



CGC

Presentación de Resultados

Marzo 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, set against a backdrop of a flat, open landscape under a blue sky with scattered clouds. The facility features several tall, vertical distillation columns with ladders and platforms. A complex network of pipes and smaller storage tanks is visible in the foreground and middle ground. To the left, there are two large, dark, rectangular structures that appear to be part of a boiler or engine system. In the background, there are several low-rise buildings with blue roofs and a tall communication tower. The overall scene depicts a large-scale industrial operation in a remote area.

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

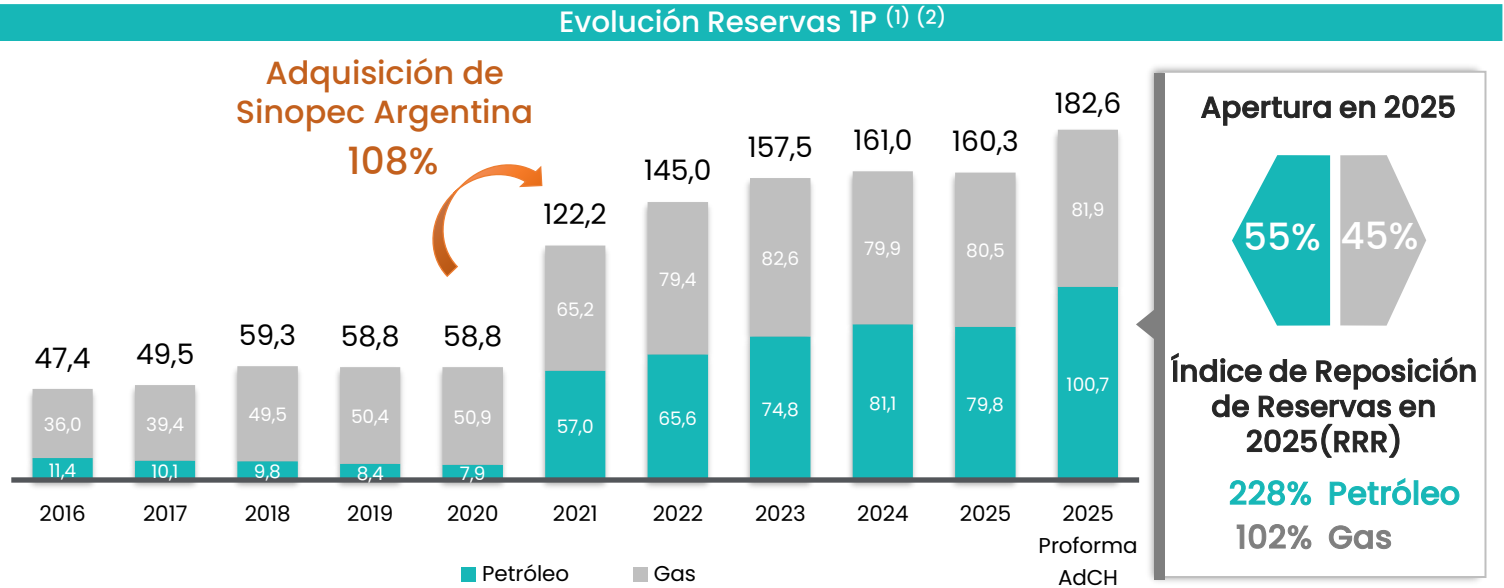
- El 28 de noviembre de 2025, CGC emitió en el mercado internacional la serie de Obligaciones Negociables Clase 38 (CGC 2030) por USD300,0 millones, denominada y pagadera en dólares estadounidenses, al 11,875% y con vencimiento a 60 meses.
- El 29 de diciembre de 2025, CGC completó un canje voluntario de sus ONs Dollar Linked con vencimiento en 2026 (Series 28, 31, 33 y 35), alcanzando una participación total de USD149 millones. La Compañía realizó un pago en efectivo equivalente al 50% del valor nominal de las ONs presentadas y emitió las nuevas ONs Serie 39 por el 50% restante. Las ONs Clase 39 se emitieron por USD78,6 millones (USD4,1 millones suscriptos en efectivo y USD74,5 millones suscriptos en especie), denominadas en dólares estadounidenses y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable. Las nuevas Ons devengan una tasa nominal anual del 9,00%, con vencimiento a 15 meses.
- El 18 de febrero de 2026, CGC refinanció el capital pendiente bajo 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%.
- CGC ha cobrado AR\$101.220,4 millones (o aproximadamente USD69,6 millones) en 2025 en dividendos de su negocio de gasoductos, donde tiene un 28,2% de participación en TGN, 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	119,0	249,9

