



COMPAÑÍA GENERAL DE COMBUSTIBLES S.A.

**Estados Financieros Consolidados e Individuales
Condensados Intermedios
al 30 de septiembre de 2025**
(Presentados en forma comparativa con 2024)

Compañía General de Combustibles S.A.

Índice

- **Reseña informativa**
- **Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios**
 - Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio
 - Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio
 - Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio
 - Estado de Flujos de Efectivo Consolidado Condensado Intermedio
 - Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios
- **Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios**
 - Estado de Situación Financiera Individual Condensado Intermedio
 - Estado de Resultados Integrales Individual Condensado Intermedio
 - Estado de Cambios en el Patrimonio Individual Condensado Intermedio
 - Estado de Flujos de Efectivo Individual Condensado Intermedio
 - Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios
- **Informe de Revisión de los auditores independientes sobre los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios**
- **Informe de Revisión de los auditores independientes sobre los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios**
- **Informe de la Comisión Fiscalizadora**

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2025

(Información no cubierta por el informe de revisión sobre los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios)

La presente Reseña Informativa, que ha sido confeccionada en cumplimiento con lo dispuesto por las normas vigentes de la Comisión Nacional de Valores (Régimen Informativo Periódico – Título IV – Capítulo III – Artículo 4), es complementaria de los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de la Sociedad por el período de nueve meses iniciado el 1 de enero de 2025 y finalizado el 30 de septiembre de 2025. La referencia a \$ o US\$ corresponde a miles de pesos o dólares estadounidenses, a menos lo específicamente indicado.

a) Breve comentario sobre las actividades de la Sociedad en el tercer trimestre finalizado el 30 de septiembre de 2025, incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período

El **EBITDA ajustado con dividendos cobrados**, correspondiente al tercer trimestre finalizado el 30 de septiembre de 2025, ascendió a \$ 143.192.620 (\$ 387.265.627 por el período de nueve meses), lo que representa un aumento de \$ 68.351.312 respecto al tercer trimestre del año 2024. Este aumento está generado principalmente por una reducción de costos en el marco del Plan de eficiencia operativa (Nota 29) y por la incorporación de los activos de Aguada del Chañar (Nota 1.1.2).

La **producción de petróleo, gas natural, gas licuado de petróleo y gasolina** durante el tercer trimestre del año 2025 fue de 831,94 Mm3 equivalentes, con un aumento de 45,03 Mm3 (6%) con respecto a las cantidades producidas en el mismo período del año anterior.

Los hidrocarburos líquidos representaron un 53% y 42% y el gas natural el 47% y 58% del total producido al 30 de septiembre de 2025 y 2024, respectivamente.

La Sociedad tiene una importante presencia en la actividad de transporte troncal de gas natural a través de sus participaciones en las empresas Transportadora de Gas del Norte S.A. (28,23%), Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A. (43,5%), Gasoducto GasAndes S.A.-Chile- (43,5%), y Transportadora de Gas del Mercosur S.A. (15,8%).

El **volumen de gas transportado** por estas empresas en el tercer trimestre del año 2025 alcanzó los 6.751,00 millones de metros cúbicos, un 6% menor que igual período del año 2024.

Evolución de los indicadores de la Sociedad	3°T 2025 (3 meses)	3°T 2024 (3 meses)	3°T 2023 (3 meses)	3°T 2022 (3 meses)	3°T 2021 (3 meses)
EBITDA ajustado con dividendos cobrados (miles de pesos)	143.192.620	74.841.308	144.519.910	100.636.596	186.918.064
Producción petróleo (m3/día) (1)	4.765,25	3.615,19	3.634,33	3.303,60	3.258,55
Producción gas (Mm3/día)	4.277,60	4.938,23	4.928,79	4.591,44	4.685,66
Gas transportado (MMm ³)	6.751,00	7.164,20	6.993,78	7.830,00	8.069,00
Producción equivalente de petróleo y gas (Mm3)	831,94	786,91	787,81	726,34	730,81

(1) Incluye gas licuado de petróleo y gasolina.

Mm3 = miles de metros cúbicos.
MMm3 = millones de metros cúbicos.

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2025

Hechos relevantes en el tercer trimestre finalizado al 30 de septiembre de 2025, incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período

Plan de Eficiencia Operativa

Durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025, la Sociedad puso en marcha un plan integral de eficiencia operativa, enmarcado en su estrategia de sostenibilidad y crecimiento a largo plazo, con el objetivo de optimizar la estructura de costos y mejorar la asignación de recursos.

Como parte de este plan, se decidió operar en forma directa "primerizar" algunos servicios estratégicos a través de una sociedad subsidiaria, lo que derivó en la adquisición de equipos e infraestructura operativa. En forma complementaria, se llevó a cabo una revisión de los procesos y funciones internas, lo que implicó la desvinculación de personal propio y la terminación anticipada de ciertos contratos de prestación de servicios con contratistas externos.

En este contexto, durante el período se reconocieron gastos por indemnizaciones laborales y compensaciones contractuales por un total de \$ 26.193 millones, expresados en moneda de cierre del período, registrados en el estado de resultados bajo el rubro "Otros ingresos y (egresos) operativos, netos", en la línea "Gastos por reestructuración". El plan de eficiencia se encuentra en desarrollo por lo que podrían generarse erogaciones adicionales asociadas a etapas posteriores de implementación.

La Sociedad estima que este proceso permitirá consolidar una estructura más ágil, eficiente y alineada con sus objetivos estratégicos, con impacto positivo en la rentabilidad operativa futura.

Adenda al Préstamo Sindicado

Con fecha 9 de octubre de 2025, la Sociedad celebró la cuarta adenda al contrato de préstamo sindicado por US\$ 189.000, celebrado el 28 de abril de 2023 con Industrial and Commercial Bank of China (Argentina) S.A.U., como prestamista y agente administrativo, Banco Santander Argentina S.A., Banco de Galicia y Buenos Aires S.A.U., la Sucursal de Citibank, N.A. establecida en la República Argentina, Banco de Valores S.A., Nuevo Banco de Santa Fe S.A., Banco de Santa Cruz S.A. y Banco Hipotecario S.A.. La adenda contiene la prórroga de los vencimientos de las cuotas de capital en cuatro cuotas los días 11 de enero de 2026, 11 de abril de 2026, 11 de julio de 2026 y 11 de octubre de 2026. (Ver el detalle del préstamo sindicado, en Nota 21.I a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024).

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2025

b) Estructura Patrimonial Consolidada Condensada al 30 de septiembre de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021

(Expresados en miles de pesos)

	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2021
	(No auditados)				
Activo no corriente	2.806.570.158	2.355.881.793	2.008.843.495	1.806.508.816	1.443.422.623
Activo corriente	595.504.818	727.631.928	894.571.830	577.270.264	651.516.203
Total del activo	3.402.074.976	3.083.513.721	2.903.415.325	2.383.779.080	2.094.938.826
Patrimonio atribuible a lo propietarios	607.051.910	531.123.091	604.417.796	554.850.166	505.663.593
Total del patrimonio	607.051.910	531.123.091	604.417.796	554.850.166	505.663.593
Pasivo no corriente	1.485.232.300	1.825.182.562	1.737.643.672	1.247.402.668	1.042.821.096
Pasivo corriente	1.309.790.766	727.208.068	561.353.857	581.526.246	546.454.137
Total del pasivo	2.795.023.066	2.552.390.630	2.298.997.529	1.828.928.914	1.589.275.233
Total del pasivo y del patrimonio	3.402.074.976	3.083.513.721	2.903.415.325	2.383.779.080	2.094.938.826

c) Estructura de Resultados Consolidados Condensados por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021

(Expresados en miles de pesos)

	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2021
	(No auditados)				
Ingresos netos	951.867.274	1.060.430.516	1.041.842.738	897.908.154	809.293.044
Costo de ingresos	(758.298.851)	(959.055.930)	(853.643.400)	(701.709.768)	(454.711.952)
Resultado bruto	193.568.423	101.374.586	188.199.338	196.198.386	354.581.092
Gastos de comercialización	(48.664.438)	(50.081.735)	(46.046.914)	(40.785.323)	(29.912.425)
Gastos de administración	(64.212.344)	(83.042.659)	(71.312.025)	(53.547.728)	(43.963.723)
Gastos de exploración	-	(96.067.743)	-	-	(243.152)
Cargo por deterioro de activos financieros	(569.356)	(15.629.905)	11.643	(581.824)	(898.598)
Otros ingresos y (egresos) operativos	6.348.640	9.755.979	6.276.979	14.076.117	4.656.979
Resultado operativo	86.470.925	(133.691.477)	77.129.021	115.359.628	284.220.173
Resultado de inversiones en asociadas y negocios conjuntos	65.806.020	22.807.680	39.065.520	(1.465.616)	(27.647.572)
Resultados financieros, netos	(289.589.394)	990.620.934	(73.665.297)	(29.143.939)	(180.697.770)
Resultado por combinación de negocios	-	-	-	-	917.167
Resultado antes de impuestos	(137.312.449)	879.737.137	42.529.244	84.750.073	76.791.998
Impuesto a las ganancias	38.663.069	(437.296.288)	20.024.627	5.924.774	(48.806.721)
Resultado neto	(98.649.380)	442.440.849	62.553.871	90.674.847	27.985.277
Otros resultados integrales	8.421.339	(96.335.488)	(9.434.343)	(24.384.818)	(19.119.298)
Resultados integrales	(90.228.041)	346.105.361	53.119.528	66.290.029	8.865.979

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2025

La mejora en el resultado operativo se origina por una reducción de costos en el marco del Plan de eficiencia operativa (Nota 29) y mayores costos en 2024 por los gastos de exploración generados por el reconocimiento de pozos no exitosos realizados en los distritos Tapi Aike, Estancia Chiripá y Cerro Wenceslao y el cargo por previsión para pérdidas esperadas futuras relacionado al régimen excepcional de pago ofrecido por CAMMESA en 2024.

La utilidad financiera del período de nueve meses finalizado al 30 de septiembre de 2024 se originó por el efecto que genera en la deuda financiera la mayor inflación sobre la devaluación. En el 2025 la inflación estuvo emparejada a la devaluación.

d) Estructura del Flujos de Efectivo Consolidado Condensado por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021

(Expresados en miles de pesos)

	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2021
	(No auditados)				
Efectivo neto generado por las actividades operativas	196.035.617	166.946.247	50.399.579	163.634.214	291.054.214
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	(323.141.124)	(361.191.613)	(588.609.100)	(343.890.407)	(304.342.665)
Efectivo neto generado por las actividades de financiación	51.393.216	111.738.467	502.679.781	239.731.945	268.622.464
(Disminución) aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	(75.712.291)	(82.506.899)	(35.529.740)	59.475.752	255.334.013
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	172.130.006	310.753.229	250.747.831	285.768.183	342.865.316
Resultados financieros generados por el efectivo	15.841.777	(97.458.136)	(6.136.714)	(52.507.318)	(20.459.228)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	112.259.492	130.788.194	209.081.377	292.736.617	577.740.101

e) Datos estadísticos al 30 de septiembre de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021

Ver datos de producción de petróleo crudo y gas y de transporte de gas por los períodos finalizados el 30 de septiembre de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021, en el punto a) de esta Reseña Informativa.

f) Índices por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021

		30.09.2025	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2021
		(No auditados)				
Liquidez	(a)	0,45	1,00	1,59	0,99	1,19
Solvencia	(b)	0,22	0,21	0,26	0,30	0,32
Inmovilización del capital	(c)	0,82	0,76	0,69	0,76	0,69

(a) Activo corriente / Pasivo corriente

(b) Patrimonio neto / Pasivo total

(c) Activo no corriente / Total del activo

El índice de rentabilidad se incluye solamente para los Estados Financieros Anuales.

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña informativa al 30 de septiembre de 2025

g) Perspectivas

Este año 2025 será el cuarto año de operación de los activos de las Cuencas de Golfo de San Jorge y Cuyana, adquiridos en 2021 a través de la compra de Sinopec Argentina Exploration and Production Inc. (ahora CGC Energía S.A.U.).

El 2024 fue un año de consolidación para la Compañía, manteniendo niveles de inversión, consistentes con nuestra vocación de invertir y desarrollar nuestros activos/concesiones y nuestros niveles de producción y ventas.

El año 2025 marca un nuevo hito en el crecimiento de CGC, con nuestro ingreso en Vaca Muerta como socio no operador en el Área Aguada del Chañar en asociación con YPF.

Iniciamos este camino en Palermo Aike y con la incorporación de Aguada del Chañar, seguimos fortaleciendo nuestro conocimiento, tecnología y capacidades para potenciar el crecimiento de nuestras operaciones.

A partir de abril de 2025, CGC está presente en las tres cuencas productivas más importantes de Argentina. El conocimiento que adquiramos en Vaca Muerta será trasladado al desarrollo potencial de Palermo Aike en Santa Cruz.

Adicionalmente, reforzando nuestro compromiso con la eficiencia operativa y el desarrollo sostenible de la industria energética de la región, al igual que la cesión de la operación de las áreas El Cóndor y La Maggie en Cuenca Austral en diciembre de 2024, se cedió la operación de los yacimientos en las áreas Cacheuta y Piedras Coloradas - Estructura Intermedia en Cuenca Cuyana en abril de 2025.

Con respecto al contexto macroeconómico y político, el nuevo gobierno que asumió en Diciembre 2023, está buscando estabilizar la economía y bajar la inflación. Luego de décadas con ciclos de alta inflación y sucesivas devaluaciones, este esfuerzo para bajar la inflación y así salir de la inestabilidad, ha tenido como una de sus principales consecuencias la apreciación del tipo de cambio real, siendo uno de los principales efectos en nuestro negocio la pérdida de rentabilidad por el aumento de todos los costos operativos. Por otro lado, el cambio de rumbo económico todavía no resultó en una reducción de la presión impositiva para las empresas. Nuestra Compañía ha puesto especial foco en la reestructuración de los mencionados costos operativos y está trabajando con sindicatos y la provincia donde opera para lograr este objetivo. En relación con lo anteriormente mencionado, la Compañía pondrá especial atención a la evolución de las variables relacionadas con la estabilidad del mercado de cambios, la inflación y el acceso a fuentes de financiamiento, ya que cambios abruptos en las mismas pueden afectar la ejecución del plan de inversiones proyectado para 2025.

En línea con estas acciones, los esfuerzos en materia de financiamiento continuarán enfocados en la optimización de la estructura de capital, como así también en la búsqueda de fuentes adicionales de financiación, en base a los objetivos de inversión y al crecimiento de la Compañía.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 6 de noviembre de 2025



.....
Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

Información Legal

Domicilio Legal: Bonpland 1.745. Ciudad Autónoma de Buenos Aires. República Argentina

Ejercicio Económico: 106

Estados Financieros Consolidados al 30 de septiembre de 2025

Actividad principal de la Sociedad:	Exploración y explotación de hidrocarburos y derivados
Fecha de inscripción en el Registro Público de Comercio:	15 de octubre de 1920
Últimas modificaciones del estatuto:	18 de abril de 2007, 12 de septiembre de 2007, 19 de diciembre de 2013, 17 de abril de 2015 y 11 de julio de 2023
Número de registro en la Inspección General de Justicia:	1648
Fecha de terminación del contrato social:	1º de septiembre de 2100
Sociedad controlante:	Latin Exploration S.L.U. (1)
Actividad principal de la sociedad controlante:	Inversora y financiera
Participación de la sociedad controlante en el capital social:	77,72% (1)

(1) Composición del capital

Acciones de valor nominal 1	Suscripto, inscripto, emitido e integrado (Expresado en pesos) (2)
Acciones Ordinarias	
Clase A de 5 votos	51.871.413.862
Clase B de 5 votos	22.230.605.994
Total	74.102.019.856
Acciones Preferidas	
Sin voto	25.659.449.257
Total	25.659.449.257

(1) Nota 14 a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

(2) Ver emisión de Obligaciones Negociables Convertibles en acciones ordinarias Clase "C" descripta en Nota 21.k) a los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024

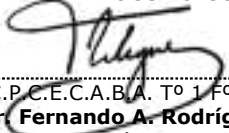
(Expresados en miles de pesos)

	Nota	30.09.2025	31.12.2024
(No auditados)			
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedad, planta y equipos	7	2.250.759.485	1.681.560.739
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	8.a)	317.888.043	322.692.301
Derecho de uso de activos	17	25.430.507	39.502.235
Otros créditos	9	1.364.212	323
Activo por impuesto diferido		211.127.911	173.314.578
Total del activo no corriente		2.806.570.158	2.217.070.176
Activo corriente			
Inventarios	10	170.883.377	208.594.489
Otros créditos	9	87.306.983	112.898.312
Cuentas comerciales por cobrar	11	186.837.690	105.575.945
Inversiones a costo amortizado	12.a)	37.649.673	-
Inversiones a valor razonable	12.b)	567.603	890.734
Efectivo y equivalentes de efectivo	13	112.259.492	172.130.006
Total del activo corriente		595.504.818	600.089.486
TOTAL DEL ACTIVO		3.402.074.976	2.817.159.662
PATRIMONIO			
Capital social	14	99.761.469	399.138
Ajuste integral del capital		11.530.389	82.846.726
Prima de emisión		154.758.893	-
Reservas		473.606.913	55.324.737
Resultados no asignados		(98.649.380)	418.282.176
Otros resultados integrales		(33.956.374)	(42.377.713)
TOTAL DEL PATRIMONIO		607.051.910	514.475.064
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Provisiones por juicios y otros reclamos		3.565.011	7.211.417
Otras provisiones	15	343.972.073	323.798.408
Otras deudas	16	378.979.959	-
Deudas por arrendamientos	17	6.605.590	9.572.933
Deudas financieras	18	752.109.667	1.324.204.851
Total del pasivo no corriente		1.485.232.300	1.664.787.609
Pasivo corriente			
Otras provisiones	15	1.874	1.194
Otras deudas	16	114.891.035	23.813.538
Deudas fiscales		22.019.563	22.997.660
Remuneraciones y cargas sociales		27.054.153	36.105.332
Deudas por arrendamientos	17	14.190.774	19.284.420
Deudas financieras	18	960.937.274	313.735.237
Deudas comerciales	19	170.696.093	221.959.608
Total del pasivo corriente		1.309.790.766	637.896.989
TOTAL DEL PASIVO		2.795.023.066	2.302.684.598
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		3.402.074.976	2.817.159.662

Las Notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 264 Fº 112


Carlos Oscar Bianchi
Por Comisión Fiscalizadora


Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

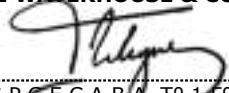
Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio por los períodos de tres y nueve meses al 30 de septiembre de 2025, comparativos con los mismos períodos de 2024
(Expresados en miles de pesos)

		Período de tres meses (No auditados)		Período de nueve meses (No auditados)	
	Nota	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
Ingresos	20	352.359.303	359.577.413	951.867.274	1.060.430.516
Costo de ingresos	21	(254.950.985)	(354.942.933)	(758.298.851)	(959.055.930)
Resultado bruto		97.408.318	4.634.480	193.568.423	101.374.586
Gastos de comercialización	22	(15.279.619)	(17.466.983)	(48.664.438)	(50.081.735)
Gastos de administración	23	(24.289.200)	(30.480.246)	(64.212.344)	(83.042.659)
Recupero (Cargo) por deterioro de activos financieros	24	-	523.039	(569.356)	(15.629.905)
Gastos de exploración	25	-	(49.199.722)	-	(96.067.743)
Otros ingresos y (egresos) operativos, netos	26	(843.686)	4.150.475	6.348.640	9.755.979
Resultado operativo		56.995.813	(87.838.957)	86.470.925	(133.691.477)
Resultado de inversiones en asociadas y negocios conjuntos	8.c)	22.064.324	13.773.105	65.806.020	22.807.680
Ingresos financieros	27	3.120.184	3.797.649	6.204.323	14.383.092
Costos financieros	27	(16.720.520)	(17.469.773)	(49.200.192)	(49.977.516)
Resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda (R.E.C.P.A.M.)	27	1.599.298	7.160.357	12.777	35.640.103
Otros resultados financieros	27	(165.665.183)	66.015.304	(246.606.302)	990.575.255
Resultado antes de impuestos		(98.606.084)	(14.562.315)	(137.312.449)	879.737.137
Impuesto a las ganancias		67.904.510	(123.931.432)	38.663.069	(437.296.288)
Resultado del período		(30.701.574)	(138.493.747)	(98.649.380)	442.440.849
OTROS RESULTADOS INTEGRALES					
Conceptos que serán reclasificados al Estado de Resultados					
Diferencia de conversión de Estados Financieros		7.963.822	(6.514.954)	8.421.339	(96.335.488)
Total de otros resultados integrales del período, neto de impuestos		7.963.822	(6.514.954)	8.421.339	(96.335.488)
Resultado total integral del período		(22.737.752)	(145.008.701)	(90.228.041)	346.105.361

Las Notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112


Carlos Oscar Bianchi
Por Comisión Fiscalizadora


Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025

(Expresados en miles de pesos)

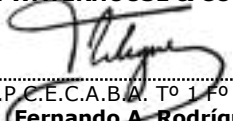
	Capital social (Nota 14)	Ajuste integral al capital	Prima de emisión	Reserva legal	Reserva facultativa (1)	Otros Resultados Integrales (Nota 2.2) Diferencia de Conversión	Resultados no asignados	Total (No auditados)
SalDOS al 31 de diciembre de 2024	399.138	82.846.726		- 16.649.200	38.675.537	(42.377.713)	418.282.176	514.475.064
Resolución de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de fecha 14 de abril de 2025:								
- Asignación de resultados no asignados	-	-	-	-	418.282.176	-	(418.282.176)	-
Resolución de la Asamblea General Extraordinaria de Accionistas de fecha 25 de abril y 23 de mayo de 2025:								
- Aumento de Capital Social	99.362.331	(71.316.337)	154.758.893	-	-	-	-	182.804.887
Resultado neto del período	-	-	-	-	-	-	(98.649.380)	(98.649.380)
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	-	8.421.339	-	8.421.339
SalDOS al 30 de septiembre de 2025	99.761.469	11.530.389	154.758.893	16.649.200	456.957.713	(33.956.374)	(98.649.380)	607.051.910

(1) Para el mantenimiento de capital de trabajo y futuros dividendos.

Las Notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112


Carlos Oscar Bianchi
Por Comisión Fiscalizadora


Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025

(Expresados en miles de pesos)

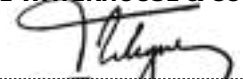
	Capital social (Nota 14)	Ajuste integral al capital	Reserva legal	Reserva facultativa (1)	Otros Resultados Integrales (Nota 2.2) Diferencia de Conversión	Resultados no asignados	Total (No auditados)
Saldos al 31 de diciembre de 2023	399.138	82.846.726	16.649.200	449.720.603	56.646.370	(421.244.306)	185.017.731
Resolución de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de fecha 30 de abril de 2024:							
- Asignación de resultados no asignados	-	-	-	(411.045.346)	-	411.045.346	-
Resultado neto del período	-	-	-	-	-	442.440.849	442.440.849
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	(96.335.488)	-	(96.335.488)
Saldos al 30 de septiembre de 2024	399.138	82.846.726	16.649.200	38.675.257	(39.689.118)	432.241.889	531.123.092

(1) Para el mantenimiento de capital de trabajo y futuros dividendos.

