

The logo for CGC, consisting of the letters 'CGC' in a bold, white, sans-serif font. Below the letters is a solid white rectangular block.

CGC

Presentación de Resultados

Agosto 2026

Aviso

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.

An aerial photograph of an industrial facility, likely a refinery or chemical plant, featuring several tall distillation columns, storage tanks, and piping. The facility is situated in a flat, open landscape under a blue sky with scattered clouds. In the foreground, there are more storage tanks and piping. To the left, there are two tall, dark smokestacks. In the background, there are some small buildings and a fence line.

CGC

Acontecimientos Destacados

Acontecimientos destacados



El 21 de marzo de 2025, CGC suscribió un Acuerdo de Farm-In con YPF a través del cual adquirió el 49% de los intereses, derechos y obligaciones de la concesión de explotación no convencional de hidrocarburos “Aguada del Chañar”, ubicada en la Cuenca Neuquina (Vaca Muerta). Se acordó que YPF mantendrá la titularidad del 51% restante del área “Aguada del Chañar” y continuará siendo su operador. La transferencia efectiva tuvo lugar el 1 de abril de 2025.

La Compañía abonó a YPF USD75 millones y se comprometió a asumir el 80,40% de los gastos de capital atribuibles a la participación de YPF en el área por un período de cuatro años hasta un monto máximo de USD371,9 millones, sujeto a topes anuales y mensuales.



Entre los acuerdos complementarios, el 21 de marzo de 2025 YPF abonó a CGC USD50 millones por un derecho de preferencia para la compra de petróleo crudo proveniente de la Cuenca del Golfo San Jorge o Aguada del Chañar, por un período de cinco años.



A efectos de solventar el ingreso de CGC en Vaca Muerta a través de la adquisición del 49% de Aguada del Chañar, Latin Exploration S.L. (accionista mayoritario de la Compañía) realizó un aporte de capital en CGC, por aproximadamente USD150 millones.



Acontecimientos destacados



El 28 de noviembre de 2025, CGC emitió en el mercado internacional la serie de Obligaciones Negociables Clase 38 (CGC 2030) por USD300,0 millones, denominada y pagadera en dólares estadounidenses al 11,875%, con vencimiento a 60 meses.

El 11 de mayo de 2026, CGC emitió USD200 millones adicionales bajo la serie de Obligaciones Negociables Clase 38, para gestión de pasivos. Las obligaciones negociables se emitieron a un precio del 102,65% (rendimiento del 10,95%).



El 18 de febrero de 2026, CGC refinanció el capital pendiente de su préstamo sindicado, por un total de USD151,2 millones. El capital refinanciado se amortizará en cinco cuotas trimestrales iguales entre enero de 2027 y enero de 2028, y devengará intereses a una tasa nominal anual del 9,50%, pagadera trimestralmente.

El 20 de mayo de 2026, CGC realizó una cancelación anticipada parcial de USD61,2 millones correspondiente al préstamo sindicado. Dicha cancelación fue aplicada a las cuotas de amortización de capital con vencimiento más próximo.



El 9 de marzo de 2026, CGC emitió la serie de Obligaciones Negociables Clase 40 por un valor nominal de USD55.2 millones, denominadas y pagaderas en dólares estadounidenses. Del total emitido, USD39,4 millones se integraron en especie mediante la entrega de Obligaciones Negociables Clase 36 y 37, mientras que el USD15,8 millones se integraron en efectivo, en el marco de la oferta pública. Las obligaciones negociables generan intereses a una tasa nominal anual del 9,50% y tienen vencimiento a los 24 meses desde la fecha de emisión y liquidación.



CGC ha cobrado USD13,1 millones durante 1S26 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.

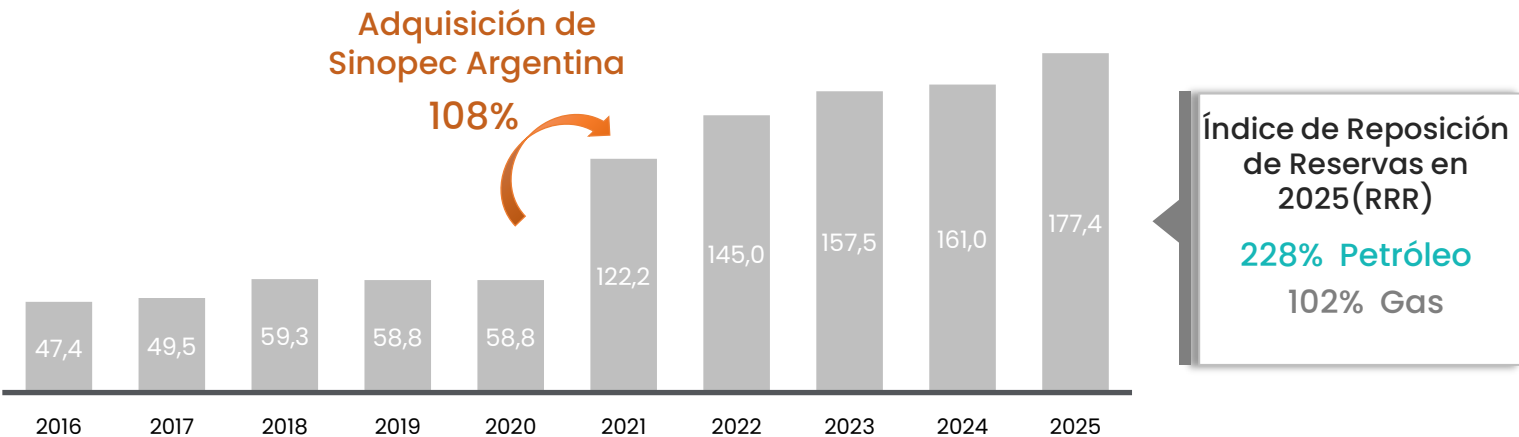


Reservas de petróleo y gas

CGC posee una atractiva base de reservas 2P de petróleo y gas de 226,7 MMboe.

