

**CGC**

# Presentación de Resultados 1S21

Agosto 2021

**CGC**

Empresa Petrolera

Estos materiales han sido preparados por Compañía General de Combustibles S.A. (la "Compañía") y se le están entregando únicamente para su información. La información contenida en estos materiales no se ha verificado de forma independiente. No se hace ninguna declaración o garantía expresa o implícita, y no se debe confiar en la imparcialidad, exactitud, integridad o corrección de la información u opiniones aquí contenidas. No es la intención de proporcionar, y no puede confiar en que estos materiales proporcionen, un análisis completo o exhaustivo de la posición financiera, las operaciones o las perspectivas de la Compañía. Parte de la información aún está en borrador y está sujeta a verificación, finalización y cambio. La información contenida en estos materiales se debe considerar en el contexto de las circunstancias que prevalecen en el momento y no se ha actualizado ni se actualizará para reflejar desarrollos materiales que puedan ocurrir después de la fecha de la presentación.

Ciertas declaraciones contenidas en estos materiales constituyen declaraciones prospectivas. Dichas declaraciones prospectivas implican riesgos conocidos y desconocidos, incertidumbres y otros factores, muchos de los cuales están fuera de nuestro control, lo que puede causar que los resultados, el desempeño o los logros reales de la Compañía sean materialmente diferentes de los expresados por, o implícitos por el declaraciones prospectivas en estos materiales. No puede garantizarse que los resultados y eventos contemplados por las declaraciones prospectivas contenidas en estos materiales ocurrirán de hecho. Estas declaraciones prospectivas se basan en numerosas suposiciones con respecto a nuestras estrategias comerciales presentes y futuras y el entorno en el que operamos, y no son una garantía de rendimiento futuro. Dichas declaraciones prospectivas se refieren únicamente a la fecha en que se realizaron. La Compañía no asume la obligación de actualizar o revisar ninguna declaración prospectiva, ya sea como resultado de nueva información, eventos futuros u otros.

La información contenida en este documento es solo para fines de discusión y esta presentación no constituye ni forma parte de, y no debe interpretarse como constitutiva o formando parte de ninguna oferta o invitación para vender o emitir, ni ninguna solicitud de ninguna oferta de compra o suscripción. Para cualquier valor de la Compañía o de cualquier otra entidad, ni ninguna parte de este documento ni el hecho de su distribución forman parte de, ni deben ser invocados en relación con ningún contrato o decisión de inversión relacionada con ellos, ni constituye una recomendación con respecto a valores de la Compañía o de otra entidad.

# CGC adquiere el 100% de Sinopec Argentina



Esta adquisición representa una importante oportunidad de crecimiento en petróleo convencional para CGC.<sup>(1)</sup>



En 2020 su producción promedio fue 15.639Bbl/d de petróleo y 1.422Mm<sup>3</sup>/d de gas.  
Al 31 de diciembre de 2020, las reservas 1P ascienden a 31 MMboe.

5° Productor nacional de petróleo, con potencial de duplicar su producción.

Alrededor de 1.350 pozos productivos en 20 concesiones cubriendo 4.668km<sup>2</sup>, principalmente en la cuenca de San Jorge, y también en Neuquina y Cuyo.

Dotación Propia de 351 personas y 2.082 colaboradores indirectos (contratistas).

Principales concesiones en la misma provincia que CGC (Santa Cruz), compartiendo las principales autoridades de gobierno y los mismos sindicatos.

## Sinopec Argentina - Producción & Resultados del 1S21<sup>(2)</sup>

Producción de Crudo	2.413,0 m <sup>3</sup> /d
Producción de Gas	906,1 Mm <sup>3</sup> /d
Ingresos	US\$ 159,7 millones
EBITDA Ajustado	US\$ 29,1 millones
Deuda Financiera Total	US\$ 0,0 millones

(1) Los estados financieros consolidados intermedios no auditados de CGC al 30 de junio de 2021 consolidan línea por línea las cuentas patrimoniales de Sinopec Argentina Exploration and Production, Inc. (Sinopec Argentina). Es importante destacar que en el estado de resultados consolidado aún no se reflejan los resultados de Sinopec Argentina, debido a que el cierre de la adquisición tuvo lugar el 30 de junio de 2021.

(2) Cifras de gestión (no auditadas) de Sinopec Argentina Exploration and Production, Inc. correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021.

