

13068

H.S. MIGUEL ANGEL BARRETO CASTILLO

Bogotá D.C., 29 de septiembre de 2026

PLENARIA DEL SENADO DE LA REPÚBLICA

APROBADO

29.10.2026

PROPOSICIÓN ADITIVA NO. 76 DE 2026

Adiciónese a la proposición aprobada en la Plenaria del 18 de agosto de 2026 (No. 49) , en relación con el DEBATE DE CONTROL POLÍTICO SOBRE LA CRISIS DEL SECTOR DE GAS EN COLOMBIA, SUS IMPLICACIONES EN LA TARIFAS PARA LOS USUARIOS Y EL RIESGO DE SUMINISTRO, la aprobación **de citación al debate** al Doctor **RODRIGO LARA RESTREPO, MINISTRO DEL INTERIOR**, y al Doctor **JOAQUÍN GUTIÉRREZ CABALLERO, Presidente de ECOPETROL**, y a la Doctora **MARÍA ROCÍO CORTÉS VARGAS, SUPERINTENDENTE DE INDUSTRIA Y COMERCIO**, con el fin de que respondan los siguientes cuestionarios, así como los nuevos cuestionarios formulados al **MINISTRO DE MEDIO AMBIENTE Y DESARROLLO SOSTENIBLE**, Doctor **FABIO ARJONA HINCAPIÉ**, al Director de la **ANLA**, Doctor **SERGIO ARTURO PIÑEROS**.

CUESTIONARIO PARA EL MINISTRO DEL INTERIOR

Consulta previa y conflictividad social

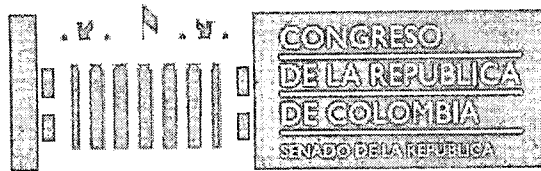
1. ¿Cuántos proyectos relacionados con exploración, producción, transporte, regasificación e infraestructura de gas natural se encuentran actualmente pendientes de certificación de presencia de comunidades étnicas, inicio de consulta previa o culminación de dicho proceso?
2. Relacione los proyectos energéticos y gasíferos que presentan retrasos asociados a procesos de consulta previa, indicando estado actual, tiempo de retraso y entidades involucradas.
3. ¿Cuál es el tiempo promedio de duración de los procesos de consulta previa para proyectos de hidrocarburos y gas natural durante los últimos cinco años?
4. ¿Cuáles son las principales causas de demora identificadas por el Ministerio del Interior en los trámites de consulta previa para proyectos estratégicos del sector energético?
5. ¿Qué medidas ha adoptado o tiene previstas el Gobierno Nacional para garantizar que los procesos de consulta previa se desarrollen con respeto a

AQUÍ VIVE LA DEMOCRACIA

Capitolio Nacional. Of 302.

Correo: miguel.barreto@senado.gov.co

29.10.2026



H. S. MIGUEL ANGEL BARRETO CASTILLO

los derechos de las comunidades, pero evitando paralizaciones indefinidas que afecten la seguridad energética nacional?

6. ¿Cuántos proyectos estratégicos de transporte de gas, regasificación o explotación costa afuera se encuentran actualmente suspendidos o retrasados por conflictos sociales, bloqueos, protestas o controversias comunitarias?
7. ¿Existe una estrategia interinstitucional entre el Ministerio del Interior, Ministerio de Minas y Energía, Ministerio de Ambiente y ANLA para priorizar proyectos considerados críticos para la seguridad energética del país?
8. ¿Cuál es el cronograma para modernizar y digitalizar los procedimientos de certificación de comunidades étnicas y consulta previa con el fin de reducir tiempos de respuesta?
9. ¿Qué acciones ha adelantado el Ministerio para prevenir conflictos sociales en las zonas donde se desarrollarán proyectos de producción y transporte de gas natural?
10. ¿Qué evaluación ha realizado el Ministerio sobre el impacto que las demoras en consultas previas han tenido en el abastecimiento futuro de gas natural y en el incremento de tarifas para los usuarios?

CUESTIONARIO PARA EL MINISTRO DE AMBIENTE Y DESARROLLO SOSTENIBLE

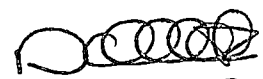
Licenciamiento ambiental y seguridad energética

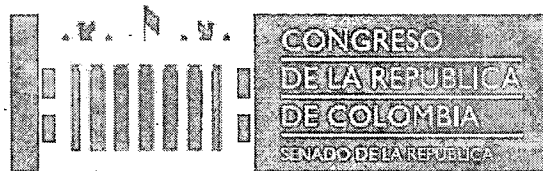
1. ¿Cuántos proyectos relacionados con producción, transporte, almacenamiento, regasificación e infraestructura de gas natural se encuentran actualmente en trámite de licenciamiento ambiental o modificación de licencia?
2. Relacione los proyectos estratégicos para el abastecimiento nacional de gas que presentan retrasos en trámites ambientales, indicando etapa procesal y tiempo de demora.
3. ¿Cuál ha sido el tiempo promedio de evaluación de licencias ambientales para proyectos gasíferos durante los últimos cinco años?
4. ¿Cuáles son los principales cuellos de botella identificados por el Ministerio en los procesos de licenciamiento ambiental para proyectos energéticos estratégicos?

