



## **Compañía General de Combustibles S.A. anunció sus resultados no auditados del tercer trimestre y el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021**

---

**Buenos Aires, 19 de noviembre de 2021** - Compañía General de Combustibles S.A. ("CGC"), empresa de energía líder con operaciones en Argentina, anunció sus resultados no auditados para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021.

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.<sup>1</sup> La Compañía presenta ciertas cifras en dólares estadounidenses en este comunicado únicamente para conveniencia del lector.<sup>2</sup>

Los estados financieros consolidados intermedios no auditados de CGC al 30 de septiembre de 2021 consolidan línea por línea las cuentas patrimoniales de Sinopec Argentina Exploration and Production, Inc. (Sinopec Argentina). Las cifras consolidadas incluyen los resultados de CGC para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 2021 y los resultados de Sinopec para el período de tres meses finalizado el 30 de septiembre 2021.

Para obtener más información, consulte los estados financieros consolidados intermedios no auditados de CGC para el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021.

### **Principales aspectos destacados del tercer trimestre y el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021<sup>3</sup>**

---

- El 30 de junio de 2021 CGC adquirió el 100% de Sinopec Argentina Exploration and Production, Inc. Esta transacción permite equilibrar la relación de producción entre petróleo y gas de la Compañía, incrementando la producción promedio total a 54,6 Mboe/d y las reservas consolidadas en más de un 50%.
- La producción promedio de gas ascendió a 5.422,3 Mm<sup>3</sup> por día en el 3T21, lo que representó un aumento del 20,3% respecto al 3T20. Por su parte, la producción promedio de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.258,6 m<sup>3</sup> por día en el 3T21, un incremento del 338,0% frente al 3T20.
- Durante el 3T21 (los tres primeros meses de operaciones conjuntas con Sinopec Argentina), los ingresos trimestrales totalizaron AR\$21.983,7 millones (o aproximadamente USD222,6 millones) y el EBITDA Total Ajustado trimestral

---

<sup>1</sup> Los resultados no auditados de CGC están expresados en moneda constante al 30 de septiembre de 2021, incluyendo las cifras comparativas del tercer trimestre y periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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").

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

<sup>3</sup> Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de septiembre de 2021 de AR\$98,74.



ascendió a AR\$10.446,6 millones (o aproximadamente USD105,8 millones).

- Los ingresos totalizaron AR\$45.578,1 millones (o aproximadamente USD461,6 millones) en 9M21, en comparación con AR\$30.733,9 millones en 9M20. Los ingresos registraron un aumento interanual del 48,3% en 9M21.
- El EBITDA Total Ajustado ascendió a AR\$25.578,5 millones (o aproximadamente USD259,0 millones) en 9M21, lo que representa un incremento del 32,3% frente al 9M20. El margen de EBITDA fue del 56% en el 9M21.
- El Capex fue de AR\$10.190,7 millones (o aproximadamente USD103,2 millones) en el 9M21, en comparación con AR\$5.271,8 millones en 9M20.
- Al 30 de septiembre de 2021, la posición de caja ascendía a AR\$32.537,4 millones (o aproximadamente USD329,5 millones).
- El Ratio de Apalancamiento Neto al 30 de septiembre de 2021 descendió a 0,73x.<sup>1</sup>

	9M21 IAS 29
<b>Tipo de cambio AR\$/USD</b>	
Promedio	90,14
Cierre de período	98,74
<b>Cifras en millones de USD</b>	
Ingresos	461,6
EBITDA Ajustado	259,0
CAPEX	103,2
Posición de Caja	329,5

<sup>1</sup> Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture de los bonos CGC 2021 & 2025.



## Breve reseña<sup>1</sup>

---

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 54,6 Mboe diarios (un incremento del 60,2% en relación al 2T21) y las reservas probadas alrededor de un 50% (de 59MMboe a aproximadamente 90MMboe), balanceado el mix de producto. CGC considera que los activos de Sinopec Argentina contienen un potencial significativo en términos de producción convencional de crudo.

La Compañía ha estado operando con dos equipos de perforación en la Cuenca Austral hasta agosto de 2021 (luego continuó con un equipo), con el fin de compensar los meses de 2020 en los que no hubo actividad de perforación y también para perforar algunos pozos exploratorios.

Durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021, CGC perforó un total de 23 pozos (tres de los cuales fueron exploratorios), con una tasa de éxito total del 87% (y del 95% si solo se consideran pozos de desarrollo).

La producción promedio total alcanzó los 54,6 Mboe por día durante el 3T21, de los cuales el 62,5% correspondió a gas natural, el 35,4% a crudo y el 2,1% a GLP. La producción de gas ascendió a 5.422,3 Mm<sup>3</sup>/d en el 3T21, lo que representó un aumento del 20,3% con respecto al 3T20. Por su parte, la producción de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.258,6 m<sup>3</sup>/d en el 3T21, representando un incremento del 338,0% frente al 3T20.

Durante el 3T21 (los tres primeros meses de operaciones conjuntas con Sinopec Argentina), los ingresos trimestrales totalizaron AR\$21.983,7 millones (o aproximadamente USD222,6 millones) y el EBITDA Total Ajustado trimestral ascendió a AR\$10.446,6 millones (o aproximadamente USD105,8 millones).

Los ingresos de 9M21 ascendieron a AR\$45.578,1 millones (o aproximadamente USD461,6 millones), de los cuales el 59,5% correspondió a gas natural, el 37,0% a petróleo (crudo + GLP) y el resto a servicios (relacionados con el almacenamiento e instalaciones del puerto en Punta Loyola). Durante este período, el 95% 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 48,3% en 9M21 principalmente debido a la adquisición de Sinopec Argentina, así como también al incremento tanto en la producción como en el precio del crudo.