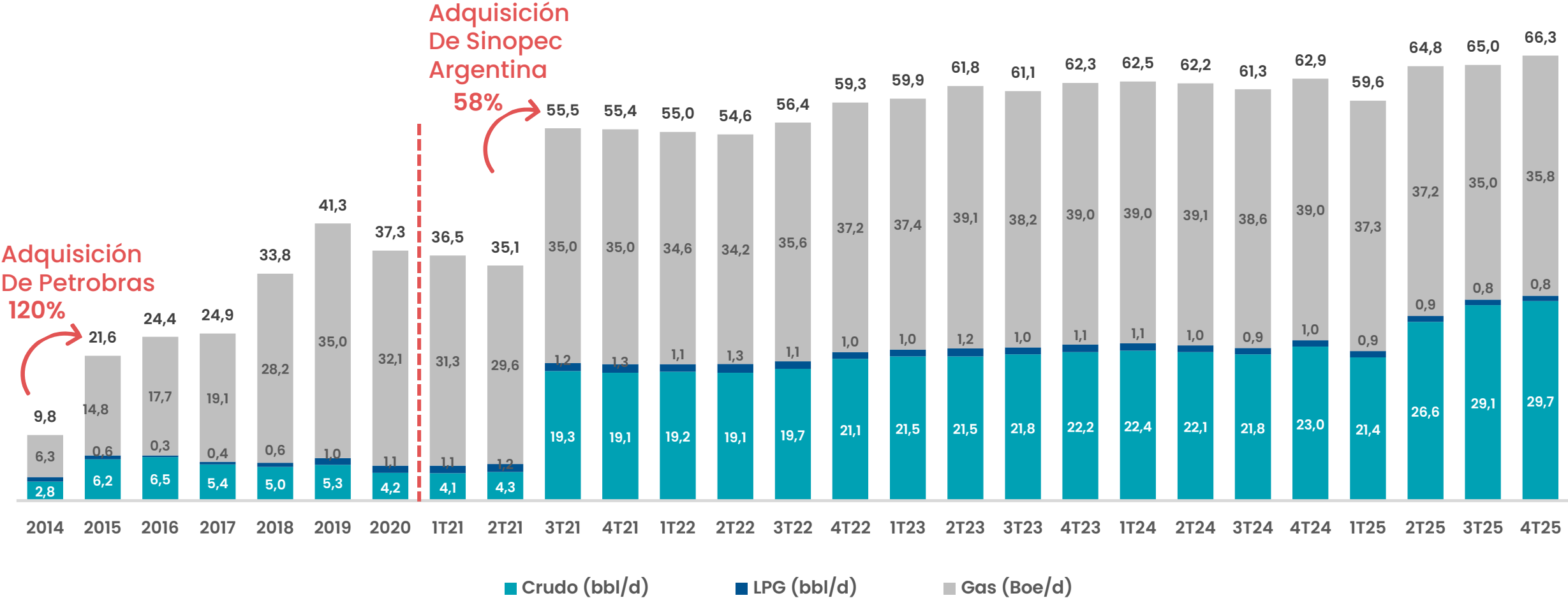


(1) Cálculo de Reservas de acuerdo al Reporte de DeGolyer and MacNaughton al 31 de Diciembre de 2025.
 (2) Reservas de Gas Natural estimadas de acuerdo a su valor calorífico real. 2025 Pro forma AdCH incluye en el cálculo las reservas de Aguada del Chañar al 31 de diciembre de 2025, ajustadas por la participación del 49% de CGC en el área.



Nuestra producción desde que Corporación América adquirió CGC (2013-2025)

