

Noviembre 2021

# Sistema de Gasoductos Transport.Ar Producción Nacional - Etapas I y II - Gasoducto Presidente Néstor Kirchner



Ministerio de Economía  
Argentina

Secretaría de Energía de la Nación

## Contenido

- ✓ Estado de Situación de la Oferta y la Demanda de Gas
- ✓ Objetivos Generales
- ✓ Beneficios
- ✓ Plan de Inversiones
- ✓ Paquete de Obras
  1. Gasoducto Presidente Néstor Kirchner
  2. Ampliación NEUBA II
  3. Tramos Finales PBA
  4. Mercedes/Cardales
  5. Expasión Gasoducto Centro-Oeste
  6. Reversión Gasoducto Norte
  7. Ampliación Compresión GNEA
  8. Conexión GNEA - San Jerónimo
  9. Loops y Compresión en Aldea Brasileira

# Estado de Situación de la Oferta y la Demanda de Gas

La producción nacional actualmente no alcanza a cubrir la demanda interna por la falta de capacidad de transporte desde los centros de producción hasta los centros de consumo.

- ✓ Disponibilidad de grandes cantidades de gas en las Cuencas Neuquina, Golfo San Jorge y Austral (offshore)
- ✓ Caída de la producción de gas convencional en Santa Cruz y Tierra del Fuego
- ✓ Disminución del volumen de producción de gas desde la Cuenca NOA y Bolivia
- ✓ Manifestación de interés por parte de Chile de importar gas natural argentino para utilizarlo en la zona central y norte de su país
- ✓ Manifestación de interés por parte de Brasil de comprar gas natural argentino

Para enfrentar éste escenario se deberán utilizar gasoductos existentes y construir nuevos gasoductos e instalaciones.

## Objetivos generales

- ✓ **SUSTITUIR IMPORTACIONES DE GNL** que hoy se requieren para cubrir la demanda interna insatisfecha de gas natural
- ✓ **REEMPLAZAR COMBUSTIBLE LÍQUIDO** actualmente utilizado en las Centrales Termoeléctricas, por gas natural de producción nacional
- ✓ **ENFRENTAR LA BRUSCA CAÍDA DE LA PRODUCCIÓN** de gas en la cuenca NOA y de nuestro tradicional proveedor Bolivia
- ✓ **TERMINAR CON LA FALTA DE CAPACIDAD DE ABASTECER** con gas natural nacional a los grandes centros de consumo
- ✓ **REEMPLAZAR LA CAÍDA DE PRODUCCIÓN** de Santa Cruz y Tierra del Fuego utilizando gas de Cuenca Neuquina, Austral (offshore) y Golfo San Jorge
- ✓ **ABASTECER CON VOLUMEN SUFICIENTE DE GAS NATURAL EL PPBB**, y con ello optimizar sus capacidades productivas
- ✓ **EXPORTAR A PAÍSES LIMÍTROFES** capacidades remanentes de producción de gas natural

## Sistema de Gasoductos Transport.Ar Producción Nacional - Etapas I y II

Noviembre 2021

### Beneficios

# Beneficios

Las obras y construcción de gasoductos para la evacuación de la producción nacional hacia los centros de consumo en el área metropolitana y litoral, traerá:

- ✓ **GENERACIÓN DE PUESTOS DE TRABAJO:** Demandará, en la obra, 1500 puestos de trabajo directos y 1500 puestos de trabajo indirectos. La nueva producción de gas nacional a transportar demandará, al menos, 6000 puestos de trabajo directos y otros 6000 indirectos
- ✓ **AUMENTO CAPACIDAD DE TRANSPORTE:** Aumentará la capacidad de transporte progresivamente hasta **44 MM m<sup>3</sup>/d**
- ✓ **PROMOCIÓN PRODUCCIÓN NACIONAL:** Reemplazará con gas y trabajo, al menos, 2400 MM m<sup>3</sup> anuales con la Etapa I, y con las Etapas I + II (Total Proyecto) **4400 MM m<sup>3</sup> anuales** equivalentes de GNL y combustibles líquidos importados
- ✓ **AHORRO DE DIVISAS:** Permitirá ahorrar por disminución de importaciones, como mínimo, con la Etapa I u\$d 1.465 MM anuales, con las Etapas I + II (Total Proyecto) **u\$d 2.690 MM anuales**
- ✓ **AHORRO DE COSTO FISCAL:** Disminuirá el costo fiscal con la Etapa I en u\$d 1.060 MM anuales, y con las Etapas I + II (Total Proyecto) en **u\$d 1.946 MM anuales**
- ✓ **AUMENTO DE REGALÍAS:** Generará regalías adicionales para las provincias productoras, al menos, u\$d 49 MM anuales con la Etapa I y **u\$s 90 MM anuales** con las Etapas I + II (Total Proyecto)

Reemplazará importaciones de GNL en las terminales de regasificación de Escobar y Bahía Blanca. Sustituirá la totalidad del combustible líquido consumido por las Centrales Termoeléctricas. Asimismo, contempla exportaciones crecientes a Chile, Uruguay y Brasil.

# Plan de Inversiones

## Sistema de Gasoductos Transport.Ar Producción Nacional - Etapas I y II<sup>(3)</sup>

Noviembre 2021

Plan de Inversiones

Obras Sistema de Gasoductos Transport.Ar Producción Nacional - Etapas I y II	MM u\$s			
	Etapa I		Etapa II	
	2021 <sup>(1)</sup>	2022 <sup>(1)</sup>	2023 <sup>(2)</sup>	TOTAL
1 Gasoducto Presidente Néstor Kirchner: Tratayén /Saliqueló/San Jerónimo	125	840	1575	2540
2 Ampliación NEUBA II - Terminación Ordoqui		85		85
3 Ampliación Tramos Finales PBA		75		75
4 Mercedes/Cardales	24	108		132
5 Expansión Gasoducto Centro Oeste	20	140		160
6a Reversión Gasoducto Norte Etapa I	14	60		74
6b Reversión Gasoducto Norte Etapa II		75		75
6c Finalización Reversión Gasoducto Norte Etapa II			100	100
7 Ampliación Capacidad de Compresión GNEA			90	90
8 Conexión GNEA - San Jerónimo (Barrancas a Desvío Arijon)			60	60
9 Loops y Compresión en Aldea Brasileira (Gasoducto Entrerriano)			80	80
<b>TOTAL</b>	<b>183</b>	<b>1383</b>	<b>1905</b>	<b>3471</b>
Previsto Presupuesto	583	476		
Fondos Ley N° 27.605 IEASA		520		
Diferencia Acumulada	400	13	-1892	

