



Eje de Integración
MERCOSUR-Chile

Grupo 5
Grupo energético

País
Argentina (Bolivia)

Tipo de proyecto
- Energía/Gasoducto

Situación actual
- Ejecución

Inversión total estimada
US\$ 1.000,0 millones

Fuentes de financiamiento
- Pública

Se considera la participación del sector privado, a través de un régimen de concesión de transporte por licitación pública internacional.

Modalidad
- Pública

Conclusión prevista
- En reprogramación

Órgano ejecutor
- Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios de la República Argentina

Coordinador Nacional: Graciela Oporto / Tel: (5411) 4349-7615 / goporto@minplan.gov.ar

Gerente del Proyecto: Ángela Guariglia / Tel: (5411) 4349-7539 / aguari@minplan.gov.ar

Responsable CCT (BID): Carlos Tamayo / Tel: (1202) 623-3811/ carlost@iadb.org

Objetivo

Asegurar el abastecimiento de gas natural a la región norte y central de Argentina, es decir, la comprendida por las provincias de Salta, Formosa, Chaco, Misiones, Corrientes, Entre Ríos y Santa Fe.

Solución propuesta

La obra comprenderá el gasoducto troncal y los ramales provinciales que derivarán del mismo, así como las correspondientes plantas compresoras y de regulación y medición, instalaciones de superficie y otras obras complementarias de carácter civil, eléctrico y de comunicaciones, las que comprenderán las referidas a la transmisión electrónica de datos, las correspondientes a la operación a distancia, la telemedición, etc.

El gasoducto troncal tendrá una longitud de 1.500 km, de 30 pulgadas de diámetro, trabajando a una presión de 95 bar y permitirá la vinculación de las reservas de gas ubicadas en el norte argentino y en Bolivia, atravesando territorios pertenecientes a las provincias de Salta, Formosa, Chaco y Santa Fe, con capacidad de

transporte de 20 millones de m³ adicionales, con el Sistema Nacional Interconectado de Gasoductos Troncales, lo que se realizará en las proximidades de la ciudad de Santa Fe.

Esta interconexión posibilitará la inyección de importantes volúmenes en la zona de mayor consumo del país y la expansión de la disponibilidad de gas hacia las provincias citadas, algunas de las cuales no cuentan hasta el presente con la posibilidad de uso de ese recurso y otras que en la actualidad lo disponen de manera insuficiente y no apta para asegurar el desarrollo económico que la región requiere.

Estado de situación – 15/06/2010

Se encuentra realizada la pre-factibilidad técnico - económica y el proyecto de ingeniería.

Por medio del Decreto 267/2007 se le otorga a la Empresa Energía Argentina Sociedad Anónima (ENARSA) la concesión de

transporte de gas por el término de 35 años a los efectos de construir, mantener, operar y prestar el servicio de transporte de gas.

Se realizó la Licitación Pública Internacional con anteproyecto a nivel de ingeniería básica para la compra de cañerías para los 1.500 km y de turbocompresores, y la Licitación Pública Nacional para la contratación de servicios de mensuras y relevamiento catastral.

El trabajo que comprende la ingeniería de detalle, la gestión de compra y suministro de materiales, consumibles y equipos, construcción, pre-comisionado y asistencia al comisionado y puesta en marcha de las instalaciones, se encuentra en proceso licitatorio iniciado el 27 de Febrero de 2008 y actualmente en stand-by.

Se realizó una reunión binacional en marzo de 2010 entre la República Argentina y la República de Bolivia y se firmó una adenda al contrato de compra de gas y se acordó avanzar en la construcción del Gasoducto Juana Azurduy (GJA) que con 50 km de recorrido permitirá la interconexión de las reservas en Bolivia con el punto de empalme con el gasoducto troncal en Argentina.

El tramo argentino del GJA es de 30 km de longitud y 30 pulgadas de diámetro, que se desarrollan entre el punto de entrega en la frontera argentino-boliviana y las instalaciones de Campo Durán operadas por Refinor, en la Provincia de Salta, siguiendo un trazado paralelo al gasoducto existente de 8 pulgadas. El costo estimado es de US\$ 50 millones y se encuentra en proceso de licitación y plazo de ejecución para fines de 2011.