

CGC

Presentación de Resultados

Noviembre 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.



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 lo misma serie, 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 la cual 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 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. 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.
- El 7 de septiembre de 2026, CGC emitió la serie de Obligaciones Negociables Clase 41 por USD83,6 millones, denominada y pagadera en dólares estadounidenses a una tasa nominal anual de 8,00% y vencimiento a los 36 meses. Del total emitido, USD4,3 millones fueron suscriptas e integradas en especie, mediante la entrega de Obligaciones Negociables Clase 36 y 37, mientras que USD79,3 millones se integraron en efectivo.
- CGC ha cobrado USD32,5 millones durante 9M26 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.



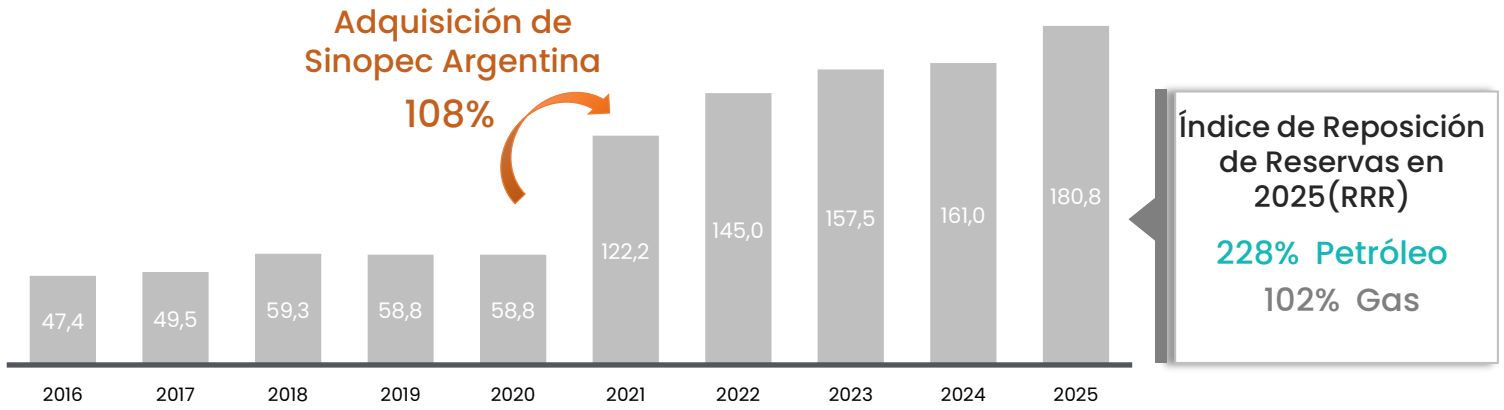
Reservas de petróleo y gas

CGC posee una atractiva base de reservas 2P de petróleo y gas de 232,5 MMboe.

Perfil de Reservas al 31 de Diciembre de 2025 (1)

Tipo de Reserva	Petróleo (MMbbl)	Gas Natural (MMboe) (2)	Total (MMboe)
Reservas 1P	100,3	80,5	180,8
Reservas 2P	122,2	110,3	232,5
Reservas 3P	130,9	119,0	249,9

Evolución Reservas 1P (1) (2)



Índice de Reposición de Reservas en 2025 (RRR)

