

Monetización de NGL de fuente no-convencional

Senderos de crecimiento en la perspectiva de un midstreamer

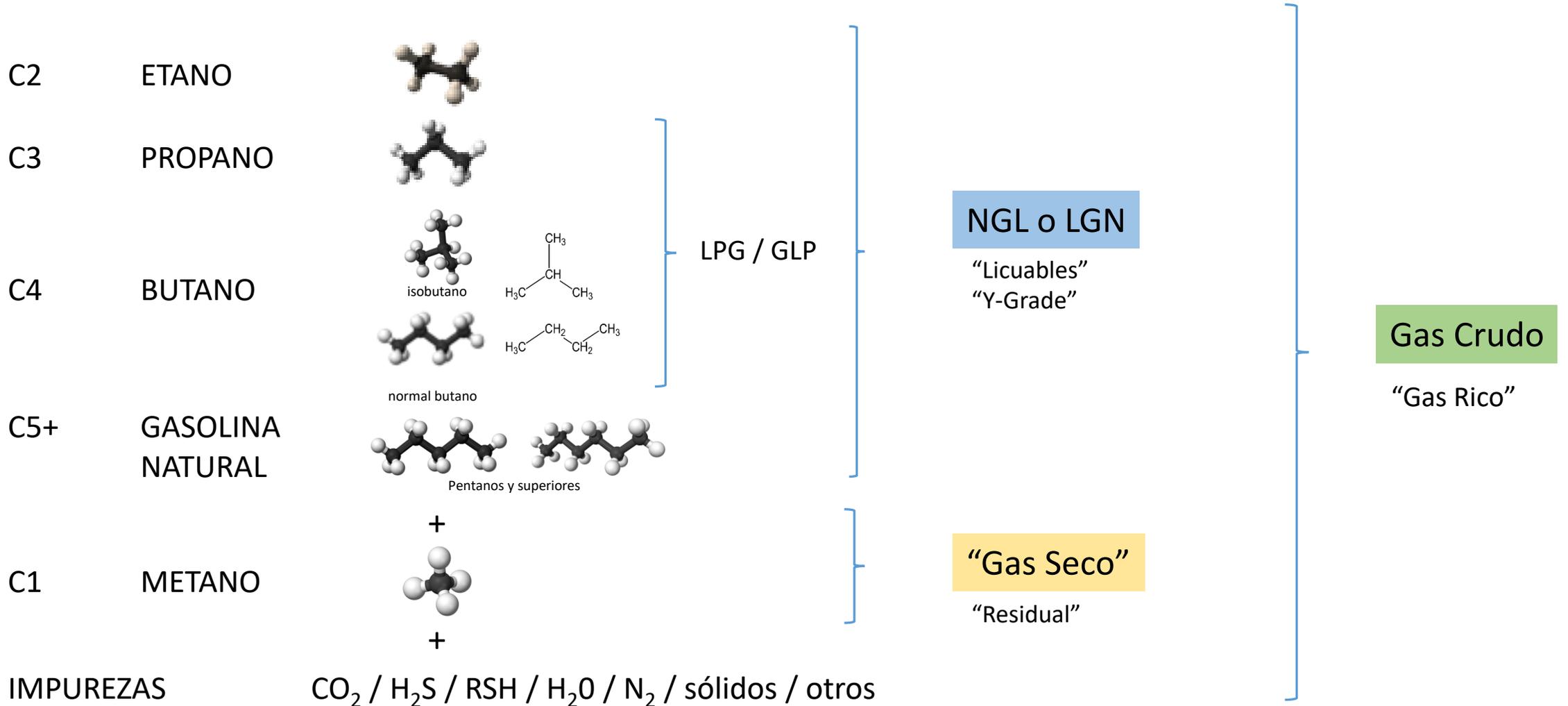


Midstream del Gas Natural

Conectar y facilitar la llegada del recurso desde sus fuentes con los usuarios y mercados, de manera eficaz y eficiente



