



CGC

COMPAÑÍA GENERAL DE COMBUSTIBLES S.A.

**Estados Financieros Consolidados e Individuales
Condensados Intermedios
al 30 de junio 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 junio 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 seis meses iniciado el 1 de enero de 2025 y finalizado el 30 de junio 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 segundo trimestre finalizado el 30 de junio de 2025, incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período

El **EBITDA ajustado con dividendos cobrados**, correspondiente al segundo trimestre finalizado el 30 de junio de 2025, ascendió a \$ 165.267.871 (\$ 230.326.502 por el período de seis meses), lo que representa un aumento de \$ 80.487.155 respecto al segundo 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 segundo trimestre del año 2025 fue de 809,95 Mm³ equivalentes, con un aumento de 22,74 Mm³ (3%) con respecto a las cantidades producidas en el mismo período del año anterior.

Los hidrocarburos líquidos representaron un 49% y 43% y el gas natural el 51% y 57% del total producido al 30 de junio 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 segundo trimestre del año 2025 alcanzó los 6.760 millones de metros cúbicos, un 4% menor que igual período del año 2024.

Evolución de los indicadores de la Sociedad	2ºT 2025 (3 meses)	2ºT 2024 (3 meses)	2ºT 2023 (3 meses)	2ºT 2022 (3 meses)	2ºT 2021 (3 meses)
EBITDA ajustado con dividendos cobrados (miles de pesos)	165.267.871	84.780.715	84.812.520	101.766.239	130.484.120
Producción petróleo (m ³ /día) (1) (2)	4.376,90	3.679,55	3.606,35	3.238,76	866,93
Producción gas (Mm ³ /día) (2)	4.523,67	4.971,08	5.032,45	4.376,41	4.551,59
Gas transportado (MMm ³)	6.760,00	7.057,30	7.559,89	6.936,00	6.824,00
Producción equivalente de petróleo y gas (Mm ³) (2)	809,95	787,21	786,13	693,00	493,10

(1) Incluye gas licuado de petróleo y gasolina.

(2) A partir del 2ºT 2022 incluye la producción de CGC Energía S.A.U.

Mm³ = miles de metros cúbicos.

MMm³ = millones de metros cúbicos.

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 30 de junio de 2025

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

Plan de Eficiencia Operativa

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio 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 \$ 17.099 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.

Aumento de capital social

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.

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 30 de junio de 2025

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 junio 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.

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

(Expresados en miles de pesos)

	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2021
	(No auditados)				
Activo no corriente	2.504.778.914	2.092.166.488	2.502.522.081	1.704.763.910	1.297.668.918
Activo corriente	559.691.103	566.326.206	1.023.503.143	544.757.666	850.711.327
Total del activo	3.064.470.017	2.658.492.694	3.526.025.224	2.249.521.576	2.148.380.245
Patrimonio atribuible a los propietarios	594.317.941	485.498.245	174.597.294	523.600.294	589.056.094
Total del patrimonio	594.317.941	485.498.245	174.597.294	523.600.294	589.056.094
Pasivo no corriente	1.411.929.131	1.571.024.635	2.417.671.915	1.177.147.345	911.666.900
Pasivo corriente	1.058.222.945	601.969.814	933.756.015	548.773.937	647.657.251
Total del pasivo	2.470.152.076	2.172.994.449	3.351.427.930	1.725.921.282	1.559.324.151
Total del pasivo y del patrimonio	3.064.470.017	2.658.492.694	3.526.025.224	2.249.521.576	2.148.380.245

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 30 de junio de 2025

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

(Expresados en miles de pesos)

	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2021
	(No auditados)				
Ingresos netos	565.742.914	661.380.158	626.791.505	546.310.980	395.350.538
Costo de ingresos	(474.998.669)	(570.088.577)	(530.690.063)	(424.300.907)	(205.309.832)
Resultado bruto	90.744.245	91.291.581	96.101.442	122.010.073	190.040.706
Gastos de comercialización	(31.504.543)	(30.777.848)	(29.908.304)	(26.159.575)	(14.401.105)
Gastos de administración	(37.674.622)	(49.602.032)	(43.716.097)	(31.589.587)	(20.144.883)
Gastos de exploración	-	(44.228.355)	-	-	(154.769)
Cargo por deterioro de activos financieros	(537.289)	(15.243.190)	(126.751)	(773.909)	(370.211)
Otros ingresos y (egresos) operativos	6.787.245	5.289.795	4.571.516	12.253.038	3.854.027
Resultado operativo	27.815.036	(43.270.049)	26.921.806	75.740.040	158.823.765
Resultado de inversiones en asociadas y negocios conjuntos	41.278.107	8.525.740	34.728.049	(1.346.337)	(23.251.159)
Resultados financieros, netos	(105.619.515)	878.675.670	(25.249.581)	7.511.446	(31.845.872)
Resultado por combinación de negocios	-	-	-	-	865.505
Resultado antes de impuestos	(36.526.372)	843.931.361	36.400.274	81.905.149	104.592.239
Impuesto a las ganancias	(27.594.526)	(295.715.747)	28.246.374	(47.247.288)	(61.030.683)
Resultado neto	(64.120.898)	548.215.614	64.646.648	34.657.861	43.561.556
Otros resultados integrales	431.749	(84.761.726)	(9.415.663)	(18.851.138)	(6.749.859)
Resultados integrales	(63.689.149)	463.453.888	55.230.985	15.806.723	36.811.697

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 seis meses finalizado al 30 de junio 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.

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 30 de junio de 2025

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

(Expresados en miles de pesos)

	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2021
	(No auditados)				
Efectivo neto generado por (utilizado en) las actividades operativas	111.082.149	108.116.869	(5.359.562)	179.753.309	214.037.062
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	(207.291.306)	(216.551.582)	(434.647.757)	(254.510.812)	(41.481.432)
Efectivo neto generado por las actividades de financiación	67.681.878	175.781.415	459.018.499	257.807.862	135.617.109
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	(28.527.279)	67.346.702	19.011.180	183.050.359	308.172.739
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	162.435.423	293.251.208	236.625.394	269.673.374	134.329.580
Resultados financieros generados por el efectivo	2.413.878	(87.935.715)	(25.859.581)	(33.990.235)	(13.278.006)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	136.322.022	272.662.195	229.776.993	418.733.498	429.224.313

e) Datos estadísticos al 30 de junio 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 junio de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021, en el punto a) de esta Reseña Informativa.

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

		30.06.2025	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2021
		(No auditados)				
Liquidez	(a)	0,53	0,94	1,10	0,99	1,31
Solvencia	(b)	0,24	0,22	0,05	0,30	0,38
Inmovilización del capital	(c)	0,82	0,79	0,71	0,76	0,60

(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 junio 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, 11 de agosto 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 junio 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" descrita en Nota 21.k) a los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

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

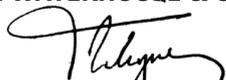
(Expresados en miles de pesos)

	Nota	30.06.2025	31.12.2024
(No auditados)			
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedad, planta y equipos	7	2.055.841.788	1.586.852.158
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	8.a)	283.198.091	304.483.327
Derecho de uso de activos	17	28.424.625	37.277.419
Otros créditos	9	1.364.257	305
Activo por impuesto diferido		135.950.153	163.553.279
Total del activo no corriente		2.504.778.914	2.092.166.488
Activo corriente			
Inventarios	10	150.947.007	196.846.180
Otros créditos	9	82.083.908	106.574.264
Cuentas comerciales por cobrar	11	158.246.191	99.629.772
Inversiones a costo amortizado	12.a)	31.384.535	-
Inversiones a valor razonable	12.b)	707.440	840.567
Efectivo y equivalentes de efectivo	13	136.322.022	162.435.423
Total del activo corriente		559.691.103	566.326.206
TOTAL DEL ACTIVO		3.064.470.017	2.658.492.694
PATRIMONIO			
Capital social	14	99.761.469	399.138
Ajuste integral del capital		5.262.225	78.158.295
Prima de emisión		146.042.584	-
Reservas		446.932.491	52.208.503
Resultados no asignados		(64.120.898)	394.723.988
Otros resultados integrales		(39.559.930)	(39.991.679)
TOTAL DEL PATRIMONIO		594.317.941	485.498.245
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Provisiones por juicios y otros reclamos		5.912.633	6.805.260
Otras provisiones	15	292.441.931	305.561.666
Otras deudas	16	347.907.025	-
Deudas por arrendamientos	17	7.269.633	9.033.773
Deudas financieras	18	758.397.909	1.249.623.936
Total del pasivo no corriente		1.411.929.131	1.571.024.635
Pasivo corriente			
Otras provisiones	15	947	1.127
Otras deudas	16	73.782.834	22.472.329
Deudas fiscales		16.219.718	21.702.403
Remuneraciones y cargas sociales		19.611.824	34.071.833
Deudas por arrendamientos	17	14.099.032	18.198.297
Deudas financieras	18	736.565.287	296.065.267
Deudas comerciales	19	197.943.303	209.458.558
Total del pasivo corriente		1.058.222.945	601.969.814
TOTAL DEL PASIVO		2.470.152.076	2.172.994.449
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		3.064.470.017	2.658.492.694

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 2 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

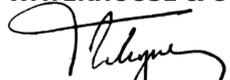
Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio por los períodos de tres y seis meses al 30 de junio de 2025, comparativos con los mismos períodos de 2024 (Expresados en miles de pesos)

	Nota	Período de tres meses (No auditados)		Período de seis meses (No auditados)	
		30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
Ingresos	20	304.106.859	344.049.741	565.742.914	661.380.158
Costo de ingresos	21	(241.385.624)	(310.985.918)	(474.998.669)	(570.088.577)
Resultado bruto		62.721.235	33.063.823	90.744.245	91.291.581
Gastos de comercialización	22	(17.971.476)	(17.133.503)	(31.504.543)	(30.777.848)
Gastos de administración	23	(18.930.166)	(26.304.393)	(37.674.622)	(49.602.032)
(Cargo) recupero por deterioro de activos financieros	24	(537.289)	305.199	(537.289)	(15.243.190)
Gastos de exploración	25	-	(9.447.140)	-	(44.228.355)
Otros ingresos y (egresos) operativos, netos	26	487.840	1.866.497	6.787.245	5.289.795
Resultado operativo		25.770.144	(17.649.517)	27.815.036	(43.270.049)
Resultado de inversiones en asociadas y negocios conjuntos	8.c)	16.923.063	15.155.186	41.278.107	8.525.740
Ingresos financieros	27	1.014.450	2.385.177	2.910.436	9.989.257
Costos financieros	27	(15.905.945)	(15.278.565)	(30.650.375)	(30.676.867)
Resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda (R.E.C.P.A.M.)	27	(3.558.381)	2.856.473	(1.497.166)	26.875.731
Otros resultados financieros	27	(141.292.063)	158.761.849	(76.382.410)	872.487.549
Resultado antes de impuestos		(117.048.732)	146.230.603	(36.526.372)	843.931.361
Impuesto a las ganancias		24.317.868	(117.608.969)	(27.594.526)	(295.715.747)
Resultado del período		(92.730.864)	28.621.634	(64.120.898)	548.215.614
OTROS RESULTADOS INTEGRALES					
Conceptos que serán reclasificados al Estado de Resultados					
Diferencia de conversión de Estados Financieros		2.497.367	(82.875.174)	431.749	(84.761.726)
Total de otros resultados integrales del período, neto de impuestos		2.497.367	(82.875.174)	431.749	(84.761.726)
Resultado total integral del período		(90.233.497)	(54.253.540)	(63.689.149)	463.453.888
Resultado por acción básico y diluido	14	(0,930)	71,709	(0,643)	1.373,499

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. 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 seis meses finalizado el 30 de junio 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	78.158.295	-	15.711.486	36.497.017	(39.991.679)		394.723.988	485.498.245
Resolución de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de fecha 14 de abril de 2025:									
- Asignación de resultados no asignados	-	-	-	-	394.723.988	-	-	(394.723.988)	-
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	(72.896.070)	146.042.584	-	-	-	-	-	172.508.845
Resultado neto del período	-	-	-	-	-	-	-	(64.120.898)	(64.120.898)
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	-	-	431.749	-	431.749
Saldos al 30 de junio de 2025	99.761.469	5.262.225	146.042.584	15.711.486	431.221.005	(39.559.930)		(64.120.898)	594.317.941

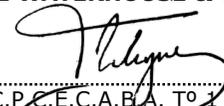
(1) Para el mantenimiento de capital de trabajo y futuros dividendos.

