



Al contestar cite Radicado 20246410385561 Id: 1607748  
Folios: 17 Fecha: 2024-04-23 21:17:28  
Anexos: 1 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)  
Remitente: PRESIDENCIA  
Destinatario: CONGRESO DE LA REPUBLICA DE COLOMBIA - CAMARA DE REPRESENTANTES - JUAN FERNANDO ESPINAL RAMIREZ

Bogotá, D.C.

Doctor

**JUAN FERNANDO ESPINAL RAMÍREZ**

Representante a la Cámara por el departamento de Antioquia

Congreso de la República de Colombia

[secretaria.general@camara.gov.co](mailto:secretaria.general@camara.gov.co); [contacto@juanespinal.co](mailto:contacto@juanespinal.co); [juan.espinal@camara.gov.co](mailto:juan.espinal@camara.gov.co)

Ciudad

**Asunto:** Respuesta solicitud ANH 20246410412372 ID. 1607113. Aditiva Proposición 55

Cordial saludo Honorable Representante:

La Agencia Nacional de Hidrocarburos -ANH- recibió el cuestionario aditivo a la Proposición 55. Al respecto, en cumplimiento de las disposiciones contenidas en los artículos 258 y 259 de la Ley 5° de 1992 y en el marco de las competencias establecidas en el Decreto 714 de 2012, la Agencia Nacional de Hidrocarburos se permite contestar a cada una de sus preguntas, en los siguientes términos:

*1. Responder de manera concreta: ¿Bajo el Gobierno de Gustavo Petro, la Agencia Nacional de Hidrocarburos ha recibido alguna instrucción de la Presidencia de la Republica o del Ministerio de Minas y Energía como formulador de la política energética del país de celebrar o no nuevos contratos de exploración de hidrocarburos?*

**Respuesta:** El objetivo misional de Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH, es administrar integralmente las reservas y recursos hidrocarburíferos de propiedad de la Nación; promover el aprovechamiento óptimo y sostenible de los recursos hidrocarburíferos y contribuir a la seguridad energética nacional.

La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) tiene el mandato de gestionar eficientemente los recursos hidrocarburíferos a partir de los contratos y convenios de exploración y producción de hidrocarburos vigentes.

Es importante resaltar que la ANH, como entidad adscrita al Ministerio de Minas y Energía, está obligada a ejecutar la política pública dictada por la Presidencia de la República y el Ministerio de Minas y Energía, cuyo sustento se encuentra en el Plan Nacional de Desarrollo (PND) aprobado por el Congreso de la República. Este mandato contenido en el PND tiene su origen en la Constitución Política de Colombia, que establece la obligación de las entidades públicas de acatar y cumplir con las políticas y planes de desarrollo establecidos por el Gobierno Nacional.

El actual Plan Nacional de Desarrollo 2022-2026: Colombia, Potencia Mundial de la Vida, aprobado por el congreso, incluye un capítulo dedicado a la transformación energética, en el cual se establece la hoja de ruta para la transición hacia una matriz energética más diversificada, descarbonizada,

**Agencia Nacional de Hidrocarburos**

Avenida Calle 26 #59 - 65 Piso 2. Edificio Cámara Colombiana de la Infraestructura

Código Postal: 111321. Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: +57 (601) 593 1717

Línea Gratuita: 01 8000 953000



Al contestar cite Radicado 20246410385561 Id: 1607748

Folios: 17 Fecha: 2024-04-23 21:17:28

Anexos: 1 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)

Remitente: PRESIDENCIA

Destinatario: CONGRESO DE LA REPUBLICA DE COLOMBIA - CAMARA DE REPRESENTANTES - JUAN FERNANDO ESPINAL RAMIREZ

resiliente y baja en emisiones de carbono. En este contexto, la ANH debe alinearse con estos objetivos y contribuir al cumplimiento de los compromisos internacionales asumidos por Colombia en materia de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero y adaptación al cambio climático.

Es importante tener en cuenta que, desde su creación en 2003, la ANH ha venido adaptándose a las nuevas tendencias internacionales en el sector de hidrocarburos, incluyendo las crecientes preocupaciones por la sostenibilidad ambiental y la transición energética. Esto ha llevado a cambios en las prioridades y estrategias de los inversionistas, a los cuales la ANH está respondiendo de manera proactiva, buscando un equilibrio entre el aprovechamiento responsable de los recursos y la necesidad de avanzar hacia una economía más sostenible.