228% Petróleo

102% Gas

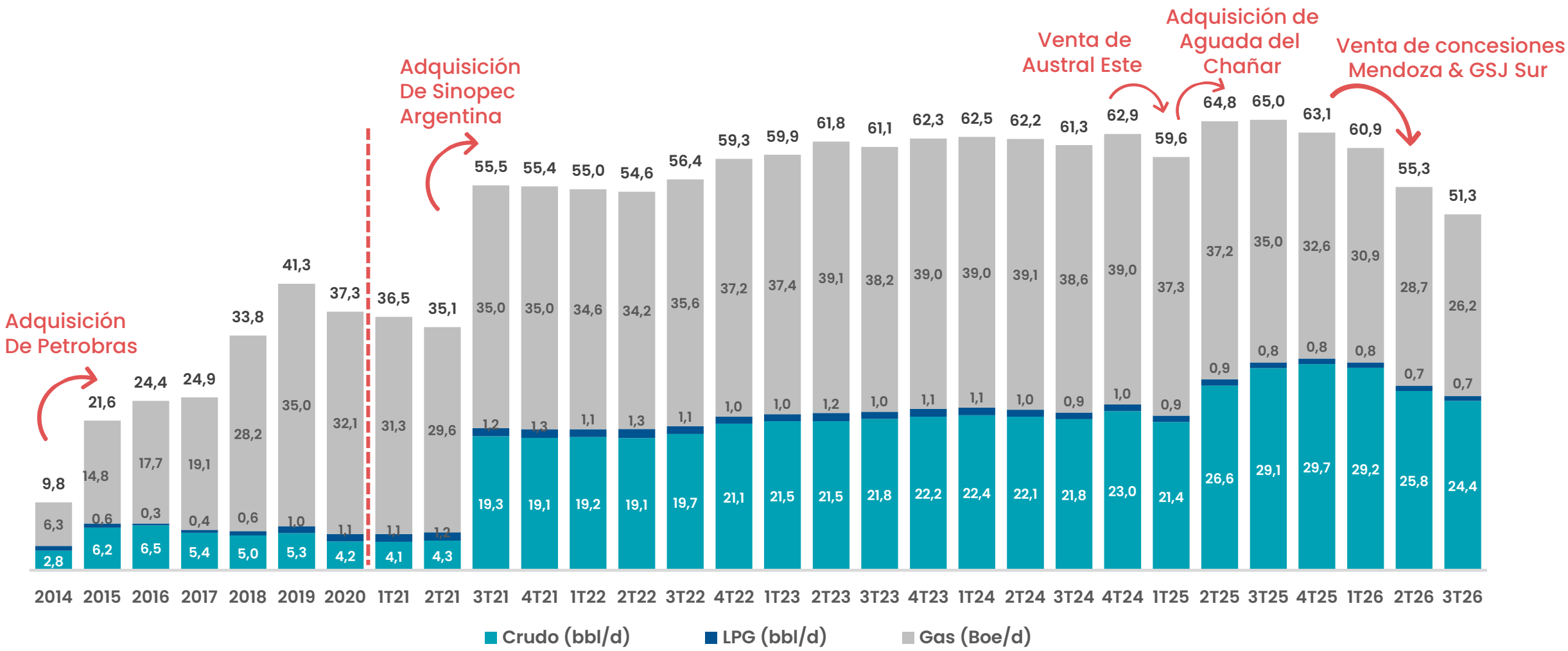


(1) Las reservas detalladas en la tabla reflejan estimaciones de Cuenca Austral y Cuenca del Golfo San Jorge extraídas del informe de reservas emitido por DeGolyer y MacNaughton.