<sup>(1)</sup>Partidas previstas en 2021 y 2022

<sup>(2)</sup>2023: Fondos Necesarios

<sup>(3)</sup>La Etapa III del Sistema de Gasoductos Transport.Ar Producción Nacional incluirá las obras:

- Gasoducto La Mora-Tio Pujio
- Ampliación capacidad de transporte del Gasoducto San Martín
- Etapa II GNEA Mesopotamia (Corrientes, Misiones)

# Paquete de Obras

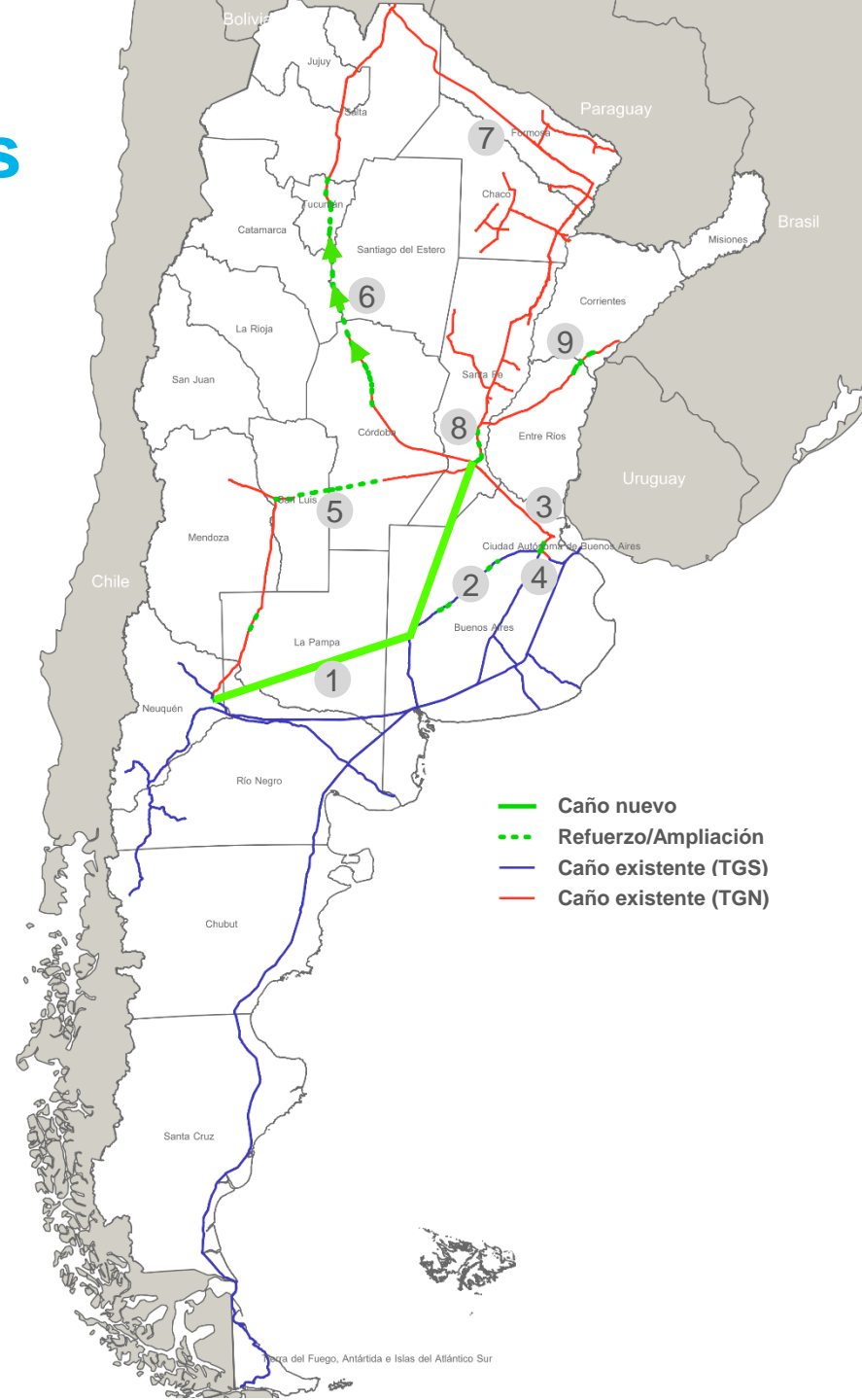
Sistema de Gasoductos  
Transport.Ar Producción  
Nacional - Etapas I y II

Noviembre 2021

Paquete de Obras

## Obras

1. Gasoducto Presidente Néstor Kirchner
2. Ampliación NEUBA II
3. Tramos Finales PBA
4. Mercedes/Cardales
5. Expasión Gasoducto Centro-Oeste
6. Reversión Gasoducto Norte
7. Ampliación Compresión GNEA
8. Conexión GNEA - San Jerónimo
9. Loops y Compresión en Aldea Brasileira