Perfil de Reservas al 31 de Diciembre de 2025 ⁽¹⁾			
Tipo de Reserva	Petróleo (MMbbl)	Gas Natural (MMboe) ⁽²⁾	Total (MMboe)
Reservas 1P	79,8	80,5	160,3
Reservas 2P	116,4	110,3	226,7
Reservas 3P	130,9	119,1	249,9

Evolución Reservas 1P ^{(1) (2)}			
2016	47,4	2017	49,5
2018	59,3	2019	58,8
2020	58,8	2021	122,2
2022	145,0	2023	157,5
2024	161,0	2025	177,4



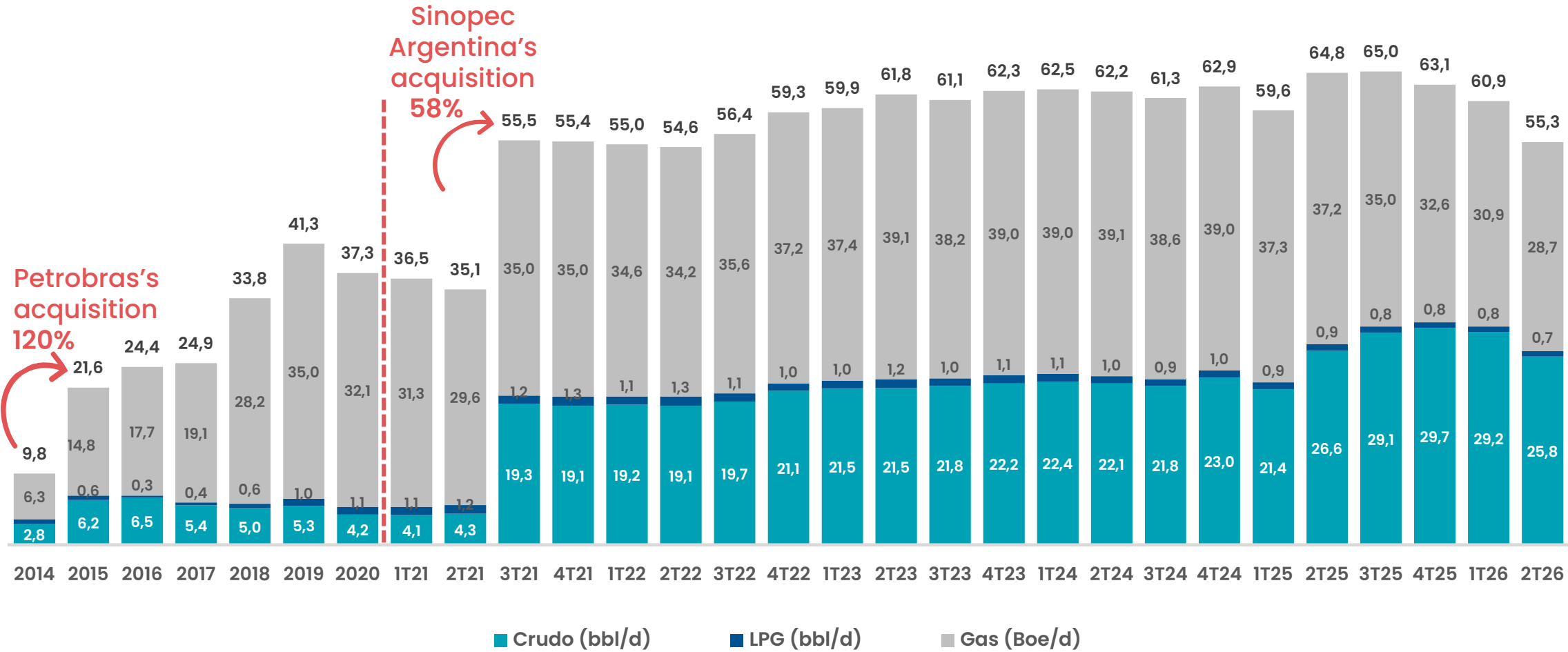
(1) Las reservas detalladas en la tabla reflejan estimaciones de Cuenca Austral y Cuenca del Golfo San Jorge extraídas del informe de reservas emitido por DeGolyer y MacNaughton.

(2) Reservas de Gas Natural estimadas de acuerdo a su valor calorífico real. 2025 incluye las reservas de Aguada del Chañar al 31 de diciembre de 2025, ajustadas por la participación del 49% de CGC en el área.