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



Perfil de deuda resiliente reduciendo apalancamiento



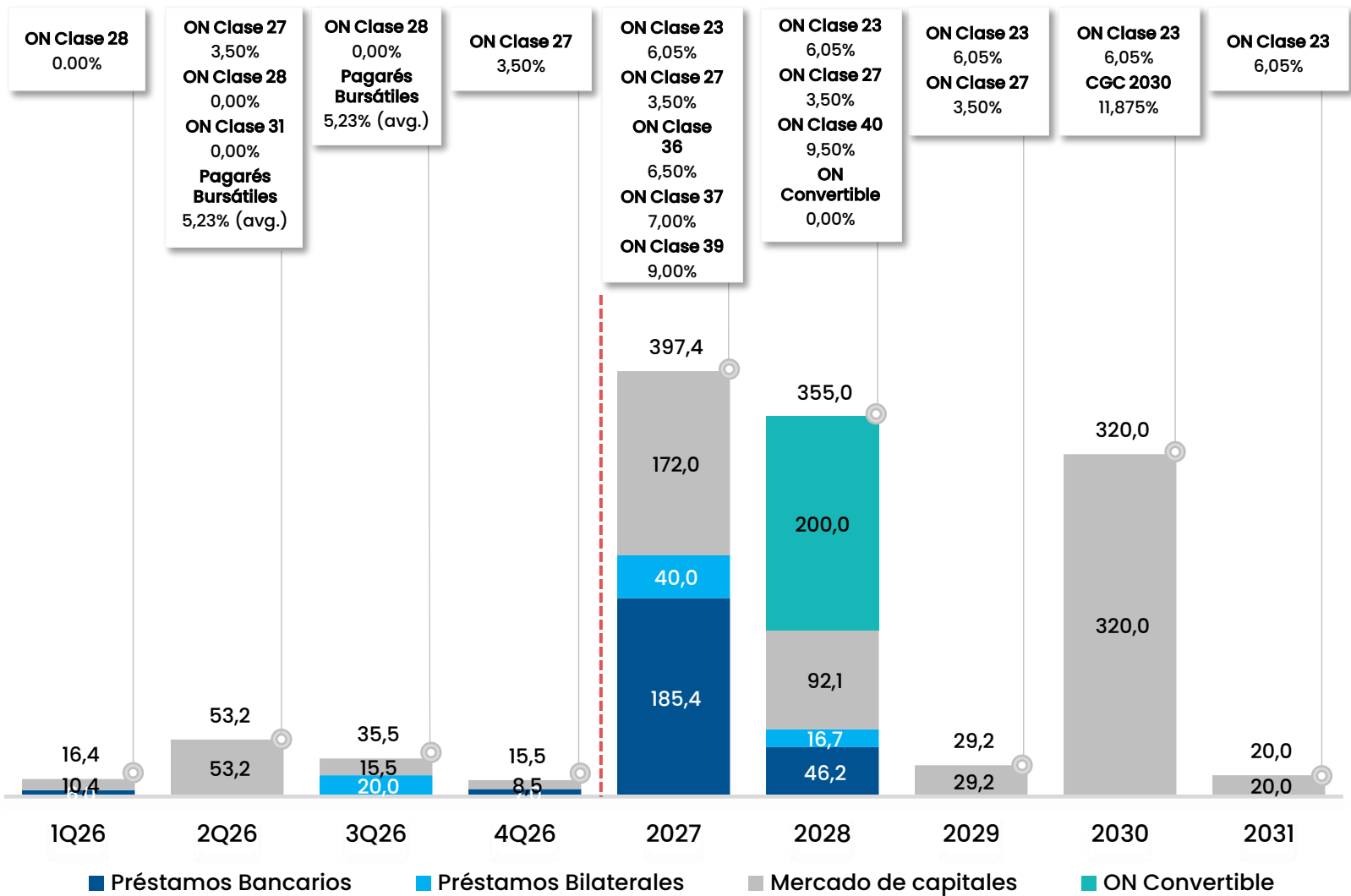
A marzo de 2026

6.35%
Costo Promedio

2.43 años
Vida Promedio

USD 1,242.2 MM
Deuda Financiera total

Perfil de deuda a marzo de 2026





CGC

Resultados 2025

Resumen de resultados 2025



2025

Ingresos

AR\$ 1.366.441,9 MM

2024: AR\$ 1.436.048,6 MM



2025

EBITDA Ajustado

AR\$ 555.761,3 MM

2024: AR\$ 382.994,4 MM



2025

Gas Natural ⁽¹⁾

5.689,7 Mm³/d

2024: 6.197,7 Mm³/d



2025

Petróleo⁽¹⁾

4.856,1 m³/d

2024: 3.803,1 m³/d

US\$384,2 MM
Posición de caja al 31 de
Diciembre de 2025 ⁽³⁾

AR\$416.489,0 MM
Capex en 2025

2,31x
Ratio Proforma de
Apalancamiento Neto ⁽²⁾⁽³⁾

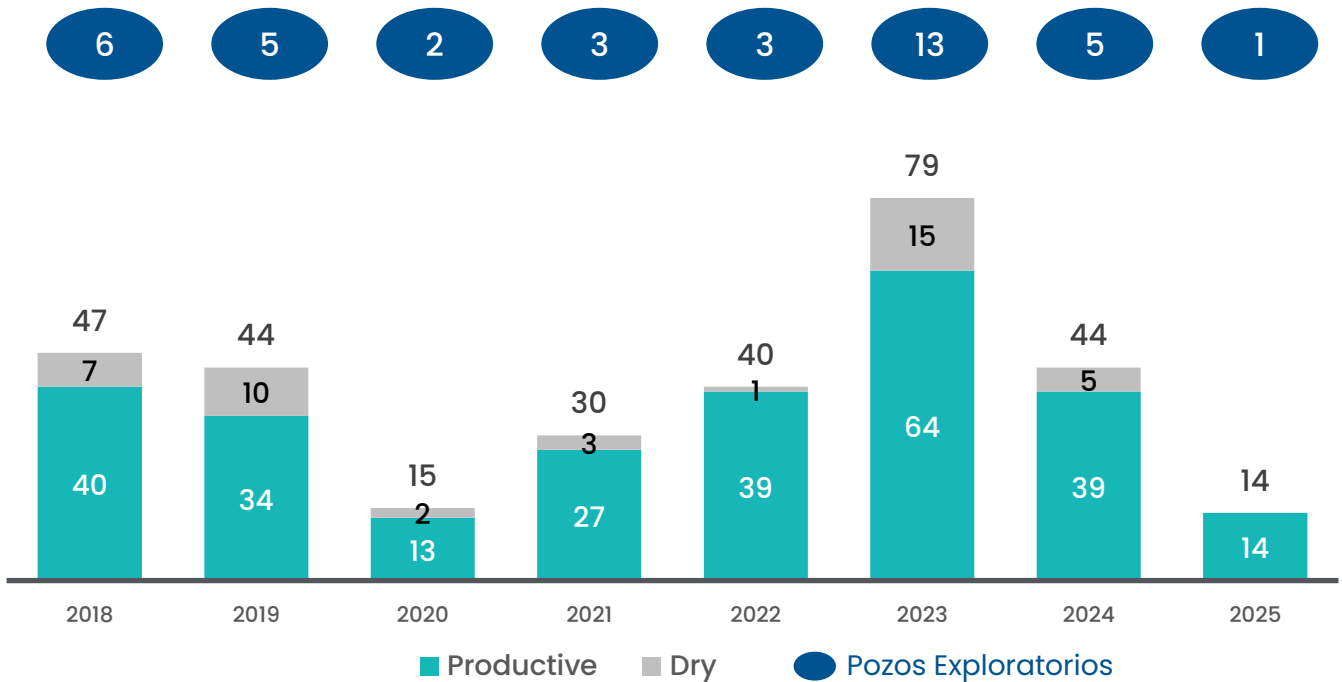
US\$1.043,2 MM
Deuda Financiera Neta al 31
de Diciembre de 2025⁽³⁾