# Resumen de Resultados 1S21



CGC tuvo un sólido desempeño financiero y operativo durante el primer semestre, mejorando la generación de EBITDA y reduciendo el apalancamiento.



1S20: AR\$18.584,9 MM



1S20: AR\$11.302,8 MM



2T20: 5.087,8. Mm<sup>3</sup>/d



2T20: 824,8 m<sup>3</sup>/d<sup>(1)</sup>

**US\$244,9 MM**

Posición de Caja a Junio,  
2021 <sup>(4)</sup>

**AR\$5.743,0 MM**

Capex en el 1S21

**0,92x**

Ratio de Apalancamiento  
Neto<sup>(2)(3)</sup>

**US\$255,6 MM**

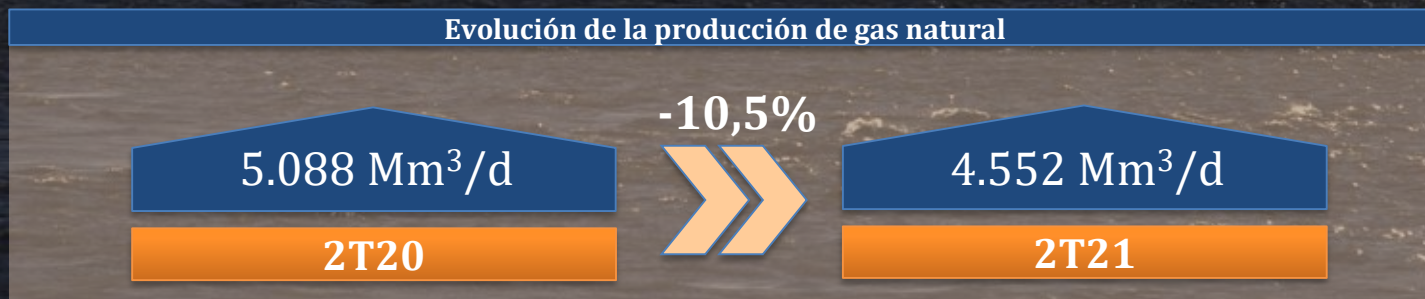
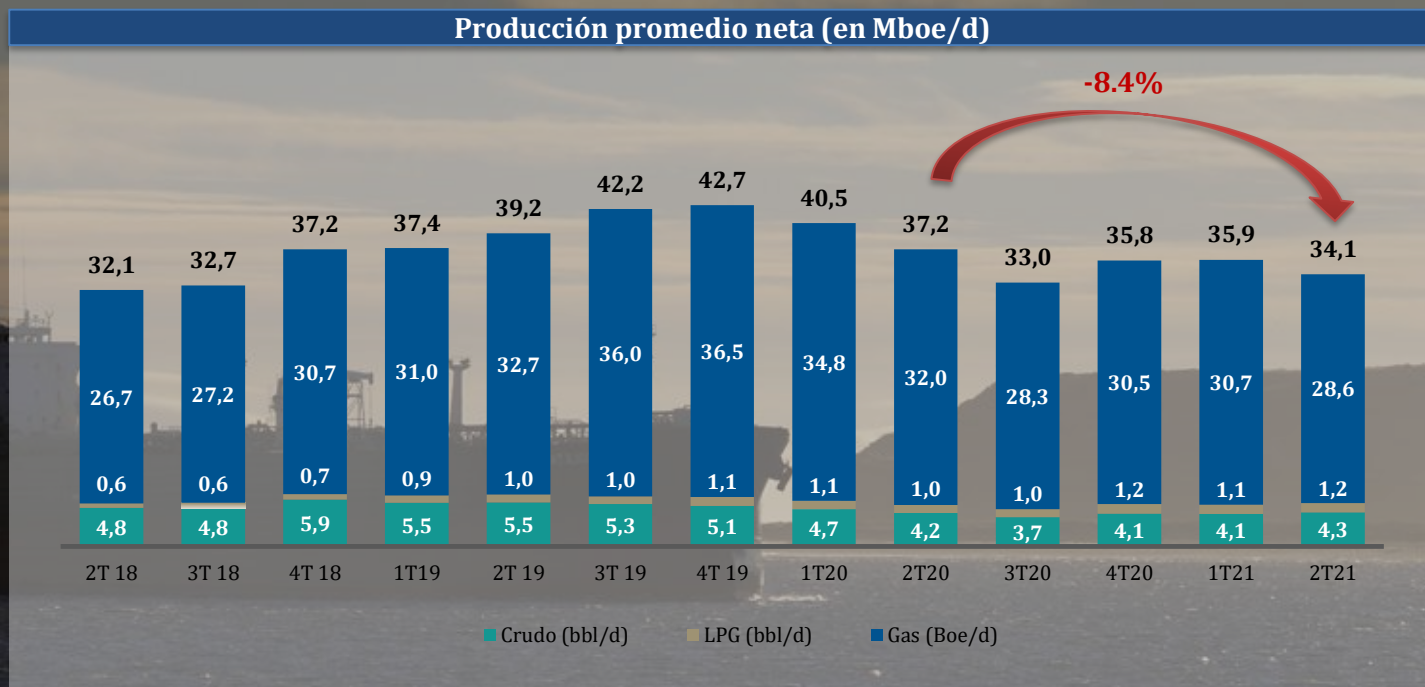
Deuda Neta a Junio, 2021<sup>(3)(4)</sup>