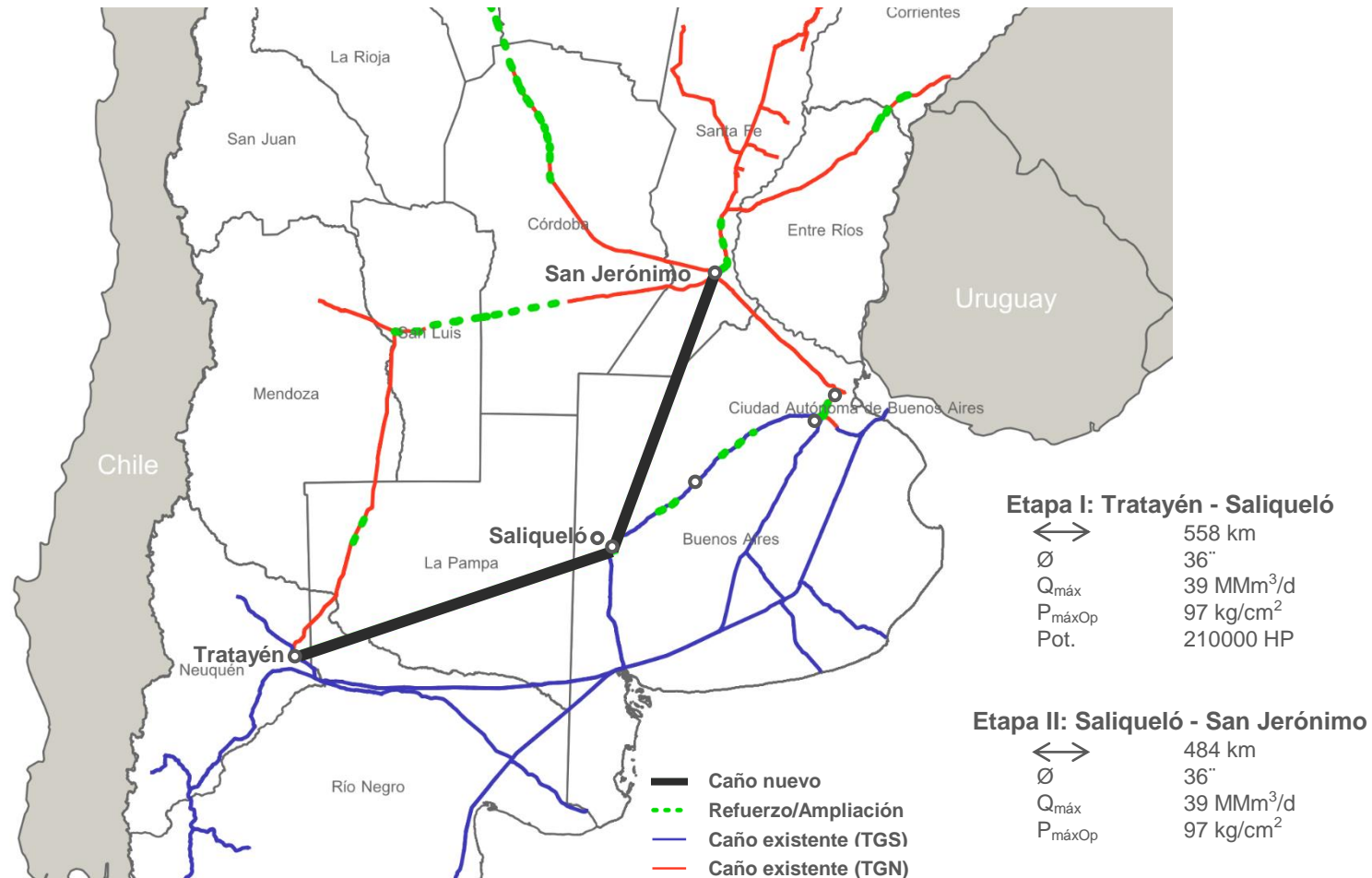


# 1. Gasoducto Presidente Néstor Kirchner Tratayén/Saliqueló/San Jerónimo

Sistema de Gasoductos  
Transport.Ar Producción  
Nacional - Etapas I y II

Noviembre 2021

1.  
Gasoducto Presidente  
Néstor Kirchner  
Tratayén/Saliqueló  
Saliqueló/San Jerónimo





# 1. Gasoducto Presidente Néstor Kirchner Tratayén/Saliqueló/San Jerónimo

Sistema de Gasoductos  
Transport.Ar Producción  
Nacional - Etapas I y II

Noviembre 2021

## Etapa I - Tratayén - Saliqueló

↔	558 km
∅	36"
Q <sub>máx</sub>	39 MMm <sup>3</sup> /d
P <sub>máxOp</sub>	97 kg/cm <sup>2</sup>
Pot.	210000 HP

## Etapa II - Saliqueló - San Jerónimo

↔	484 km
∅	36"
Q <sub>máx</sub>	39 MMm <sup>3</sup> /d
P <sub>máxOp</sub>	97 kg/cm <sup>2</sup>

El gasoducto Néstor Kirchner tendrá como objetivo transportar hasta **39 MMm<sup>3</sup>/d de gas producido en la Cuenca Neuquina**, y transferir en Saliqueló parte de este volumen al gasoducto Neuba II, para **alimentar las zonas de Bahía Blanca y AMBA**, sustituyendo importaciones de GNL y llevando GN a las grandes centrales termoeléctricas y al polo petroquímico.

El segundo tramo, correrá por la provincia de Buenos Aires hasta transferir 28 MMm<sup>3</sup>/d en San Jerónimo, y con ello **llegar con GN al norte del Gran Bs. As. y el Litoral**.

Está planificado desarrollarse en 2 tramos a concretarse en 2 etapas sucesivas, lo que **permite atender** en lo inmediato **la demanda de gas existente** y su vinculación con **la producción incremental** de gas natural no convencional de la **Cuenca Neuquina**.