(1) Producción en boca de pozo. La producción de Petróleo incluye crudo y LPG.
(2) Ratio Proforma de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo con el contrato del Préstamo Sindicado. Contempla en el cálculo al EBITDA Ajustado Proforma (LTM) de Aguada del Chañar, ajustado por la participación del 49% de CGC en el área.
(3) Cifras expresadas en dólares utilizando un tipo de cambio al cierre de Diciembre de 2025 de AR\$1.455,00.



Campaña de perforación 2025

Evolución de los pozos perforados



Pozos perforados en 2025

14
Pozos productivos en 2025

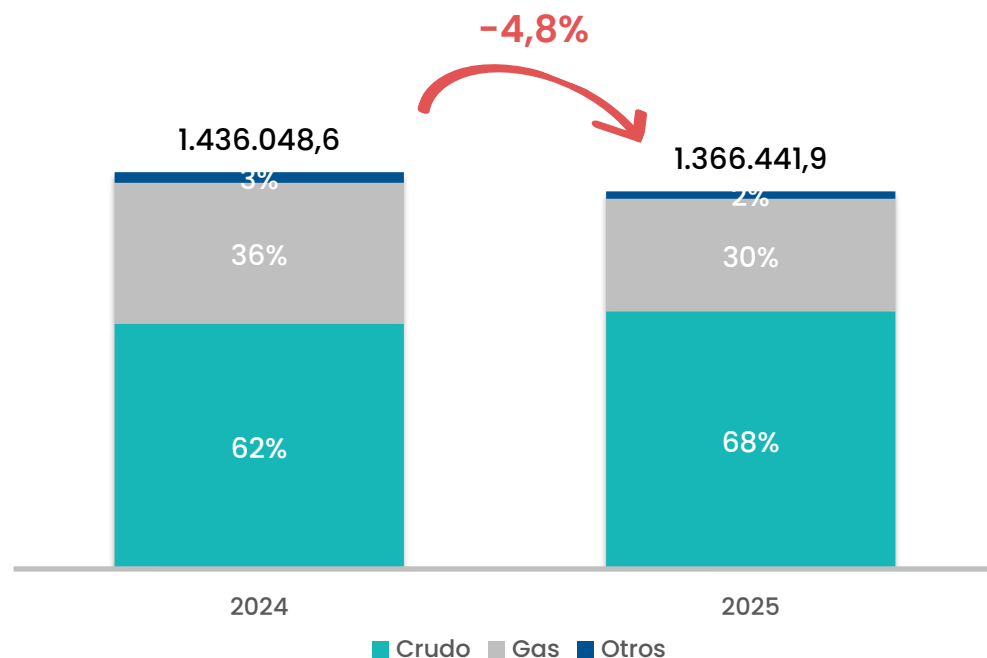
100%
Tasa de éxito

100%
Pozos de crudo

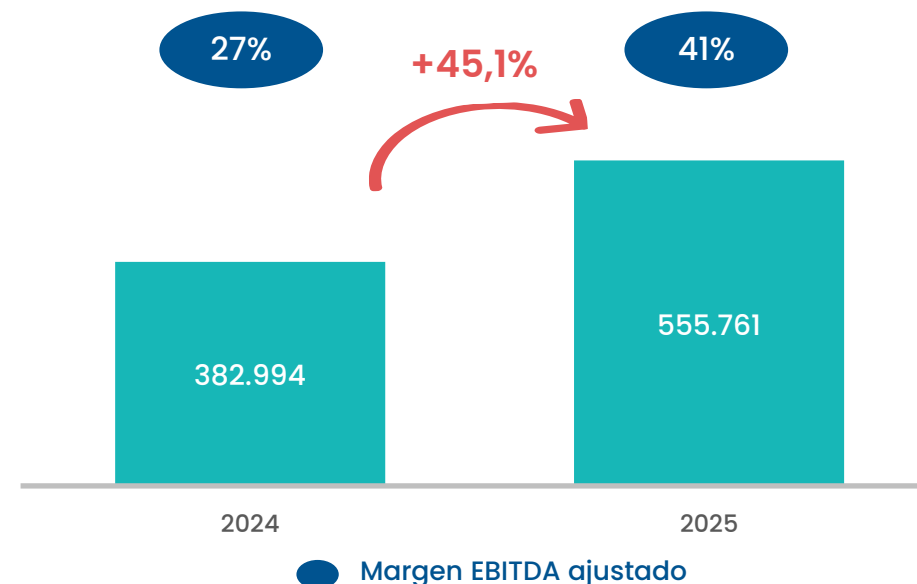
CGC perforó **14 pozos** durante 2025 con una **tasa de éxito total del 100%**.

Ventas Netas y EBITDA Ajustado 2025

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



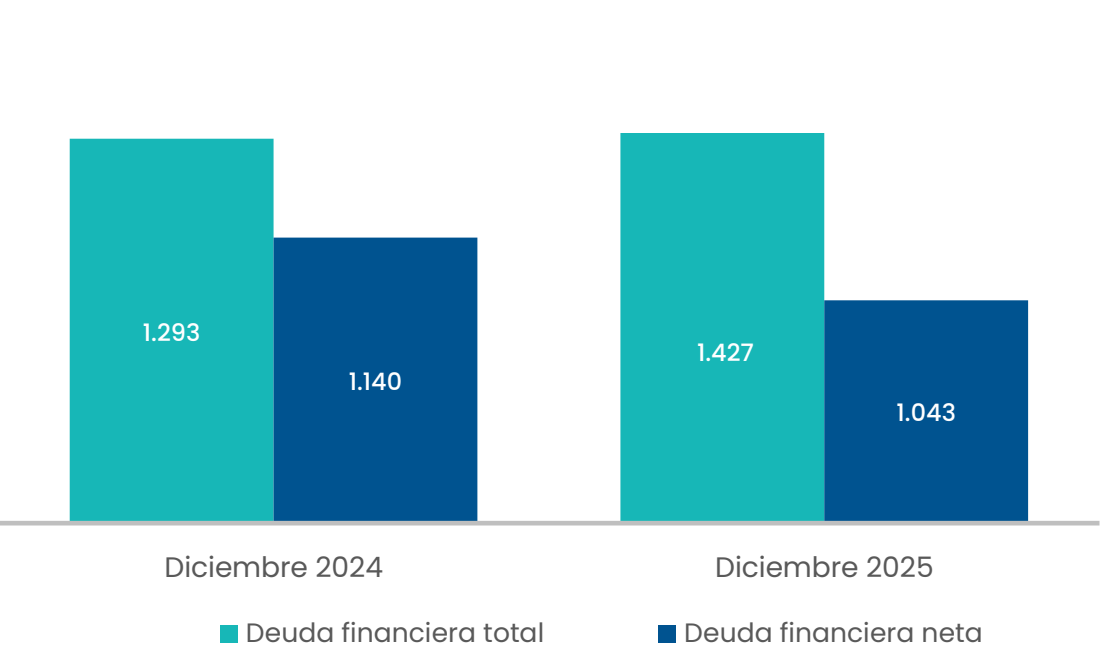
EBITDA Ajustado y evolución del margen de EBITDA Ajustado (en AR\$ millones)



