



**2° Jornadas de Gas**

Gas Natural y Gas Natural Licuado:  
Su procesamiento y transporte

7 de noviembre de 2024  
Auditorio "Egon Ostry" del IAPG



# Senderos de crecimiento en la monetización de NGL de fuente no convencional



## QUIENES SOMOS

Somos una empresa argentina líder en la industria del gas natural y la petroquímica

Hace 23 años agregamos valor al gas natural a través de la separación y el fraccionamiento de sus componentes ricos.

Nuestros productos abastecen al mercado doméstico y a distintos mercados del mundo, cumpliendo con los más exigentes estándares de calidad internacional.





## MISION

Contribuir al **desarrollo sostenible** del sector energético y petroquímico nacional.

## VISION

Ser el **protagonista esencial** en el procesamiento de gas de la Cuenca Neuquina, impulsando el crecimiento de la producción de gas natural y potenciando a la industria petroquímica.

Único poliducto de NGL que une Vaca Muerta con el puerto exportador de Bahía Blanca



Cutral Co **MEGA LLL**

**POLIDUCTO LLL-BB**  
12" 600km

**LOMA LA LATA**  
Separación Criogénica  
40 MMSCMD

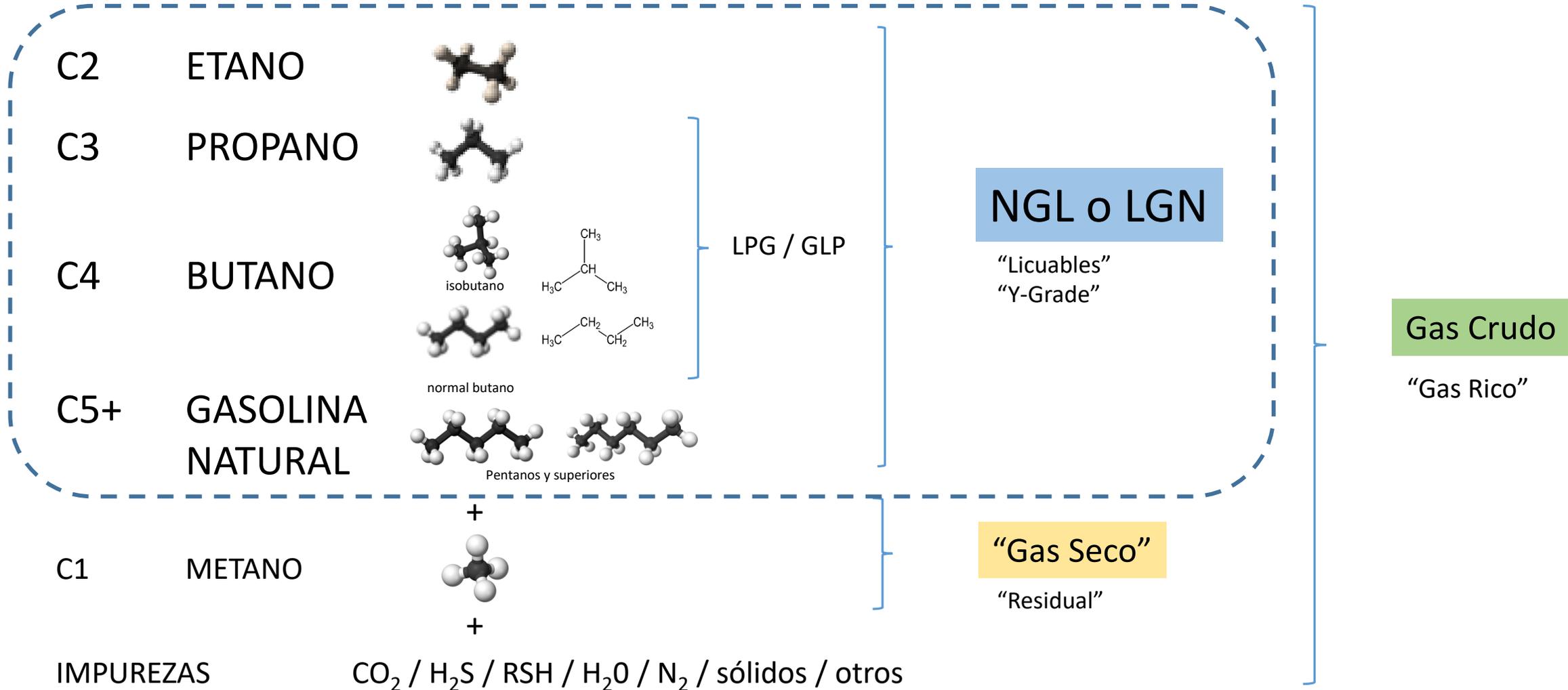
**REBOMBEO PS2**  
2400 HP

**BAHÍA BLANCA**  
5000 Ton/d C2+  
Fraccionamiento & Logística

**MEGA BB**  
Bahía Blanca



# NGL Líquidos del Gas Natural



# Drivers en la recuperación de NGL

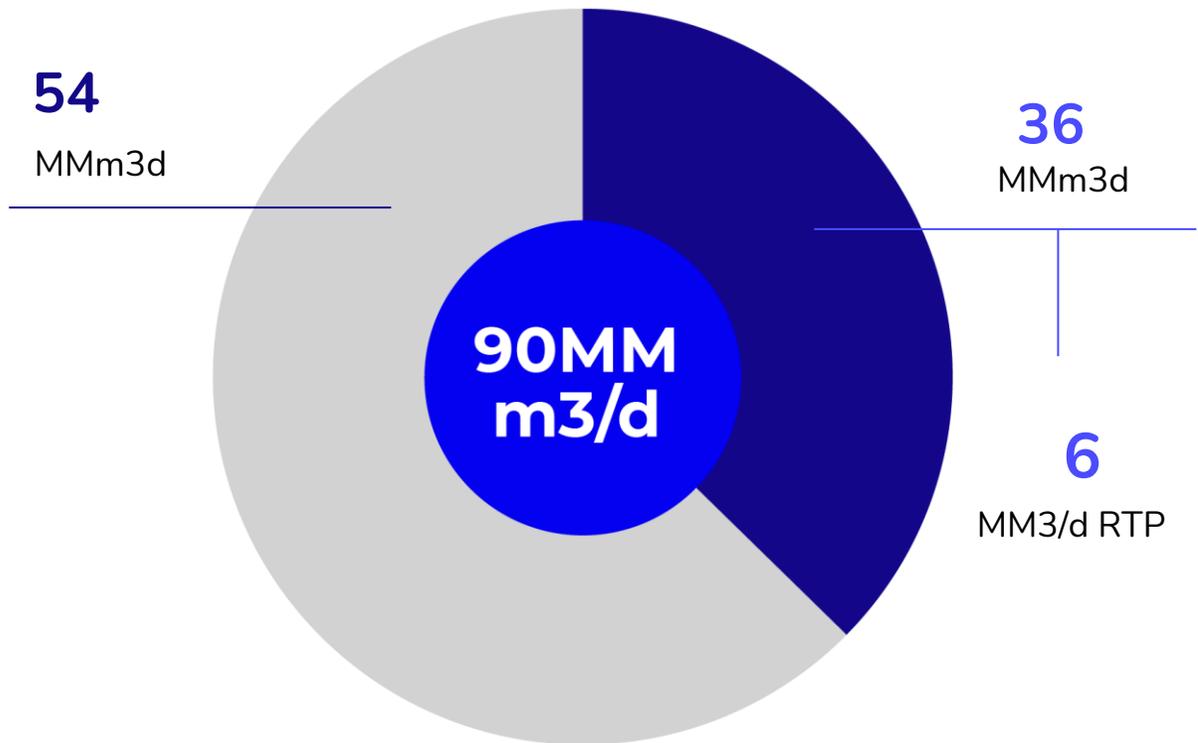
---

- 1. Necesidad técnica** → Acondicionamiento
- 2. Abastecimiento** → Materias primas petroquímicas / Mandatos producción C3/C4
- 3. Rentabilidad** → Mejora en los ingresos

