pozos CB-2003 y CB.x-2008 con objetivo gas. A la fecha de firma de los presentes estados financieros se encuentra perforando el CV.a-2001 con el equipo de perforación A-301, propiedad de ACONCAGUA.

Es importante resaltar, que las métricas obtenidas en periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023, solamente contemplan 7 meses de operaciones regulares de las operaciones nuevas resultantes del acuerdo estratégico celebrado con VISTA ARGENTINA en las provincias de Río Negro y Neuquén.

Desde punto de vista del Equipo de Gestión, ACONCAGUA al 30 de septiembre de 2023 alcanzó un headcount integrado de 519 personas, incorporando más de 300 colaboradores claves al grupo económico al cierre del ejercicio para llevar a delante todas las operaciones de argentina.

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

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

Producción de Hidrocarburos:

La producción de hidrocarburos ascendió a **1.380.936 barriles de petróleo, un 188% superior** a los 478.935 barriles de petróleo respecto del mismo período 2022. En relación con la producción de gas, la misma ascendió a **77,6 millones de m3, un 1.403% superior** a los 5,1 millones de m3 del mismo periodo del año 2022.

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

Como puntos relevantes a destacar, en los **7 primeros meses de operación** de las concesiones Entre Lomas Río Negro, Entre Lomas Neuquén, Jarrilla Quemada, Charco del Palenque, 25 de Mayo-Medanito y Jagüel de los Machos, ACONCAGUA frenó el declino natural de los activos, e incremento su niveles de producción de petróleo en un 5,5% respecto de la toma de operaciones. En cuanto a la producción de gas, el crecimiento fue sustancialmente mayor, dado que se alcanzaron niveles de producción de 700 Km3/día, un +53% más vs los 460 Km3/día respecto a la toma de operaciones. Estos hitos se consiguieron mediante la perforación y puesta en marcha de 3 pozos de petróleo, 2 pozo gasífero, reparaciones y reactivaciones de más de 110 pozos productores de petróleo, sumado a la puesta en producción de la concesión Jarrilla Quemada la cual se encontraba inactiva, quedando al cierre del presente informe 1 pozo perforado en su etapa de terminación (MMo.e-1001) y un pozo en su fase final de perforación (CV.a-1001).

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

Respecto a la actividad de perforación, ACONCAGUA alcanzó con éxito la perforación y terminación del pozo RCO.x-3001 en el área Catriel Oeste cumpliendo levemente por debajo de la productividad prevista. Adicionalmente, en el mes de marzo y a 20 días de haber tomado la operación de las áreas nuevas, se finalizó la perforación y terminación del pozo CB-2003, ubicado en el yacimiento Charco Bayo, el cual supera por dos la productividad prevista alcanzando una producción de 170.000 m3/día de gas y 6 m3/día de condensado. Adicionalmente, se perforó el pozo CB.x-2008 en abril y finalizó su terminación a mediados de agosto mostrando buenos resultados. También, en agosto de 2023, se puso en funcionamiento el equipo de perforación A-301, primer perforador propiedad de ACONCAGUA. La campaña de perforación con equipo propio comenzó con la perforación de los pozos TA-4001 y TA-4002 en yacimiento Tapera Avendaño, los pozos MMo.e-1001 y CV.a-2001 con objetivo petróleo en la concesión Catriel Viejo, y se estima culminar al cierre del presente ejercicio con la perforación de los pozos CB-151(bis), CB-191(bis) con objetivo gas en la concesión de Entre Lomas y RCO-3002 con objetivo petróleo en la concesión de Catriel Oeste, todos concesiones ubicadas en la provincia de Río Negro.

ACONCAGUA, durante este período realizó inversiones U\$S 81 millones en actividad de Infraestructura, Workovers y Perforación de pozos. Estas inversiones son un 750% superior a las inversiones realizadas en el mismo período del año 2022. ACONCAGUA mantiene su plan de inversiones para el año 2023, el cual espera cumplir sin inconvenientes dado su modelo integrado de negocio en equipo de torre (equipos propios de Workover y Perforación).

Mercados y Clientes:

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

En el mercado interno, aumentó un **136%** el volumen de venta de petróleo versus el mismo período del 2022, distribuido entre las principales compañías refinadoras de la Argentina, YPF, Trafigura (PUMA), RAIZEN (Ex Shell) y Otras.

En cuanto al Mercado externo, ACONCAGUA, también incrementó sus volúmenes exportados en un **576%** versus el mismo período durante 2022.

Este reordenamiento estratégico, permitirá que Aconcagua alcance a fines del año 2023 volúmenes comercializados sosteniendo una relación 70/30 entre el mercado interno y externo.

Ingresos por Ventas:

Los ingresos por ventas netos del período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023 ascendieron a **\$ 23.594 millones, un 489% superior** a las ventas del mismo período 2022 los cuales fueron de \$ 4.008 millones. Dicho crecimiento es producto del incremento de producción de petróleo y gas, una leve recuperación del precio de petróleo comercializado **(+2,2%)**, el cual fue de 64,3 dólares por barril vis a vis 62,9 dólares por barril de petróleo y una mejora del tipo de cambio.

Costos Operativos:

Como consecuencia del salto de escala (4x) de la compañía, producto de la incorporación de las nuevas operaciones, las erogaciones o costos operativos ascendieron a \$ 26.094 millones siendo superiores a los \$ 3.018 millones respecto al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022. Como fuera detallado anteriormente, dichas erogaciones se explican al cambio de escala operativa de ACONCAGUA y principalmente a la actividad incremental realizada durante el ejercicio 2023.

En cuanto al costo de extracción por boe o lifting cost, ACONCAGUA alcanzó un lifting de **22,2 usd/boe**, manteniendo la **misma eficiencia** respecto del período enero a septiembre 2022 el cual fue de 22,7 usd/boe, lo cual se explica por la gestión directa de costos que el “modelo de negocio” de ACONCAGUA aporta.

EBITDA:

Como resultado de lo antes mencionado, ACONCAGUA alcanzó durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023, un **EBITDA ajustado de \$ 7.349 millones, representando un 593% superior al EBITDA conseguido en el mismo periodo del ejercicio 2022.**

Financiamiento:

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

Liquidez y flujo de fondos

Los flujos de fondo netos generados por las operaciones durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023 ascendieron a **\$ 7.358 millones**, superiores a los \$ 562 millones generados en el mismo periodo del año 2022.

Durante este período, la Sociedad ha sido capaz de generar flujo de caja libre positivo provenientes de sus actividades ordinarias y presenta un adecuado acceso a financiamiento de entidades financieras.