Las **Ventas Netas** alcanzaron AR\$ 1.366.441,9 millones (aproximadamente **US\$ 939,1 millones**), una disminución del 4,8% comparado con 2024. El **EBITDA ajustado** ascendió a AR\$ 555.761,3 millones (aproximadamente **US\$ 382,0 millones**), lo que representa un aumento del 45,1% en comparación con 2024.

Ratios de Deuda y Calificaciones Crediticias

Deuda y Apalancamiento al 31 de Diciembre de 2025 ⁽¹⁾



Proforma Apalancamiento Neto ⁽²⁾

Diciembre 2024 **3,66x**

Diciembre 2025 **2,31x**



AA-



A

Ratio Proforma de Cobertura⁽³⁾

Diciembre 2024 **7,00x**

Diciembre 2025 **5,51x**



CCC +

Notas:

- (1) Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de Diciembre de 2024 de AR\$1.032.00 y al cierre de Diciembre de 2025 de AR\$1.455,00.
- (2) Ratio Proforma de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo con el contrato del Préstamo Sindicado. Contempla en el cálculo al EBITDA Ajustado Proforma (LTM) de Aguada del Chañar, ajustado por la participación del 49% de CGC en el área.
- (3) Calculado como el Ratio de EBITDA Ajustado sobre los Intereses pagados, de acuerdo al Contrato del Préstamo Sindicado.