Ahora bien, desde la perspectiva del derecho constitucional colombiano, las entidades públicas de orden nacional y de la rama ejecutiva están obligadas a acatar lo señalado en el Plan Nacional de Desarrollo (PND). Es por ello que la obligación de las entidades públicas de orden nacional y de la rama ejecutiva de acatar lo señalado en el PND, tiene un sólido fundamento en la Constitución Política de Colombia, en sus principios, en especial, de supremacía constitucional, coordinación, planeación y legalidad, todo ello en consonancia con los mandatos contenidos en la Ley Orgánica del Plan de Desarrollo, que refuerzan el carácter vinculante de este instrumento para orientar la acción del Estado hacia el logro de los objetivos y metas de desarrollo del país, en observancia de la Ley 152 de 1994, que tiene el carácter de Ley Orgánica y establece los procedimientos y mecanismos para la elaboración, aprobación, ejecución, seguimiento, evaluación y control del PND. Esta ley refuerza el carácter vinculante del PND para todas las entidades públicas del orden nacional.

*2. En caso de que la respuesta anterior sea negativa: ¿Con base en qué facultad legal y constitucional la Agencia ha adoptado tal decisión?*

**Respuesta:** Si la facultad en mención hace referencia a una presunta cesación en la actividad de exploración, es preciso mencionar que tal percepción no es precisa como quiera que la ANH continua con el seguimiento y el impulso del desarrollo de más de 300 contratos vigentes, que cubren un área cercana a los 15 millones de hectáreas con vocación de exploración, y de estas, una extensión representativa por situaciones diversas en los últimos años no han realizado ninguna actividad de exploración.

*3. ¿Bajo el actual Gobierno, la Agencia Nacional de Hidrocarburos ha dado cumplimiento a su objeto misional, establecido en el artículo 2° del Decreto 714 de 2012 "promover el aprovechamiento óptimo y sostenible de los recursos hidrocarburíferos y contribuir a la seguridad energética nacional"?*

**Respuesta:** Sí, la ANH ha desarrollado actividades y estrategias orientadas a maximizar, potencializar y viabilizar los contratos y convenios de hidrocarburos vigentes mediante el seguimiento oportuno a la ejecución y cumplimiento de las obligaciones pactadas en los referidos contratos y la adopción de un marco regulatorio para incentivar la exploración, evaluación y producción de hidrocarburos.

Como resultado del oportuno seguimiento a la ejecución y cumplimiento de las obligaciones pactadas en los contratos y convenios de hidrocarburos vigentes y en desarrollo de las actividades



Al contestar cite Radicado 20246410385561 Id: 1607748

Folios: 17 Fecha: 2024-04-23 21:17:28

Anexos: 1 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)

Remitente: PRESIDENCIA

Destinatario: CONGRESO DE LA REPUBLICA DE COLOMBIA - CAMARA DE REPRESENTANTES - JUAN FERNANDO ESPINAL RAMIREZ

exploratorias entre agosto de 2022 y abril de 2024 la ANH ha garantizado la seguridad energética mediante:

### 1. Avance en la actividad exploratoria:

Se han adquirido un total de 3.804 Km de sísmica 2D equivalente y se han perforado 77 pozos exploratorios Tipo A3 y A2, obteniendo que los contratistas hayan presentado 30 Avisos de Descubrimiento – AD, de los cuales 15 corresponden a descubrimientos de gas.

Es de resaltar, que con cada descubrimiento de Gas se contribuye a la seguridad energética y a la autosuficiencia, así mismo aporta a la reducción de la emisión de gases de efecto invernadero, mejora la calidad del aire, genera empleo, permite la contratación de bienes y servicios en la región, disminuye la línea de pobreza, genera recursos fiscales para el estado a través de las regalías, entre otros.

