



Consejo Nacional de Operación
de Gas Natural

Bogotá D.C., 29 de mayo de 2026

CNOGas-144-2026

Doctor
Oscar Andrés Zabaleta Montenegro
Subdirector de Hidrocarburos
Unidad de Planeación Minero Energética – UPME
Ciudad

Asunto. Informe estado proyectos abastecimiento de gas natural y seguridad energética.

Respetado Doctor Zabaleta,

En atención a tarea asignada al Consejo Nacional de Operación de Gas Natural – CNOGas, en el marco de la sesión del Comité Asesor de Planeación de Gas Natural – CAPGN, del pasado 20 de mayo de 2026 referente a revisar el estado de los proyectos: (i) Planta Regasificadora de Buenaventura y (ii) Bidireccionalidad SNT TGI Mariquita-Yumbo, remitimos informe de su estado con base en la información verbal y registro fotográfico entregado por las personas con roles importantes en las empresa a cargo de estos proyectos.

El informe considera aspectos relevantes en el desarrollo de estos proyectos y recomendaciones que permitan atender algunas situaciones-riesgos identificados.
Quedamos atentos para atender cualquier solicitud en torno al tema mencionado en la presente comunicación.

Cordial saludo,

FREDI ENRIQUE LOPEZ SIERRA


Secretario Técnico

Anexo: Informe estado proyectos abastecimiento de gas natural

Copia: Dr. Juan C. Bedoya. Jefe OARE Minenergía
Dr. Andrés F. Soto. Asesor OARE.
Dra. Adriana Jimenez-Experta Comisionada- CREG
Dra. Lina Gómez. Profesional Subdirección Hidrocarburos UPME
Miembros CNOGas.



**Consejo Nacional de
Operación de Gas Natural**

 Consejo Nacional de Operación de Gas Natural	ESTADO PROYECTOS ABASTECIMIENTO DE GAS NATURAL.	29 de mayo de 2026
---	--	--------------------

INFORME AL COMITÉ ASESOR DE PLANEACIÓN DE GAS NATURAL – CAPGN.

ESTADO PROYECTOS ABASTECIMIENTO DE GAS NATURAL: (i) Planta Regasificadora Buenaventura y (ii) Bidireccionalidad SNT Mariquita-Yumbo (TGI).

Tabla de contenido

1.	OBJETIVOS	3
2.	ANTECEDENTES	3
3.	RESULTADO DE LA GESTIÓN.....	3
3.1.	Proyecto Planta Regasificadora de Buenaventura.	3
3.2.	Proyecto Bidireccionalidad SNT Mariquita-Yumbo.	4
4.	CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES.....	5
5.	IMÁGENES ILUSTRATIVAS DEL PROYECTO REGASIFICADORA DE BUENAVENTURA – PIO S.A.S.....	6

 Consejo Nacional de Operación de Gas Natural	ESTADO PROYECTOS ABASTECIMIENTO DE GAS NATURAL	29 de mayo de 2026
--	---	--------------------

1. OBJETIVOS

Identificar para proyectos actualmente en desarrollo necesarios para garantizar la seguridad de abastecimiento y la confiabilidad del servicio de gas natural, su estado de ejecución y las diferentes situaciones-riesgos presentes que se puedan gestionar, a manera colaborativa, a través del Ministerio de Minas y Energía y/o las entidades correspondientes. El presente informe considera dos (2) proyectos complementarios:

- (i) Planta Regasificadora de Buenaventura.
- (ii) Bidireccionalidad SNT Mariquita-Yumbo.

2. ANTECEDENTES

Mediante la Resolución MME 40540 de 12 de noviembre de 2025 el Ministerio de Minas y Energía creó el COMITÉ ASESOR DE PLANEACIÓN DE GAS NATURAL – CAPGN, que tendrá como objeto principal armonizar criterios, estrategias, metodologías e información primaria, para tener en cuenta en la planeación del sector de gas natural, en el que incluyó como miembro al Consejo Nacional de Operación de Gas Natural, CNOGas. En la sesión del mencionado comité del pasado 20 de mayo de 2026, se asignó al CNOGas la tarea de revisar el estado de avance en su ejecución y las situaciones de riesgo presentes de los proyectos (i) Planta Regasificadora de Buenaventura y (ii) Bidireccionalidad SNT Mariquita-Yumbo. A continuación, se expone la información brindada por Mauricio Gómez, Asesor de PIO S.A.S. y Oscar Sánchez director técnico de TGI (Información sin soportes documentales; solo registro fotográfico).

3. RESULTADO DE LA GESTIÓN.

3.1. Proyecto Planta Regasificadora de Buenaventura.

- ❖ Capacidad Planta Regasificadora de Buenaventura: 180 MPCD
 - Capacidad fase 1 de 90MPCD - FPO: 01-15-octubre-2026.
 - Capacidad fase 2 de 90 MPCD adicionales - FPO: 01-noviembre-2026.
- ❖ Esquema funcional del proyecto:
 - Descarga buque metanero a FSU
 - Cargue de Isocontenedores desde FSU.
 - Almacenamiento en Puerto Buenaventura y cargue a camiones de Isocontenedores.
 - Transporte Isocontenedores en camiones vía terrestre hasta Buga.
 - Planta de regasificación en Buga.
 - Almacenamiento
 - Regasificación
 - Suministro a clientes en el Punto de Entrega en Buga a 1200psig en el SNT de TGI (3 sistemas de medición y conexión al SNT con capacidad de 60 MPCD cada uno).
- ❖ Comercialización del gas importado – contratos.
 - Ecopetrol. 60 MPCD (10 MPCD se asignarán a GDO y el restante a agentes

 Consejo Nacional de Operación de Gas Natural	ESTADO PROYECTOS ABASTECIMIENTO DE GAS NATURAL	29 de mayo de 2026
--	---	--------------------

del Interior del país-Región central).