- (1) Incluye producción de crudo y LPG.
- (2) Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture de los bonos CGC 2021 & 2025.
- (3) ON Clase 10 no incluida. Considerando la ON Clase 10, el Ratio de Apalancamiento Neto es 0.93x.
- (4) Cifras expresadas en dólares utilizando un tipo de cambio al cierre de Junio de 2021 de AR\$95,72.

# Producción 2T21

La producción Total de CGC alcanzó los 34,1 Mboep/d en el 2T21, lo que representa una disminución del 8,4% con respecto al 2T20.

- ❑ La producción promedio de gas fue de 4.552 Mm<sup>3</sup> por día durante el 2T21, lo que representó una disminución de 10,5% en comparación con 2T20.
- ❑ La producción de gas no convencional representó el 73% de las ventas totales de gas de CGC durante el 2T21.
- ❑ La producción promedio de petróleo (crudo + GLP) alcanzó 866,9 m<sup>3</sup> por día durante el 2T21, un incremento de 5,1% en comparación con 2T20.

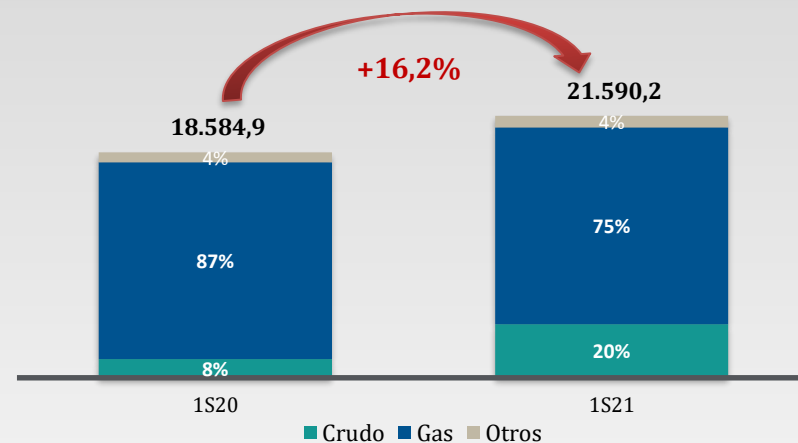


# Ventas Netas y EBITDA Ajustado 1S21

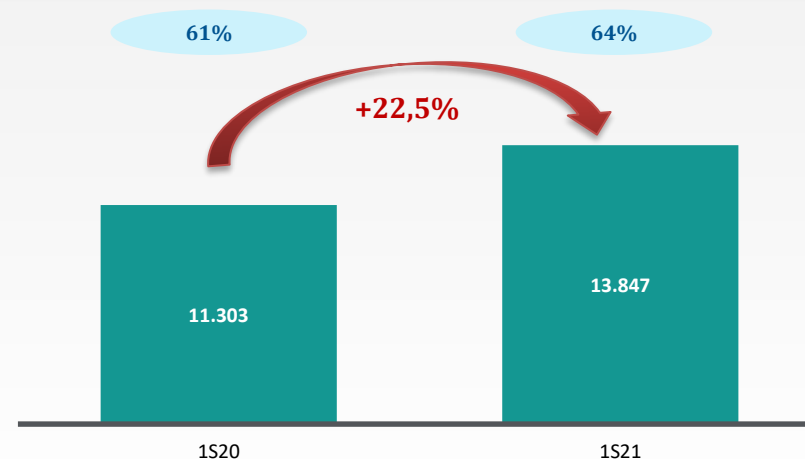
Las Ventas Netas alcanzaron AR\$21.590,2 millones (aproximadamente USD225,6 millones) un incremento 16,2% respecto al 1S20. El EBITDA ajustado ascendió a AR\$13.846,5 millones (aproximadamente USD144,7 millones) un incremento del 22,5% en comparación con 1S20.<sup>(1)(2)</sup>



## Evolución de las Ventas Netas



## EBITDA Ajustado y Margen de Evolución del mismo



(1) Cifras expresadas en AR\$ al 30 de Junio de 2021.