Nuestra producción desde que Corporación América adquirió CGC (2013-2026)

Producción diaria promedio (en Mboe/d – producción en boca de pozo)



Perfil de deuda resiliente reduciendo apalancamiento



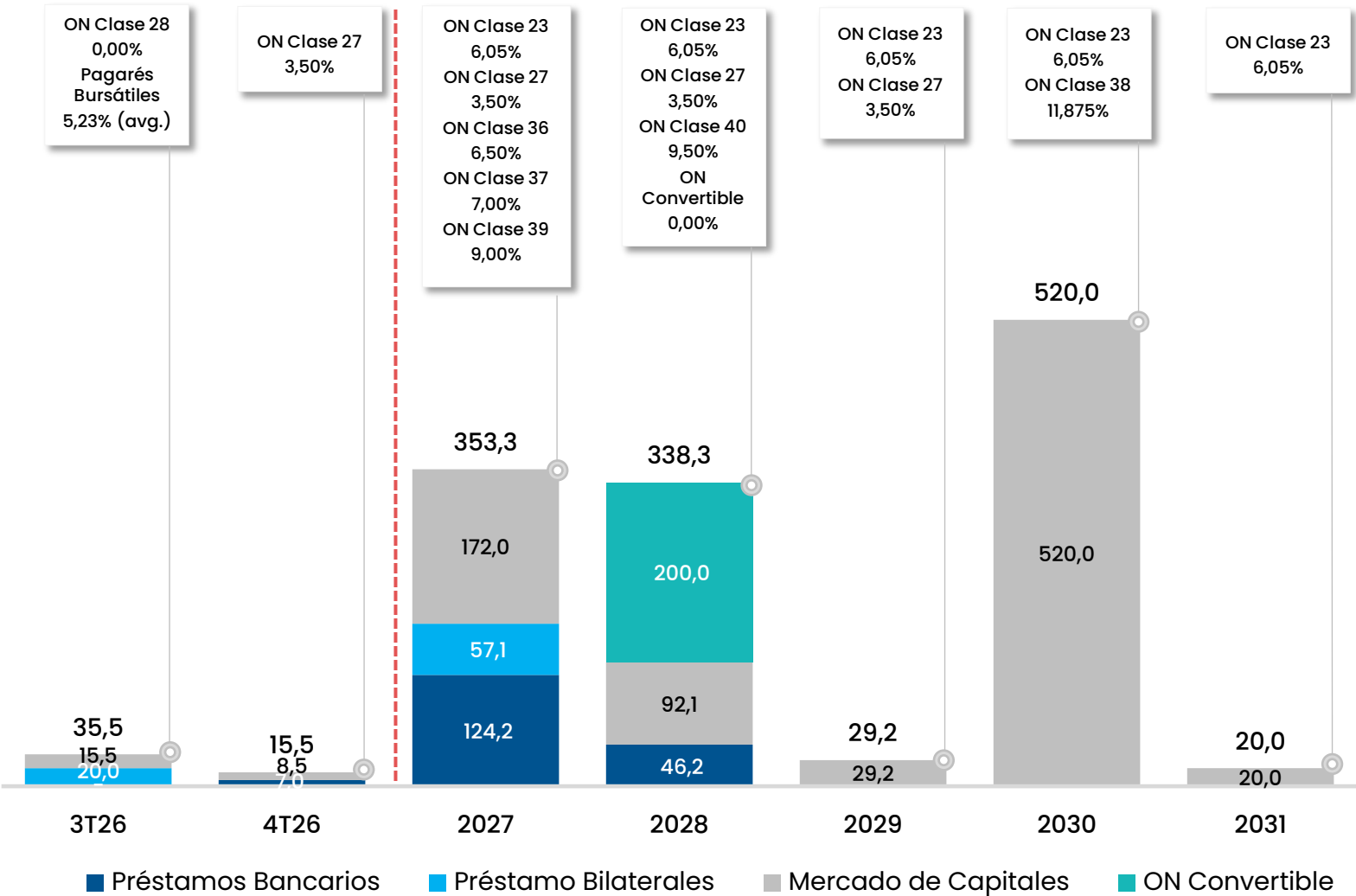
A junio de 2026

7.82%
Costo Promedio

2.66 años
Vida Promedio

USD 1.311,8 MM
Deuda Financiera total

Perfil de deuda a junio de 2026





CGC

Resultados 2T26

Resumen de resultados 1S26

	1S26 Ingresos US\$ 560,4 MM
	1S25: US\$ 444,4 MM

	1S26 EBITDA Ajustado US\$ 279,5 MM