Las Notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Fernando A. Rodríguez

Contador Público (UBA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112



Carlos Oscar Bianchi
Por Comisión Fiscalizadora



Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

Estado de Flujos de Efectivo Consolidado Condensado Intermedio por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025, comparativo con el mismo período de 2024

(Expresados en miles de pesos)

	Nota	30.09.2025	30.09.2024
		(No auditados)	
Flujos de efectivo de las actividades operativas			
Resultado neto del período		(98.649.380)	442.440.849
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas			
Depreciación de propiedad, planta y equipos	7	177.274.446	268.541.330
Bajas de propiedad, planta y equipos	7	-	632.072
Depreciación de derecho de uso activos	17	14.071.728	12.902.119
Resultado de inversiones en asociadas y negocios conjuntos	8.c)	(65.806.020)	(22.807.680)
Resultados financieros netos		287.729.647	(962.334.461)
Aumento neto de las provisiones para créditos	24	569.356	15.629.905
Aumento neto de las provisiones por juicios y otros reclamos	23	853.588	164.743
Cargos por desbalanceo de gas	21	(1.588)	(7.689)
Ingresos devengados por incentivos, netos de cobranzas		5.587.364	5.361.834
Resultado por cesión de activos	26	(1.871.668)	-
Cargo por pozos y estudios no exitosos	25	-	96.067.743
R.E.C.P.A.M.		(12.777)	(35.640.103)
Impuesto a las ganancias devengado		(38.663.069)	437.296.288
Cambios en activos y pasivos operativos:			
Créditos		(109.572.904)	(6.292.298)
Inventarios		26.516.754	(4.131.196)
Deudas no financieras		5.205.271	(59.674.643)
Impuesto a las ganancias pagado		(7.195.131)	(21.202.566)
Flujos netos de efectivo generado por las actividades operativas		196.035.617	166.946.247
Flujos netos de efectivo utilizado en las actividades de inversión			
Adquisición de propiedad, planta y equipos	7	(362.473.368)	(508.162.795)
(Adquisiciones) disposiciones de inversiones corrientes		(32.974.079)	136.490.638
Dividendos cobrados		72.306.323	10.480.544
Flujos netos de efectivo utilizado en las actividades de inversión		(323.141.124)	(361.191.613)
Flujos netos de efectivo generado por las actividades de financiación			
Aporte de capital accionistas		182.804.887	
Pagos por arrendamientos	17	(12.980.483)	(13.433.164)
Intereses pagados por deudas financieras	18	(48.071.893)	(49.436.432)
Deudas financieras obtenidas	18	181.097.504	632.375.908
Deudas financieras canceladas	18	(251.456.799)	(457.767.845)
Flujos netos de efectivo generado por las actividades de financiación		51.393.216	111.738.467
Disminución neta en el efectivo y equivalentes del efectivo		(75.712.291)	(82.506.899)
Efectivo y equivalentes del efectivo al inicio del ejercicio	13	172.130.006	310.753.229
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes del efectivo		15.841.777	(97.458.136)
Efectivo y equivalentes del efectivo al cierre del período	13	112.259.492	130.788.194
Variaciones que no han significado movimientos de fondos			
Adquisiciones de propiedad, planta y equipos		358.436.729	(17.091.192)
Resultado por cesión de activos		11.934.606	-
Costo de abandono de pozos activado en propiedades, planta y equipos		37.497.701	(68.678.469)

Las Notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Carlos Oscar Bianchi
Por Comisión Fiscalizadora

Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Índice de las Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

1. Información general
2. Bases de preparación y políticas contables
3. Consolidación en subsidiarias
4. Administración de riesgos financieros
5. Medición del valor razonable
6. Información por segmentos
7. Propiedad, planta y equipos
8. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos
9. Otros créditos
10. Inventarios
11. Cuentas comerciales por cobrar
12. Inversiones a costo amortizado y valor razonable
13. Efectivo y equivalentes de efectivo
14. Capital social
15. Otras provisiones
16. Otras deudas
17. Deuda por arrendamiento y derecho de uso de activos
18. Deudas financieras
19. Deudas comerciales
20. Ingresos
21. Costo de ingresos
22. Gastos de comercialización
23. Gastos de administración
24. Deterioro de activos financieros
25. Gastos de exploración
26. Otros ingresos y (egresos) operativos, netos
27. Resultados financieros, netos
28. Saldos y operaciones con partes relacionadas
29. Plan de Eficiencia Operativa
30. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Compañía General de Combustibles S.A.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 (Presentados en forma comparativa)

(Cifras expresadas en miles de pesos, excepto donde se indica en forma expresa)

Nota 1. Información general

1.1. La Sociedad y el Grupo de Control

Compañía General de Combustibles S.A. (en adelante indistintamente "CGC" o "la Sociedad") es una sociedad anónima constituida bajo las leyes de la República Argentina, inscripta en el Registro Público de Comercio el 15 de octubre de 1920. La fecha de finalización del contrato social es el 1 de septiembre de 2100 y su domicilio legal es Bonpland 1745, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina.

Las actividades de CGC y sus subsidiarias (en adelante "el Grupo") están concentradas en el sector energético, específicamente en la exploración y la producción de petróleo y gas (upstream) y a través de sus negocios conjuntos y asociadas en el transporte de gas. Las actividades de upstream las realiza tanto en forma individual como mediante participaciones conjuntas y el transporte de gas a través de compañías asociadas. Las actividades de la Sociedad no están sujetas a cambios significativos de estacionalidad.

La Sociedad es controlada por Latin Exploration S.L.U. ("LE") una sociedad española.

Las áreas de exploración y explotación de Petróleo y Gas, sobre las que la Sociedad tiene participación al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, son las siguientes:

País/ Cuenca	Área	% Participación	Operador	Hasta	Actividad
Argentina					
Noroeste	Aguaragüe	5,00	Tecpetrol	2037	
Austral	El Cerrito	100,00	CGC	2033-2037-2053	
	Dos Hermanos	100,00	CGC	2027-2034-2037	Exploración
	Campo Boleadoras	100,00	CGC	2027-2033-2034	y explotación
	Campo Indio Este / El Cerrito	100,00	CGC	2028-2053	
	María Inés	100,00	CGC	2027-2028	
	Glencross	87,00	CGC	2033	Explotación
	Estancia Chiripa	87,00	CGC	2033	
	Tapi Aike	100,00	CGC	2026	Exploración
	Paso Fuhr	50,00	CGC	2028	
	AUS_105	25,00	Equinor	2026 (1.1.3)	Exploración
	AUS_106	25,00	Equinor	2026 (1.1.3)	off shore

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Compañía General de Combustibles S.A.

País/ Cuenca	Área	% Participación	Operador	Hasta	Actividad
Argentina					
Cuyana	Cajón de los Caballos	25,00	Roch S.A. (sector occidental) / YPF S.A. (sector oriental)	2025	Exploración y explotación
	La Ventana – Vacas Muertas (ver nota 1.1.4)	30,00	YPF S.A.	2027	
	Río Tunuyán (ver nota 1.1.4)	30,00	YPF S.A.	2026	
Golfo San Jorge	Bloque 127	100,00	CGC	2035	
	Cañadón León	100,00	CGC	2035	
	Cañadón Minerales	100,00	CGC	2035	
	Cañadón Seco	100,00	CGC	2036	
	Cerro Overo	100,00	CGC	2035	
	Cerro Wenceslao	100,00	CGC	2036	
	El Cordón	100,00	CGC	2036	
	El Huemul – Koluel Kaike	100,00	CGC	2037	
	Las Heras	100,00	CGC	2035	
	Meseta Espinosa	100,00	CGC	2036	
	Meseta Espinosa Norte	100,00	CGC	2035	
	Meseta Sirven	100,00	CGC	2037	
	Piedra Clavada	100,00	CGC	2035	
	Sur Piedra Clavada	100,00	CGC	2037	
	Tres Picos	100,00	CGC	2035	
Neuquina	Aguada del Chañar	49,00	YPF	2053	Explotación
Venezuela	Campo Onado	26,00	Petronado	2026	Exploración

No se han producido cambios significativos en la situación de los contratos de concesiones de las áreas de petróleo y gas con posterioridad al 31 de diciembre de 2024, excepto por lo siguiente:

1.1.1) Baja de Áreas Cacheuta y Piedras Coloradas - Estructura Intermedia - Cesión de Activos a Venoil S.A.

El 17 de diciembre de 2024 CGC suscribió un acuerdo con Venoil S.A. (en adelante "Venoil") para ceder el 100% de los derechos y obligaciones de titularidad de la Compañía emergentes de las concesiones de explotación de "Piedras Coloradas-Estructura Intermedia" y "Cacheuta", ambas ubicadas en la Provincia de Mendoza, Cuenca Cuyana (los "Activos"), ello sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones precedentes (principalmente la aprobación de la autoridad de aplicación de la cesión de los Activos a favor de Venoil y al otorgamiento de una prórroga sobre la vigencia).

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

No obstante ello, con fecha 31 de marzo del 2025 CGC y Venoil suscribieron un Acuerdo Complementario con el objetivo de dispensarse del cumplimiento de las condiciones precedentes y realizar la transferencia de la operación con efectos al 1 de abril de 2025 (esta renuncia no importa el hecho de que la aprobación gubernamental a la cesión deba efectuarse para perfeccionar el acto). Con fecha 31 de marzo de 2025 se notificó al Ministerio de Energía y Ambiente de la Provincia de Mendoza el cambio de operador con efectos al día 1 de abril de 2025 y, en fecha 4 de abril se hizo lo propio con la Secretaría de Energía de la Nación. Con fecha 8 de abril de 2025, el Ministerio de Energía y Ambiente de la Provincia de Mendoza autorizó la cesión a través de la Resolución N° 058-EyA-2025, dando un plazo de 4 (cuatro) meses para presentar ante la Dirección de Hidrocarburos de la Provincia la Escritura Pública definitiva de la cesión.

En fecha 24 de junio de 2025 se suscribió la Escritura Pública de cesión en relación a los Activos. La misma fue notificada a la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Energía y Minería de Mendoza en fecha 15 de julio de 2025 a través de notificación conjunta de CGC y Venoil.

La contraprestación por la cesión de los Activos es de US\$ 2,0 millones, pagadera en 24 cuotas mensuales iguales y consecutivas. La primera de las cuotas se hará efectiva a los 45 (cuarenta y cinco) días corridos desde aprobada la prórroga de las concesiones al Comprador, hecho que -a este momento- no se encuentra materializado.

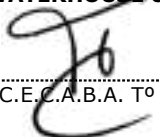
1.1.2) Combinación de Negocios - Adquisición de Activos de YPF S.A. ("YPF") con efecto a partir del 1° de abril de 2025

- Nombre y descripción del negocio adquirido, fecha de adquisición, porcentaje adquirido y razones de la adquisición:

Con fecha 21 de marzo de 2025, la Sociedad suscribió un Acuerdo de Farm-In con YPF a través del cual adquirió el 49% de los intereses, derechos y obligaciones de YPF derivados de la concesión de explotación no convencional de hidrocarburos sobre el área "Aguada del Chañar" ("ADC"), ubicada en la Cuenca Neuquina, Provincia del Neuquén, cuya transferencia efectiva tuvo lugar el 1 de abril de 2025. YPF mantendrá la titularidad del 51% restante del área "Aguada del Chañar" y continuará siendo su operador, a cuyo fin las partes celebraron ciertos acuerdos complementarios, incluyendo la creación de una unión transitoria de empresas.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E., C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

La Sociedad abonó a YPF una suma de US\$ 75 millones y se comprometió a solventar, por cuenta y orden de YPF y como compromiso de Farm-In, el 80,40% de los gastos, inversiones y costos de capital que sean atribuibles al porcentaje de participación de YPF en el área "Aguada del Chañar" durante un plazo de cuatro años, comenzando el 01/01/2026 y terminando el 31/12/2029, sujeto a montos máximos anuales (US\$ 93 millones) y mensuales (US\$ 7,8 millones), por una suma máxima total de US\$ 371,9 millones. La Sociedad tiene el derecho (pero no la obligación) a hacer cancelaciones anticipadas de su compromiso de Farm-In, parciales o totales, a una TNA de descuento del 15%. En caso de ejercer ese derecho, los montos máximos anuales y mensuales se reducirán según una metodología acordada entre las partes.

Entre los acuerdos complementarios, la Sociedad otorgó a YPF un derecho de preferencia para la compra de petróleo crudo proveniente de la Cuenca del Golfo San Jorge o del área Aguada del Chañar, ejecutable en forma alternativa no divisible ni acumulable, y una opción de compra del petróleo crudo tipo "Cañadón Seco" proveniente de otras áreas que CGC adquiera en la Cuenca del Golfo San Jorge, en cada caso, por un período de cinco años. Como contraprestación, el 21 de marzo de 2025 YPF abonó a CGC la suma única, total y definitiva de US\$ 50 millones, ganancia que comenzará a devengarse contablemente en forma lineal a partir de la entrada de vigencia del acuerdo, prevista para diciembre 2025.

La transacción descripta califica como una combinación de negocios de acuerdo con la NIIF 3 "Combinaciones de negocios".

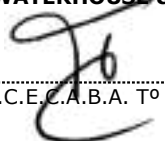
- Valor razonable de la contraprestación transferida y valor razonable de los principales activos objeto de la adquisición

A continuación, se detallan los valores razonables preliminares correspondientes a los principales activos a la fecha de la adquisición, los cuales han sido incorporados en los estados financieros de CGC a partir de la toma de control de nuestra tenencia del 49%, el 1 de abril de 2025 (expresados en términos de la unidad de medida corriente al 30 de septiembre de 2025):

	En miles de pesos
Valor abonado en efectivo	88.198.246
Valor descontado por compromisos de Farm-In a abonar en 2026-2029 (1)	324.537.408
Valor razonable de la contraprestación transferida	412.735.654
Valor razonable de los principales activos objeto de la adquisición	
Pozos e instalaciones de producción	279.285.872
Propiedad Minera	133.449.782
Total	412.735.654

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

(1) El valor descontado ha sido estimado de acuerdo con el flujo futuro de fondos considerándose un valor razonable de nivel 3.

Los valores razonables correspondientes a los principales activos del área adquirida surgen de las evaluaciones preliminares realizadas con la información disponible a la fecha de emisión de los presentes estados financieros. Al obtenerse nueva información respecto de hechos y circunstancias que existían en la fecha de la adquisición, se reestimaré el valor razonable de los activos netos ya identificados y/o se identificarán activos o pasivos adicionales durante el período de medición que no excederá un año a partir de la fecha de adquisición según lo previsto por la NIIF 3. Se han consolidado operaciones de ADC a partir del 1º abril de 2025, por lo que desde dicha fecha los ingresos por ventas consolidados han sido de \$ 114.549.230, los costos asociados han sido de \$ 46.672.957, representando una ganancia neta de \$ 67.876.273 (EBITDA ajustado de \$ 84.227.668, ver en nota 6). Si la adquisición hubiera ocurrido el 1 de enero de 2025, la Sociedad estima que los ingresos por ventas habrían aumentado en \$ 41.343.989 aproximadamente, los costos asociados habrían aumentado en \$ 10.592.746 aproximadamente y el resultado hubiera representado una ganancia neta adicional por \$ 30.751.243 aproximadamente. (Valores expresados en términos de la unidad de medida corriente al 30 de septiembre de 2025).

Los costos relacionados a la adquisición fueron imputados a la línea de gastos de administración del resultado del periodo finalizado al 30 de septiembre de 2025.

1.1.3) Extensión plazo del primer período exploratorio - Áreas AUS_105 y AUS_106

Con fecha 30 de mayo de 2025, se resolvió la extensión por un plazo adicional de doce meses del primer período exploratorio correspondiente a los permisos de exploración otorgados sobre las áreas AUS_105 y AUS_106.

1.1.4) Cesión de la concesión Río Tunuyán y los derechos de la Concesión La Ventana, Mendoza:

Ver hechos posteriores en la nota 30 a los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

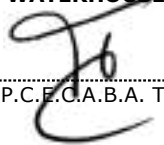
1.2. Contexto económico en que opera el Grupo

El Grupo ha desarrollado sus operaciones bajo circunstancias desafiantes tanto a escala local como internacional.

A nivel nacional, el gobierno viene atravesando diferentes etapas, llevando a cabo importantes reestructuraciones macroeconómicas y estatales con el objetivo de lograr estabilidad en términos fiscales, la desregulación de la economía y desacelerar el proceso inflacionario en el cual se encuentra el país.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

El 11 de abril de 2025 el gobierno anunció medidas claves para flexibilizar el régimen cambiario, fortalecer el marco monetario y levantar restricciones. En virtud de esto, se comunicó que la cotización del dólar en el Mercado Único y Libre de Cambios (MULC) podrá fluctuar dentro de una banda móvil entre \$/US\$ 1.000 y \$/US\$ 1.400, cuyos límites se ampliarán a un ritmo del 1% mensual.

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

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

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

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

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

El Grupo ha cursado sus operaciones de cambio dentro del marco vigente del MULC. Por lo tanto, los activos y pasivos en moneda extranjera al 30 de septiembre de 2025 han sido valuados considerando las cotizaciones oficiales vigentes al cierre del período.

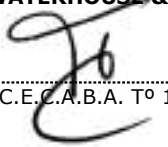
En el plano internacional, se destaca la nueva política de aranceles de Estados Unidos centrada en un enfoque proteccionista, implementando diversos aranceles con el objetivo principal de equilibrar las relaciones comerciales y reducir su déficit comercial.

Las medidas anunciadas han generado un escenario de volatilidad en los mercados mundiales, ante temores de una posible recesión global.

La evolución de la situación macroeconómica de la Argentina y la estabilidad financiera y geopolítica mundial mencionadas podrían condicionar la situación económica y financiera de la

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Sociedad más allá de su propia performance y el comportamiento del mercado en cual desarrolla sus negocios.

La gerencia del Grupo monitorea permanentemente la evolución de las situaciones mencionadas precedentemente para tomar medidas acordes a la evolución del contexto, con el objetivo de asegurar la integridad de su personal, mantener los niveles y estándares de su operación y preservar su situación financiera.

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

1.3. Fusión de CGC Energía S.A.U. (sociedad absorbida) por absorción de Compañía General de Combustibles S.A. (sociedad absorbente y Controlante al 100%)

Con fecha 11 de marzo de 2024, el Directorio de CGC ha aprobado mediante la celebración del compromiso previo de fusión, la fusión por absorción entre CGC como sociedad absorbente y CGC Energía, como sociedad absorbida, en los términos del artículo 82 y 83 de la Ley General de Sociedades N° 19.550 y sus modificatorias. Dicha fusión tiene vigencia y efectos desde el 1° de enero de 2024 y permite una mayor eficiencia de recursos, aprovechando la mayor escala de negocios y experiencia de la sociedad absorbente. A partir de esa fecha se incorpora al patrimonio de la absorbente, la totalidad de derechos, obligaciones, activos y pasivos de la absorbida, estando sujeto a las aprobaciones societarias requeridas bajo la normativa aplicable y la inscripción de la fusión y disolución en el Registro Público de Comercio (IGJ).

Asimismo, el Directorio aprobó que, a partir de la fecha de efectos de la fusión antes mencionada, la sociedad absorbida no deberá tener más actividad, por lo que la absorbente deberá operar por cuenta y orden de la sociedad absorbida.

La Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas de CGC celebrada el 30 de abril de 2024, pasó a cuarto intermedio para el 15 de mayo de 2024 los puntos del orden del día relativos a la mencionada fusión, por no haberse obtenido con la anticipación suficiente para su publicación previa a la asamblea, la aprobación del prospecto de fusión por parte de la Comisión Nacional de Valores (CNV). Con fecha 15 de mayo de 2024 se aprobó el compromiso previo de fusión celebrado el 11 de marzo de 2024 entre CGC y CGC Energía.

Con fecha 7 de junio de 2024 se firmó el Acuerdo Definitivo de Fusión entre ambas sociedades y con fecha 18 de junio de 2024 se presentaron los trámites de fusión correspondientes ante la IGJ y la CNV. Con fecha 30 de septiembre de 2024, la CNV aprobó la fusión entre ambas sociedades, la cual fue inscripta ante la IGJ con fecha 5 de noviembre de 2024.

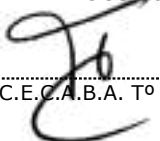
Nota 2. Bases de preparación y políticas contables

2.1. Bases de preparación

La CNV a través de la Resolución General N° 622/13 estableció la aplicación de las Resoluciones Técnicas N° 26 y modificatorias de la FACPCE, que adoptan las Normas de Contabilidad NIIF

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

(NIIF), emitidas por el IASB, para las entidades incluidas en el régimen de oferta pública de la Ley N° 17.811 y modificatorias, ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que hayan solicitado autorización para estar incluidas en el citado régimen.

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de la Sociedad, por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025, han sido preparados de conformidad con el marco contable establecido por la CNV. Dicho marco contable se basa en la aplicación de las NIIF, y en particular de la Norma Internacional de Contabilidad 34 "Información Financiera Intermedia" (NIC 34). Por lo tanto, no incluyen la totalidad de la información requerida para la presentación de Estados Financieros Anuales.

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados han sido preparados bajo la convención del costo histórico, modificado por la medición de los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, y debe ser leída conjuntamente con los Estados Financieros de la Sociedad al 31 de diciembre de 2024, los cuales han sido preparados de acuerdo con Normas de Contabilidad NIIF ("NIIF").

Los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios correspondientes a los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024 no han sido auditados. La Gerencia de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados integrales de cada período. Los resultados integrales de los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por los ejercicios completos.

a) Reexpresión de Estados Financieros

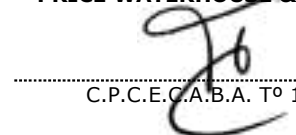
Los Estados Financieros han sido expresados en términos de la unidad de medida corriente al 30 de septiembre de 2025 de acuerdo con NIC 29 "Información financiera en economías hiperinflacionarias", utilizando los índices establecidos por la FACPCE, con base en los índices de precios publicados por el INDEC, o una estimación de estos cuando, al momento de preparar la información, éstos no estuvieran disponibles. Los resultados financieros se exponen en términos reales, netos del efecto inflacionario sobre los saldos patrimoniales que los generan.

b) Información comparativa

Los saldos al 31 de diciembre de 2024 y por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025, que se exponen en estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios a efectos comparativos, surgen de los Estados Financieros a dichas fechas expresados en términos de la unidad de medida corriente al 30 de septiembre de 2025 de acuerdo con NIC 29 "Información financiera en economías hiperinflacionarias". Ciertas reclasificaciones han sido efectuadas sobre las cifras correspondientes a los Estados Financieros presentados en forma comparativa a efectos de mantener la consistencia en la exposición con las cifras del presente período.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

c) Depósito de documentación contable y societaria

Con motivo de la Resolución General N° 629/14 de la Comisión Nacional de Valores informamos que la documentación respaldatoria de las operaciones contables y de gestión de la Sociedad y los libros de comercio y sociedades de CGC se encuentran archivados en las oficinas de Bonpland 1745 de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, y en los depósitos del proveedor "Iron Mountain Argentina S.A.", con domicilio comercial en Amancio Alcorta 2482 de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

d) Aprobación por Directorio

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 6 de noviembre de 2025.

2.2. Políticas contables

Las políticas contables adoptadas para los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios son consistentes con las utilizadas en los Estados Financieros por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024.

2.2.1. Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones obligatorias para ejercicios iniciados el 1 de enero de 2025

El Grupo ha aplicado las siguientes normas y/o modificaciones por primera vez a partir del 1 de enero de 2025:

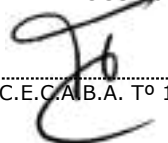
- Modificaciones a la NIC 21 - Falta de intercambiabilidad. Modificada en agosto de 2023. Una entidad se ve afectada por las modificaciones cuando tiene una transacción u operación en una moneda extranjera que no es intercambiable por otra moneda en una fecha de medición para un propósito específico. Una moneda es intercambiable cuando existe la posibilidad de obtener la otra moneda (con un retraso administrativo normal), y la transacción se llevaría a cabo a través de un mercado o mecanismo de intercambio que crea derechos y obligaciones exigibles. La modificación es aplicable a los ejercicios anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2025. El Grupo estima que la aplicación no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera del Grupo, no obstante, continúa monitoreando el contexto cambiario.

La aplicación de las normas y/o modificaciones detalladas no generó ningún impacto en los resultados de las operaciones o la situación financiera del Grupo.

2.2.2. Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones no efectivas y no adoptadas anticipadamente por el Grupo

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

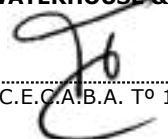
Conforme a la Resolución General CNV N° 972/23, no se admite la aplicación anticipada de las Normas de Contabilidad NIIF y/o sus modificaciones, excepto que sea admitida específicamente en oportunidad de su adopción.