### 2. Evaluación y Explotación:

Desde la ANH se ha continuado con el seguimiento oportuno a los Contratos y Convenios de Hidrocarburos, cumpliendo con lo estipulado en cada una de las minutas pactadas, contribuyendo a la maximización y optimización de los contratos vigentes. Entre agosto de 2022 y abril de 2024, diez y nueve (19) contratos han presentado programa de evaluación para veinte (20) áreas, y cinco (5) contratos iniciaron explotación en cinco (5) áreas.

### 3. Gestión Sociambiental

En el marco de la gestión la ANH ha desarrollado actividades y estrategias orientadas a potencializar los Contratos y convenios de hidrocarburos suspendidos, lo anterior, ejecutando un Plan de Trabajo de manera articulada con Operadoras de los Contratos de Hidrocarburos y las Entidades competentes con el objetivo de aunar esfuerzos y lograr superar los hechos de terceros y fuerza mayor que actualmente impactan en los Contratos el desarrollo normal de las actividades de exploración y producción de hidrocarburos.

La formulación y elaboración del Plan de Trabajo, se compone de las siguientes fases:

1. Diagnóstico: corresponde a la actualización de las acciones realizadas por las operadoras en el marco de las causales de suspensión de cada contrato suspendido y a la preparación y establecimiento de mesas de trabajo con las gerencias de entorno de las empresas y Entidades relacionadas.
2. Gestión: hace referencia al diseño de propuestas de gestión interinstitucional y partes involucradas, que permita la prevención efectiva y la normalización de los contratos de hidrocarburos.
3. Implementación: Ejecución de las estrategias macro y micro formuladas, así como de la gestión interinstitucional.
4. Seguimiento: monitoreo, evaluación, ajuste permanente a las estrategias.



Al contestar cite Radicado 20246410385561 Id: 1607748

Folios: 17 Fecha: 2024-04-23 21:17:28

Anexos: 1 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)

Remitente: PRESIDENCIA

Destinatario: CONGRESO DE LA REPUBLICA DE COLOMBIA - CAMARA DE REPRESENTANTES - JUAN FERNANDO ESPINAL RAMIREZ

5. Proyección: busca la formulación de recomendaciones (normativas, de gestión, técnicas), la definición de lineamientos de prevención de suspensiones en contratos de hidrocarburos y proyecta el trabajo a mediano y largo plazo.

La puesta en marcha del Plan de Trabajo mencionado ha tenido como resultado la celebración de reuniones continuas con 12 empresas contratistas, abordando 31 Contratos de Hidrocarburos en las que se ha logrado actualizar y establecer la situación del entorno.

Con ocasión del diagnóstico determinado, la ANH ha adelantado gestiones de coordinación con distintas autoridades ambientales, como Corpoamazonia, Corporinoquía, Corantioquia, Corpoguajira y la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales, así como con el Ministerio del Interior y la Dirección Nacional de Consulta Previa, entes territoriales, entre otros.

En ese mismo sentido, la ANH lideró el Encuentro de Mandatarios Regionales sobre Gobernanza, Desarrollo Sostenible y Transición Energética en el sector Hidrocarburos llevado a cabo entre el 5 y 6 de marzo de 2024, el cual contó con el apoyo de la Asociación Colombiana del Petróleo y Gas (ACP), la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía (CAMPETROL) y la Asociación Colombiana de Gas Natural (NATURGAS). En el evento participaron más de 120 mandatarios regionales y representantes del sector de hidrocarburos.

Durante los dos (2) días, miembros del Gobierno Nacional, alcaldes y gobernadores de los departamentos productores de petróleo, se reunieron para compartir ideas sobre el desafío que enfrenta Colombia en el ámbito de los hidrocarburos en el marco de la transición energética. También, para crear redes de colaboración y alianzas estratégicas, todo con el objetivo de avanzar hacia un sector más sostenible y que enfrente de manera asertiva los nuevos retos que trae consigo la transición energética.

Adicionalmente, bajo la estrategia de prevención la ANH, tiene previsto adelantar en los meses de abril y mayo de 2024 tres (3) mesas departamentales de diálogo que permitan una articulación efectiva de los actores en territorios:

Mesa Departamental Meta – 26 de abril de 2024\*

Mesa Departamental Casanare – 03 de mayo de 2024\*

Mesa Departamental Santander – 10 de mayo de 2024\*

*\*Los anteriores espacios fueron propuestos por la ANH, y los mismos se encuentran sujetos a validación de agenda.*

Al respecto, el 17 de abril de 2024, en cabeza del presidente de la ANH, Dr. Orlando Velandia, se llevó a cabo un espacio de diálogo con las operadoras con el propósito de continuar con la promoción de la articulación de los diferentes actores partícipes del sector hidrocarburos.