	1S25: US\$ 180,9 MM

	2T26 Gas Natural ⁽¹⁾ 4.559,7 Mm ³ /d
	2T25: 5.920,3 Mm ³ /d

	2T26 Petróleo ⁽¹⁾ 4.228,0 m ³ /d
	2T25: 4.376,9 m ³ /d

US\$216,6 MM
Posición de caja al 30 de
junio de 2026

US\$68,6 MM
Capex en 1S26

2,29x
Ratio de Apalancamiento
Neto ⁽²⁾

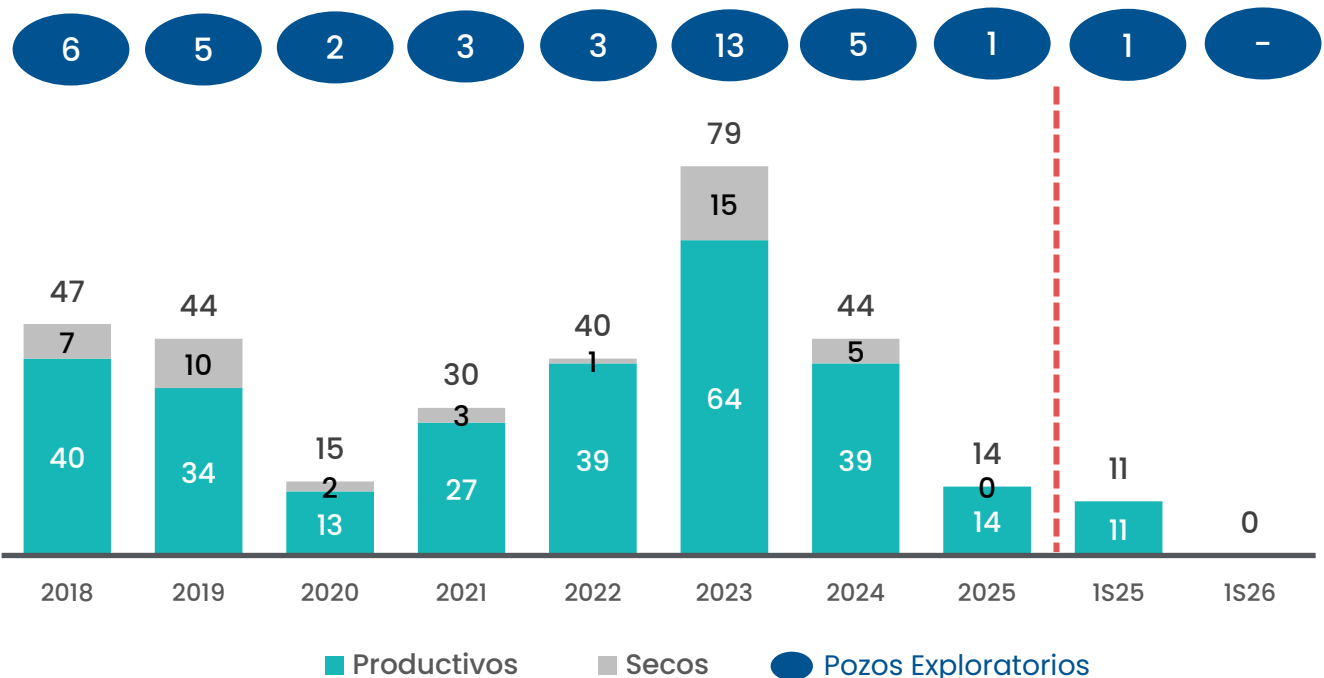
US\$1.095,3 MM
Deuda Financiera Neta al 30
de Junio de 2026

(1) Producción en boca de pozo. La producción de Petróleo incluye crudo y LPG.
(2) Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture del bono CGC2030.