- NIIF 18 "Presentación e información a revelar en los estados financieros": emitida en abril de 2024. Establece nuevos requisitos de presentación y revelación de información con el objetivo de garantizar que los estados financieros proporcionen información relevante que represente fielmente la situación de una entidad. La norma no afecta el reconocimiento o medición de las partidas de los estados financieros; no obstante, introduce nuevos requisitos para aumentar la comparabilidad entre entidades. En particular, se destaca: (i) la clasificación de ingresos y gastos en categorías operativas, de inversión y financiación; (ii) la incorporación de subtotales requeridos; y (iii) la divulgación de medidas de desempeño definidas por la gerencia. La norma es aplicable de forma retroactiva a los ejercicios anuales y periodos intermedios iniciados a partir del 1 de enero de 2027, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de la norma no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera del Grupo.
- NIIF 19 "Subsidiarias sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar": emitida en abril de 2024. Establece la opción de revelar requisitos de información reducidos para entidades sin contabilidad pública que son subsidiarias de una entidad que prepara estados financieros consolidados que están disponibles para uso público y cumplen con las normas de contabilidad NIIF. La norma es aplicable para periodos iniciados a partir del 1 de enero de 2027, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de la norma no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera del Grupo.
- NIIF 9 y NIIF 7 "Instrumentos financieros e Información a revelar": en mayo de 2024 se modifica la guía de aplicación de NIIF 9 y se incorporan requisitos de revelación en NIIF 7. En particular, incorpora la opción de considerar la cancelación de un pasivo financiero antes de su liquidación en caso de emisión de instrucciones de pago electrónicas que cumplen determinados requisitos e incorpora requisitos de revelación para inversiones en instrumentos de patrimonio designadas a valor razonable con cambios en otros resultados integrales e instrumentos a costo amortizado o valor razonable con cambios en otros resultados integrales. Las modificaciones son aplicables para periodos iniciados a partir del 1 de enero de 2026, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de la norma no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera del Grupo.
- Mejoras a las NIIF – Volumen 11: en julio de 2024 se incorporan modificaciones menores en NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7. Las modificaciones son aplicables para periodos iniciados a partir del 1 de enero de 2026, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de las modificaciones no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera del Grupo.

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

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

2.2.3. Estimaciones

La preparación de los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios requiere que la Gerencia de la Sociedad realice estimaciones y evaluaciones acerca del futuro, aplique juicios críticos y establezca premisas que afecten a la aplicación de las políticas contables y a los montos de activos y pasivos, e ingresos y egresos informados. En la preparación de estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios, los juicios críticos efectuados por la Gerencia al aplicar las políticas contables de la Sociedad y las fuentes de información utilizadas para las estimaciones respectivas son las mismas que fueron aplicadas en los Estados Financieros por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024.

Estas estimaciones y juicios son evaluados continuamente y están basados en experiencias pasadas y otros factores que son razonables bajo las circunstancias existentes. Los resultados reales futuros pueden diferir de las estimaciones y evaluaciones realizadas a la fecha de preparación de los presentes Estados Financieros Condensados Intermedios.

Nota 3. Consolidación en Subsidiarias

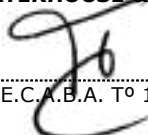
Los Estados Financieros de CGC al 30 de septiembre de 2025 se consolidaron con los Estados Financieros de las siguientes sociedades:

Sociedad	País	Moneda Funcional	Cantidad de acciones (participación directa e indirecta)	% de participación (directa e indirecta)	Cantidad de votos posibles
Compañía General de Combustibles Internacional Corp. S.A.	Panamá	Dólar estadounidense	100	100%	100
CGC Energy Ltd.	Islas Caimán	Dólar estadounidense	100	100%	100
ENG Servicios S.A.U.	Argentina	Pesos Argentinos	100	100%	100

Al 31 de diciembre de 2023, CGC tenía una participación en CGC Energía S.A.U. del 100% del capital y los votos y ha sido consolidada a esa fecha. Con fecha 11 de marzo de 2024, el Directorio de CGC ha aprobado mediante la celebración del compromiso previo de fusión, la fusión por absorción entre CGC como sociedad absorbente y CGC Energía, como sociedad absorbida, en los términos del artículo 82 y 83 de la Ley General de Sociedades N° 19.550 y sus modificatorias, con vigencia y efectos desde el 1° de enero de 2024 (Ver Nota 1.3).

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 4. Administración de riesgos financieros

El Directorio del Grupo acuerda las políticas para la gestión y administración de sus riesgos, las cuales han sido aplicadas consistentemente en los períodos bajo análisis presentados en los presentes Estados Financieros.

La actividad del Grupo se encuentra expuesta a diferentes riesgos financieros entre los cuales se encuentra, riesgo de liquidez, riesgo de crédito, riesgo de precio del commodities, y riesgo de exposición a la moneda extranjera. Los presentes Estados Financieros Condensados no incluyen todas las revelaciones de administración de riesgos requeridas para los Estados Financieros anuales y es por esto que deben ser leídos en conjunto con los Estados Financieros anuales de la Sociedad al 31 de diciembre del 2024.

Si bien no ha habido cambios materiales en la administración de riesgo financiero desde el último cierre de ejercicio, al 30 de septiembre de 2025 la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo que asciende a \$ 714.285.948, el cual se espera que sea revertido con refinanciamiento de pasivos financieros de corto plazo y con el Plan de Eficiencia Operativa informado en Nota 29 a los presentes estados financieros.

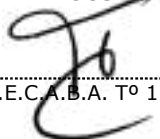
Nota 5. Medición del valor razonable

La NIIF 13 requiere, para los instrumentos financieros que se valúan a valor razonable, una revelación del valor razonable por nivel. El Grupo clasifica las mediciones a valor razonable de los instrumentos financieros utilizando una jerarquía de valor razonable, la cual refleja la relevancia de las variables utilizadas para llevar a cabo dichas mediciones. La jerarquía de valor razonable tiene los siguientes niveles:

- **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).

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

El siguiente cuadro presenta los activos financieros medidos a su valor razonable al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024. El Grupo no posee pasivos financieros medidos a su valor razonable:

Al 30.09.2025	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total (No auditados)
Activos				
Efectivo y equivalentes de efectivo				
Fondos comunes de inversión	78.776.857	-	-	78.776.857
Inversiones a valores razonables				
Acciones con cotización	567.603	-	-	567.603
Total activos corrientes	79.344.460	-	-	79.344.460

Al 31.12.2024	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
Efectivo y equivalentes de efectivo				
Fondos comunes de inversión	98.966.339	-	-	98.966.339
Inversiones a valores razonables				
Acciones con cotización	890.734	-	-	890.734
Total activos corrientes	99.857.073	-	-	99.857.073

Al 30 de septiembre de 2025 no hubo transferencias entre niveles durante el período, ni tampoco se han producido cambios en la forma de determinar el valor razonable de activos y pasivos financieros.

Las técnicas de valuación específicas utilizadas para determinar los valores razonables incluyen:

- Precios de cotización en mercados activos para instrumentos similares. Estos valores están incluidos en el nivel 1.
- Los valores razonables para los instrumentos financieros de cobertura se determinan utilizando modelos de precios específicos que son observables en el mercado o pueden ser derivados de o corroborados por datos observables. El valor razonable de los contratos de cobertura se calcula como el valor presente neto de los flujos de fondo futuros estimados, basados en el precio de cotización futuro en mercados activos. Estos valores están incluidos en el nivel 2.
- Los valores razonables para los restantes instrumentos financieros se determinan utilizando valores descontados de flujos de fondos. Estos valores están incluidos en el nivel 3.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 6. Información por segmentos

NIIF 8 "Información por segmentos" requiere que la entidad reporte información financiera y descriptiva de aquellos segmentos operativos o agrupaciones de segmentos clasificados como reportables que cumplen determinados criterios. Los segmentos operativos son aquellos en donde la información financiera separada se encuentra disponible y son evaluados regularmente por el Director de Decisiones Operativas ("DDO") para optar en cómo alocar recursos o bien analizar el desempeño de los activos. Los segmentos operativos son reportados de manera consistente con reportes internos al DDO o en su caso, al Directorio.

El Grupo posee dos segmentos operativos y reportables, los cuales se encuentran organizados en base a características económicas similares, naturaleza de los productos ofrecidos, procesos de producción, tipo y clases de clientes y métodos de distribución, de acuerdo a lo siguiente:

- "Upstream": incluyen los resultados en la exploración, producción de petróleo, gas y Gas Licuado de Petróleo (GLP);
- "Midstream": incluyen los resultados por las inversiones permanentes en las siguientes compañías de transporte de gas: Transportadora de Gas del Norte S.A., Transportadora de Gas del Mercosur S.A., Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A. y Gasoducto GasAndes S.A. (Chile).

Estructura central incluye gastos comunes a los segmentos reportados tales como, gastos administrativos, impuestos sobre transacciones financieras, intereses sobre pasivos financieros e impuesto a las ganancias incurridos por el Grupo en el giro habitual del negocio, los cuales no se encuentran alocados a los segmentos reportados.

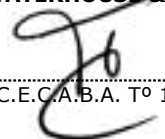
El DDO utiliza el EBITDA Ajustado por segmento para la toma de decisiones en cómo alocar recursos y monitorear el desempeño de los segmentos.

El EBITDA ajustado está definido como el resultado operativo de los segmentos consolidados excluyendo los gastos de depreciación, amortización y desvalorización de la propiedad planta y equipo y derecho a uso de activo por arrendamiento, ganancias (pérdidas) en la devolución de áreas de exploración e inversiones exploratorias no exitosas, impuesto a los débitos y créditos bancarios y gastos por reestructuración. El EBITDA ajustado con dividendos cobrados incluye además el cobro de dividendos sobre las inversiones en asociadas y negocios conjuntos. El total del EBITDA ajustado con dividendos cobrados está definido como la suma del EBITDA ajustado de todos los segmentos más dividendos cobrados.

Se detalla a continuación información seleccionada para cada uno de los segmentos de negocios identificados por la Dirección del Grupo:

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

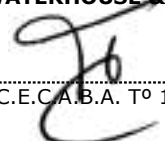
	Al 30.09.2025			Total (No auditados)
	Upstream (1)	Midstream	Estructura Central	
Ingresos	951.867.274	-	-	951.867.274
Costo de ingresos	(560.329.244)	-	-	(560.329.244)
Resultado bruto	391.538.030	-	-	391.538.030
Gastos de comercialización	(48.664.438)	-	-	(48.664.438)
Gastos de estructura central	-	-	(59.886.514)	(59.886.514)
Cargo por deterioro de activos financieros	(569.356)	-	-	(569.356)
Otros ingresos y (egresos) operativos, netos	30.126.497	2.415.085	-	32.541.582
EBITDA ajustado	372.430.733	2.415.085	(59.886.514)	314.959.304
Depreciaciones y amortizaciones	(186.411.441)	-	(4.325.830)	(190.737.271)
Impuesto a los débitos y créditos bancarios	(11.558.166)	-	-	(11.558.166)
Gastos por reestructuración	(26.192.942)	-	-	(26.192.942)
Resultado inversiones permanentes	-	65.806.020	-	65.806.020
Subtotal	148.268.184	68.221.105	(64.212.344)	152.276.945
Ingresos financieros	-	-	6.204.323	6.204.323
Costos financieros	-	-	(49.200.192)	(49.200.192)
R.E.C.P.A.M.	-	-	12.777	12.777
Otros resultados financieros	-	-	(246.606.302)	(246.606.302)
Resultado antes de impuestos	148.268.184	68.221.105	(353.801.738)	(137.312.449)
Impuesto a las ganancias	-	-	38.663.069	38.663.069
Resultado del período Ganancia / (Pérdida)	148.268.184	68.221.105	(315.138.669)	(98.649.380)
Total EBITDA ajustado				314.959.304
Dividendos cobrados en el período				72.306.323
Total EBITDA Ajustado con dividendos cobrados				387.265.627

(1) El Segmento de Upstream incluye las operaciones de Aguada del Chañar, incorporadas a partir de su adquisición el 1º de Abril de 2025, (ver nota 1.1.2), las cuales se detallan a continuación:

Al 30.09.2025	
Ingresos	114.549.230
Costo de ingresos	(27.112.335)
Gastos de comercialización	(3.209.227)
Total EBITDA Ajustado	84.227.668
Depreciaciones y amortizaciones	(15.113.997)
Impuesto a los débitos y créditos bancarios	(1.237.398)
Resultado del período	67.876.273

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

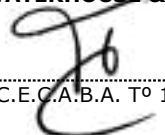
Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Al 30.09.2024

	Upstream	Midstream	Estructura Central	Total (No auditados)
Ingresos	1.060.430.516	-	-	1.060.430.516
Costo de ingresos	(675.346.156)	-	-	(675.346.156)
Resultado bruto	385.084.360	-	-	385.084.360
Gastos de comercialización	(50.081.735)	-	-	(50.081.735)
Gastos de estructura central	-	-	(80.767.708)	(80.767.708)
Otros ingresos y (egresos) operativos, netos	5.956.527	3.799.452	-	9.755.979
Cargo por deterioro de activos financieros	(15.629.905)	-	-	(15.629.905)
EBITDA ajustado	325.329.247	3.799.452	(80.767.708)	248.360.991
Gastos de exploración	(96.067.743)	-	-	(96.067.743)
Depreciaciones y amortizaciones	(272.837.234)	-	(2.274.951)	(275.112.185)
Impuesto a los débitos y créditos bancarios	(10.872.540)	-	-	(10.872.540)
Resultado inversiones permanentes	-	22.807.680	-	22.807.680
Subtotal	(54.448.270)	26.607.132	(83.042.659)	(110.883.797)
Ingresos financieros	-	-	14.383.092	14.383.092
Costos financieros	-	-	(49.977.516)	(49.977.516)
R.E.C.P.A.M.	-	-	35.640.103	35.640.103
Otros resultados financieros	-	-	990.575.255	990.575.255
Resultado antes de impuestos	(54.448.270)	26.607.132	907.578.275	879.737.137
Impuesto a las ganancias	-	-	(437.296.288)	(437.296.288)
Resultado del período Ganancia / (Pérdida)	(54.448.270)	26.607.132	470.281.987	442.440.849
Total EBITDA ajustado				248.360.991
Dividendos cobrados en el período				10.480.544
Total EBITDA Ajustado con dividendos cobrados				258.841.535

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

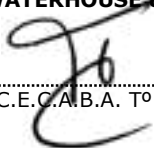
Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 7. Propiedad, planta y equipos

La composición del rubro es la siguiente:

	Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025									30.09.2024	
	Activos de desarrollo y producción						Activos de exploración y evaluación	Activos administración central	Deterioro de activos no financieros	Total (No auditados)	Total (No auditados)
	Pozos e instalaciones de producción	Otros bienes asociados a la producción	Propiedad minera	Materiales	Obras en curso	Subtotal					
Costo											
Saldos al inicio del ejercicio	3.574.546.349	36.253.510	173.450.236	5.944	118.007.319	3.902.263.358	40.920.530	178.043.504	(377.900.345)	3.743.327.047	3.861.520.226
Altas	280.700.434	10.694.397	133.449.882	-	270.300.949	695.145.662	2.177.113	23.587.322	-	720.910.097 (1)	491.071.603
Transferencias	225.178.347	-	297.812	-	(225.476.159)	-	-	-	-	-	-
Movimiento de costo de abandono de pozos	37.497.701	-	-	-	-	37.497.701	-	-	-	37.497.701	(68.678.469)
Bajas	(44.420.615)	(953.253)	-	-	-	(45.373.868)	-	-	-	(45.373.868)	(96.699.815)
Saldos al cierre del período	4.073.502.216	45.994.654	307.197.930	5.944	162.832.109	4.589.532.853	43.097.643	201.630.826	(377.900.345)	4.456.360.977	4.187.213.545
Depreciaciones acumuladas											
Saldos al inicio del ejercicio	1.915.986.917	18.690.526	120.305.119	-	-	2.054.982.562	-	6.783.746	-	2.061.766.308	1.921.052.019
Depreciaciones del período	158.072.957	4.701.423	10.164.250	-	-	172.938.630	-	4.335.816	-	177.274.446	268.541.330
Bajas y transferencias	(32.922.613)	(516.649)	-	-	-	(33.439.262)	-	-	-	(33.439.262)	-
Saldos al cierre del período	2.041.137.261	22.875.300	130.469.369	-	-	2.194.481.930	-	11.119.562	-	2.205.601.492	2.189.593.349
Valor residual	2.032.364.955	23.119.354	176.728.561	5.944	162.832.109	2.395.050.923	43.097.643	190.511.264	(377.900.345)	2.250.759.485	1.997.620.196

(1) Incluye \$ 412.735.654 de activos adquiridos en la combinación de negocios de Aguada del Chañar (Nota 1.1.2).

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Evaluación del valor recuperable de propiedades, planta y equipos

Al cierre de cada período, la Sociedad revisa la relación entre el valor recuperable y el valor en libro de sus activos, cuando existen indicios de desvalorización. Durante el período de nueve meses finalizado al 30 de septiembre de 2025 y 2024, la Sociedad no identificó indicios de deterioro adicional o de recupero, para los activos no financieros.

Al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, el saldo de deterioro de activos no financieros se compone de la siguiente manera:

UGEs	30.09.2025	31.12.2024
El Cerrito	210.181.088	210.181.088
Campo Boleadoras	22.795.253	22.795.253
Campo Indio	119.719.853	119.719.853
María Inés	25.204.151	25.204.151
Total Cuenca Austral	377.900.345	377.900.345

La evaluación del valor recuperable de propiedad planta y equipo se informó en detalle en Nota 5.c) a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024.

Nota 8. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos

8.a) A continuación, se detallan las inversiones en sociedades asociadas y negocios conjuntos al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024:

Sociedad	30.09.2025	31.12.2024
(No auditados)		
Negocios Conjuntos		
Gasinvest S.A.	275.173.577	284.483.888
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	15.422.937	12.582.311
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	20.602.403	19.077.720
Transportadora de Gas del Norte S.A.	552.106	572.318
Andes Operaciones y Servicios S.A. (Chile)	1.682.070	1.397.181
Asociadas		
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	850.434	937.777
ENG Servicios S.A.U.	-	36.591
Otras sociedades		
Termap S.A.	3.604.516	3.604.515
Total de inversiones en sociedades	317.888.043	322.692.301

Véase nuestro informe de fecha

6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

8.b) A continuación, se detalla la evolución de las inversiones en sociedades al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)	
Saldo al inicio del ejercicio	322.692.301	360.779.432
Diferencias por conversión (1)	1.696.045	(21.875.498)
Participación en resultados	65.806.020	22.807.680
Dividendos (2)	(72.306.323)	(40.886.871)
Saldo al cierre del período	317.888.043	320.824.743

(1) Neto de \$ 2.630.412 y \$ 4.094.882 en 2025 y \$ (19.664.175) y \$ (54.795.815) en 2024 de la conversión de las subsidiarias Compañía General de Combustibles Internacional Corp. y CGC Energy Ltd., respectivamente.

(2) Al 30 de septiembre de 2024, no se han cobrado \$ 34.135.013 de los dividendos declarados al 2024 y se han cobrado \$ 3.728.686, correspondientes a los dividendos declarados en 2023.

8.c) A continuación, se detallan los resultados de inversiones en sociedades al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

Sociedad	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)	
Negocios Conjuntos		
Gasinvest S.A.	44.946.033	1.909.882
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	11.982.923	14.344.361
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	8.749.697	7.523.230
Transportadora de Gas del Norte S.A.	91.367	5.492
Andes Operaciones y Servicios S.A. (Chile)	123.342	200.638
Asociadas		
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	(87.342)	(1.175.923)
Total de resultados en sociedades	65.806.020	22.807.680

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 9. Otros créditos

La composición de los otros créditos es la siguiente:

	30.09.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Partes relacionadas (Nota 28.a)	9.050.487	6.933.462
Diversos	80.541	235.339
Previsión sobre pérdidas esperadas futuras	(7.766.816)	(7.168.478)
Total	1.364.212	323
Corrientes		
Créditos por incentivos	8.539.637	3.686.364
Partes relacionadas (Nota 28.a)	2.358.343	1.962.960
Créditos fiscales	40.862.584	55.102.399
Anticipos a proveedores	11.510.751	10.015.032
Gastos pagados por adelantado	1.199.590	11.352.711
Socios UTEs	69.685	78.743
Canon minero pagado por adelantado	1.652.475	4.992.886
Depósitos en garantía (1)	8.743.858	20.050.231
Diversos	12.370.060	5.656.986
Total	87.306.983	112.898.312

(1) Garantía depositada por Compañía General de Combustibles Internacional Corp. S.A. por importación de planta de compresión de gas de la Sociedad.

Los movimientos de la previsión sobre pérdidas esperadas son los siguientes:

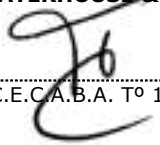
	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)	
No corriente		
Saldo al inicio del ejercicio	7.168.478	12.585.076
Reexpresión por cambios en el poder adquisitivo de la moneda	(1.291.050)	(6.213.442)
Aumentos (1)	1.889.388	924.663
Saldo al cierre del período	7.766.816	7.296.297

(1) Imputado a resultados financieros en 2025 y 2024.

Debido a la naturaleza a corto plazo de los otros créditos corrientes, se considera que su valor en libros no difiere de su valor razonable. Para los otros créditos no corrientes, los valores razonables tampoco difieren significativamente de sus valores en libros.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 10. Inventarios

La composición de los inventarios es la siguiente:

	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
Petróleo y derivados	37.517.134	44.550.801
Materiales y repuestos	181.463.028	215.139.573
Previsión por obsolescencia	(48.096.785)	(51.095.885)
Total	170.883.377	208.594.489

Los movimientos de la previsión por obsolescencia son los siguientes:

	30.09.2025 (No auditados)	30.09.2024
Saldo al inicio del ejercicio	51.095.885	51.946.090
Disminuciones (1)	(203.275)	(1.681.838)
Utilizaciones	(2.795.825)	-
Saldo al cierre del período	48.096.785	50.264.252

(1) Imputado a Otros ingresos y (egresos) operativos, netos en 2025 y 2024.

Nota 11. Cuentas comerciales por cobrar

La composición de las cuentas comerciales por cobrar es la siguiente:

	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
No corrientes		
Comunes (1)	201.252	245.460
Menos: Previsión para pérdidas esperadas	(201.252)	(245.460)
Total	-	-
Corrientes		
Comunes	189.193.174	107.693.489
Menos: Previsión para pérdidas esperadas	(2.355.484)	(2.117.544)
Total	186.837.690	105.575.945

(1) Al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 corresponden a los saldos pendientes de cobro por Decreto N° 1053/2018.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Los movimientos de la provisión para pérdidas esperadas son los siguientes:

	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)	
Saldo al inicio del ejercicio	2.363.004	841.964
Reexpresión por cambios en el poder adquisitivo de la moneda	(425.579)	(424.283)
Aumentos (1)	619.311	15.629.905
Utilizaciones	-	(13.705.855)
Saldo al cierre del período	2.556.736	2.341.731

(1) Imputado \$ 49.955 a resultados financieros en 2025, \$ 569.356 y \$ 15.629.905 cargo por deterioro de activos financieros en 2025 y 2024, respectivamente.

El monto de cuentas por cobrar comerciales, cumplen en su integridad con sus términos contractuales y su valor razonable no difiere significativamente del valor de libros.

Nota 12. Inversiones a costo amortizado y valor razonable

12.a) La composición de las inversiones a costo amortizado es la siguiente:

	30.09.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Corrientes		
Depósitos a plazo fijo (1)	37.649.673	-
Total	37.649.673	-

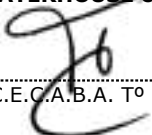
(1) Al 30 de septiembre de 2025, corresponde a un plazo fijo depositado por CGC Energy Ltd en Eurobanco Bank Ltd. que se encuentra con disponibilidad restringida y en garantía de la deuda financiera de CGC con Eurobanco Bank Ltd. (Nota 18).