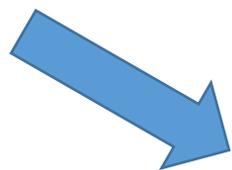
NGL Líquidos del Gas Natural



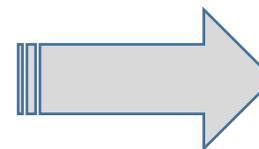
Diferentes orígenes...el mismo destino



Gas No Asociado



Gas Crudo



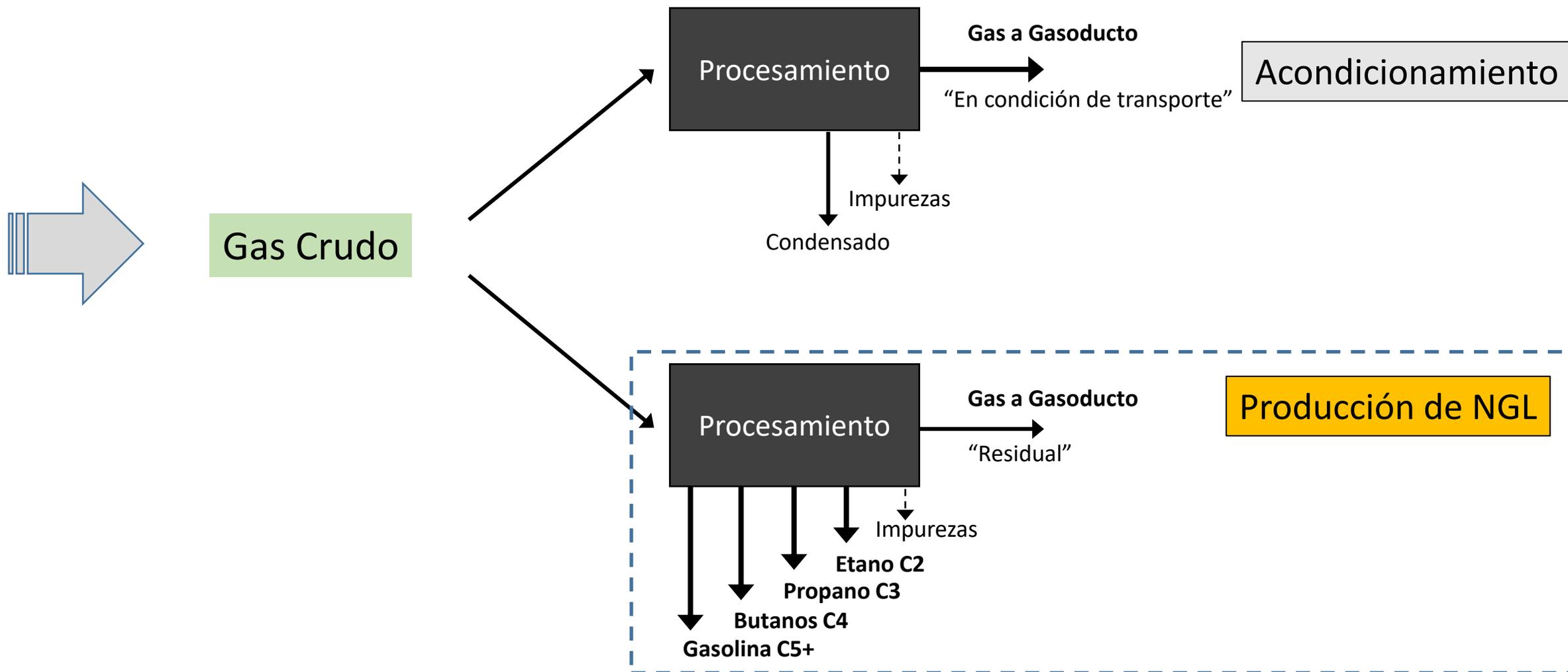
Procesamiento

Captación
Compresión
Transporte

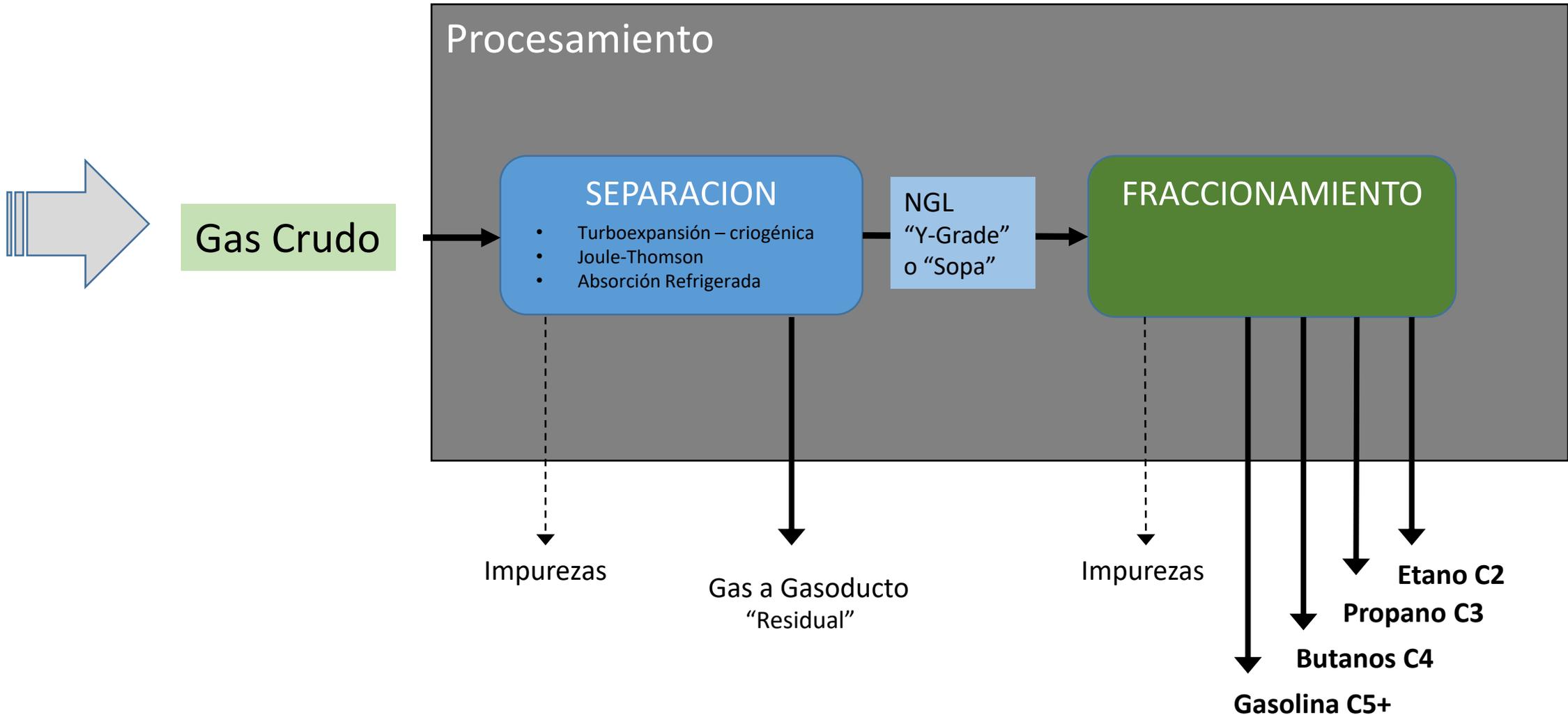


Gas Asociado

Cada propósito implica distinto procesamiento



Producción de NGL implica separación de sus componentes

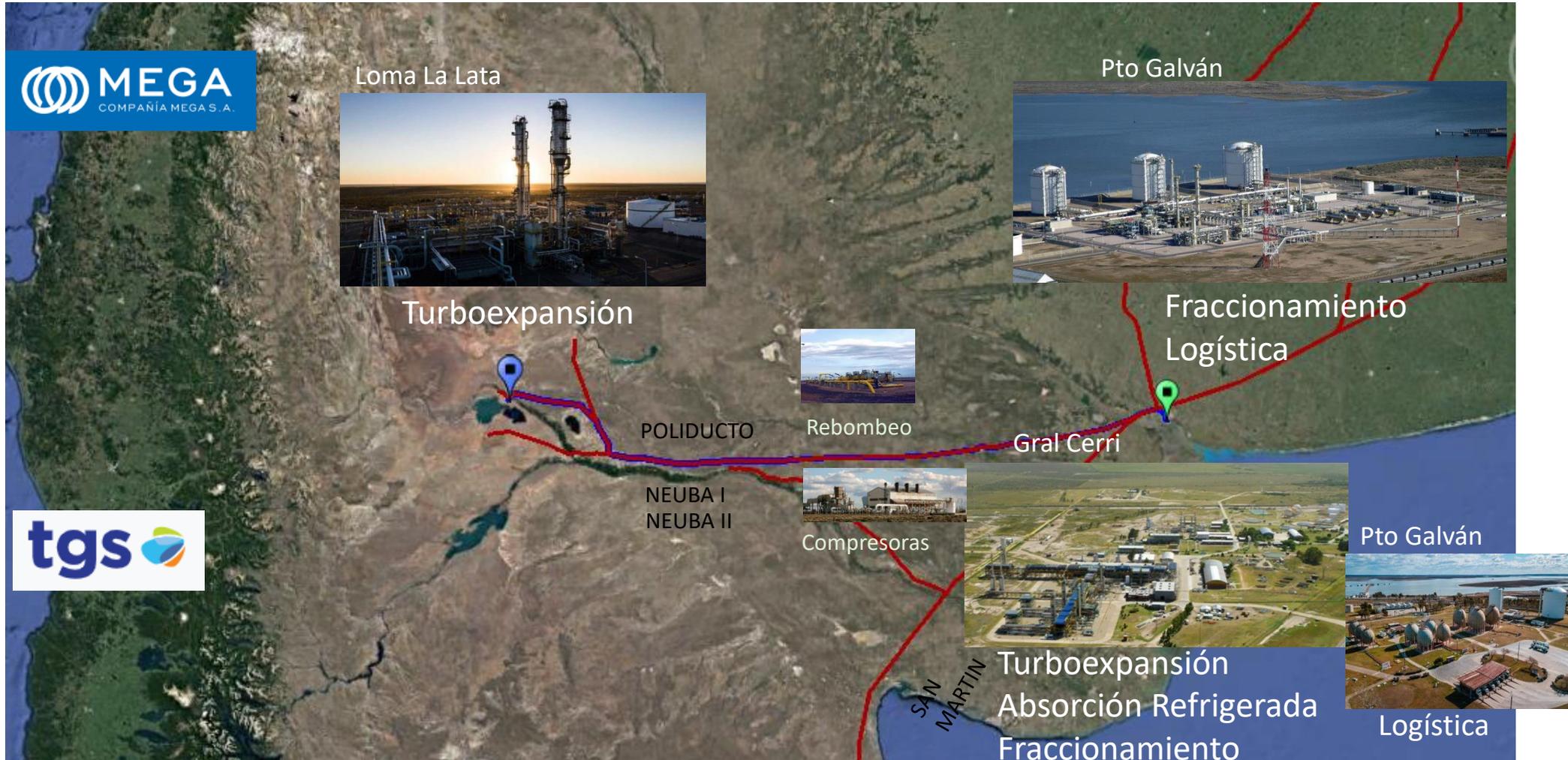


Drivers en la recuperación de NGL

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

Variantes operativas en la producción de NGL



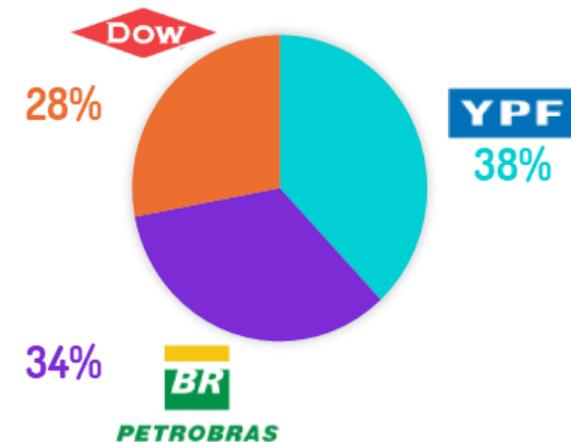
Compañía MEGA: Quiénes somos

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

Desde 2001 somos un actor clave en el procesamiento del gas natural de la Cuenca Neuquina.

Agregamos valor al gas natural a través de la separación y el fraccionamiento de sus componentes ricos. Recuperamos etano, materia prima principal de la industria petroquímica, propano, butano y gasolina natural.

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



MEGA: Cómo agregamos valor a la energía





LOMA LA LATA
Separación Criogénica
40 MMSCMD

POLIDUCTO LLL-BB
12" 600km

REBOMBEO PS2
2400 HP

BAHÍA BLANCA
5000 Ton/d C2+
Fraccionamiento
& Logística

**MEGA
LLL**

**MEGA
BB**

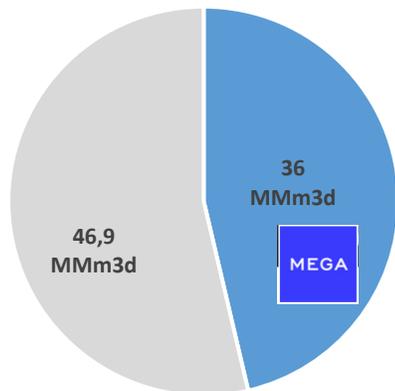
Argentina

Bahía Blanca

Procesando cerca de la mitad del gas producido en la cuenca Neuquina

Producción Cuenca Neuquina ** = 88 MM m3/d

Gas Procesado MMm3d



40,7%

(de producción de la cuenca)

30% CONVENCIONAL
70% NO CONVENCIONAL

■ MEGA ■ Otros



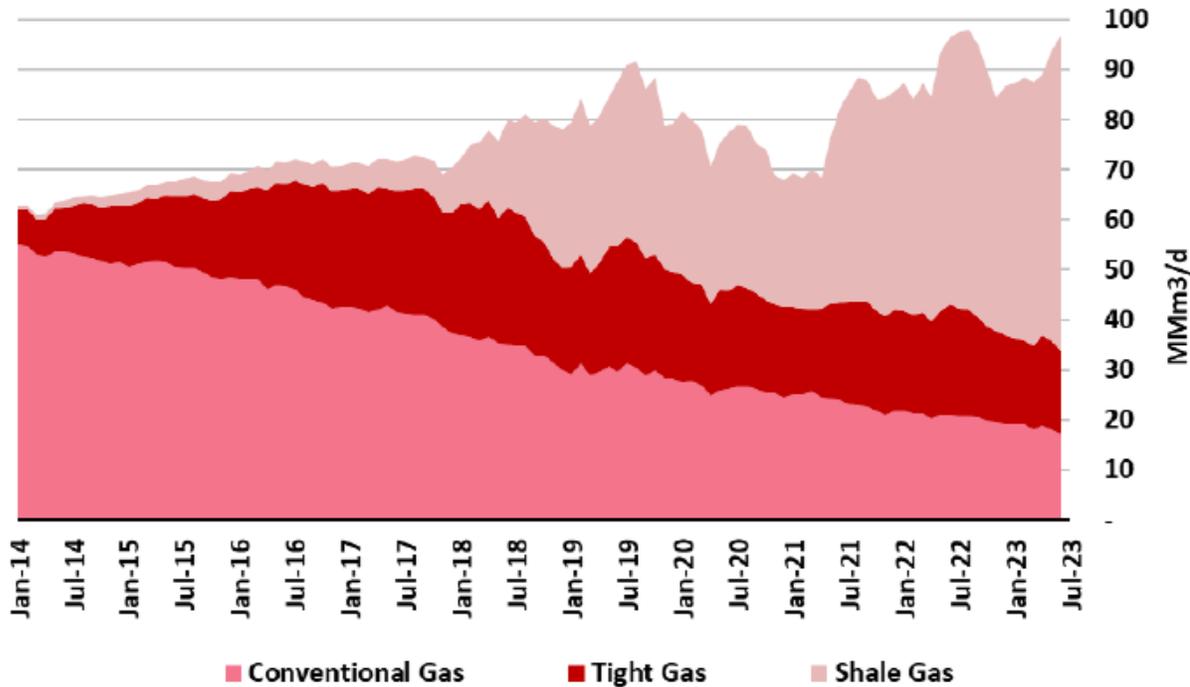
Principales áreas de aporte de gas a Mega:

- | | |
|-------------------------|-------------------------|
| 1- Loma La Lata | 8- Loma Campana |
| 2- Aguada San Roque | 9- La Amarga Chica |
| 3- Aguada Pichana | 10- Aguada La Arena |
| 4- El Portón | 11- La Ribera |
| 5- Rincón del Mangrullo | 12- Rincón de la Ceniza |
| 6- Fortín de Piedra | 13- El Orejano |
| 7- El Mangrullo | 14- La Calera |

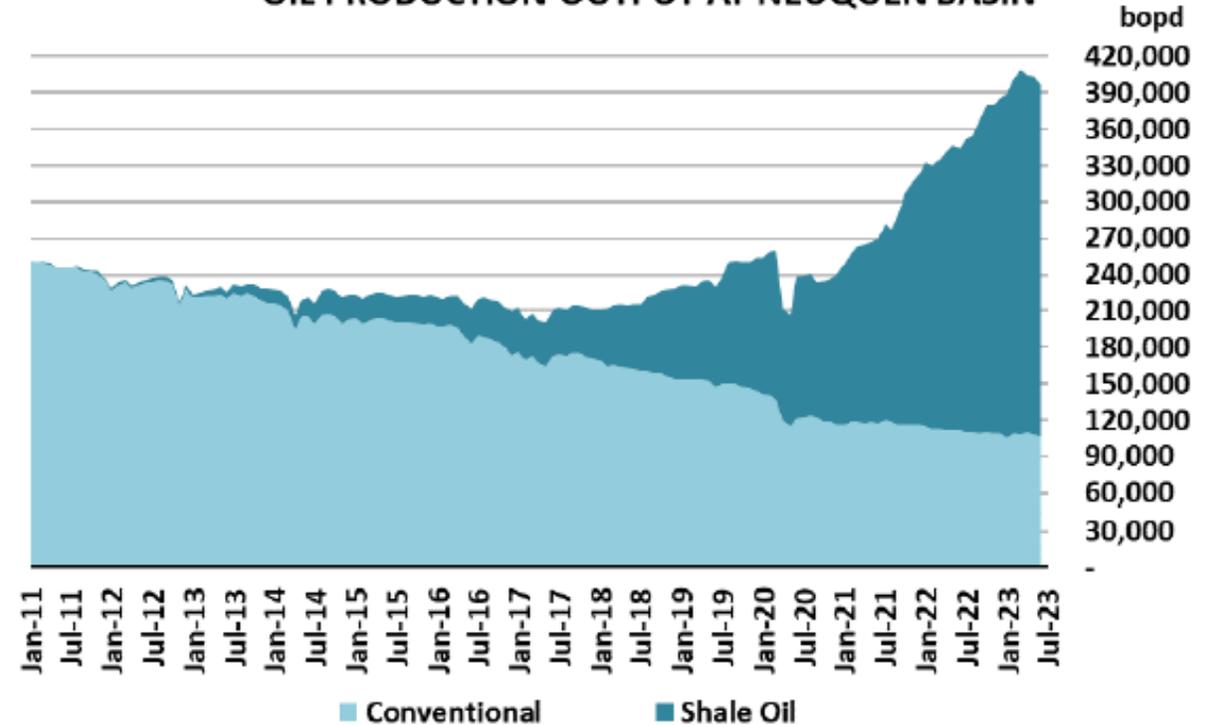
** Datos de febrero 2023

Crecimiento en la producción de NGL impulsado por el no-convencional

GAS PRODUCTION OUTPUT AT NEUQUEN BASIN



OIL PRODUCTION OUTPUT AT NEUQUEN BASIN

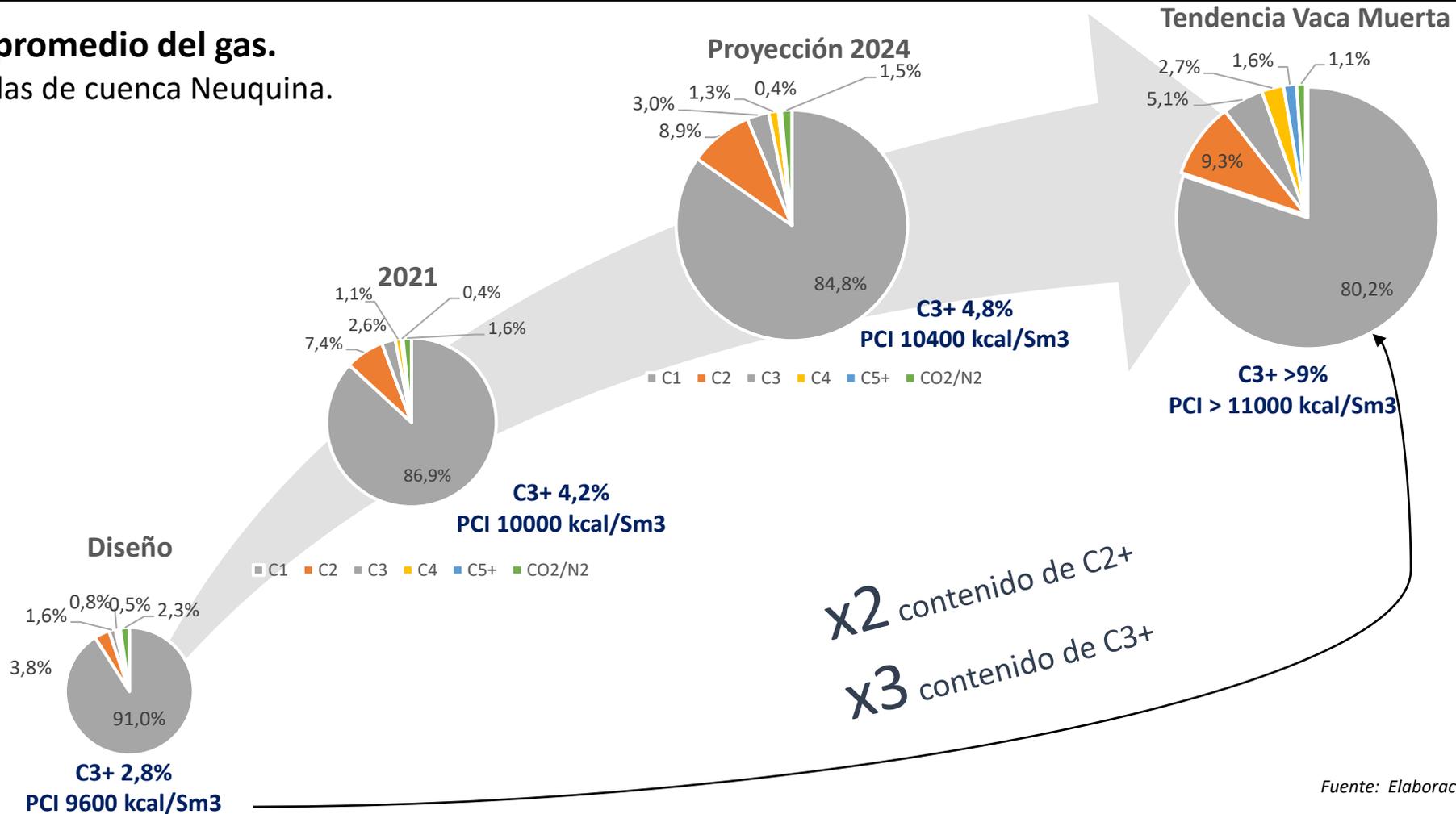


Evolución de la cromatografía del gas presenta desafíos...y oportunidades

Cromatografía promedio del gas.

Áreas seleccionadas de cuenca Neuquina.

% molares



Gasoducto Tratayen: aumento en la captación del no-convencional

Obra esencial para la sostenibilidad y el
crecimiento de la compañía

US\$ ~45 MM

INVERSIÓN

35 MM m³/Día

CAPACIDAD DEL DUCTO

9,2 KM LONGITUD

36" DIÁMETRO

Operativo desde Enero 2021



El Gasoducto Tratayen permite ampliar la captación de nuevas fuentes de gas natural de fuente no-convencional para su procesamiento en la planta Loma La Lata.

Debottleneckings para resolver impactos por cambios en la cromatografía del gas

Nuevos Internos Torres Fraccionadoras y Rewheeling TEX

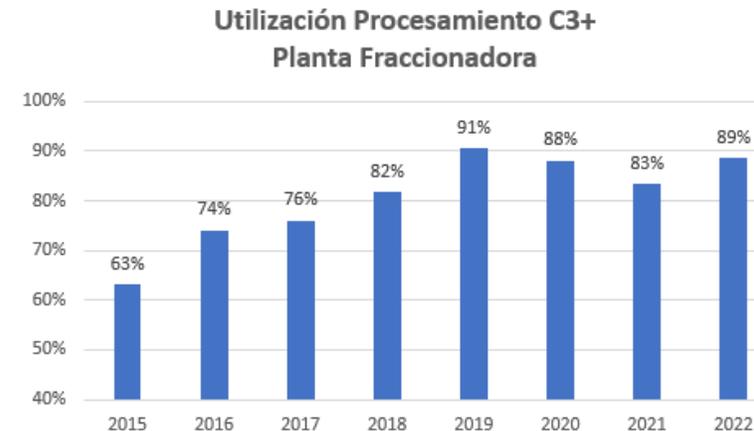
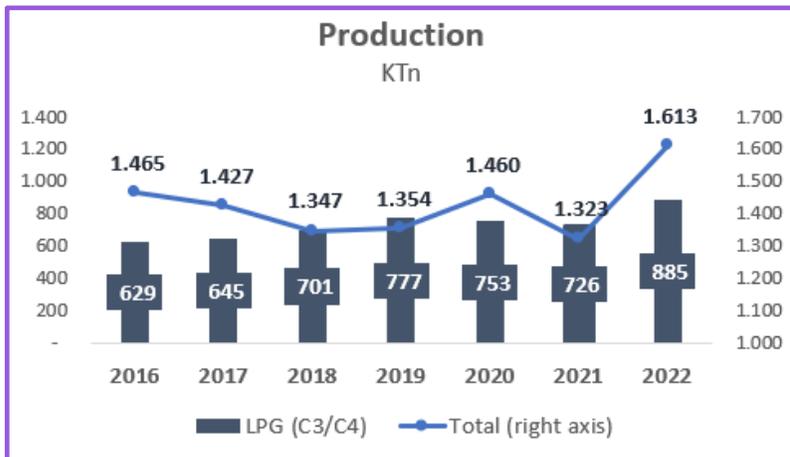
US\$ 6 MM

INVERSION

Operativo desde Noviembre 2021

1. Reemplazo de platos en las torres fraccionadoras en Planta Bahía Blanca.
2. Rediseño y actualización del conjunto rotante de turboexpansores en Planta Loma La Lata.
3. Nuevos intercambiadores de placas y reboiler en Planta Bahía Blanca