1.  
Gasoducto Presidente  
Néstor Kirchner  
Tratayén/Saliqueló  
Saliqueló/San Jerónimo

## 2. Ampliación NEUBA II - Terminación Ordoqui

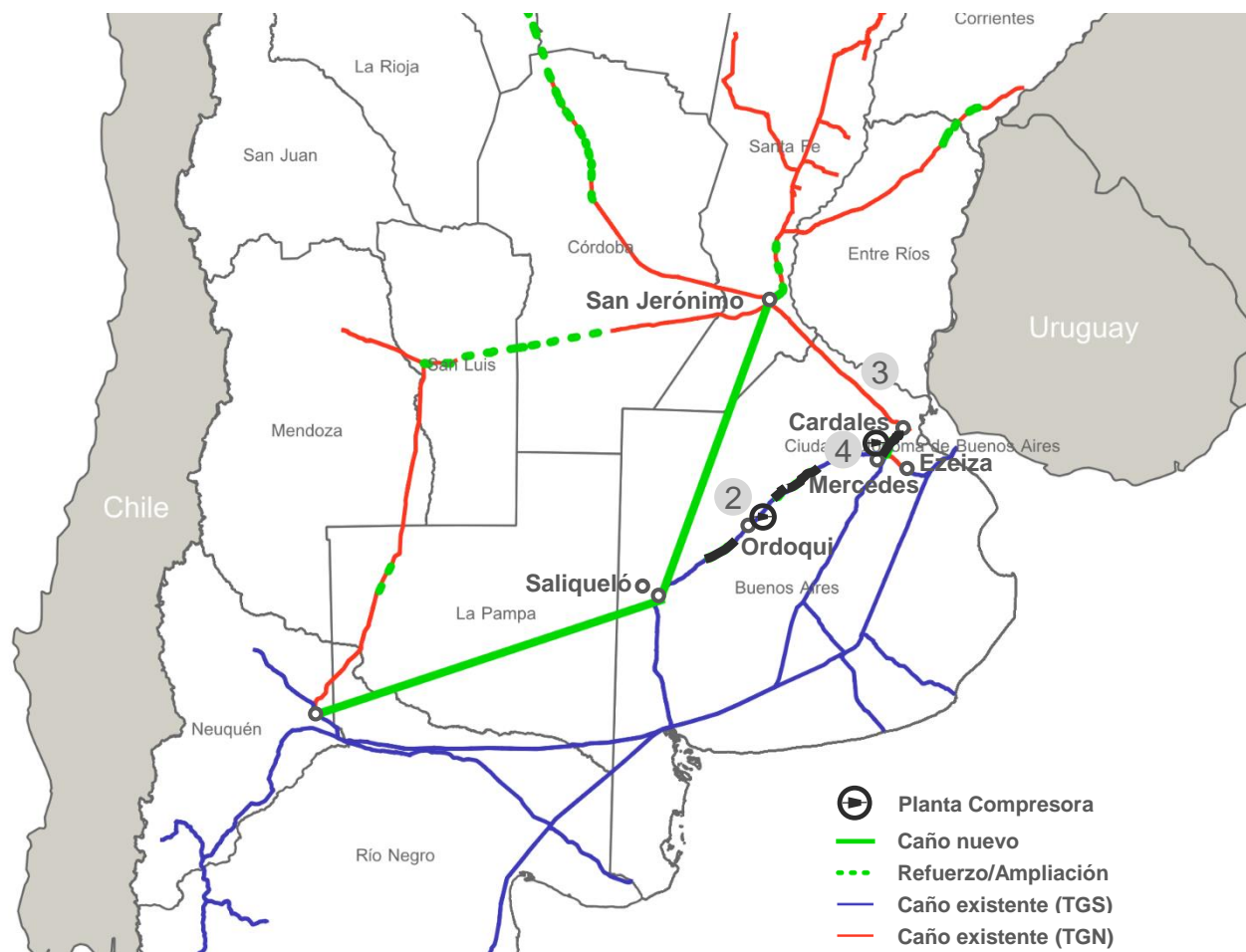
### 3. Ampliación Tramos Finales PBA

### 4. Mercedes/Cardales

Sistema de Gasoductos  
Transport.Ar Producción  
Nacional - Etapas I y II

Noviembre 2021

- 2. Ampliación NEUBA II - Terminación Ordoqui
- 3. Ampliación Tramos Finales PBA
- 4. Mercedes/Cardales



**2. Ampliación Neuba II**  
 ↔ 39 km (Loops)  
 Ø 36"  
 Q<sub>máx</sub> 39 MMm<sup>3</sup>/d  
 P<sub>máxOp</sub> 77 kg/cm<sup>2</sup>  
 Pot. 10000 HP (adicional)

**3. San Jerónimo - Bs. As.**  
 ↔ 26 km (Loops)  
 Ø 30"  
 P<sub>máxOp</sub> 60 kg/cm<sup>2</sup>

**3. Ezeiza - Bs. As.**  
 ↔ 20 km (Loops)  
 Ø 16"

**4. Mercedes/Cardales**  
 ↔ 73 km (Loops)  
 Ø 30"  
 Q<sub>máx</sub> 9 MMm<sup>3</sup>/d (entrega)  
 Pot. 15000 HP (adicional)

- Planta Compresora
- Caño nuevo
- Refuerzo/Ampliación
- Caño existente (TGS)
- Caño existente (TGN)

## 2. Ampliación NEUBA II - Terminación Ordoqui

### Sistema de Gasoductos Transport.Ar Producción Nacional - Etapas I y II

Noviembre 2021

#### 2. Ampliación NEUBA II - Terminación Ordoqui

#### Ampliación Neuba II

↔	39 km (Loops)
∅	36"
Q <sub>máx</sub>	39 MMm <sup>3</sup> /d
P <sub>máxOp</sub>	77 kg/cm <sup>2</sup>
Pot.	10000 HP (adicional)

La ampliación del sistema del NEUBA II permitirá el transporte de GN desde la conexión Saliqueló hasta diversos puntos de entrega de las zonas de **Buenos Aires y GBA**, llegando hasta la cabecera del Gasoducto **Mercedes-Cardales** para alimentar el **Litoral**.

Además, viabilizará el transporte firme incremental de GN desde la conexión Saliqueló hasta puntos de entrega ubicados aguas debajo de ésta, otorgando flexibilidad para abastecer diversos centros de consumo y contribuyendo en todos los casos a **reemplazar 10 MMm<sup>3</sup>/d de importación de GNL con gas natural de la Cuenca Neuquina**.

Esta ampliación otorgará flexibilidad para decidir la mejor distribución de despacho de las Centrales de Ciclo Combinado instaladas en las áreas mencionadas.

### 3. Ampliación Tramos Finales PBA

Sistema de Gasoductos  
Transport.Ar Producción  
Nacional - Etapas I y II

Noviembre 2021

San Jerónimo - Bs. As.	
↔	26 km (Loops)
∅	30"
P <sub>máxOp</sub>	60 kg/cm <sup>2</sup>

Ezeiza - Bs. As.	
↔	20 km (Loop)
∅	16"

Esta obra busca reforzar el tramo final de los gasoductos operados por TGN desde San Jerónimo a Buenos Aires y permitir la **llegada de mayor caudal a la Estación de Transferencia Los Cardales**.

