



Compañía General de Combustibles S.A. anunció sus resultados anuales por el ejercicio económico de 2024.

Compañía General de Combustibles S.A. ("CGC"), empresa de energía líder con operaciones en Argentina, anunció sus resultados auditados por el año finalizado el 31 de diciembre de 2024.

Las cifras financieras consolidadas se expresan en pesos y se presentan de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB).

La información financiera preparada de acuerdo con la NIC 29 no es comparable con la información financiera preparada para períodos anteriores en términos nominales.¹ La Compañía presenta ciertas cifras en dólares estadounidenses en este comunicado únicamente para conveniencia del lector.²

El 1 de enero de 2024, CGC Energía S.A.U. (ex Sinopec Argentina Exploration and Production, Inc.) se fusionó con CGC S.A. Los estados financieros consolidados auditados de CGC al 31 de diciembre de 2024 consolidan línea por línea las cuentas patrimoniales y de resultados de ex CGC Energía S.A.U.

Para obtener más información, consulte los estados financieros consolidados auditados de CGC del ejercicio económico 2024.

Acontecimientos destacados del 2024³

- La producción promedio de gas ascendió a 6.197,7 Mm³ por día en el 4T24, lo que representó una disminución del 0,1% respecto al 4T23. Por su parte, la producción promedio de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.803,1 m³ por día en el 4T24, representando un aumento del 2,8% frente al 4T23.⁴
- Los ingresos totalizaron AR\$1.091.647,4 millones (o aproximadamente USD1.057,8 millones) en 2024, en comparación con AR\$1.135.881,7 millones de 2023. Los ingresos registraron una disminución interanual del 3,9% en 2024.
- El EBITDA Total Ajustado ascendió a AR\$291.142,5 millones (o aproximadamente USD282,1 millones) en 2024, una disminución del 18,1% frente al período de 2023. El EBITDA Total Ajustado refleja una pérdida por deterioro de activos financieros de AR\$13.682,1 millones (o aproximadamente USD13,3 millones), relacionada con el cambio excepcional en el pago de ciertas transacciones con CAMMESA.⁵

¹ Los resultados no auditados de CGC están expresados en moneda constante al 31 de diciembre de 2024, incluyendo las cifras comparativas del período de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2023, de acuerdo con la NIC 29 "Información financiera en economías hiperinflacionarias" y a la Resolución General 777/2018, emitida por la Comisión Nacional de Valores ("CNV").

² Para mayor detalle, ver nota "Cifras expresadas en dólares estadounidenses" en la página 7.

³ Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de diciembre de 2024 de AR\$1.032,0.

⁴ Producción en boca de pozo.

⁵ Para mayor detalle, ver nota "Cambio excepcional en el pago de ciertas liquidaciones con CAMMESA" en la página 6.



- El Capex fue de AR\$574.750,3 millones (o aproximadamente USD556,9 millones) en 2024, en comparación con AR\$475.254,7 millones en 2023.
- Al 31 de diciembre de 2024, la posición de caja ascendía a AR\$157.568,4 millones (o aproximadamente USD152,7 millones).
- El Ratio de Apalancamiento Neto al 31 de diciembre de 2024 fue de 3,66x. ¹

	2024 IAS 29
Tipo de cambio AR\$/USD	
Promedio (últimos 12 meses)	916,2
Cierre de período	1.032,0
Cifras en millones de USD	
Ingresos	1.057,8
EBITDA Ajustado	282,1
CAPEX	556,9
Posición de Caja	152,7

¹ Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture del bono CGC 2025.



Breve reseña

Al 31 de diciembre de 2024, CGC estaba operando con dos equipos de perforación, ambos en la Cuenca del Golfo San Jorge. La Compañía perforó un total de 44 pozos (cinco de los cuales fueron exploratorios), con una tasa de éxito total del 89%.¹

La producción promedio total alcanzó los 62,9 Mboe por día durante el 4T24, de la cual el 62,0% correspondió a gas natural, el 36,5% a crudo y el 1,5% a GLP. La producción de gas ascendió a 6.197,7 Mm³/d en el 4T24, lo que representó una disminución del 0,1% con respecto al 4T23. Por su parte, la producción de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.803,1 m³/d en el 4T24, representando un aumento del 2,8% frente al 4T23.²

Durante el 4T24, la producción total disponible en punto de venta ascendió a 55,4 Mboe/d (56,8% gas, 41,5% crudo y 1,7% GLP). La producción de gas disponible en punto de venta (expresada en 9.300 Kcal por m³) alcanzó los 4.998,1 Mm³/d en el 4T24, manteniéndose constante en relación al 4T23, y la producción de petróleo (crudo + GLP) disponible en punto de venta fue de 3.803,1 m³/d en el 4T24, lo que representó un aumento del 2,8% en comparación con el 4T23.³

Al diciembre de 2024, las reservas 1P totales ascendieron a 157,3 MMboe, lo que representa un aumento del 2% con respecto a 2023. Adicionalmente, CGC registró un Índice de Reposición de Reservas de 99% en gas natural y de 170% en crudo. Las reservas en la Cuenca Austral, Cuenca del Golfo de San Jorge y en la Cuenca Cuyana fueron auditadas por DeGolyer y MacNaughton.