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

Véase nuestro informe de fecha

11 de agosto 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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

(Expresados en miles de pesos)

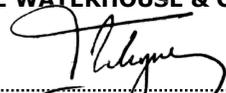
	Capital social (Nota 14)	Ajuste integral al capital	Reserva legal	Reserva facultativa (1)	Otros Resultados Integrales (Nota 2.2) Diferencia de Conversión	Resultados no asignados	Total (No auditados)
Saldos al 31 de diciembre de 2023	399.138	78.158.295	15.711.486	424.391.762	65.365.599	(409.428.986)	174.597.294
Resolución de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de fecha 30 de abril de 2024:							
- Asignación de resultados no asignados	-	-	-	(387.894.745)	-	387.894.745	-
Resultado neto del período	-	-	-	-	-	548.215.614	548.215.614
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	(84.761.726)	-	(84.761.726)
Saldos al 30 de junio de 2024	399.138	78.158.295	15.711.486	36.497.017	(19.396.127)	526.681.373	638.051.182

(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
11 de agosto 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 Flujos de Efectivo Consolidado Condensado Intermedio por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025, comparativo con el mismo período de 2024
(Expresados en miles de pesos)

	Nota	30.06.2025	30.06.2024
		(No auditados)	
Flujos de efectivo de las actividades operativas			
Resultado neto del período		(64.120.898)	548.215.614
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas			
Depreciación de propiedad, planta y equipos	7	108.716.422	157.555.831
Bajas de propiedad, planta y equipos	7	-	596.422
Depreciación de derecho de uso activos	17	8.852.794	8.129.129
Resultado de inversiones en asociadas y negocios conjuntos	8.c)	(41.278.107)	(8.525.740)
Resultados financieros netos		103.124.583	(856.189.446)
Aumento neto de las provisiones para créditos	24	537.289	15.243.190
Aumento neto de las provisiones por juicios y otros reclamos	23	12.617	109.271
Cargos por desbalanceo de gas	21	(1.079)	(6.263)
Ingresos devengados por incentivos, netos de cobranzas		623.698	4.898.373
Resultado por cesión de activos	26	(1.952.572)	-
Cargo por pozos y estudios no exitosos	25	-	44.228.355
R.E.C.P.A.M.		1.497.166	(26.875.731)
Impuesto a las ganancias devengado		27.594.526	295.715.747
Cambios en activos y pasivos operativos:			
Créditos		(73.196.840)	15.311.852
Inventarios		35.335.296	(16.570.702)
Deudas no financieras		15.258.016	(60.138.151)
Impuesto a las ganancias pagado		(9.920.762)	(13.580.882)
Flujos netos de efectivo generado por las actividades operativas		111.082.149	108.116.869
Flujos netos de efectivo utilizado en las actividades de inversión			
Adquisición de propiedades, planta y equipos	7	(237.644.636)	(343.778.777)
(Adquisiciones) disposiciones de inversiones corrientes		(29.223.601)	120.636.612
Dividendos cobrados		59.576.931	6.590.583
Flujos netos de efectivo utilizado en las actividades de inversión		(207.291.306)	(216.551.582)
Flujos netos de efectivo generado por las actividades de financiación			
Aporte de capital accionistas		172.508.845	-
Pagos por arrendamientos	17	(7.946.583)	(8.872.765)
Intereses pagados por deudas financieras	18	(28.882.031)	(25.115.857)
Deudas financieras obtenidas	18	137.034.589	401.821.382
Deudas financieras canceladas	18	(205.032.942)	(192.051.345)
Flujos netos de efectivo generado por las actividades de financiación		67.681.878	175.781.415
Aumento neto en el efectivo y equivalentes del efectivo		(28.527.279)	67.346.702
Efectivo y equivalentes del efectivo al inicio del ejercicio	13	162.435.423	293.251.208
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes del efectivo		2.413.878	(87.935.715)
Efectivo y equivalentes del efectivo al cierre del período	13	136.322.022	272.662.195
Variaciones que no han significado movimientos de fondos			
Adquisiciones de propiedades, planta y equipos		346.818.517	(2.638.219)
Resultado por cesión de activos		11.076.115	-
Costo de abandono de pozos activado en propiedades, planta y equipos		4.319.014	(56.897.434)

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

Véase nuestro informe de fecha

11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. 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
11 de agosto 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 seis meses finalizado el 30 de junio 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 junio 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
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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	
		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	Exploración y explotación
		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
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.F.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
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (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.

La transacción descrita 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:

	En miles de pesos
Valor abonado en efectivo	83.230.808
Valor descontado por compromisos de Farm-In a abonar en 2026-2029 (1)	306.259.045
Valor razonable de la contraprestación transferida	389.489.853
Valor razonable de los principales activos objeto de la adquisición	
Pozos e instalaciones de producción	263.556.134
Propiedad Minera	125.933.719
Total	389.489.853

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C.F.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

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 \$ 40.390.784 y los costos asociados han sido de \$ 10.349.324 representando una ganancia de \$ 30.041.460. Si la adquisición hubiera ocurrido el 1 de enero de 2025, la Sociedad estima que los ingresos por ventas habrían aumentado en \$ 39.015.443 aproximadamente, los costos asociados habrían aumentado en \$ 9.996.149 aproximadamente y el resultado hubiera representado una ganancia adicional por \$ 29.019.294 aproximadamente.

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

1.2. 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.

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:

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.F.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

- 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 junio 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 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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C.F.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

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 (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 seis meses finalizado el 30 de junio 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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

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

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 a Normas de Contabilidad NIIF ("NIIF").

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

Reexpresión de Estados Financieros

Los Estados Financieros han sido expresados en términos de la unidad de medida corriente al 30 de junio 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.

Información comparativa

Los saldos al 31 de diciembre de 2024 y por los períodos de seis y tres meses finalizados el 30 de junio de 2024, 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 junio 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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

Aprobación por Directorio

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 11 de agosto 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

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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

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

.....
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

- 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
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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 junio 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
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

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 junio de 2025 la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo que asciende a \$ 498.531.843, 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.

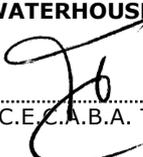
Nota 5. Medición del valor razonable

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
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

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

Al 30.06.2025	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total (No auditados)
Activos				
Efectivo y equivalentes de efectivo				
Fondos comunes de inversión	84.095.419	-	-	84.095.419
Inversiones a valores razonables				
Acciones con cotización	707.440	-	-	707.440
Total activos corrientes	84.802.859	-	-	84.802.859
<hr/>				
Al 31.12.2024	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
Efectivo y equivalentes de efectivo				
Fondos comunes de inversión	93.392.428	-	-	93.392.428
Inversiones a valores razonables				
Acciones con cotización	840.567	-	-	840.567
Total activos corrientes	94.232.995	-	-	94.232.995

Al 30 de junio 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
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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 y el EBITDA Ajustado con dividendos cobrados para la toma de decisiones en cómo alocar recursos y monitorear el desempeño de los segmentos.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

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 está definido como la suma del EBITDA ajustado de todos los segmentos.

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

	Al 30.06.2025			
	Upstream	Midstream	Estructura Central	Total (No auditados)
Ingresos	565.742.914	-	-	565.742.914
Costo de ingresos	(351.368.982)	-	-	(351.368.982)
Resultado bruto	214.373.932	-	-	214.373.932
Gastos de comercialización	(31.504.543)	-	-	(31.504.543)
Gastos de estructura central	-	-	(35.468.883)	(35.468.883)
Cargo por deterioro de activos financieros	(537.289)	-	-	(537.289)
Otros ingresos y (egresos) operativos, netos	22.369.238	1.517.116	-	23.886.354
EBITDA ajustado	204.701.338	1.517.116	(35.468.883)	170.749.571
Depreciaciones y amortizaciones	(117.266.957)	-	(2.205.739)	(119.472.696)
Impuesto a los débitos y créditos bancarios	(6.362.730)	-	-	(6.362.730)
Gastos por reestructuración	(17.099.109)	-	-	(17.099.109)
Resultado inversiones permanentes	-	41.278.107	-	41.278.107
Subtotal	63.972.542	42.795.223	(37.674.622)	69.093.143
Ingresos financieros	-	-	2.910.436	2.910.436
Costos financieros	-	-	(30.650.375)	(30.650.375)
R.E.C.P.A.M.	-	-	(1.497.166)	(1.497.166)
Otros resultados financieros	-	-	(76.382.410)	(76.382.410)
Resultado antes de impuestos	63.972.542	42.795.223	(143.294.137)	(36.526.372)
Impuesto a las ganancias	-	-	(27.594.526)	(27.594.526)
Resultado del período Ganancia / (Pérdida)	63.972.542	42.795.223	(170.888.663)	(64.120.898)
EBITDA ajustado				170.749.571
Dividendos cobrados en el período				59.576.931
EBITDA Ajustado con dividendos cobrados				230.326.502

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.F.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

Al 30.06.2024

	Upstream	Midstream	Estructura Central	Total (No auditados)
Ingresos	661.380.158	-	-	661.380.158
Costo de ingresos	(405.373.345)	-	-	(405.373.345)
Resultado bruto	256.006.813	-	-	256.006.813
Gastos de comercialización	(30.777.848)	-	-	(30.777.848)
Gastos de estructura central	-	-	(48.229.055)	(48.229.055)
Otros ingresos y (egresos) operativos, netos	2.780.060	2.509.735	-	5.289.795
Cargo por deterioro de activos financieros	(15.243.190)	-	-	(15.243.190)
EBITDA ajustado	212.765.835	2.509.735	(48.229.055)	167.046.515
Gastos de exploración	(44.228.355)	-	-	(44.228.355)
Depreciaciones y amortizaciones	(158.095.648)	-	(1.372.977)	(159.468.625)
Impuesto a los débitos y créditos bancarios	(6.619.584)	-	-	(6.619.584)
Resultado inversiones permanentes	-	8.525.740	-	8.525.740
Subtotal	3.822.248	11.035.475	(49.602.032)	(34.744.309)
Ingresos financieros	-	-	9.989.257	9.989.257
Costos financieros	-	-	(30.676.867)	(30.676.867)
R.E.C.P.A.M.	-	-	26.875.731	26.875.731
Otros resultados financieros	-	-	872.487.549	872.487.549
Resultado antes de impuestos	3.822.248	11.035.475	829.073.638	843.931.361
Impuesto a las ganancias	-	-	(295.715.747)	(295.715.747)
Resultado del período Ganancia / (Pérdida)	3.822.248	11.035.475	533.357.891	548.215.614
EBITDA ajustado				167.046.515
Dividendos cobrados en el período				6.590.583
EBITDA Ajustado con dividendos cobrados				173.637.098