- Decisión: comercialización en la corriente de gas "*dejar en vena gaseosa*" o su venta como NGL
- Acción: ajustes en el mix de la Separación y Fraccionamiento de los líquidos

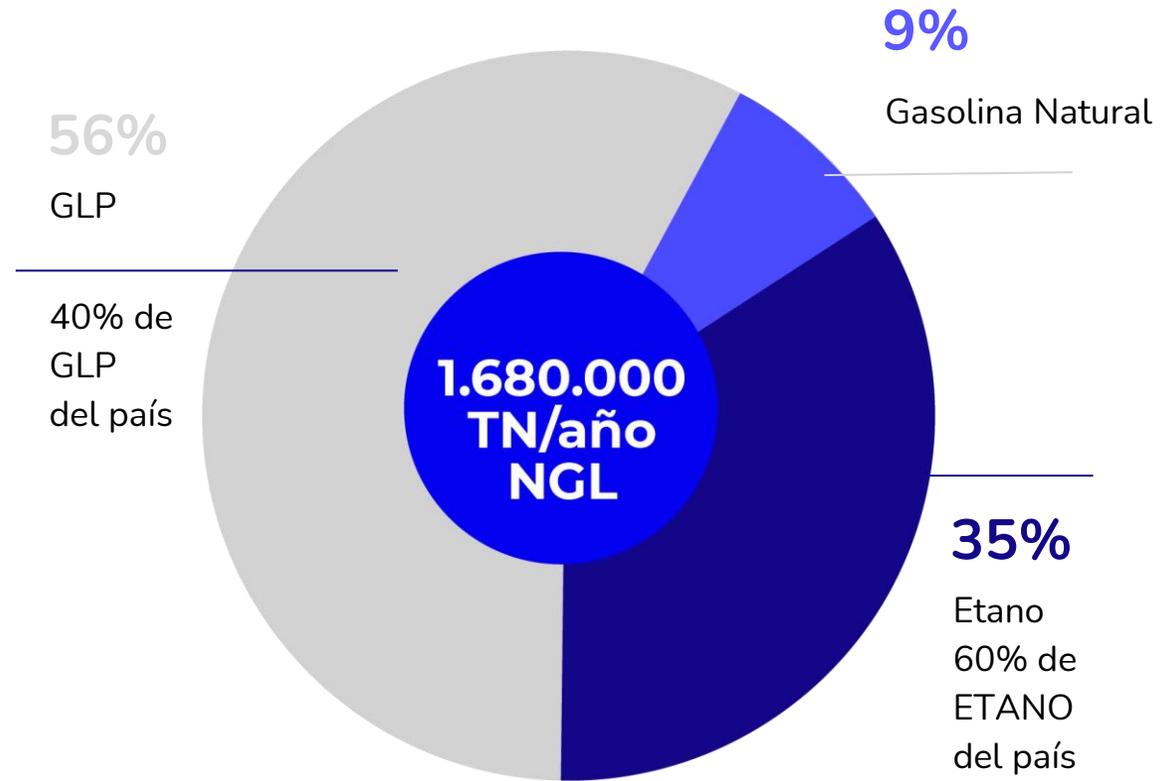


## Producción Cuenca Neuquina



~70% NOC