(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

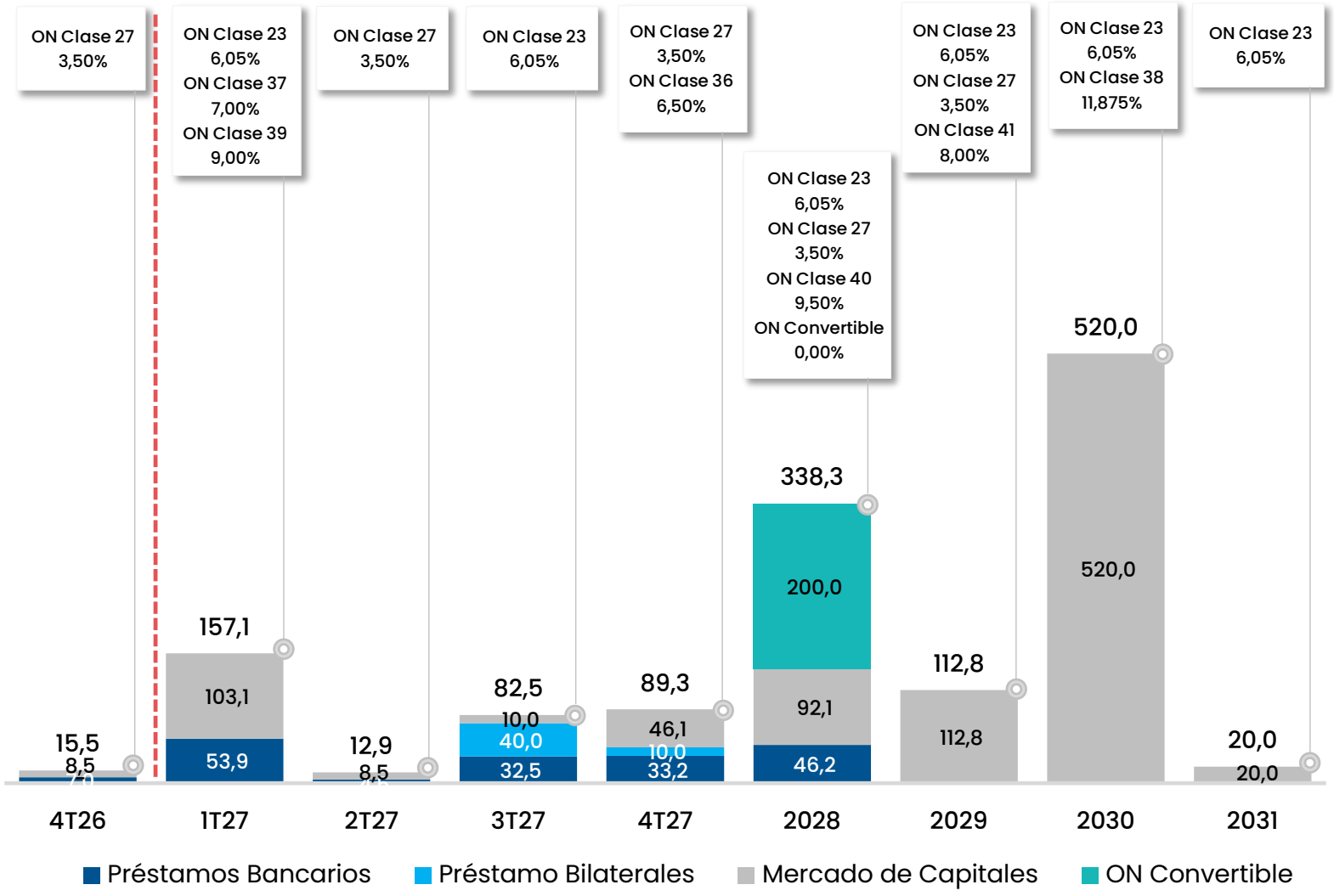
A septiembre de 2026

7.98%
Costo Promedio

2.51 años
Vida Promedio

USD 1.348,5 MM
Deuda Financiera total

Perfil de deuda a septiembre de 2026





CGC

Resultados 9M26

Resumen de resultados 9M26

9M26 Ingresos
US$ 775,1 MM

9M25: US$ 705,6 MM

9M26 EBITDA Ajustado
US$ 412,0 MM

9M25: US$ 287,1 MM

3T26 Gas Natural (1)
4.167,1 Mm^3/d

3T25: 5.562,2 Mm^3/d

3T26 Petróleo(1)
3.994,2 m^3/d

3T25: 4.765,3 m^3/d

US$304,0 MM
Posición de caja al 30 de septiembre de 2026

US$102,7 MM
Capex en 9M26

2,11x
Ratio de Apalancamiento Neto (2)

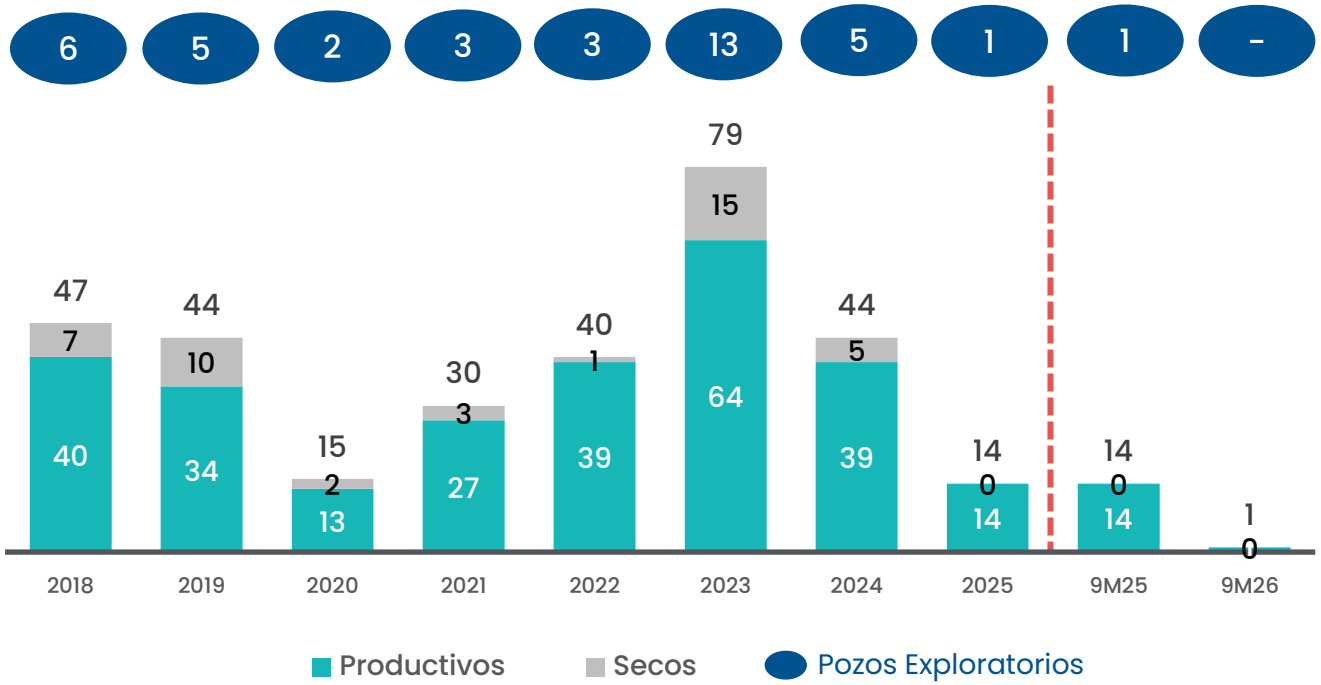
US$1.348,5 MM
Deuda Financiera Neta al 30 de Septiembre de 2026



