

**RESPUESTA DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA AL CUESTIONARIO PARA CITACIÓN A AUDIENCIA PÚBLICA ANEXO A LA PROPOSICIÓN NO. 17 DE 2024 RELACIONADA CON "PROYECTO DE LEY NO. 305/2023-CÁMARA", PRESENTADA POR LOS HH.RR., ARMANDO ANTONIO ZABARAÍN D'ARCE Y WADITH ALBERTO MANZUR IMBETT**

En el marco de las funciones y competencias otorgadas al Ministerio de Minas y Energía mediante Decreto No. 381 de 2012, me permito dar respuesta al cuestionario para debate de control político mencionado:

**2. ¿Qué acciones está implementando el Ministerio de Minas y Energía para garantizar la seguridad y la eficiencia en el suministro de energía en Colombia, teniendo en cuenta el papel crucial de los combustibles en la matriz energética del país?**

En el marco de las funciones otorgadas por el Decreto 1073 de 2015, el Ministerio de Minas y Energía, mediante la Dirección de Hidrocarburos coordinamos sistemáticamente con los agentes de la cadena de abastecimiento de combustibles, como son: productores, logística y transporte, comercializadores, mayoristas y generadores térmicos de energía, la disponibilidad del combustible para generación térmica, además de disponer de los inventarios necesarios tanto para movilidad vehicular y de carga como para la generación, mediante mercados diferenciados.

**4. ¿Qué medidas adicionales está considerando el Ministerio de Minas y Energía para incentivar la investigación y el desarrollo de tecnologías alternativas y más eficientes en el uso de combustibles en Colombia?**

El Ministerio de Minas y Energía trabaja en conjunto con el ministerio de Ciencia y Tecnología, centros de investigación, ICP, CENICAÑA, CENIPALMA, grupos de investigación de las universidades y centros de desarrollo tecnológico. Estos trabajos conjuntos se centran en la identificación y desarrollo de otras fuentes combustibles, como son la Biomasa, los biocombustibles de segunda generación, el combustible sostenible de aviación, la economía circular y el reúso de aceites para incorporarlos en la matriz diversificada y sostenible de fuentes energéticas combustibles, especialmente para la movilidad y la industria.

**5. Sírvase informar ¿Cuáles son las estimaciones y mecanismos de suministro de gasolina y ACPM, teniendo en cuenta variables como la demanda actual, la capacidad de producción y las condiciones del mercado? Además, ¿cuánto es el tiempo estimado de producción y suministro de las reservas de estos combustibles en el país?**

Respecto a esta pregunta, es necesario señalar que la Unidad de Planeación Minero Energética - UPME, conforme a las facultades y funciones que le otorga el artículo 4 del Decreto 2121 de 2023, está encargada de “Establecer los requerimientos mineros y energéticos de la población y los agentes económicos del país, con base en proyecciones de demanda que tomen en cuenta la evolución más probable de las variables explicativas en un contexto nacional e internacional.”

Esto se traduce en que la UPME está encargada de publicar el Plan Indicativo de Abastecimiento de Combustibles Líquidos, el cual cuenta con un ejercicio de modelado que proyecta y evalúa la demanda de combustibles líquidos y su satisfacción. Adicionalmente, este documento se ve complementado con el Plan indicativo de Abastecimiento de Combustibles Líquidos - PIACL - Análisis de Confiabilidad 2022. Los documentos mencionados pueden ser consultados en los siguientes enlaces respectivamente:

1)[https://www1.upme.gov.co/sipg/Publicaciones SIPG/Plan Indicativo Abastecimiento Combustibles Liquidos.pdf](https://www1.upme.gov.co/sipg/Publicaciones_SIPG/Plan_Indicativo_Abastecimiento_Combustibles_Liquidos.pdf)

2)[https://www1.upme.gov.co/sipg/Publicaciones SIPG/PIACL Confiabilidad 2022.pdf](https://www1.upme.gov.co/sipg/Publicaciones_SIPG/PIACL_Confiabilidad_2022.pdf)

**6. En razón al déficit de producción de gasolina que tiene el país, de alrededor de 65.000 barriles diarios de petróleo (2,7 millones de galones de gasolina corriente), ¿considera conveniente ampliar la capacidad de refinación de la Refinería de Barrancabermeja recuperando la implementación del plan de modernización que se proyectó en 2011? Favor explicar.**

La cadena de abastecimiento de combustibles líquidos cuenta con cuatro unidades productoras de combustibles fósiles bajo dominio y gobierno del Grupo ECOPETROL S.A., estas tienen una capacidad de carga de petróleo crudo de cuatrocientos veinte mil barriles por día. La cadena de abastecimiento también cuenta con capacidad de producción de Biocombustibles, etanol y biodiesel con mezclas autorizadas del diez por ciento (10%) en volumen, a la gasolina motor o al DIESEL, respectivamente.

Por otra parte, la cadena de abastecimiento de combustibles líquidos incorpora estrategias de importación para fortalecer y dar confiabilidad al suministro de la demanda nacional. Así mismo, para el año 2024, en el marco de sus planes y decisiones corporativas, ECOPETROL se encuentra adelantando el plan de mantenimiento de la Refinería de Barrancabermeja.

Es importante aclarar que las capacidades de producción de combustibles líquidos se ajustan con base en la demanda y, por tanto, los proyectos de inversión se definen a partir de los estudios de la Unidad de Planeación Minero Energética – UPME (como lo arriba citados “Plan Indicativo de Abastecimiento de Combustibles Líquidos”, y su análisis de confiabilidad).

Las inversiones para la actualización de las refinerías de petróleo y de las plantas productoras de combustibles se mantienen de forma permanente, resaltando proyectos orientados a incrementar capacidades de carga y mejorando la calidad de los productos combustibles a la vez que mitigan impactos ambientales; por ejemplo, al llevar a máximo 50 partes por millón el contenido de azufre en los combustibles.

Esperamos haber resuelto de manera satisfactoria la presente solicitud, señalando que de requerirse alguna información adicional con gusto será atendida.