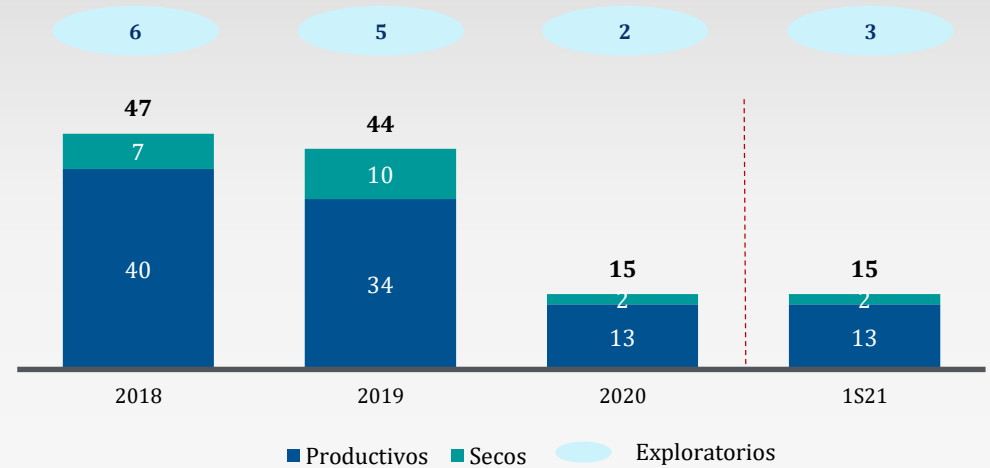
(2) Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de Junio de 2021 de AR\$95,72.

# Campaña de perforación 2021

CGC perforó un total de 15 pozos durante el 1S21 (tres de los cuales fueron exploratorios), con una tasa de éxito total del 87% (y del 100% en pozos de desarrollo).<sup>(1)</sup>



## Evolución de Campaña de Perforación(2018 - 2021)



## Pozos perforados en 2021

# 13

## Pozos productivos en 2021

87% Tasa de Exito  
15 Pozos de gas

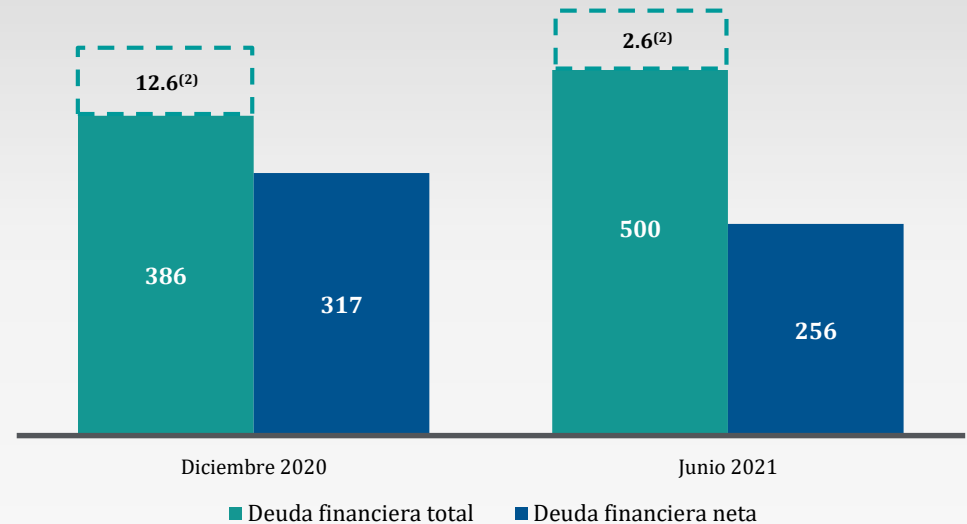
(1) Los pozos clasificados como secos en realidad aún están bajo estudio, pudiendo reclasificarse como productivos en el futuro.