12.b) La composición de las inversiones a valor razonable es la siguiente:

	30.09.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Corrientes		
Acciones con cotización	567.603	890.734
Total	567.603	890.734

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 13. Efectivo y equivalentes de efectivo

	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
Caja y bancos	703.180	2.038.484
Bancos	32.779.455	71.125.183
Fondos comunes de inversión (1)	78.776.857	98.966.339
Total	112.259.492	172.130.006

(1) Al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, las cuotas partes del fondo común de inversión son las siguientes:

	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
Fondo Común de Inversión "Alpha Pesos"	185.133.274	212.579.018
Fondo Común de Inversión "Allaria Dólar Ahorro Clase C"	18.597.678	-
Fondo Común de Inversión "Allaria Dólar Ahorro Plus B"	5.857.893	-
Fondo Común de Inversión "Max Money Market Clase B"	22.376.905	-
Fondo Común de Inversión "Fima Premium Clase B"	107.289.122	10
Fondo Común de Inversión "MAX RETORNO TOTAL PESOS Clase D"	4.482.495.080	-
Fondo Común de Inversión "Fundcorp Long Performance Plus - Clase C"	15.328.255	-

A efectos del Estado de Flujos de Efectivo, el efectivo y equivalente de efectivo incluyen:

	30.09.2025 (No auditados)	30.09.2024
Efectivo y equivalente de efectivo	33.482.635	118.949.880
Fondos comunes de inversión	78.776.857	11.838.314
Total	112.259.492	130.788.194

Nota 14. Capital social

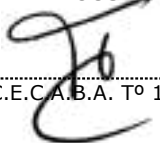
Al 31 de diciembre de 2024, el capital social ascendía a \$ 399.138, encontrándose totalmente suscripto, integrado e inscripto. El mismo estaba compuesto por 399.137.856 acciones ordinarias nominativas no endosables de valor nominal \$ 1 y un voto por acción, en dos clases de acciones. Latin Exploration S.L.U. era titular de 279.396.499 acciones ordinarias clase "A" y Sociedad Comercial del Plata S.A. de 119.741.357 acciones ordinarias clase "B", representativas del 70% y 30% del capital social y votos, respectivamente.

Con fecha 25 de marzo de 2025, el Directorio de la Sociedad aceptó una propuesta de aportes efectuada por Latin Exploration S.L.U. por una suma de aproximadamente US\$ 150.000 y convocó a asamblea extraordinaria de accionistas para el 25 de abril de 2025 a fin de resolver el aumento de capital. En dicha asamblea se resolvió, por unanimidad, pasar a cuarto intermedio hasta el 23 de mayo de 2025.

Con fecha 23 de mayo de 2025, la continuación de la asamblea extraordinaria resolvió, por unanimidad:

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

- i) otorgar voto múltiple, de cinco votos por acción, a las acciones ordinarias clase "A" y "B";
- ii) aumentar el capital social de la suma \$ 399.138 a \$ 74.102.020, mediante la emisión de 51.592.017.363 acciones ordinarias clase "A", nominativas, no endosables, de valor nominal \$ 1 por acción y con derecho a cinco votos por acción, y 22.110.864.637 acciones ordinarias clase "B", nominativas, no endosables, de valor nominal \$ 1 por acción y con derecho a cinco votos por acción, a ser integradas mediante la capitalización de la cuenta de ajuste de capital, las cuales fueron asignadas a los accionistas en proporción a sus respectivas tenencias; y
- iii) aumentar el capital por la suma de \$ 25.659.449 mediante la emisión 25.659.449.257 acciones preferidas de valor nominal \$ 1 cada una, sin derecho a voto y convertibles en acciones ordinarias, a ser emitidas con una prima de emisión de \$ 5,518066632 por acción.

Habiendo renunciado el accionista minoritario a su derecho de suscripción preferente, el accionista Latin Exploration S.L.U. suscribió la totalidad de las acciones preferidas, cuya integración por la suma de \$ 167.250.000 se realizó con el aporte de US\$ 150.000.

En consecuencia, en virtud del aumento de capital resuelto, al 30 de septiembre de 2025, la tenencia accionaria quedó compuesta de la siguiente manera:

Accionista	Acciones Ordinarias	Acciones Preferidas (*)	% Tenencia Accionaria
Latin Exploration S.L.U.	51.871.413.862 clase "A"	25.659.449.257	77,72%
Sociedad Comercial del Plata S.A.	22.230.605.994 clase "B"	-	22,28%
Total	74.102.019.856	25.659.449.257	100,00%

(*) Los titulares de acciones preferidas tendrán derecho a un dividendo preferencial anual no acumulativo equivalente al 50% de los dividendos que sean declarados, voluntariamente, por la asamblea general ordinaria de accionistas, el cual tendrá prioridad en el pago respecto a los dividendos correspondientes a las acciones ordinarias en tanto no se podrá pagar ni declarar ni asignar ningún dividendo o distribución en efectivo u otros bienes para el pago por o respecto de las acciones ordinarias, a menos de que junto con ello se pague o declare y asigne el dividendo a las acciones preferidas. El dividendo de las acciones preferidas será pagadero a cada acción preferida en forma proporcional. Adicionalmente, en caso de liquidación de la Sociedad, las acciones preferidas tendrán prioridad respecto de las acciones ordinarias y los tenedores de acciones preferidas tendrán derecho a recibir, del producido de la liquidación, un importe equivalente al valor nominal de las acciones preferidas, previo al pago del dividendo de liquidación de las acciones ordinarias.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 15. Otras provisiones

El detalle de las otras provisiones es el siguiente:

	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
No corrientes		
Desbalanceo de gas	2.262	3.588
Abandono de pozos y remediación ambiental	343.361.522	323.240.001
Otros	608.289	554.819
Total	343.972.073	323.798.408
Corrientes		
Desbalanceo de gas	932	1.194
Otros	942	-
Total	1.874	1.194

La evolución de las provisiones por desbalanceo de gas y abandono de pozos y remediación ambiental es la siguiente:

	Saldo al inicio del ejercicio 31.12.2024	Aumentos	Disminu- ciones	Saldo al cierre del período (No auditados) 30.09.2025
No corrientes				
Desbalanceo de gas (1)	3.588	-	(1.326)	2.262
Abandono de pozos y remediación ambiental (2)	323.240.001	-	20.121.521	343.361.522
Otros	554.819	53.470	-	608.289
Total	323.798.408	53.470	20.120.195	343.972.073
Corrientes				
Desbalanceo de gas (1)	1.194	-	(262)	932
Otros	-	942	-	942
Total	1.194	942	(262)	1.874

(1) Las disminuciones corresponden \$ (1.588) a devolución de gas y se imputó a costo de ventas.

(2) Los aumentos corresponden \$ 17.597.011 a valor actual imputados a costos financieros, \$ 37.497.701 a ajuste de la provisión imputado a propiedad, planta y equipo y las disminuciones corresponden \$ (12.507.003) a recupero de provisión imputado a otros ingresos (egresos) netos y \$ (22.466.188) baja de Áreas Cacheuta y Piedras Coloradas (Nota 1.1.1).

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 16. Otras deudas

	30.09.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Ingresos a devengar (1)	69.000.000	-
Contraprestación diferida por adquisición de área (1)	309.979.959	-
Total	378.979.959	-
Corrientes		
Regalías de petróleo y gas	13.011.173	12.774.868
Contraprestación diferida por adquisición de área (1)	89.277.164	-
Partes relacionadas (Nota 28.a)	12.113.869	11.038.670
Diversos	488.829	-
Total	114.891.035	23.813.538

(1) Adquisición de Aguada del Chañar (Nota 1.1.2).

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 17. Deuda por arrendamiento y derecho de uso de activos

El Grupo reconoció los pasivos por arrendamiento al valor presente de los pagos de arrendamiento restantes. La tasa de interés nominal anual aplicada a los pasivos por arrendamiento en US\$ al 30 de septiembre de 2025 y 2024 fue del 12,75% y 14,82%, respectivamente.

Seguidamente se detallan los movimientos por el período terminado al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

	30.09.2025 (No auditados)	30.09.2024
Derecho de uso de activos por arrendamiento reconocido al 1° de enero de 2025 y 2024	39.502.235	50.338.617
Depreciación del derecho de uso de activos por el período	(14.071.728)	(12.902.119)
Derecho de uso de activos por arrendamiento reconocido al 30 de septiembre de 2025 y 2024	25.430.507	37.436.498
Deuda por arrendamientos reconocida al 1° de enero de 2025 y 2024	28.857.353	57.630.498
Pagos por arrendamientos	(12.980.483)	(13.433.164)
Efecto diferencia de cambio por el período	2.174.304	(22.246.758)
Efecto por descuento a valor actual por el período	2.745.190	3.936.472
Deuda por arrendamientos al 30 de septiembre de 2025 y 2024	20.796.364	25.887.048
	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
Clasificación deuda por arrendamientos		
Deudas por arrendamientos no corriente	6.605.590	9.572.933
Deudas por arrendamientos corriente	14.190.774	19.284.420

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 18. Deudas financieras

La composición de las deudas financieras es la siguiente:

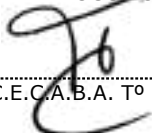
	30.09.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Préstamos bancarios	52.150.231	189.838.937
Obligaciones negociables	617.159.436	1.001.193.830
Pagarés bursátiles	-	19.889.834
Otros préstamos	82.800.000	113.282.250
Total	752.109.667	1.324.204.851
Corrientes		
Préstamos bancarios	321.042.368	97.769.323
Obligaciones negociables	553.763.445	131.409.126
Partes relacionadas (Nota 28.a)	22.725.217	19.701.577
Pagarés y cauciones bursátiles	21.717.977	64.348.937
Otros préstamos	41.688.267	506.274
Total	960.937.274	313.735.237

El movimiento de las deudas financieras al 30 de septiembre de 2025 y 2024 se expone a continuación:

	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)	
Saldo inicial	1.637.940.088	2.567.989.477
Intereses devengados	48.648.270	49.018.674
Diferencia de cambio, neta de R.E.C.P.A.M.	144.889.771	(1.046.772.340)
Préstamos recibidos	181.097.504	632.375.908
Pagos de capital	(251.456.799)	(457.767.845)
Intereses devengados a favor	-	(803.132)
Pagos de intereses	(48.071.893)	(49.436.432)
Saldo final	1.713.046.941	1.694.604.310

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Los vencimientos de las deudas financieras al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 son los siguientes:

	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
Menos de 1 año	960.937.274	313.735.237
De 1 a 2 años	223.824.267	731.173.581
De 2 a 3 años	421.110.592	207.750.781
Más de 3 años	107.174.808	385.280.489
Total	1.713.046.941	1.637.940.088

Ver el detalle de la deuda financiera, garantías y restricciones, en Notas 21 y 27 a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024.

El importe en libros de las deudas financieras se aproxima a su valor razonable, con una diferencia del -8,41% bajo la par.

Al 30 de septiembre de 2025, la Sociedad se encuentra en cumplimiento de los covenants establecidos en sus contratos de endeudamiento.

En el período de nueve meses al 30 de septiembre 2025, se han producido las siguientes variaciones significativas en las deudas financieras de la Sociedad:

Adenda al Préstamo Sindicado

Con fecha 9 de octubre de 2025, la Sociedad celebró la cuarta adenda al contrato de préstamo sindicado por US\$ 189.000, celebrado el 28 de abril de 2023 con Industrial and Commercial Bank of China (Argentina) S.A.U., como prestamista y agente administrativo, Banco Santander Argentina S.A., Banco de Galicia y Buenos Aires S.A.U., la Sucursal de Citibank, N.A. establecida en la República Argentina, Banco de Valores S.A., Nuevo Banco de Santa Fe S.A., Banco de Santa Cruz S.A. y Banco Hipotecario S.A.. La adenda contiene la prórroga de los vencimientos de las cuotas de capital en cuatro cuotas los días 11 de enero de 2026, 11 de abril de 2026, 11 de julio de 2026 y 11 de octubre de 2026. (Ver el detalle del préstamo sindicado, en Nota 21.I a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024).

Préstamo con Banco Macro

Con fecha 13 de octubre de 2025 la Sociedad suscribió dos nuevos contratos de préstamos con Banco Macro por US\$ 15.000 y US\$ 10.000, con una tasa de interés fija del 11,00% y 11,25% nominal anual y fecha de vencimiento 12 de febrero de 2026 y 12 de octubre de 2026, respectivamente. Los préstamos están denominados en dólares estadounidenses, y desembolsados y pagaderos en dólares.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Préstamo con Eurobanco Bank Ltd.

Con fecha 13 de enero de 2025 la Sociedad suscribió un nuevo contrato de préstamo con Eurobanco Bank Ltd. por US\$ 25.000, denominado en dólares estadounidenses, y desembolsado y pagadero en dólares, con una tasa de interés fija del 10% nominal anual. Con fecha 31 de julio de 2025 se acordó una extensión del plazo de vencimiento al 2 de febrero de 2026. El préstamo es garantizado por un depósito a plazo fijo efectuado por CGC Energy Ltd. por US\$ 25.000.

Obligaciones Negociables Clase 37

Con fecha 10 de marzo de 2025, la Sociedad realizó bajo el régimen de Emisor Frecuente, la colocación de una serie de Obligaciones Negociables en el mercado local, denominadas y pagaderas en dólares estadounidenses, por un monto total de US\$ 27.631, con vencimiento de capital a 24 meses y devengando una tasa anual fija de 7%. Los fondos obtenidos a través de la emisión de dichas obligaciones negociables son aplicados para la re-financiación de pasivos financieros como así también inversiones en explotación y exploración de hidrocarburos en el país y el financiamiento del capital de trabajo de la Sociedad.

Cancelación Obligaciones Negociables Clase 17

Con fecha 8 de marzo de 2025, la Sociedad ha cancelado la última cuota de capital de las Obligaciones Negociables Clase 17 por un valor de US\$ 68.437, por lo que actualmente no se encuentran en circulación.

Préstamo con Banco Provincia

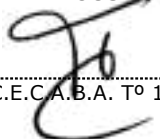
Con fecha 12 de febrero de 2025 la Sociedad suscribió un nuevo contrato de préstamo con Banco de la Provincia de Buenos Aires por US\$ 6.500, denominado en dólares estadounidenses, y desembolsado y pagadero en dólares, con una tasa de interés fija del 3,50% nominal anual. Los intereses se pagarán al vencimiento y el capital se cancelará en una única cuota el 6 de febrero de 2026.

Pagarés bursátiles

Al 30 de septiembre de 2025, la Sociedad mantiene un saldo adeudado en concepto de pagarés bursátiles por un total de US\$ 16,1 millones, los cuales se encuentran denominados y pagaderos en pesos. Dichos instrumentos devengan una tasa de interés nominal anual promedio del 7,65%.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 19. Deudas comerciales

El detalle de las deudas comerciales es el siguiente:

	30.09.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Corrientes		
Proveedores comunes	77.695.404	110.849.087
Proveedores comunes de utes	28.559.826	7.351.638
Partes relacionadas (Nota 28.a)	2.154.993	6.489.272
Facturas a recibir	62.285.870	97.269.611
Total	170.696.093	221.959.608

Nota 20. Ingresos

	Período de tres meses		Período de nueve meses	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Entregas de crudo	226.121.917	211.984.037	619.590.429	651.959.176
Gas	111.419.221	135.605.641	301.374.700	371.069.336
Otros	8.998.501	7.805.737	22.173.113	27.408.884
Incentivos (1)	5.819.664	4.181.998	8.729.032	9.993.120
Total	352.359.303	359.577.413	951.867.274	1.060.430.516

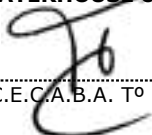
(1) Estos incentivos fueron registrados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad ("NIC") 20.

Nota 21. Costo de ingresos

	Período de tres meses		Período de nueve meses	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Inventarios al inicio	209.051.119	274.866.540	259.690.374	258.185.275
Compras	22.614.709	41.393.228	40.598.551	157.348.441
Consumos de inventario	(17.725.165)	(41.371.890)	(66.440.613)	(150.907.463)
Costo de producción (1)	259.990.484	340.689.687	743.430.701	955.064.308
Inventarios al cierre del período	(218.980.162)	(260.634.632)	(218.980.162)	(260.634.631)
Costo de ingresos	254.950.985	354.942.933	758.298.851	959.055.930

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

(1) Costo de producción

	Período de tres meses		Periodo de nueve meses	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Servicios contratados de producción	34.090.195	70.054.945	103.141.296	198.133.517
Sueldos y jornales, cargas sociales y otros gastos de personal	23.360.265	17.218.568	61.319.798	50.916.716
Depreciación propiedad, planta y equipos (1)	57.455.102	101.018.191	172.339.713	259.935.115
Depreciación derecho de uso de activos	4.690.575	4.287.820	14.071.728	12.902.119
Impuestos, tasas y contribuciones	7.315.649	5.418.942	16.161.228	15.297.300
Combustibles, gas y energía eléctrica	7.617.575	8.819.399	22.514.016	27.308.414
Seguros generales	170.283	340.655	757.166	1.097.319
Mantenimiento, repuestos y reparaciones	66.435.936	68.584.094	197.545.577	197.982.415
Regalías, canon y servidumbre	54.895.080	54.423.643	144.593.746	163.785.259
Desbalanceo de gas	(446)	(1.053)	(1.588)	(7.689)
Control ambiental	3.215.646	8.464.140	10.141.352	21.041.011
Otros	744.624	2.060.343	846.669	6.672.812
Gastos imputables al costo	259.990.484	340.689.687	743.430.701	955.064.308

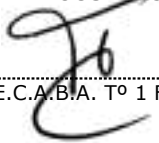
(1) Incluye \$ (608.903) y \$ (6.331.264) en el stock de crudo al 30 de septiembre de 2025 y 2024, respectivamente.

Nota 22. Gastos de comercialización

	Período de tres meses		Periodo de nueve meses	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Despacho y transporte	2.258.384	2.130.003	10.863.259	5.888.067
Sueldos y jornales, cargas sociales y otros gastos de personal	983.267	1.939.612	2.708.336	5.905.806
Impuesto sobre los ingresos brutos	11.195.945	8.498.839	28.022.759	26.177.327
Derechos de exportación	842.023	4.898.529	7.070.084	12.110.535
Total	15.279.619	17.466.983	48.664.438	50.081.735

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 23. Gastos de administración

	Período de tres meses		Período de nueve meses	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Honorarios y retribuciones por servicios	2.557.177	3.073.172	8.572.581	12.036.095
Sueldos y jornales, cargas sociales y otros gastos de personal	13.210.128	16.442.327	34.796.894	46.176.200
Depreciación propiedad, planta y equipos	1.988.447	820.031	4.325.830	2.274.951
Impuestos, tasas y contribuciones	16.945	24.640	66.373	436.869
Seguros generales	31.041	32.611	118.301	82.222
Repuestos y reparaciones	2.761.367	4.717.579	6.196.697	7.765.805
Gastos de oficina	483.968	1.855.096	2.231.530	6.251.626
Cargo por provisión para juicios y otros reclamos	840.218	48.951	853.588	164.743
Contribuciones a la comunidad	916.394	3.061.810	3.514.069	6.904.532
Otros	1.483.515	404.029	3.536.481	949.616
Total	24.289.200	30.480.246	64.212.344	83.042.659

Nota 24. Deterioro de activos financieros

	Período de tres meses		Período de nueve meses	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
(Cargo) recupero por provisión de pérdidas esperadas	-	523.039	(569.356)	(15.629.905)
Total	-	523.039	(569.356)	(15.629.905)

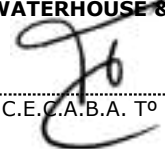
Nota 25. Gastos de exploración

	Período de tres meses		Período de nueve meses	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Pozos y estudios no exitosos (1)	-	49.199.722	-	96.067.743
Total	-	49.199.722	-	96.067.743

(1) Corresponde a pozos no exitosos realizados en los distritos Tapi Aike, Estancia Chiripa y Cerro Wenceslao.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 26. Otros ingresos y (egresos) operativos, netos

	Período de tres meses		Período de nueve meses	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Otros ingresos operativos				
Honorarios por servicios prestados	807.423	1.139.929	2.415.085	3.799.452
Resultado por cesión de activos (1)	(197.439)	-	1.871.668	-
Comisiones ganadas	4.325.593	378.873	17.466.561	1.286.424
Recupero Provisión remediación ambiental	120.935	-	12.507.003	-
Recupero Provisión obsolescencia Inventarios	998.406	803.425	203.275	1.681.838
Diversos	2.878.411	1.977.976	2.856.621	3.154.968
	8.933.329	4.300.203	37.320.213	9.922.682
Otros egresos operativos				
Servicios contratados	(1.703.703)	(149.728)	(4.778.631)	(166.703)
Gastos por reestructuración (Nota 29)	(8.073.312)	-	(26.192.942)	-
	(9.777.015)	(149.728)	(30.971.573)	(166.703)
Total	(843.686)	4.150.475	6.348.640	9.755.979

(1) Corresponde a la baja por cesión de activos - Áreas Cacheuta y Piedras Coloradas (Nota 1.1.1).

Nota 27. Resultados financieros, netos

	Período de tres meses		Periodo de nueve meses	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos financieros				
Intereses	3.120.184	3.797.649	6.204.323	14.383.092
Total	3.120.184	3.797.649	6.204.323	14.383.092
Costos financieros				
Intereses	(16.720.520)	(17.469.773)	(49.200.192)	(49.977.516)
Total	(16.720.520)	(17.469.773)	(49.200.192)	(49.977.516)
Resultados por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda				
R.E.C.P.A.M.	1.599.298	7.160.357	12.777	35.640.103
Total	1.599.298	7.160.357	12.777	35.640.103
Otros resultados financieros				
Resultado por medición a valor razonable de instrumentos financieros	(2.612.542)	(20.814.191)	(7.975.176)	(62.355.155)
Diferencias de cambio, netas	(164.705.173)	94.559.737	(230.208.309)	1.034.405.313
Resultado por medición a valor presente de pasivos	2.467.740	(5.028.095)	(6.550.293)	25.878.727
Otros egresos financieros	(815.208)	(2.702.147)	(1.872.524)	(7.353.630)
Total	(165.665.183)	66.015.304	(246.606.302)	990.575.255

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 28. Saldos y operaciones con partes relacionadas

Al 30 de septiembre de 2025 y 2024 y al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad es controlada por Latin Exploration S.L.U. una compañía radicada en España. La controlante última del Grupo es Southern Cone Foundation, una fundación constituida en Liechtenstein.

a) A continuación, se detallan los saldos con partes relacionadas al 30 de septiembre de 2025 y al 31 diciembre de 2024:

	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
Otros créditos		
No corrientes		
Petronado S.A.	7.574.126	6.933.462
Latin Exploration S.L.U.	1.476.361	-
Total	9.050.487	6.933.462
Corrientes		
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	1.025.427	984.019
Unitec Bio S.A.	31.283	-
Latin Exploration S.L.U.	1.301.633	978.941
Total	2.358.343	1.962.960
Deudas comerciales		
Corrientes		
Corredor Americano S.A.	2.154.993	6.489.272
Total	2.154.993	6.489.272
Deudas financieras		
Corrientes		
Corporación América S.A.U.	22.725.217	19.701.577
Total	22.725.217	19.701.577
Otras deudas		
Corrientes		
Unitec Blue S.A.	12.113.869	11.038.670
Total	12.113.869	11.038.670

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

b) A continuación, se detallan las principales operaciones con partes relacionadas por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024:

Sociedad	30.09.2025 (No auditados)			
	Venta de servicios	Dividendos ganados	Intereses ganados (perdidos)	Servicios contratados
Sociedades asociadas y negocios conjuntos				
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	6.169.786	10.108.856	-	-
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	-	7.705.472	-	-
Transportadora de Gas del Norte S.A.	-	111.668	-	-
Gasinvest S.A.	-	54.380.327	-	-
Otras sociedades				
Corporación América S.A.U. (1)	-	-	(974.369)	-
Proden S.A. (1)	-	-	-	(733.163)
Corredor Americano S.A. (1)	-	-	-	(16.790.871)

(1) Estas sociedades son partes relacionadas por estar controladas en forma indirecta por los mismos accionistas que CGC.