Campaña de perforación 1S26

Evolución de los pozos perforados



Pozos perforados en 2025

14
Pozos productivos en 2025

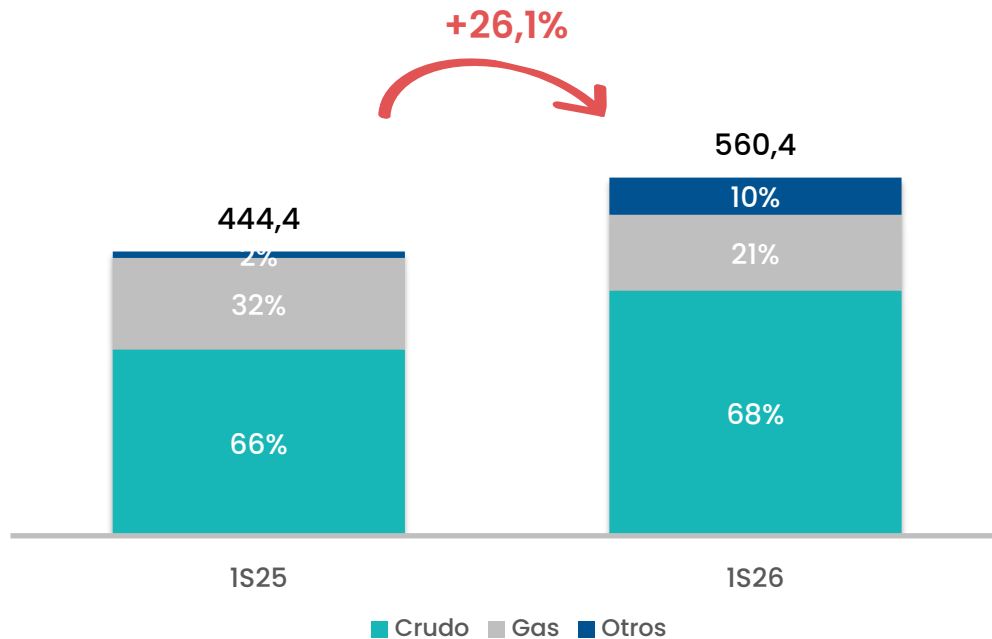
100%
Tasa de éxito

100%
Pozos de crudo

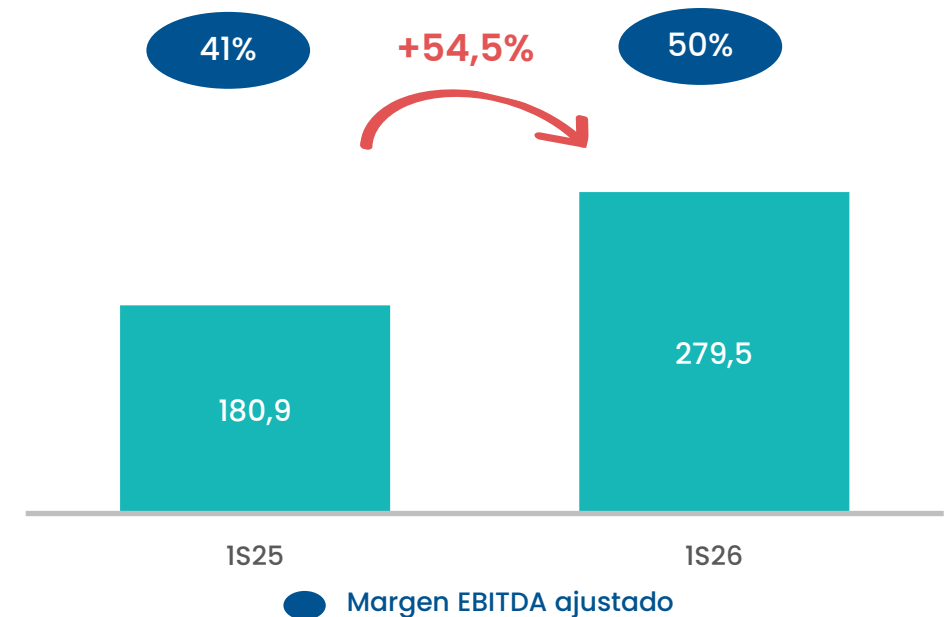
CGC perforó **14 pozos** durante 2025 con una **tasa de éxito total del 100%**.

Ventas Netas y EBITDA Ajustado 1S26

Evolución de las Ventas Netas (en US\$ millones)



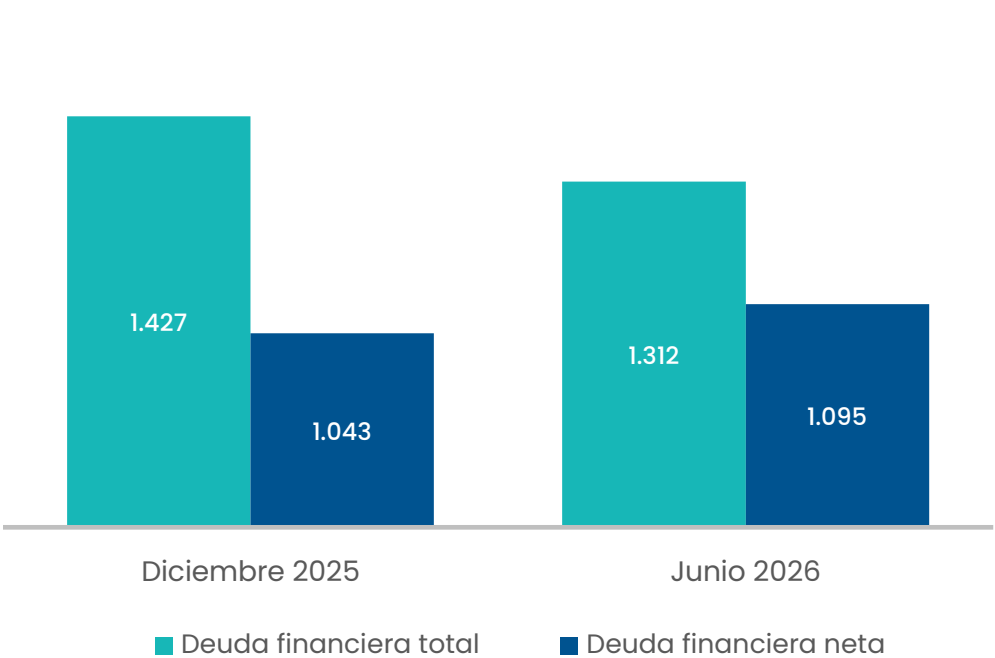
EBITDA Ajustado y evolución del margen de EBITDA Ajustado (en US\$ millones)



Las **Ventas Netas** alcanzaron U\$S 560,4 millones, un aumento del 26,1% comparado con 1S25. El **EBITDA ajustado** ascendió a U\$S 279,5 millones, lo que representa un aumento del 54,5% en comparación con 1S25.

Ratios de Deuda y Calificaciones Crediticias

Deuda y Apalancamiento al 30 de Junio de 2026



Ratio Apalancamiento Neto ⁽²⁾

Diciembre 2025 **2,31x**

Junio 2026 **2,29x**



AA-



A

Ratio de Cobertura ⁽³⁾

Diciembre 2025 **5,51x**

Junio 2026 **4,79x**



B -

Notas:

- (1) Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture del bono CGC 2030.
- (2) Calculado como el Ratio de EBITDA Ajustado sobre los Intereses pagados, de acuerdo al Indenture del Bono CGC 2030.



