



Compañía General de Combustibles S.A. anunció sus resultados no auditados del primer semestre finalizado el 30 de junio de 2024.

Compañía General de Combustibles S.A. ("CGC"), empresa de energía líder con operaciones en Argentina, anunció sus resultados no auditados por el período de seis meses finalizado el 30 de junio 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

Los estados financieros consolidados intermedios no auditados de CGC al 30 de junio de 2024 consolidan línea por línea las cuentas patrimoniales y de resultados de CGC Energía S.A.U. (ex Sinopec Argentina Exploration and Production, Inc.).

Para obtener más información, consulte los estados financieros consolidados intermedios no auditados de CGC para el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024.

Acontecimientos destacados del primer semestre finalizado el 30 de junio de 2024 ³

- La producción promedio de gas ascendió a 6.208,6 Mm³ por día en el 2T24, lo que representó una disminución del 0,2% respecto al 2T23. Por su parte, la producción promedio de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.679,6 m³ por día en el 2T24, representando un incremento del 2,0% frente al 2T23.⁴
- Los ingresos totalizaron AR\$474.379,3 millones (o aproximadamente USD520,2 millones) en el 1S24, en comparación con AR\$449.570,3 millones del 1S23. Los ingresos registraron un aumento interanual del 5,5% en el 1S24.
- El EBITDA Total Ajustado ascendió a AR\$124.542,4 millones (o aproximadamente USD136,6 millones) en el 1S24, lo que representa una disminución del 1,2% frente al 1S23. El EBITDA Total Ajustado refleja una pérdida por deterioro de activos financieros de AR\$10.933,3 millones (o aproximadamente USD12,0 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 30 de junio de 2024, incluyendo las cifras comparativas del segundo trimestre y el primer semestre 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 junio de 2024 de AR\$912,0.

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\$246.577,6 millones (o aproximadamente USD270,4 millones) en el 1S24, en comparación con AR\$212.055,0 millones en el 1S23.
- Al 30 de junio de 2024, la posición de caja ascendía a AR\$220.522,9 millones (o aproximadamente USD241,8 millones).
- El Ratio de Apalancamiento Neto al 30 de junio de 2024 fue de 2,33x. ¹

	1S24 IAS 29
Tipo de cambio AR\$/USD	
Promedio (últimos 12 meses)	612,9
Cierre de período	912,0
Cifras en millones de USD	
Ingresos	520,2
EBITDA Ajustado	136,6
CAPEX	270,4
Posición de Caja	241,8

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



Breve reseña

Al 30 de junio de 2024, CGC estaba operando con dos equipos de perforación, ambos en la Cuenca del Golfo San Jorge. La Compañía perforó un total de 24 pozos (dos de los cuales fueron exploratorios), con una tasa de éxito total del 92%.¹

La producción promedio total alcanzó los 62,2 Mboe por día durante el 2T24, de la cual el 62,8% correspondió a gas natural, el 35,6% a crudo y el 1,6% a GLP. La producción de gas ascendió a 6.208,6 Mm³/d en el 2T24, lo que representó una disminución del 0,2% con respecto al 2T23. Por su parte, la producción de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.679,6 m³/d en el 2T24, representando un incremento del 2,0% frente al 2T23.²

Durante el 2T24, la producción total disponible en punto de venta ascendió a 54,4 Mboe/d (57,5% gas, 40,7% crudo y 1,8% GLP). La producción de gas disponible en punto de venta (expresada en 9.300 Kcal por m³) alcanzó los 4.971,1 Mm³/d en el 2T24, disminuyendo un 1,2% en relación al 2T23, y la producción de petróleo (crudo + GLP) disponible en punto de venta fue de 3.679,6 m³/d en el 2T24, lo que representó un incremento del 2% en comparación con el 2T23.³

Los ingresos del 1S24 ascendieron a AR\$474.379,3 millones (o aproximadamente USD520,2 millones), de los cuales el 34,4% correspondió a gas natural, el 62,8% a petróleo (crudo + GLP) y el restante 2,8% 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 90% de la producción de crudo proveniente de la Cuenca del Golfo San Jorge fue vendida localmente. Los ingresos registraron un aumento interanual del 5,5% en el 1S24.

Ingresos	1S24 (IAS 29)		1S23 (IAS 29)	
	Millones de ARS	%	Millones de ARS	%
Petróleo	297.801,5	62,8%	249.634,1	55,5%
Gas	163.309,2	34,4%	188.266,0	41,9%
Otros	13.268,6	2,8%	11.670,3	2,6%
Total	474.379,3	100%	449.570,3	100%

El EBITDA ajustado del 1S24 ascendió a AR\$124.542,4 millones (o aproximadamente USD136,6 millones), lo que representó una disminución del 1,2% respecto del 1S23. El EBITDA Total Ajustado refleja una pérdida por deterioro de activos financieros de AR\$10.933,3 millones (o aproximadamente USD12,0 millones), relacionada con el cambio excepcional en el pago de ciertas transacciones con CAMMESA.⁴ La disminución también se explica debido a mayores costos, relacionados principalmente con la aceleración en la tasa

¹ Dos 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 1.237,5 Mm³/d (7,8 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.

⁴ Para mayor detalle, ver nota "Cambio excepcional en el pago de ciertas liquidaciones con CAMMESA" en la página 6.



de inflación.

El margen de EBITDA disminuyó a 26% en el 1S24, en comparación con el 28% registrado en el 1S23. El margen bruto fue de 14% en el 1S24, similar al 1S23. El margen neto aumentó al 83% en el 1S24, en comparación con el 10% del 1S23.

	1S24	1S23
	IAS29	IAS29
Margen EBITDA	26%	28%
Margen Bruto	14%	15%
Margen Neto	83%	10%

El Capex fue de AR\$246.577,6 millones (o aproximadamente USD270,4 millones) en el 1S24, en comparación con AR\$212.055,0 millones en el 1S23.

La posición de caja al 30 de junio de 2024 ascendía a AR\$220.522,9 millones (o aproximadamente USD241,8 millones).

Adicionalmente, al 30 de junio de 2024, la deuda financiera total de la Compañía ascendía a AR\$1.192.868,3 millones o aproximadamente USD1.308,0 (97% denominada en USD). El Ratio de Apalancamiento Neto fue de 2,33x y el Ratio de Cobertura de Intereses se mantuvo alto en 13,6x.¹

¹ 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, que serán pagaderos trimestralmente. Por su parte, el capital será pagadero en cinco cuotas trimestrales iguales a partir del 11 de octubre de 2025.

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 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 las 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 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.

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\$4.727,1 millones durante 1S24 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 serán 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 serán canceladas con fondos disponibles de CAMMESA por cobranzas y transferencias del Estado Nacional.

El 21 de mayo de 2024, CGC se 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\$10.933,3 millones (o aproximadamente USD12,0 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 30 de junio 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 30 de junio 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/>.

Finanzas Corporativas & Relación con Inversores

Diego de Aracama

Email: diego_dearacama@cgc.com.ar

Constanza Gulo

Email: constanza_gulo@cgc.com.ar