



Consejo Nacional de Operación
de Gas Natural

Bogotá D.C., 30 de junio de 2026

CNOGas-163-2026

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 referente a revisar el estado de los proyectos: (i) Planta Regasificadora de Puerto Bahía en Cartagena y (ii) Ampliación del SNT de Promigas en la Costa que permita transportar el gas regasificado desde la infraestructura FSRU en Puerto Bahía, remitimos informe de su estado con base en la información verbal y registro fotográfico entregado por las personas con roles importantes en las empresas 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.

Es necesario precisar que la información recibida por el CNOGas en atención a la tarea indicada en el párrafo inicial es un informe verbal con registro fotográfico la cual se recibe y transmite de buena fe dado que carece de soportes documentales que permitan confirmar la misma. En este sentido, invitamos a la UPME, Minenergía a confirmar con los agentes propietarios de estos proyectos la consistencia de la información.

Quedamos atentos para atender cualquier solicitud en torno al tema mencionado en la presente comunicación.

Cordial saludo,

FREDI E. LÓPEZ SIERRA Firmado digitalmente por FREDI E. LÓPEZ SIERRA
Fecha: 2026.06.30 16:17:23 -05'00'

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.

 (571) 3003416; Cel. 316 8308034 URL: www.cnogas.org.co; Email: info@cnogas.org.co
 Avenida El Dorado No. 68 C-61 Oficina 532 Ed. Torre Central Davivienda, Bogotá D.C., Colombia



**Consejo Nacional de
Operación de Gas Natural**

 Consejo Nacional de Operación de Gas Natural	ESTADO PROYECTOS ABASTECIMIENTO DE GAS NATURAL.	30 de junio de 2026
---	--	---------------------

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

ESTADO PROYECTOS ABASTECIMIENTO DE GAS NATURAL: (i) Planta Regasificadora Puerto Bahía y (ii) Bidireccionalidad SNT Costa Promigas (Incluye estado proyecto IPAT bidireccionalidad Barranquilla-Ballena y estación transferencia en Ballena.

Tabla de contenido

1.	OBJETIVOS	3
2.	ANTECEDENTES.....	3
3.	RESULTADO DE LA GESTIÓN	3
3.1.	Proyecto Planta Regasificadora de Puerto Bahía.	3
3.2.	Proyecto SNT PROMIGAS.	5
4.	CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES.....	6

 Consejo Nacional de Operación de Gas Natural	ESTADO PROYECTOS ABASTECIMIENTO DE GAS NATURAL	30 de junio 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 Puerto Bahía.
- (ii) Bidireccionalidad SNT Costa-Promigas.

Considerando que el proyecto IPAT (a) bidireccionalidad Barranquilla-Ballena y (b) Interconexión Barranquilla-Ballena con Ballena-Barrancabermeja adquieren relevancia frente al proyecto de Puerto Bahía, se incorporarán sus aspectos en el presente informe.

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 Puerto Bahía y (ii) Bidireccionalidad SNT Costa-Promigas. A continuación, se expone la información brindada por Slendy Paez, Gerente de Comercialización de Frontera Infraestructura y José Luis Montes, Director del Proyecto SPPB, Jair Correa, gerente de operación de Promigas y Alvaro Casanova, gerente comercial de Ecopetrol (Información sin soportes documentales; solo registro fotográfico).