Quiénes somos

CGC en un vistazo



Negocio de Upstream

Top-8

Productor de Upstream Argentino (50+ kboepd)

5

Cuencas diferentes

6

Mm de Acres



Negocio de Midstream

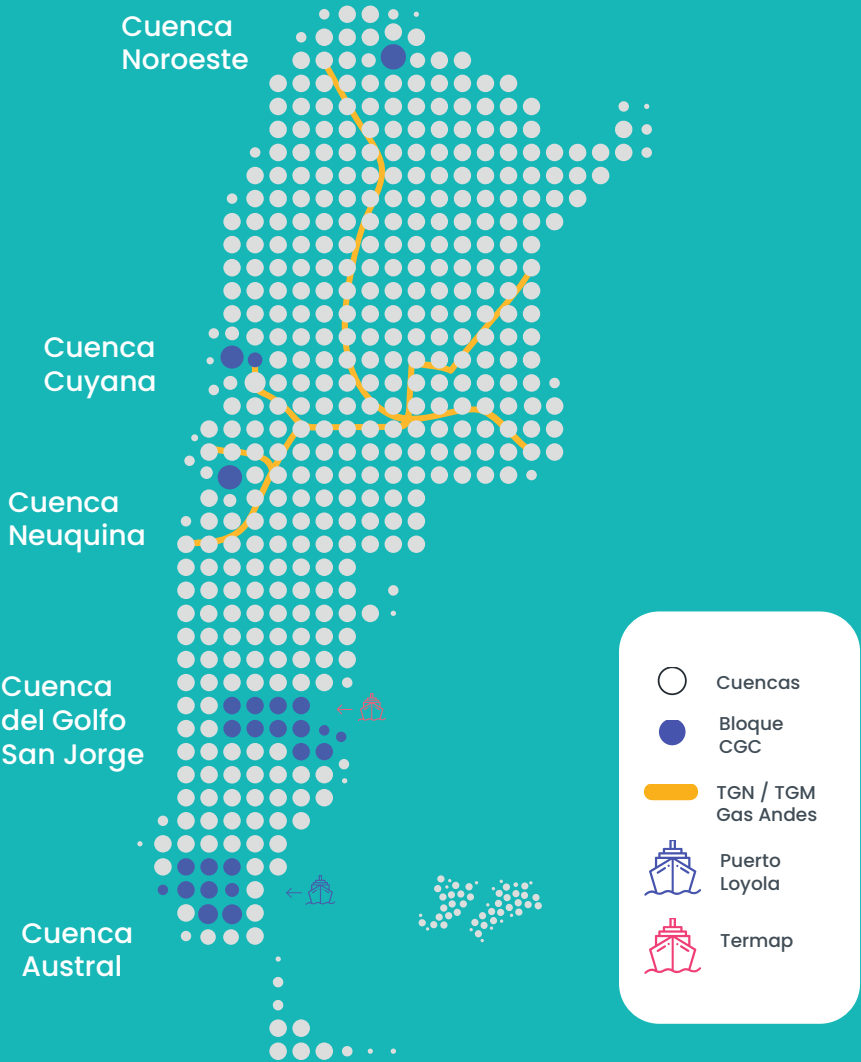
2º

Mayor infraestructura de transporte de gas en Argentina

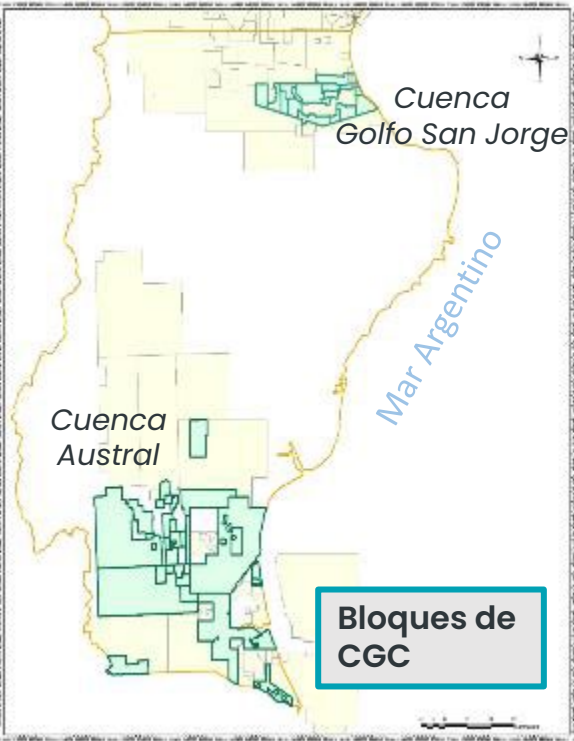
Participación del **43%** en GasAndes (Co-Controlante)

Participación del **28%** en TGN (Co-Controlante)

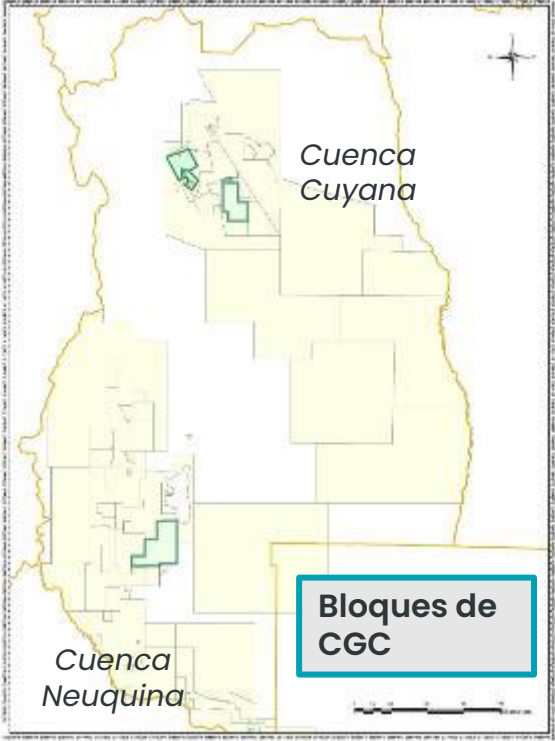
Huella Geográfica



Nuestros Activos: Upstream



Santa Cruz



Mendoza

Principales Datos del Negocio de Upstream



+5.000 Km de gasoductos en operación para evacuar la producción actual y futura.



