



Compañía General de Combustibles S.A. anunció sus resultados no auditados del primer semestre finalizado el 30 de junio de 2022

Buenos Aires, 17 de agosto de 2022 - Compañía General de Combustibles S.A. (“CGC”), empresa de energía líder con operaciones en Argentina, anunció sus resultados no auditados para el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022.

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 2022 consolidan línea por línea las cuentas patrimoniales y de resultados de Sinopec Argentina Exploration and Production, Inc. (Sinopec Argentina).

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 2022.

Principales aspectos destacados del 1S22³

- La producción promedio de gas ascendió a 5.440,5 Mm³ por día en el 2T22, lo que representó un aumento del 15,6% respecto al 2T21. Por su parte, la producción promedio de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.249,2 m³ por día en el 2T22, representando un incremento del 274,8% frente al 2T21.⁴
- Los ingresos totalizaron AR\$48.922,9 millones (o aproximadamente USD390,7 millones) en 1S22, en comparación con AR\$35.404,2 millones en 1T21. Los ingresos registraron un aumento interanual del 38,2% en 1S22.
- El EBITDA Total Ajustado ascendió a AR\$15.721,3 millones (o aproximadamente USD125,5 millones) en 1S22, lo que representa una disminución del 30,4% frente al 1S21. El margen de EBITDA fue del 32% en el 1S22.
- El Capex fue de AR\$15.699,8 millones (o aproximadamente USD125,4 millones) en el 1S22, en comparación con AR\$9.417,5 millones en 1S21.

¹ Los resultados no auditados de CGC están expresados en moneda constante al 30 de junio de 2022, incluyendo las cifras comparativas del segundo trimestre y el primer semestre de 2021, 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 6.

³ Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de junio de 2022 de AR\$125,23.

⁴ Producción en boca de pozo.



- Al 30 de junio de 2022, la posición de caja ascendía a AR\$37.498,1 millones (o aproximadamente USD299,4 millones).
- El Ratio de Apalancamiento Neto al 30 de junio de 2022 se mantuvo bajo en 1,20x.¹

	1S22 IAS 29
Tipo de cambio AR\$/USD	
Promedio (últimos 12 meses)	105,41
Cierre de período	125,23
Cifras en millones de USD	
Ingresos	390,7
EBITDA Ajustado	125,5
CAPEX	125,4
Posición de Caja	299,4

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



Breve reseña¹

El 30 de junio de 2021, CGC adquirió el 100% de Sinopec Argentina Exploration and Production, Inc. Esta compañía opera concesiones de exploración y explotación de hidrocarburos principalmente en la Cuenca del Golfo San Jorge (provincia de Santa Cruz) y también en la Cuenca Cuyana (provincia de Mendoza). Estas concesiones cubren un área de más de 1,1 millones de acres. También tiene participación en Termap, la operadora de las terminales portuarias de Caleta Olivia (Santa Cruz) y Caleta Córdova (Chubut).

Con esta adquisición, CGC incrementa significativamente la producción a 54,7 Mboe diarios (un incremento del 60,4% en relación al 2T21) y las reservas probadas alrededor de un 108% (de 59MMboe a aproximadamente 122MMboe), equilibrando la relación de producción. CGC considera que los activos de Sinopec Argentina contienen un potencial significativo en términos de producción convencional de crudo.

Adicionalmente, en diciembre de 2021, la Compañía firmó con la provincia de Santa Cruz un convenio para extender todas las concesiones en el área de la Cuenca del Golfo San Jorge por otros diez años.

En junio de 2022, CGC comenzó a operar con un segundo equipo de perforación en la Cuenca del Golfo San Jorge (adicionalmente al equipo que se encontraba operando en la Cuenca Austral). La Compañía perforó un total de 12 pozos (dos de los cuales fueron exploratorios) durante el 1S22, con una tasa de éxito total del 100%.

La producción promedio total alcanzó los 54,7 Mboe por día durante el 2T22, de los cuales el 62,6% correspondió a gas natural, el 35,0% a crudo y el 2,4% a GLP. La producción de gas ascendió a 5.440,5 Mm³/d en el 2T22, lo que representó un incremento del 15,6% con respecto al 2T21. Por su parte, la producción de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.249,2 m³/d en el 1T22, representando un incremento del 274,8% frente al 2T21.²

Durante el 2T22, la producción total disponible en punto de venta ascendió a 47,9 Mboe/d (57,5% gas, 39,8% crudo y 2,7% GLP). La producción de gas disponible en punto de venta (expresada en 9.300 Kcal por m³) alcanzó los 4.376,4 Mm³ en el 2T22, disminuyendo un 3,8% en relación al 2T21, y la producción de petróleo (crudo + GLP) disponible en punto de venta fue de 3.238,8 m³ en el 2T22, lo que representó un incremento del 273,6% en comparación con el 2T21.³

Los ingresos de 1S22 ascendieron a AR\$48.922,9 millones (o aproximadamente USD390,7 millones), de los cuales el 28,2% correspondió a gas natural, el 67,5% a petróleo (crudo + GLP) y el restante 4,3% a servicios (relacionados con el almacenamiento e instalaciones del puerto en Punta Loyola). Durante este período, el 99% de las ventas del crudo de CGC (proveniente de la Cuenca Austral) fueron exportaciones. Toda la producción de crudo proveniente de la Cuenca del Golfo San Jorge fue vendida localmente.