En conjunto con la ampliación del gasoducto Neuba II y la llegada de mayor volumen a la Cámara Ezeiza, se busca el **reemplazo de combustibles líquidos en Centrales de Ciclo Combinado** en CABA y La Plata.

3.  
Ampliación Tramos Finales  
PBA

## 4. Mercedes/Cardales

### Sistema de Gasoductos Transport.Ar Producción Nacional - Etapas I y II

Noviembre 2021

#### 4. Mercedes/Cardales

#### Mercedes/Cardales

↔	73 km (Loops)
∅	30"
Q	9 MMm <sup>3</sup> /d (entrega)
Pot.	15000 HP (adicional)

El gasoducto Mercedes/Cardales constituye la unión de los sistemas Sur y Norte. En tándem y, a continuación de la ampliación del Neuba II, **diversificará las opciones de abastecimiento**, ya que permitirá destinar producción de gas natural incremental de la Cuenca Neuquina a abastecer el mercado conectado a TGN, a TGS en las Cámaras de GBA o cualquier combinación de ellos según sea la situación de la demanda / oferta en cada día operativo.

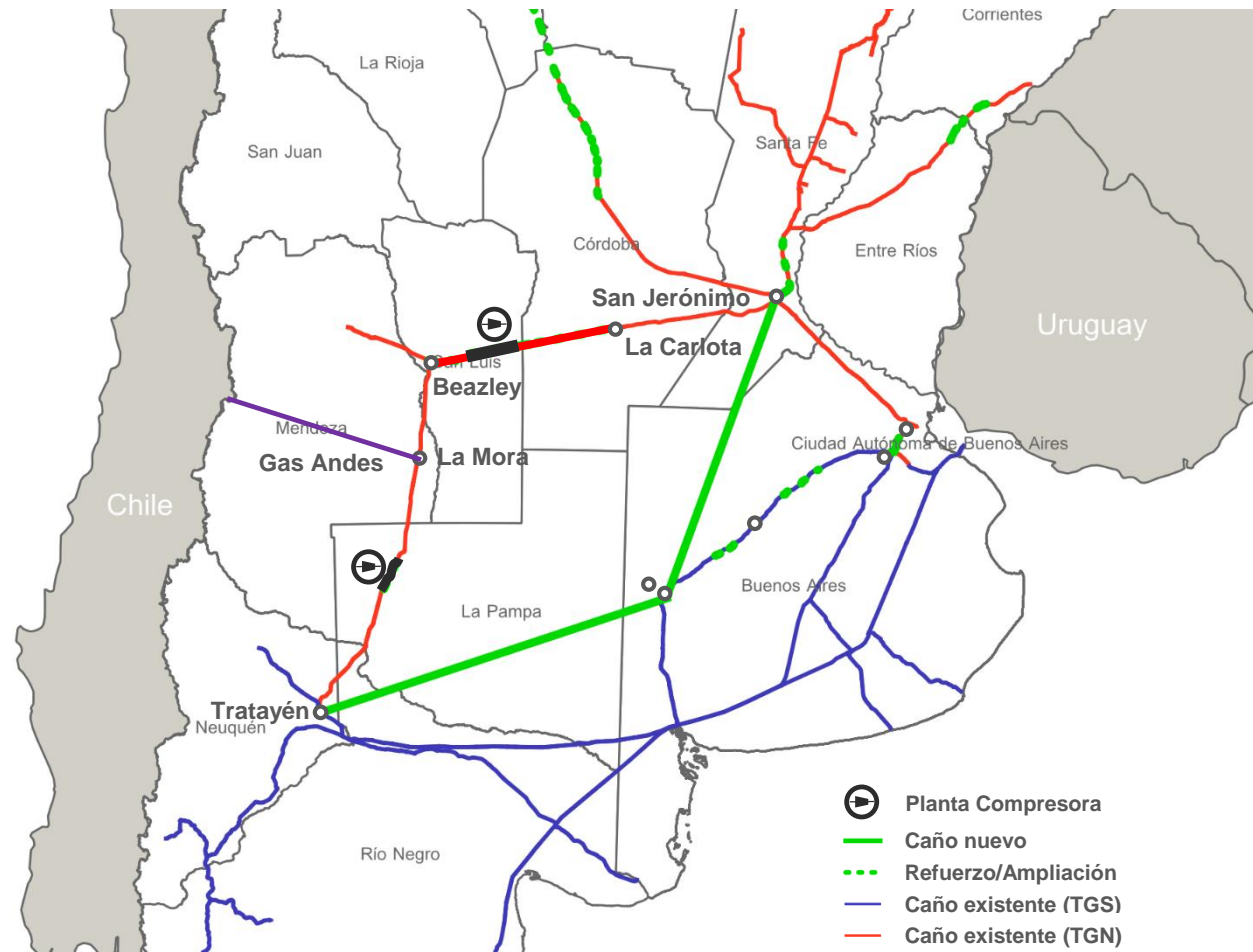
Además **reforzará el suministro a la generación eléctrica** y, en materia de abastecimiento regional **permitirá reforzar la exportación regional**, hacia la República Oriental del Uruguay, Paraguay y/o Brasil.

# 5. Expansión Gasoducto Centro Oeste

## Sistema de Gasoductos Transport.Ar Producción Nacional - Etapas I y II

Noviembre 2021

### 5. Expansión Gasoducto Centro Oeste



**Gasoducto Centro Oeste**

↔	2 x 20 km (Loops)
∅	30"
Q <sub>máx</sub>	5 MMm <sup>3</sup> /d (adicional)
Pot.	2 x 15000 HP (adicional)

- ⊠ Planta Compresora
- Caño nuevo
- - - Refuerzo/Ampliación
- Caño existente (TGS)
- Caño existente (TGN)

## 5. Expansión Gasoducto Centro Oeste

### Sistema de Gasoductos Transport.Ar Producción Nacional - Etapas I y II

Noviembre 2021

Gasoducto Centro Oeste	
↔	2 x 20 km (Loops)
∅	30"
Q	5 MMm <sup>3</sup> /d (adicional)
Pot.	2 x 15000 HP (adicional)

Esta obra intenta aprovechar la capacidad de transporte en la ruta Neuquén-Cuyo, así como la posibilidad de ampliar exportaciones hacia Chile por Gas Andes.