8° mayor operador de Argentina. Escaló desde el puesto 40° en menos de 10 años



Operaciones en el 100% de las cuencas productivas de Argentina.



Terminal y puerto propios en la Cuenca Austral: 140.000 m3 de capacidad de petróleo crudo.



Equipo técnico altamente calificado con 7 descubrimientos en la cuenca Austral.



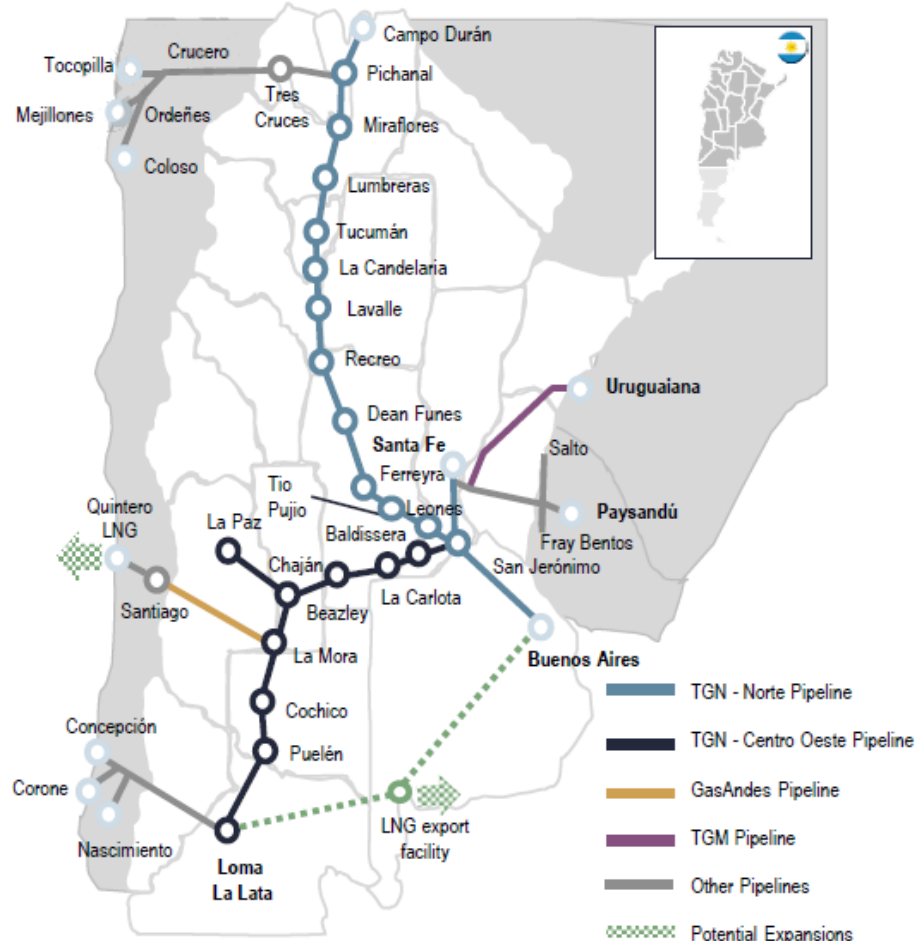
Flexibilidad en la producción de gas a través de planta de almacenamiento de gas subterránea.



6 MM de Acres

Nuestros Activos: Midstream

Principales Datos del Negocio de Midstream



+7.300 Km
de gasoductos en
operación
estratégicamente
posicionados para
explotar totalmente el
potencial de Vaca
Muerta