## MEGA es el principal exportador de GLP de Arg.



400.000 TN  
mercado interno  
1 de cada 4 garrafas (PH)



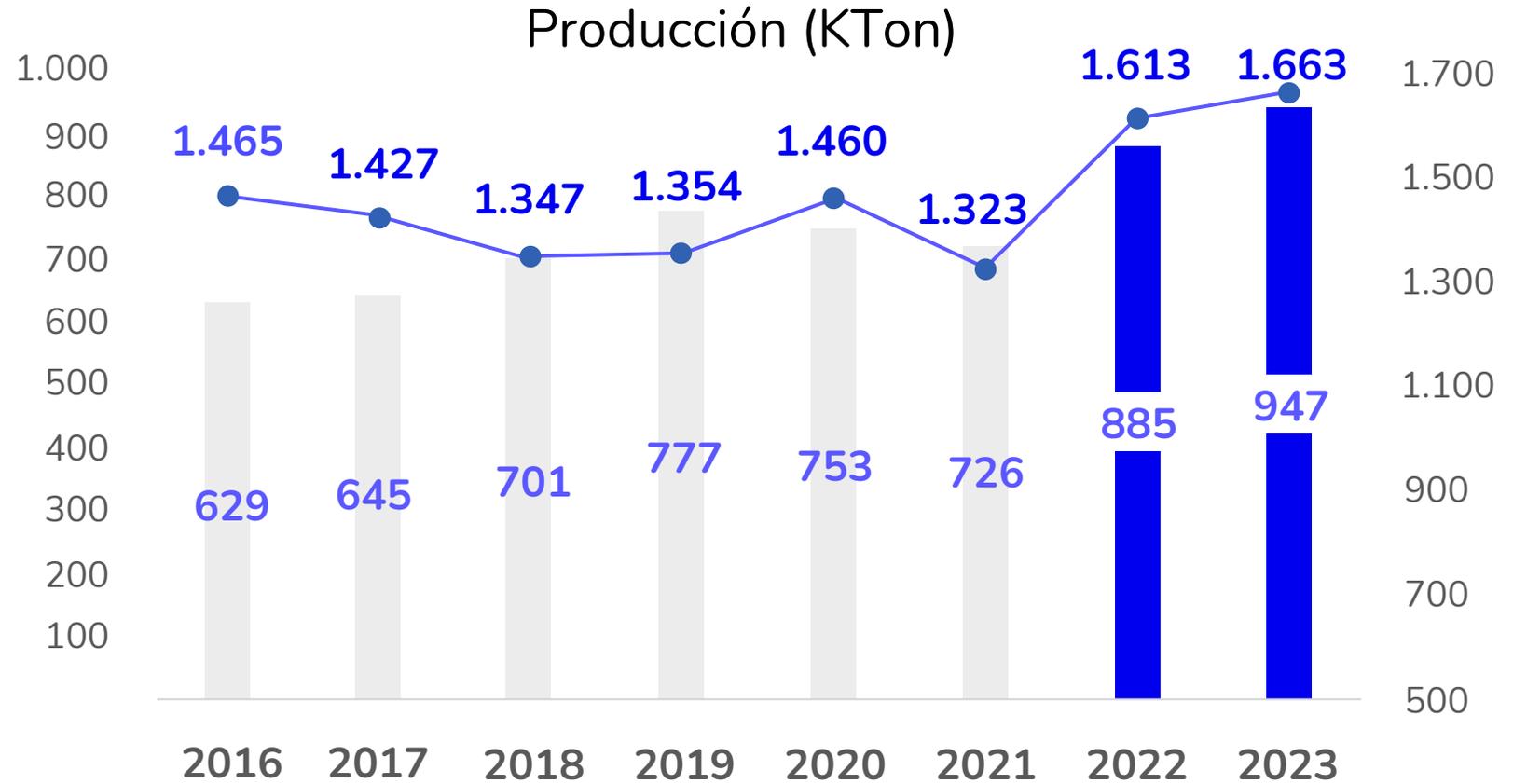
40 / año



16.500 / año



# Evolución Histórica Producción



LPG (C3/C4)
  Total (eje derecho)