(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 9M26

Evolución de los pozos perforados



Pozos perforados en 9M26

1

Pozo productivo en 9M26

100%

Tasa de éxito

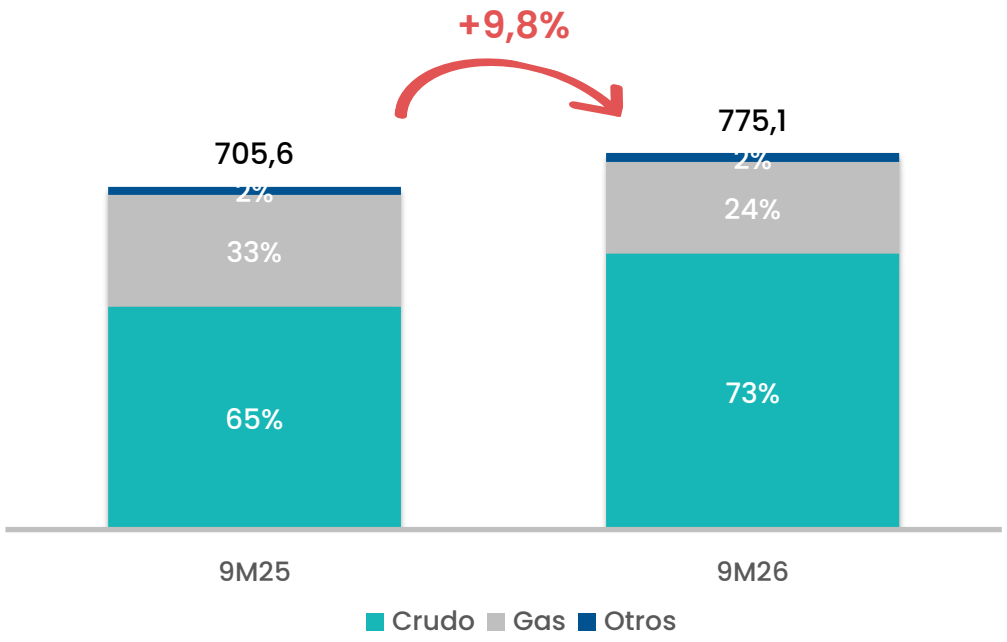
100%

Pozos de crudo

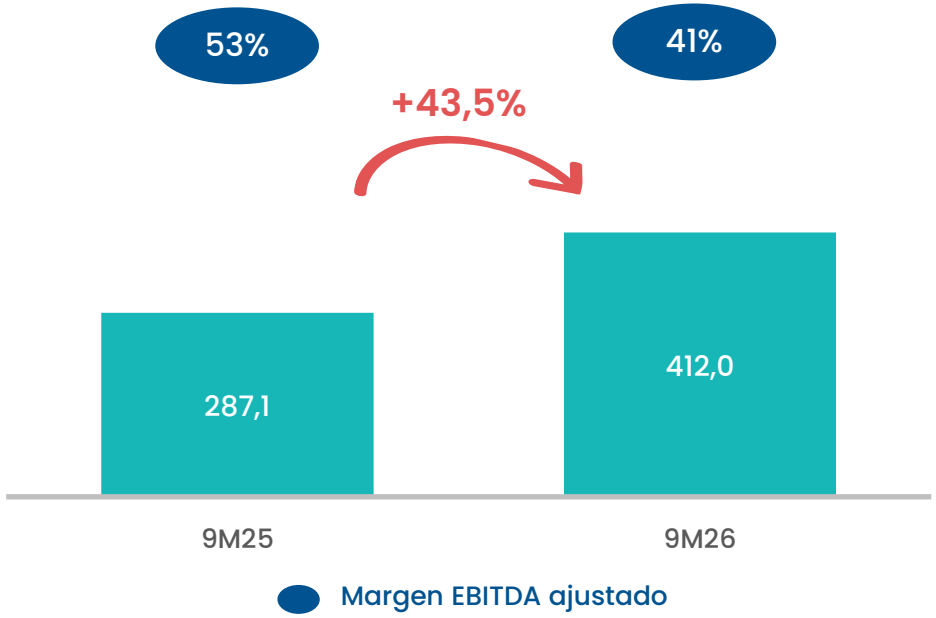
CGC perforó **1 pozos** durante 9M26 con una **tasa de éxito total del 100%.**