**40% del gas
natural**
transportado en
Argentina



5 interconexiones
con 4 países limítrofes



+60 MMm³/d
de capacidad de transporte

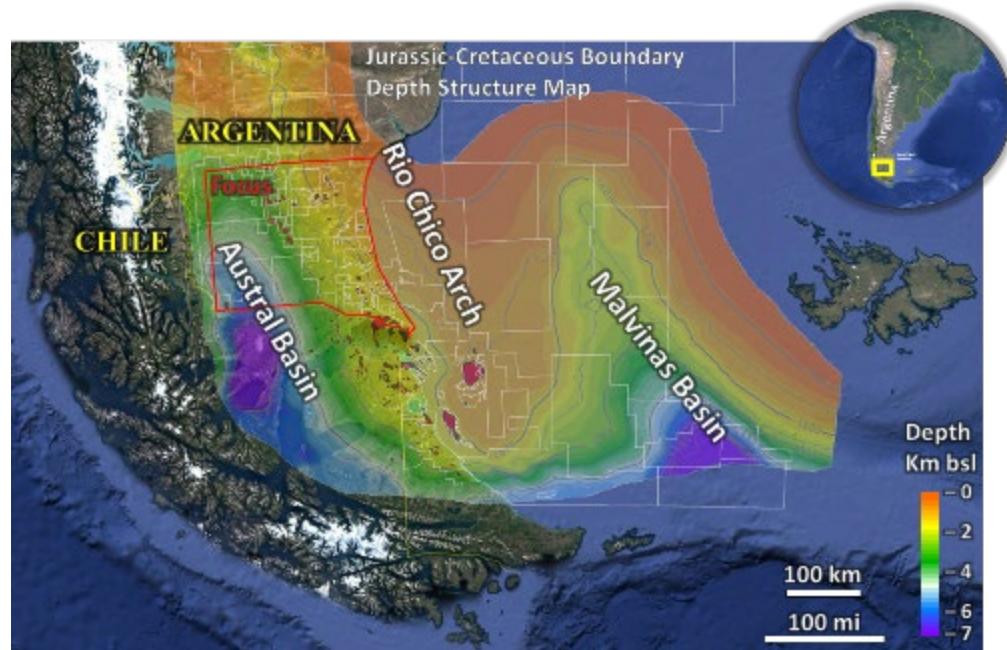


TGN
Potencial de expansión
del gasoducto que
conecta Neuquén con
Buenos Aires



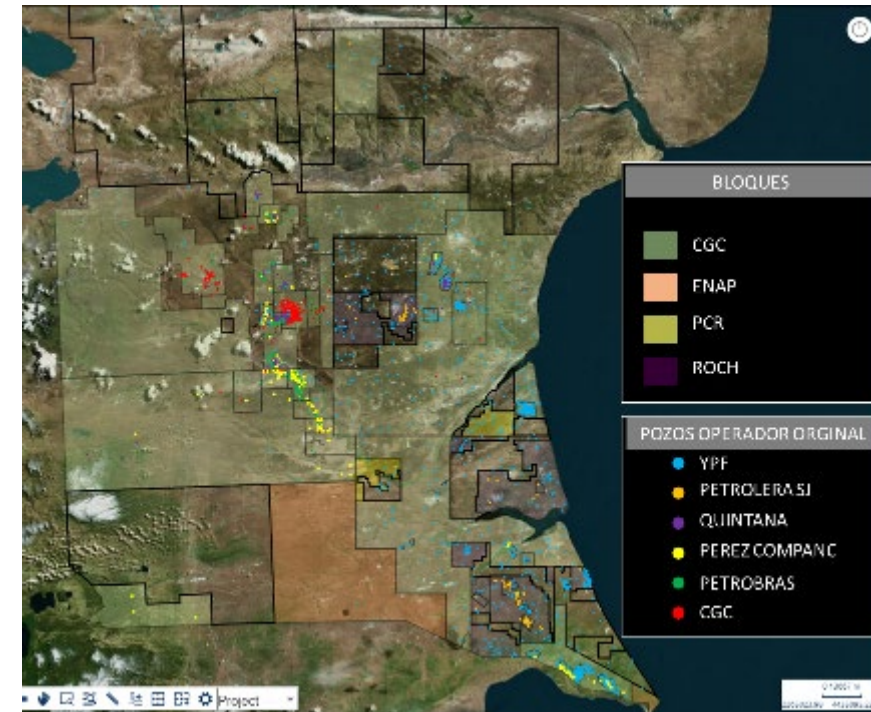
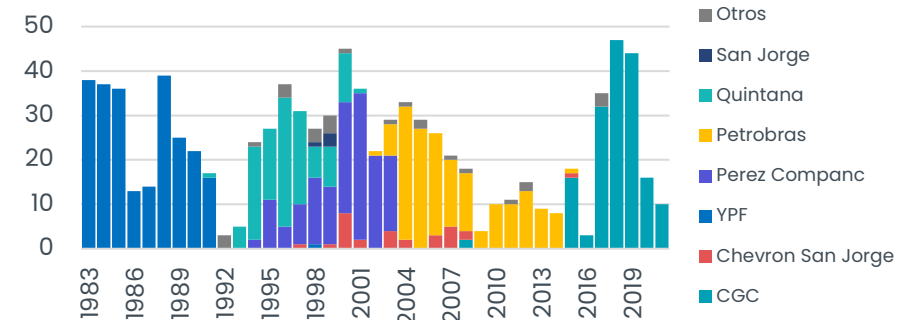
Gas Andes
Potencial de duplicar la
capacidad de exportar gas a
Chile, con la producción de
Vaca Muerta

Profundo Conocimiento Técnico



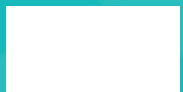
- Desde 2015, CGC ha explorado continuamente la cuenca austral, llevando adelante la mayor campaña de perforación en décadas
- Múltiples extensiones productivas, en todos los distintos entornos geológicos
- Los reservorios incluyen las formaciones terciarias, springhill, tobífera, piedra clavada, y en 2021 la fracturación de Palermo Aike, la formación shale de la cuenca.
- 7 descubrimientos con más de 600bcf de gas
- Pasando de la exploración al desarrollo en menos de 5 años, maximizando valor

Pozos perforados –Cuenca Austral – Santa Cruz (Onshore)



Muchas Gracias

CGC



Energía que crece