Esta expansión incrementará la capacidad de transporte del Gasoducto Centro Oeste en 5 MMm<sup>3</sup>/d, pudiendo alternativamente sumar volumen a los saldos exportables, a la demanda estacional de Cuyo o eventualmente llegar con mayor volumen a San Jerónimo en el Litoral.

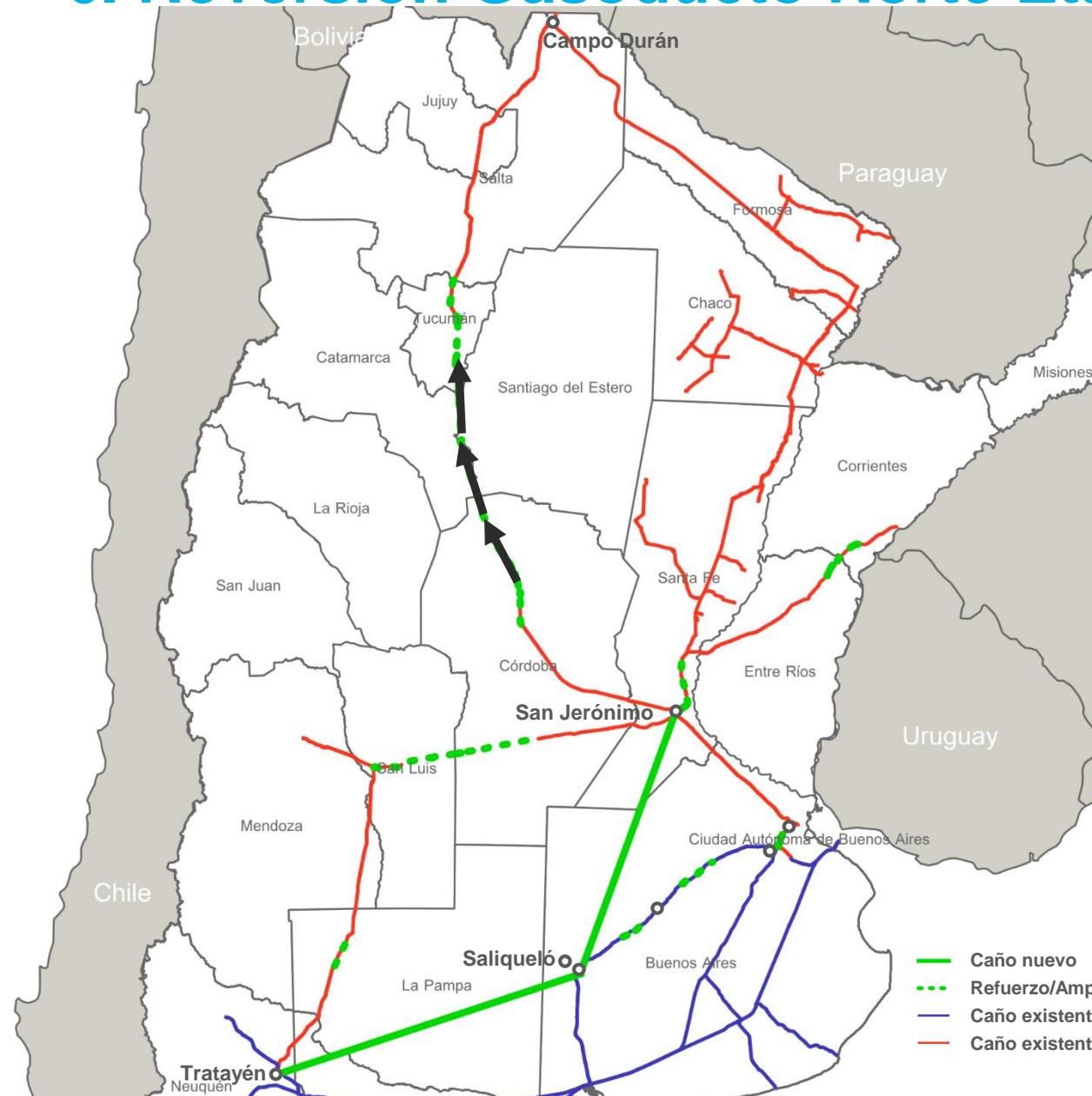
5.  
Expansión Gasoducto  
Centro Oeste

## 6. Reversión Gasoducto Norte Etapas I y II

### Sistema de Gasoductos Transport.Ar Producción Nacional - Etapas I y II

Noviembre 2021

#### 6. Reversión Gasoducto Norte Etapas I y II



**Etapas I**  
↔ 15 y 18 km (Loops)  
Ø 30"  
Pot. 15000 HP (adicional)  
U\$s 74 MM

**Etapas II**  
↔ 33,5 km (Loop)  
Ø 30"  
Pot. 15000 HP (adicional)  
U\$s 75 MM

**Etapas II - Finalización**  
U\$s 100 MM

- Caño nuevo
- - - Refuerzo/Ampliación
- Caño existente (TGS)
- Caño existente (TGN)



## 6. Reversión Gasoducto Norte Etapas I y II

### Sistema de Gasoductos Transport.Ar Producción Nacional - Etapas I y II

Noviembre 2021

Etapa I		Etapa II	
↔	15 y 18 km (Loops)	↔	33,5 km (Loop)
∅	30"	∅	30"
Pot.	15000 HP (adicional)	Pot.	15000 HP (adicional)
	U\$s 74 MM		U\$s 75 MM

El sentido actual del flujo en el Gasoducto Norte es Norte-Sur. Ante la caída de producción de gas de Bolivia, y la declinación de producción del norte argentino, cambiar parcialmente la dirección del flujo de este gasoducto daría la posibilidad de **abastecer, con gas de la Cuenca Neuquina, los consumos** residenciales, industriales y de centrales térmicas instaladas **en el NOA**.

La Finalización de la Etapa II involucra una inversión de **u\$s 100 MM**.