Quiénes somos

CGC en un vistazo



Negocio de Upstream

Top-7

Productor de Upstream Argentino (60+ kboepd)

5

Cuencas diferentes

6

Mm de Acres



Negocio de Midstream

2º

Mayor infraestructura de transporte de gas en Argentina

Participación del

43%

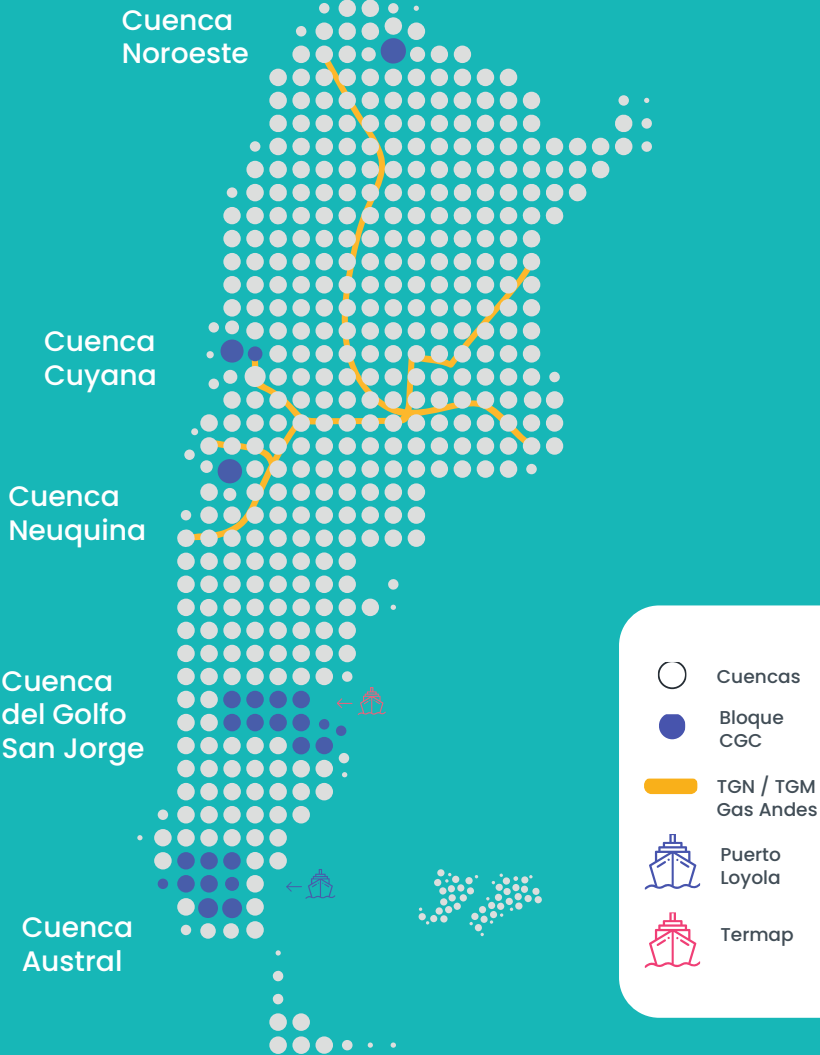
en GasAndes (Co-Controlante)

Participación del

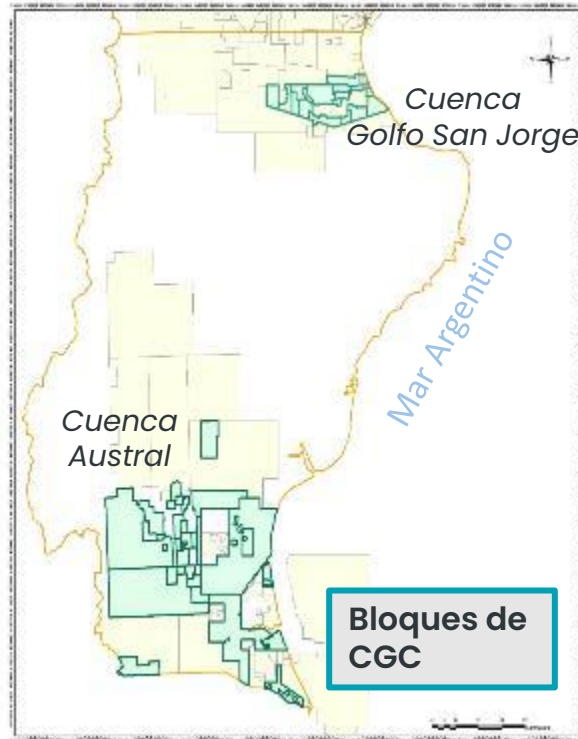
28%

en TGN (Co-Controlante)