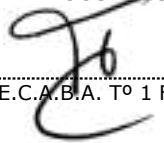
Sociedad	30.09.2024 (No auditados)			
	Venta de servicios	Dividendos ganados	Intereses ganados (perdidos)	Servicios contratados
Sociedades asociadas y negocios				
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	6.884.651	1.686.436	-	-
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	-	4.799.630	-	-
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	-	265.793	-	-
Transportadora Gas del Norte S.A.	-	66.460	-	-
Gasinvest S.A.	-	34.068.552	-	-
Otras sociedades				
Aeropuertos Argentina 2000 S.A. (1)	-	-	(824.814)	-
Proden S.A. (1)	-	-	-	(1.710.047)
Corredor Americano S.A. (1)	-	-	-	(43.587.916)

(1) Estas sociedades son partes relacionadas por estar controladas en forma indirecta por los mismos accionistas que CGC.

c) Las compensaciones devengadas correspondientes al personal clave de la Gerencia de la Sociedad y los miembros del Directorio, por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024, asciende a \$ 14.672.703 y \$ 23.126.663, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 29. Plan de Eficiencia Operativa

Durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025, la Sociedad puso en marcha un plan integral de eficiencia operativa, enmarcado en su estrategia de sostenibilidad y crecimiento a largo plazo, con el objetivo de optimizar la estructura de costos y mejorar la asignación de recursos.

Como parte de este plan, se decidió operar en forma directa "primerizar" algunos servicios estratégicos a través de una sociedad subsidiaria, lo que derivó en la adquisición de equipos e infraestructura operativa. En forma complementaria, se llevó a cabo una revisión de los procesos y funciones internas, lo que implicó la desvinculación de personal propio y la terminación anticipada de ciertos contratos de prestación de servicios con contratistas externos.

En este contexto, durante el período se reconocieron gastos por indemnizaciones laborales y compensaciones contractuales por un total de \$ 26.193 millones, expresados en moneda de cierre del período, registrados en el estado de resultados bajo el rubro "Otros ingresos y (egresos) operativos, netos", en la línea "Gastos por reestructuración". El plan de eficiencia se encuentra en desarrollo por lo que podrían generarse erogaciones adicionales asociadas a etapas posteriores de implementación.

La Sociedad estima que este proceso permitirá consolidar una estructura más ágil, eficiente y alineada con sus objetivos estratégicos, con impacto positivo en la rentabilidad operativa futura.

Nota 30. Hechos posteriores

Con posterioridad al 30 de septiembre de 2025, no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias que no sean de público conocimiento, que incidan o puedan incidir significativamente sobre la situación patrimonial, económica o financiera de la Sociedad, en adición a los tratados en las notas a los presentes Estados Financieros, excepto lo siguiente:

Cesión de la concesión Río Tunuyán y los derechos de la Concesión La Ventana, Mendoza: con fecha 3 de noviembre de 2025, CGC suscribió un acuerdo con Petróleos Sudamericanos S.A. para ceder el 100% de los derechos y obligaciones de titularidad de la Compañía emergentes de las concesiones de Río Tunuyán y La Ventana (donde CGC es titular del 30% de participación) con fecha efectiva a partir del 1 de noviembre de 2025 (los "Activos").

El acuerdo y las transacciones contempladas en el mismo no se encuentran condicionados a ninguna aprobación requerida de cualquier autoridad. Si la provincia de Mendoza no se expide, no autoriza o se niega a otorgar la aprobación de la cesión respecto de la Concesión Río Tunuyán, se considera perfeccionada la transacción prevista en el acuerdo, incluyendo la transferencia de todos los derechos y obligaciones correspondientes a la participación cedida, en la mayor medida permitida por el marco legal.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

La contraprestación por la cesión de los Activos es de US\$ 30 mil en efectivo al momento de firma del acuerdo, y aproximadamente US\$ 2,6 millones pagaderos en especie en 48 cuotas mensuales consecutivas mediante entregas de petróleo crudo, comenzando a partir del momento de firma del acuerdo.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

.....
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


..... (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios

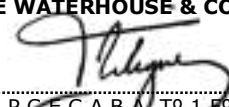
Estado de Situación Financiera Individual Condensado Intermedio al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024

(Expresados en miles de pesos)

	Nota	30.09.2025	31.12.2024
(No auditados)			
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedad, planta y equipos	7	2.240.328.704	1.681.560.739
Inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	8.a)	392.997.075	389.870.278
Derecho de uso de activos	17	25.430.507	39.502.235
Otros créditos	9	1.364.212	323
Activo por impuesto diferido		211.127.911	173.314.578
Total del activo no corriente		2.871.248.409	2.284.248.153
Activo corriente			
Inventarios	10	169.982.297	208.594.489
Otros créditos	9	90.467.421	89.410.511
Cuentas comerciales por cobrar	11	186.837.690	105.575.945
Inversiones a valor razonable	12	567.603	890.734
Efectivo y equivalentes de efectivo	13	80.844.337	129.240.195
Total del activo corriente		528.699.348	533.711.874
TOTAL DEL ACTIVO		3.399.947.757	2.817.960.027
PATRIMONIO			
Capital social	14	99.761.469	399.138
Ajuste integral del capital		11.530.389	82.846.726
Prima de emisión		154.758.893	-
Reservas		473.606.913	55.324.737
Resultados no asignados		(98.649.380)	418.282.176
Otros resultados integrales		(33.956.374)	(42.377.713)
TOTAL DEL PATRIMONIO		607.051.910	514.475.064
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Provisiones por juicios y otros reclamos		3.565.011	7.211.417
Otras provisiones	15	343.972.073	323.798.408
Otras deudas	16	378.979.959	-
Deudas por arrendamientos	17	6.605.590	9.572.933
Deudas financieras	18	752.109.667	1.324.204.851
Total del pasivo no corriente		1.485.232.300	1.664.787.609
Pasivo corriente			
Otras provisiones	15	1.874	1.194
Otras deudas	16	115.771.096	24.613.903
Deudas fiscales		21.617.827	22.997.660
Remuneraciones y cargas sociales		21.816.250	36.105.332
Deudas por arrendamientos	17	14.190.774	19.284.420
Deudas financieras	18	960.937.274	313.735.237
Deudas comerciales	19	173.328.452	221.959.608
Total del pasivo corriente		1.307.663.547	638.697.354
TOTAL DEL PASIVO		2.792.895.847	2.303.484.963
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		3.399.947.757	2.817.960.027

Las Notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112


Carlos Oscar Bianchi
Por Comisión Fiscalizadora


Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios

Estado de Resultados Integrales Individual Condensado Intermedio por los períodos de tres y nueve meses al 30 de septiembre de 2025, comparativos con los mismos períodos de 2024

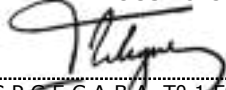
(Expresados en miles de pesos)

	Nota	Período de tres meses (No auditados)		Período de nueve meses (No auditados)	
		30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
Ingresos	20	350.050.628	359.577.413	946.173.982	1.060.430.516
Costo de ingresos	21	(251.304.706)	(354.942.933)	(752.625.952)	(959.055.930)
Resultado bruto		98.745.922	4.634.480	193.548.030	101.374.586
Gastos de comercialización	22	(14.917.574)	(17.466.983)	(47.895.251)	(50.081.735)
Gastos de administración	23	(24.236.785)	(30.694.020)	(64.083.706)	(81.201.947)
Recupero (cargo) por deterioro de activos financieros	24	-	523.039	(569.356)	(15.629.905)
Gastos de exploración	25	-	(49.199.722)	-	(96.067.743)
Otros ingresos y (egresos) operativos, netos	26	(843.686)	4.150.475	6.348.640	9.755.979
Resultado operativo		58.747.877	(88.052.731)	87.348.357	(131.850.765)
Resultado de inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	8.c	21.467.599	15.813.510	67.011.781	(6.765.224)
Ingresos financieros	27	1.271.983	2.813.946	2.468.346	10.147.922
Costos financieros	27	(16.644.996)	(17.308.208)	(49.085.150)	(48.463.137)
Resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda (R.E.C.P.A.M.)	27	1.002.950	7.160.357	(802.241)	35.640.103
Otros resultados financieros	27	(163.610.871)	65.010.811	(243.403.802)	1.021.028.238
Resultado antes de impuestos		(97.765.458)	(14.562.315)	(136.462.709)	879.737.137
Impuesto a las ganancias		67.063.884	(123.931.432)	37.813.329	(437.296.288)
Resultado del período		(30.701.574)	(138.493.747)	(98.649.380)	442.440.849
OTROS RESULTADOS INTEGRALES					
Conceptos que serán reclasificados al Estado de Resultados					
Diferencia de conversión de Estados Financieros		7.963.822	(6.514.954)	8.421.339	(96.335.488)
Total de otros resultados integrales del período, neto de impuestos		7.963.822	(6.514.954)	8.421.339	(96.335.488)
Resultado total integral del período		(22.737.752)	(145.008.701)	(90.228.041)	346.105.361

Las Notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112



Carlos Oscar Bianchi
Por Comisión Fiscalizadora



Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios

Estado de Cambios en el Patrimonio Individual Condensado Intermedio por el período de nueve meses finalizado al 30 de septiembre de 2025

(Expresados en miles de pesos)

	Capital social (Nota 14)	Ajuste integral al capital	Prima de emisión	Reserva legal	Reserva facultativa (1)	Otros Resultados Integrales (Nota 2.2) Diferencia de Conversión	Resultados no asignados	Total (No auditados)
Saldos al 31 de diciembre de 2024	399.138	82.846.726		- 16.649.200	38.675.537	(42.377.713)	418.282.176	514.475.064
Resolución de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de fecha 14 de abril de 2025:								
- Asignación de resultados no asignados	-	-	-	-	418.282.176	-	(418.282.176)	-
Resolución de la Asamblea General Extraordinaria de Accionistas de fecha 25 de abril y 23 de mayo de 2025:								
- Aumento de Capital Social	99.362.331	(71.316.337)	154.758.893	-	-	-	-	182.804.887
Resultado neto del período	-	-	-	-	-	-	(98.649.380)	(98.649.380)
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	-	8.421.339		8.421.339
Saldos al 30 de septiembre de 2025	99.761.469	11.530.389	154.758.893	16.649.200	456.957.713	(33.956.374)	(98.649.380)	607.051.910

(1) Para el mantenimiento de capital de trabajo y futuros dividendos.

Las Notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 264 Fº 112

Carlos Oscar Bianchi
Por Comisión Fiscalizadora

Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios

Estado de Cambios en el Patrimonio Individual Condensado Intermedio por el período de nueve meses finalizado al 30 de septiembre de 2024

(Expresados en miles de pesos)

	Capital social (Nota 14)	Ajuste integral al capital	Reserva legal	Reserva facultativa (1)	Otros Resultados Integrales	Resultados no asignados	Total (No auditados)
					Diferencia de Conversión		
Saldos al 31 de diciembre de 2023	399.138	82.846.726	16.649.200	449.720.603	56.646.370	(421.244.306)	185.017.731
Resolución de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de fecha 30 de abril de 2024:							
- Asignación de resultados no asignados	-	-	-	(411.045.346)	-	411.045.346	-
Resolución de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de fecha 30 de octubre de 2023:							
Resultado neto del período	-	-	-	-	-	442.440.849	442.440.849
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	(96.335.488)	-	(96.335.488)
Saldos al 30 de septiembre de 2024	399.138	82.846.726	16.649.200	38.675.257	(39.689.118)	432.241.889	531.123.092

(1) Para el mantenimiento de capital de trabajo y futuros dividendos.

Las Notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Fernando A. Rodríguez

Contador Público (UBA)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 264 Fº 112

(Socio)

Carlos Oscar Bianchi

Por Comisión Fiscalizadora

Eduardo Hugo Antranik Eurnekian

Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios

Estado de Flujos de Efectivo Individual Condensado Intermedio por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025, comparativo con el mismo período de 2024

(Expresados en miles de pesos)

	Nota	30.09.2025	30.09.2024 (No auditados)
Flujos de efectivo de las actividades operativas			
Resultado neto del período		(98.649.380)	442.440.849
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas:			
Depreciación de propiedad, planta y equipos	7	177.010.830	268.541.330
Bajas de propiedad, planta y equipos	7	-	632.072
Depreciación de derecho de uso de activos	17	14.071.728	12.902.119
Resultado de inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	8.c	(67.011.781)	6.765.224
Resultados financieros netos		288.418.673	(989.961.016)
Aumento neto de la provisión para pérdidas esperadas	24	569.356	15.629.905
Aumento neto de la provisión para juicios y otros reclamos	23	853.588	164.743
Cargos por desbalanceo de gas	21	(1.588)	(7.689)
Ingresos devengados por incentivos, netos de cobranzas		5.587.364	5.361.834
Resultado por cesión de activos	26	(1.871.668)	-
Cargo por pozos y estudios no exitosos	25	-	96.067.743
R.E.C.P.A.M.		802.241	(35.640.103)
Impuesto a las ganancias devengado		(37.813.329)	437.296.288
Cambios en activos y pasivos operativos:			
Créditos		(114.554.444)	(262.757.142)
Inventarios		27.417.834	(4.131.196)
Deudas no financieras		(20.695.059)	200.696.227
Impuesto a las ganancias pagado		(7.195.131)	(21.202.566)
Flujos netos de efectivo generado por las actividades operativas		166.939.234	172.798.622
Flujos netos de efectivo por actividades de inversión			
Adquisición de propiedad, planta y equipos	7	(351.778.971)	(508.162.795)
Disposiciones de inversiones corrientes		4.044.266	85.364.265
Dividendos cobrados		72.306.323	10.480.544
Flujos netos de efectivo utilizado en las actividades de inversión		(275.428.382)	(412.317.986)
Flujos netos de efectivo por actividades de financiación			
Aporte de capital accionistas		182.804.887	-
Pagos por arrendamientos	17	(12.980.483)	(13.433.164)
Intereses pagados por deudas financieras	18	(48.071.893)	(47.922.052)
Deudas financieras obtenidas	18	181.097.504	632.375.908
Deudas financieras canceladas	18	(251.456.799)	(381.884.922)
Flujos netos de efectivo generado por las actividades de financiación		51.393.216	189.135.770
Disminución neta en el efectivo y equivalentes del efectivo		(57.095.932)	(50.383.594)
Efectivo y equivalentes del efectivo al inicio del ejercicio	13	129.240.194	73.651.295
Altas por fusión		-	44.394.746
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes del efectivo		8.700.075	(23.063.977)
Efectivo y equivalentes del efectivo al cierre del período	13	80.844.337	44.598.470
Variaciones que no han significado movimientos de fondos (1)			
Adquisiciones de propiedad, planta y equipos		358.436.729	(17.091.192)
Resultado por cesión de activos		11.934.606	-
Costo de abandono de pozos activado en propiedades, planta y equipos		37.497.701	(68.678.469)

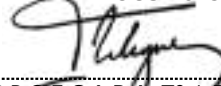
Las Notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios.

(1) A los fines de la elaboración del presente Estado de Flujos de Efectivo no se han expuesto las partidas correspondientes a la fusión por no significar un movimiento de fondos.

Véase nuestro informe de fecha

6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Fernando A. Rodríguez

Contador Público (UBA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112



Carlos Oscar Bianchi

Por Comisión Fiscalizadora



Eduardo Hugo Antranik Eurnekian

Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Índice de las Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios

1. Información general
2. Bases de preparación y políticas contables
3. Fusión de CGC Energía S.A.U.
4. Administración de riesgos financieros
5. Medición del valor razonable
6. Información por segmentos
7. Propiedad, planta y equipos
8. Inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos
9. Otros créditos
10. Inventarios
11. Cuentas comerciales por cobrar
12. Inversiones a valor razonable
13. Efectivo y equivalentes de efectivo
14. Capital social
15. Otras provisiones
16. Otras deudas
17. Deuda por arrendamiento y derecho de uso de activos
18. Deudas financieras
19. Deudas comerciales
20. Ingresos
21. Costo de ingresos
22. Gastos de comercialización
23. Gastos de administración
24. Deterioro de activos financieros
25. Gastos de exploración
26. Otros ingresos y (egresos) operativos, netos
27. Resultados financieros, netos
28. Saldos y operaciones con partes relacionadas
29. Plan de Eficiencia Operativa
30. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha

6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Compañía General de Combustibles S.A.

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 (Presentados en forma comparativa)

(Cifras expresadas en miles de pesos, excepto donde se indica en forma expresa)

Nota 1. Información general

1.1. La Sociedad

Compañía General de Combustibles S.A. (en adelante indistintamente “CGC” o “la Sociedad”) es una sociedad anónima constituida bajo las leyes de la República Argentina, inscripta en el Registro Público de Comercio el 15 de octubre de 1920. La fecha de finalización del contrato social es el 1 de septiembre de 2100 y su domicilio legal es Bonpland 1745, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina.

Las actividades de CGC están concentradas en el sector energético, específicamente en la exploración y la producción de petróleo y gas (upstream) y en el transporte de gas. Las actividades de upstream las realiza tanto en forma individual como mediante participaciones conjuntas y el transporte de gas a través de compañías asociadas. Las actividades de la Sociedad no están sujetas a cambios significativos de estacionalidad.

La Sociedad es controlada por Latin Exploration S.L.U. (“LE”) una sociedad española.

Las áreas de exploración y explotación de Petróleo y Gas, sobre las que la Sociedad tiene participación al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 son las siguientes:

País/ Cuenca	Área	% Participación	Operador	Hasta	Actividad
Argentina	Noroeste				
	Aguaragüe	5,00	Tecpetrol	2037	
	Austral				
	El Cerrito	100,00	CGC	2033-2037-2053	
	Dos Hermanos	100,00	CGC	2027-2034-2037	Exploración y explotación
	Campo Boleadoras	100,00	CGC	2027-2033-2034	
	Campo Indio Este / El Cerrito	100,00	CGC	2028-2053	
	María Inés	100,00	CGC	2027-2028	
	Glencross	87,00	CGC	2033	Explotación
	Estancia Chiripa	87,00	CGC	2033	
	Tapi Aike	100,00	CGC	2026	Exploración
	Paso Fuhr	50,00	CGC	2028	
	AUS_105	25,00	Equinor	2026	Exploración off shore
	AUS_106	25,00	Equinor	2026	

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

País/ Cuenca	Área	% Participación	Operador	Hasta	Actividad
Argentina					
Cuyana	Cajón de los Caballos	25,00	Roch S.A. (sector occidental) / YPF S.A. (sector oriental)	2025	Exploración y explotación
	La Ventana – Vacas Muertas	30,00	YPF S.A.	2027	
	Río Tunuyán	30,00	YPF S.A.	2026	
Golfo San Jorge	Bloque 127	100,00	CGC	2035	
	Cañadón León	100,00	CGC	2035	
	Cañadón Minerales	100,00	CGC	2035	
	Cañadón Seco	100,00	CGC	2036	
	Cerro Overo	100,00	CGC	2035	
	Cerro Wenceslao	100,00	CGC	2036	
	El Cordón	100,00	CGC	2036	
	El Huemul – Koluel Kaike	100,00	CGC	2037	
	Las Heras	100,00	CGC	2035	
	Meseta Espinosa	100,00	CGC	2036	
	Meseta Espinosa Norte	100,00	CGC	2035	
	Meseta Sirven	100,00	CGC	2037	
	Piedra Clavada	100,00	CGC	2035	
	Sur Piedra Clavada	100,00	CGC	2037	
	Tres Picos	100,00	CGC	2035	
Neuquina	Aguada del Chañar	49,00	YPF	2053	Explotación
Venezuela	Campo Onado	26,00	Petronado	2026	Exploración

No se han producido cambios significativos en la situación de los contratos de concesiones de las áreas de petróleo y gas con posterioridad al 31 de diciembre de 2024, excepto por lo siguiente:

1.1.1) Baja de Áreas Cacheuta y Piedras Coloradas - Estructura Intermedia - Cesión de Activos a Venoil S.A.

El 17 de diciembre de 2024 CGC suscribió un acuerdo con Venoil S.A. (en adelante "Venoil") para ceder el 100% de los derechos y obligaciones de titularidad de la Compañía emergentes de las concesiones de explotación de "Piedras Coloradas-Estructura Intermedia" y "Cacheuta", ambas ubicadas en la Provincia de Mendoza, Cuenca Cuyana (los "Activos"), ello sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones precedentes (principalmente la aprobación de la autoridad de aplicación de la cesión de los Activos a favor de Venoil y al otorgamiento de una prórroga sobre la vigencia).

Véase nuestro informe de fecha

6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

No obstante ello, con fecha 31 de marzo de 2025 CGC y Venoil suscribieron un Acuerdo Complementario con el objetivo de dispensarse del cumplimiento de las condiciones precedentes y realizar la transferencia de la operación con efectos al 1 de abril de 2025 (esta renuncia no importa el hecho de que la aprobación gubernamental a la cesión deba efectuarse para perfeccionar el acto). Con fecha 31 de marzo de 2025 se notificó al Ministerio de Energía y Ambiente de la Provincia de Mendoza el cambio de operador con efectos al día 1 de abril de 2025 y, en fecha 4 de abril se hizo lo propio con la Secretaría de Energía de la Nación. Con fecha 8 de abril de 2025, el Ministerio de Energía y Ambiente de la Provincia de Mendoza autorizó la cesión a través de la Resolución N° 058-EyA-2025, dando un plazo de 4 (cuatro) meses para presentar ante la Dirección de Hidrocarburos de la Provincia la Escritura Pública definitiva de la cesión.

En fecha 24 de junio de 2025 se suscribió la Escritura Pública de cesión en relación a los Activos. La misma fue notificada a la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Energía y Minería de Mendoza en fecha 15 de julio de 2025 a través de notificación conjunta de CGC y Venoil.

La contraprestación por la cesión de los Activos es de US\$ 2,0 millones, pagadera en 24 cuotas mensuales iguales y consecutivas. La primera de las cuotas se hará efectiva a los 45 (cuarenta y cinco) días corridos desde aprobada la prórroga de las concesiones al Comprador, hecho que -a este momento- no se encuentra materializado.

1.1.2) Combinación de Negocios - Adquisición de Activos de YPF S.A. ("YPF") con efecto a partir del 1° de abril de 2025

- Nombre y descripción del negocio adquirido, fecha de adquisición, porcentaje adquirido y razones de la adquisición:

Con fecha 21 de marzo de 2025, la Sociedad suscribió un Acuerdo de Farm-In con YPF a través del cual adquirió el 49% de los intereses, derechos y obligaciones de YPF derivados de la concesión de explotación no convencional de hidrocarburos sobre el área "Aguada del Chañar" ("ADC"), ubicada en la Cuenca Neuquina, Provincia del Neuquén, cuya transferencia efectiva tuvo lugar el 1 de abril de 2025. YPF mantendrá la titularidad del 51% restante del área "Aguada del Chañar" y continuará siendo su operador, a cuyo fin las partes celebraron ciertos acuerdos complementarios, incluyendo la creación de una unión transitoria de empresas.

La Sociedad abonó a YPF una suma de US\$ 75 millones y se comprometió a solventar, por cuenta y orden de YPF y como compromiso de Farm-In, el 80,40% de los gastos, inversiones y costos de capital que sean atribuibles al porcentaje de participación de YPF en el área "Aguada del Chañar" durante un plazo de cuatro años, comenzando el 01/01/2026 y terminando el 31/12/2029, sujeto a montos máximos anuales (US\$ 93 millones) y mensuales (US\$ 7,8 millones), por una suma máxima total de US\$ 371,9 millones. La Sociedad tiene el derecho (pero no la obligación) a hacer cancelaciones anticipadas de su

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

compromiso de Farm-In, parciales o totales, a una TNA de descuento del 15%. En caso de ejercer ese derecho, los montos máximos anuales y mensuales se reducirán según una metodología acordada entre las partes.

Entre los acuerdos complementarios, la Sociedad otorgó a YPF un derecho de preferencia para la compra de petróleo crudo proveniente de la Cuenca del Golfo San Jorge o del área Aguada del Chañar, ejecutable en forma alternativa no divisible ni acumulable, y una opción de compra del petróleo crudo tipo "Cañadón Seco" proveniente de otras áreas que CGC adquiera en la Cuenca del Golfo San Jorge, en cada caso, por un período de cinco años. Como contraprestación, el 21 de marzo de 2025 YPF abonó a CGC la suma única, total y definitiva de US\$ 50 millones, ganancia que comenzará a devengarse contablemente en forma lineal a partir de la entrada de vigencia del acuerdo, prevista para diciembre 2025.