Ventas Netas y EBITDA Ajustado 9M26

Evolución de las Ventas Netas (en US$ millones)



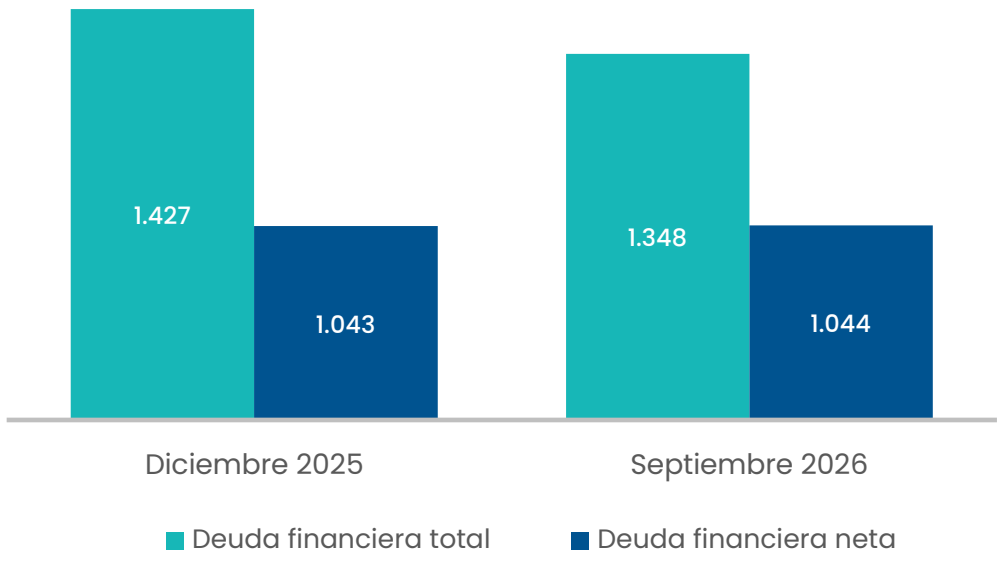
EBITDA Ajustado y evolución del margen de EBITDA Ajustado (en US$ millones)



Las **Ventas Netas** alcanzaron U$S 775,1 millones, un aumento del 9,8% comparado con 9M25. El **EBITDA ajustado** ascendió a U$S 412,0 millones, lo que representa un aumento del 43,5% en comparación con 9M25.

Ratios de Deuda y Calificaciones Crediticias

Deuda y Apalancamiento al 30 de Septiembre de 2026



Ratio Apalancamiento Neto (2)

Diciembre 2025 **2,31x**

Septiembre 2026 **2,11x**

Ratio de Cobertura(3)

Diciembre 2025 **5,51x**

Septiembre 2026 **4,72x**

FixScr affiliate of FitchRatings **AA-**

Moody's Local **AA-**

S&P Global **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



Top-8

Productor de Upstream Argentino (50+ kboepd)