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

2. Estructura de la Situación Financiera

(por el período de nueve meses al 30 de septiembre de 2023, comparativa al 31 de diciembre de 2022 – valores expresados en miles de pesos)

	Al 30 de septiembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Activo no corriente	117.992.794	15.034.891
Activo corriente	22.624.681	3.791.175
Total del Activo	140.617.475	18.826.066
Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	7.848.455	7.855.541
Participación no controlante	177.190	64.780
Total Patrimonio Neto	8.025.645	7.920.321

Pasivo no corriente	98.930.112	6.607.401
Pasivo corriente	33.661.718	4.298.344
Total del Pasivo	132.591.830	10.905.745
Total del Patrimonio Neto y Pasivo	140.617.475	18.826.066

3. Estructura de Resultados Integrales

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

	Al 30 de septiembre de		
	2023	2022	2021
Resultado operativo	(5.522.928)	1.222.135	1.534.991
Resultados financieros netos	(1.371.641)	28.561	(44.510)
Resultado antes de impuestos	(6.894.569)	1.250.696	1.490.481
Impuesto a las ganancias	944.996	(337.219)	(97.557)
Resultado del ejercicio	(5.949.573)	913.477	1.392.924
Estado de resultados integrales			
Resultado del ejercicio	(5.949.573)	913.477	1.392.924
Otros resultados integrales	6.627.385	1.975.835	629.354
Resultados integrales del ejercicio	677.812	2.889.312	2.022.278

4. Estructura de Flujo de Efectivo

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

	Al 30 de septiembre de		
	2023	2022	2021
Fondos generados por actividades operativas	7.358.188	562.098	38.197
Fondos aplicados a actividades de inversión	(27.035.947)	(346.706)	(642.822)
Fondos generados/aplicados a actividades de financiación	19.908.890	(255.326)	537.970
Total de fondos generados/aplicados durante el ejercicio	231.131	(39.934)	(66.655)

5. Datos Estadísticos

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

	Al 30 de septiembre de		
	2023	2022	2021
Volúmenes de producción (*)			
Producción total en barriles equivalentes	1.869.023	522.701	312.645
Producción de petróleo (barriles)	1.380.936	489.646	299.660
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	77.600	5.255	2.065
Mercado Interno	70%	87%	100%
Mercado Externo	30%	13%	-

(*) Contempla 7 meses de las nuevas áreas.

6. Índices

(situación comparativa al 31 de diciembre de 2022)

	Al 30 de septiembre de	Al 31 de diciembre de
	2022	2021
Liquidez	0,67	0,88
Solvencia	0,06	0,73
Inmovilización de capital	0,84	0,80

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente

Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total

Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

7. Perspectivas

ACONCAGUA desarrolla sus operaciones en contextos desafiantes tanto a escala local como internacional. En el ámbito local, se atraviesa un contexto inflacionario fuera de los objetivos esperados, un gran déficit fiscal, políticas de restricciones cambiarias, un acuerdo del gobierno donde el barril de petróleo cotiza a

USD 56 en el mercado interno, y un proceso de elecciones presidenciales, que generan gran incertidumbre en la recuperación de la actividad económica. La dirección de ACONCAGUA monitorea permanentemente la evolución de todas las variables mencionadas anteriormente con el objetivo de tomar las medidas necesarias para mantener la integridad del negocio, sostener la operación y preservar la situación financiera de la Sociedad y sus empleados.

El desarrollo de Vaca Muerta, creó la necesidad de transporte de hidrocarburos en el país, lo que originó el inicio de obras de ampliación de transporte interno y externo a los puntos de exportación, como el Proyecto Duplicar llevado adelante por Oldelval. ACONCAGUA participa de este proyecto, donde se le adjudicó una capacidad de transporte adicional por 125 m³/d, que, sumados a los 127 m³/día que ya disponía, se alcanzó a duplicar la capacidad de transporte vigente, pasando a 1.584 barriles por día (+252 m³/día).

Por otro lado, ACONCAGUA dentro del acuerdo estratégico alcanzado con VISTA ARGENTINA, incorporó una capacidad adicional de transporte en firme en Oldelval de 8.176 barriles por día (1.300 m³/día), elevando la capacidad de evacuación y transporte en firme en Oldelval a 9.761 barriles por día (+1.500 m³/día). Adicionalmente a ello, ACONCAGUA cuenta con capacidad suficiente de evacuación y transporte de toda su producción mendocina de 3.000 barriles diarios (500 m³/día) por el ducto Puesto Hernando – Destilería Lujan de Cuyo. En términos consolidados a nivel Argentina, ACONCAGUA, dispone de capacidad de evacuación y transporte total que supera los 12.000 barriles diarios (+2.000 m³/día).

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

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

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

Adicionalmente, se ha definido continuar activamente con la evaluación de nuevos negocios energéticos que aceleren el crecimiento orgánico e inorgánico en todos los segmentos de valor de la compañía. ACONCAGUA continúa implementando proyectos de eficiencia energética en todos sus activos y al cierre del presente informe ya comenzó con el desarrollo de su primer proyecto de generación de energía solar (Parque Solar Aconcagua) acompañando el proceso de transición energética definido por la dirección.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de noviembre de 2023

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17



Diego Sebastián Trabucco
Presidente



INFORME DE REVISIÓN SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de
Petrolera Aconcagua Energía S.A.
Domicilio legal: Pasaje Dr. Ricardo Rojas 401, piso 7.
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
CUIT: 30-71481422-9

Informe sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios

Introducción

Hemos revisado los estados financieros consolidados condensados intermedios adjuntos de Petrolera Aconcagua Energía S.A. y su subsidiaria (en adelante “la Sociedad”) que comprenden el estado de situación financiera consolidado condensado intermedio al 30 de septiembre de 2023, los estados consolidados condensados intermedios de resultados integrales por los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2023, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023 y notas explicativas seleccionadas.

Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, tal y como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros consolidados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34).

Alcance de la revisión

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



Conclusión

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

Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

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

- a) los estados financieros consolidados condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A. se encuentran asentados en el libro "Inventarios y Balances" y cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la Comisión Nacional de Valores;
- b) los estados financieros separados condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A. surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales;
- c) hemos leído la reseña informativa, sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular;
- d) al 30 de septiembre de 2023 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Petrolera Aconcagua Energía S.A. que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 195.514.479, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

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

Señores Accionistas de:

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

CUIT N° 30-71481422-9

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

I) DOCUMENTOS OBJETO DE LA REVISION LIMITADA:

- a) Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio por el período de 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2023.
- b) Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio por el período de 3 y 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2023.
- c) Estado de Cambio en el Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio por el período de 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2023.
- d) Estado de Flujo de Efectivo Consolidado Condensado Intermedio por el período de 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2023.
- e) Notas aclaratorias a los Estados Financieros Consolidados Condensados intermedios por el período de 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2023.