Los ingresos de 2024 ascendieron a AR\$1.091.647,4 millones (o aproximadamente USD1.057,8 millones), de los cuales el 35,6% correspondió a gas natural, el 61,8% a petróleo (crudo + GLP) y el restante 2,7% a servicios (relacionados con el almacenamiento e instalaciones del puerto en Punta Loyola). Durante este período, el 100% de las ventas del crudo de CGC proveniente de la Cuenca Austral fueron exportaciones y el 88% de la producción de crudo proveniente de la Cuenca del Golfo San Jorge fue vendida localmente. Los ingresos registraron una disminución interanual del 3,9% en 2024.

Ingresos	2024 (IAS 29)		2023 (IAS 29)	
	Millones de ARS	%	Millones de ARS	%
Petróleo	674.132,4	61,8%	678.296,3	59,7%
Gas	388.538,7	35,6%	428.871,7	37,8%
Otros	28.976,3	2,7%	28.713,7	2,5%
Total	1.091.647,4	100%	1.135.881,7	100%

¹ Cinco pozos que fueron clasificados como secos aún se encuentran bajo estudio, pudiendo eventualmente reclasificarse como productivos en el futuro.

² Producción en boca de pozo.

³ La producción disponible en punto de venta es aproximadamente 1.199,5 Mm³/d (7,5 Mboe/d) menor debido al consumo interno de gas, empleado para generar la energía eléctrica utilizada en la operación. Esta producción destinada al consumo dentro de la Compañía podría eventualmente ser comercializada en el mercado doméstico.



El EBITDA ajustado en 2024 ascendió a AR\$291.142,5 millones (o aproximadamente USD282,1 millones), lo que representó una disminución del 18,1% respecto de 2023. El EBITDA Total Ajustado refleja una pérdida por deterioro de activos financieros de AR\$13.682,1 millones (o aproximadamente USD13,3 millones), relacionada con el cambio excepcional en el pago de ciertas transacciones con CAMMESA.¹ La disminución también se explica debido a mayores costos, relacionados con el contexto macroeconómico (que presentó una tasa de inflación mayor a la tasa de devaluación).

El margen de EBITDA disminuyó a 27% en 2024, en comparación con el 31% registrado en 2023. El margen bruto fue del 5% en 2024, en comparación con el 17% de 2023. El margen neto aumentó al 32% en 2024, en comparación con el -30% de 2023.

	2024	2023
	IAS29	IAS29
Margen EBITDA	27%	31%
Margen Bruto	5%	17%
Margen Neto	32%	-30%

El Capex fue de AR\$574.750,3 millones (o aproximadamente USD556,9 millones) en 2024, en comparación con AR\$475.254,7 millones en 2023.

La posición de caja al 31 de diciembre de 2024 ascendía a AR\$157.568,4 millones (o aproximadamente USD152,7 millones).

Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2024, la deuda financiera total de la Compañía ascendía a AR\$1.333.936,8 millones o aproximadamente USD1.292,6 millones (100% denominada en USD), con un costo promedio de deuda de aproximadamente 3,51% anual. El Ratio de Apalancamiento Neto fue de 3,66x y el Ratio de Cobertura de Intereses fue de 7,00x.²

¹ Para mayor detalle, ver nota "Cambio excepcional en el pago de ciertas liquidaciones con CAMMESA" en la página 6.

² Ratio de Apalancamiento Neto y Ratio de Cobertura de Intereses calculados de acuerdo al Indenture del bono CGC 2025.



Préstamo Sindicado en dólares 2023

En junio de 2024, CGC celebró una adenda al contrato de préstamo sindicado suscripto en 2023 con ICBC, Santander, Citibank, Banco de Galicia, Banco de Valores, Nuevo Banco de Santa Fe y Banco de Santa Cruz. La adenda incluye un nuevo desembolso por una suma de USD88,0 millones, incrementando su monto total a USD184,0 millones, así como la prórroga de los vencimientos de las cuotas de capital por un año. El capital adeudado devengará intereses a una tasa fija del 7,50% nominal anual, y será pagadero en cinco cuotas trimestrales iguales a partir del 11 de octubre de 2025.

En agosto de 2024, CGC celebró una adenda al contrato de préstamo sindicado, a efectos de incluir al Banco Hipotecario S.A. como prestamista y ampliar el monto del préstamo en USD 5,0 millones, manteniendo las condiciones acordadas en la Segunda Adenda.

Emisiones de bonos locales

El 23 de febrero de 2024, CGC emitió dos series de Obligaciones Negociables locales por un monto de USD60,0 millones. La Serie 33, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos al tipo de cambio aplicable, fue emitida por USD21,5 millones a una tasa nominal anual del 4,00%, con vencimiento a 24 meses. La Serie 34, denominada y pagadera en dólares estadounidenses, fue emitida por USD38,5 millones a una tasa nominal anual de 7,00%, con vencimiento a 24 meses.