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025									30.06.2024	
	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	3.373.221.254	34.211.645	163.681.196	5.610	111.360.971	3.682.480.676	38.615.809	168.015.763	(356.616.295)	3.532.495.953	3.644.037.352
Altas	278.820.927	7.002.077	125.933.719	-	153.471.661	565.228.384	2.010.673	17.224.096	-	584.463.153 (1)	341.140.558
Transferencias	49.017.887	-	48.932	-	(48.907.393)	159.426	-	(159.426)	-	-	-
Movimiento de costo de abandono de pozos	4.319.014	-	-	-	-	4.319.014	-	-	-	4.319.014	(56.897.434)
Bajas	(41.885.852)	(899.564)	-	-	-	(42.785.416)	-	-	-	(42.785.416)	(44.824.777)
Saldos al cierre del período	3.663.493.230	40.314.158	289.663.847	5.610	215.925.239	4.209.402.084	40.626.482	185.080.433	(356.616.295)	4.078.492.704	3.883.455.699
Depreciaciones acumuladas											
Saldos al inicio del ejercicio	1.808.074.970	17.637.841	113.529.311	-	-	1.939.242.122	-	6.401.673	-	1.945.643.795	1.812.857.859
Depreciaciones del período	98.167.916	2.991.566	5.346.596	-	-	106.506.078	-	2.210.344	-	108.716.422	157.555.831
Bajas y transferencias	(31.215.692)	(489.868)	-	-	-	(31.705.560)	-	(3.741)	-	(31.709.301)	-
Saldos al cierre del período	1.875.027.194	20.139.539	118.875.907	-	-	2.014.042.640	-	8.608.276	-	2.022.650.916	1.970.413.690
Valor residual	1.788.466.036	20.174.619	170.787.940	5.610	215.925.239	2.195.359.444	40.626.482	176.472.157	(356.616.295)	2.055.841.788	1.913.042.009

(1) Incluye \$ 389.489.853 de activos adquiridos en la combinación de negocios de Aguada del Chañar (Nota 1.1.2).

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E. C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

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 seis meses finalizado al 30 de junio de 2025 y 2024, la Sociedad no identificó indicios de deterioro adicional o de recupero, para los activos no financieros.

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

UGEs	30.06.2025	31.12.2024
El Cerrito	198.343.299	198.343.299
Campo Boleadoras	21.511.382	21.511.382
Campo Indio	112.977.008	112.977.008
María Inés	23.784.606	23.784.606
Total Cuenca Austral	356.616.295	356.616.295

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 junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024:

Sociedad	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Negocios Conjuntos		
Gasinvest S.A.	245.038.845	268.461.391
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	14.280.622	11.873.659
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	17.723.925	18.003.238
Transportadora de Gas del Norte S.A.	491.111	540.084
Andes Operaciones y Servicios S.A. (Chile)	1.466.971	1.318.490
Asociadas		
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	795.112	884.960
Otras sociedades		
Termap S.A.	3.401.505	3.401.505
Total de inversiones en sociedades	283.198.091	304.483.327

Véase nuestro informe de fecha

11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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 junio de 2025 y 2024:

	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)	
Saldo al inicio del ejercicio	304.483.326	340.459.868
Diferencias por conversión (1)	(385.111)	(21.169.038)
Participación en resultados	41.278.107	8.525.740
Dividendos (2)	(62.178.231)	(3.071.901)
Saldo al cierre del período	283.198.091	324.744.669

(1) Neto de \$ (275.937) y \$ (17.014.946) en 2025 y \$ (540.923) y \$ (46.577.742) en 2024 de la conversión de las subsidiarias Compañía General de Combustibles Internacional Corp. y CGC Energy Ltd., respectivamente.

(2) Al 30 de junio de 2025, no se han cobrado \$ 2.601.300, correspondientes a los dividendos declarados en 2025. En el período finalizado el 30 de junio de 2024, se han cobrado los dividendos declarados al 31 de diciembre de 2023 por \$ 3.518.682.

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

Sociedad	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)	
Negocios Conjuntos		
Gasinvest S.A.	27.827.462	(6.575.836)
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	7.964.026	11.813.385
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	5.384.600	3.702.488
Transportadora de Gas del Norte S.A.	56.357	(11.760)
Andes Operaciones y Servicios S.A. (Chile)	135.510	18.553
Asociadas		
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	(89.848)	(421.090)
Total de resultados en sociedades	41.278.107	8.525.740

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

Nota 9. Otros créditos

La composición de los otros créditos es la siguiente:

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Partes relacionadas (Nota 28.a)	8.083.695	6.542.960
Diversos	80.586	222.085
Previsión sobre pérdidas esperadas futuras	(6.800.024)	(6.764.740)
Total	1.364.257	305
Corrientes		
Créditos por incentivos	3.646.144	3.478.743
Partes relacionadas (Nota 28.a)	4.702.720	1.852.404
Créditos fiscales	42.825.449	51.998.961
Anticipos a proveedores	10.090.495	9.450.972
Gastos pagados por adelantado	2.142.062	10.713.312
Socios UTEs	93.504	74.308
Canon minero pagado por adelantado	3.304.950	4.711.680
Depósitos en garantía (1)	8.195.148	18.920.977
Diversos	7.083.436	5.372.907
Total	82.083.908	106.574.264

(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:

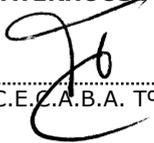
	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)	
No corriente		
Saldo al inicio del ejercicio	6.764.740	11.876.270
Reexpresión por cambios en el poder adquisitivo de la moneda	(887.312)	(5.163.262)
Aumentos (1)	922.596	1.490.221
Saldo al cierre del período	6.800.024	8.203.229

(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
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C.E.Z.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

Nota 10. Inventarios

La composición de los inventarios es la siguiente:

	30.06.2025 (No auditados)	31.12.2024
Petróleo y derivados	27.354.790	42.041.643
Materiales y repuestos	169.922.302	203.022.637
Previsión por obsolescencia	(46.330.085)	(48.218.100)
Total	150.947.007	196.846.180

Los movimientos de la previsión por obsolescencia son los siguientes:

	30.06.2025 (No auditados)	30.06.2024
Saldo al inicio del ejercicio	48.218.100	49.020.412
Aumentos (disminuciones) (1)	750.348	(828.939)
Utilizaciones	(2.638.363)	-
Saldo al cierre del período	46.330.085	48.191.473

(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:

	30.06.2025 (No auditados)	31.12.2024
No corrientes		
Comunes (1)	201.252	231.635
Menos: Previsión para pérdidas esperadas	(201.252)	(231.635)
Total	-	-
Corrientes		
Comunes	160.559.333	101.628.053
Menos: Previsión para pérdidas esperadas	(2.313.142)	(1.998.281)
Total	158.246.191	99.629.772

(1) Al 30 de junio 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
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.F.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

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

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

	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)	
Saldo al inicio del ejercicio	2.229.916	794.543
Reexpresión por cambios en el poder adquisitivo de la moneda	(292.491)	(352.572)
Aumentos (1)	576.969	15.243.190
Utilizaciones	-	(13.563.319)
Saldo al cierre del período	2.514.394	2.121.842

(1) Imputado \$ 39.680 a resultados financieros en 2025, \$ 537.289 y \$ 15.243.190 a 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:

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Corrientes		
Depósitos a plazo fijo (1)	31.384.535	-
Total	31.384.535	-

(1) Al 30 de junio 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:

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Corrientes		
Acciones con cotización	707.440	840.567
Total	707.440	840.567

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

Nota 13. Efectivo y equivalentes de efectivo

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Caja y bancos	761.642	1.923.674
Bancos	51.464.961	67.119.321
Fondos comunes de inversión (1)	84.095.419	93.392.428
Total	136.322.022	162.435.423

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

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Fondo Común de Inversión "Alpha Pesos"	227.942.271	212.579.018
Fondo Común de Inversión "Allaria Dólar Ahorro Clase C"	29.716.269	-
Fondo Común de Inversión "Allaria Dólar Ahorro Plus B"	5.857.893	-
Fondo Común de Inversión "Max Money Market Clase B"	132.701.074	-
Fondo Común de Inversión "Fima Premium Clase B"	-	10
Fondo Común de Inversión "Allaria Ahorro Clase C"	448.741.992	-
Fondo Común de Inversión "Fundcorp Long Performance Plus - Clase C"	15.328.254	-

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

	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)	
Efectivo y equivalente de efectivo	52.226.603	137.447.108
Fondos comunes de inversión	84.095.419	147.762.817
Descubiertos bancarios	-	(12.547.730)
Total	136.322.022	272.662.195

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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

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.

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 junio 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
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

Resultado por acción

	Período de tres meses		Período de seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Resultado atribuible a los accionistas de la Sociedad	(92.730.864)	28.621.634	(64.120.898)	548.215.614
Número medio ponderado de acciones en circulación	99.761.469	399.138	99.761.469	399.138
Resultado por acción básico y diluido (pesos)	(0,930)	71,709	(0,643)	1.373,499

La Sociedad no posee instrumentos con efecto dilutivo. Las Obligaciones Negociables Convertibles en acciones clase "C", descrita en Nota 21.k) a los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2024, tienen efecto antidilutivo.

Nota 15. Otras provisiones

El detalle de las otras provisiones es el siguiente:

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Desbalanceo de gas	2.487	3.386
Abandono de pozos y remediación ambiental	291.908.291	305.034.710
Otros	531.153	523.570
Total	292.441.931	305.561.666
Corrientes		
Desbalanceo de gas	947	1.127
Total	947	1.127

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

	Saldo al inicio del ejercicio 31.12.2024	Aumentos	Disminu- ciones	Saldo al cierre del período (No auditados) 30.06.2025
No corrientes				
Desbalanceo de gas (1)	3.386	-	(899)	2.487
Abandono de pozos y remediación ambiental (2)	305.034.710	19.762.913	(32.889.332)	291.908.291
Otros	523.570	7.583	-	531.153
Total	305.561.666	19.770.496	(32.890.231)	292.441.931
Corrientes				
Desbalanceo de gas (1)	1.127	-	(180)	947
Total	1.127	-	(180)	947

(1) Las disminuciones corresponden \$ (1.079) a devolución de gas y se imputó a costo de ventas.

(2) Los aumentos corresponden \$ 15.443.899 a valor actual imputados a costos financieros, \$ 4.319.014 a ajuste de la provisión imputado a propiedad, planta y equipo y las disminuciones corresponden \$ (11.688.469) a recupero de provisión imputado a otros ingresos (egresos) netos y (\$ 21.200.863) baja de Áreas Cacheuta y Piedras Coloradas (Nota 1.1.1).

Nota 16. Otras deudas

	30.06.2025 (No auditados)	31.12.2024
No corrientes		
Ingresos a devengar (1)	60.250.000	-
Contraprestación diferida por adquisición de área (1)	287.657.025	-
Total	347.907.025	-
Corrientes		
Regalías de petróleo y gas	11.492.299	12.055.371
Contraprestación diferida por adquisición de área (1)	51.230.927	-
Partes relacionadas (Nota 28.a)	10.573.429	10.416.958
Diversos	486.179	-
Total	73.782.834	22.472.329

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (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 junio de 2025 y 2024 fue del 12,75% y 14,82%, respectivamente.