---

<sup>1</sup> Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de septiembre de 2021 de AR\$98,74.



Ingresos	9M21 (IAS 29)		9M20 (IAS 29)	
	Millones de ARS	%	Millones de ARS	%
Petróleo	16.856,1	37,0%	3.198,4	10,4%
Gas	27.124,8	59,5%	26.199,3	85,2%
Otros	1.597,2	3,5%	1.336,2	4,3%
<b>Total</b>	<b>45.578,1</b>	<b>100%</b>	<b>30.733,9</b>	<b>100%</b>

El EBITDA ajustado ascendió a AR\$25.578,5 millones (o aproximadamente USD259,0 millones) por el período 9M21, lo que representó un incremento del 32,3% respecto del 9M20.

El margen de EBITDA disminuyó a 56% en el 9M21, en comparación con 63% en el 9M20. El margen bruto mejoró a 44% en el 9M21, frente al 36% en el 9M20. El margen neto aumentó a 3% en el 9M21, en comparación con menos 3% en el 9M20.

	9M21	9M20
	IAS29	IAS29
Margen EBITDA	56%	63%
Margen Bruto	44%	36%
Margen Neto	3%	-3%

El Capex fue de AR\$10.190,7 millones (o aproximadamente USD103,2 millones) en el 9M21, en comparación con AR\$5.271,8 millones en el 9M20.

La posición de caja al 30 de septiembre de 2021 ascendía a AR\$32.537,4 millones, o aproximadamente USD329,5 millones.

Adicionalmente, al 30 de septiembre de 2021, la deuda financiera total de la Compañía ascendía a AR\$58.700,2 millones o aproximadamente USD594,5 millones (100% denominada en USD). El Ratio de Apalancamiento Neto descendió a 0,73x y el Ratio de Cobertura de Intereses fue de 8,72x.<sup>1</sup>

<sup>1</sup> Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture de los bonos CGC 2021 & 2025.



## **Préstamo sindicado en dólares**

---

El 2 de agosto de 2021, CGC suscribió un contrato de préstamo sindicado en dólares con ICBC, Santander, Citibank, Banco de Galicia, Macro, Itaú y Banco de Valores por un monto equivalente a USD115,0 millones.

El préstamo se amortizará en dos cuotas iguales, pagaderas el 2 de agosto de 2022 y el 2 de febrero de 2023. Los fondos desembolsados bajo el préstamo devengarán una tasa de interés del 8,50% anual.

Con los fondos recibidos del Préstamo Sindicado en Dólares se ha pre-cancelado la totalidad del Préstamo Sindicado en Pesos.

## **Préstamo puente con Eurobanco**

---

El 26 de junio de 2021, CGC acordó con Eurobanco Bank Ltd. el desembolso de un préstamo puente por la suma de USD100,0 millones. El capital amortizaba en el período de tres meses y podía ser precancelado, como también prorrogado, por tres meses adicionales a su vencimiento. El préstamo puente devengó una tasa de interés variable equivalente a la tasa Libor más el 9% anual. El Préstamo puente ha sido cancelado por anticipado en su totalidad al momento de la emisión de los Estados Financieros intermedios consolidados no auditados para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021.

## **Emisiones de bonos locales**

---

El 16 de septiembre de 2021, CGC emitió dos series de Obligaciones Negociables locales, por un monto de USD120,0 millones, para financiar inversiones en explotación y exploración de hidrocarburos en la Cuenca Austral.

La Serie 22, denominada en dólares estadounidenses y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable, fue emitida por USD20,0 millones a una tasa nominal anual del 3,00%, con vencimiento a 36 meses.

La Serie 23, denominada en dólares estadounidenses y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable, fue emitida por USD100,0 millones a una tasa nominal anual de 6,05%, amortizable en 10 cuotas semestrales iguales a partir de marzo de 2027.

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

## **Canje parcial y cancelación total de ON Clase "A"**

---

El 16 de septiembre de 2021, CGC lanzó la oferta de canje de sus Obligaciones Negociables Clase "A" a una tasa fija de 9,5% anual con vencimiento en 2021 (bono "CGC21"), por Obligaciones Negociables Clase 17, amortizables a una tasa fija de 9,5% anual con



vencimiento en 2025 (bono "CGC25").

El 28 de octubre de 2021 venció el plazo de la oferta de canje, alcanzando un total de USD 8,2 millones presentados y aceptados al canje.

El 7 de noviembre de 2021, CGC ha cancelado en su totalidad las Obligaciones Negociables Clase "A" que no han ingresado al canje, por un monto total de USD 85,2 millones.

## **Dividendos cobrados**

---

CGC ha cobrado aproximadamente USD 2,8 millones durante los 9M21 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.

## **Cancelación ON Clase 10 & Liberación de los activos en garantía**

---

El 12 de julio de 2021, CGC canceló en su totalidad las Obligaciones Negociables Clase 10. En consecuencia, Banco de Valores (agente de garantía y fiduciario) ha dejado sin efecto tanto el contrato de prenda sobre las acciones de Gasinvest S.A., como el contrato de fideicomiso que asignaba los dividendos cobrados por la participación en Gasinvest S.A. y GasAndes a las obligaciones generadas por la ON Clase 10.



## 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 septiembre de 2021) 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 septiembre de 2021. 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](mailto:diego_dearacama@cgc.com.ar)  
Tel: +5411 4849-6122

### Finanzas Corporativas

Luis Villarreal  
Email: [luis\\_villarreal@cgc.com.ar](mailto:luis_villarreal@cgc.com.ar)  
Tel: +5411 4849-6150