6.  
Reversión Gasoducto Norte  
Etapas I y II

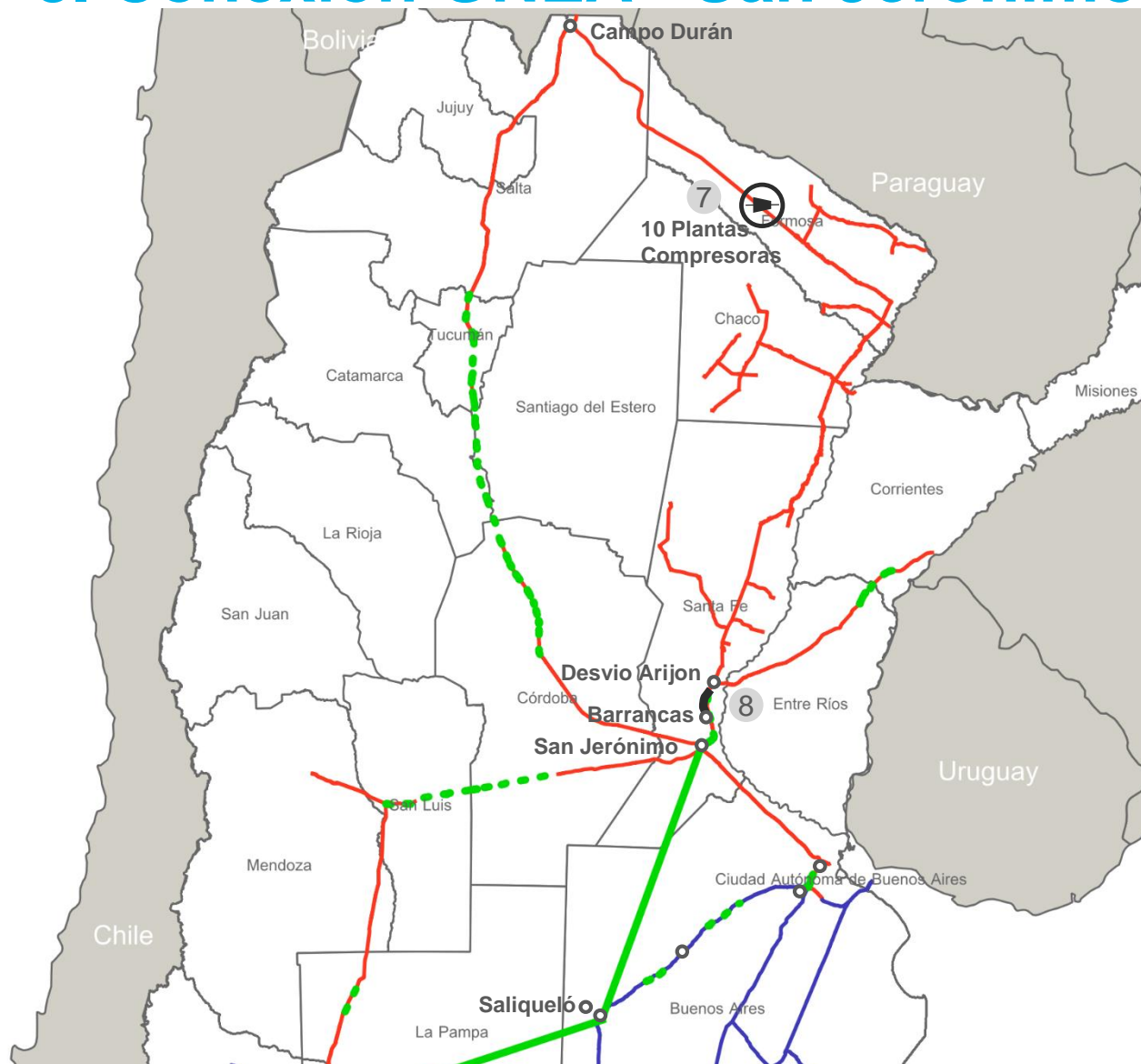
# 7. Ampliación Capacidad de Compresión GNEA

## 8. Conexión GNEA - San Jerónimo

Sistema de Gasoductos  
Transport.Ar Producción  
Nacional - Etapas I y II

Noviembre 2021

7. Ampliación Capacidad de  
Compresión GNEA  
8. Conexión GNEA - San  
Jerónimo



### 7. Ampliación Compresión GNEA

Q 10 MMm<sup>3</sup>/d (adicional)  
Pot. 10 x 15000 HP (adicional)  
U\$s 90 MM

### 8. Conexión GNEA - San Jerónimo (Barrancas a Desvío Arijón)

↔ 50,5 km (Loops)  
Ø 30"  
U\$s 60 MM

- Planta Compresora
- Caño nuevo
- Refuerzo/Ampliación
- Caño existente (TGS)
- Caño existente (TGN)

## 7. Ampliación Capacidad de Compresión GNEA

### Ampliación Compresión GNEA

Q 10 MMm<sup>3</sup>/d (adicional)

Pot. 10 x 15000 HP (adicional)

### Sistema de Gasoductos Transport.Ar Producción Nacional - Etapas I y II

Noviembre 2021

#### 7. Ampliación Capacidad de Compresión GNEA

El Gasoducto del Noreste Argentino (GNEA) se encuentra actualmente en servicio en forma parcial. Al finalizar los 100 km de tramo troncal faltante, con la ampliación de compresión del GNEA se  **cubrirán las demandas de Santa Fe, Chaco, Formosa y Salta**, utilizando la conexión al gasoducto San Jerónimo-Santa Fe e impulsando gas hacia el Norte.

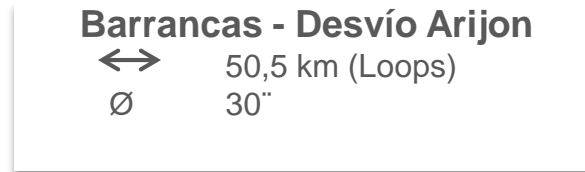
La llegada de gas neuquino a Campo Durán (Salta) posibilitará  **disminuir las importaciones desde Bolivia** y adecuar las modificaciones técnicas destinadas a invertir el sentido de flujo del gasoducto Norte.