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

	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)	
Derecho de uso de activos por arrendamiento reconocido al 1° de enero de 2025 y 2024	37.277.419	47.503.482
Depreciación del derecho de uso de activos por el período	(8.852.794)	(8.129.129)
Derecho de uso de activos por arrendamiento reconocido al 30 de junio de 2025 y 2024	28.424.625	39.374.353
Deuda por arrendamientos reconocida al 1° de enero de 2025 y 2024	27.232.070	54.384.675
Pagos por arrendamientos	(7.946.583)	(8.872.765)
Efecto diferencia de cambio por el período	294.889	(19.580.662)
Efecto por descuento a valor actual por el período	1.788.289	2.709.252
Deuda por arrendamientos al 30 de junio de 2025 y 2024	21.368.665	28.640.500
	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Clasificación deuda por arrendamientos		
Deudas por arrendamientos no corriente	7.269.633	9.033.773
Deudas por arrendamientos corriente	14.099.032	18.198.297

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

Nota 18. Deudas financieras

La composición de las deudas financieras es la siguiente:

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Préstamos bancarios	109.011.995	179.146.964
Obligaciones negociables	570.940.415	944.805.310
Pagarés bursátiles	6.145.499	18.769.613
Otros préstamos	72.300.000	106.902.049
Total	758.397.909	1.249.623.936
Corrientes		
Préstamos bancarios	216.178.059	92.262.830
Obligaciones negociables	451.674.982	124.007.996
Partes relacionadas (Nota 28.a)	19.512.390	18.591.959
Pagarés y cauciones bursátiles	12.562.500	60.724.722
Otros préstamos	36.637.356	477.760
Total	736.565.287	296.065.267

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

	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)	
Saldo inicial	1.545.689.203	2.423.357.018
Descubiertos bancarios	-	12.547.730
Intereses devengados	30.203.449	29.998.457
Diferencia de cambio, neta de R.E.C.P.A.M.	15.950.928	(897.667.305)
Préstamos recibidos	137.034.589	401.821.382
Pagos de capital	(205.032.942)	(192.051.345)
Intereses devengados a favor	-	(528.723)
Pagos de intereses	(28.882.031)	(25.115.857)
Saldo final	1.494.963.196	1.752.361.357

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

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

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Menos de 1 año	736.565.287	296.065.267
De 1 a 2 años	212.799.576	689.992.947
De 2 a 3 años	198.970.914	196.049.991
Más de 3 años	346.627.419	363.580.998
Total	1.494.963.196	1.545.689.203

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

En el período de seis meses al 30 de junio 2025, se han producido las siguientes variaciones significativas en las deudas financieras 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 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. Los intereses se pagarán al vencimiento y el capital se cancelará en una única cuota el 31 de julio de 2025. El préstamo es garantizado por un depósito a plazo fijo efectuado por CGC Energy Ltd. por US\$ 25.000. (ver Nota 12.a).

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

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.

Préstamo con Banco Macro

Con fecha 20 de febrero de 2025 la Sociedad suscribió un nuevo contrato de préstamo con Banco Macro por US\$ 15.000, denominado en dólares estadounidenses, y desembolsado y pagadero en dólares, con una tasa de interés fija del 8,85% nominal anual. Los intereses se pagarán semestralmente y el capital se cancelará en una única cuota el 19 de agosto de 2026.

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.

Pagarés bursátiles

Al 30 de junio 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%.

Nota 19. Deudas comerciales

El detalle de las deudas comerciales es el siguiente:

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Corrientes		
Proveedores comunes	82.186.411	104.605.924
Proveedores comunes de utes	36.864.806	6.937.584
Partes relacionadas (Nota 28.a)	3.341.813	6.123.787
Facturas a recibir	75.550.273	91.791.263
Total	197.943.303	209.458.558

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.Z.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

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

Nota 20. Ingresos

	Período de tres meses		Período de seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Entregas de crudo	199.990.937	214.647.213	371.307.861	415.195.175
Gas	94.092.719	117.926.134	179.256.943	222.202.080
Otros	7.517.064	7.935.538	12.432.601	18.499.073
Incentivos (1)	2.506.139	3.540.856	2.745.509	5.483.830
Total	304.106.859	344.049.741	565.742.914	661.380.158

(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 seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Inventarios al inicio	230.819.360	261.734.973	245.064.280	243.643.949
Compras	7.556.909	53.290.959	16.970.968	109.424.465
Consumos de inventario	(30.956.040)	(49.981.994)	(45.971.732)	(103.366.389)
Costo de producción (1)	231.242.487	305.327.682	456.212.245	579.772.254
Inventarios al cierre del período	(197.277.092)	(259.385.702)	(197.277.092)	(259.385.702)
Costo de ingresos	241.385.624	310.985.918	474.998.669	570.088.577

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

(1) Costo de producción

	Período de tres meses		Periodo de seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Servicios contratados de producción	23.328.815	64.298.716	65.162.055	120.865.024
Sueldos y jornales, cargas sociales y otros gastos de personal	23.394.296	18.392.102	35.821.604	31.800.225
Depreciación propiedad, planta y equipos (1)	53.335.378	82.001.278	108.414.163	149.966.519
Depreciación derecho de uso de activos	4.426.398	4.046.325	8.852.794	8.129.129
Impuestos, tasas y contribuciones	3.951.186	4.410.999	8.347.385	9.321.996
Combustibles, gas y energía eléctrica	6.910.012	8.283.713	14.057.454	17.447.689
Seguros generales	384.673	373.612	553.829	714.049
Mantenimiento, repuestos y reparaciones	67.544.494	63.144.387	123.725.378	122.110.440
Regalías, canon y servidumbre	45.013.415	50.162.689	84.646.722	103.202.229
Desbalanceo de gas	(464)	(1.585)	(1.079)	(6.263)
Control ambiental	2.883.096	6.048.186	6.535.641	11.868.525
Otros	71.188	4.167.260	96.299	4.352.692
Gastos imputables al costo	231.242.487	305.327.682	456.212.245	579.772.254

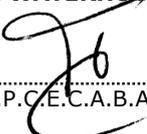
(1) Incluye \$ 1.903.480 y (\$ 6.216.335) en el stock de crudo al 30 de junio de 2025 y 2024, respectivamente.

Nota 22. Gastos de comercialización

	Período de tres meses		Periodo de seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Despacho y transporte	3.958.907	2.362.352	8.120.237	3.546.406
Sueldos y jornales, cargas sociales y otros gastos de personal	798.683	2.008.222	1.627.911	3.742.812
Impuesto sobre los ingresos brutos	8.724.072	7.847.772	15.879.106	16.682.812
Derechos de exportación	4.489.814	4.915.157	5.877.289	6.805.818
Total	17.971.476	17.133.503	31.504.543	30.777.848

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

Nota 23. Gastos de administración

	Período de tres meses		Período de seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Honorarios y retribuciones por servicios	3.618.127	4.637.556	5.676.608	8.458.123
Sueldos y jornales, cargas sociales y otros gastos de personal	9.705.688	15.648.142	20.370.972	28.059.223
Depreciación propiedad, planta y equipos	1.480.173	782.547	2.205.739	1.372.977
Impuestos, tasas y contribuciones	21.116	359.592	46.644	389.011
Seguros generales	59.992	25.532	82.345	46.816
Repuestos y reparaciones	1.255.646	1.156.345	3.241.848	2.876.545
Gastos de oficina	990.418	2.080.515	1.649.137	4.148.911
Cargo por provisión para juicios y otros	12.617	(256.070)	12.617	109.271
Contribuciones a la comunidad	572.506	1.637.712	2.451.371	3.626.295
Otros	1.213.883	232.522	1.937.341	514.860
Total	18.930.166	26.304.393	37.674.622	49.602.032

Nota 24. Deterioro de activos financieros

	Período de tres meses		Período de seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
(Cargo) recupero por provisión de pérdidas esperadas	(537.289)	305.199	(537.289)	(15.243.190)
Total	(537.289)	305.199	(537.289)	(15.243.190)

Nota 25. Gastos de exploración

	Período de tres meses		Período de seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Pozos y estudios no exitosos (1)	-	9.447.140	-	44.228.355
Total	-	9.447.140	-	44.228.355

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

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

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

	Período de tres meses		Período de seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Otros ingresos operativos				
Honorarios por servicios prestados	762.904	1.220.981	1.517.116	2.509.735
Resultado por cesión de activos (1)	1.952.572	-	1.952.572	-
Comisiones ganadas	7.722.578	287.749	12.400.852	856.437
Recupero Provisión remediación ambiental	11.688.469	-	11.688.469	-
Diversos	162.348	1.003.808	51.618	1.356.215
	22.288.871	2.512.538	27.610.627	4.722.387
Otros egresos operativos				
Servicios contratados	(1.619.001)	(8.756)	(2.901.744)	(16.019)
Gastos por reestructuración (Nota 29)	(17.099.109)	-	(17.099.109)	-
Previsión por obsolescencia de inventarios	(750.348)	(804.571)	(750.348)	828.939
Diversos	(2.332.573)	167.286	(72.181)	(245.512)
	(21.801.031)	(646.041)	(20.823.382)	567.408
Total	487.840	1.866.497	6.787.245	5.289.795

(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 seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos financieros				
Intereses	1.014.450	2.385.177	2.910.436	9.989.257
Total	1.014.450	2.385.177	2.910.436	9.989.257
Costos financieros				
Intereses	(15.905.945)	(15.278.565)	(30.650.375)	(30.676.867)
Total	(15.905.945)	(15.278.565)	(30.650.375)	(30.676.867)
Resultados por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda				
R.E.C.P.A.M.	(3.558.381)	2.856.473	(1.497.166)	26.875.731
Total	(3.558.381)	2.856.473	(1.497.166)	26.875.731
Otros resultados financieros				
Resultado por medición a valor razonable de instrumentos financieros	249.364	6.564.904	(5.060.603)	(39.201.323)
Diferencias de cambio, netas	(136.967.764)	181.161.646	(61.813.915)	886.912.268
Resultado por medición a valor presente de pasivos	(3.937.945)	(26.973.453)	(8.510.126)	29.166.111
Otros egresos financieros	(635.718)	(1.991.248)	(997.766)	(4.389.507)
Total	(141.292.063)	158.761.849	(76.382.410)	872.487.549

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

Nota 28. Saldos y operaciones con partes relacionadas

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

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Otros créditos		
No corrientes		
Petronado S.A.	6.607.334	6.542.960
Latin Exploration S.L.U.	1.476.361	-
Total	8.083.695	6.542.960
Corrientes		
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	934.650	928.598
Gasoducto Gasandes S.A. (Chile)	2.601.300	-
Unitec Bio S.A.	31.283	-
Latin Exploration S.L.U.	1.135.487	923.806
Total	4.702.720	1.852.404
Deudas comerciales		
Corrientes		
Corredor Americano S.A.	3.341.813	6.123.787
Total	3.341.813	6.123.787
Deudas financieras		
Corrientes		
Corporación América S.A.U.	19.512.390	18.591.959
Total	19.512.390	18.591.959
Otras deudas		
Corrientes		
Unitec Blue S.A.	10.573.429	10.416.958
Total	10.573.429	10.416.958

