

Dear participants,

Ecopetrol S.A. is pleased to invite you to participate in this non-binding Request for Quotes (RFQ) process for the supply of Liquefied Natural Gas (LNG), under the following commercial terms:

- Buyer: Ecopetrol S.A.
- Seller: Please specify
- Delivery Terms: DES
- Discharge Port: Buenaventura area (Pacific coast), Colombia. The designated discharge port is located in the Buenaventura area, on Colombia's Pacific coast. The LNG import terminal is currently under development and is expected to feature a Floating Storage Unit (FSU) as the primary receiving facility. The FSU will be moored offshore.
- Annual Contract Quantity (ACQ): Aprox. 22 TBtu (equivalent to 60 million standard cubic feet per day of natural gas)
- Cargo Size: The FSU will have a storage of 138,000 m³ of LNG
- Delivery profile: Rateable deliveries throughout the contractual year, subject to a standard Annual Delivery Program (ADP)
- Contract term: 5 years
- Start Date: August 01st 2026
- Price: Please refer your indicative quote indexed to Henry Hub (HH) as a preference, but open to receive offers indexed to other markers
- Seller's failure to deliver: Please specify the applicable percentage compensation in case of non-delivery
- Payment Terms: Please specify the Seller's preferred payment terms, including any conditions related to invoicing, credit period, and payment method.
- Vessel Compatibility Requirements: Given that the LNG import terminal is currently under development and will feature a Floating Storage Unit (FSU), the Seller is kindly requested to specify the vessel standards and compatibility assumptions considered for delivery, including any operational constraints or technical requirements relevant to the FSU configuration.
- Quality specifications (LNG must meet the following once regasified):

Specifications	International System	English System
Maximum Gross Heating Value (GHV) (Note 1)	42.8 MJ/m ³	1,150 BTU/ft ³
Minimum Gross Heating Value (GHV) (Note 1)	35.4 MJ/m ³	950 BTU/ft ³

Specifications	International System	English System
Liquid Content (Note 2)	Free of liquids	Free of liquids
Maximum Total H ₂ S Content	6 mg/m ³	0.25 grain/100 SCF
Maximum Total Sulfur Content	23 mg/m ³	1.0 grain/100 SCF
Maximum CO ₂ Content (% volume)	2%	2%
Maximum N ₂ Content (% volume)	5%	5%
Maximum Inert Content (% volume) (Note 3)	5%	5%
Maximum Oxygen Content (% volume)	0.1%	0.1%
Maximum Water Vapor Content	97 mg/m ³	6.0 lb/MMBtu
Maximum Delivery Temperature	49 °C	120 °F
Minimum Delivery Temperature	7.2 °C	45 °F
Maximum Dust and Suspended Material Content (Note 4)	1.6 mg/m ³	0.7 grain/1000 SCF
Wobbe Index (Note 5)	Between 46.6 MJ/m ³ and 52.7 MJ/m ³	Between 1250.0 BTU/ft ³ and 1414.7 BTU/ft ³

Note 1: All data regarding cubic meters or cubic feet of gas are referenced to Standard Conditions.

Note 2: Liquids may include: hydrocarbons, water, and other contaminants in liquid state.

Note 3: Inert content is considered as the sum of CO₂ and nitrogen contents. Oxygen is considered a contaminant.

Note 4: The maximum particle size must be 15 microns.

Note 5: Calculated using the gross heating value on a volumetric basis under the standard conditions and the actual relative density under the same standard conditions.

Kindly submit your non-binding quote by 17th of September 2025, before 17:00 hrs Houston time, based on market close of September 16th 2025.

The non-binding quote should be addressed to the following e-mails: luis.tarazonabr@ecopetrol.com.co, alvaro.casanova@ecopetrol.com.co and juan.zalamea@ecopetrol.com.co

Estimados participantes,

Ecopetrol S.A. se complace en invitarlos a participar en este proceso no vinculante de Solicitud de Cotización (RFQ) para el suministro de Gas Natural Licuado (GNL), bajo los siguientes términos comerciales:

- Comprador: Ecopetrol S.A.
- Vendedor: Por favor especificar
- Términos de entrega: DES
- Puerto de entrega: Zona de Buenaventura (costa pacífica), Colombia. El puerto de descarga designado está ubicado en la zona de Buenaventura, en la costa pacífica de Colombia. El terminal de importación de GNL se encuentra actualmente en desarrollo y se espera que cuente con una Unidad Flotante de Almacenamiento (FSU por sus siglas en inglés) como instalación principal de recepción. La FSU estará fondeada en alta mar.
- Cantidad contractual anual (ACQ): Aprox. 22 TBtu (equivalente a 60 millones de pies cúbicos estándar por día de gas natural)
- Tamaño de carga: La FSU tendrá un almacenamiento de 138,000 m³ de GNL
- Perfil de entrega: Entregas distribuidas de manera uniforme durante el año contractual, sujetas al proceso estándar de Programa Anual de Entregas (ADP)
- Plazo contractual: 5 años
- Fecha de inicio de entregas: 01 de agosto de 2026
- Precio: Por favor remitir su cotización indicativa indexada a Henry Hub (HH) como preferencia, pero se aceptan ofertas indexadas a otros marcadores
- Incumplimiento del vendedor: Por favor especificar el porcentaje de compensación aplicable en caso de no entrega
- Términos de pago: Por favor especificar los términos de pago preferidos por el vendedor, incluyendo cualquier condición relacionada con facturación, período de crédito y método de pago.
- Requisitos de compatibilidad de buques: Dado que el terminal de importación de GNL se encuentra actualmente en desarrollo y contará con una Unidad Flotante de Almacenamiento (FSU), se solicita amablemente al vendedor especificar los estándares de buque y los supuestos de compatibilidad considerados para la entrega, incluyendo cualquier restricción operativa o requerimiento técnico relevante para la configuración de la FSU.
- Especificaciones de calidad (el GNL debe cumplir con lo siguiente una vez regasificado):

Especificaciones	Sistema Internacional	Sistema Inglés
Poder calorífico bruto máximo (GHV) (Nota 1)	42.8 MJ/m ³	1,150 BTU/ft ³
Poder calorífico bruto mínimo (GHV) (Nota 1)	35.4 MJ/m ³	950 BTU/ft ³
Contenido de líquidos (Nota 2)	Libre de líquidos	Libre de líquidos
Contenido total máximo de H ₂ S	6 mg/m ³	0.25 granos/100 SCF
Contenido total máximo de azufre	23 mg/m ³	1.0 granos/100 SCF
Contenido máximo de CO ₂ (% volumen)	2%	2%
Contenido máximo de N ₂ (% volumen)	5%	5%
Contenido máximo de inertes (% volumen) (Nota 3)	5%	5%
Contenido máximo de oxígeno (% volumen)	0.1%	0.1%
Contenido máximo de vapor de agua	97 mg/m ³	6.0 lb/MMBtu
Temperatura máxima de entrega	49 °C	120 °F
Temperatura mínima de entrega	7.2 °C	45 °F
Contenido máximo de polvos y material en suspensión (Nota 4)	1.6 mg/m ³	0.7 granos/1000 SCF
Índice de Wobbe (Nota 5)	Entre 46.6 MJ/m ³ y 52.7 MJ/m ³	Entre 1250.0 BTU/ft ³ y 1414.7 BTU/ft ³

Nota 1: Todos los datos sobre metros cúbicos o pies cúbicos de gas están referidos a condiciones estándar.

Nota 2: Los líquidos pueden incluir: hidrocarburos, agua y otros contaminantes en estado líquido.

Nota 3: Se considera como contenido de inertes la suma de los contenidos de CO₂ y nitrógeno. El oxígeno se considera un contaminante.

Nota 4: El tamaño máximo de las partículas debe ser 15 micrones.

Nota 5: Calculado con el poder calorífico superior en base volumétrica a condiciones estándar y con la densidad relativa real bajo las mismas condiciones estándar.

Se solicita amablemente enviar su cotización no vinculante a más tardar el 17 de septiembre de 2025, antes de las 17:00 horas (hora de Houston), con base en el cierre de mercado del 16 de septiembre de 2025.

La cotización no vinculante debe ser enviada a los siguientes correos electrónicos:
luis.tarazonabr@ecopetrol.com.co, alvaro.casanova@ecopetrol.com.co,
juan.zalamea@ecopetrol.com.co