4

Cuencas diferentes

6

Mm de Acres



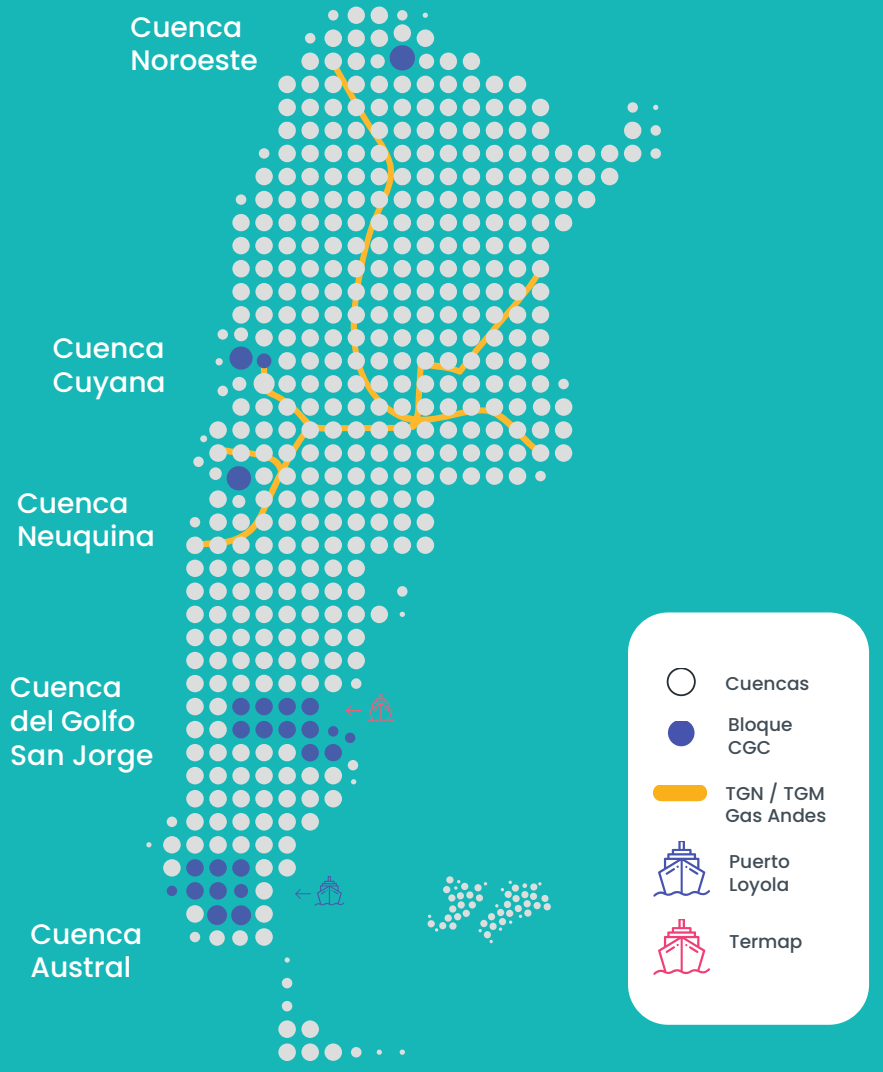
2º

Mayor infraestructura de transporte de gas en Argentina

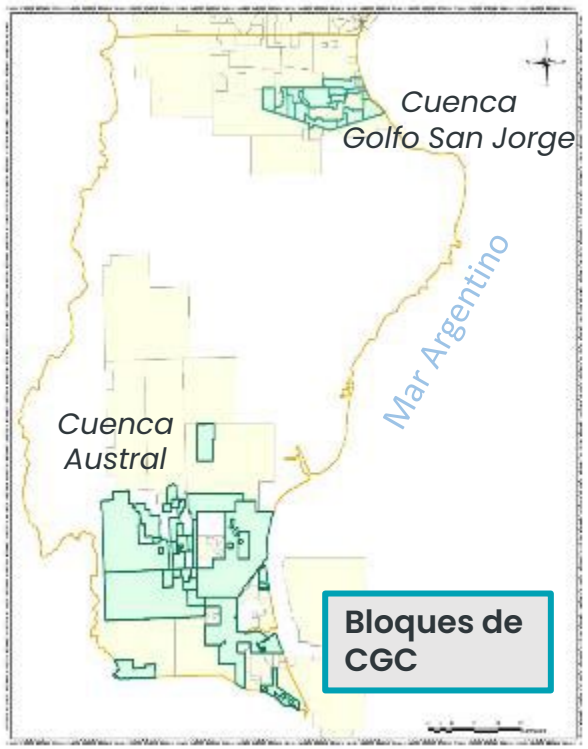
Participación del **43%** en GasAndes (Co-Controlante)

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

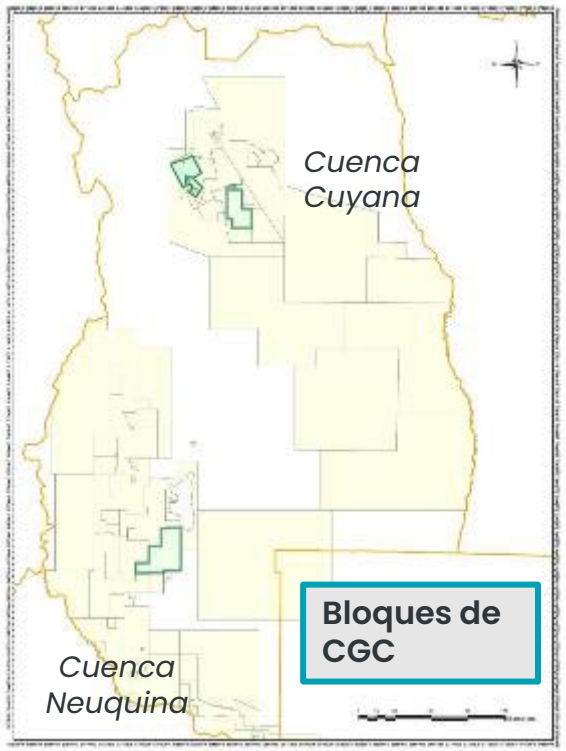
Huella Geográfica



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.