3. RESULTADO DE LA GESTIÓN.

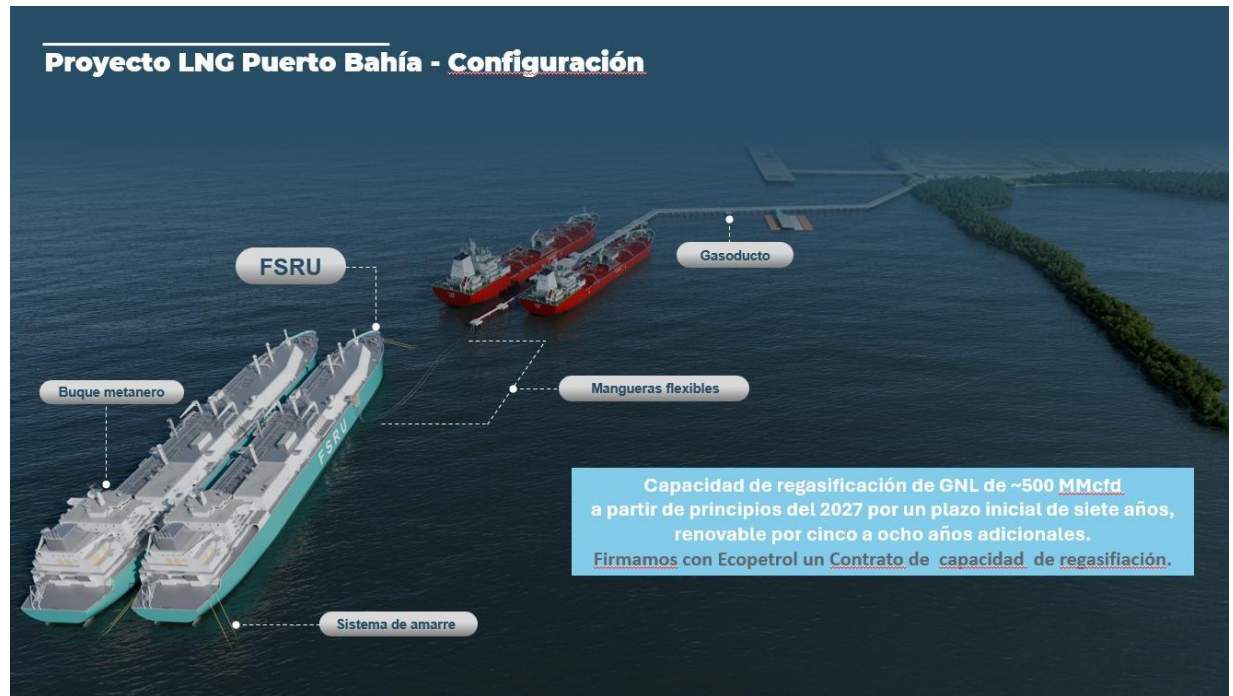
3.1. Proyecto Planta Regasificadora de Puerto Bahía.

3.1.1. Estructura funcional y contratos FSRU - FRONTERA INFRAESTRUCTURA.

- ❖ Capacidad Planta Regasificadora FSRU en Puerto Bahía de 500 MPCD.
- ❖ Capacidad de inyección al SNT de 400 MPCD
 - FPO: Principios de 2027, por un plazo inicial de siete años, renovable por cinco a ocho años adicionales.
 - Proyecto estructurado para almacenar y regasificar el GNL.
- ❖ Esquema funcional del proyecto:
 - FSRU en Puerto Bahía.
 - Almacenamiento y regasificación en FSRU con inyección directa al SNT de Promigas- Estación Mamonal o a otros puntos de consumo.

 Consejo Nacional de Operación de Gas Natural	ESTADO PROYECTOS ABASTECIMIENTO DE GAS NATURAL	30 de junio de 2026
--	---	---------------------

- ❖ Comercialización del gas importado – contratos.
 - Ecopetrol. 126 MPCD inicio contrato en 2027 y hasta 370 MPCD hasta el 2033.
- ❖ Estado del proyecto (Información verbal y muestra de registro fotográfico):



Fuente: Frontera Infraestructura

- ❖ FRONTERA INFRAESTRUCTURA confirma lo siguiente:
 - FPO a principio del 2027 para capacidad de regasificación total del proyecto.
 - Primera opción de compra de capacidad la tiene Ecopetrol. En caso de no utilizarla, estaría habilitada para agentes distribuidores, industriales y termoeléctricos.
 - FRONTERA en FSRU almacena y regasifica.
 - Conexión al SNT de Promigas: –Confirmada capacidad de inyección al SNT por 400 MPCD por Promigas.
 - Se requiere apoyo con ANLA para facilitar autorización de giro menor para conexión de 200 metros mediante un PHD.