**TASA DE UTILIZACION**

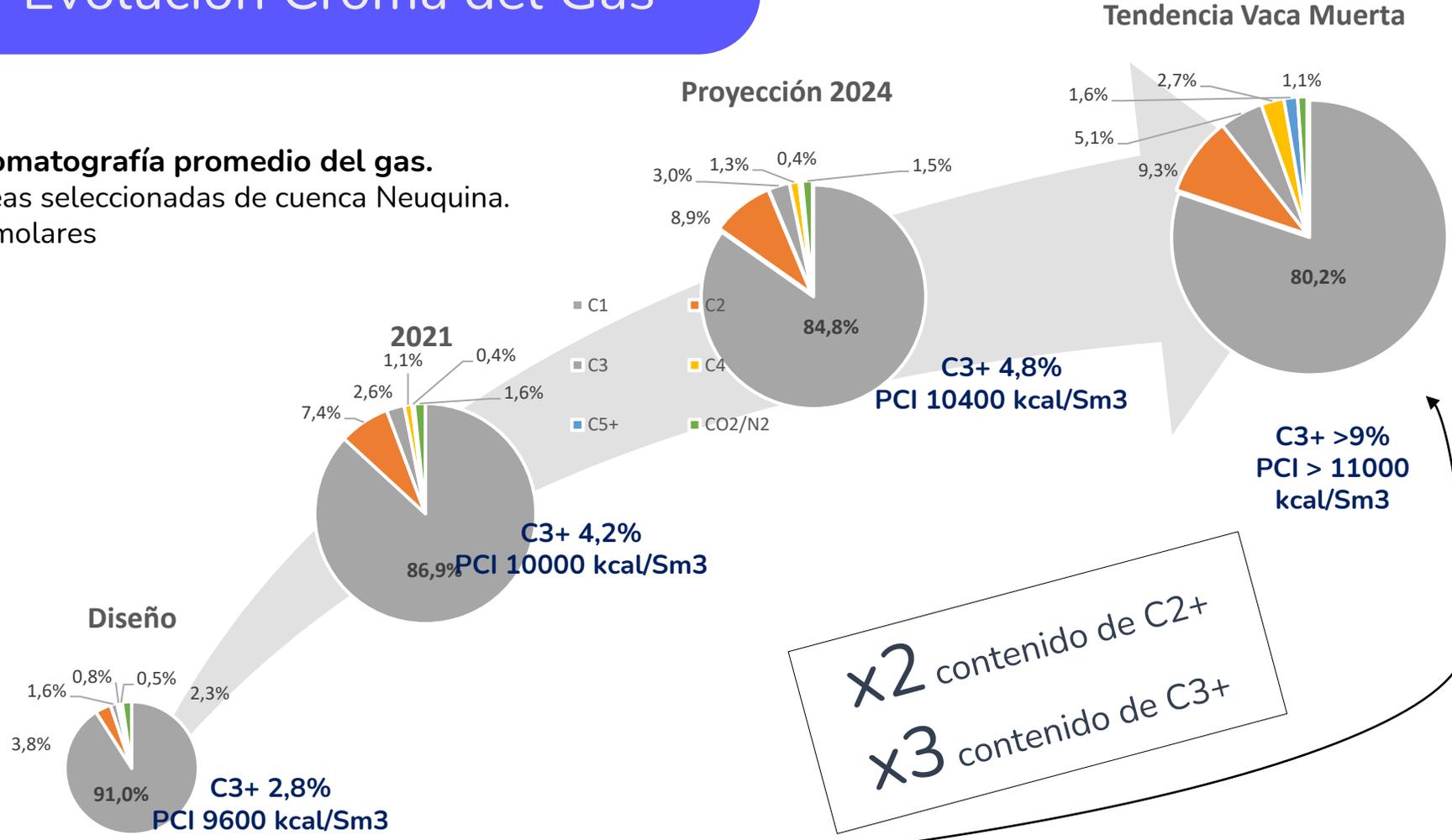
82% 91% 88% 83% 89% 92%



## Evolución Croma del Gas

### Cromatografía promedio del gas.

Áreas seleccionadas de cuenca Neuquina.  
% molares



El **incremento en la riqueza** del Gas Natural restringe su ingreso al sistema de transporte y limita a las productoras.

MEGA en su procesamiento **habilita el GN a transporte**, pero también **el de terceros**, que utilizan el gas residual de MEGA como gas de corrección.

El **procesamiento agrega valor a la energía** en el orden 3X, generando productos para abastecer mercados interno y externo.