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

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

Sociedad	30.06.2025 (No auditados)			
	Venta de servicios	Dividendos ganados	Intereses ganados (perdidos)	Servicios contratados
Sociedades asociadas y negocios conjuntos				
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	3.744.577	5.684.511	-	-
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	-	5.070.784	-	-
Transportadora de Gas del Norte S.A.		105.379		
Gasinvest S.A.		51.317.557		
Otras sociedades				
Corporación América S.A.U. (1)	-	-	(606.616)	-
Proden S.A. (1)	-	-	-	(691.870)
Corredor Americano S.A. (1)	-	-	-	(10.481.144)

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

Sociedad	30.06.2024 (No auditados)			
	Venta de servicios	Dividendos ganados	Intereses ganados (perdidos)	Servicios contratados
Sociedades asociadas y negocios conjuntos				
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	4.625.734	1.591.454	-	-
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	-	1.229.624	-	-
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	-	250.823	-	-
Otras sociedades				
Aeropuertos Argentina 2000 S.A. (1)	-	-	(351.148)	-
Proden S.A. (1)	-	-	-	(1.104.705)
Corredor Americano S.A. (1)	-	-	-	(34.460.562)

(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 seis meses finalizados el 30 de junio de 2025 y 2024, asciende a \$ 10.302.261 y \$ 16.162.520, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

Nota 29. Plan de Eficiencia Operativa

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio 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 \$ 17.099 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 junio 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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

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

.....
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios

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

(Expresados en miles de pesos)

	Nota	30.06.2025	31.12.2024
(No auditados)			
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedad, planta y equipos	7	2.048.938.410	1.586.852.158
Inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	8.a)	349.144.877	367.912.284
Derecho de uso de activos	17	28.424.625	37.277.419
Otros créditos	9	1.364.257	305
Activo por impuesto diferido		135.950.153	163.553.279
Total del activo no corriente		2.563.822.322	2.155.595.445
Activo corriente			
Inventarios	10	149.994.202	196.846.180
Otros créditos	9	82.172.479	84.374.797
Cuentas comerciales por cobrar	11	158.246.191	99.629.772
Inversiones a valor razonable	12	707.440	840.567
Efectivo y equivalentes de efectivo	13	113.349.113	121.961.221
Total del activo corriente		504.469.425	503.652.537
TOTAL DEL ACTIVO		3.068.291.747	2.659.247.982
PATRIMONIO			
Capital social	14	99.761.469	399.138
Ajuste integral del capital		5.262.225	78.158.295
Prima de emisión		146.042.584	-
Reservas		446.932.491	52.208.503
Resultados no asignados		(64.120.898)	394.723.988
Otros resultados integrales		(39.559.930)	(39.991.679)
TOTAL DEL PATRIMONIO		594.317.941	485.498.245
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Provisiones por juicios y otros reclamos		5.912.633	6.805.260
Otras provisiones	15	292.441.931	305.561.666
Otras deudas	16	347.907.025	-
Deudas por arrendamientos	17	7.269.633	9.033.773
Deudas financieras	18	758.397.909	1.249.623.936
Total del pasivo no corriente		1.411.929.131	1.571.024.635
Pasivo corriente			
Otras provisiones	15	947	1.127
Otras deudas	16	74.551.293	23.227.617
Deudas fiscales		14.867.410	21.702.403
Remuneraciones y cargas sociales		14.692.636	34.071.833
Deudas por arrendamientos	17	14.099.032	18.198.297
Deudas financieras	18	736.565.287	296.065.267
Deudas comerciales	19	207.268.070	209.458.558
Total del pasivo corriente		1.062.044.675	602.725.102
TOTAL DEL PASIVO		2.473.973.806	2.173.749.737
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		3.068.291.747	2.659.247.982

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

Véase nuestro informe de fecha

11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
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 Resultados Integrales Individual Condensado Intermedio por los períodos de tres y seis meses al 30 de junio de 2025, comparativos con los mismos períodos de 2024

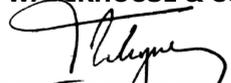
(Expresados en miles de pesos)

	Nota	Período de tres meses (No auditados)		Período de seis meses (No auditados)	
		30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
Ingresos	20	300.912.868	344.049.741	562.548.923	661.380.158
Costo de ingresos	21	(239.473.145)	(310.985.918)	(473.086.191)	(570.088.577)
Resultado bruto		61.439.723	33.063.823	89.462.732	91.291.581
Gastos de comercialización	22	(17.587.265)	(17.133.503)	(31.120.332)	(30.777.848)
Gastos de administración	23	(18.865.420)	(24.505.063)	(37.602.691)	(47.663.255)
(Cargo) recupero por deterioro de activos financieros	24	(537.289)	305.199	(537.289)	(15.243.190)
Gastos de exploración	25	-	(9.447.140)	-	(44.228.355)
Otros ingresos y (egresos) operativos, netos	26	487.840	1.866.497	6.787.245	5.289.795
Resultado operativo		24.937.589	(15.850.187)	26.989.665	(41.331.272)
Resultado de inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	8.c)	17.033.622	11.141.872	42.979.075	(21.307.071)
Ingresos financieros	27	854.924	1.364.505	1.128.982	6.920.918
Costos financieros	27	(15.868.653)	(14.955.849)	(30.613.083)	(29.400.245)
Resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda (R.E.C.P.A.M.)	27	(3.764.735)	2.856.473	(1.703.520)	26.875.731
Otros resultados financieros	27	(140.232.879)	161.673.789	(75.298.891)	902.173.300
Resultado antes de impuestos		(117.040.132)	146.230.603	(36.517.772)	843.931.361
Impuesto a las ganancias		24.309.268	(117.608.969)	(27.603.126)	(295.715.747)
Resultado del período		(92.730.864)	28.621.634	(64.120.898)	548.215.614
OTROS RESULTADOS INTEGRALES					
Conceptos que serán reclasificados al Estado de Resultados					
Diferencia de conversión de Estados Financieros		2.497.367	(82.875.174)	431.749	(84.761.726)
Total de otros resultados integrales del período, neto de impuestos		2.497.367	(82.875.174)	431.749	(84.761.726)
Resultado total integral del período		(90.233.497)	(54.253.540)	(63.689.149)	463.453.888
Resultado por acción básico y diluido	14	(0,930)	71,709	(0,643)	1.373,499

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
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 seis meses finalizado al 30 de junio de 2025

(Expresados en miles de pesos)

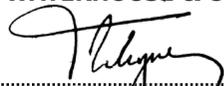
	Capital social (Nota 14)	Ajuste integral al capital	Prima de emisión	Reserva legal	Reserva facultativa (1)	Otros Resultados Integrales (Nota 2.2)	Resultados no asignados	Total (No auditados)
						Diferencia de Conversión		
Saldos al 31 de diciembre de 2024	399.138	78.158.295		15.711.486	36.497.017	(39.991.679)	394.723.988	485.498.245
Resolución de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de fecha 14 de abril de 2025:								
- Asignación de resultados no asignados	-	-	-	-	394.723.988	-	(394.723.988)	-
Resolución de la Asamblea General Extraordinaria de Accionistas de fecha 25 de abril y 23 de mayo de 2025:								
- Aumento de Capital Social	99.362.333	(72.896.072)	146.042.584	-	-	-	-	172.508.845
Resultado neto del período	-	-	-	-	-	-	(64.120.898)	(64.120.898)
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	-	431.749	-	431.749
Saldos al 30 de junio de 2025	99.761.469	5.262.225	146.042.584	15.711.486	431.221.005	(39.559.930)	(64.120.898)	594.317.941

(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
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.E.C.A.B.A. T° 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 seis meses finalizado al 30 de junio de 2024

(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	78.158.295	15.711.486	424.391.762	65.365.599	(409.428.986)	174.597.294
Resolución de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de fecha 30 de abril de 2024:							
- Asignación de resultados no asignados	-	-	-	(387.894.745)	-	387.894.745	-
Resultado neto del período	-	-	-	-	-	548.215.614	548.215.614
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	(84.761.726)	-	(84.761.726)
Saldos al 30 de junio de 2024	399.138	78.158.295	15.711.486	36.497.017	(19.396.127)	526.681.373	638.051.182

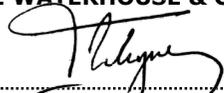
(1) Para el mantenimiento de capital de trabajo y futuros dividendos.

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

Véase nuestro informe de fecha

11 de agosto 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 Flujos de Efectivo Individual Condensado Intermedio por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025, comparativo con el mismo período de 2024

(Expresados en miles de pesos)

	Nota	30.06.2025	30.06.2024
		(No auditados)	
Flujos de efectivo de las actividades operativas			
Resultado neto del período		(64.120.898)	548.215.614
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas:			
Depreciación de propiedad, planta y equipos	7	108.617.723	157.555.831
Bajas de propiedad, planta y equipos	7	-	596.422
Depreciación de derecho de uso activos	17	8.852.794	8.129.129
Resultado de inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	8.c)	(42.979.075)	21.307.071
Resultados financieros netos		103.906.967	(884.009.948)
Aumento neto de las provisiones para créditos	24	537.289	15.243.190
Aumento neto de la provisión para juicios y otros reclamos		12.617	109.271
Cargos por desbalanceo de gas	21	(1.079)	(6.263)
Ingresos devengados por incentivos, netos de cobranzas		623.698	4.898.373
Resultado por cesión de activos	26	(1.952.572)	-
Cargo por pozos y estudios no exitosos	25	-	44.228.355
R.E.C.P.A.M.		1.703.520	(26.875.731)
Impuesto a las ganancias devengado		27.603.126	295.715.747
Cambios en activos y pasivos operativos:			
Créditos		(73.987.870)	(226.091.595)
Inventarios		36.288.101	(16.570.702)
Deudas no financieras		(4.237.046)	184.951.920
Impuesto a las ganancias pagado		(9.920.762)	(13.580.882)
Flujos netos de efectivo generado por las actividades operativas		90.946.533	113.815.802
Flujos netos de efectivo por actividades de inversión			
Adquisición de propiedades, planta y equipos	7	(230.642.559)	(343.778.777)
Disposiciones de inversiones corrientes		1.791.077	69.972.974
Dividendos cobrados		59.576.931	6.590.583
Flujos netos de efectivo utilizado en las actividades de inversión		(169.274.551)	(267.215.220)
Flujos netos de efectivo por actividades de financiación			
Aporte de capital accionistas		172.508.845	-
Pagos por arrendamientos	17	(7.946.583)	(8.872.765)
Intereses pagados por deudas financieras	18	(28.882.031)	(23.839.235)
Deudas financieras obtenidas	18	137.034.589	401.821.382
Deudas financieras canceladas	18	(205.032.942)	(142.500.813)
Flujos netos de efectivo generado por las actividades de financiación		67.681.878	226.608.569
(Disminución) Aumento neto en el efectivo y equivalentes del efectivo		(10.646.140)	73.209.151
Efectivo y equivalentes del efectivo al inicio del ejercicio	13	121.961.221	69.503.160
Altas por fusión	3	-	41.894.378
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes del efectivo		2.034.032	(22.728.657)
Efectivo y equivalentes del efectivo al cierre del período	13	113.349.113	161.878.032
Variaciones que no han significado movimientos de fondos (1)			
Adquisiciones de propiedades, planta y equipos		346.818.517	(2.638.219)
Resultado por cesión de activos		11.076.115	-
Costo de abandono de pozos activado en propiedades, planta y equipos		4.319.014	(56.897.434)

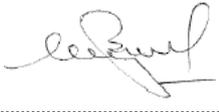
Las Notas 1 a 30 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios.