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

La Dirección de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros consolidados condensados intermedios por el período de 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 llevados de conformidad con las disposiciones legales.
- Los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de la Sociedad, se encuentran asentados en el libro "Inventarios y Balances" y cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la CNV.
- Hemos leído la reseña informativa y en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos comentarios para realizar.
- Al 30 de septiembre de 2023 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 195.514.479, no siendo exigibles a dicha fecha.

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


Ignacio Marcó
Por Comisión Fiscalizadora



PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

**Estados financieros separados condensados intermedios al y por
el periodo de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre 2023
(presentados en forma comparativa)**

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

DIRECTORIO

PRESIDENTE

DIEGO SEBASTIAN TRABUCCO

DIRECTOR TITULAR

JAVIER AGUSTIN BASSO

ADRIANA DEL VALLE MARTIN

JULIANA PERALTA

DIRECTOR SUPLENTE

ROMÁN ANDRÉS SEQUEIRA

COMISIÓN FISCALIZADORA

SÍNDICO TITULAR

IGNACIO MARCÓ

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS POR EL PERÍODO DE TRES Y NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 de septiembre DE 2023, PRESENTADOS EN FORMA COMPARATIVA

Índice

Información jurídica

Estados financieros separados condensados intermedios

Estado de resultados integrales separado condensado intermedio

Estado de situación financiera separado condensado intermedio

Estado de cambios en el patrimonio separado condensado intermedio

Estado de flujo de efectivo separado condensado intermedio

Notas a los estados financieros separados condensados intermedios

Informe de revisión sobre Estados Financieros Separados Condensados Intermedios

Informe de la Comisión Fiscalizadora

INFORMACIÓN JURÍDICA**PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.**
CUIT N° 30-71481422-9**ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS**
al y por el período de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2023**DOMICILIO LEGAL:** PASAJE Dr. RICARDO ROJAS 401, PISO 7, CIUDAD AUTÓNOMA
DE BUENOS AIRES**ACTIVIDAD PRINCIPAL:** DESCUBRIMIENTO, ESTUDIO, DESARROLLO, Y
EXPLOTACIÓN DE YACIMIENTOS DE HIDROCARBUROS Y MINERALES.**Inscrita en la Inspección General de Justicia el día:** 27 de febrero de 2015**Número de Inscripción:** 3026 **Libro:** 73 **Número Correlativo N°** 1887512**Fecha de Vencimiento del Estatuto Social:** 26 de febrero de 2114

COMPOSICIÓN DEL CAPITAL SOCIAL (Nota 20.1)

ACCIONES:

CANTIDAD: 2.000.000, ORDINARIAS, NOMINATIVAS NO ENDOSABLES.

V.N. \$ 1,00

NUMERO DE VOTOS: 1 POR CADA ACCIÓN.

SUSCRITO E INTEGRADO: \$ 2.000.000

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Hernán Rodríguez Cancelo
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadoraDiego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período tres y nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023, comparativo con los mismos períodos del ejercicio anterior

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

	Nota	Por el período de tres meses		Por el período de nueve meses	
		2023 (No auditados)	2022 (No auditados)	2023 (No auditados)	2022 (No auditados)
Ingresos por contratos con clientes	5	10.397.961	1.425.721	23.080.625	3.631.796
Costos de ingresos	6	(13.352.200)	(1.125.670)	(26.132.232)	(2.725.126)
Resultado bruto		(2.954.239)	300.051	(3.051.607)	906.670
Gastos de comercialización	7	(647.871)	(85.654)	(1.248.920)	(215.430)
Gastos de administración	8	(922.237)	(146.905)	(1.894.216)	(298.448)
Otros resultados operativos netos	10	360.257	760.783	646.516	831.255
Resultado operativo		(4.164.090)	828.275	(5.548.227)	1.224.047
Ingresos financieros	11	(362.085)	65.328	72.396	126.730
Costos financieros	11	(937.577)	(128.023)	(1.498.166)	(307.809)
Otros resultados financieros, netos	11	(57.831)	66.126	(24.190)	204.727
Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		(5.521.583)	831.706	(6.998.187)	1.247.695
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	15	46.497	7.039	71.850	(4.300)
Resultado antes del impuesto a las ganancias		(5.475.086)	838.745	(6.926.337)	1.243.395
Impuesto a las ganancias	12	1.073.025	(234.489)	937.637	(327.088)
Resultado del período - Ganancia		(4.402.061)	604.256	(5.988.700)	916.307
OTROS RESULTADOS INTEGRALES					
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados</i>					
Efecto de conversión monetaria		3.395.439	1.019.658	6.482.329	1.967.601
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados</i>					
Efecto de conversión monetaria		36.288	1.364	71.773	3.939
Ganancia de otro resultado integral del período		3.431.727	1.021.022	6.554.102	1.971.540
Ganancia integral del período		(970.334)	1.625.278	565.402	2.887.847
Ganancia por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:					
Ganancia por acción básica y diluida	20.3	(2.201,03)	302,13	(2.994,35)	458,15

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Separados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Separados auditados al 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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



Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

al 30 de septiembre de 2023, comparativo al 31 de diciembre de 2022

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

	Nota	30.09.2023 (No auditados)	31.12.2022
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipos	13	113.261.764	14.329.473
Activos por derecho de uso	14	3.160.588	3.262
Otros créditos		911.255	488.836
Inversiones a valor patrimonial proporcional	15	258.462	81.271
Total del Activo No Corriente		117.592.069	14.902.842
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	18	2.669.461	290.435
Otros créditos	16	3.898.639	787.795
Inversiones	17	5.485.394	-
Cuentas comerciales por cobrar		4.782.096	704.542
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	5.002.435	1.965.909
Total del Activo Corriente		21.838.025	3.748.681
TOTAL DEL ACTIVO		139.430.094	18.651.523
PATRIMONIO NETO			
Capital social	20.1	2.000	2.000
Reserva especial		(346.271)	(122.825)
Reserva legal		5.215	1.850
Reserva para futuros dividendos		17.932.784	4.870.108
Otro resultado integral		97.383	80.558
Resultados no asignados		(9.842.656)	3.023.851
Total del Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad		7.848.455	7.855.542
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones	21	328.280	157.560
Pasivo por impuesto diferido		4.639.690	2.819.955
Pasivos por derecho de uso	14	2.333.287	54
Deudas fiscales y sociales		28.387	42.088
Deudas financieras	22	31.831.613	3.349.793
Deudas comerciales		-	168.314
Otras deudas	23	59.702.347	-
Total del Pasivo No Corriente		98.863.604	6.537.764
PASIVO CORRIENTE			
Otras deudas	23	15.591.136	417.692
Provisiones	21	-	1.266
Pasivos por derecho de uso	14	795.707	1.922
Deudas fiscales y sociales		656.963	370.837
Pasivo por impuesto a las ganancias		140.023	658.803
Deudas financieras	22	4.873.520	1.013.004
Deudas comerciales		10.660.686	1.794.693
Total del Pasivo Corriente		32.718.035	4.258.217
TOTAL DEL PASIVO		131.581.639	10.795.981
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		139.430.094	18.651.523