Fuente: Elaboración propia



## Visualización de Infraestructura

### Inversiones 2018-2023

CAPTACION

Gasoducto TTY  
Interconexión VMN

ACTUALIZACION  
TECNOLOGICA

Compresión gas residual,  
Control de Procesos,  
Control Avanzado,  
Brazos Carga Buques

MAXIMA  
UTILIZACION /  
PRODUCCION

Debottlenecks

PROPIO MEGA



# Visualización de Infraestructura

## ESTRUCTURAL / CUENCA

PROPIO MEGA

CAPTACION

ACTUALIZACION  
TECNOLOGICA

MAXIMA  
UTILIZACION /  
PRODUCCION

Inversiones  
2018-2023

Gasoducto TTY  
Interconexión VMN

Compresión gas residual,  
Control de Procesos,  
Control Avanzado,  
Brazos Carga Buques

Debottlenecks

EVOLUCION  
CROMA

MAYOR  
PRODUCCION

Enriquecimiento en C2+

Viabilizar aumento de producción de la cuenca (acondionamiento, evacuación de NGL, monetización)  
Nuevas fuentes de captación de RTP



# Visualización de Infraestructura

## ESTRUCTURAL / CUENCA

EVOLUCION CROMA

MAYOR PRODUCCION

Inversiones 2018-2023

CAPTACION

Gasoducto TTY  
Interconexión VMN

ACTUALIZACION  
TECNOLOGICA

Compresión gas residual,  
Control de Procesos,  
Control Avanzado,  
Brazos Carga Buques

MAXIMA  
UTILIZACION /  
PRODUCCION

Debottlenecks

Enriquecimiento en C2+

Viabilizar aumento de producción de la cuenca (acondicionamiento, evacuación de NGL, monetización)

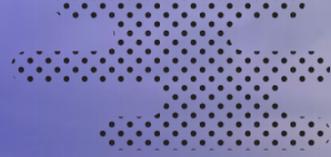
Nuevas fuentes de captación de RTP

EXPANSION MODULAR ESCALABLE

Aumento mayor de la capacidad  
Inversión brownfield  
Fit con otros proyectos

2026+

PROPIO MEGA



# PROYECTO EXPANSIÓN



NUEVA INFRAESTRUCTURA

SEPARACION CRIOGENICA

REBOMBEO PCIA. RIO NEGRO

REBOMBEO PCIA. LA PAMPA

FRACCIONAMIENTO + LOGISTICA GLP



INFRAESTRUCTURA ACTUAL



POLIDUCTO LLL-BB  
12" 600km

LOMA LA LATA  
Separación Criogénica  
40 MMSCMD

REBOMBEO PS2  
2400 HP

BAHÍA BLANCA  
5000 Ton/d C2+  
Fraccionamiento & Logística





## 2° Jornadas de Gas

Gas Natural y Gas Natural Licuado:  
Su procesamiento y transporte

7 de noviembre de 2024  
Auditorio "Egon Ostry" del IAPG



# Ampliación de la Capacidad

**+50% CRECIMIENTO**



Capacidad  
[Ton/día]