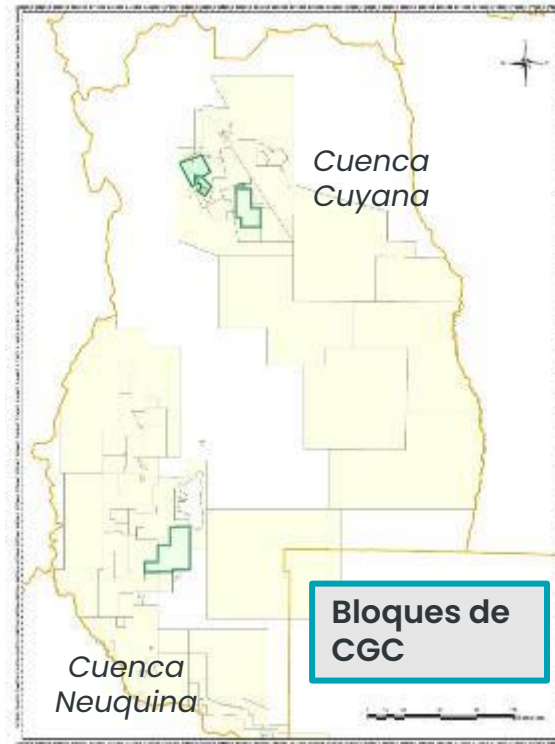
Huella Geográfica



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.



7° 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.

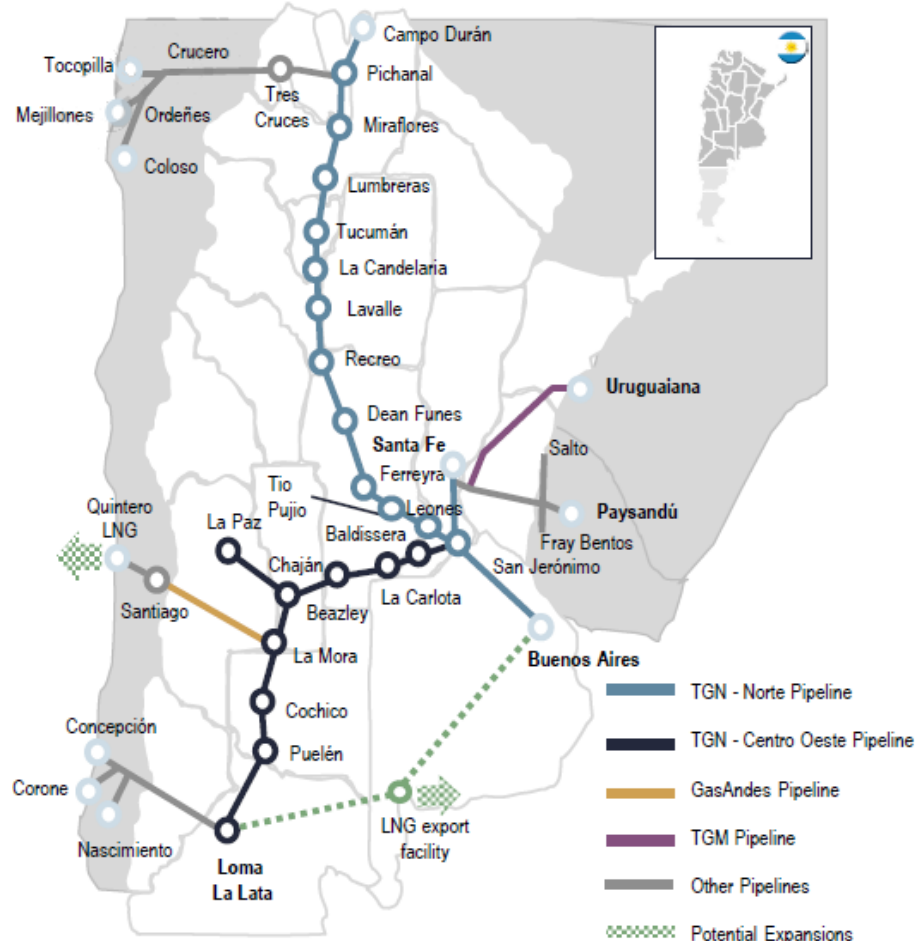


Flexibilidad en la producción de gas a través de planta de almacenamiento de gas subterránea.