AQUÍ VIVE LA DEMOCRACIA

Capitolio Nacional. Of 302.

Correo: miguel.barreto@senado.gov.co


29.12.2020



H.S. MIGUEL ANGEL BARRETO CASTILLO

5. ¿Qué medidas concretas se han adoptado para armonizar los objetivos de la transición energética con la necesidad de garantizar la confiabilidad y seguridad energética del país?
6. ¿Existe una ruta especial o procedimiento prioritario para evaluar proyectos relacionados con la ampliación de la oferta nacional de gas natural o el transporte de este combustible?
7. ¿Qué coordinación existe entre el Ministerio de Ambiente, la ANLA, la UPME y el Ministerio de Minas y Energía para acelerar la ejecución de proyectos declarados de utilidad pública e interés nacional?
8. ¿Cuántos proyectos energéticos con impacto en el abastecimiento de gas han sido archivados, negados o suspendidos por motivos ambientales desde 2022?
9. ¿Qué evaluación ha realizado el Ministerio respecto al impacto ambiental comparativo entre aumentar la producción nacional de gas y depender crecientemente de la importación de GNL?
10. ¿Considera el Ministerio que las actuales capacidades institucionales son suficientes para responder oportunamente a los trámites ambientales requeridos por el sector energético? En caso negativo, ¿qué fortalecimiento institucional se requiere?
11. ¿Cuál es el plan del Ministerio para garantizar que las decisiones ambientales no generen riesgos de desabastecimiento energético o incrementos tarifarios que afecten a los usuarios y a la industria nacional?

CUESTIONARIO PARA EL DIRECTOR GENERAL DE LA ANLA

Trámites ambientales y proyectos represados

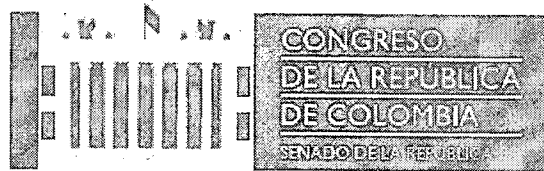
1. Relacione todos los proyectos de hidrocarburos, gas natural, regasificación y transporte de gas que actualmente se encuentran en evaluación dentro de la ANLA, indicando fecha de radicación, estado del trámite y plazo estimado de decisión.
2. ¿Cuántos expedientes relacionados con proyectos gasíferos presentan suspensiones, requerimientos adicionales o solicitudes de información complementaria?
3. ¿Cuál es el tiempo promedio real de otorgamiento de una licencia ambiental para proyectos de gas natural y cómo se compara con los términos legales establecidos?

AQUÍ VIVE LA DEMOCRACIA

Capitolio Nacional. Of 302.

Correo: miguel.barreto@senado.gov.co


29-1-2026



H.S. MIGUEL ANGEL BARRETO CASTILLO

4. Indique cuáles proyectos estratégicos para la seguridad energética nacional acumulan los mayores retrasos y explique las razones específicas.
5. ¿Qué porcentaje de las demoras obedece a insuficiencias de información por parte de los solicitantes y qué porcentaje corresponde a procesos internos de evaluación?
6. ¿Qué acciones ha implementado la ANLA para agilizar las decisiones relacionadas con proyectos estratégicos de abastecimiento energético?
7. ¿Cuál es el estado de los trámites ambientales asociados a los proyectos costa afuera destinados a incrementar las reservas y producción nacional de gas?
8. ¿Qué mecanismos utiliza la ANLA para coordinar simultáneamente los procesos de licenciamiento con las autoridades ambientales regionales y otras entidades del Estado?
9. ¿Cuál ha sido el impacto estimado sobre el cronograma de entrada en operación de los proyectos estratégicos de gas debido a los tiempos de licenciamiento ambiental?
10. ¿Puede la ANLA garantizar que los proyectos considerados críticos para la seguridad energética nacional serán decididos dentro de los plazos legales? En caso contrario, explique las razones.
11. ¿Cuántos funcionarios técnicos se encuentran actualmente asignados a la evaluación de proyectos energéticos y cuál es la capacidad efectiva de la entidad para atender la creciente demanda de trámites?

CUESTIONARIO PARA EL PRESIDENTE DE ECOPETROL

1. Relacione los proyectos de producción de gas natural de Ecopetrol que actualmente presentan retrasos por trámites ambientales, consulta previa, conflictos sociales o decisiones regulatorias, indicando para cada caso el impacto en producción esperada y fecha estimada de entrada en operación.
2. ¿Qué volumen adicional de gas podría incorporarse al mercado nacional si dichos proyectos entraran en operación dentro de los cronogramas inicialmente previstos?
3. ¿Cuál es el impacto estimado sobre las tarifas de gas para los usuarios finales derivado de los retrasos en la entrada de nuevos proyectos de producción nacional?
4. ¿Qué medidas está adoptando Ecopetrol para compensar la menor oferta local ocasionada por retrasos en licencias ambientales y consultas previas?