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Separados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Separados auditados al 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Hernán Rodríguez Cancelo
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 3° 371 F° 009

Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora

Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total
	Capital social	Resultados acumulados				Resultados no asignados	
		Ganancias reservadas					
		Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal		
	(No auditados)						
Saldos al 31 de diciembre de 2022	2.000	(122.825)	4.870.108	1.850	80.558	3.023.851	7.855.542
Resultado del período	-	-	-	-	-	(5.988.700)	(5.988.700)
Efecto de conversión monetaria	-	(223.446)	10.082.268	3.365	16.825	(3.853.957)	6.025.055
Total resultados integrales del período	-	(223.446)	10.082.268	3.365	16.825	(9.842.657)	36.355
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 13 de marzo de 2023:			2.980.408			(3.023.850)	(43.442)
Saldos al 30 de septiembre de 2023	2.000	(346.271)	17.932.784	5.215	97.383	(9.842.656)	7.848.455

(i) Ver nota 20.1

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

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Separados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Separados auditados al 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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



Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO SEPARADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022

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

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados			Resultados no asignados	
	Capital social	Ganancias reservadas					
	Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Otro resultado integral		
	(No auditados)						
Saldos al 31 de diciembre de 2021	2.000	(26.562)	1.318.460	400	75.939	2.865.545	4.235.782
Resultado del período	-	-	-	-	-	916.306	916.306
Efecto de conversión monetaria	-	-	-	-	1.217.036	754.505	1.971.541
Total resultados integrales del período	-	-	-	-	1.217.036	1.670.811	2.887.847
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 8 de abril de 2022:	-	-	1.432.773	-	-	(1.432.773)	-
Transacciones con los Accionistas de la Sociedad:							
transacciones con participación no controlante	-	-	-	-	(2.630)	582	(2.048)
Saldos al 30 de septiembre de 2023	2.000	(26.562)	2.751.233	400	1.290.345	3.104.165	7.121.581

(i) Ver nota 20.1

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

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Separados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Separados auditados al 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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


Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora


Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO

por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

	Nota	Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
		2023	2022
		(No auditados)	
ACTIVIDADES OPERATIVAS			
Resultado del período		(5.988.700)	916.307
<i>Ajustes por:</i>			
Depreciación de propiedades, planta y equipos	13	12.278.699	446.316
Depreciación de activos por derecho de uso	14	503.238	7.071
Intereses devengados pasivos por derecho de uso	14	6.333	33
Impuesto a las ganancias	12	(937.637)	327.088
Intereses financieros devengados	22	887.994	279.243
Actualización de provisiones	21	10.356	7.519
Intereses ganados y otros resultados financieros		379.636	(324.085)
Devengamiento comisiones de deudas financieras		55.880	(7.371)
Resultado por venta áreas explotación		-	(631.229)
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>			
Aumento de cuentas comerciales por cobrar y otros créditos		(7.610.818)	(1.880.880)
Aumento de inventarios		(2.379.026)	(158.598)
Aumento de deudas comerciales		8.697.679	460.688
Aumento de otras deudas		(325.126)	32.060
Variación consideración diferida		8.702.014	-
(Disminución)/Aumento de deudas fiscales y sociales		(246.353)	1.033.819
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		(5.017.931)	59.952
Efectivo generado por actividades operativas		9.016.238	567.933
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Inversiones en propiedades, planta y equipos		(10.274.135)	(646.421)
Cobro por venta participación áreas explotación		-	712.897
Adquisición nuevas operaciones		(11.093.007)	-
Compra inversiones		(5.485.394)	-
Pago por adquisición del negocio		-	(329.864)
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(26.852.536)	(263.387)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Toma de deudas financieras	22	997.872	331.907
Emisión de obligaciones negociables		20.710.170	-
Cancelación de capital e intereses por deudas financieras	22	(1.395.132)	(664.430)
Emisión de cheques diferidos	22	65.957	39.155
Pago de dividendos		62.834	-
Pagos de pasivos por derecho de uso	14	(512.711)	(6.350)
Efectivo originado/(aplicado) a actividades de financiación		19.928.990	(299.718)
Aumento/(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo		2.092.692	4.827
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período		1.965.909	699.320
(Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo		2.092.692	4.827
Diferencias de conversión		943.834	250.860
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período		5.002.435	955.007
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	5.002.435	955.007
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período		5.002.435	955.007
Transacciones que no afectan el efectivo			
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período		698.510	160.283
Adquisición nuevas áreas		36.745.080	-

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios. Estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios deben ser leídos junto con los Estados Financieros Consolidados auditados al 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora

Diego Sebastián Trabucco
Presidente

Índice de las Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E./C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS al y por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023

NOTA 1 - Información general

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

Los presentes Estados Financieros Separados Condensados Intermedios de PAESA han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 10 de noviembre de 2023.

Estacionalidad

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

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

NOTA 2 - Resumen de políticas contables significativas

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

2.1 Base de preparación

Los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios han sido preparados conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla en inglés).

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

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

Estos Estados Financieros Separados Condensados Intermedios, han sido preparados siguiendo las mismas políticas contables usadas para la preparación de los Estados Financieros Separados auditados al 31 de diciembre de 2022 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios correspondientes a los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2023 y 2022 no han sido auditados. La Gerencia de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados integrales de cada período. Los resultados integrales de los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2023 y 2022 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por los ejercicios completos.