El 28 de junio de 2024, CGC emitió la serie de Obligaciones Negociables locales clase 35 por USD149,6 millones, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos al tipo de cambio aplicable, a una tasa nominal anual de 3,00% y vencimiento a 20 meses. La serie Clase 35 fue parcialmente integrada en especie, mediante el canje de Obligaciones Negociables Clase 30.

El 12 de julio de 2024, CGC emitió la serie de Obligaciones Negociables Clase 35 Adicionales por un valor nominal de USD25,4 millones, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos al tipo de cambio aplicable, a una tasa nominal anual de 3,00% y vencimiento a 20 meses. La serie Clase 35 fue integrada en especie, mediante el canje de Obligaciones Negociables Clase 30.

El 10 de octubre de 2024, CGC emitió la serie de Obligaciones Negociables Clase 36 por un valor nominal de USD68,3 millones, denominada y pagadera en dólares estadounidenses a una tasa nominal anual de 6,50% y vencimiento a los 36 meses.

El 10 de marzo de 2025, CGC emitió la serie de Obligaciones Negociables Clase 37 por un valor nominal de USD27,6 millones, denominada y pagadera en dólares estadounidenses a una tasa nominal anual de 7,00% y vencimiento a los 24 meses.

Para más información, consulte nuestras presentaciones en la CNV / hechos relevantes.



Rescate de las Obligaciones Negociables Clase 30

Concurrentemente con la oferta de las Obligaciones Negociables Clase 35 adicionales, la Compañía anunció que rescataría la totalidad de las Obligaciones Negociables Clase 30 que no fueran entregadas en canje por Obligaciones Negociables Clase 35 Adicionales. En dicho sentido, con fecha 16 de julio de 2024 la Sociedad rescató la totalidad de las Obligaciones Negociables Clase 30, con una prima de rescate de 101%

Dividendos cobrados

CGC ha cobrado AR\$45.520,0 millones (o aproximadamente USD44,1 millones) durante 2024 en dividendos de su negocio de gasoductos, donde tiene un 28,2% de participación en TGN, principalmente a través de su inversión en Gasinvest S.A, del 43,5% en GasAndes y del 15,8% en TGM.

Cambio excepcional en el pago de ciertas liquidaciones con CAMMESA

El 8 de mayo de 2024 se publicaron en el Boletín Oficial las Resoluciones N° 58/2024 y 66/2024 de la Secretaría de Energía, a través de las cuales instruye a CAMMESA a realizar un cambio excepcional en la forma de pago de las liquidaciones de diciembre de 2023, enero y febrero de 2024.

- Las liquidaciones correspondientes a los meses de diciembre de 2023 y enero de 2024 fueron canceladas mediante la entrega de títulos públicos (BONO USD 2038 L.A. – AE38) al Valor Nominal.
- Las liquidaciones correspondientes al mes de febrero de 2024 fueron canceladas con fondos disponibles de CAMMESA por cobranzas y transferencias del Estado Nacional.

El 21 de mayo de 2024, CGC adhirió al régimen excepcional de pago mencionado precedentemente, a través del cual cobró la deuda correspondiente a los meses de diciembre de 2023, enero de 2024 y febrero de 2024. Considerando las resoluciones emitidas por la Secretaría de Energía descriptas precedentemente, y la valuación de mercado de los títulos públicos ofrecidos, la Compañía ha registrado una previsión para pérdidas esperadas futuras de AR\$13.682,1 millones (o aproximadamente USD13,3 millones) en los créditos con CAMMESA.



Cifras expresadas en dólares estadounidenses

La Compañía presentó ciertas cifras convertidas de pesos a dólares estadounidenses con fines comparativos. El tipo de cambio utilizado para convertir las cifras financieras expresadas en pesos (al 31 de diciembre de 2024) a dólares estadounidenses fue el tipo de cambio vendedor para transferencias electrónicas (divisas) al cierre de operaciones según lo informado por el Banco de la Nación Argentina, al 31 de diciembre de 2024. La información presentada en dólares estadounidenses es solo para conveniencia del lector.

Acerca de Compañía General de Combustibles S.A.

CGC es una empresa de energía líder con operaciones en Argentina, dedicada principalmente al desarrollo, producción y exploración de gas natural, petróleo crudo, GLP (Negocio de Upstream) y con un interés significativo en una red de gasoductos en el norte y centro de Argentina, con participaciones directas e indirectas de co-control en Transportadora de Gas del Norte ("TGN"), Gasoducto GasAndes Argentina, Gasoducto GasAndes ("GasAndes"), y una participación minoritaria en Transportadora de Gas del Mercosur ("TGM") (Negocio de Midstream). Para más información, visite <http://cgc.energy/>.