



Unidad de Planeación **Minero Energética**

Socialización Infraestructura de Importación del Gas del Pacífico

Bogotá D.C. 10 de mayo de 2023



MINISTERIO DE MINAS Y
ENERGÍA

AGENDA

1. **Beneficios** de la Infraestructura.
1. **Beneficiarios** de la Infraestructura.
1. **Cronograma** de la convocatoria.

Beneficios de la infraestructura.

Beneficios de la infraestructura.

Este proyecto **hace parte del pilar de la gradualidad, soberanía y confiabilidad** de la Transición Energética Justa que el Gobierno Nacional ha trazado como carta de navegación.

Se garantiza la incorporación de oferta de gas natural que **permite garantizar la seguridad de abastecimiento y confiabilidad en el país.**

Se evita un racionamiento de la tercera parte de la demanda estimada con un costo para el país de aproximadamente 2.370 MUSD. Lo anterior conforme a los análisis realizados por la UPME con la información oficial disponible.

Beneficios de la infraestructura.

Se **diversifica la concentración espacial** de la oferta en el país.

La incorporación de la infraestructura **trae reducciones tarifarias** estimadas para las regiones del Suroccidente (14.82%) y en CQR (8.2%)
Regiones de Caldas, Quindío y Risaralda.

Permite la prestación del servicio de gas natural **sin interrupciones ante fallas en la infraestructura.**

Beneficiarios de la infraestructura.

Aspectos importantes en relación a los Beneficiarios

1. La información sobre la identificación de la demanda atendible de los beneficiarios será publicada por la UPME a través de la página web.

2. Los beneficiarios se encuentran asociados a nodos del Sistema Nacional de Transporte.

Facturación a los Beneficiarios por parte del transportador

Numeral 2 Anexo 4 Resolución CREG 102 – 008 de 2022

$$PN_{PAGN, M + 1, t, j} = A_{PAGN, m + 1, t} \times PP_{UPME} \times \frac{\sum_{p=1}^P KR_{PAGN, m, t, j, p}}{\sum_{j=1}^J \sum_{p=1}^P KR_{PAGN, m, t, i, p}}$$

PP_{UPME}

Porcentaje de participación obtenido de acuerdo con lo establecido en el numeral (iii) del literal a) del Artículo 17 de la Resolución CREG 102 008 de 2022.

Para **determinar** el PP_{UPME}

Seis meses antes de la FPO o la fecha anticipada de entrada en operación (total o parcial), **se utilizará la información más actualizada publicada por la UPME** sobre la identificación de la demanda atendible de los beneficiarios por el respectivo proyecto PAGN (**inciso i. numeral a) Artículo 17 Resolución CREG 102 - 008 2022**).

Para la identificación de la demanda atendible de los beneficiarios.

1. La UPME identificará la demanda con base en beneficiarios de **Confiabilidad.**

2. Confiabilidad: **Para todo el Sistema Nacional de Transporte.** (SNT)

Cronograma de la convocatoria.

Hitos relevantes Cronograma Convocatoria

Cronograma sin contraoferta



Aspectos **relevantes**

Actualización del Estudio Técnico para el Plan de abastecimiento de Gas Natural **(tercer trimestre 2023)**.

Evento de socialización –
Criterios de Evaluación
Propuesta técnica y económica
– Fecha estimada: **29 de mayo de 2023**.

Aspectos **relevantes**

Adenda No. 4 modificación documentos de selección del inversionista **a publicar próximamente.**

Publicación respuesta a comentarios consolidados recibidos entre febrero y mayo de 2023.

Gracias!



@upmecol



@upmeoficial



@upmeoficial



@upmeoficial

www.upme.gov.co