Así mismo, la ANH continúa generando acciones sociales orientadas a la viabilización de contratos vigentes a través del fortalecimiento a sectores como la educación, salud entre otros.



Al contestar cite Radicado 20246410385561 Id: 1607748

Folios: 17 Fecha: 2024-04-23 21:17:28

Anexos: 1 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)

Remitente: PRESIDENCIA

Destinatario: CONGRESO DE LA REPUBLICA DE COLOMBIA - CAMARA DE REPRESENTANTES - JUAN FERNANDO ESPINAL RAMIREZ

Finalmente, la ANH expidió el Acuerdo 06 del 2023 mediante el cual adoptó criterios de administración para la potencialización de los contratos y convenios de hidrocarburos vigentes, con el fin de garantizar la seguridad energética del país, este acuerdo será citado y tratado en los siguientes apartes del presente documento.

Lo parte de la Vicepresidencia Técnica, durante la vigencia 2023 la Agencia Nacional de Hidrocarburos –ANH– adelantó estudios con el propósito de aumentar el nivel de conocimiento técnico en cuencas maduras, emergentes y frontera. Como resultado de dicha gestión, se adelantaron diferentes programas sísmicos para identificación de áreas con potencial gasífero; estudios de integración geológica, evaluación de los sistemas petrolíferos, análisis de los corredores de prospectividad de gas, estudios del componente hídrico subterráneo con la industria del petróleo y servicios de tomografía computarizada como método de preservación, medición no destructiva y estandarización de información geológica existente. El costo de los proyectos ejecutados en 2023 fue de \$92.061.305.129.

Para la presente vigencia, atendiendo lo propuesto por el proyecto de inversión de Identificación de oportunidades exploratorias, el cual ha sido formulado por la entidad, viabilizado por el Ministerio de Minas y Energía y aprobado ante el Departamento Nacional de Planeación – DNP, se tiene previsto dar continuidad a la adquisición del conocimiento mediante programas sísmicos; evaluación de la interacción del recurso hídrico con la industria de los hidrocarburos y estudios de post mortem de los pozos más representativos en el corredor prospectivo con potencial gasífero para las cuencas de interés de la ANH, a fin de permitirle a la entidad cumplir coetáneamente con las demás políticas gubernamentales como por ejemplo las relativas a la Ley 2294 de 2023 “POR LA CUAL SE EXPIDE EL PLAN NACIONAL DE DESARROLLO 2022-2026.” El presupuesto aprobado para estas actividades, en 2024, es de \$184.049.047.597.

*4. ¿Bajo el actual Gobierno, la Agencia Nacional de Hidrocarburos ha dado cumplimiento a las siguientes funciones legales que le han sido asignadas?*

*2. Diseñar, evaluar y promover la inversión en las actividades de exploración y explotación de los recursos hidrocarburíferos, de acuerdo con las mejores prácticas internacionales.*

*3. Diseñar, promover, negociar, celebrar y administrar las contratos y convenios de exploración y explotación de hidrocarburos de propiedad de la Nación, con excepción de los contratos de asociación que celebró Ecopetrol hasta el 31 de diciembre de 2003, así como hacer el seguimiento al cumplimiento de todas las obligaciones previstas en las mismos.*

*4. Asignar las áreas para exploración y/o explotación con sujeción a las modalidades y tipos de contratación que la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH, adopte para tal fin. (Decreto 714 de 2012, artículo 3)*

**Respuesta:** La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) ha dado cumplimiento a sus funciones legales bajo el actual Gobierno, en línea con las políticas establecidas en el Plan Nacional de Desarrollo (PND) 2022-2026 "Pacto por Colombia, Pacto por la Equidad" debidamente aprobado por el Congreso de la Republica. Un ejemplo concreto de ello es la expedición del Acuerdo No. 06 de 2023, que tiene como objetivo potencializar las actividades de exploración y explotación de los recursos hidrocarburíferos en el país.