La transacción descripta califica como una combinación de negocios de acuerdo con la NIIF 3 "Combinaciones de negocios".

- Valor razonable de la contraprestación transferida y valor razonable de los principales activos objeto de la adquisición

A continuación, se detallan los valores razonables preliminares correspondientes a los principales activos a la fecha de la adquisición, los cuales han sido incorporados en los estados financieros de CGC a partir de la toma de control de nuestra tenencia del 49%, el 1 de abril de 2025 (expresados en términos de la unidad de medida corriente al 30 de septiembre de 2025):

	En miles de pesos
Valor abonado en efectivo	88.198.246
Valor descontado por compromisos de Farm-In a abonar en 2026-2029 (1)	324.537.408
Valor razonable de la contraprestación transferida	412.735.654
Valor razonable de los principales activos objeto de la adquisición	
Pozos e instalaciones de producción	279.285.872
Propiedad Minera	133.449.782
Total	412.735.654

(1) El valor descontado ha sido estimado de acuerdo al flujo futuro de fondos considerándose un valor razonable de nivel 3.

Los valores razonables correspondientes a los principales activos del área adquirida surgen de las evaluaciones preliminares realizadas con la información disponible a la fecha de emisión de los presentes estados financieros. Al obtenerse nueva información respecto de hechos y circunstancias que existían en la fecha de la adquisición, se reestimaré el valor razonable de los activos netos ya identificados y/o se identificarán activos o pasivos

Véase nuestro informe de fecha

6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

adicionales durante el período de medición que no excederá un año a partir de la fecha de adquisición según lo previsto por la NIIF 3. Se han consolidado operaciones de ADC a partir del 1º abril de 2025, por lo que desde dicha fecha los ingresos por ventas consolidados han sido de \$ 114.549.230 y los costos asociados han sido de \$ 46.672.957, representando una ganancia neta de \$ 67.876.273 (EBITDA ajustado de \$ 84.227.668, ver nota 6). Si la adquisición hubiera ocurrido el 1 de enero de 2025, la Sociedad estima que los ingresos por ventas habrían aumentado en \$ 41.343.989 aproximadamente, los costos asociados habrían aumentado en \$ 10.592.746 aproximadamente y el resultado hubiera representado una ganancia neta adicional por \$ 30.751.243 aproximadamente. (Valores expresados en términos de la unidad de medida corriente al 30 de septiembre de 2025).

Los costos relacionados a la adquisición fueron imputados a la línea de gastos de administración del resultado del periodo finalizado al 30 de septiembre de 2025.

1.1.3) Extensión plazo del primer período exploratorio - Áreas AUS_105 y AUS_106

Con fecha 30 de mayo de 2025, se resolvió la extensión por un plazo adicional de doce meses del primer período exploratorio correspondiente a los permisos de exploración otorgados sobre las áreas AUS_105 y AUS_106.

1.1.4) Cesión de la concesión Río Tunuyán y los derechos de la Concesión La Ventana, Mendoza:

Ver hechos posteriores en la nota 30 a los presentes Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios.

1.2. Contexto económico en que opera la Sociedad

La Sociedad ha desarrollado sus operaciones bajo circunstancias desafiantes tanto a escala local como internacional.

A nivel nacional, el gobierno viene atravesando diferentes etapas, llevando a cabo importantes reestructuraciones macroeconómicas y estatales con el objetivo de lograr estabilidad en términos fiscales, la desregulación de la economía y desacelerar el proceso inflacionario en el cual se encuentra el país.

El 11 de abril de 2025 el gobierno anunció medidas claves para flexibilizar el régimen cambiario, fortalecer el marco monetario y levantar restricciones. En virtud de esto, se comunicó que la cotización del dólar en el Mercado Único y Libre de Cambios (MULC) podrá fluctuar dentro de una banda móvil entre \$/US\$ 1.000 y \$/US\$ 1.400, cuyos límites se ampliarán a un ritmo del 1% mensual.

A su vez, el Banco Central de la República Argentina (BCRA) autorizó el acceso al MULC para pagos de dividendos a accionistas no residentes correspondientes a las utilidades obtenidas en los balances

Véase nuestro informe de fecha

6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

cuyos ejercicios comiencen a partir del 1 de enero de 2025. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, no se habían emitido resoluciones respecto al pago de dividendos acumulados en ejercicios anteriores a accionistas no residentes en el país.

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

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

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

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

La Sociedad ha cursado sus operaciones de cambio dentro del marco vigente del MULC. Por lo tanto, los activos y pasivos en moneda extranjera al 30 de septiembre de 2025 han sido valuados considerando las cotizaciones oficiales vigentes al cierre del período.

En el plano internacional, se destaca la nueva política de aranceles de Estados Unidos centrada en un enfoque proteccionista, implementando diversos aranceles con el objetivo principal de equilibrar las relaciones comerciales y reducir su déficit comercial.

Las medidas anunciadas han generado un escenario de volatilidad en los mercados mundiales, ante temores de una posible recesión global.

La evolución de la situación macroeconómica de la Argentina y la estabilidad financiera y geopolítica mundial mencionadas podrían condicionar la situación económica y financiera de la Sociedad más allá de su propia performance y el comportamiento del mercado en cual desarrolla sus negocios.

La gerencia de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las situaciones mencionadas precedentemente para tomar medidas acordes a la evolución del contexto, con el objetivo de asegurar la integridad de su personal, mantener los niveles y estándares de su operación y preservar su situación financiera.

Véase nuestro informe de fecha

6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

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

Nota 2. Bases de preparación y políticas contables

2.1. Bases de preparación

La Comisión Nacional de Valores (CNV), a través de la Resolución General N° 622/13, estableció la aplicación de la Resolución Técnica N° 26 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 oferta pública de la Ley N°17.811 y modificatorias, ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que hayan solicitado autorización para estar incluidas en el citado régimen.

Los presentes Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios de la Sociedad, por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025, han sido preparados de conformidad con el marco contable establecido por la CNV. Dicho marco contable se basa en la aplicación de las NIIF, y en particular de la Norma Internacional de Contabilidad 34 "Información Financiera Intermedia" (NIC 34). Por lo tanto, no incluyen la totalidad de la información requerida para la presentación de Estados Financieros Anuales.

Los presentes Estados Financieros Individuales Condensados han sido preparados bajo la convención del costo histórico, modificado por la medición de los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, y debe ser leída conjuntamente con los Estados Financieros de la Sociedad al 31 de diciembre de 2024, los cuales han sido preparados de acuerdo a Normas de Contabilidad NIIF ("NIIF").

Los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios correspondientes a los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024 no han sido auditados. La Gerencia de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados integrales de cada período. Los resultados integrales de los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por los ejercicios completos.

Reexpresión de Estados Financieros

Los Estados Financieros han sido expresados en términos de la unidad de medida corriente al 30 de septiembre de 2025 de acuerdo con NIC 29 "Información financiera en economías hiperinflacionarias", utilizando los índices establecidos por la FACPCE, con base en los índices de precios publicados por el INDEC, o una estimación de los mismos cuando, al momento de preparar la información, éstos no estuvieran disponibles. Los resultados financieros se exponen en términos reales, netos del efecto inflacionario sobre los saldos patrimoniales que los generan.

Véase nuestro informe de fecha

6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Información comparativa

Los saldos al 31 de diciembre de 2024 y por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025, que se exponen en estos Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios a efectos comparativos, surgen de los Estados Financieros a dichas fechas expresados en términos de la unidad de medida corriente al 30 de septiembre de 2025 de acuerdo con NIC 29 "Información financiera en economías hiperinflacionarias". Ciertas reclasificaciones han sido efectuadas sobre las cifras correspondientes a los Estados Financieros presentados en forma comparativa a efectos de mantener la consistencia en la exposición con las cifras del presente período.

Depósito de documentación contable y societaria

Con motivo de la Resolución General N° 629/14 de la Comisión Nacional de Valores informamos que la documentación respaldatoria de las operaciones contables y de gestión de la Sociedad y los libros de comercio y sociedades de CGC se encuentran archivados en las oficinas de Bonpland 1745 de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, y en los depósitos del proveedor "Iron Mountain Argentina S.A.", con domicilio comercial en Amancio Alcorta 2482 de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Aprobación por Directorio

Los presentes Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 6 de noviembre de 2025.

2.2. Políticas contables

Las políticas contables adoptadas para los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios son consistentes con las utilizadas en los Estados Financieros por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

2.2.1. Cambios en la política contable bajo NIIF

Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones obligatorias para ejercicios iniciados el 1 de enero de 2025

El Grupo ha aplicado las siguientes normas y/o modificaciones por primera vez a partir del 1 de enero de 2025:

- Modificaciones a la NIC 21 - Falta de intercambiabilidad. Modificada en agosto de 2023. Una entidad se ve afectada por las modificaciones cuando tiene una transacción u operación en una moneda extranjera que no es intercambiable por otra moneda en una fecha de medición para un propósito específico. Una moneda es intercambiable cuando existe la posibilidad de obtener la otra moneda (con un retraso administrativo normal), y la transacción se llevaría a cabo a través de un mercado o mecanismo de intercambio que crea derechos y obligaciones exigibles. La modificación es aplicable a los ejercicios anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2025. El Grupo estima que la aplicación no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera del Grupo, no obstante, continúa monitoreando el contexto cambiario.

La aplicación de las normas y/o modificaciones detalladas no generó ningún impacto en los resultados de las operaciones o la situación financiera de la Sociedad.

2.2.2. Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones no efectivas y no adoptadas anticipadamente por la Sociedad.

Conforme a la Resolución General CNV N° 972/23, no se admite la aplicación anticipada de las Normas de Contabilidad NIIF y/o sus modificaciones, excepto que sea admitida específicamente en oportunidad de su adopción.

- NIIF 18 "Presentación e información a revelar en los estados financieros": emitida en abril de 2024. Establece nuevos requisitos de presentación y revelación de información con el objetivo de garantizar que los estados financieros proporcionen información relevante que represente fielmente la situación de una entidad. La norma no afecta el reconocimiento o medición de las partidas de los estados financieros; no obstante, introduce nuevos requisitos para aumentar la comparabilidad entre entidades. En particular, se destaca: (i) la clasificación de ingresos y gastos en categorías operativas, de inversión y financiación; (ii) la incorporación de subtotales requeridos; y (iii) la divulgación de medidas de desempeño definidas por la gerencia. La norma es aplicable de forma retroactiva a los ejercicios anuales y periodos intermedios iniciados a partir del 1 de enero de 2027, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de la norma no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

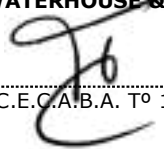
- NIIF 19 "Subsidiarias sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar": emitida en abril de 2024. Establece la opción de revelar requisitos de información reducidos para entidades sin contabilidad pública que son subsidiarias de una entidad que prepara estados financieros consolidados que están disponibles para uso público y cumplen con las normas de contabilidad NIIF. La norma es aplicable para periodos iniciados a partir del 1 de enero de 2027, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de la norma no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera de la Sociedad.
- NIIF 9 y NIIF 7 "Instrumentos financieros e Información a revelar": en mayo de 2024 se modifica la guía de aplicación de NIIF 9 y se incorporan requisitos de revelación en NIIF 7. En particular, incorpora la opción de considerar la cancelación de un pasivo financiero antes de su liquidación en caso de emisión de instrucciones de pago electrónicas que cumplen determinados requisitos e incorpora requisitos de revelación para inversiones en instrumentos de patrimonio designadas a valor razonable con cambios en otros resultados integrales e instrumentos a costo amortizado o valor razonable con cambios en otros resultados integrales. Las modificaciones son aplicables para periodos iniciados a partir del 1 de enero de 2026, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de la norma no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera de la Sociedad.
- Mejoras a las NIIF – Volumen 11: en julio de 2024 se incorporan modificaciones menores en NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7. Las modificaciones son aplicables para periodos iniciados a partir del 1 de enero de 2026, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de las modificaciones no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera de la Sociedad.

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.

2.2.3. Estimaciones

La preparación de los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios requiere que la Gerencia de la Sociedad realice estimaciones y evaluaciones acerca del futuro, aplique juicios críticos y establezca premisas que afecten a la aplicación de las políticas contables y a los montos de activos y pasivos, e ingresos y egresos informados. En la preparación de estos Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios, los juicios críticos efectuados por la Gerencia al aplicar las políticas contables de la Sociedad y las fuentes de información utilizadas para las estimaciones respectivas son las mismas que fueron aplicadas en los Estados Financieros por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024.

Estas estimaciones y juicios son evaluados continuamente y están basados en experiencias pasadas y otros factores que son razonables bajo las circunstancias existentes. Los resultados reales futuros pueden diferir de las estimaciones y evaluaciones realizadas a la fecha de preparación de los presentes Estados Financieros Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025
.....
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

..... (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 3. Fusión de CGC Energía S.A.U.

Fusión de CGC Energía S.A.U. (sociedad absorbida) por absorción de Compañía General de Combustibles S.A. (sociedad absorbente y Controlante al 100%)

Con fecha 11 de marzo de 2024, el Directorio de CGC ha aprobado mediante la celebración del compromiso previo de fusión, la fusión por absorción entre CGC como sociedad absorbente y CGC Energía, como sociedad absorbida, en los términos del artículo 82 y 83 de la Ley General de Sociedades N° 19.550 y sus modificatorias. Dicha fusión tiene vigencia y efectos desde el 1° de enero de 2024 y permite una mayor eficiencia de recursos, aprovechando la mayor escala de negocios y experiencia de la sociedad absorbente. A partir de esa fecha se incorpora al patrimonio de la absorbente, la totalidad de derechos, obligaciones, activos y pasivos de la absorbida, estando sujeto a las aprobaciones societarias requeridas bajo la normativa aplicable y la inscripción de la fusión y disolución en el Registro Público de Comercio (IGJ).

Asimismo, el Directorio aprobó que a partir de la fecha de efectos de la fusión antes mencionada, la sociedad absorbida no deberá tener más actividad, por lo que la absorbente deberá operar por cuenta y orden de la sociedad absorbida.

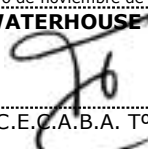
La Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas de CGC celebrada el 30 de abril de 2024, pasó a cuarto intermedio para el 15 de mayo de 2024 los puntos del orden del día relativos a la mencionada fusión, por no haberse obtenido con la anticipación suficiente para su publicación previa a la asamblea, la aprobación del prospecto de fusión por parte de la Comisión Nacional de Valores. Con fecha 15 de mayo de 2024 se aprobó el compromiso previo de fusión celebrado el 11 de marzo de 2024 entre CGC y CGC Energía.

Con fecha 7 de junio de 2024 se firmó el Acuerdo Definitivo de Fusión entre ambas sociedades y con fecha 18 de junio de 2024 se presentaron los trámites de fusión correspondientes ante la IGJ y la CNV. Con fecha 30 de septiembre de 2024, la CNV aprobó la fusión entre ambas sociedades, la cual fue inscrita ante la IGJ con fecha 5 de noviembre de 2024.

Nota 4. Administración de riesgos financieros

El Directorio de la Sociedad acuerda las políticas para la gestión y administración de sus riesgos, las cuales han sido aplicadas consistentemente en los períodos bajo análisis presentados en los presentes Estados Financieros.

La actividad de la Sociedad se encuentra expuesta a diferentes riesgos financieros entre los cuales se encuentra, riesgo de liquidez, riesgo de crédito, riesgo de precio del commodities, y riesgo de exposición a la moneda extranjera. Los presentes Estados Financieros Condensados no incluyen todas las revelaciones de administración de riesgos requeridas para los Estados Financieros anuales y es por esto que deben ser leídos en conjunto con los Estados Financieros anuales de la Sociedad al 31 de diciembre del 2024.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025
.....
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

..... (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Si bien no ha habido cambios materiales en la administración de riesgo financiero desde el último cierre de ejercicio, al 30 de septiembre de 2025 la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo que asciende a \$ 778.964 millones (\$ 104.985 millones al 31 de diciembre de 2024), el cual se espera que sea revertido con refinanciamiento de pasivos financieros de corto plazo y con el Plan de Eficiencia Operativa informado en Nota 29 a los presentes estados financieros.

Nota 5. Medición del valor razonable

La NIIF 13 requiere, para los instrumentos financieros que se valúan a valor razonable, una revelación del valor razonable por nivel. La Sociedad clasifica las mediciones a valor razonable de los instrumentos financieros utilizando una jerarquía de valor razonable, la cual refleja la relevancia de las variables utilizadas para llevar a cabo dichas mediciones. La jerarquía de valor razonable tiene los siguientes niveles:

- **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).

El siguiente cuadro presenta los activos financieros medidos a su valor razonable al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024. El Grupo no posee pasivos financieros medidos a su valor razonable.

Al 30.09.2025	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total (No auditados)
Activos				
Efectivo y equivalentes de efectivo				
Fondos comunes de inversión	78.776.857	-	-	78.776.857
Inversiones a valores razonables				
Acciones con cotización	567.603	-	-	567.603
Total activos corrientes	79.344.460	-	-	79.344.460
Al 31.12.2024	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
Efectivo y equivalentes de efectivo				
Fondos comunes de inversión	98.966.339	-	-	98.966.339
Inversiones a valores razonables				
Acciones con cotización	890.734	-	-	890.734
Total activos corrientes	99.857.073	-	-	99.857.073

Véase nuestro informe de fecha

6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Al 30 de septiembre de 2025 no hubo transferencias entre niveles durante el período, ni tampoco se han producido cambios en la forma de determinar el valor razonable de activos y pasivos financieros.

Las técnicas de valuación específicas utilizadas para determinar los valores razonables incluyen:

- Precios de cotización en mercados activos para instrumentos similares. Estos valores están incluidos en el nivel 1.
- Los valores razonables para los instrumentos financieros de cobertura se determinan utilizando modelos de precios específicos que son observables en el mercado o pueden ser derivados de o corroborados por datos observables. El valor razonable de los contratos de cobertura se calcula como el valor presente neto de los flujos de fondo futuros estimados, basados en el precio de cotización futuro en mercados activos. Estos valores están incluidos en el nivel 2.
- Los valores razonables para los restantes instrumentos financieros se determinan utilizando valores descontados de flujos de fondos. Estos valores están incluidos en el nivel 3.

Nota 6. Información por segmentos

NIIF 8 "Información por segmentos" requiere que la entidad reporte información financiera y descriptiva de aquellos segmentos operativos o agrupaciones de segmentos clasificados como reportables que cumplen determinados criterios. Los segmentos operativos son aquellos en donde la información financiera separada se encuentra disponible y son evaluados regularmente por el Director de Decisiones Operativas ("DDO") para optar en cómo alocar recursos o bien analizar el desempeño de los activos. Los segmentos operativos son reportados de manera consistente con reportes internos al DDO o en su caso, al Directorio.

La Sociedad posee dos segmentos operativos y reportables, los cuales se encuentran organizados en base a características económicas similares, naturaleza de los productos ofrecidos, procesos de producción, tipo y clases de clientes y métodos de distribución, de acuerdo a lo siguiente:

- **"Upstream"**: incluyen los resultados en la exploración, producción de petróleo, gas y GLP;
- **"Midstream"**: incluyen los resultados por las inversiones permanentes en las siguientes compañías de transporte de gas: Transportadora de Gas del Norte S.A., Transportadora de Gas del Mercosur S.A., Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A. y Gasoducto GasAndes S.A. (Chile).

Estructura Central incluye gastos comunes a los segmentos reportados, tales como gastos administrativos, impuestos sobre transacciones financieras, impuesto a las ganancias, intereses sobre pasivos financieros incurridos por la Sociedad en el giro habitual del negocio, los cuales no se encuentran alocados a los segmentos reportados.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

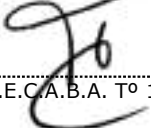
El DDO utiliza el EBITDA Ajustado por segmento para la toma de decisiones en cómo alocar recursos y monitorear el desempeño de los segmentos.

El EBITDA ajustado está definido como el resultado operativo de los segmentos consolidados excluyendo los gastos de depreciación, amortización y desvalorización de la propiedad planta y equipo y derecho a uso de activo por arrendamiento, ganancias (pérdidas) en la devolución de áreas de exploración e inversiones exploratorias no exitosas, impuesto a los débitos y créditos bancarios y gastos de reestructuración. El EBITDA ajustado con dividendos cobrados incluye además el cobro de dividendos sobre las inversiones en asociadas y negocios conjuntos. El total del EBITDA ajustado con dividendos cobrados está definido como la suma del EBITDA ajustado de todos los segmentos más los dividendos cobrados.