Se busca transportar 10 MMm<sup>3</sup>/d firme todo el año. El fluido será transferido al gasoducto Norte  **equilibrando así la oferta con la demanda esperada en Jujuy, Salta, Tucumán y Santiago del Estero.**

## 8. Conexión GNEA - San Jerónimo (Barrancas a Desvío Arijon)

Sistema de Gasoductos  
Transport.Ar Producción  
Nacional - Etapas I y II

Noviembre 2021



Esta obra busca **ampliar la capacidad del transporte y posibilitar el flujo de gas hacia el Norte** por el gasoducto GNEA, continuando el loop existente de 30" del gasoducto San Jerónimo-Santa Fe, en una longitud que permita desplazar el nuevo caudal de gas.

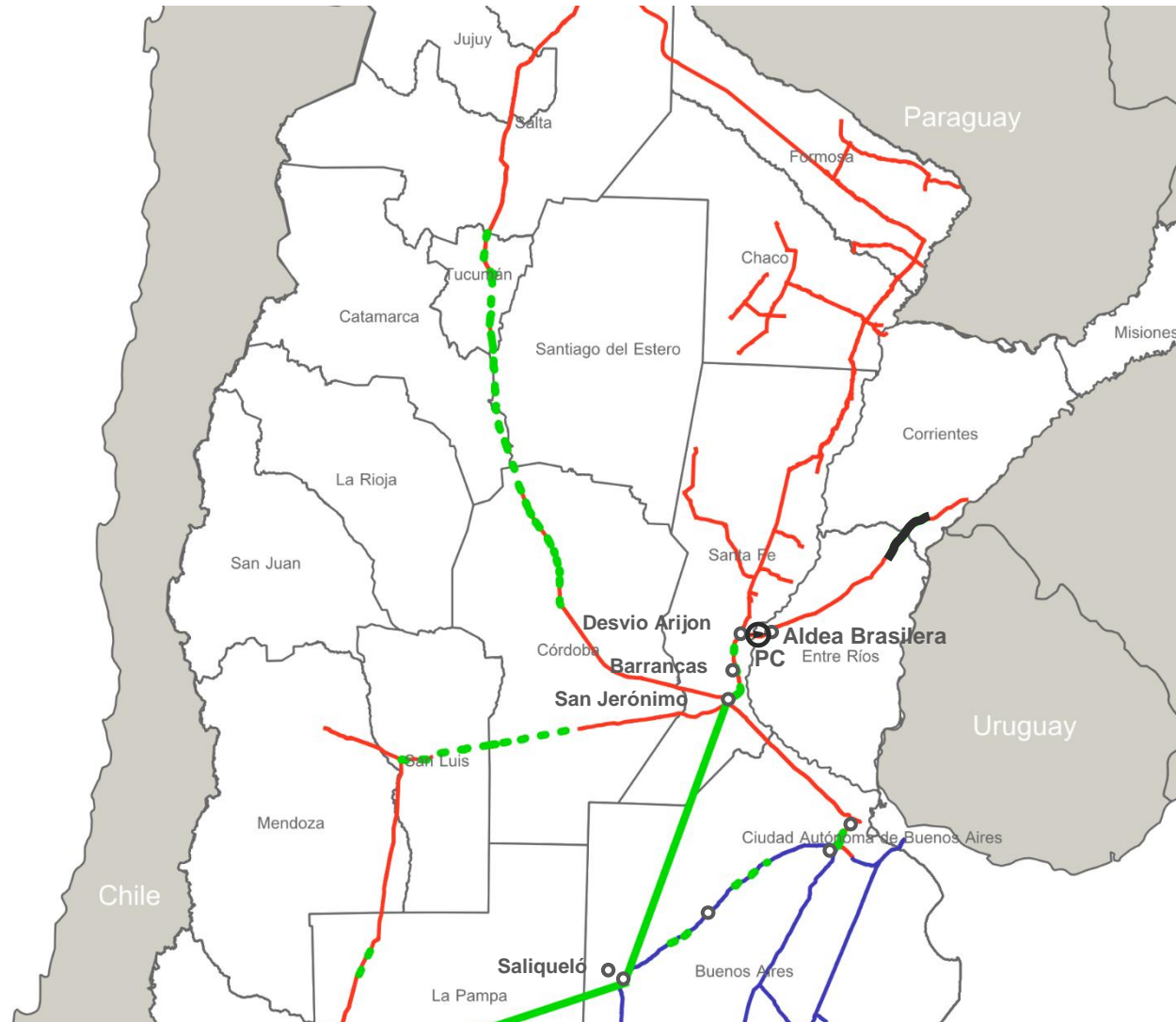
8.  
Conexión GNEA - San  
Jerónimo (Barrancas a  
Desvío Arijon)

# 9. Loops y Compresión en Aldea Brasileira (Gasoducto Entrerriano)

Sistema de Gasoductos Transport.Ar Producción Nacional - Etapas I y II

Noviembre 2021

9. Loops y Compresión en Aldea Brasileira (Gasoducto Entrerriano)



**Gasoducto Entrerriano**  
 ↔ 26 km (Loops)  
 Ø 30"  
 P<sub>máxOp</sub> 70 kg/cm<sup>2</sup>  
 Pot. 30000 HP (adicional)

- Planta Compresora
- Caño nuevo
- Refuerzo/Ampliación
- Caño existente (TGS)
- Caño existente (TGN)

## 9. Loops y Compresión en Aldea Brasileira (Gasoducto Entrerriano)

Sistema de Gasoductos  
Transport.Ar Producción  
Nacional - Etapas I y II

Noviembre 2021

Gasoducto Entrerriano	
↔	26 km (Loops)
∅	30"
$P_{máxOp}$	70 kg/cm <sup>2</sup>
Pot.	30000 HP (adicional)

Se busca ampliar la capacidad de transporte de la red provincial de [Entre Ríos](#), para [cubrir el aumento de la demanda de gas](#).

La obra incluye la construcción de un loop en el gasoducto existente y la instalación de un equipo compresor de 30.000 HP en Aldea Brasileira, que elevará los niveles de presión y caudal de la red existente posibilitando, en un futuro, un [mayor caudal de exportación de gas a Brasil](#).

9.  
Loops y Compresión en  
Aldea Brasileira (Gasoducto  
Entrerriano)



Muchas gracias

---

# Secretaría de Energía de la Nación

---



Reconstrucción  
argentina



Ministerio de Economía  
**Argentina**

**Argentina unida**