2.2 - Nuevas normas contables

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

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

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

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

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

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

2.3 - Depósito de documentación contable y societaria

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

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

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

NOTA 3 - Administración del riesgo financiero

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

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTA 4 - Información por segmentos

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

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

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

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

	E&P	
	Período de nueve meses finalizado el 30.09.2023	30.09.2022
	(No auditados)	
Ingresos por contratos con clientes	23.080.625	3.631.796
Costos de ingresos	(13.350.295)	(2.272.380)
Resultado Bruto	9.730.330	1.359.416
Gastos de comercialización	(1.248.920)	(215.430)
Gastos de administración	(1.894.216)	(297.807)
Otros resultados operativos netos	646.516	200.026
EBITDA ajustado	7.233.710	1.046.205
Venta participación áreas explotación	-	631.229
Depreciaciones de propiedades, planta y equipos	(12.278.699)	(446.316)
Depreciación de activos por derecho de uso	(503.238)	(7.071)
Subtotal	(5.548.227)	1.224.047
Ingresos financieros	72.396	126.730
Costos financieros	(1.498.166)	(307.809)
Otros resultados financieros, netos	(24.190)	204.727
Resultado antes de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias	(6.998.187)	1.247.695
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	71.850	(4.300)
Resultado antes del impuesto a las ganancias	(6.926.337)	1.243.395
Impuesto a las ganancias	937.637	(327.089)
Resultado del período	(5.988.700)	916.306

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

Al 30 de septiembre de 2023 los clientes que representan o superan el 10% de los ingresos por las actividades ordinarias de la Sociedad son: TRAFIGURA PTE LTD (29%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (22%), YPF S.A. (21%) y RAIZEN S.A. (ex Shell) (20%). Mientras que al 30 de septiembre de 2022 son: YPF S.A. (42%), TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (12%), TRAFIGURA PTE LTD (11%) y RAIZEN S.A. (ex Shell) (11%).

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 5 - Ingresos por contratos con clientes

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Venta de petróleo	21.753.253	3.530.597
Venta de gas	840.636	43.264
Servicios prestados	486.736	57.935
	23.080.625	3.631.796

NOTA 6 - Costos de ingresos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Existencia al inicio (Nota 18)	290.435	57.977
Consumos y costos de producción (1)	26.640.529	2.731.289
Existencias al cierre (Nota 18)	(2.669.461)	(216.575)
Diferencia de conversión	1.870.729	152.435
	26.132.232	2.725.126

(1) Gastos imputables al costo de ingresos.

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Depreciación propiedad, planta y equipos	12.272.675	445.674
Servicios contratados	4.645.446	930.846
Regalías, canon y servidumbre	3.340.530	580.803
Sueldos, jornales y cargas sociales	1.887.168	331.451
Intervenciones de pulling	1.526.914	82.493
Otros gastos operativos	1.486.014	38.358
Compras de materiales	773.678	127.516
Combustibles, gas y energía eléctrica	708.104	194.148
Consumos y costos de producción	26.640.529	2.731.289

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C. A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 7 - Gastos de comercialización

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Derechos de exportación	544.963	45.665
Ingresos brutos	483.319	91.099
Servicio de transporte de petróleo	207.074	76.209
Servicio de almacenaje	13.564	2.457
	1.248.920	215.430

NOTA 8 - Gastos de administración

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Impuestos, tasas y contribuciones	507.101	63.054
Sueldos, jornales y cargas sociales	481.140	79.712
Gastos varios	455.157	62.307
Honorarios y retribuciones por servicios	444.794	92.733
Depreciación propiedad, planta y equipos	6.024	642
	1.894.216	298.448

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Sueldos y jornales	1.795.634	304.565
Cargas sociales	572.674	106.598
	2.368.308	411.163

NOTA 10 - Otros resultados operativos netos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Alquiler de equipos	342.123	76.629
Venta de materiales de rezago	156.391	2.317
Servicio de operación de yacimientos	145.775	84.327
Venta de bienes de uso	3.770	630.860
Otros	(1.543)	37.122
	646.516	831.255

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 11 - Resultados financieros netos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Intereses ganados y otros resultados por tenencia	72.396	126.730
Ingresos financieros	72.396	126.730
Intereses financieros	(887.994)	(279.243)
Valor actual activos financieros	(449.095)	-
Valor actual otras deudas	(106.518)	-
Comisiones	(41.266)	(16.968)
Actualización provisión por abandono de pozos	(10.356)	(7.519)
Intereses fiscales	(2.937)	(4.079)
Costos financieros	(1.498.166)	(307.809)
Resultado neto por diferencia de cambio - (Pérdida)/Ganancia	(24.190)	204.727
Otros resultados financieros netos - (Pérdida)/Ganancia	(24.190)	204.727
Resultados financieros netos – (Pérdida)/Ganancia	(1.449.960)	23.648

NOTA 12 - Impuesto a las ganancias

La composición del impuesto a las ganancias incluido en el Estado de Resultados Integrales Separados Intermedios es la siguiente:

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Impuesto a las ganancias del período		
Impuesto corriente - (Pérdida)	(66.481)	(663.103)
Impuesto diferido - Ganancia	1.004.118	336.015
Total impuesto a las ganancias	937.637	(327.088)

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 13 - Propiedades, planta y equipos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de					2022
	2023					
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipos	Obras en curso	Otros	Total	Total
	(No auditados)					
<u>Valores de origen</u>						
Valor al inicio del período	85.566.612	649.943	1.604.523	6.317.749	94.138.827	8.928.537
Diferencias de conversión	(13.788.625)	633.759	(2.360.163)	(402.626)	(15.917.655)	4.104.545
Altas	1.060.701	75.753	7.460.076	4.767.108	13.363.638	670.261
Bajas	-	-	-	(10.585)	(10.585)	(2.249)
Cesión 50% Puesto Pozo Cercado Oriental (Nota 26)	-	-	-	-	-	(1.191.157)
Cesión Tres Nidos (Nota 26)	-	-	-	-	-	(13.579)
Adquisición nuevas operaciones (Nota 30)	45.447.094	-	-	-	45.447.094	466.306
Transferencias	1.641.696	678.926	(2.357.426)	36.804	-	-
Valor al cierre del período	119.927.478	2.038.381	4.347.010	10.708.450	137.021.319	12.962.664
<u>Depreciaciones</u>						
Acumulada al inicio del período	9.475.093	161.730	-	593.633	10.230.456	1.058.206
Diferencias de conversión	(1.372.237)	42.663	-	138.110	(1.191.464)	562.360
Del período	12.033.424	42.562	-	202.713	12.278.699	446.316
Cesión 50% Puesto Pozo Cercado Oriental (Nota 26)	-	-	-	-	-	(106.472)
Acumulada al cierre del período	20.136.280	246.955	-	934.456	21.317.691	1.960.410
Previsión por desvalorización	(2.441.864)	-	-	-	(2.441.864)	-
Valor residual	97.349.334	1.791.426	4.347.010	9.773.994	113.261.764	11.002.254

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTA 14 - Activos y pasivos por derecho de uso