(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
11 de agosto 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

11 de agosto 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 seis meses finalizado el 30 de junio 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 junio 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
	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	Exploración
	AUS_106	25,00	Equinor	2026	off shore

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.Z.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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		
	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	Exploración y explotación	
	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
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.F.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 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
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.F.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Notas a los Estados Financieros Individuales 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.

La transacción descrita 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:

	En miles de pesos
Valor abonado en efectivo	83.230.808
Valor descontado por compromisos de Farm-In a abonar en 2026-2029 (1)	306.259.045
Valor razonable de la contraprestación transferida	389.489.853
Valor razonable de los principales activos objeto de la adquisición	
Pozos e instalaciones de producción	263.556.134
Propiedad Minera	125.933.719
Total	389.489.853

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

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 \$ 40.390.784 y los costos asociados han sido de \$ 10.349.324 representando una ganancia de \$ 30.041.460. Si la adquisición hubiera ocurrido el 1 de enero de 2025, la Sociedad estima que los ingresos por ventas habrían aumentado en \$ 39.015.443 aproximadamente, los costos asociados habrían aumentado en \$ 9.996.149 aproximadamente y el resultado hubiera representado una ganancia adicional por \$ 29.019.294 aproximadamente.

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

1.2. 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 cuyos ejercicios comiencen a partir del 1 de enero de 2025. A la fecha de emisión de los presentes

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C.F.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

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 junio 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.

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

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 seis meses finalizado el 30 de junio 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 seis meses finalizados el 30 de junio de 2025 y 2024 no han sido auditados. La Gerencia de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados integrales de cada período. Los resultados integrales de los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2025 y 2024 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por los ejercicios completos.

Reexpresión de Estados Financieros

Los Estados Financieros han sido expresados en términos de la unidad de medida corriente al 30 de junio 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

11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

Información comparativa

Los saldos al 31 de diciembre de 2024 y por los períodos de seis y tres meses finalizados el 30 de junio de 2024, 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 junio 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 11 de agosto 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
11 de agosto de 2025

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


..... (Socio)
C.P.C.F.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

11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

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
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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 inscripta 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

11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

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 junio de 2025 la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo que asciende a \$ 557.575 millones (\$ 99.073 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 junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024. El Grupo no posee pasivos financieros medidos a su valor razonable.

Al 30.06.2025	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total (No auditados)
Activos				
Efectivo y equivalentes de efectivo				
Fondos comunes de inversión	84.095.419	-	-	84.095.419
Inversiones a valores razonables				
Acciones con cotización	707.440	-	-	707.440
Total activos corrientes	84.802.859	-	-	84.802.859

Al 31.12.2024	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
Efectivo y equivalentes de efectivo				
Fondos comunes de inversión	93.392.428	-	-	93.392.428
Inversiones a valores razonables				
Acciones con cotización	840.567	-	-	840.567
Total activos corrientes	94.232.995	-	-	94.232.995

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

Al 30 de junio 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.

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C.F.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

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 está definido como la suma del EBITDA ajustado de todos los segmentos.

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

	Al 30.06.2025			
	Upstream	Midstream	Estructura Central	Total (No auditados)
Ingresos	562.548.923	-	-	562.548.923
Costo de ingresos	(349.555.202)	-	-	(349.555.202)
Resultado bruto	212.993.721	-	-	212.993.721
Gastos de comercialización	(31.120.332)	-	-	(31.120.332)
Gastos de estructura central	-	-	(35.396.953)	(35.396.953)
Otros ingresos y (egresos) operativos, netos	22.369.238	1.517.116	-	23.886.354
Cargo de deterioro de activos financieros	(537.289)	-	-	(537.289)
EBITDA ajustado	203.705.338	1.517.116	(35.396.953)	169.825.501
Depreciaciones y amortizaciones	(117.168.259)	-	(2.205.738)	(119.373.997)
Impuesto a los débitos y créditos bancarios	(6.362.730)	-	-	(6.362.730)
Gastos por reestructuración	(17.099.109)	-	-	(17.099.109)
Resultado inversiones permanentes	1.700.967	41.278.108	-	42.979.075
Subtotal	64.776.207	42.795.224	(37.602.691)	69.968.740
Ingresos financieros	-	-	1.128.982	1.128.982
Costos financieros	-	-	(30.613.083)	(30.613.083)
R.E.C.P.A.M.	-	-	(1.703.520)	(1.703.520)
Otros resultados financieros	-	-	(75.298.891)	(75.298.891)
Resultado antes de impuestos	64.776.207	42.795.224	(144.089.203)	(36.517.772)
Impuesto a las ganancias	-	-	(27.603.126)	(27.603.126)
Resultado del período Ganancia / (Pérdida)	64.776.207	42.795.224	(171.692.329)	(64.120.898)
EBITDA ajustado				169.825.501
Dividendos cobrados en el período				59.576.931
EBITDA Ajustado con dividendos cobrados				229.402.432

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

Al 30.06.2024

	Upstream	Midstream	Estructura Central	Total (No auditados)
Ingresos	661.380.158	-	-	661.380.158
Costo de ingresos	(405.373.345)	-	-	(405.373.345)
Resultado bruto	256.006.813	-	-	256.006.813
Gastos de comercialización	(30.777.848)	-	-	(30.777.848)
Gastos de estructura central	-	-	(46.290.278)	(46.290.278)
Otros ingresos y (egresos) operativos, netos	2.780.060	2.509.735	-	5.289.795
Cargo por deterioro de activos financieros	(15.243.190)	-	-	(15.243.190)
EBITDA ajustado	212.765.835	2.509.735	(46.290.278)	168.985.292
Gastos de exploración	(44.228.355)	-	-	(44.228.355)
Depreciaciones y amortizaciones	(158.095.648)	-	(1.372.977)	(159.468.625)
Impuesto a los débitos y créditos bancarios	(6.619.584)	-	-	(6.619.584)
Resultado inversiones permanentes	(29.832.811)	8.525.740	-	(21.307.071)
Subtotal	(26.010.563)	11.035.475	(47.663.255)	(62.638.343)
Ingresos financieros	-	-	6.920.918	6.920.918
Costos financieros	-	-	(29.400.245)	(29.400.245)
R.E.C.P.A.M.	-	-	26.875.731	26.875.731
Otros resultados financieros	-	-	902.173.300	902.173.300
Resultado antes de impuestos	(26.010.563)	11.035.475	858.906.449	843.931.361
Impuesto a las ganancias	-	-	(295.715.747)	(295.715.747)
Resultado del período				
Ganancia / (Pérdida)	(26.010.563)	11.035.475	563.190.702	548.215.614
EBITDA ajustado				168.985.292
Dividendos cobrados en el período				6.590.583
EBITDA Ajustado con dividendos cobrados				175.575.875

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E. C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

Nota 7. Propiedad, planta y equipos

La composición del rubro es la siguiente:

	Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025										30.06.2024	
	Activos de desarrollo y producción										Total	Total
	Pozos e instalaciones de producción	Otros bienes asociados a la producción	Propiedad minera	Materiales y repuestos	Obras en curso	Subtotal	Activos de exploración y evaluación	Activos administración central	Deterioro de activos no financieros			
Costo												
Saldos al inicio del ejercicio	3.373.221.254	34.211.645	163.681.196	5.610	111.360.971	3.682.480.676	38.615.809	168.015.763	(356.616.295)	3.532.495.953		2.551.235.927
Altas	278.820.927	-	125.933.719	-	153.471.661	558.226.307	2.010.673	17.224.096	-	577.461.076 (1)		341.140.558
Altas por fusión (Nota 3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		1.092.801.425
Movimiento de costo de abandono de pozos	4.319.014	-	-	-	-	4.319.014	-	-	-	4.319.014		(56.897.434)
Transferencias	49.017.887	-	48.932	-	(48.907.393)	159.426	-	(159.426)	-	-		-
Bajas	(41.885.852)	(899.564)	-	-	-	(42.785.416)	-	-	-	(42.785.416)		(44.824.777)
Saldos al cierre del período	3.663.493.230	33.312.081	289.663.847	5.610	215.925.239	4.202.400.007	40.626.482	185.080.433	(356.616.295)	4.071.490.627		3.883.455.699
Depreciaciones acumuladas												
Saldos al inicio del ejercicio	1.808.074.970	17.637.841	113.529.311	-	-	1.939.242.122	-	6.401.673	-	1.945.643.795		1.572.160.444
Depreciaciones del período	98.167.916	2.892.867	5.346.596	-	-	106.407.379	-	2.210.344	-	108.617.723		157.555.831
Altas por fusión (Nota 3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		240.697.415
Bajas y transferencias	(31.215.692)	(489.868)	-	-	-	(31.705.560)	-	(3.741)	-	(31.709.301)		-
Saldos al cierre del período	1.875.027.194	20.040.840	118.875.907	-	-	2.013.943.941	-	8.608.276	-	2.022.552.217		1.970.413.690
Valor residual	1.788.466.036	13.271.241	170.787.940	5.610	215.925.239	2.188.456.066	40.626.482	176.472.157	(356.616.295)	2.048.938.410		1.913.042.009

(1) Incluye \$ 389.489.853 de activos adquiridos en la combinación de negocios de Aguada del Chañar (Ver nota 1.1.2)

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C./A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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 seis meses finalizado al 30 de junio de 2025 y 2024, la Sociedad no identificó indicios de deterioro adicional o de recupero, para los activos no financieros.

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

UGEs	30.06.2025	31.12.2024
El Cerrito	198.343.299	198.343.299
Campo Boleadoras	21.511.382	21.511.382
Campo Indio	112.977.008	112.977.008
María Inés	23.784.606	23.784.606
Total Cuenca Austral	356.616.295	356.616.295

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
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C.E. C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

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 junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024:

Sociedad	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Negocios Conjuntos		
Gasinvest S.A.	245.038.845	268.461.391
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	14.280.622	11.873.659
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	17.723.925	18.003.238
Transportadora de Gas del Norte S.A.	491.111	540.084
Andes Operaciones y Servicios S.A. (Chile)	1.466.971	1.318.490
Asociadas		
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	795.112	884.960
Subsidiarias		
Compañía General de Combustibles Internacional Corp. S.A.	26.727.309	26.114.629
CGC Energy Ltd. (Nota 3)	39.193.781	37.279.798
ENG Servicios S.A.U.	25.696	34.530
Otras sociedades		
Termap S.A. (Nota 3)	3.401.505	3.401.505
Total de inversiones en sociedades	349.144.877	367.912.284

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

	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)	
Saldo al inicio del ejercicio	367.912.284	594.830.472
Diferencias por conversión	431.749	(84.761.726)
Altas por fusión (Nota 3)	-	122.986.324
Participación en resultados	42.979.075	(21.307.071)
Baja por fusión (Nota 3)	-	(212.225.463)
Dividendos (1)	(62.178.231)	(3.071.901)
Saldo al cierre del período	349.144.877	396.450.635

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.F.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

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

(1) Al 30 de junio de 2025, no se han cobrado \$ 2.601.300, correspondientes a los dividendos declarados en 2025. En el período finalizado el 30 de junio de 2024, se han cobrado los dividendos declarados al 31 de diciembre de 2023 por \$ 3.518.682.

