

COMPAÑÍA GENERAL DE COMBUSTIBLES S.A.

Reseña Informativa al 31 de diciembre de 2024

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 4º), es complementaria de los estados financieros consolidados de la Sociedad al 31 de diciembre de 2024. La referencia a \$ o US\$ corresponde a miles de pesos o dólares estadounidenses, a menos lo específicamente indicado.

1. Breve comentario sobre las actividades de la Sociedad en el período incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del ejercicio.

1. Actividad de la Sociedad

Los resultados operativos de la Sociedad se ven afectados principalmente por los niveles de producción y los precios de venta (se han mantenido estables en el período tanto la producción como los precios de venta), la demanda de petróleo, gas y derivados, las fluctuaciones en los costos operativos, las condiciones económicas en Argentina y las regulaciones gubernamentales.

Síntesis de los hechos más relevantes que se destacan en el cuarto trimestre del 2024 y en forma posterior al cierre del ejercicio: En el cuarto trimestre 2024 se ha emitido: Obligaciones Negociables Clase 36. Con fecha 10 de octubre de 2024, 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\$ 68.262, con vencimiento de capital a 36 meses y devengando una tasa anual fija de 6,5%. 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.

En forma posterior al cierre del ejercicio se han emitido: 1) 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; 2) 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; 3) 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; 4) 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.

Cesión de Áreas Cóndor y La Maggie a Venoil S.A.: CGC y Venoil acordaron realizar la transferencia de la operación con efectos al 1 de diciembre de 2024. Con fecha 27 de noviembre de 2024, se notificó al Ministerio de Energía y Minería de la Provincia el cambio de operador con efectos al día 1 de diciembre de 2024.

Cesión 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 y Cacheuta, ubicadas en la Provincia de Mendoza, Cuenca Cuyana (los “Activos”). La cesión a favor de Venoil de los Activos está condicionada al cumplimiento de ciertas condiciones precedentes, principalmente la aprobación de la autoridad de aplicación de la cesión de los Activos a favor de Venoil. A la fecha de emisión de estos EEFF, las condiciones precedentes de la cesión de Activos a favor de Venoil aún se encuentran pendientes de cumplimiento.

2. Análisis del cuarto trimestre del ejercicio 2024

El EBITDA ajustado correspondiente al cuarto trimestre del año 2024, ascendió a \$ 78.918,6 millones (\$ 291.142,5 millones en doce meses) lo que representa una disminución de \$ 5.448,1 millones respecto al cuarto trimestre del año 2023. Esta disminución esta generado principalmente por baja de precios.

La producción de petróleo, gas natural, gas licuado de petróleo y gasolina durante el cuarto trimestre del año 2024 fue de 809,7 Mm³ equivalentes, con un incremento de 9,5 Mm³ (1,2%) con respecto a las cantidades producidas en el mismo período del año anterior.

Los hidrocarburos líquidos en el cuarto trimestre de 2024 representaron un 43% y el gas natural el 57% del total producido.

Midstream: la Sociedad tiene una importante presencia en la actividad de transporte troncal de gas natural a través de sus participaciones en las empresas TGN, Gasoducto GasAndes y TGM. El volumen de gas transportado por estas empresas en el cuarto trimestre del año 2024 alcanzó los 809,7 M de metros cúbicos, un 1% superior a igual período del año 2023.

Evolución de los Indicadores de la Sociedad

	4°T 2024 (3 meses)	4°T 2023 (3 meses)	4°T 2022 (3 meses)	4°T 2021 (3 meses)	4°T 2020 (3 meses)
EBITDA ajustado con dividendos cobrados (millones de pesos)	78.918,6	84.366,7	58.333,7	79.913,9	66.935,5
Producción Petróleo (m ³ /día) (1) (2)	3.803,1	3.700,2	3.552,6	3.233,5	854,1
Producción Gas (Mm ³ /día) (2)	4.998,1	4.998,0	4.746,0	4.642,1	4.899,5
Producción equivalente de Petróleo y Gas (Mm ³) (2)	809,7	800,2	760,7	724,6	523,6
Gas Transportado (MMm ³)	6.087,9	6.993,8	6.108,4	6.598,9	5.480,1

- (1) Incluye gas licuado de petróleo y gasolina.
(2) A partir del 4ºT 2021 incluye la producción consolidado con CGC Energía S.A.U.

Mm3 = miles de metros cúbicos.
MMm3 = millones de metros cúbicos.
Equivalencia calorífica (1.000 m3 de gas = 1 m3 de petróleo)

3. Situaciones relevantes

Del ejercicio: ver Punto II de la Memoria a los presentes estados financieros.

2. **Estructura patrimonial comparativa con el ejercicio anterior**

Ver Puntos IX y X de la Memoria a los presentes estados financieros.

3. **Estructura de resultados comparativa con el ejercicio anterior**

Ver Punto IX y X de la Memoria a los presentes estados financieros.

3. **Estructura del flujo de efectivo comparativa con el ejercicio anterior**

Ver Punto X de la Memoria a los presentes estados financieros.

5. **Datos estadísticos comparativos con el ejercicio anterior**

Ver Puntos IV de la Memoria a los presentes estados financieros.

6. **Índices comparativos con el ejercicio anterior**

Ver Punto X de la Memoria a los presentes estados financieros.

7. **Breve comentario sobre perspectivas para el siguiente ejercicio**

Ver punto XI de la Memoria sobre las Perspectivas para el siguiente ejercicio

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de marzo de 2025

Véase nuestro informe de fecha
10 de marzo de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Carlos Oscar Bianchi
Por Comisión Fiscalizadora

Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente