



2° Jornadas de Gas

Gas Natural y Gas Natural Licuado:
Su procesamiento y transporte

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



Gas Natural- Midstream Transporte y Exportación Regional





2° Jornadas de Gas

Gas Natural y Gas Natural Licuado:
Su procesamiento y transporte

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



Buenas noticias de este año



RECOMPOSICIÓN TRANSITORIA

- Preservación de la cadena de pago
- Continuación de las inversiones de mantenimiento y actualización tecnológica
- Sin conflictos de alcance general



GESTIONES DE ABASTECIMIENTO PARA LA REGIÓN NORTE

- Extensión del suministro de Bolivia hasta septiembre
- Importación a través de Norandino



AVANCE DE LAS OBRAS DE INFRAESTRUCTURA

- Reversión del Gasoducto Norte
 - Relicitación de Renglón 1
 - Hito 15 MMm³/d habilitado
- Plantas compresoras Tratayén y Salliqueló (E/S)



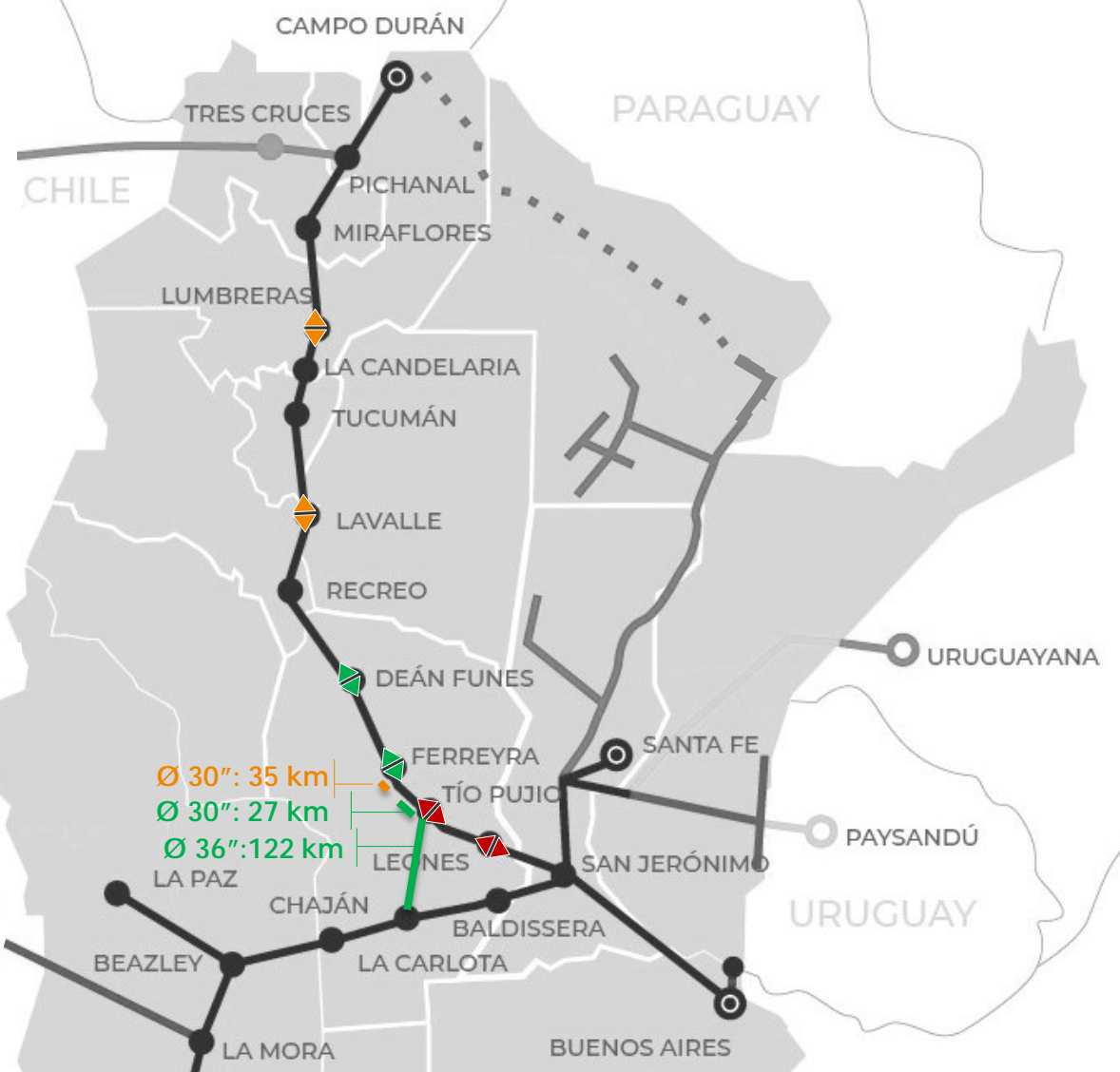
2° Jornadas de Gas

Gas Natural y Gas Natural Licuado:
Su procesamiento y transporte

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



Reversión del Gasoducto Norte



Hito julio 2023

- Obras: reversión en PC Leones y Tío Pujio
- Asegura suministro mínimo de verano
- Capacidad efectiva: ~12 MMm³/d
- Obra a cargo de TGN

Hito 15 MMm³/d habilitado octubre 2024

- Reversión provisoria de PC Ferreyra y Dean Funes, 122 km de 36" y loops de 27 km de 30"
- Asegura suministro mínimo de invierno
- Habilita despacho óptimo de verano
- Habilita exportación intermitente

Hito 19 MMm³/d habilitación abril/junio 2025

- Reversión definitiva de PC Ferreyra, Dean Funes, Lavalle y Lumbreras, loops de 35 km de 30"
- Habilita despacho óptimo de invierno
- Mayor exportación regional





2° Jornadas de Gas

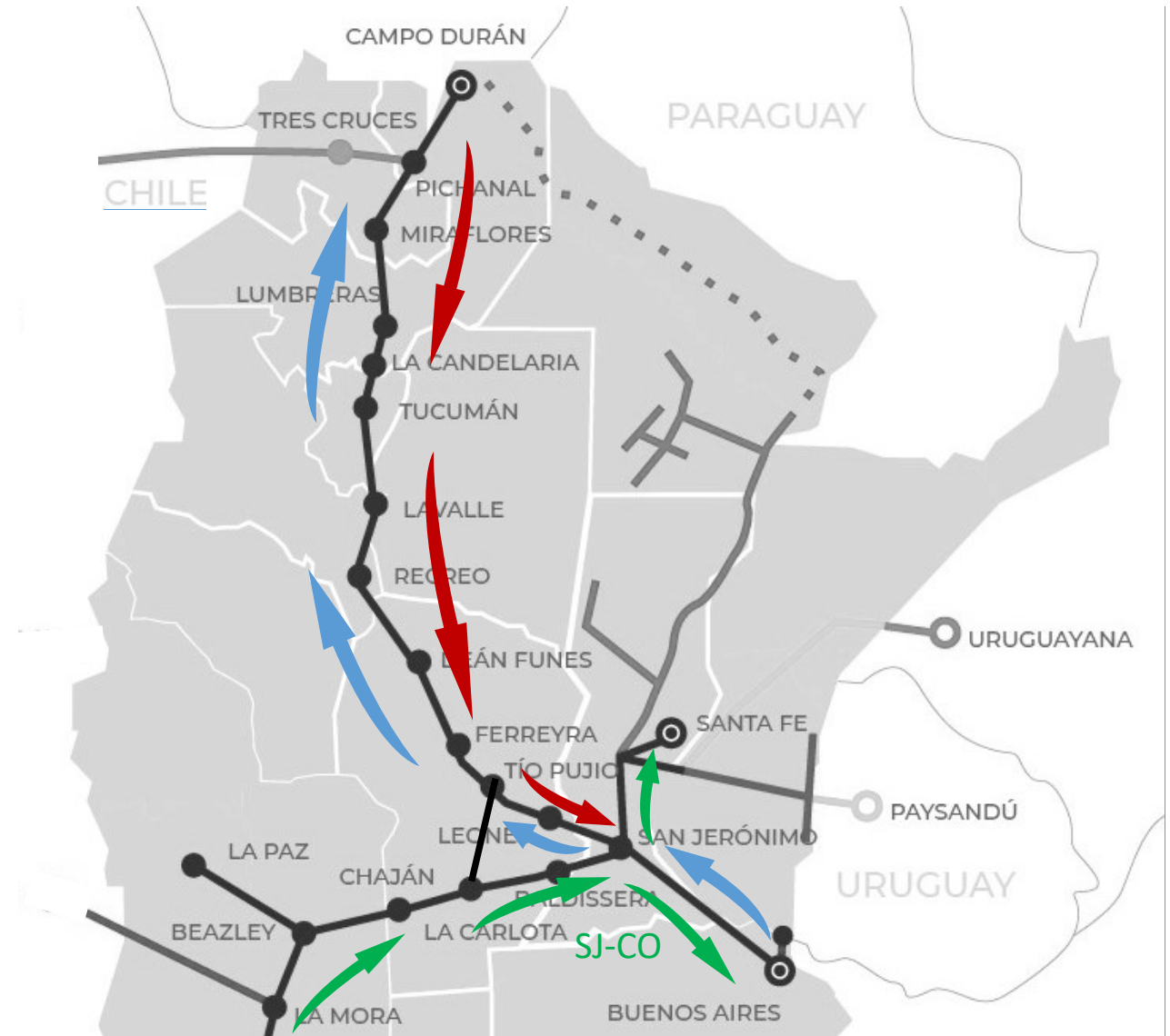
Gas Natural y Gas Natural Licuado:
Su procesamiento y transporte

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



Flujo de contratos

- Contratos Firmes Centro Oeste
- Contratos Firmes Gasoducto norte Norte
- Servicio ED's desde Escobar y TGS

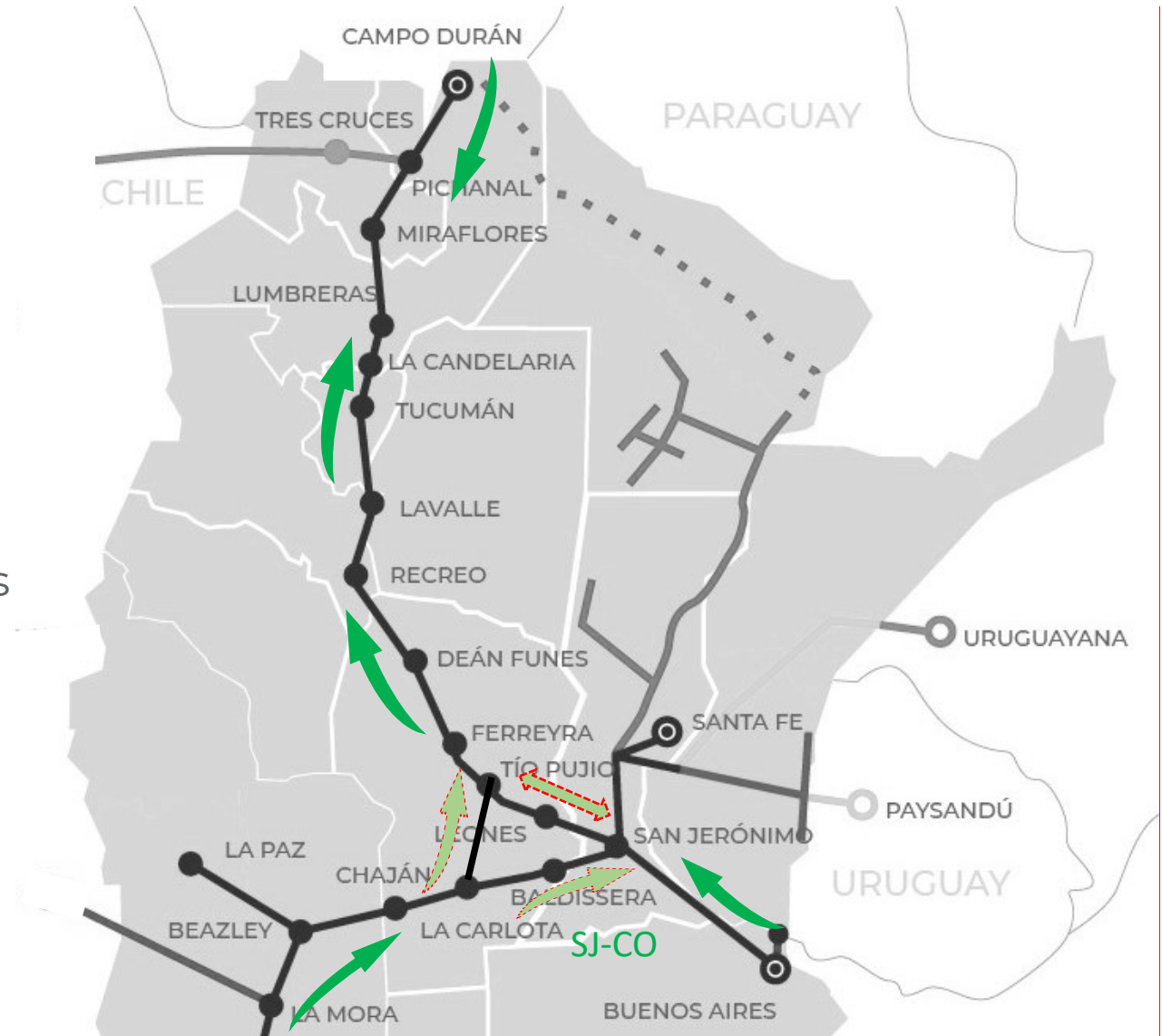




Flujo Físico:

Diseñada como obra de confiabilidad:

- Adiciona mayor confiabilidad en el suministro de gas en el sistema de transporte
- Optimiza el costo de expansión en el mediano plazo.
- Mejora la eficiencia del servicio, genera reserva de potencia disponible en plantas compresoras.
- Con una operación optimizada, el uso del GIF no es imputable a un cargador individual





¿Qué se necesita ahora?

1

NORMALIZACIÓN REGULATORIA CON
MIRAS A LARGO PLAZO

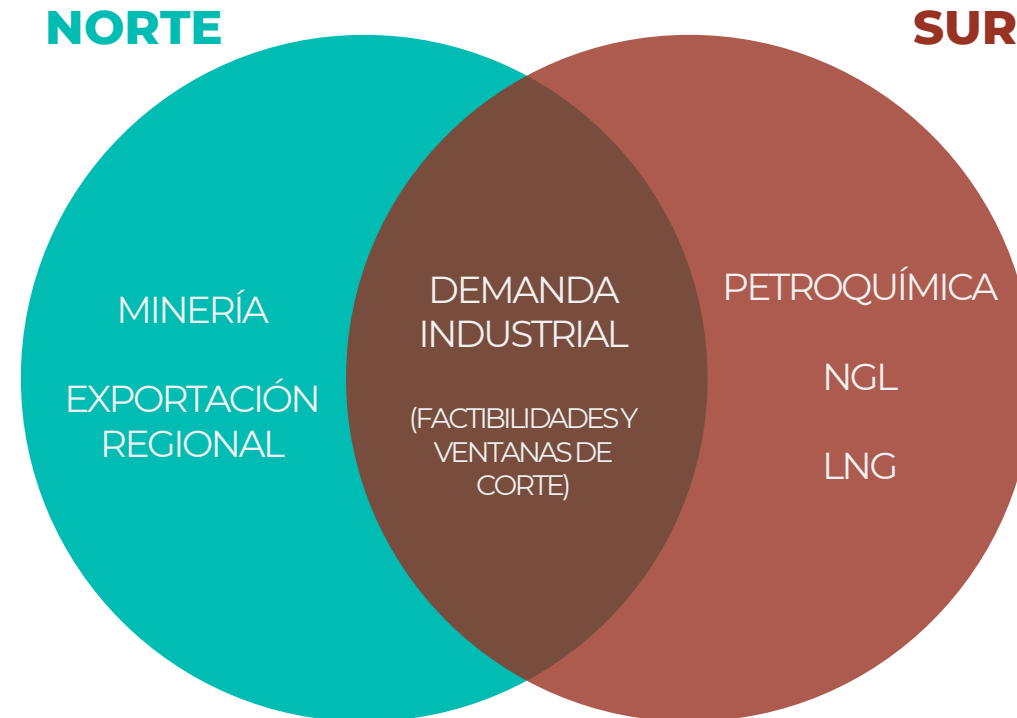
- Régimen tarifario definitivo → RQT
- Prórroga de licencias → Audiencia pública 21/10/24
Decisión de PEN
- Readequación de contratos del Gasoducto Norte
- Mercado eléctrico: ¿cómo se contratará gas y transporte?

2

COMPLETAR INFRAESTRUCTURA DE
TRANSPORTE

3

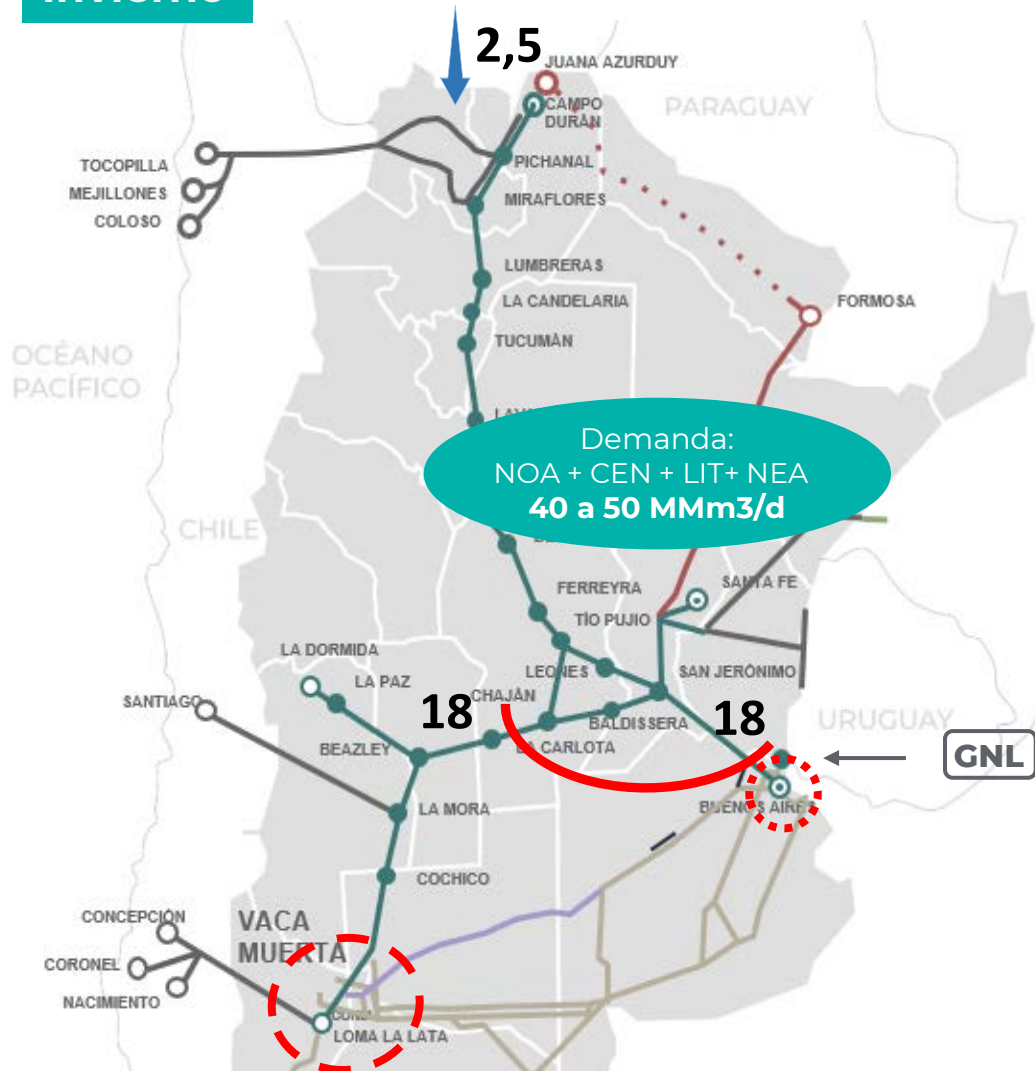
DESARROLLAR MERCADO



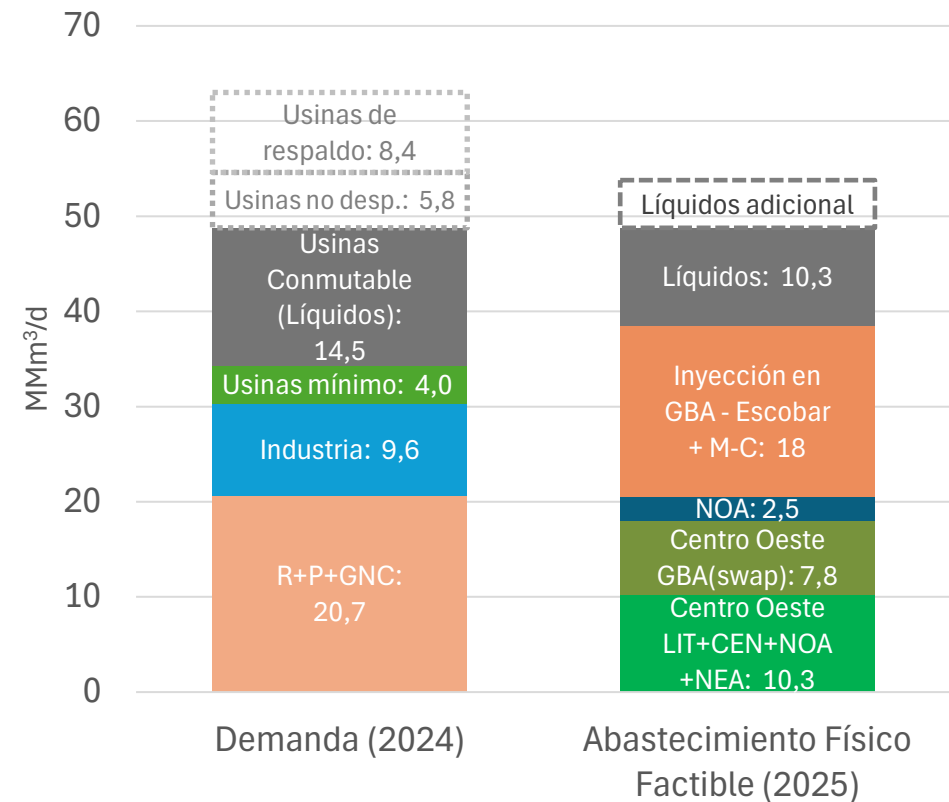


Puntos de saturación del sistema

Invierno



Abastecimiento Centro + Litoral + NOA + NEA
Semana Promedio Pico





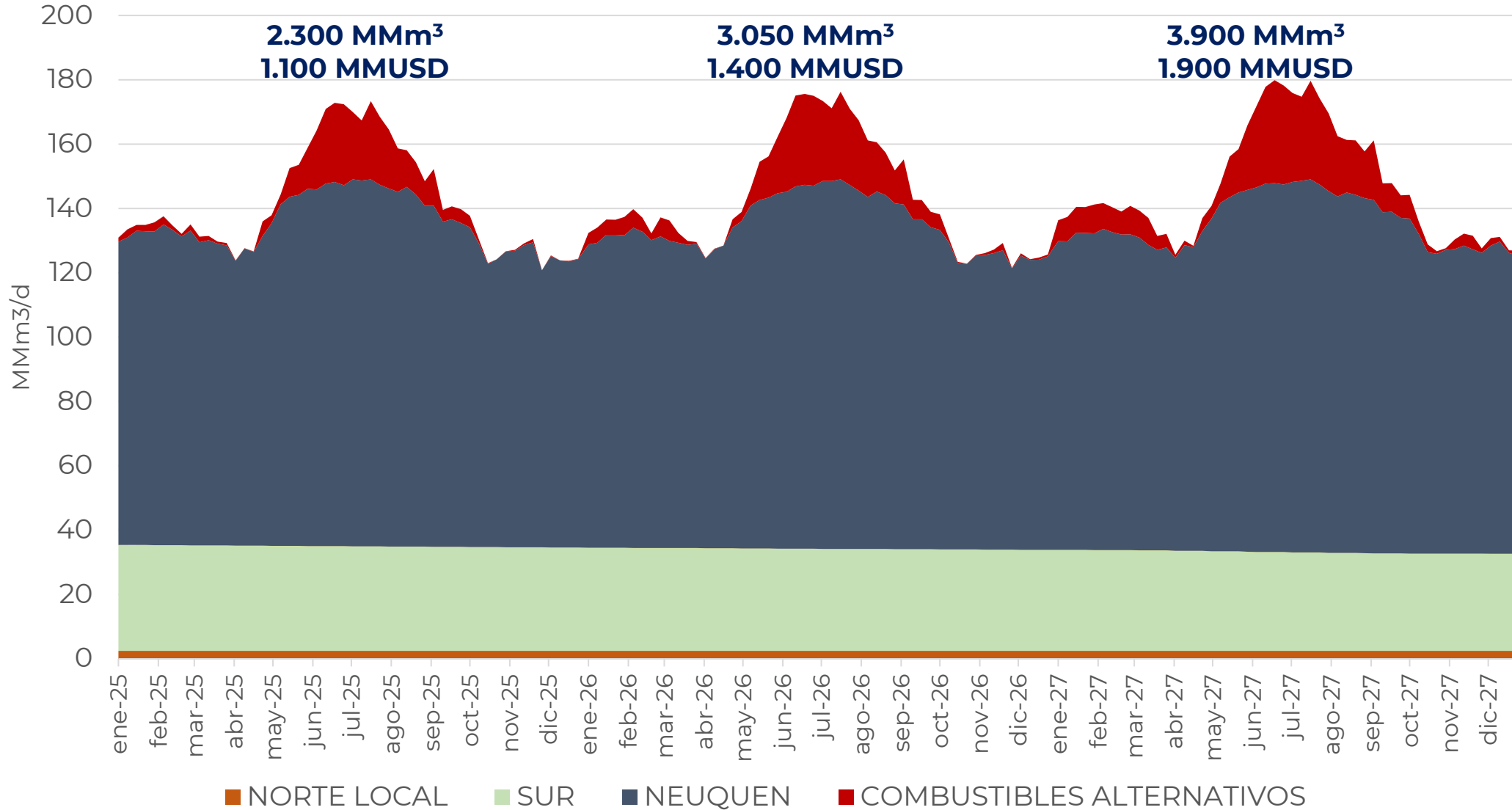
2° Jornadas de Gas

Gas Natural y Gas Natural Licuado:
Su procesamiento y transporte

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



Abastecimiento del sistema (sin obras adicionales)



Escenario promedio, valores semanales. Considera crecimiento de 1% anual en industrias y pequeños usuarios, y 1,5% anual en demanda final de energía eléctrica.





2° Jornadas de Gas

Gas Natural y Gas Natural Licuado:
Su procesamiento y transporte

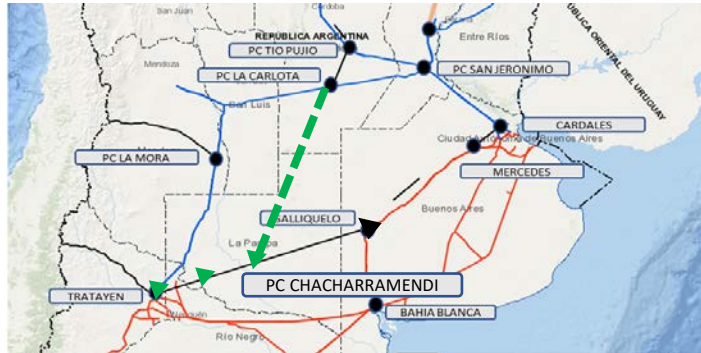
7 de noviembre de 2024
Auditorio "Egon Ostry" del IAPG



Obras propuestas

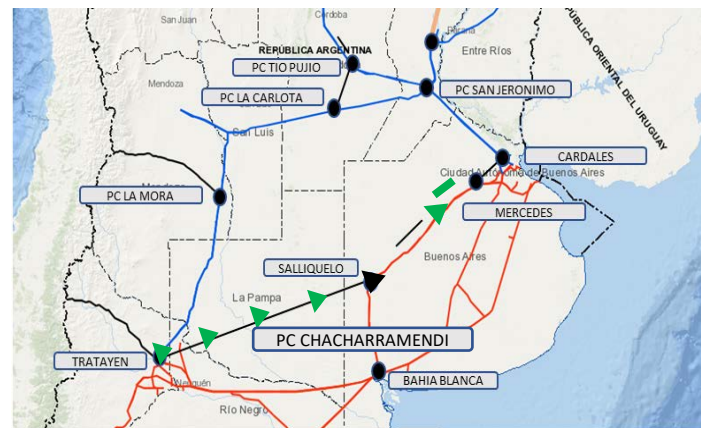
INICIATIVA

TGC



- +18/20 MMm³/d
- 110.000 HP
- 525 km 36"
- Total 39 MMm³/d

Compresión GNK+TGS



- +14/12 MMm³/d
- 20 km de 36"
- 105.000 HP
- Total 35 MMm³/d

IMPACTOS

- **Reduce el uso de líquidos en Litoral**
- Reduce el requerimiento de GNL
- No compite con el barco de Escobar por la inyección en Cardales
- **Mayor exportación regional y el despacho óptimo del MEM**
- Mayor incremento en producción de gas
- Mayor necesidad de financiamiento
- Necesidad de definiciones regulatorias para off-takers

- **Menor inversión total**
- **Reduce el requerimiento de GNL**
 - ✓ Puede cubrir faltante de R+P
- Mayor disponibilidad en verano de licuefacción en Río Negro / Bahía Blanca
- Con ampliación de la red de Metrogas: reduciría el uso de líquidos en usinas de GBA
- Poco impacto en el uso de líquidos en Litoral
- No aporta volumen incremental de verano a Litoral/ Centro/ NOA/ NEA
- Dificultades para la contratación de industrias y usinas en TGN





Oportunidades de mercado regional



NORTE DE CHILE

- Gasoductos existentes con capacidad de 11 MMm³/d
- Parque generador existente
- Retiro gradual de centrales a carbón
- Necesidad de flexibilidad diaria para complementar generación solar
- Desarrollo de minería de Litio



PARAGUAY

- Potencial demanda generación térmica
- Corredor bioceánico



BRASIL

- Gasoductos existentes con capacidad de 32,8 MMm³/d
- Demanda industrial
- Demanda generación térmica



BOLIVIA

- Declinación de producción
- Capacidad de transporte remanente hacia Brasil
- Desarrollo de minería de Litio.



2° Jornadas de Gas

Gas Natural y Gas Natural Licuado:
Su procesamiento y transporte

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



Expansiones posteriores para mercados regionales

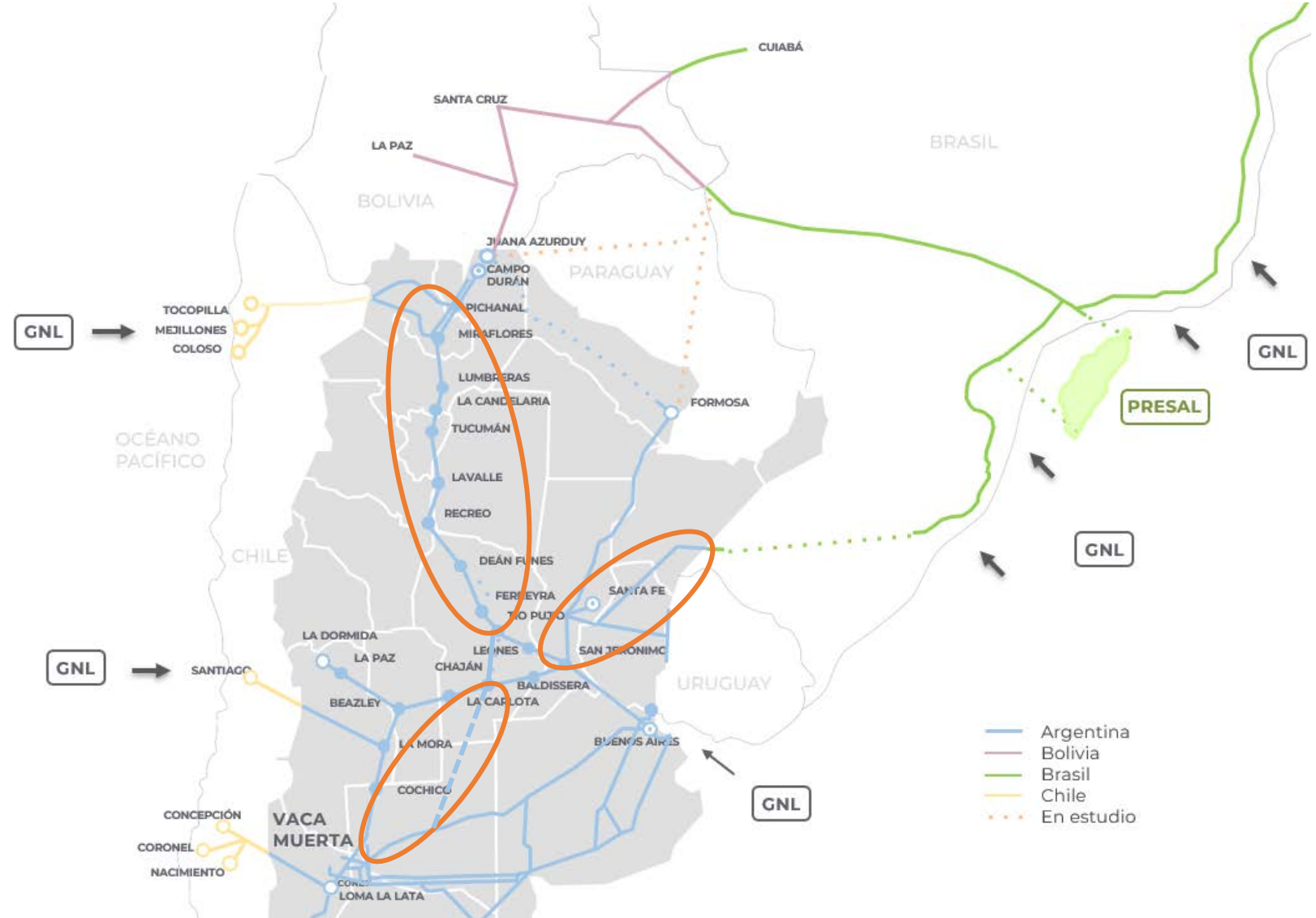
Mercados desarrollados con suministros
alternativos.

Existe infraestructura de interconexión.

Necesidad de ampliaciones de producción y
transporte troncal.

Los factores claves son:

- Seguridad contractual
- Competitividad de precios





2° Jornadas de Gas

Gas Natural y Gas Natural Licuado:
Su procesamiento y transporte

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



Muchas Gracias