Se detalla a continuación información seleccionada para cada uno de los segmentos de negocios identificados por la Dirección de la Sociedad:

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

.....
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


..... (Socio)

.....
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

	Al 30.09.2025			
	Upstream (1)	Midstream	Estructura Central	Total (No auditados)
Ingresos	946.173.982	-	-	946.173.982
Costo de ingresos	(554.919.961)	-	-	(554.919.961)
Resultado bruto	391.254.021	-	-	391.254.021
Gastos de comercialización	(47.895.251)	-	-	(47.895.251)
Gastos de estructura central	-	-	(59.757.876)	(59.757.876)
Cargo por deterioro de activos financieros	(569.356)	-	-	(569.356)
Otros ingresos y (egresos) operativos, netos	30.126.497	2.415.085	-	32.541.582
EBITDA ajustado	372.915.911	2.415.085	(59.757.876)	315.573.120
Depreciaciones y amortizaciones	(186.147.825)	-	(4.325.830)	(190.473.655)
Impuesto a los débitos y créditos bancarios	(11.558.166)	-	-	(11.558.166)
Gastos de reestructuración	(26.192.942)	-	-	(26.192.942)
Resultado inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	1.205.760	65.806.021	-	67.011.781
Subtotal	150.222.738	68.221.106	(64.083.706)	154.360.138
Ingresos financieros	-	-	2.468.346	2.468.346
Costos financieros	-	-	(49.085.150)	(49.085.150)
R.E.C.P.A.M.	-	-	(802.241)	(802.241)
Otros resultados financieros	-	-	(243.403.802)	(243.403.802)
Resultado antes de impuestos	150.222.738	68.221.106	(354.906.553)	(136.462.709)
Impuesto a las ganancias	-	-	37.813.329	37.813.329
Resultado del período Ganancia / (Pérdida)	150.222.738	68.221.106	(317.093.224)	(98.649.380)
Total EBITDA ajustado				315.573.120
Dividendos cobrados en el período				72.306.323
Total EBITDA Ajustado con dividendos cobrados				387.879.443

(1) El Segmento de Upstream incluye las operaciones de Aguada del Chañar, incorporadas a partir de su adquisición el 1º de Abril de 2025, (ver nota 1.1.2), las cuales se detallan a continuación:

	Al 30.09.2025
Ingresos	114.549.230
Costo de ingresos	(27.112.335)
Gastos de comercialización	(3.209.227)
Total EBITDA Ajustado	84.227.668
Depreciaciones y amortizaciones	(15.113.997)
Impuesto a los débitos y créditos bancarios	(1.237.398)
Resultado del período	67.876.273

Véase nuestro informe de fecha

6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Al 30.09.2024

	Upstream	Midstream	Estructura Central	Total (No auditados)
Ingresos	1.060.430.516	-	-	1.060.430.516
Costo de ingresos	(675.346.156)	-	-	(675.346.156)
Resultado bruto	385.084.360	-	-	385.084.360
Gastos de comercialización	(50.081.735)	-	-	(50.081.735)
Gastos de estructura central	-	-	(78.926.996)	(78.926.996)
Otros ingresos y (egresos) operativos, netos	5.956.527	3.799.452	-	9.755.979
Recupero (Cargo) por deterioro de activos financieros	(15.629.905)	-	-	(15.629.905)
EBITDA ajustado	325.329.247	3.799.452	(78.926.996)	250.201.703
Gastos de exploración	(96.067.743)	-	-	(96.067.743)
Depreciaciones y amortizaciones	(272.837.234)	-	(2.274.951)	(275.112.185)
Impuesto a los débitos y créditos bancarios	(10.872.540)	-	-	(10.872.540)
Resultado inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	(29.572.904)	22.807.680	-	(6.765.224)
Subtotal	(84.021.174)	26.607.132	(81.201.947)	(138.615.989)
Ingresos financieros	-	-	10.147.922	10.147.922
Costos financieros	-	-	(48.463.137)	(48.463.137)
R.E.C.P.A.M.	-	-	35.640.103	35.640.103
Otros resultados financieros	-	-	1.021.028.238	1.021.028.238
Resultado antes de impuestos	(84.021.174)	26.607.132	937.151.179	879.737.137
Impuesto a las ganancias	-	-	(437.296.288)	(437.296.288)
Resultado del período Ganancia / (Pérdida)	(84.021.174)	26.607.132	499.854.891	442.440.849
Total EBITDA ajustado				250.201.703
Dividendos cobrados en el período				10.480.544
Total EBITDA Ajustado con dividendos cobrados				260.682.247

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 7. Propiedad, planta y equipos
La composición del rubro es la siguiente:

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025											30.09.2024
	Activos de desarrollo y producción						Activos de exploración y evaluación	Activos administración central	Deterioro de activos no financieros	Total	Total
	Pozos e instalaciones de producción	Otros bienes asociados a la producción	Propiedad minera	Materiales y repuestos	Obras en curso	Subtotal					
Costo											
Saldos al inicio del ejercicio	3.574.546.349	36.253.510	173.450.236	5.944	118.007.319	3.902.263.358	40.920.530	178.043.504	(377.900.345)	3.743.327.047	2.703.498.701
Altas	280.700.434	-	133.449.882	-	270.300.949	684.451.265	2.177.113	23.587.322	-	710.215.700 ⁽¹⁾	491.071.603
Altas por fusión (Nota 3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.158.021.525
Movimiento de costo de abandono de pozos	37.497.701	-	-	-	-	37.497.701	-	-	-	37.497.701	(68.678.469)
Transferencias	225.178.347	-	297.812	-	(225.476.159)	-	-	-	-	-	-
Bajas	(44.420.615)	(953.253)	-	-	-	(45.373.868)	-	-	-	(45.373.868)	(96.699.815)
Saldos al cierre del período	4.073.502.216	35.300.257	307.197.930	5.944	162.832.109	4.578.838.456	43.097.643	201.630.826	(377.900.345)	4.445.666.580	4.187.213.545
Depreciaciones acumuladas											
Saldos al inicio del ejercicio	1.915.986.917	18.690.526	120.305.119	-	-	2.054.982.562	-	6.783.746	-	2.061.766.308	1.665.989.362
Depreciaciones del período	158.072.957	4.437.807	10.164.250	-	-	172.675.014	-	4.335.816	-	177.010.830	268.541.330
Altas por fusión (Nota 3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	255.062.656
Bajas y transferencias	(32.922.613)	(516.649)	-	-	-	(33.439.262)	-	-	-	(33.439.262)	-
Saldos al cierre del período	2.041.137.261	22.611.684	130.469.369	-	-	2.194.218.314	-	11.119.562	-	2.205.337.876	2.189.593.348
Valor residual	2.032.364.955	12.688.573	176.728.561	5.944	162.832.109	2.384.620.142	43.097.643	190.511.264	(377.900.345)	2.240.328.704	1.997.620.197

(1) Incluye \$ 412.735.654 de activos adquiridos en la combinación de negocios de Aguada del Chañar (Nota 1.1.2)

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Evaluación del valor recuperable de propiedades, planta y equipos

Al cierre de cada período, la Sociedad revisa la relación entre el valor recuperable y el valor en libro de sus activos, cuando existen indicios de desvalorización. Durante el período de nueve meses finalizado al 30 de septiembre de 2025 y 2024, la Sociedad no identificó indicios de deterioro adicional o de recupero, para los activos no financieros.

Al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, el saldo de deterioro de activos no financieros se compone de la siguiente manera:

UGEs	30.09.2025	31.12.2024
El Cerrito	210.181.088	210.181.088
Campo Boleadoras	22.795.253	22.795.253
Campo Indio	119.719.853	119.719.853
María Inés	25.204.151	25.204.151
Total Cuenca Austral	377.900.345	377.900.345

La evaluación del valor recuperable de propiedad planta y equipo se informó en detalle en Nota 5.c) a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 8. Inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos

8.a) A continuación, se detallan las inversiones en sociedades subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024:

Sociedad	30.09.2025	31.12.2024
(No auditados)		
Negocios Conjuntos		
Gasinvest S.A.	275.173.577	284.483.888
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	15.422.937	12.582.311
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	20.602.403	19.077.720
Transportadora de Gas del Norte S.A.	552.106	572.318
Andes Operaciones y Servicios S.A. (Chile)	1.682.070	1.397.181
Asociadas		
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	850.434	937.777
Subsidiarias		
Compañía General de Combustibles Internacional Corp. S.A.	30.891.422	27.673.221
CGC Energy Ltd. (Nota 3)	46.625.918	39.504.756
ENG Servicios S.A.U.	(2.408.308)	36.591
Otras sociedades		
Termap S.A. (Nota 3)	3.604.516	3.604.515
Total de inversiones en sociedades	392.997.075	389.870.278

8.b) A continuación, se detalla la evolución de las inversiones en sociedades al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)	
Saldo al inicio del ejercicio	389.870.278	630.331.554
Diferencias por conversión	8.421.339	(96.335.488)
Altas por fusión (Nota 3)	-	130.326.479
Participación en resultados	67.011.781	(6.765.224)
Baja por fusión (Nota 3)	-	(224.891.649)
Dividendos (1)	(72.306.323)	(40.886.871)
Saldo al cierre del período	392.997.075	391.778.801

(1) Al 30 de septiembre de 2024, no se han cobrado \$ 34.135.013 de los dividendos declarados al 2024 y se han cobrado \$ 3.728.686, correspondientes a los dividendos declarados en 2023.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

8.c) A continuación, se detallan los resultados de inversiones en sociedades al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

Sociedad	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)	
Negocios Conjuntos		
Gasinvest S.A.	44.946.033	1.909.882
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	11.982.923	14.344.361
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	8.749.697	7.523.230
Transportadora de Gas del Norte S.A.	91.367	5.492
Andes Operaciones y Servicios S.A. (Chile)	123.342	200.638
Asociadas		
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	(87.342)	(1.175.923)
Subsidiarias		
Compañía General de Combustibles Internacional Corp. S.A.	(2.444.898)	-
CGC Energy Ltd. (Nota 3)	3.062.871	(28.168.208)
ENG Servicios S.A.U.	587.788	(1.404.696)
Total de resultados en sociedades	67.011.781	(6.765.224)

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 9. Otros créditos

La composición de los otros créditos es la siguiente:

	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
No corrientes		
Partes relacionadas (Nota 28 a)	9.050.487	6.933.462
Diversos	80.541	235.339
Previsión sobre pérdidas esperadas futuras	(7.766.816)	(7.168.478)
Total	1.364.212	323
Corrientes		
Créditos por incentivos	8.539.637	3.686.364
Partes relacionadas (Nota 28 a)	18.790.172	984.019
Créditos fiscales	38.283.409	55.102.399
Anticipos a proveedores	11.498.041	10.015.032
Gastos pagados por adelantado	1.198.289	11.352.711
Socios UTES	69.685	78.743
Canon minero pagado por adelantado	1.652.475	4.992.886
Diversos	10.435.713	3.198.357
Total	90.467.421	89.410.511

Los movimientos de la previsión sobre pérdidas esperadas son los siguientes:

	30.09.2025 (No auditados)	30.09.2024
No corriente		
Saldo al inicio del ejercicio	7.168.478	12.330.181
Reexpresión por cambios en el poder adquisitivo de la moneda	(1.291.050)	(6.213.442)
Aumentos (1)	1.889.388	924.663
Altas por fusión (Nota 3)	-	254.896
Saldo al cierre del período	7.766.816	7.296.298

(1) Imputado a resultados financieros en 2025 y 2024.

Debido a la naturaleza a corto plazo de los otros créditos corrientes, se considera que su valor en libros no difiere de su valor razonable. Para los otros créditos no corrientes, los valores razonables tampoco difieren significativamente de sus valores en libros.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 10. Inventarios

La composición de los inventarios es la siguiente:

	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
Petróleo y derivados	37.517.134	44.550.801
Materiales y repuestos	180.561.948	215.139.573
Previsión por obsolescencia	(48.096.785)	(51.095.885)
Total	169.982.297	208.594.489

Los movimientos de la previsión por obsolescencia son los siguientes:

	30.09.2025 (No auditados)	30.09.2024
Saldo al inicio del ejercicio	51.095.885	6.476.685
Disminuciones (1)	(203.275)	(1.681.838)
Altas por fusión (Nota 3)	-	45.469.405
Utilizaciones	(2.795.825)	-
Saldo al cierre del período	48.096.785	50.264.252

(1) Imputado a Otros ingresos y (egresos) operativos, netos en 2025 y 2024.

Nota 11. Cuentas comerciales por cobrar

La composición de las cuentas comerciales por cobrar es la siguiente:

	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
No corrientes		
Comunes (1)	201.252	245.460
Menos: Previsión para pérdidas esperadas	(201.252)	(245.460)
Total	-	-
Corrientes		
Comunes	189.193.174	107.693.489
Menos: Previsión para pérdidas esperadas	(2.355.484)	(2.117.544)
Total	186.837.690	105.575.945

(1) Al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 corresponden a los saldos pendientes de cobro por Decreto N° 1053/2018.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Los movimientos de la provisión para pérdidas esperadas son los siguientes:

	30.09.2025 (No auditados)	30.09.2024
Saldo al inicio del ejercicio	2.363.004	841.964
Reexpresión por cambios en el poder adquisitivo de la moneda	(425.579)	(424.283)
Aumentos (1)	619.311	15.629.905
Utilizaciones	-	(13.705.855)
Saldo al cierre del período	2.556.736	2.341.731

(1) Imputado a cargo por deterioro de activos financieros por \$ 569.356 y \$ 15.629.905 en 2025 y 2024, respectivamente y \$ 49.955 a resultados financieros en 2025.

Al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, el monto de cuentas por cobrar comerciales, cumplen en su integridad con sus términos contractuales y su valor razonable no difiere significativamente del valor de libros.

Nota 12. Inversiones a valor razonable

La composición de las inversiones a valor razonable es la siguiente:

	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
Corrientes		
Acciones con cotización	567.603	890.734
Total	567.603	890.734

Nota 13. Efectivo y equivalentes de efectivo

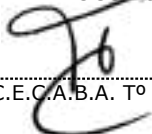
	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
Caja y bancos	703.180	2.038.484
Bancos	1.364.300	28.235.372
Fondos comunes de inversión (1)	78.776.857	98.966.339
Total	80.844.337	129.240.195

(1) Al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, las cuotas partes de los fondos comunes de inversión son las siguientes:

	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
Fondo Común de Inversión "Alpha Pesos"	185.133.274	212.579.018
Fondo Común de Inversión "Allaria Dólar Ahorro Clase C"	18.597.678	-
Fondo Común de Inversión "Allaria Dólar Ahorro Plus B"	5.857.893	-
Fondo Común de Inversión "Max Money Market Clase B"	22.376.905	-
Fondo Común de Inversión "Fima Premium Clase C"	107.289.122	10
Fondo Común de Inversión "MAX RETORNO TOTAL PESOS Clase D"	4.482.495.080	-
Fondo Común de Inversión "Fundcorp Long Performance Plus - Clase C"	15.328.255	-

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

A efectos del Estado de Flujos de Efectivo, el efectivo y equivalente de efectivo incluyen:

	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)	
Caja y bancos	2.067.480	32.760.156
Fondos comunes de inversión	78.776.857	11.838.314
Total	80.844.337	44.598.470

Nota 14. Capital social

Al 31 de diciembre de 2024, el capital social ascendía a \$ 399.138, encontrándose totalmente suscrito, integrado e inscripto. El mismo estaba compuesto por 399.137.856 acciones ordinarias nominativas no endosables de valor nominal \$ 1 y un voto por acción, en dos clases de acciones. Latin Exploration S.L.U. era titular de 279.396.499 acciones ordinarias clase "A" y Sociedad Comercial del Plata S.A. de 119.741.357 acciones ordinarias clase "B", representativas del 70% y 30% del capital social y votos, respectivamente.

Con fecha 25 de marzo de 2025, el Directorio de la Sociedad aceptó una propuesta de aportes efectuada por Latin Exploration S.L.U. por una suma de aproximadamente US\$ 150.000 y convocó a asamblea extraordinaria de accionistas para el 25 de abril de 2025 a fin de resolver el aumento de capital. En dicha asamblea se resolvió, por unanimidad, pasar a cuarto intermedio hasta el 23 de mayo de 2025.

Con fecha 23 de mayo de 2025, la continuación de la asamblea extraordinaria resolvió, por unanimidad:

- i) otorgar voto múltiple, de cinco votos por acción, a las acciones ordinarias clase "A" y "B";
- ii) aumentar el capital social de la suma \$ 399.138 a \$ 74.102.020, mediante la emisión de 51.592.017.363 acciones ordinarias clase "A", nominativas, no endosables, de valor nominal \$ 1 por acción y con derecho a cinco votos por acción, y 22.110.864.637 acciones ordinarias clase "B", nominativas, no endosables, de valor nominal \$ 1 por acción y con derecho a cinco votos por acción, a ser integradas mediante la capitalización de la cuenta de ajuste de capital, las cuales fueron asignadas a los accionistas en proporción a sus respectivas tenencias; y
- iii) aumentar el capital por la suma de \$ 25.659.449 mediante la emisión 25.659.449.257 acciones preferidas de valor nominal \$ 1 cada una, sin derecho a voto y convertibles en acciones ordinarias, a ser emitidas con una prima de emisión de \$ 5,518066632 por acción.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Habiendo renunciado el accionista minoritario a su derecho de suscripción preferente, el accionista Latin Exploration S.L.U. suscribió la totalidad de las acciones preferidas, cuya integración por la suma de \$ 167.250.000 se realizó con el aporte de US\$ 150.000.

En consecuencia, en virtud del aumento de capital resuelto, al 30 de septiembre de 2025, la tenencia accionaria quedó compuesta de la siguiente manera:

Accionista	Acciones Ordinarias	Acciones Preferidas (*)	% Tenencia Accionaria
Latin Exploration S.L.U.	51.871.413.862 clase "A"	25.659.449.257	77,72%
Sociedad Comercial del Plata S.A.	22.230.605.994 clase "B"	-	22,28%
Total	74.102.019.856	25.659.449.257	100,00%

(*) Los titulares de acciones preferidas tendrán derecho a un dividendo preferencial anual no acumulativo equivalente al 50% de los dividendos que sean declarados, voluntariamente, por la asamblea general ordinaria de accionistas, el cual tendrá prioridad en el pago respecto a los dividendos correspondientes a las acciones ordinarias en tanto no se podrá pagar ni declarar ni asignar ningún dividendo o distribución en efectivo u otros bienes para el pago por o respecto de las acciones ordinarias, a menos de que junto con ello se pague o declare y asigne el dividendo a las acciones preferidas. El dividendo de las acciones preferidas será pagadero a cada acción preferida en forma proporcional. Adicionalmente, en caso de liquidación de la Sociedad, las acciones preferidas tendrán prioridad respecto de las acciones ordinarias y los tenedores de acciones preferidas tendrán derecho a recibir, del producido de la liquidación, un importe equivalente al valor nominal de las acciones preferidas, previo al pago del dividendo de liquidación de las acciones ordinarias.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 15. Otras provisiones

El detalle de las otras provisiones es el siguiente:

	30.09.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Desbalanceo de gas	2.262	3.588
Abandono de pozos y remediación ambiental	343.361.522	323.240.001
Otros	608.289	554.819
Total	343.972.073	323.798.408
Corrientes		
Desbalanceo de gas	932	1.194
Otros	942	-
Total	1.874	1.194

La evolución de las provisiones por desbalanceo de gas y abandono de pozos y remediación ambiental es la siguiente:

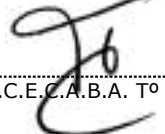
	Saldo al inicio del ejercicio 31.12.2024	Aumentos	Disminu- ciones	Saldo al cierre del período (No auditados) 30.09.2025
No corrientes				
Desbalanceo de gas (1)	3.588	-	(1.326)	2.262
Abandono de pozos y remediación ambiental (2)	323.240.001	-	20.121.521	343.361.522
Otros	554.819	53.470	-	608.289
Total	323.798.408	53.470	20.120.195	343.972.073
Corrientes				
Desbalanceo de gas (1)	1.194	-	(262)	932
Otros	-	942	-	942
Total	1.194	942	(262)	1.874

(1) Corresponde (\$ 1.588) a devolución de gas y se imputó a costo de ventas

(2) Corresponde \$ 17.597.011 a valor actual, imputados a costos financieros, \$ 37.497.701 a ajuste de la provisión, imputados a propiedad, planta y equipo, (\$ 12.507.003) por cargos reales y (\$ 22.466.188) a baja de áreas Cacheuta y Piedras Coloradas (Nota 1.1.1).

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025.

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 16. Otras deudas

	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
No corrientes		
Ingresos a devengar (1)	69.000.000	-
Contraprestación diferida adquisición de área (1)	309.979.959	-
Total	378.979.959	-
Corrientes		
Regalías de petróleo y gas	13.011.173	12.774.867
Contraprestación diferida adquisición de área (1)	89.277.164	-
Partes relacionadas (Nota 28.a)	12.993.930	11.839.036
Diversas	488.829	-
Total	115.771.096	24.613.903

(1) Adquisición de Aguada del Chañar (Nota 1.1.2).

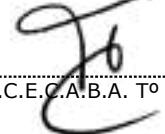
Nota 17. Deuda por arrendamiento y derecho de uso de activos

La Sociedad reconoció los pasivos por arrendamiento al valor presente de los pagos de arrendamiento restantes. La tasa de interés nominal anual aplicada a los pasivos por arrendamiento en US\$ al 30 de septiembre de 2025 y 2024 fue del 12,75% y 14,82%, respectivamente. Seguidamente se detallan los movimientos por el período terminado al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

	30.09.2025 (No auditados)	30.09.2024
Derecho de uso de activos por arrendamiento reconocido al 1° de enero de 2025 y 2024	39.502.235	38.881.108
Altas por fusión	-	11.457.509
Depreciación del derecho de uso de activos por el período	(14.071.728)	(12.902.119)
Derecho de uso de activos por arrendamiento reconocido al 30 de septiembre de 2025 y 2024	25.430.507	37.436.498
Deuda por arrendamientos reconocida al 1° de enero de 2025 y 2024	28.857.353	49.051.203
Pagos por arrendamientos	(12.980.483)	(13.433.164)
Altas por fusión (Nota 3)	-	8.579.295
Efecto diferencia de cambio por el período	2.174.304	(22.246.758)
Efecto por descuento a valor actual por el período	2.745.190	3.936.472
Deuda por arrendamientos al 30 de septiembre de 2025 y 2024	20.796.364	25.887.048

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
Clasificación deuda por arrendamientos		
Deudas por arrendamientos no corriente	6.605.590	9.572.933
Deudas por arrendamientos corriente	14.190.774	19.284.420

Nota 18. Deudas financieras

La composición de las deudas financieras es la siguiente:

	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
No corrientes		
Préstamos bancarios	52.150.231	189.838.937
Obligaciones negociables	617.159.436	1.001.193.830
Pagarés bursátiles	-	19.889.834
Otros préstamos	82.800.000	113.282.250
Total	752.109.667	1.324.204.851
Corrientes		
Préstamos bancarios	321.042.368	97.769.323
Obligaciones negociables	553.763.445	131.409.126
Préstamos partes relacionadas (Nota 28.a)	22.725.217	19.701.577
Pagarés y cauciones bursátiles	21.717.977	64.348.937
Otros préstamos	41.688.267	506.274
Total	960.937.274	313.735.237

El movimiento de las deudas financieras al 30 de septiembre de 2025 y 2024 se expone a continuación:

	30.09.2025 (No auditados)	30.09.2024
Saldo inicial	1.637.940.088	2.327.801.939
Intereses devengados	48.648.270	47.504.293
Diferencia de cambio, neta de R.E.C.P.A.M.	144.889.771	(1.018.499.197)
Préstamos recibidos	181.097.504	632.375.908
Pagos de capital	(251.456.799)	(381.884.922)
Altas por fusión (Nota 3)	-	95.917.799
Intereses a devengar a favor	-	(803.132)
Pagos de intereses	(48.071.893)	(47.922.052)
Saldo final	1.713.046.941	1.654.490.636

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Los vencimientos de las deudas financieras al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 son los siguientes:

	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
Menos de 1 año	960.937.274	313.735.237
De 1 a 2 años	223.824.267	731.173.581
De 2 a 3 años	421.110.592	207.750.781
Más de 3 años	107.174.808	385.280.489
Total	1.713.046.941	1.637.940.088

Ver el detalle de la deuda financiera, garantías y restricciones, en Nota 21 y 27 a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024.

El importe en libros de las deudas financieras se aproxima a su valor razonable, con una diferencia del -8,41% bajo la par.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la Sociedad se encuentra en cumplimiento de los covenants establecidos en sus contratos de endeudamiento.

En el período de nueve meses al 30 de septiembre de 2025, se han producido las siguientes variaciones significativas en las deudas financieras de la Sociedad:

Adenda al Préstamo Sindicado

Con fecha 9 de octubre de 2025, la Sociedad celebró la cuarta adenda al contrato de préstamo sindicado por US\$ 189.000, celebrado el 28 de abril de 2023 con Industrial and Commercial Bank of China (Argentina) S.A.U., como prestamista y agente administrativo, Banco Santander Argentina S.A., Banco de Galicia y Buenos Aires S.A.U., la Sucursal de Citibank, N.A. establecida en la República Argentina, Banco de Valores S.A., Nuevo Banco de Santa Fe S.A., Banco de Santa Cruz S.A. y Banco Hipotecario S.A.. La adenda contiene la prórroga de los vencimientos de las cuotas de capital en cuatro cuotas los días 11 de enero de 2026, 11 de abril de 2026, 11 de julio de 2026 y 11 de octubre de 2026. (Ver el detalle del préstamo sindicado, en Nota 21.I a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024).

Préstamo con Banco Macro

Con fecha 13 de octubre de 2025 la Sociedad suscribió dos nuevos contratos de préstamos con Banco Macro por US\$ 15.000 y US\$ 10.000, con una tasa de interés fija del 11,00% y 11,25% nominal anual y fecha de vencimiento 12 de febrero de 2026 y 12 de octubre de 2026, respectivamente. Los préstamos están denominados en dólares estadounidenses, y desembolsados y pagaderos en dólares.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Préstamo con Eurobanco Bank Ltd.

Con fecha 13 de enero de 2025 la Sociedad suscribió un nuevo contrato de préstamo con Eurobanco Bank Ltd. por US\$ 25.000, denominado en dólares estadounidenses, y desembolsado y pagadero en dólares, con una tasa de interés fija del 10% nominal anual. Con fecha 31 de julio de 2025 se acordó una extensión del plazo de vencimiento al 2 de febrero de 2026. El préstamo es garantizado por un depósito a plazo fijo efectuado por CGC Energy Ltd. por US\$ 25.000. (ver Nota 12.a).

Obligaciones Negociables Clase 37

Con fecha 10 de marzo de 2025, la Sociedad realizó bajo el régimen de Emisor Frecuente, la colocación de una serie de Obligaciones Negociables en el mercado local, denominadas y pagaderas en dólares estadounidenses, por un monto total de US\$ 27.631, con vencimiento de capital a 24 meses y devengando una tasa anual fija de 7%. Los fondos obtenidos a través de la emisión de dichas obligaciones negociables son aplicados para la re-financiación de pasivos financieros como así también inversiones en explotación y exploración de hidrocarburos en el país y el financiamiento del capital de trabajo de la Sociedad.