Al contestar cite Radicado 20246410385561 Id: 1607748

Folios: 17 Fecha: 2024-04-23 21:17:28

Anexos: 1 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)

Remitente: PRESIDENCIA

Destinatario: CONGRESO DE LA REPUBLICA DE COLOMBIA - CAMARA DE REPRESENTANTES - JUAN FERNANDO ESPINAL RAMIREZ

Este acuerdo introduce medidas como la extensión de plazos para las fases de Periodo de Exploración, Programa Exploratorio Posterior (PEP) y plazo para evaluar la porción de Área de Evaluación no contenida en las coordenadas validadas del Área de Explotación y Producción, condicionadas a la realización de actividades exploratorias adicionales. Estas medidas buscan incentivar la inversión y el desarrollo de proyectos de exploración y producción de hidrocarburos, en consonancia con los objetivos del PND en materia de seguridad energética y aprovechamiento responsable de los recursos naturales.

La expedición del Acuerdo No. 06 de 2023 demuestra que la ANH está ejerciendo sus funciones de administración y regulación de los recursos hidrocarburíferos de la nación, de manera articulada con las políticas y lineamientos establecidos por el Gobierno Nacional en el PND. Esto refleja el compromiso de la entidad con la promoción de la actividad exploratoria y el desarrollo de la industria de hidrocarburos, en un marco de sostenibilidad ambiental y responsabilidad social.

Es importante destacar que la ANH, como entidad técnica adscrita al Ministerio de Minas y Energía, está llamada a desempeñar un papel clave en la implementación de las políticas y estrategias contenidas en el PND, contribuyendo así al logro de los objetivos de desarrollo sostenible y crecimiento económico del país, en el marco de la transición energética y la lucha contra el cambio climático.

Todas estas actividades se enmarcan en una estrategia orientada a enviar señales adecuadas al mercado, con el fin de atraer inversión y promover el desarrollo sostenible del sector de hidrocarburos en el país. Estas señales y lineamientos se encuentran plasmados en el PND, que sirve como hoja de ruta para la acción de la ANH y demás entidades públicas involucradas en la gestión de los recursos hidrocarburíferos.

Además, para el desarrollo de inversión orientada a la exploración y explotación, la ANH ha puesto un énfasis especial en mantener vigentes y activos los contratos existentes, promoviendo la ejecución de actividades exploratorias y de desarrollo en las áreas ya asignadas. Esta estrategia parte del reconocimiento de que de nada sirve asignar nuevos contratos si los antiguos no se desarrollan de manera efectiva con el fin de cumplir con los objetivos para los que fueron otorgados.

Asimismo, la ANH, con el objetivo potencializar los contratos y convenios de hidrocarburos vigentes y contribuir a la seguridad y autosuficiencia energética, expidió el Acuerdo 006 del 2023, mediante el cual se adoptaron criterios para incrementar la actividad exploratoria en los citados contratos a corto, mediano y largo plazo conllevando a mantener e incrementar las reservas de gas y petróleo; igualmente, generando un incremento en la inversión social directa en los territorios a través de los Planes en Beneficio de las Comunidades -PBC y que a su vez posibilite incorporar en los proyectos de hidrocarburos medidas que permitan avanzar en el proceso de la transición energética justa.

*5. De acuerdo con el artículo 7 del Decreto 714 de 2012, son funciones del Consejo Directivo de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, entre otras:*

*1. Formular la política general de la Agencia, los planes y programas que deben proponerse para su incorporación a los planes sectoriales y a través de estos al Plan Nacional de Desarrollo.*



Al contestar cite Radicado 20246410385561 Id: 1607748

Folios: 17 Fecha: 2024-04-23 21:17:28

Anexos: 1 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)

Remitente: PRESIDENCIA

Destinatario: CONGRESO DE LA REPUBLICA DE COLOMBIA - CAMARA DE REPRESENTANTES - JUAN FERNANDO ESPINAL RAMIREZ

*2. Aprobar los estudios técnicos y económicos, soporte para la formulación de la política gubernamental en materia de hidrocarburos y la elaboración de los planes sectoriales por parte del Ministerio de Minas y Energía.*