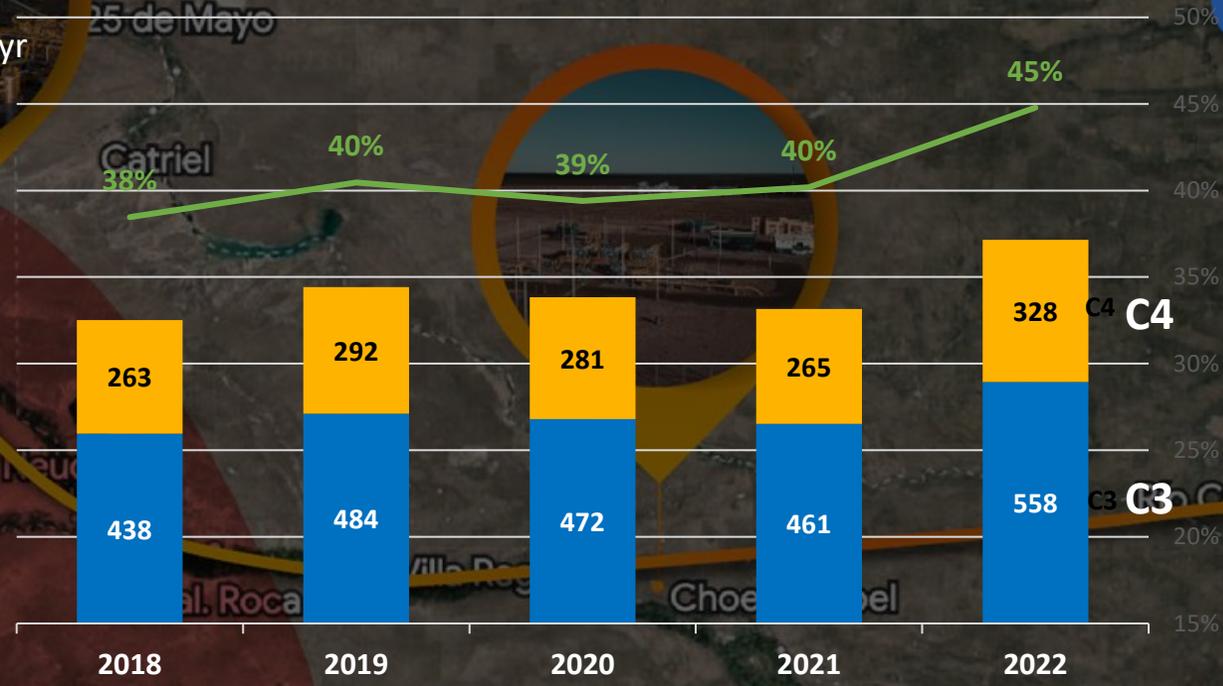
+300 ton/día de capacidad C3+



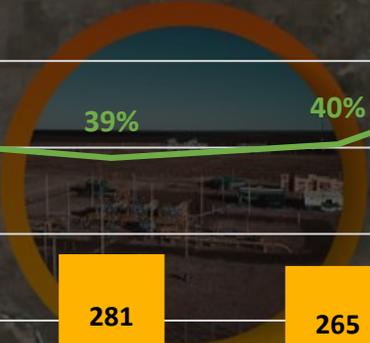
PRODUCCION DE GLP EN CRECIMIENTO, CON ALTOS FACTORES DE UTILIZACION

GLP Producción y Share

KTon/yr



TASA DE UTILIZACION



MEGA LLL

MEGA BB

Argentina

Bahía Blanca

Pedro Luro

Gral. Conesa

Proyecto Expansión: 50% más producción



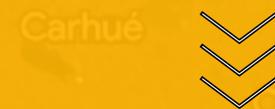
NUEVA INFRAESTRUCTURA

SEPARACION CRIOGENICA

REBOMBEO PS3

REBOMBEO PS4

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



Expansión – Construcción del nuevo tren de fraccionamiento



Valor del proyecto Expansión / Encaje Estratégico

- 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.

Crecimiento sobre bases sólidas

Único

propietario y
operador de un
ducto de NGL
dedicado

Mayor
procesador
de gas en la
cuenca
Neuquina

Accionistas
líderes

YPF 


PETROBRAS

Expansión
brownfield

Desafíos nuevos...nuevas formas de llegar a soluciones: Comisión NGL



- **Ámbito de diálogo** conformado por quienes influyen de primera mano las decisiones en el Midstream, tendiente a viabilizar inversiones, reducir riesgos y fortalecer el ecosistema productivo.
- **Cofundado por MEGA** en el ámbito del CAI
- Infraestructura existente/en construcción/proyectada, debottlenecks, modos de operación, cadena de valor, variabilidad en la calidad del gas entre aspectos de mayor impacto
- Modelización como herramienta para análisis *what-if*

Conclusiones de la Comisión NGL - para seguir profundizando

- **Optimización de la infraestructura existente**, a través de ajustes en la forma de operación
- Impactos en la ampliación de la capacidad de **evacuación**
- Identificación de **nuevos cuellos de botella**
- Oportunidades de construcción de **nueva infraestructura**
- Integración con **otras cuencas**, exportación y **proyectos de licuefacción**
- **Petroquímica**: crecimiento de la escala y diversificación de la industrialización

Un contexto sumamente auspicioso

A nivel de toda la industria...

Producción de gas en Cuenca Neuquina **en aumento y disponible para su captación.**

Crecimiento en la evacuación de gas desde la cuenca.

La cadena de valor de la industria, ante la **mayor riqueza contenida en el gas natural**, requiere incrementar la capacidad de acondicionamiento del gas, evacuación y tratamiento de líquidos.

Aportes a la balanza comercial energética, aumento de la recaudación impositiva y generación de empleos

...y desde MEGA

Profundizar inversiones - invertimos USD 100MM en el último quinquenio - orientadas a ampliar la red de captación de gas, eliminar cuellos de botella y actualizar tecnológicamente las instalaciones

Viabilizar la mayor producción de hidrocarburos no convencionales de VM a través del **acondicionamiento del gas** para su evacuación, monetización y logística para el manejo de los líquidos asociados

Llamado a la acción: imprescindible atender los desafíos y las oportunidades **ahora.**

9 de noviembre, 2023

MUCHAS GRACIAS