¹ Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de junio de 2022 de AR\$125,23.

² Producción en boca de pozo.

³ La producción disponible en punto de venta es aproximadamente 1.064,1 Mm³/d (6,7 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.



Los ingresos registraron un aumento interanual del 38,2% en el 1S22 principalmente debido a la adquisición de Sinopec Argentina, así como también al incremento tanto en la producción como en el precio del crudo.

Ingresos	1S22 (IAS 29)		1S21 (IAS 29)	
	Millones de ARS	%	Millones de ARS	%
Petróleo	33.031,2	67,5%	7.225,0	20,4%
Gas	13.779,7	28,2%	26.620,9	75,2%
Otros	2.112,0	4,3%	1.558,3	4,4%
Total	48.922,9	100%	35.404,2	100%

El EBITDA ajustado del 1S22 ascendió a AR\$15.721,3 millones (o aproximadamente USD125,5 millones), lo que representó una disminución del 30,4% respecto del 1S21. Esta reducción se explica por el fin de la Resolución 46 en diciembre de 2021, que significó una disminución de ARS 10.206,7 (o aproximadamente USD81,5 millones) en incentivos de gas.

El margen de EBITDA disminuyó a 32% en el 1S22, en comparación con 64% en el 1S21. El margen bruto disminuyó a 22% en el 1S22, frente al 48% en el 1S21. El margen neto se redujo al 6% en el 1S22, en comparación con el 11% del 1S21.

	1S22	1S21
	IAS29	IAS29
Margen EBITDA	32%	64%
Margen Bruto	22%	48%
Margen Neto	6%	11%

El Capex fue de AR\$15.699,8 millones (o aproximadamente USD125,4 millones) en el 1S22, en comparación con AR\$9.417,5 millones en el 1S21.

La posición de caja al 30 de junio de 2022 ascendía a AR\$37.498,1 millones, o aproximadamente USD299,4 millones.

Adicionalmente, al 30 de junio de 2022, la deuda financiera total de la Compañía ascendía a AR\$90.107,0 millones o aproximadamente USD719,5 millones (100% denominada en USD). El Ratio de Apalancamiento Neto se mantuvo bajo en 1,20x y el Ratio de Cobertura de Intereses se mantuvo alto en 8,77x.¹

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



Emisiones de bonos locales

El 25 de febrero de 2022, CGC emitió dos series de Obligaciones Negociables locales, por un monto de USD65,2 millones, para financiar inversiones en explotación de hidrocarburos y exploración en la Cuenca del Golfo San Jorge.

La Serie 24, denominada en dólares estadounidenses y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable, fue emitida por USD54,0 millones a una tasa nominal anual de 1,375%, con vencimiento a 30 meses.

La Serie 25, denominada y pagadera en dólares estadounidenses, fue emitida por un monto de USD11,3 millones a una tasa nominal anual de 3,25%, con vencimiento a 24 meses.

Adicionalmente, el 7 de junio de 2022, CGC emitió dos series de Obligaciones Negociables locales, por un monto de USD140,0 millones, para financiar inversiones en explotación y exploración de hidrocarburos en la Cuenca Austral y en la Cuenca del Golfo San Jorge.

La Serie 26, denominada en dólares estadounidenses y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable, fue emitida por USD63,1 millones a una tasa nominal anual de 0,00%, con vencimiento a 36 meses.

La Serie 27, denominada en dólares estadounidenses y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable, fue emitida por un monto de USD76,8 millones a una tasa nominal anual de 3,50%, amortizable en 9 cuotas semestrales a partir de junio 2025.

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

Dividendos cobrados

CGC ha cobrado aproximadamente USD6,5 millones durante 2022 en dividendos del negocio de Midstream. CGC es dueño indirectamente del 28,2% del capital accionario de TGN, principalmente a través de su inversión en Gasinvest S.A, del 40,1% en GasAndes y del 15,8% en TGM.



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 2022) 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 2022. 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://es.cgc.energy>.

Relación con Inversores

Diego de Aracama
Email: diego_dearacama@cgc.com.ar
Tel: +5411 4849-6122

Finanzas Corporativas

Luis Villarreal
Email: luis_villarreal@cgc.com.ar
Tel: +5411 4849-6150