- Alcanos. 20 MPCD

❖ Estado del proyecto (Información verbal y muestra de registro fotográfico):

PIO S.A.S. confirma lo siguiente:

- FPO para la fase 1 de 90 MPCD entre el 01-15-octubre-2026.
- FPO para la fase 2 de 90 MPCD adicionales el 01-noviembre-2026.
- Gas importado contratado de 80 MPCD. Restante capacidad disponible para el mercado.
- Posibilidad de suscribir contratos flexibles con plantas generadoras térmicas de la zona del proyecto (Termovalle y Termoemcali).

❖ Situaciones-riesgos en el proyecto:

- Necesidad de que TGI declare la CMMP de la bidireccionalidad del SNT Mariquita-Yumbo (hasta Vasconia).
- Permiso de coexistencia con CENIT (Cruce de ductos del proyecto con tuberías de oleoducto de CENTI).
- Visa de trabajo de personal extranjero.

3.2. Proyecto Bidireccionalidad SNT Mariquita-Yumbo.

❖ Capacidad bidireccionalidad Mariquita-Yumbo: 60 MPCD

- Capacidad fase inicial de 60 MPCD - FPO: 01-15-octubre-2026.
- Capacidad fase futura: Depende de la suscripción de contratos de transporte por los agentes interesados.

❖ Esquema funcional del proyecto:

- Recibo gas importado regasificado en Punto de Entrada al SNT en Buga a 1200 psig.
- Construcción infraestructura en la Estación Compresora de Padua para garantizar el flujo de gas hacia Mariquita-Vasconia-Tolima/Huila.


❖ Comercialización de capacidad de transporte – contratos.

- Agentes del mercado interesados: 53 MPCD.
- Contratos suscritos a 3 años y otro solo para el trimestre septiembre-octubre-noviembre de 2026, con un pico máximo de 53 MPCD.

❖ Estado del proyecto (Información verbal):

TGI confirma lo siguiente:

- La FPO para la fase inicial de 60 MPCD entre el 01-15-octubre-2026.
- La FPO para la fase futura dependerá de las capacidades de transporte en contraflujo contratadas por los agentes interesados.
- Posibilidad de suscribir contratos flexibles con plantas generadoras térmicas de la zona del proyecto (Termovalle y Termoemcali).
- Capacidad actual – CMMP - de transporte del tramo Armenia-Cali (sitio de

 Consejo Nacional de Operación de Gas Natural	ESTADO PROYECTOS ABASTECIMIENTO DE GAS NATURAL	29 de mayo de 2026
--	---	--------------------

ubicación de las térmicas Termovalle y Termoemcali) es de 148 MPCD, de los cuales 94 MPCD se encuentran como Capacidad Disponible Primaria-CDP, para contratar desde ya por agentes interesados. No requiere infraestructura para contraflujo.

- ❖ Situaciones-riesgos en el proyecto:
 - Incertidumbre sobre la entrada en operación del proyecto Planta Regasificadora de Buenaventura.
 - Ampliaciones futuras de capacidad de transporte en contraflujo mayor a 60 MPCD dependerá de las capacidades que contraten los agentes interesados- Cierre financiero – remuneración del activo.

4. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES.

- (I). Se plantean algunas recomendaciones que pudieren propiciar, principalmente, la ampliación de la capacidad de transporte en contraflujo en el tramo Mariquita-Yumbo, a saber:
 - Modificación parcial de la Resolución CREG 185-2020 que permita que agentes Comercializadores de Gas Importado puedan contratar capacidad de transporte.
 - Dada la importancia de este proyecto, en su conjunto, revisar la posibilidad de adoptar como proyecto IPAT la infraestructura de transporte en contraflujo del SNT Mariquita-Yumbo.

- (II). Otras recomendaciones asociadas a la manifestación de PIO acerca de (i) lograr que CENIT apruebe el cruce de la tubería del proyecto de PIO y (ii) el visado de personal extranjero.

- (iii). Revisión por parte del MME, UPME, CREG, etc. de soportes probatorios de la información entregada al CNOGas, de manera verbal, por PIO S.A.S. y TGI (Contratos, acuerdos, etc.).

5. IMÁGENES ILUSTRATIVAS DEL PROYECTO REGASIFICADORA DE BUENAVENTURA – PIO S.A.S.

1. Sistema trasvase Barco metanero a FSU y a sistema con Isotankers para descarga en puerto – **ESQUEMÁTICO DEL PROYECTO.**



El proyecto comprende 1 FSU, 2 barcazas, cada una con capacidad de 72 isocontenedores. Las barcazas se dispondrán en dos momentos, la primera en octubre de 2026. -Fuente: Pio SAS-

2. Sistema Isotankers transportado en camión especializado (transporte GNL a Buga)



-Fuente: Pio SAS-

3. Planta de almacenamiento, regasificación del GNL y entrega al SNT de TGI en Buga –
Fotografía aérea de la estación en Buga.



-Fuente: Pío SAS-

4. Sistema flotante de almacenamiento de GNL -FSU para trasvase a Isotanques –
Fotografía del buque FSU.



-Fuente: Pío SAS-

5. Barcaza - sistema de carga de Isotankers para trasvase desde FSU y transporte hasta el puerto – **Fotografía de barcaza.**



-Fuente: Pío SAS-