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

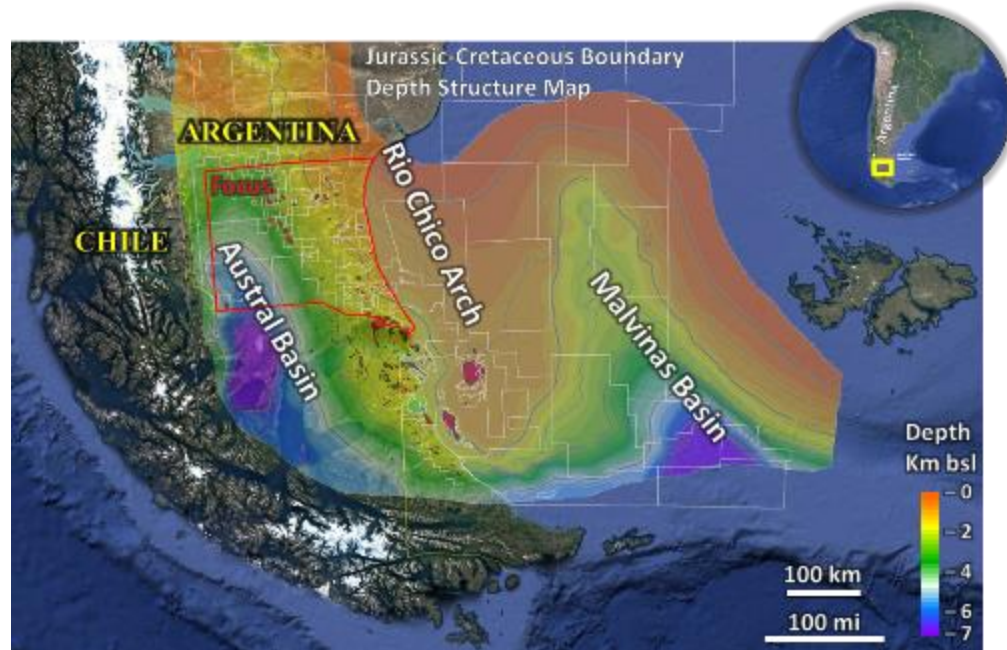


TGN
Potencial de expansión
del gasoducto que
conecta Neuquén con
Buenos Aires



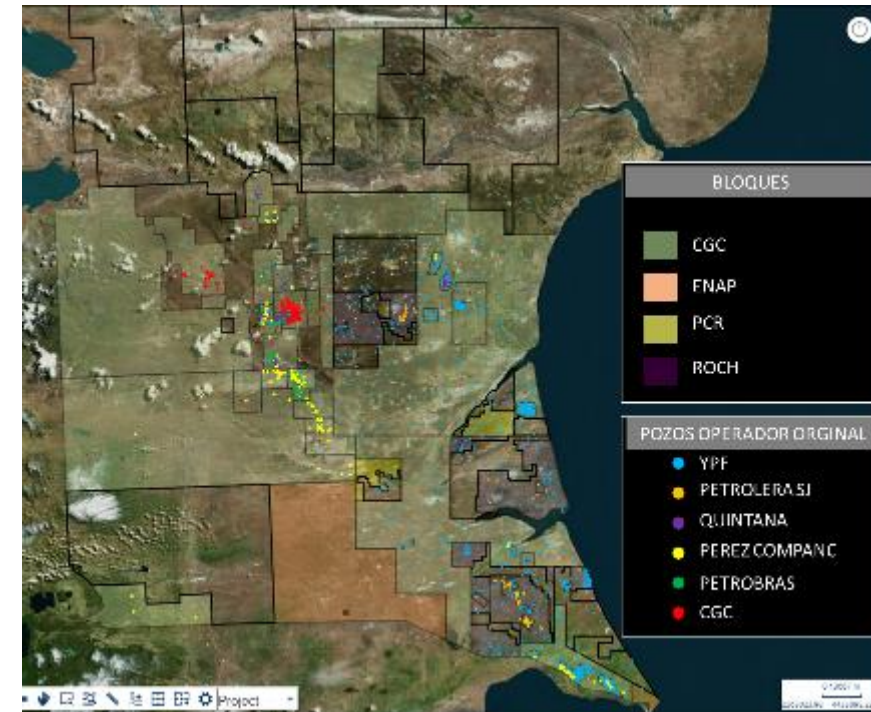
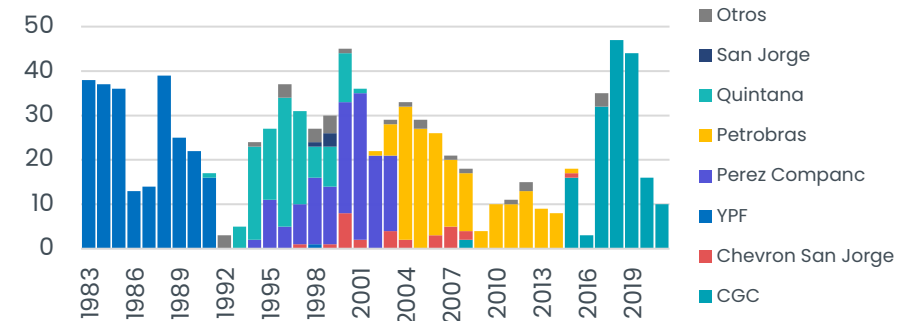
Gas Andes
Potencial de duplicar la
capacidad de exportar gas a
Chile, con la producción de
Vaca Muerta

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