

Proyecto Vaca Muerta

Memoria Descriptiva

TGS fortalece su compromiso con el crecimiento energético del país. Actualmente se encuentra ejecutando un proyecto de infraestructura *midstream* en el área de Vaca Muerta, que promoverá el desarrollo de la producción de gas natural en la Cuenca Neuquina. Consiste en la construcción, operación y mantenimiento de una red de gasoductos de captación e instalaciones de acondicionamiento de gas natural proveniente de diferentes áreas productivas, para posibilitar su posterior ingreso a los Sistemas de Transporte regulados.

El Proyecto está dimensionado para captar a futuro un caudal de hasta 60.000.000 m³/día, con un diseño que optimiza las inversiones y costos asociados con visión de largo plazo, y constituye una alternativa atractiva comparada a la ejecución de instalaciones individuales por parte de cada empresa productora. El Proyecto incluye la construcción de un sistema de gasoductos de captación de gas natural fuera de especificación comercial y una Planta de Acondicionamiento para adecuar el gas natural a las especificaciones de calidad exigidas por la regulación vigente, en forma previa a su ingreso a los Sistemas de Transporte Regulados. Además, contará con instalaciones para estabilizar, almacenar y despachar los productos condensados obtenidos durante el acondicionamiento.

En líneas generales, se construirán dos ductos de alta presión (llamados el Tramo Norte y el Tramo Sur) que se extenderán desde diferentes zonas de la cuenca Neuquina hasta la vinculación con la cabecera de los gasoductos troncales Neuba II y Centro Oeste del Sistema de Transporte, cercano a la localidad de Tratayén, en la provincia del Neuquén.

El Tramo Norte se extenderá desde el bloque Rincón La Ceniza hasta los puntos de conexión con el Neuba II de Transportadora de Gas del Sur (TGS) y con el Centro Oeste de Transportadora de Gas del Norte (TGN) –cada uno con sus respectivas estaciones de medición fiscal de gas natural- en las proximidades de Tratayén. Reunirá las siguientes características principales:

- Diámetro Nominal: 36"
- Máxima Presión de Operación: 97 kg/cm² (M)
- Longitud aproximada: 92 km

El Tramo Sur se extenderá desde un punto de vinculación con el Gasoducto El Mangrullo – Aguada de la Arena (tentativamente en su progresiva km 41) -concesionado y operado por Pampa Energía S.A., hasta el punto de vinculación con el Tramo Norte. Reunirá las siguientes características principales:

- Diámetro Nominal: 30"
- Máxima Presión de Operación: 97 kg/cm² (M)

- Longitud aproximada: 33 km

Como mencionamos anteriormente, la Planta acondicionará el gas natural, ajustando su calidad a los requerimientos del Sistema Regulado de Transporte a través de la extracción de hidrocarburos pesados contenidos en el fluido que arribe a la misma. Además, estabilizará y almacenará los hidrocarburos pesados retenidos, contando con instalaciones para despachar estos productos por camión.

Durante la primera etapa, la Planta contará con una capacidad de acondicionamiento de un caudal de 5.000.000 de m³/d de gas natural. El Proyecto contempla la ampliación de estas instalaciones en etapas sucesivas a medida que se vaya incrementando el caudal de gas transportado por el Gasoducto.

Se espera que el proyecto genere aproximadamente 1000 empleos en el apogeo de su construcción. El impacto económico será significativo, ya que los colaboradores residirán localmente y dependerán de negocios locales, vivienda y servicios de apoyo durante el período de la construcción.

La inversión de capital inicial estimada para estos proyectos es de 250 Millones de dólares.