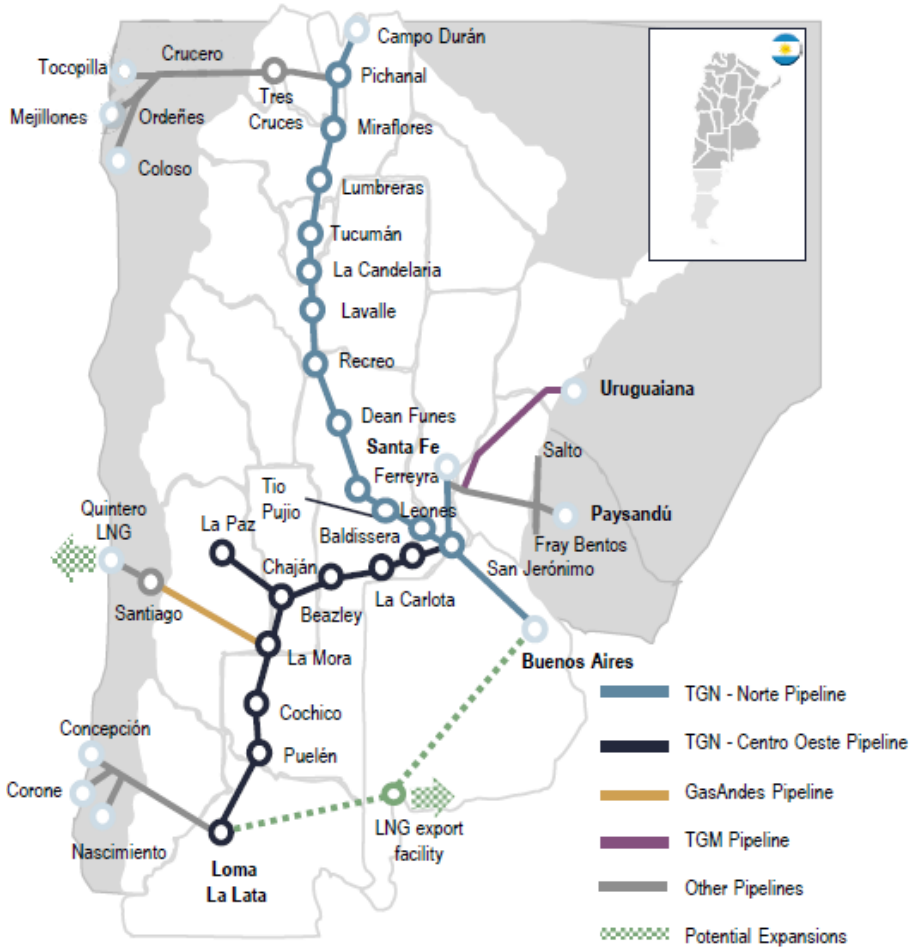
Terminal y puerto propios en la Cuenca Austral: 140.000 m3 de capacidad de petróleo crudo.

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

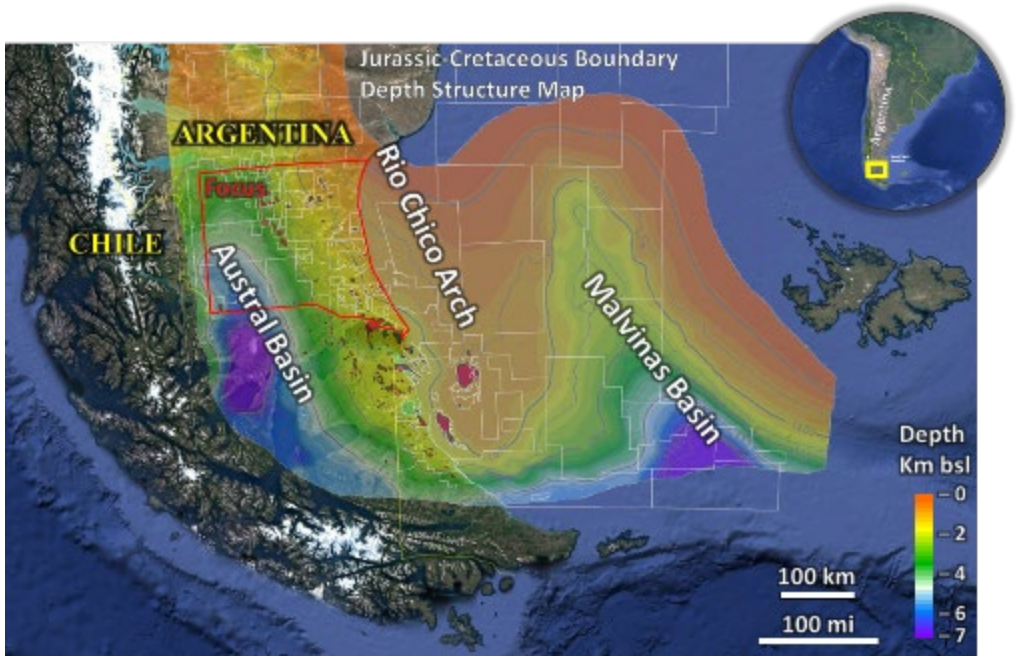
5 interconexiones
con 4 países limítrofes