**4800**

Hoy



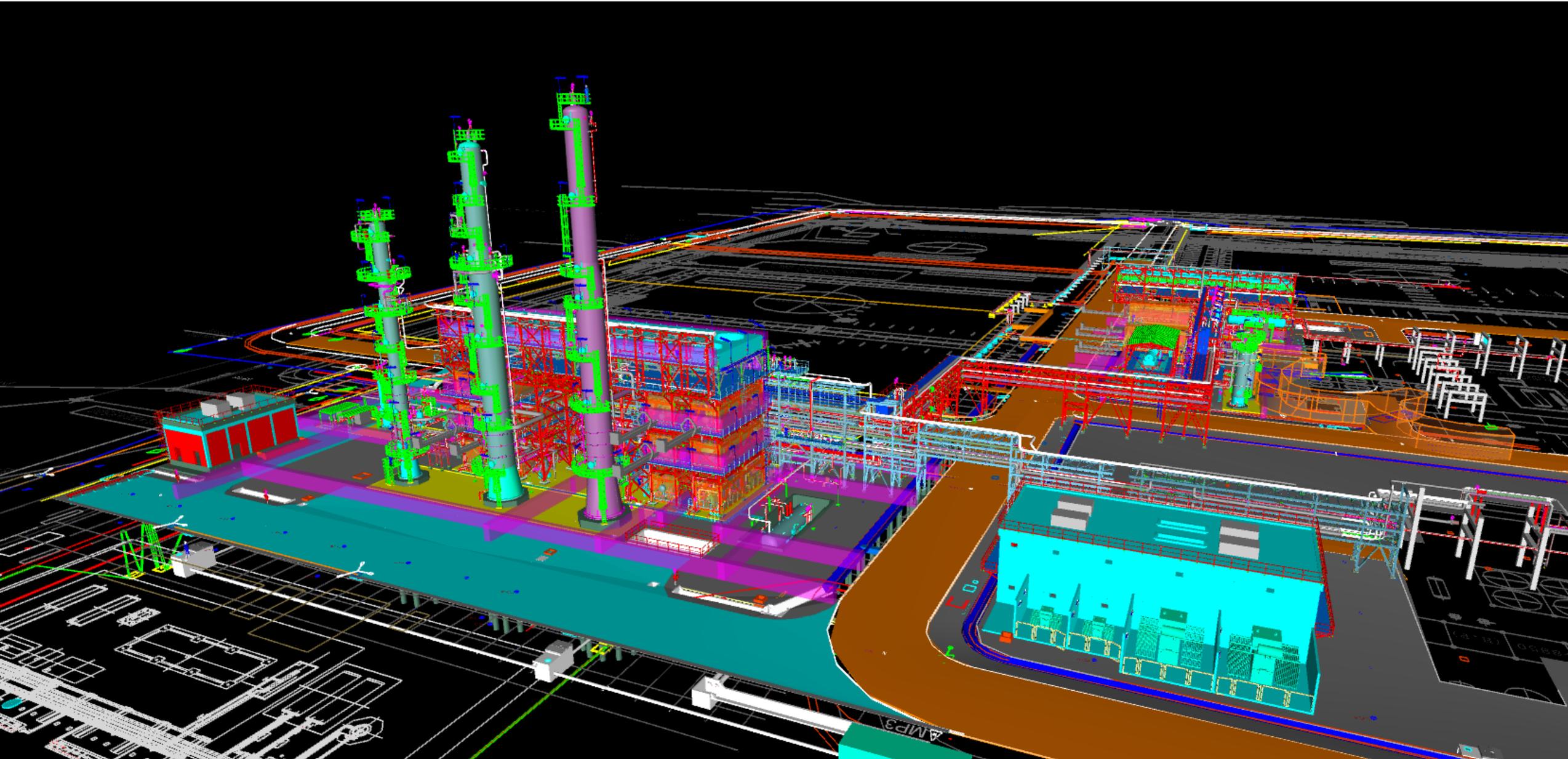
**5600**

2026

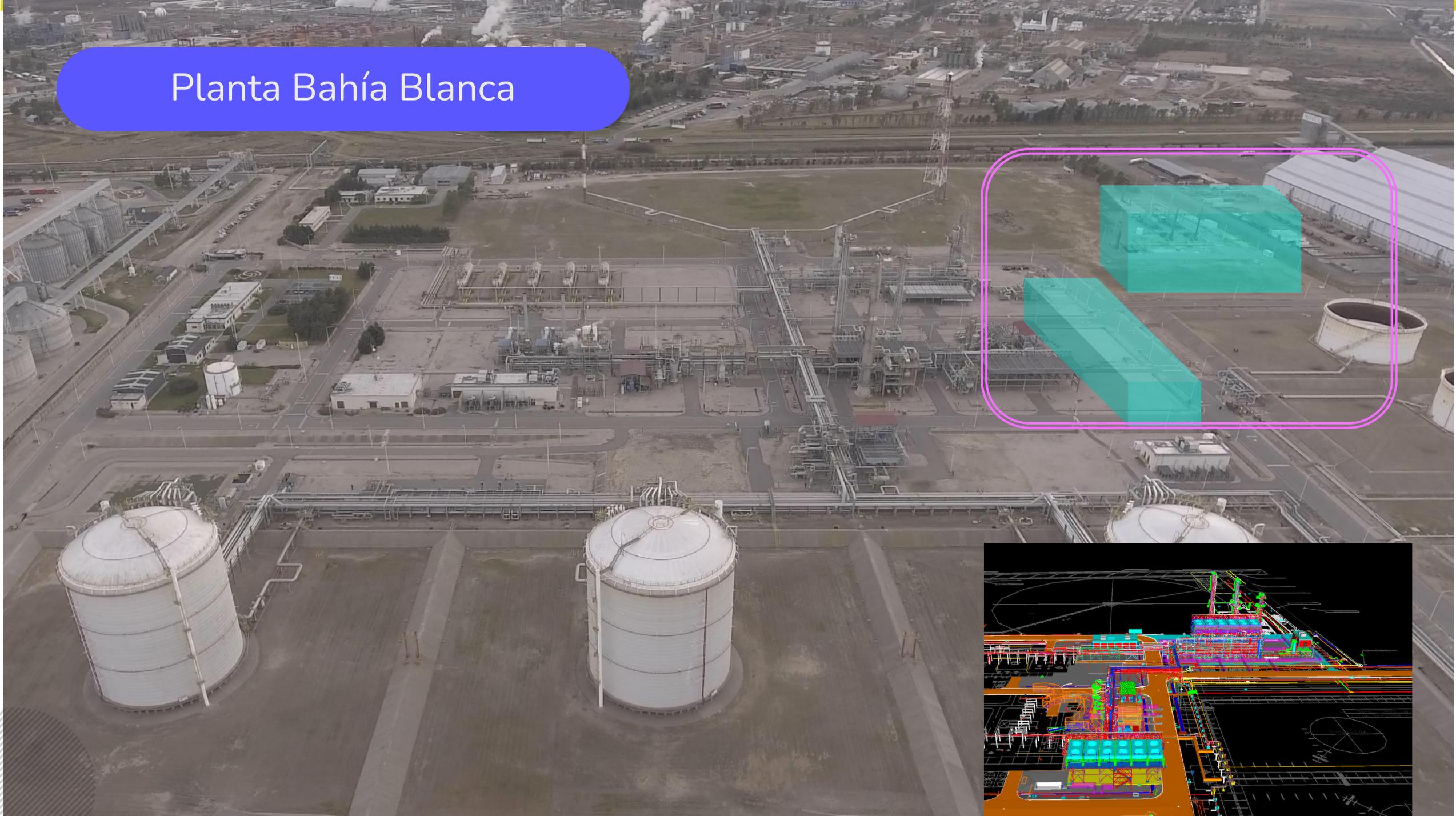


**7400**

2027~2028



# Planta Bahía Blanca



## Valor del Proyecto

- Viabilizar mayor **producción** de la cuenca.
- **Monetizar** mayor riqueza en el área de captación.
- Alinear con **crecimiento** y necesidades de los accionistas.
- Crecer de manera **eficiente** "brownfield": inversiones acotadas + ejecución en menor tiempo.
- Aportar previsibilidad en la **transición** hacia otros proyectos de gran escala.



## 2° Jornadas de Gas

Gas Natural y Gas Natural Licuado:  
Su procesamiento y transporte

7 de noviembre de 2024  
Auditorio "Egon Ostry" del IAPG



# Crecimiento con bases sólidas

**Único**  
propietario y  
operador de un ducto  
de NGL dedicado

Accionistas  
líderes

**YPF** 

  
**PETROBRAS**

**Mayor**  
procesador de  
gas en la  
cuenca  
Neuquina

**Expansión**  
brownfield



Protagonistas del Desarrollo Energético Argentino