3.1.2. Estructura funcional y contratos ECOPETROL

- ❖ Cantidades de gas contratadas:
 - Fase inicial. 126 MPCD.
 - Fase futura: Hasta 370 MPCD (Incremento de 244 MPCD).
 - En proceso de comercialización capacidad contratada con FRONTERA – 126 MPCD hasta 370 MPCD– Proceso en desarrollo.
 - De la cantidad de gas regasificado comprado – 126 MPCD – Ecopetrol

 Consejo Nacional de Operación de Gas Natural	ESTADO PROYECTOS ABASTECIMIENTO DE GAS NATURAL	30 de junio de 2026
--	---	---------------------

pondrá a disposición de sus clientes hasta 75 MPCD en SWAP Operativos con punto de entrega Refinería de Cartagena (REFICAR).

- ❖ Esquema funcional del proyecto:
 - Ecopetrol compra el GNL en el mercado internacional y lo almacena en la FSRU para regasificación según necesidades.
- ❖ Situaciones-riesgos en el proyecto:
 - Definir en el corto plazo (i) las cantidades de gas comercializados, (ii) los agentes favorecidos con la comercialización del gas y (iii) el Punto de Salida en el SNT, de tal manera el transportador pueda planear las necesidades de ampliación de las capacidades de transporte actuales.

3.2. Proyecto SNT PROMIGAS.

- ❖ Capacidad de transporte requerida.
 - Pendiente por Remitentes solicitar capacidad de transporte – Depende del proceso de comercialización de Ecopetrol.
 - Solicitud de conexión de FRONTERA al SNT hasta por 400 MPCD autorizada. En revisión los términos del acuerdo del contrato de acceso, el cual no da alcance a capacidad de transporte.
 - Acuerdo de confidencialidad no permite entregar la capacidad de la conexión.
- ❖ Situaciones-riesgos en el proyecto:
 - Tiempo en la ampliación de capacidad de transporte – si es necesaria – pudiere estar disponible en fecha posterior a la anunciada por FRONTERA de disponibilidad de la FRSU en diciembre de 2026.

3.3. Proyectos IPAT's (a) bidireccionalidad Barranquilla-Ballena y (b) Estación transferencia de gas en Ballena Costa-Interior-Costa.

3.3.1. Bidireccionalidad Barranquilla-Ballena.

- Objetivo del proyecto: Diseño, adecuación y montaje de infraestructura necesaria para garantizar una capacidad de transporte bidireccional.
- Capacidad de transporte objetivo: 170 MPCD.
- Porcentaje de avance (@15-mayo-2026): 71%.
- FPO: 05 de agosto de 2027.
- Entidad auditora: HNA-EIATEC.
- Avance con corte 15 de mayo 2026, último informe radicado a la UPME.
- En fase constructiva.
- Continúan auditorías mensuales por representante de la UPME.

3.3.2. Interconexión Barranquilla-Ballena con Ballena-Barrancabermeja.

- Objetivo del proyecto: Interconexión región Costa Norte Colombiana y el Interior del País.

 Consejo Nacional de Operación de Gas Natural	ESTADO PROYECTOS ABASTECIMIENTO DE GAS NATURAL	30 de junio de 2026
--	---	---------------------

- Capacidad de transporte objetivo: 170 MPCD.
- Porcentaje de avance (@05-junio-2026): 68%.
- FPO: 16 de julio de 2027.
- Entidad auditora: DELVASTO & ECHEVERRÍA.
- Avance con corte 05 de junio 2026, último informe radicado a la UPME.
- Inicia fase constructiva en julio de 2026.
- Continúan auditorías mensuales por representante de la UPME

4. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES.

- (I). Se requiere que el proceso de comercialización adelantado por Ecopetrol culmine. Permitirá que agentes que compraron gas a Ecopetrol realicen la solicitud de capacidad de transporte que permitirá analizar necesidades de ampliación.
- (II). Se sugiere una reunión entre las tres compañías Frontera, Promigas y Ecopetrol para definir recomendaciones sobre las necesidades del proyecto.
- (iii). Revisión por parte del MME, UPME, CREG, etc. de soportes probatorios de la información entregada al CNOGas, de manera verbal, por FRONTERA INFRAESTRUCTURA, ECOPETROL y PROMIGAS (Contratos, acuerdos, etc.).
- (iii) Se recomienda invitar a estas empresas a sesión CACSSE para confirmación de la información de sus proyectos.