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

A continuación, se expone la evolución de los activos y pasivos por derecho de uso reconocidos en el Estado de Situación Financiera Separado Condensado Intermedio al 30 de septiembre de 2023 y 2022:

Activos por derecho de uso

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022 (No auditado)
Al inicio del período	3.262	5.381
Diferencias de conversión	329.119	2.034
Altas	3.331.445	5.056
Depreciación del período	(503.238)	(7.071)
Al cierre del período	3.160.588	5.400

Pasivos por derecho de uso

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022 (No auditado)
Al inicio del período	1.976	4.439
Altas, netas	3.277.201	5.056
Intereses devengados (i)	6.333	33
Pagos	(512.711)	(6.350)
Diferencias de cambio y conversión	356.195	603
Al cierre del período	3.128.994	3.781
	30.06.2023	31.12.2022
	(No auditado)	
No Corriente	2.333.287	54
Corriente	795.707	1.922
	3.128.994	1.976

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

NOTA 15 – Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A./B.A. Tº 1 Fº 17

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

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

A continuación, se detallan las inversiones a valor patrimonial proporcional al 30.09.2023:

	AI 30.09.2023	AI 31.12.2022
	(No auditados)	
Aconcagua Energía Servicios S.A.	159.133	11.093
Aconcagua Energía Renovables S.A. (AERSA)	99.329	70.178
	258.462	81.271

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	
	2023	2022
	(No auditados)	
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	71.850	4.300
	71.850	4.300

NOTA 16 - Otros créditos

	AI 30.09.2023	AI 31.12.2022
	(No auditados)	
No Corrientes		
Contraprestación diferida por venta área Puesto Pozo Cercado (Nota 26)	910.424	460.897
Con partes relacionadas (Nota 28)	831	27.939
	911.255	488.836
Corrientes		
Créditos fiscales (1)	2.137.636	389.054
Impuesto a las Ganancias	912.352	135.283
Anticipos otorgados	298.011	133.655
Gastos pagados por adelantado	255.392	9.447
Diversos	207.529	104.857
UT PAESA - Crown Point	87.719	15.499
	3.898.639	787.795

- 1) Incluye miles de \$ 31.828 por subvenciones obtenidas en el marco del Programa Mendoza Activa Hidrocarburos I y II al 30 de septiembre de 2023 (ver Nota 30).

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 17 - Inversiones

	AI 30.09.2023	AI 31.12.2022
	(No auditados)	
Letras y bonos	5.328.757	-
Obligaciones negociables	156.637	-
	5.485.394	-

NOTA 18 - Inventarios

	AI 30.09.2023	AI 31.12.2022
	(No auditados)	
Hidrocarburos	1.189.610	147.193
Materiales y repuestos	1.479.851	143.242
	2.669.461	290.435

NOTA 19 - Efectivo y equivalentes de efectivo

	AI 30.09.2023	AI 31.12.2022
	(No auditados)	
Fondos comunes de inversión	4.221.162	1.870.271
Cauciones	689.134	-
Caja y bancos	92.139	95.638
	5.002.435	1.965.909

NOTA 20 - Partidas del patrimonio

20.1 Capital Social

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

20.2 Distribución de dividendos

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTA 22 - Deudas financieras

	Al 30.09.2023	Al 31.12.2022
	(No auditados)	
No corrientes		
Obligaciones negociables (1)	30.926.899	3.077.668
Préstamos bancarios	405.241	74.729
Préstamos prendarios	334.569	87.237
Otros préstamos	160.977	101.579
Leasing	3.927	8.580
	31.831.613	3.349.793
Corrientes		
Obligaciones negociables (1)	3.887.424	485.819
Cheques diferidos (2)	527.145	289.731
Préstamos bancarios	271.567	185.139
Préstamos prendarios	181.435	47.750
Leasing	5.949	4.565
	4.873.520	1.013.004

(1) El valor razonable de las obligaciones negociables al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 asciende a \$ 34.814.323 y \$ 3.563.487 valuados según método de valuación nivel 1. El importe en libros del resto de las deudas financieras corrientes y no corrientes se aproxima a su valor razonable.

(2) Los plazos de vencimiento de los cheques diferidos emitidos son: al 31 de octubre de 2023 \$ 242.114.211; con vencimientos entre el 1 de noviembre de 2023 y el 31 de enero de 2024 \$ 270.095.389; y con vencimientos entre el 1 de febrero y el 30 de abril del 2024 \$ 14.935.069.

La evolución de las deudas financieras se expone a continuación:

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Saldo al inicio del ejercicio	4.362.797	1.835.263
Tomas de préstamos	997.872	331.907
Cancelaciones de capital	(450.656)	(449.797)
Intereses devengados	655.649	234.282
Devengamiento comisiones deudas financieras	(55.880)	(7.371)
Intereses pagados	(944.476)	(214.634)
Emisión Obligaciones Negociables	20.710.170	-
Emisión cheques diferidos	65.957	39.155
Diferencias de cambio y conversión	11.363.700	519.844
Saldo al cierre del período	36.705.133	2.288.649

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.I.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

Prestamista	Vencimiento			Moneda
	1 año	Entre 1 y 2 años	Más de 2 años	
Banco Ciudad Capital de trabajo	194.417	-	-	USD
Banco Nación Capital de trabajo	27.173	3.840	9.280	AR\$
Banco ICBC Créditos Prendarios	124.626	25.342	46.530	AR\$
Banco Nación Créditos Prendarios	29.194	29.194	49.961	AR\$ (**)
Banco Galicia	70.811	177.788	193.500	AR\$
Banco Santander Río Prendario	26.110	35.746	147.796	AR\$ (**)
Mercedes Benz Compañía Financiera	7.453	3.271	657	AR\$ (**)
Obligaciones Negociables Clase I	1.155.642	2.332.633	671.904	USD
Obligaciones Negociables Clase II	766.183	2.916.353	1.567.457	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase IV	59.201	5.111.348	4.063.135	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase V	33.151	430.911	3.016.377	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase VI	-	674.791	2.768.176	USD (*)
Obligaciones Negociables Clase VII	10.372	-	6.959.292	USD (*)
Obligaciones Negociables Pyme Clase III	178.491	-	-	USD (*)
Obligaciones Negociables Pyme Clase IV	124.971	-	-	AR\$ (**)
Obligaciones Negociables Pyme Clase V	1.559.413	414.522	-	USD (*) (**)

(*) dólar linked

(**) deuda garantizada

Emisión de Obligaciones Negociables:

Con fecha 12 de septiembre de 2023, la Sociedad ha emitido las Obligaciones Negociables Clase VI y VII, las primeras por USD 10.113.469 y las segundas por USD 19.886.531.