Cancelación Obligaciones Negociables Clase 17

Con fecha 8 de marzo de 2025, la Sociedad ha cancelado la última cuota de capital de las Obligaciones Negociables Clase 17 por un valor de US\$ 68.437, por lo que actualmente no se encuentran en circulación.

Préstamo con Banco Provincia

Con fecha 12 de febrero de 2025 la Sociedad suscribió un nuevo contrato de préstamo con Banco de la Provincia de Buenos Aires por US\$ 6.500, denominado en dólares estadounidenses, y desembolsado y pagadero en dólares, con una tasa de interés fija del 3,50% nominal anual. Los intereses se pagarán al vencimiento y el capital se cancelará en una única cuota el 6 de febrero de 2026.

Pagarés bursátiles

Al 30 de septiembre de 2025, la Sociedad mantiene un saldo adeudado en concepto de pagarés bursátiles por un total de US\$ 16,1 millones, los cuales se encuentran denominados y pagaderos en pesos. Dichos instrumentos devengan una tasa de interés nominal anual promedio del 7,65%.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 19. Deudas comerciales

El detalle de las deudas comerciales es el siguiente:

	30.09.2025	31.12.2024
	(No corrientes)	
Corrientes		
Proveedores comunes	75.397.769	110.849.087
Proveedores comunes de utes	28.559.826	7.351.638
Partes relacionadas (Nota 28.a)	7.198.168	6.489.272
Facturas a recibir	62.172.689	97.269.611
Total	173.328.452	221.959.608

Nota 20. Ingresos

	Período de tres meses		Período de nueve meses	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Entregas de crudo	226.121.917	211.984.037	619.590.429	651.959.176
Gas	111.419.221	135.605.641	301.374.700	371.069.336
Otros	6.689.826	7.805.737	16.479.821	27.408.884
Incentivos (1)	5.819.664	4.181.998	8.729.032	9.993.120
Total	350.050.628	359.577.413	946.173.982	1.060.430.516

(1) Estos incentivos fueron registrados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad ("NIC") 20.

Nota 21. Costo de ingresos

	Período de tres meses		Período de nueve meses	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Inventarios al inicio	208.041.448	274.866.540	259.690.374	53.219.729
Altas por fusión (Nota 3)	-	-	-	204.965.546
Compras	22.723.301	41.393.228	39.697.471	157.348.441
Consumos de inventario	(18.097.880)	(41.371.890)	(66.869.900)	(150.907.463)
Costo de producción (1)	256.716.919	340.689.687	738.187.089	955.064.308
Inventarios al cierre	(218.079.082)	(260.634.632)	(218.079.082)	(260.634.631)
Costo de ingresos	251.304.706	354.942.933	752.625.952	959.055.930

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

(1) Costo de producción

	Período de tres meses		Período de nueve meses	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Servicios contratados de producción	41.558.897	70.054.945	119.116.755	198.133.517
Sueldos y jornales, cargas sociales y otros gastos de personal	10.478.947	17.218.568	35.433.825	50.916.716
Depreciación propiedad, planta y equipos (1)	57.296.075	101.018.191	172.076.097	259.935.115
Depreciación derecho de uso de activos por arrendamiento	4.690.575	4.287.820	14.071.728	12.902.119
Impuestos, tasas y contribuciones	7.315.649	5.418.942	16.161.228	15.297.300
Combustibles, gas y energía eléctrica	7.617.575	8.819.399	22.514.016	27.308.414
Seguros generales	170.019	340.655	756.902	1.097.319
Mantenimiento, repuestos y reparaciones	69.460.817	68.584.094	203.210.734	197.982.415
Regalías, canon y servidumbre	54.895.080	54.423.643	144.593.746	163.785.259
Desbalanceo de gas	(446)	(1.053)	(1.589)	(7.689)
Control ambiental	3.212.725	8.464.140	10.132.783	21.041.011
Otros	21.006	2.060.343	120.864	6.672.812
Gastos imputables al costo	256.716.919	340.689.687	738.187.089	955.064.308

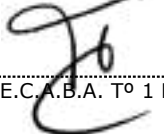
(1) Incluye \$ (608.903) y (\$ 6.331.264) incluido en el stock de crudo al 30 de septiembre de 2025 y 2024, respectivamente.

Nota 22. Gastos de comercialización

	Período de tres meses		Período de nueve meses	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Despacho y transporte	2.258.384	2.130.002	10.863.259	5.888.068
Sueldos y jornales, cargas sociales y otros gastos de personal	983.267	1.939.612	2.708.336	5.905.806
Impuesto sobre los ingresos brutos	10.833.900	8.498.839	27.253.572	26.177.327
Derechos de exportación	842.023	4.898.530	7.070.084	12.110.534
Total	14.917.574	17.466.983	47.895.251	50.081.735

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 23. Gastos de administración

	Período de tres meses		Período de nueve meses	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Honorarios y retribuciones por servicios	2.504.763	3.286.945	8.443.943	10.195.384
Sueldos y jornales, cargas sociales y otros gastos de personal	13.210.128	16.442.327	34.796.894	46.176.200
Depreciación propiedad, planta y equipos	1.988.447	820.031	4.325.830	2.274.951
Impuestos, tasas y contribuciones	16.945	24.640	66.373	436.869
Seguros generales	31.041	32.611	118.301	82.222
Repuestos y reparaciones	2.761.367	4.717.579	6.196.697	7.765.805
Gastos de oficina	483.968	1.855.096	2.231.530	6.251.626
Cargo por provisión para juicios y otros reclamos	840.218	48.951	853.588	164.743
Contribuciones a la comunidad	916.394	3.061.810	3.514.069	6.904.532
Otros	1.483.514	404.030	3.536.481	949.615
Total	24.236.785	30.694.020	64.083.706	81.201.947

Nota 24. Deterioro de activos financieros

	Período de tres meses		Período de nueve meses	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Recupero (cargo) por provisión para pérdidas esperadas	-	523.039	(569.356)	(15.629.905)
Total	-	523.039	(569.356)	(15.629.905)

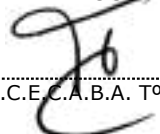
Nota 25. Gastos de exploración

	Período de tres meses		Período de nueve meses	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Pozos y estudios no exitosos (1)	-	49.199.722	-	96.067.743
Total	-	49.199.722	-	96.067.743

(1) Corresponde a pozos no exitosos realizados en los distritos Tapi Aike, Estancia Chiripa y Cerro Wenceslao.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 26. Otros ingresos y (egresos) operativos, netos

	Período de tres meses		Período de nueve meses	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Otros ingresos operativos				
Honorarios por servicios prestados	807.423	1.139.929	2.415.085	3.799.452
Resultado por cesión de activos (1)	(197.439)	-	1.871.668	-
Comisiones ganadas	4.325.593	378.873	17.466.561	1.286.424
Recupero provisión remediación ambiental	120.935	-	12.507.003	-
Recupero Provisión por obsolescencia de Inventarios	998.406	803.425	203.275	1.681.838
Diversos	2.878.411	1.977.976	2.856.621	3.154.968
	8.933.329	4.300.203	37.320.213	9.922.682
Otros egresos operativos				
Servicios contratados	(1.703.703)	(149.728)	(4.778.631)	(166.703)
Gastos por reestructuración (Nota 29)	(8.073.312)	-	(26.192.942)	-
	(9.777.015)	(149.728)	(30.971.573)	(166.703)
Total	(843.686)	4.150.475	6.348.640	9.755.979

(1) Corresponde a la baja por cesión de activos - Áreas Cacheuta y Piedras Coloradas (Nota 1.1.1).

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 27. Resultados financieros, netos

	Período de tres meses		Periodo de nueve meses	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos financieros				
Intereses	1.271.983	2.813.946	2.468.346	10.147.922
Total	1.271.983	2.813.946	2.468.346	10.147.922
Costos financieros				
Intereses	(16.644.996)	(17.308.208)	(49.085.150)	(48.463.137)
Total	(16.644.996)	(17.308.208)	(49.085.150)	(48.463.137)
Resultados por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda				
R.E.C.P.A.M.	1.002.950	7.160.357	(802.241)	35.640.103
Total	1.002.950	7.160.357	(802.241)	35.640.103
Otros resultados financieros				
Resultado por medición a valor razonable de instrumentos financieros	(2.612.543)	(21.846.400)	(7.975.176)	(32.007.811)
Diferencias de cambio, netas	(162.792.444)	94.559.737	(227.276.400)	1.034.405.314
Resultado por medición a valor presente de pasivos	2.467.740	(5.028.095)	(6.550.293)	25.878.727
Otros egresos financieros	(673.624)	(2.674.431)	(1.601.933)	(7.247.992)
Total	(163.610.871)	65.010.811	(243.403.802)	1.021.028.238

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025.

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 28. Saldos y operaciones con partes relacionadas

Al 30 de septiembre de 2025 y 2024 y 31 de diciembre de 2024 la Sociedad era controlada por Latin Exploration S.L.U. una compañía radicada en España. La controlante última del Grupo es Southern Cone Foundation, una fundación constituida en Liechtenstein.

a) A continuación, se detallan los saldos con partes relacionadas al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024:

	30.09.2025 (No auditados)	31.12.2024
Otros créditos		
No corrientes		
Petronado S.A.	7.574.126	6.933.462
Latin Exploration S.L.U.	1.476.361	-
Total	9.050.487	6.933.462
Corrientes		
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	1.025.427	984.019
Unitec Bio S.A.	31.283	-
ENG Servicios S.A.U.	17.733.462	-
Total	18.790.172	984.019
Deudas comerciales		
Corrientes		
Corredor Americano S.A.	2.154.993	6.489.272
ENG Servicios S.A.U.	5.043.175	-
Total	7.198.168	6.489.272
Deudas financieras		
Corrientes		
Corporación América S.A.U.	22.725.217	19.701.577
Total	22.725.217	19.701.577
Otras deudas		
Corrientes		
CGC Energy Ltd. (Nota 3)	880.061	800.366
Unitec Blue S.A.	12.113.869	11.038.670
Total	12.993.930	11.839.036

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

b) A continuación, se detallan las principales operaciones con partes relacionadas por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024:

Sociedad	30.09.2025 (No auditados)			
	Venta de servicios	Dividendos ganados	Intereses ganados (perdidos)	Servicios contratados
Sociedades asociadas y negocios conjuntos				
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	6.169.786	10.108.856	-	-
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	-	7.705.472	-	-
Transportadora de Gas del Norte S.A.	-	111.668	-	-
Gasinvest S.A.	-	54.380.327	-	-
Otras sociedades				
Corporación América S.A.U. (1)	-	-	(974.369)	-
ENG Servicios S.A.U. (1)	-	-	114.959	(14.540.792)
Proden S.A. (1)	-	-	-	(733.163)
Corredor Americano S.A. (1)	-	-	-	(16.790.871)

(1) Estas sociedades son partes relacionadas por estar controladas en forma indirecta por los mismos accionistas que CGC.

Sociedad	30.09.2024 (No auditados)			
	Venta de servicios	Dividendos ganados	Intereses ganados (perdidos)	Servicios contratados
Sociedades asociadas y negocios				
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	6.884.651	1.686.436	-	-
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	-	4.799.630	-	-
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	-	265.793	-	-
Transportadora Gas del Norte S.A.	-	66.460	-	-
Gasinvest S.A.	-	34.068.552	-	-
Otras sociedades				
Aeropuertos Argentina 2000 S.A. (1)	-	-	(824.814)	-
Proden S.A. (1)	-	-	-	(1.710.047)
Corredor Americano S.A. (1)	-	-	-	(43.587.916)

(1) Estas sociedades son partes relacionadas por estar controladas en forma indirecta por los mismos accionistas que CGC.

c) Las compensaciones devengadas correspondientes al personal clave de la Gerencia de la Sociedad y los miembros del Directorio, por los períodos terminados el 30 de septiembre de 2025 y 2024, asciende a \$ 14.672.703 y \$ 23.126.663, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025.

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 29. Plan de Eficiencia Operativa

Durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025, la Sociedad puso en marcha un plan integral de eficiencia operativa, enmarcado en su estrategia de sostenibilidad y crecimiento a largo plazo, con el objetivo de optimizar la estructura de costos y mejorar la asignación de recursos.

Como parte de este plan, se decidió operar en forma directa "primerizar" algunos servicios estratégicos a través de una sociedad subsidiaria, lo que derivó en la adquisición de equipos e infraestructura operativa. En forma complementaria, se llevó a cabo una revisión de los procesos y funciones internas, lo que implicó la desvinculación de personal propio y la terminación anticipada de ciertos contratos de prestación de servicios con contratistas externos.

En este contexto, durante el período se reconocieron gastos por indemnizaciones laborales y compensaciones contractuales por un total de \$ 26.193 millones, expresados en moneda de cierre del período, registrados en el estado de resultados bajo el rubro "Otros ingresos y (egresos) operativos, netos", en la línea "Gastos por reestructuración". El plan de eficiencia se encuentra en desarrollo por lo que podrían generarse erogaciones adicionales asociadas a etapas posteriores de implementación.

La Sociedad estima que este proceso permitirá consolidar una estructura más ágil, eficiente y alineada con sus objetivos estratégicos, con impacto positivo en la rentabilidad operativa futura.

Nota 30. Hechos posteriores

Con posterioridad al 30 de septiembre de 2025, no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias que no sean de público conocimiento, que incidan o puedan incidir significativamente sobre la situación patrimonial, económica o financiera de la Sociedad, en adición a los tratados en las notas a los presentes Estados Financieros, excepto por lo siguiente:

Cesión de la concesión Río Tunuyán y los derechos de la Concesión La Ventana, Mendoza: con fecha 3 de noviembre de 2025, CGC suscribió un acuerdo con Petróleos Sudamericanos S.A. para ceder el 100% de los derechos y obligaciones de titularidad de la Compañía emergentes de las concesiones de Río Tunuyán y La Ventana (donde CGC es titular del 30% de participación) con fecha efectiva a partir del 1 de noviembre de 2025 (los "Activos").

El acuerdo y las transacciones contempladas en el mismo no se encuentran condicionados a ninguna aprobación requerida de cualquier autoridad. Si la provincia de Mendoza no se expide, no autoriza o se niega a otorgar la aprobación de la cesión respecto de la Concesión Río Tunuyán, se considera perfeccionada la transacción prevista en el acuerdo, incluyendo la transferencia de todos los derechos y obligaciones correspondientes a la participación cedida, en la mayor medida permitida por el marco legal.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

La contraprestación por la cesión de los Activos es de US\$ 30 mil en efectivo al momento de firma del acuerdo, y aproximadamente US\$ 2,6 millones pagaderos en especie en 48 cuotas mensuales consecutivas mediante entregas de petróleo crudo, comenzando a partir del momento de firma del acuerdo.

Véase nuestro informe de fecha
6 de noviembre de 2025

.....
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

.....
(Socio)

.....
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17



Informe de revisión sobre estados financieros consolidados condensados intermedios

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de
Compañía General de Combustibles S.A.
Domicilio legal: Bonpland 1745
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
CUIT: 30-50673393-2

Informe sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios

Introducción

Hemos revisado los estados financieros consolidados condensados intermedios adjuntos de Compañía General de Combustibles S.A. y sus subsidiarias (en adelante “el Grupo”) que comprenden el estado de situación financiera consolidado condensado intermedio al 30 de Septiembre de 2025, los estados de resultado integrales consolidados condensados intermedios por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de Septiembre de 2025, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de nueve meses finalizado el 30 de Septiembre de 2025 y notas explicativas seleccionadas.

Responsabilidad de la Dirección

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

Alcance de la revisión

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

Conclusión

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

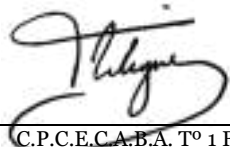
Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, respecto de Compañía General de Combustibles S.A., que:

- a) los estados financieros consolidados condensados intermedios de Compañía General de Combustibles 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 individuales condensados intermedios de Compañía General de Combustibles 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 2025 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Compañía General de Combustibles S.A. que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$1.257.576.622, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Fernando A. Rodríguez

Contador Público (UBA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de noviembre de 2025

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

Fecha de intervención: 06/11/2025

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

Perteneciente a: COMPANIA GRAL DE COMBUSTIBLES S.A.

CUIT: 30-50673393-2

Fecha de Cierre: 30/09/2025

Monto total del Activo: \$3.402.074.976.000,00

Intervenida por: Dr. FERNANDO ALBERTO RODRIGUEZ

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

Datos del Matriculado

Dr. FERNANDO ALBERTO RODRIGUEZ

Contador Público (Universidad de Buenos Aires)

CPCECABA T° 264 F° 112

Firma en carácter de socio

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

T° 1 F° 17

SOCIO



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

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

LEGALIZACIÓN N°

819854

CÓDIGO DE
VERIFICACIÓN
bbufyvmr





Informe de revisión sobre estados financieros individuales condensados intermedios

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de
Compañía General de Combustibles S.A.
Domicilio legal: Bonpland 1745
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
CUIT: 30-50673393-2

Informe sobre los estados financieros separados condensados intermedios

Introducción

Hemos revisado los estados financieros individuales condensados intermedios adjuntos de Compañía General de Combustibles S.A. (en adelante “la Sociedad”) que comprenden el estado de situación financiera individual condensado intermedio al 30 de Septiembre de 2025, los estados de resultados integrales individuales condensados intermedios por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de Septiembre de 2025, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de nueve meses finalizado el 30 de Septiembre de 2025 y notas explicativas seleccionadas.

Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros individuales 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 individuales 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 individuales 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.

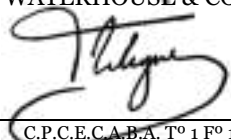
Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, respecto de compañía General de Combustibles S.A., que:

- a) los estados financieros individuales condensados intermedios de Compañía General de Combustibles 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 Compañía General de Combustibles S.A. surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales;
- c) al 30 de septiembre de 2025 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de compañía General de Combustibles S.A. que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$1.257.576.622, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 6 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Fernando A. Rodríguez

Contador Público (UBA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de noviembre de 2025

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

Fecha de intervención: 06/11/2025

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

Perteneciente a: COMPANIA GRAL DE COMBUSTIBLES S.A.

CUIT: 30-50673393-2

Fecha de Cierre: 30/09/2025

Monto total del Activo: \$3.399.947.757.000,00

Intervenida por: Dr. FERNANDO ALBERTO RODRIGUEZ

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

Datos del Matriculado

Dr. FERNANDO ALBERTO RODRIGUEZ

Contador Público (Universidad de Buenos Aires)

CPCECABA T° 264 F° 112

Firma en carácter de socio

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

T° 1 F° 17

SOCIO



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

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

LEGALIZACIÓN N°

819851

CÓDIGO DE
VERIFICACIÓN
nfijjgzt



INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA

Señores Accionistas de

Compañía General de Combustibles S.A.

En nuestro carácter de miembros de la Comisión Fiscalizadora de Compañía General de Combustibles S.A. de acuerdo con lo dispuesto por la Ley General de Sociedades y las normas reglamentarias sobre información contable de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires, hemos examinado con el alcance que se describe en el capítulo II, los documentos detallados en el capítulo I siguiente. La preparación y emisión de los documentos citados es una responsabilidad del Directorio de la Sociedad en ejercicio de sus funciones exclusivas. Nuestra responsabilidad es informar sobre dichos documentos en base al trabajo realizado con el alcance que se menciona en el capítulo II.

I. Documentos objeto del informe

- a) Estado de Situación Financiera Consolidado e Individual Condensado Intermedio al 30 de septiembre de 2025.
- b) Estado de Resultados Integrales Consolidado e Individual Condensado Intermedio por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025.
- c) Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado e Individual Condensado Intermedio por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025.
- d) Estado de Flujos de Efectivo Consolidado e Individual Condensado Intermedio por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025.
- e) Notas correspondientes a los Estados Financieros Consolidado e Individual Condensados Intermedios por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025.
- f) Reseña informativa a los Estados Financieros Consolidado e Individual Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2025, requerida por el apartado b.2) del art. 1º del capítulo I título IV de las normas de la Comisión Nacional de Valores (n.t. 2013).

II. Alcance de la revisión

Nuestra revisión fue realizada de acuerdo con normas de sindicatura vigentes en la República Argentina. Dichas normas requieren que la revisión de los Estados Financieros se efectúe de acuerdo con normas de auditoría vigentes para la revisión de Estados Financieros correspondientes a períodos intermedios establecidas por la resolución técnica no. 33 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas y no incluyen, por lo tanto, todos los procedimientos necesarios para expresar una opinión sobre la situación financiera de la Sociedad, su resultado integral, los cambios en su patrimonio y los flujos de su efectivo.

Para realizar nuestra tarea profesional sobre los documentos detallados en el capítulo I, hemos tenido en cuenta la revisión limitada efectuada por los auditores externos, Price Waterhouse & Co. S.R.L., quienes emitieron su informe con fecha 6 de noviembre de 2025. Nuestra tarea incluyó la revisión del trabajo, de la naturaleza, alcance y oportunidad de los procedimientos aplicados, y los resultados de la revisión efectuada por dichos profesionales.

Las referidas normas sobre revisión limitada consisten principalmente en aplicar procedimientos analíticos sobre los importes incluidos en los Estados Financieros, efectuar comprobaciones globales y realizar indagaciones al personal de la Sociedad responsable de la preparación de la información incluida en los Estados Financieros. Dichas normas establecen un alcance que es substancialmente menor a la aplicación de todos los procedimientos de auditoría, necesarios para poder emitir una opinión profesional sobre los Estados Financieros tomados en su conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal opinión.

Con relación a la reseña informativa requerida por el apartado b.2) del art. 1º del capítulo I título IV de las normas de la Comisión Nacional de Valores (n.t. 2013), hemos constatado que estos documentos contengan, la información requerida por el apartado b.2) del art. 1º del capítulo I título IV de las normas de la Comisión Nacional de Valores (n.t. 2013), siendo las afirmaciones sobre el marco económico en que se desarrolló la Sociedad, la gestión empresarial, y hechos futuros, todas ellas incluidas en los documentos citados, responsabilidad exclusiva del directorio de la Sociedad.

Asimismo, en lo que respecta a los datos numéricos contables incluidos en los documentos citados, en lo que es materia de nuestra competencia, hemos constatado que tales datos surgen de los registros contables de la Sociedad u otra documentación pertinente. Asimismo, nuestra revisión no incluyó la evaluación de los criterios empresarios de administración, comercialización ni producción, que son responsabilidad exclusiva del directorio.

III. Manifestación de la comisión fiscalizadora

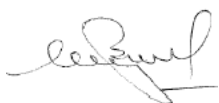
Con base en el trabajo realizado, según lo señalado en el capítulo II de este informe, que no incluyó la aplicación de todos los procedimientos necesarios para permitirnos expresar una opinión sobre la razonabilidad de los Estados Financieros objeto de esta revisión, considerados en su conjunto, estamos en condiciones de informar que:

- a)** Los hechos y circunstancias significativos de los que hemos tomado conocimiento y que no están afectados por incertidumbres se encuentran considerados en los Estados Financieros; y
- b)** No hemos tomado conocimiento de ninguna modificación significativa que deba hacerse a los Estados Financieros Consolidados e Individual Condensados Intermedios de Compañía General de Combustibles S.A. identificados en los apartados a) a e) del capítulo I de este informe, para que estén presentados de acuerdo con la norma internacional de contabilidad 34; y con respecto a la reseña informativa requerida por el apartado b.2) del art. 1º del capítulo I título IV de las normas de la comisión nacional de valores (n.t. 2013) , mencionadas en el apartado f) del capítulo I, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular.

En cumplimiento de disposiciones legales vigentes, informamos que:

- a) Los Estados Financieros adjuntos se ajustan a las disposiciones de la Ley N° 19.550, se encuentran asentados en el Libro de Inventario y Balances, y surgen de los registros contables de la Sociedad llevados, en sus aspectos formales, de conformidad con las disposiciones legales vigentes.
- b) En ejercicio del control de legalidad que nos compete, hemos aplicado durante el período los procedimientos descriptos en el artículo 294 de la ley n° 19.550 que consideramos necesarios de acuerdo con las circunstancias, no teniendo observaciones que formular al respecto.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 6 de noviembre de 2025.



CARLOS OSCAR BIANCHI

Por Comisión Fiscalizadora