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

Sociedad	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)	
Negocios Conjuntos		
Gasinvest S.A.	27.827.462	(6.575.836)
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	7.964.026	11.813.385
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	5.384.600	3.702.488
Transportadora de Gas del Norte S.A.	56.357	(11.760)
Andes Operaciones y Servicios S.A. (Chile)	135.510	18.553
Asociadas		
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	(89.848)	(421.089)
Subsidiarias		
Compañía General de Combustibles Internacional Corp.	336.741	(1.663.547)
CGC Energy Ltd. (Nota 3)	1.373.060	(28.169.265)
ENG Servicios S.A.U.	(8.833)	-
Total de resultados en sociedades	42.979.075	(21.307.071)

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

Nota 9. Otros créditos

La composición de los otros créditos es la siguiente:

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Partes relacionadas (Nota 28.a)	8.083.695	6.542.960
Diversos	80.586	222.085
Previsión sobre pérdidas esperadas futuras	(6.800.024)	(6.764.740)
Total	1.364.257	305
Corrientes		
Créditos por incentivos	3.646.144	3.478.743
Partes relacionadas (Nota 28.a)	15.570.838	928.598
Créditos fiscales	41.941.982	51.998.961
Anticipos a proveedores	10.090.495	9.450.972
Gastos pagados por adelantado	2.142.062	10.713.312
Socios UTEs	93.504	74.308
Canon minero pagado por adelantado	3.304.950	4.711.680
Diversos	5.382.504	3.018.223
Total	82.172.479	84.374.797

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

	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)	
No corriente		
Saldo al inicio del ejercicio	6.764.740	11.635.729
Reexpresión por cambios en el poder adquisitivo de la moneda	(887.312)	(5.163.262)
Aumentos (1)	922.596	1.490.221
Altas por fusión (Nota 3)	-	240.542
Saldo al cierre del período	6.800.024	8.203.230

(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
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

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

Nota 10. Inventarios

La composición de los inventarios es la siguiente:

	30.06.2025 (No auditados)	31.12.2024
Petróleo y derivados	27.354.790	42.041.643
Materiales y repuestos	168.969.497	203.022.637
Previsión por obsolescencia	(46.330.085)	(48.218.100)
Total	149.994.202	196.846.180

Los movimientos de la previsión por obsolescencia son los siguientes:

	30.06.2025 (No auditados)	30.06.2024
Saldo al inicio del ejercicio	48.218.100	6.111.909
Aumentos (disminuciones) (1)	750.348	(828.939)
Altas por fusión (Nota 3)	-	42.908.503
Utilizaciones	(2.638.363)	-
Saldo al cierre del período	46.330.085	48.191.473

(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:

	30.06.2025 (No auditados)	31.12.2024
No corrientes		
Comunes (1)	201.252	231.635
Menos: Previsión para pérdidas esperadas	(201.252)	(231.635)
Total	-	-
Corrientes		
Comunes	160.559.333	101.628.053
Menos: Previsión para pérdidas esperadas	(2.313.142)	(1.998.281)
Total	158.246.191	99.629.772

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

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

	30.06.2025 (No auditados)	30.06.2024
Saldo al inicio del ejercicio	2.229.916	794.543
Reexpresión por cambios en el poder adquisitivo de la moneda	(292.491)	(352.572)
Aumentos (1)	576.969	15.243.190
Utilizaciones	-	(13.563.319)
Saldo al cierre del período	2.514.394	2.121.842

(1) Imputado \$ 39.680 a resultados financieros en 2025, \$ 537.289 y \$ 15.243.190 a cargo por deterioro de activos financieros en 2025 y 2024, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha

11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E. C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

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

Al 30 de junio 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:

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Corrientes		
Acciones con cotización	707.440	840.567
Total	707.440	840.567

Nota 13. Efectivo y equivalentes de efectivo

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Caja y bancos	761.642	1.923.674
Bancos	28.492.052	26.645.119
Fondos comunes de inversión (1)	84.095.419	93.392.428
Total	113.349.113	121.961.221

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

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Fondo Común de Inversión "Alpha Pesos"	227.942.271	212.579.018
Fondo Común de Inversión "Allaria Dólar Ahorro Clase C"	29.716.269	-
Fondo Común de Inversión "Allaria Dólar Ahorro Plus B"	5.857.893	-
Fondo Común de Inversión "Max Money Market Clase B"	132.701.074	-
Fondo Común de Inversión "Fima Premium Clase B"	-	10
Fondo Común de Inversión "Allaria Ahorro Clase C"	448.741.992	
Fondo Común de Inversión "Fundcorp Long Performance Plus - Clase C"	15.328.254	

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

	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)	
Caja y bancos	29.253.694	26.662.945
Fondos comunes de inversión	84.095.419	147.762.817
Descubiertos bancarios	-	(12.547.730)
Total	113.349.113	161.878.032

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

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.

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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

En consecuencia, en virtud del aumento de capital resuelto, al 30 de junio 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.

Resultado por acción

	Período de tres meses		Período de seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Resultado atribuible a los accionistas de la Sociedad	(92.730.864)	28.621.634	(64.120.898)	548.215.614
Número medio ponderado de acciones en circulación	99.761.469	399.138	99.761.469	399.138
Resultado por acción básico y diluido (pesos)	(0,930)	71,709	(0,643)	1.373,499

La Sociedad no posee instrumentos con efecto dilutivo. Las Obligaciones Negociables Convertibles en acciones clase "C", descrita en Nota 21.k) a los Estados Financieros Individuales al 31 de diciembre de 2024, tienen efecto antidilutivo.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

Nota 15. Otras provisiones

El detalle de las otras provisiones es el siguiente:

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Desbalanceo de gas	2.487	3.386
Abandono de pozos y remediación ambiental	291.908.291	305.034.710
Otros	531.153	523.570
Total	292.441.931	305.561.666
Corrientes		
Desbalanceo de gas	947	1.127
Total	947	1.127

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) 30.06.2025
No corrientes				
Desbalanceo de gas (1)	3.386	-	(899)	2.487
Abandono de pozos y remediación ambiental (2)	305.034.710	19.762.913	(32.889.332)	291.908.291
Otros	523.570	7.583	-	531.153
Total	305.561.666	19.770.496	(32.890.231)	292.441.931
Corrientes				
Desbalanceo de gas (1)	1.127	-	(180)	947
Total	1.127	-	(180)	947

(1) Las disminuciones corresponden \$ (1.079) a devolución de gas y se imputó a costo de ventas.

(2) Los aumentos corresponden \$ 15.443.899 a valor actual imputados a costos financieros, \$ 4.319.014 a ajuste de la provisión imputado a propiedad, planta y equipo y las disminuciones corresponden \$ (11.688.469) a recupero de provisión imputado a otros ingresos (egresos) netos y (\$ 21.200.863) baja de Áreas Cacheuta y Piedras Coloradas (Nota 1.1.1).

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E. CIA.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

Nota 16. Otras deudas

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Ingresos a devengar (1)	60.250.000	-
Contraprestación diferida por adquisición de área (1)	287.657.025	-
Total	347.907.025	-
Corrientes		
Regalías de petróleo y gas	11.492.299	12.055.371
Contraprestación diferida por adquisición de área (1)	51.230.927	-
Partes relacionadas (Nota 28.a)	11.341.888	11.172.246
Diversos	486.179	-
Total	74.551.293	23.227.617

(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 junio de 2025 y 2024 fue del 12,75% y 14,82%, respectivamente. Seguidamente se detallan los movimientos por el período terminado al 30 de junio de 2025 y 2024:

	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)	
Derecho de uso de activos por arrendamiento reconocido al 1° de enero de 2025 y 2024	37.277.419	36.691.274
Altas por fusión (Nota 3)	-	10.812.208
Depreciación del derecho de uso de activos por el período	(8.852.794)	(8.129.129)
Derecho de uso de activos por arrendamiento reconocido al 30 de junio de 2025 y 2024	28.424.625	39.374.353
Deuda por arrendamientos reconocida al 1° de enero de 2025 y 2024	27.232.070	46.288.576
Pagos por arrendamientos	(7.946.583)	(8.872.765)
Altas por fusión (Nota 3)	-	8.096.099
Efecto diferencia de cambio por el período	294.889	(19.580.662)
Efecto por descuento a valor actual por el período	1.788.289	2.709.252
Deuda por arrendamientos al 30 de junio de 2025 y 2024	21.368.665	28.640.500

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E./C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

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

	30.06.2025 (No auditados)	31.12.2024
Clasificación deuda por arrendamientos		
Deudas por arrendamientos no corriente	7.269.633	9.033.773
Deudas por arrendamientos corriente	14.099.032	18.198.297

Nota 18. Deudas financieras

La composición de las deudas financieras es la siguiente:

	30.06.2025 (No auditados)	31.12.2024
No corrientes		
Préstamos bancarios	109.011.995	179.146.964
Pagarés bursátiles	6.145.499	18.769.613
Obligaciones negociables	570.940.415	944.805.310
Otros préstamos	72.300.000	106.902.049
Total	758.397.909	1.249.623.936
Corrientes		
Préstamos bancarios	216.178.059	92.262.830
Préstamos partes relacionadas (Nota 28.a)	19.512.390	18.591.959
Pagarés y cauciones bursátiles	12.562.500	60.724.722
Obligaciones negociables	451.674.982	124.007.996
Otros préstamos	36.637.356	477.760
Total	736.565.287	296.065.267

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

	30.06.2025 (No auditados)	30.06.2024
Saldo inicial	1.545.689.203	2.196.697.150
Descubiertos bancarios	-	12.547.730
Intereses devengados	30.203.449	28.721.833
Diferencia de cambio, neta de R.E.C.P.A.M.	15.950.928	(876.285.585)
Préstamos recibidos	137.034.589	401.821.382
Pagos de capital	(205.032.942)	(142.500.813)
Altas por fusión (Nota 3)	-	90.515.585
Intereses a devengar a favor	-	(528.723)
Pagos de intereses	(28.882.031)	(23.839.235)
Saldo final	1.494.963.196	1.687.149.324

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

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

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Menos de 1 año	736.565.287	296.065.267
De 1 a 2 años	212.799.576	689.992.947
De 2 a 3 años	198.970.914	196.049.991
Más de 3 años	346.627.419	363.580.998
Total	1.494.963.196	1.545.689.203

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 seis meses al 30 de junio de 2025, se han producido las siguientes variaciones significativas en las deudas financieras 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 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. Los intereses se pagarán al vencimiento y el capital se cancelará en una única cuota el 31 de julio de 2025. El préstamo es garantizado por un depósito a plazo fijo efectuado por CGC Energy Ltd. por US\$ 25.000.

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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E. C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

Préstamo con Banco Macro

Con fecha 20 de febrero de 2025 la Sociedad suscribió un nuevo contrato de préstamo con Banco Macro por US\$ 15.000, denominado en dólares estadounidenses, y desembolsado y pagadero en dólares, con una tasa de interés fija del 8,85% nominal anual. Los intereses se pagarán semestralmente y el capital se cancelará en una única cuota el 19 de agosto de 2026.

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.

Pagarés bursátiles

Al 30 de junio 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%.