El capital de las Obligaciones Negociables Clase VI será amortizado en 5 (cinco) cuotas trimestrales, iguales y consecutivas, a partir del mes 24 (veinticuatro) contado desde la fecha de emisión. Cada cuota será igual al 20% del valor nominal de las Obligaciones Negociables Clase VI. El capital no amortizado no devengará interés.

El capital de las Obligaciones Negociables Clase VII será amortizado en 7 (siete) cuotas trimestrales y consecutivas, a partir del mes 30 (treinta) contado desde la fecha de emisión. Las primeras 6 (seis) cuotas serán equivalentes al 14% del valor nominal de las ON Clase VII, y la séptima cuota será equivalente al 16% del valor nominal de las ON Clase VII. La tasa de interés es fija y del 3,40% nominal anual.

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

Con fecha 14 de abril de 2023, la Sociedad ha emitido las Obligaciones Negociables Clase IV y Obligaciones Negociables Clase V. Las Obligaciones Negociables Clase IV se emitieron por un valor nominal de USD 26.387.766, el capital será amortizado en 7 (siete) cuotas trimestrales a partir del mes 18 (dieciocho)

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

contado desde la fecha de emisión. Las primeras seis cuotas serán equivalentes al 14%, y la séptima cuota será equivalente al 16% del valor nominal de las Obligaciones Negociables. Los pagos de capital serán realizados en la fecha en que se cumplan 18, 21, 24, 27, 30, 33 y 36 meses contados desde la fecha de emisión. La tasa de corte de esta es 3%.

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

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

NOTA 23 - Otras deudas

	AI 30.09.2023	AI 31.12.2022
	(No auditados)	
<u>No Corriente</u>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (Nota 29)	58.113.287	-
Deuda por adquisición áreas (Nota 29)	1.589.060	-
	59.702.347	-
	AI 30.09.2023	AI 31.12.2022
	(No auditados)	
<u>Corriente</u>		
Contraprestación diferida adquisición áreas (Nota 29)	10.356.646	-
Deuda por adquisición áreas (Nota 29)	5.141.924	-
Con partes relacionadas	-	261.181
Tarjeta de crédito corporativa	49.195	24.859
Bono adquisición áreas	23.330	118.609
Otras deudas diversas	20.041	13.043
	15.591.136	417.692

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.I.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTA 24 - Instrumentos financieros por categoría

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

Al 30 de septiembre de 2023 (No auditados)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Activos			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 19)	4.910.296	92.139	5.002.435
Inversiones (Nota 17)	5.485.394	-	5.485.394
Cuentas comerciales por cobrar	-	4.782.096	4.782.096
Otros créditos (Nota 16)	910.424	462.921	1.373.345
Total	11.306.114	5.337.156	16.643.270

Al 30 de septiembre de 2023 (No auditados)	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Pasivos			
Deudas financieras (Nota 22)	-	36.705.133	36.705.133
Otras deudas (Nota 24)	6.730.984	10.449.212	17.180.196
Deudas comerciales (Nota 23)	-	10.660.686	10.660.686
Pasivos por derecho de uso (Nota 14)	-	795.707	795.707
Total	6.730.984	58.610.738	65.341.722

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

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

Al 30 de septiembre de 2023, PAESA presenta un capital de trabajo negativo de \$ 10.880 millones generado principalmente por la actividad de financiamiento para desarrollar el negocio y la adquisición de las nuevas áreas operadas a partir del 1 de marzo de 2023, luego del acuerdo estratégico celebrado con Vista Energy Argentina SAU. El capital de trabajo es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

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 2023 y 31 de diciembre de 2022 el valor razonable de los activos y pasivos financieros de PAESA no difiere significativamente de su valor de libros. Asimismo, no se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros de PAESA durante los periodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2023 y 2022.

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

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

La siguiente tabla presenta la clasificación de acuerdo al nivel de jerarquía de los activos y pasivos financieros valuados a valor razonable al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

	Nivel 1	
	30.09.2023	31.12.2022
Al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	(No auditados)	
Efectivo y equivalente de efectivo (Nota 19)	4.221.162	1.965.909
Inversiones	5.485.394	-
Total	9.706.556	1.965.909
	Nivel 3	
	30.09.2023	31.12.2022
	(No auditados)	
Otros créditos	910.424	460.897
Total	910.424	460.897

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 25 - Participación en áreas de petróleo y gas

PAESA reconoce en sus estados financieros los activos, pasivos, ingresos de actividades ordinarias y gastos relativos a su participación en las operaciones conjuntas en los diferentes acuerdos conjuntos en los que participa al 30 de septiembre de 2023, y a aquellas áreas hidrocarburíferas en las que es el único participante las que se detallan a continuación:

Cuenca	Provincia	Área	Participación	Fin de Concesión	Operador
Cuyana	Mendoza	Puesto Pozo Cercado Oriental (1)	50% Aconcagua 50% Crown Point	ago-43	Aconcagua
		Chañares Herrados	50% Aconcagua 50% Crown Point	mar-46	Aconcagua
Neuquina	Mendoza	Atuel Norte Explotación	100% Aconcagua	ago-43	Aconcagua
		Confluencia Sur	85,58% Aconcagua 14,42% YPF	dic-33	Aconcagua
	Rio Negro	Catriel Oeste (2)	90 % Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Catriel Viejo (2)	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Loma Guadalosa (2)	90% Aconcagua 10% EDHIPSA	dic-28	Aconcagua
		Entre Lomas Río Negro	Ver Nota 29		
		Jarrilla Quemada	Ver Nota 29		
		Charco del Palenque	Ver Nota 29		
		Jagüel de los Machos	Ver Nota 29		
		25 de Mayo-Medanito	Ver Nota 29		
		Neuquén	Entre Lomas Neuquén	Ver Nota 29	

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

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

(2) Régimen de Aportes y Recupero en Concesiones de Rio Negro.
Independientemente de la participación de ACONCAGUA y EDHIPSA en las Áreas, durante el período de concesión, ACONCAGUA aportará el 100% (cien por ciento) de las erogaciones que se realicen en dichas

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

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

Rubro	Clase (b)	30.09.2023 (No auditado)		31.12.2022	
		Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 349,95 (c)	Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 177,16 (d)
Activo					
Activo Corriente					
Cuentas comerciales por cobrar	USD	10.862	3.801.157	3.964	702.211
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	2	700	526	93.266
Total activo		10.864	3.801.857	4.490	795.477
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas financieras	USD	88.835	31.087.808	18.708	3.314.302
Otras deudas	USD	170.603	59.702.347	-	-
Pasivo corriente					
Deudas financieras	USD	11.298	3.953.735	1.811	320.882
Otras deudas	USD	44.355	15.522.032	667	118.107
Deudas comerciales	USD	4.270	1.494.287	3.813	675.518
Total pasivo		319.361	111.760.209	24.999	4.428.809

(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 2023.