# Deuda y Apalancamiento al 30 de Junio de 2021

CGC continuó disminuyendo su deuda neta durante el 1S21 y presenta uno de los ratios de apalancamiento más bajos en la industria del Oil & Gas en Argentina.



Deuda financiera total y neta (en millones de US\$) <sup>(1)</sup>



Apalancamiento Neto <sup>(3)</sup>	
Junio 2021	0,92x
Diciembre 2020	1,29x

Ratio de Cobertura <sup>(4)</sup>	
Junio 2021	5,80x
Diciembre 2020	8,03x

- (1) Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de Diciembre de 2020 de AR\$ 84,15 y al cierre de Junio de 2021 de AR\$95,72.
- (2) Corresponde a la ON Clase 10, un bono sin recurso contra CGC. Todos los pagos se cubrirán con los dividendos u otros montos percibidos como accionista de Gasinvest, Gasandes Argentina y GasAndes Chile, o con la venta de las acciones de garantía. Si los dividendos u otros fondos percibidos al vencimiento de la ON Clase 10 son insuficientes para su cancelación esto no se considerará un evento de default, sino que se iniciará un proceso de venta competitiva de las acciones de garantía. Por estas razones, este bono no es considerado en el cálculo de los ratios.
- (3) Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture de los bonos CGC 2021 & 2025.
- (4) Calculado como el Ratio de EBITDA ajustado sobre los Intereses pagados.



# Perfil de Deuda al 30 de Junio de 2021

CGC presenta un adecuado perfil de deuda considerando su sólida posición de caja y generación de flujo de caja.

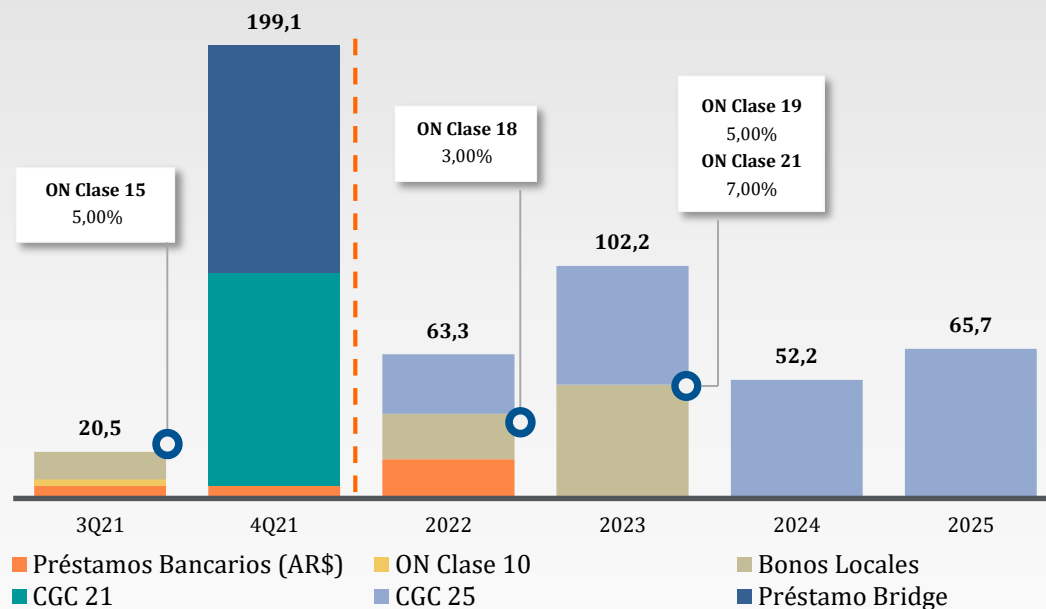


## Vencimientos de Deuda (en US\$ million)

Vida Promedio: 1,50 años

Posición de caja: US\$244,9 millones

Costo Promedio: 10,92%



La compañía emitió dos series de Bonos Locales en junio de 2021: Obligaciones Negociables Clase 19 (US\$36,0 millones) y Obligaciones Negociables Clase 21 (US\$ 14,0 millones).



# CGC

## Presentación de Resultados

**Compañía General de Combustibles S.A.**

Argentina. Honduras 5663 2nd Floor C1414BNE, Buenos Aires  
[investors@cgc.com.ar](mailto:investors@cgc.com.ar)

[www.cgc.energy](http://www.cgc.energy)