*(. ..)*

*4. Definir los criterios de administración y asignación de las áreas hidrocarburíferas de la Nación para su exploración y explotación.*

*5. Establecer los parámetros para el diseño, ejecución y evaluación de estrategias de promoción nacional e internacional de la exploración y explotación de hidrocarburos.*

*De acuerdo con lo anterior, favor informar al Congreso de la República:*

*5.1. ¿Cuál es su posición frente a la firma de nuevos contratos de hidrocarburos?*

*5.2. ¿Considera el Consejo Directivo que la firma de nuevos contratos de hidrocarburos contribuye a "garantizar la seguridad energética nacional"?*

*5.3. ¿Cuál es su posición frente a una eventual responsabilidad disciplinaria, fiscal y penal del representante legal y miembros del Consejo Directivo de la Agencia Nacional de Hidrocarburos por el no cumplimiento del objeto misional y de las funciones de la entidad e de la exlimitación en sus funciones?*

**Respuesta:** Las políticas públicas de cada gobierno se materializan esencialmente en los Planes Nacionales de Desarrollo (PND), los cuales, conforme a lo previsto en la Ley 152 de 1994, son documentos formulados por el gobierno, concertados y sometidos al legislativo para elevarse al rango de Ley.

Estos planes están estructurados, por un lado, desde una "Parte General" donde se consignan los objetivos nacionales de largo plazo, las metas nacionales y las estrategias y orientaciones generales de la política económica, social y ambiental, y por el otro, desde el "Plan de Inversiones y Presupuestos Plurianuales" que contiene los presupuestos de los principales programas y proyectos de inversión pública nacional y sus fuentes de financiación. La política del Gobierno actual en materia de gestión de los recursos naturales no renovables y del manejo de la economía, en particular, se refleja normativamente en el PND actual contenido en la Ley 2294 de 2023 "Por la cual se expide el Plan Nacional de Desarrollo 2022-2026 'Colombia potencia mundial de la vida'", aprobada por el Congreso de la República que incluye en su artículo 3 los "Ejes de Transformación del Plan Nacional de Desarrollo".

En su numeral 4 se dispone lo siguiente:

*"4. Transformación productiva, internacionalización y acción climática. Apunta a la diversificación de las actividades productivas que aprovechen el capital natural y profundicen en el uso de energías limpias, que sean intensivas en conocimiento e innovación, que respeten y garanticen los derechos humanos, y que contribuyan a la construcción de la resiliencia ante los choques climáticos. Con ello, se espera una productividad que propicie el desarrollo sostenible y la competitividad del país, aumentando la riqueza al tiempo que es incluyente,*



Al contestar cite Radicado 20246410385561 Id: 1607748

Folios: 17 Fecha: 2024-04-23 21:17:28

Anexos: 1 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)

Remitente: PRESIDENCIA

Destinatario: CONGRESO DE LA REPUBLICA DE COLOMBIA - CAMARA DE REPRESENTANTES - JUAN FERNANDO ESPINAL RAMIREZ

*dejando atrás de manera progresiva la dependencia de actividades extractivas y dando paso a una economía reindustrializada con nuevos sectores respaldados en las potencialidades territoriales en armonía con la naturaleza”.*

Por ende, con la promulgación de la Ley 2294 de 2023, el Congreso de la República aprobó el actual PND que promueve la política de descarbonización de la economía nacional.

Es fundamental señalar que el Consejo Directivo de la Agencia Nacional de Hidrocarburos ejerce sus funciones en estricto apego a lo dispuesto en la política pública definida por el Gobierno Nacional. En este sentido, la mencionada Ley 2294 de 2023 establece las directrices y objetivos fundamentales que orientan la gestión de los recursos naturales no renovables y el manejo de la economía en el país.

Dentro de este marco normativo, el Consejo Directivo alinea sus acciones con los principios y metas establecidos en el Plan Nacional de Desarrollo, particularmente en lo relacionado con la transformación productiva, la internacionalización y la acción climática. Esto implica no solo cumplir con las funciones asignadas por el Decreto 714 de 2012, sino también evaluar cómo dichas funciones contribuyen a la consecución de los objetivos de desarrollo sostenible y la promoción de una economía basada en energías limpias y la reducción de la dependencia de actividades extractivas.