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

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

Contingencias

La Sociedad posee pasivos contingentes con respecto a los reclamos que surgen en el curso normal de sus operaciones. En base a la evaluación de la gerencia y al asesoramiento de sus abogados, la Sociedad no prevé incurrir en gastos significativos derivados de pasivos contingentes que no se encuentren provisionados en los presentes Estados Financieros 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 2023, se encuentra pendiente de pago USD 266.666 correspondiente al bono de adquisición del área Catriel Oeste (Nota 25).

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

Área	Normativa	Plazos	Compromisos remanentes de inversión
Puesto Pozo Cercado Oriental	Art. 3 Decreto Provincial N° 1354/18	agosto de 2028	USD 24,42 millones.
Atuel Norte Explotación	Art. 3 Decreto Provincial N° 1355/18	agosto de 2028	USD 1,26 millones.
Chañares Herrados	Art. 3 Decreto Provincial N° 224/21	marzo de 2031	USD 34,42 millones (a su % de participación)
Confluencia Sur	Res. N°4/22 Ministerio de Infraestructura y Energía de Mendoza	diciembre de 2023 (prorrogables por 10 años)	USD 4,77 millones (a su % de participación)
Catriel Oeste	Art. 6 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 6,77 millones.
Catriel Viejo	Art. 7 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 10,96 millones.
Loma Guadalosa	Art. 8 Decreto Provincial N° 1523/19	diciembre de 2025	USD 7,89 millones.

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

ii) Principales garantías otorgadas:

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

Restricciones a la distribución de utilidades

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

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

NOTA 28 - Saldos y operaciones con partes relacionadas

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

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

A continuación, se detallan los saldos con partes relacionadas:

	30.09.2023	31.12.2022
	(No auditado)	
Aconcagua Energía Renovables S.A. – Saldo préstamo mutuo	831	27.939
Aconcagua Energía Servicios S.A. - Deuda por servicios	(182.216)	-
Anticipo dividendos	96.757	-
	(84.628)	27.939

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

	Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2023	2022
	(No auditado)	
Compras de productos y servicios		
Syatsa S.A.	5.355	2.680
Ariscas S.A.	4.658	2.339
Aconcagua Energía Servicios S.A.	2.365.578	53.652
	2.375.591	58.671

Venta de servicios

Aconcagua Energía Servicios S.A.	277.345	64.070
	277.345	64.070

NOTA 29 - Combinaciones de negocios

Acuerdo con Vista Energy Argentina

Con fecha 23 de febrero de 2023, la Sociedad alcanzó un acuerdo con Vista Energy Argentina SAU (en adelante "Vista Argentina") para adquirir ciertas concesiones convencionales de las que Vista Argentina actualmente es el titular. Dicho acuerdo se encuentra desarrollado en dos etapas de negocios (la

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

“Operación”) iniciando el 1 de marzo de 2023 (la “Fecha Efectiva”) y finalizando como plazo máximo el 28 de febrero de 2027 (la “Fecha de Cierre Final”) cuando las Concesiones serán transferidas, en su totalidad, a PAESA, previa obtención de las aprobaciones provinciales correspondientes.

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

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

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

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

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

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

Desde el 1 de marzo de 2023 al 30 de septiembre de 2023, la adquisición de las áreas mencionadas contribuyó con USD 58,7 millones de ingresos por ventas de petróleo y gas y USD 16,9 millones de resultados operativos negativos (los cuales incluyen USD 39,4 millones de depreciaciones). Si la adquisición hubiera ocurrido el 1 de enero de 2023, la Sociedad estima que los ingresos por ventas de petróleo y gas por dicho período habrían aumentado en aproximadamente USD 18 millones y los resultados operativos habrían sido aproximadamente USD 2,37 millones negativos (los cuales incluyen USD 10,43 millones de depreciaciones). Esta información no es necesariamente representativa de los ingresos y las operaciones futuras.

Adquisición Confluencia Sur

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

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

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

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

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

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 30 – Programa Mendoza Activa Hidrocarburos

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

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

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

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

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

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

Al 30 de septiembre de 2023 se reconocieron en el marco de este programa ingresos diferidos por miles de \$58.260 dentro del rubro “Propiedad Planta y Equipo” del activo no corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado Intermedio.

NOTA 31 - Hechos posteriores

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de noviembre 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora

Diego Sebastián Trabucco
Presidente



INFORME DE REVISIÓN SOBRE ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de
Petrolera Aconcagua Energía S.A.
Domicilio legal: Pasaje Dr. Ricardo Rojas 401, piso 7.
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
CUIT: 30-71481422-9

Informe sobre los estados financieros separados condensados intermedios

Introducción

Hemos revisado los estados financieros separados condensados intermedios adjuntos de Petrolera Aconcagua Energía S.A. (en adelante “la Sociedad”) que comprenden el estado de situación financiera separado condensado intermedio al 30 de septiembre de 2023, los estados separados condensados intermedios de resultados integrales por los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2023, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023 y notas explicativas seleccionadas.

Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, tal y como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros separados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34).

Alcance de la revisión

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



Conclusión

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

Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

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

- a) los estados financieros separados condensados intermedios de Petrolera Aconcagua Energía S.A. se encuentran 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 2023 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Petrolera Aconcagua Energía S.A. que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 195.514.479, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

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

Señores Accionistas de:

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

CUIT N° 30-71481422-9

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

I) DOCUMENTOS OBJETO DE LA REVISION LIMITADA:

- a) Estado de Situación Financiera Separado Condensado Intermedio por el período de 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2023.
- b) Estado de Resultados Integrales Separado Condensado Intermedio por el período de 3 y 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2023.
- c) Estado de Cambios en el Patrimonio Separado Condensado Intermedio por el período de 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2023.
- d) Estado de Flujo de Efectivo Separado Condensado Intermedio por el período de 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2023.
- e) Notas aclaratorias a los Estados Financieros Separados Condensados intermedios por el período de 9 meses finalizado el 30 de septiembre de 2023.

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

La Dirección de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros consolidados separados intermedios por el período de 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 llevados de conformidad con las disposiciones legales.
- Los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios de la Sociedad, se encuentran asentados en el libro "Inventarios y Balances" y cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la CNV.
- Al 30 de septiembre de 2023 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 195.514.479, no siendo exigibles a dicha fecha.

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


Ignacio Marcó
Por Comisión Fiscalizadora