



Compañía General de Combustibles S.A. anunció sus resultados no auditados del primer trimestre finalizado el 31 de marzo de 2022

Buenos Aires, 16 de mayo 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 tres meses finalizado el 31 de marzo 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 31 de marzo 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 tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022.

Principales aspectos destacados del primer trimestre finalizado el 31 de marzo de 2022³

- La producción promedio de gas ascendió a 5.501,2 Mm³ por día en el 1T22, lo que representó un aumento del 10,5% respecto al 1T21. Por su parte, la producción promedio de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.235,2 m³ por día en el 1T22, representando un incremento del 289,7% frente al 1T21.⁴
- Los ingresos totalizaron AR\$18.748,9 millones (o aproximadamente USD168,9 millones) en 1T22, en comparación con AR\$13.947,3 millones en 1T21. Los ingresos registraron un aumento interanual del 34,4% en 1T22.
- El EBITDA Total Ajustado ascendió a AR\$5.633,3 millones (o aproximadamente USD50,7 millones) en 1T22, lo que representa una disminución del 39,2% frente al 1T21. El margen de EBITDA fue del 30% en el 1T22.
- El Capex fue de AR\$7.131,4 millones (o aproximadamente USD64,2 millones) en el 1T22, en comparación con AR\$3.916,0 millones en 1T21.

¹ Los resultados no auditados de CGC están expresados en moneda constante al 31 de marzo de 2022, incluyendo las cifras comparativas del primer trimestre 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 marzo de 2022 de AR\$111,01.

⁴ Producción en boca de pozo.



- Al 31 de marzo de 2022, la posición de caja ascendía a AR\$19.928,3 millones (o aproximadamente USD179,5 millones).
- El Ratio de Apalancamiento Neto al 31 de marzo de 2022 se mantuvo bajo en 1,08x.¹

	1T22 IAS 29
Tipo de cambio AR\$/USD	
Promedio (últimos 12 meses)	99,60
Cierre de período	111,01
Cifras en millones de USD	
Ingresos	168,9
EBITDA Ajustado	50,7
CAPEX	64,2
Posición de Caja	179,5

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 55,0 Mboe diarios (un incremento del 53,1% en relación al 1T21) 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 de San Jorge por otros diez años.

La Compañía ha estado operando con un equipo de perforación en la Cuenca Austral durante el 1T22, y perforó un total de 4 pozos (uno de los cuales fue exploratorio), con una tasa de éxito total del 100%.

La producción promedio total alcanzó los 55,0 Mboe por día durante el 1T22, de los cuales el 63,0% correspondió a gas natural, el 35,0% a crudo y el 2,0% a GLP. La producción de gas ascendió a 5.501,2 Mm³/d en el 1T22, lo que representó un incremento del 10,5% con respecto al 1T21. Por su parte, la producción de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.235,2 m³/d en el 1T22, representando un incremento del 289,7% frente al 1T21.²

Durante el 1T22, la producción total disponible en punto de venta ascendió a 48.856 Mboe/d (58,3% gas, 39,4% crudo y 2,3% GLP). La producción de gas disponible en punto de venta alcanzó los 4.532,2 Mm³ en el 1T22, disminuyendo un 7,0% en relación al 1T21, y la producción de petróleo (crudo + GLP) disponible en punto de venta fue de 3.235,2 m³ en el 1T22, lo que representó un incremento del 289,7% en comparación con el 1T21.³

Los ingresos de 1T21 ascendieron a AR\$18.748,9 millones (o aproximadamente USD168,9 millones), de los cuales el 27,8% correspondió a gas natural, el 67,6% a petróleo (crudo + GLP) y el restante 4,6% 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. Toda la producción de crudo de Sinopec Argentina fue vendida localmente.

Los ingresos registraron un aumento interanual del 34,4% en el 1T22 principalmente debido a la adquisición de Sinopec Argentina, así como también al incremento tanto en la

¹ Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de marzo de 2022 de AR\$111,01.

² Producción en boca de pozo.

³ La producción disponible en punto de venta es aproximadamente 969,0 Mm³/d (6,1 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.



producción como en el precio del crudo.

Ingresos	1T22 (IAS 29)		1T21 (IAS 29)	
	Millones de ARS	%	Millones de ARS	%
Petróleo	12.679,1	68%	2.182,1	16%
Gas	5.204,6	28%	11.152,9	80%
Otros	865,2	5%	612,2	4%
Total	18.748,9	100%	13.947,3	100%

El EBITDA ajustado del 1T21 ascendió a AR\$5.633,3 millones (o aproximadamente USD50,7 millones), lo que representó una disminución del 39,2% respecto del 1T21. Esta reducción se explica por el fin de la Resolución 46 en diciembre de 2021, que significó una disminución de ARS 5.171,2 (o aproximadamente USD46.6 millones) en incentivos de gas.

El margen de EBITDA disminuyó a 30% en el 1T22, en comparación con 66% en el 1T21. El margen bruto disminuyó a 21% en el 1T22, frente al 49% en el 1T21. El margen neto se redujo al 6% en el 1T22, en comparación con el 18% del 1T21.

	1T22	1T21
	IAS29	IAS29
Margen EBITDA	30%	66%
Margen Bruto	21%	49%
Margen Neto	6%	18%

El Capex fue de AR\$7.131,4 millones (o aproximadamente USD64,2 millones) en el 1T22, en comparación con AR\$3.916,0 millones en el 1T21.

La posición de caja al 31 de marzo de 2022 ascendía a AR\$19.928,3 millones, o aproximadamente USD179,5 millones.

Adicionalmente, al 31 de marzo de 2022, la deuda financiera total de la Compañía ascendía a AR\$63.778,8 millones o aproximadamente USD574,5 millones (100% denominada en USD). El Ratio de Apalancamiento Neto se mantuvo bajo en 1,08x y el Ratio de Cobertura de Intereses se mantuvo alto en 9,87x.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.

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

Dividendos cobrados

CGC ha cobrado aproximadamente USD1,7 millones durante mayo de 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 31 de marzo 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 31 de marzo 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