AQUÍ VIVE LA DEMOCRACIA

Capitolio Nacional. Of 302.

Correo: miguel.barreto@senado.gov.co

① ② ③ ④
29.11.2010



H. S. MIGUEL ANGEL BARRETO CASTILLO

5. Presente el estado detallado de los proyectos Sirius, Uchuva y demás desarrollos costa afuera que tengan potencial de aumentar significativamente la oferta nacional de gas.
6. ¿Qué requerimientos regulatorios, ambientales o sociales considera Ecopetrol prioritarios para acelerar la entrada en producción de estos proyectos?
7. ¿Cuál es el costo estimado para el país de sustituir mediante importaciones el gas que no ha podido incorporarse al mercado por retrasos de proyectos nacionales?
8. ¿Qué porcentaje de la demanda nacional proyectada para 2027, 2028, 2030 y 2035 podría ser cubierto por producción propia de Ecopetrol y sus asociados?
9. ¿Qué riesgos identifica Ecopetrol para la materialización oportuna de los proyectos costa afuera y cuáles son los planes de mitigación correspondientes?
10. ¿Cuál es la posición de Ecopetrol respecto a la necesidad de declarar ciertos proyectos de gas natural como estratégicos para la seguridad energética nacional y otorgarles mecanismos especiales de coordinación institucional?
11. ¿Qué estimación tiene Ecopetrol sobre el incremento tarifario que enfrentarían hogares, comercios e industrias si el país profundiza su dependencia del gas importado en lugar de desarrollar oportunamente los recursos nacionales?
12. Sírvase entregar los detalles relacionados con la adjudicación y ejecución del contrato de la Regasificadora del Pacífico, proyecto que busca facilitar la importación de gas natural por Buenaventura. ¿Qué cantidad de gas podrá incorporar a la oferta nacional y a partir de qué día? ¿A qué precio aproximado se tiene proyectado la venta del metro cúbico de gas a las comercializadoras?
13. Sírvase entregar los avances del del proyecto de la Planta Regasificadora La Guajira, liderado por la Transportadora de Gas Internacional (TGI), respecto del Acuerdo de Conexión y Derecho de uso de la línea de transferencia con Hocol, filial del Grupo Ecopetrol y operador de la Asociación Guajira, que permitirá conectar la Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU) a la línea Chuchupa B-Ballena

Cuestionario para la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC)

Tema: Análisis de Mercado y Libre Competencia en el Sector Gas

AQUÍ VIVE LA DEMOCRACIA

Capitolio Nacional. Of 302.

Correo: miguel.barreto@senado.gov.co

[Handwritten signature]
29.10.2016



H.S. MIGUEL ANGEL BARRETO CASTILLO

1. **Estudios de Estructura de Mercado:** ¿Ha realizado la Superintendencia estudios recientes sobre los niveles de concentración en la producción y transporte de gas natural en Colombia? Sírvase presentar los hallazgos relacionados con la posible existencia de monopolios en la producción y oligopolios en la infraestructura de transporte.
2. **Abuso de Posición Dominante:** ¿Existen investigaciones en curso o expedientes abiertos por esta Superintendencia contra agentes del mercado gasífero por presuntas conductas de abuso de posición dominante o por establecer barreras de entrada que impiden la participación de nuevos oferentes?
3. **Prácticas Restrictivas de la Competencia:** ¿Qué medidas ha tomado la SIC para monitorear y sancionar posibles prácticas restrictivas de la competencia en los contratos de comercialización y transporte de gas, que puedan estar afectando artificialmente los precios al consumidor final?
4. **Impacto en la Tarifa:** ¿Cuál es la evaluación técnica de la Superintendencia respecto a cómo la estructura de mercado actual (concentración de oferta y transporte) incide directamente en los incrementos tarifarios que afrontan los hogares, comercios e industrias colombianas?
5. **Coordinación Regulatoria:** ¿Qué recomendaciones específicas ha enviado la SIC a la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) o al Ministerio de Minas y Energía para mitigar los riesgos anticompetitivos identificados en la cadena de suministro de gas natural?
6. **Intervención en Proyectos Estratégicos:** Ante la actual crisis de abastecimiento, ¿cómo garantiza la SIC que los nuevos proyectos de infraestructura (como las plantas regasificadoras) no se vean cooptados por agentes que ya poseen posiciones dominantes en el transporte, evitando así la consolidación de nuevos monopolios regionales o nacionales?
7. **Acciones Preventivas:** ¿Cuál es la estrategia de vigilancia preventiva de la entidad para asegurar que las empresas integradas verticalmente en el sector no utilicen dicha integración para desplazar a competidores o favorecer sus propias comercializadoras en detrimento de la eficiencia del mercado?

Cordialmente,

MIGUEL ANGEL BARRETO CASTILLO
Senador de la República


29.1.2016

AQUÍ VIVE LA DEMOCRACIA

Capitolio Nacional. Of 302.

Correo: miguel.barreto@senado.gov.co