Nota 19. Deudas comerciales

El detalle de las deudas comerciales es el siguiente:

	30.06.2025	31.12.2024
	(No corrientes)	
Corrientes		
Proveedores comunes	81.075.341	104.605.924
Proveedores comunes de utes	36.864.806	6.937.584
Partes relacionadas (Nota 28.a)	13.796.213	6.123.787
Facturas a recibir	75.531.710	91.791.263
Total	207.268.070	209.458.558

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

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

Nota 20. Ingresos

	Período de tres meses		Período de seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Entregas de crudo	199.990.937	214.647.213	371.307.861	415.195.175
Gas	94.092.719	117.926.134	179.256.943	222.202.080
Otros	4.323.073	7.935.538	9.238.610	18.499.073
Incentivos (1)	2.506.139	3.540.856	2.745.509	5.483.830
Total	300.912.868	344.049.741	562.548.923	661.380.158

(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 seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Inventarios al inicio	230.819.360	261.734.973	245.064.280	50.222.325
Altas por fusión (Nota 3)	-	-	-	193.421.624
Compras	6.604.104	53.290.959	16.018.163	109.424.465
Consumos de inventario	(31.009.426)	(49.981.994)	(46.025.118)	(103.366.389)
Costo de producción (1)	229.383.394	305.327.682	454.353.153	579.772.254
Inventarios al cierre	(196.324.287)	(259.385.702)	(196.324.287)	(259.385.702)
Costo de ingresos	239.473.145	310.985.918	473.086.191	570.088.577

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

(1) Costo de producción

	Período de tres meses		Periodo de seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Servicios contratados de producción	31.356.459	64.298.716	73.189.700	120.865.024
Sueldos y jornales, cargas sociales y otros gastos de personal	11.122.079	18.392.102	23.549.387	31.800.225
Depreciación propiedad, planta y equipos (1)	53.236.679	82.001.278	108.315.464	149.966.519
Depreciación derecho de uso de activos	4.426.398	4.046.325	8.852.794	8.129.129
Impuestos, tasas y contribuciones	3.951.186	4.410.999	8.347.385	9.321.996
Combustibles, gas y energía eléctrica	6.910.012	8.283.713	14.057.454	17.447.689
Seguros generales	384.673	373.612	553.829	714.049
Mantenimiento, repuestos y reparaciones	70.036.066	63.144.387	126.216.950	122.110.440
Regalías, canon y servidumbre	45.013.415	50.162.689	84.646.722	103.202.229
Desbalanceo de gas	(464)	(1.585)	(1.079)	(6.263)
Control ambiental	2.877.766	6.048.186	6.530.311	11.868.525
Otros	69.125	4.167.260	94.236	4.352.692
Gastos imputables al costo	229.383.394	305.327.682	454.353.153	579.772.254

(1) Incluye \$ 1.903.480 y (\$ 6.216.335) incluido en el stock de crudo al 30 de junio de 2025 y 2024, respectivamente.

Nota 22. Gastos de comercialización

	Período de tres meses		Periodo de seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Despacho y transporte	3.958.907	2.362.352	8.120.237	3.546.406
Sueldos y jornales, cargas sociales y otros gastos de personal	798.684	2.008.222	1.627.911	3.742.812
Impuesto sobre los ingresos brutos	8.339.860	7.847.772	15.494.895	16.682.812
Derechos de exportación	4.489.814	4.915.157	5.877.289	6.805.818
Total	17.587.265	17.133.503	31.120.332	30.777.848

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.F.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

Nota 23. Gastos de administración

	Período de tres meses		Período de seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Honorarios y retribuciones por servicios	3.553.381	2.838.226	5.604.678	6.519.346
Sueldos y jornales, cargas sociales y otros gastos de personal	9.705.688	15.648.142	20.370.972	28.059.223
Depreciación propiedad, planta y equipos	1.480.173	782.547	2.205.739	1.372.977
Impuestos, tasas y contribuciones	21.116	359.592	46.644	389.011
Seguros generales	59.992	25.532	82.345	46.816
Repuestos y reparaciones	1.255.646	1.156.345	3.241.848	2.876.545
Gastos de oficina	990.418	2.080.515	1.649.137	4.148.911
Cargo por provisión para juicios y otros	12.617	(256.070)	12.617	109.271
Contribuciones a la comunidad	572.506	1.637.712	2.451.371	3.626.295
Otros	1.213.883	232.522	1.937.340	514.860
Total	18.865.420	24.505.063	37.602.691	47.663.255

Nota 24. Deterioro de activos financieros

	Período de tres meses		Período de seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
(Cargo) recupero por provisión de pérdidas esperadas	(537.289)	305.199	(537.289)	(15.243.190)
Total	(537.289)	305.199	(537.289)	(15.243.190)

Nota 25. Gastos de exploración

	Período de tres meses		Período de seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Pozos y estudios no exitosos (1)	-	9.447.140	-	44.228.355
Total	-	9.447.140	-	44.228.355

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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

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

	Período de tres meses		Período de seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Otros ingresos operativos				
Honorarios por servicios prestados	762.904	1.220.981	1.517.116	2.509.735
Resultado por cesión de activos (1)	1.952.572	-	1.952.572	-
Comisiones ganadas	7.722.578	287.749	12.400.852	856.437
Recupero provisión remediación ambiental	11.688.469	-	11.688.469	-
Diversos	162.348	1.003.808	51.618	1.356.215
	22.288.871	2.512.538	27.610.627	4.722.387
Otros egresos operativos				
Servicios contratados	(1.619.001)	(8.756)	(2.901.744)	(16.019)
Gastos por reestructuración (Nota 29)	(17.099.109)	-	(17.099.109)	-
Previsión por obsolescencia de inventarios	(750.348)	(804.571)	(750.348)	828.939
Diversos	(2.332.573)	167.286	(72.181)	(245.512)
	(21.801.031)	(646.041)	(20.823.382)	567.408
Total	487.840	1.866.497	6.787.245	5.289.795

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

Nota 27. Resultados financieros, netos

	Período de tres meses		Periodo de seis meses	
	30.06.2025	30.06.2024	30.06.2025	30.06.2024
	(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos financieros				
Intereses	854.924	1.364.505	1.128.982	6.920.918
Total	854.924	1.364.505	1.128.982	6.920.918
Costos financieros				
Intereses	(15.868.653)	(14.955.849)	(30.613.083)	(29.400.245)
Total	(15.868.653)	(14.955.849)	(30.613.083)	(29.400.245)
Resultados por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda				
R.E.C.P.A.M.	(3.764.735)	2.856.473	(1.703.520)	26.875.731
Total	(3.764.735)	2.856.473	(1.703.520)	26.875.731
Otros resultados financieros				
Resultado por medición a valor razonable de instrumentos financieros	249.363	9.445.108	(5.060.603)	(9.589.105)
Diferencias de cambio, netas	(136.005.986)	181.161.646	(60.852.137)	886.912.268
Resultado por medición a valor presente de pasivos	(3.937.945)	(26.973.453)	(8.510.126)	29.166.111
Otros egresos financieros	(538.311)	(1.959.512)	(876.025)	(4.315.974)
Total	(140.232.879)	161.673.789	(75.298.891)	902.173.300

Nota 28. Saldos y operaciones con partes relacionadas

Al 30 de junio 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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

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

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

	30.06.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Otros créditos		
No corrientes		
Petronado S.A.	6.607.334	6.542.960
Latin Exploration S.L.U.	1.476.361	-
Total	8.083.695	6.542.960
Corrientes		
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	934.650	928.598
Gasoducto Gasandes S.A. (Chile)	2.601.300	-
ENG Servicios S.A.U.	12.003.605	-
Unitec Bio S.A.	31.283	-
Total	15.570.838	928.598
Deudas comerciales		
Corrientes		
Corredor Americano S.A.	3.341.813	6.123.787
ENG Servicios S.A.U.	10.454.400	-
Total	13.796.213	6.123.787
Deudas financieras		
Corrientes		
Corporación América S.A.U.	19.512.390	18.591.959
Total	19.512.390	18.591.959
Otras deudas		
Corrientes		
CGC Energy Ltd. (Nota 3)	768.459	755.288
Unitec Blue S.A.	10.573.429	10.416.958
Total	11.341.888	11.172.246

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C. I.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

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

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

Sociedad	30.06.2025 (No auditados)			
	Venta de servicios	Dividendos ganados	Intereses ganados (perdidos)	Servicios contratados
Sociedades asociadas y negocios conjuntos				
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	3.744.577	5.684.511	-	-
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	-	5.070.784	-	-
Transportadora de Gas del Norte S.A.	-	105.379	-	-
Gasinvest S.A.	-	51.317.557	-	-
Otras sociedades				
Corporación América S.A.U. (1)	-	-	(606.616)	-
ENG Servicios S.A.U. (1)	-	-	37.291	(13.721.836)
Proden S.A. (1)	-	-	-	(691.870)
Corredor Americano S.A. (1)	-	-	-	(10.481.144)

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

Sociedad	30.06.2024 (No auditados)			
	Venta de servicios	Dividendos ganados	Intereses ganados (perdidos)	Servicios contratados
Sociedades asociadas y negocios conjuntos				
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	4.625.734	1.591.454	-	-
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	-	1.229.624	-	-
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	-	250.823	-	-
Otras sociedades				
Aeropuertos Argentina 2000 S.A. (1)	-	-	(351.148)	-
Proden S.A. (1)	-	-	-	(1.104.705)
Corredor Americano S.A. (1)	-	-	-	(34.460.562)

(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 junio de 2025 y 2024, asciende a \$ 10.302.261 \$ 16.162.520, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

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

Nota 29. Plan de Eficiencia Operativa

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio 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 \$ 17.099 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 junio 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.

Véase nuestro informe de fecha
11 de agosto de 2025

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

.....
C.P.C.E.Z.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)



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 junio de 2025, los estados consolidados condensados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses finalizados el 30 de junio de 2025, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo para el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025 y notas explicativas seleccionadas.

Responsabilidad de la Dirección

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

Alcance de la revisión

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

Conclusión

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

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 junio 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 \$ 2.234.498.497, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO.S.R.L.



(Socio)

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de agosto de 2025

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

Fecha de intervención: 11/08/2025
Referida a: E.E.C.C. - Períodos Intermedios - Intermedio Consolidado
Perteneiente a: COMPANIA GRAL DE COMBUSTIBLES S.A.
CUIT: 30-50673393-2
Fecha de Cierre: 30/06/2025
Monto total del Activo: \$3.064.470.017.000,00
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°
729437

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN
zykwpcpp





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 individuales 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 junio de 2025, los estados individuales condensados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses finalizados el 30 de junio de 2025, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo para el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025 y notas explicativas seleccionadas.

Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros 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 individuales 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 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) al 30 de junio 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 \$ 2.234.498.497, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO.S.R.L.



(Socio)

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de agosto de 2025

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

Fecha de intervención: 11/08/2025
Referida a: E.E.C.C. - Períodos Intermedios - Intermedio Individual
Perteneiente a: COMPANIA GRAL DE COMBUSTIBLES S.A.
CUIT: 30-50673393-2
Fecha de Cierre: 30/06/2025
Monto total del Activo: \$3.068.291.747.000,00
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°
729486

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN
kiyhvehp



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 junio de 2025.
- b)** Estado de Resultados Integrales Consolidado e Individual Condensado Intermedio por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025.
- c)** Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado e Individual Condensado Intermedio por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025.
- d)** Estado de Flujos de Efectivo Consolidado e Individual Condensado Intermedio por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025.
- e)** Notas correspondientes a los Estados Financieros Consolidado e Individual Condensados Intermedios por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025.
- f)** Reseña informativa a los Estados Financieros Consolidado e Individual Condensados Intermedios al 30 de junio 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 11 de agosto 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 descritos 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, 11 de agosto de 2025.



CARLOS OSCAR BIANCHI

Por Comisión Fiscalizadora