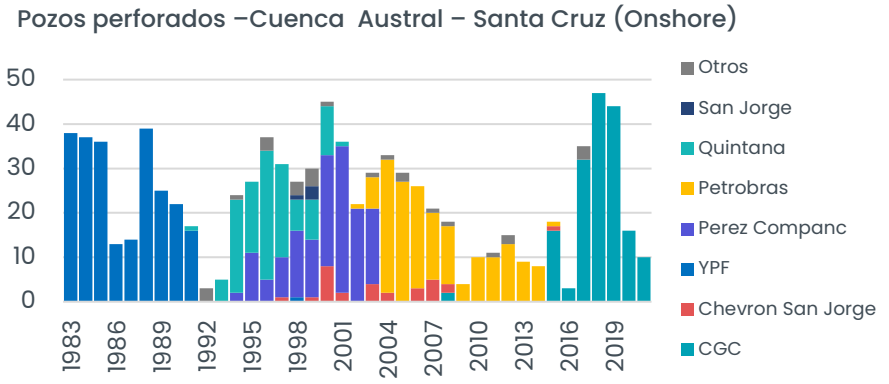
+60 MMm³/d
de capacidad de transporte

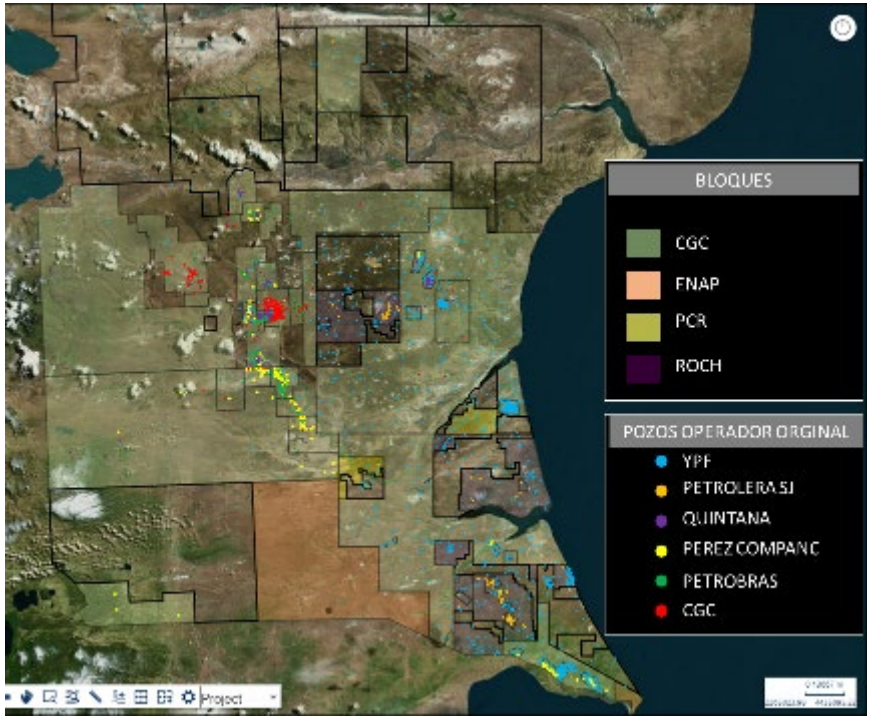
TGN
Potencial de expansión del gasoducto que conecta Neuquén con Buenos Aires, norte de Argentina, Bolivia y Brasil

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

Muchas Gracias

CGC

Energía que crece