En consecuencia, cualquier decisión relacionada con la firma de nuevos contratos de hidrocarburos debe ser evaluada en el contexto de estos lineamientos y objetivos de política pública, considerando su impacto en la transición hacia una economía más sostenible y resiliente ante los desafíos climáticos. Esto implica no solo garantizar la seguridad energética nacional, sino también promover prácticas que contribuyan a la mitigación de los efectos del cambio climático y la protección del medio ambiente.

Asimismo, el Consejo Directivo, consciente de las implicaciones de sus decisiones, desarrolla su gestión asegurando el cumplimiento de los mandatos legales, en particular el actual Plan Nacional de Desarrollo.

*6.1. Favor informar al Congreso de la Republica las gestiones y acciones concretas ejecutadas por la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de áreas en cumplimiento de dichas funciones asignadas.*

**Respuesta:** En línea con las respuestas 3 y 4, y conforme a las previsiones en el Plan Nacional de Desarrollo, la ANH ha dedicado sus esfuerzos a potencialidad la exploración y producción en las áreas actualmente asignadas para este efecto. Es importante destacar que, la ANH ha centrado sus esfuerzos en potencializar las áreas y contratos existentes, promoviendo la inversión, la eficiencia y la continuidad de las operaciones. Esta estrategia responde a la necesidad de maximizar el valor de los recursos hidrocarburíferos del país, asegurando su aprovechamiento óptimo y sostenible, en línea con las políticas, objetivos establecidos en el Plan Nacional de Desarrollo aprobado por el Congreso y los objetivos de desarrollo sostenible del sector cuyas bases a su tenor señala “Se monitorearán los resultados de los contratos de exploración y producción vigentes con el fin de realizar una evaluación y balance oferta/demanda del gas y crudo que sea necesario para la toma de decisiones en pro de garantizar la seguridad energética de corto, mediano y largo plazo, buscando promover el uso y aprovechamiento eficiente de estos energéticos”





Al contestar cite Radicado 20246410385561 Id: 1607748

Folios: 17 Fecha: 2024-04-23 21:17:28

Anexos: 1 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)

Remitente: PRESIDENCIA

Destinatario: CONGRESO DE LA REPUBLICA DE COLOMBIA - CAMARA DE REPRESENTANTES - JUAN FERNANDO ESPINAL RAMIREZ

<https://colaboracion.dnp.gov.co/CDT/Prensa/Publicaciones/plan-nacional-de-desarrollo-2022-2026-colombia-potencia-mundial-de-la-vida.pdf> Pag 184.

*6.2. Sírvase informar y relacionar la ejecución presupuestal de la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Areas de los períodos 2022 y 2023, especificando y describiendo cada uno de los componentes de los gastos de funcionamiento e inversión.*

**Respuesta:** Se adjuntan tres archivos en Excel que contienen la ejecución presupuestal de funcionamiento para las vigencias 2022 y 2023, y la ejecución del proyecto de inversión para las vigencias 2022 y 2023.

*7. ¿Cuál es la base legal para que la Agencia Nacional de Hidrocarburos promueva las subastas de energía eólica y asuma por delegación funciones propias del Ministerio de Minas y Energía?*

**Respuesta:** La delegación de funciones es una figura jurídica del derecho administrativo que permite a una autoridad administrativa transferir, de manera temporal o permanente, una parte de sus funciones y competencias a otro funcionario o entidad pública. Esta figura está regulada en Colombia por en el artículo 9 de Ley 489 de 1998. En el caso de la delegación surtida a favor de la ANH, esta fue dada conforme al conocimiento técnico y la experiencia para ejecutar la tarea de manera eficiente y efectiva. Esto permite aprovechar las capacidades específicas de la entidad delegataria. El ministerio no pierde la titularidad de la competencia por parte de la autoridad delegante, quien puede reasumir las funciones delegadas en cualquier momento y mantiene la responsabilidad de vigilar y controlar el ejercicio de las mismas por parte del delegatario.

La base legal para que la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) promueva las subastas de energía eólica y asuma por delegación funciones propias del Ministerio de Minas y Energía (MME) se encuentra en las siguientes normas:

Decreto Ley 4137 de 2011: Este decreto, en su artículo 3, numeral 7, establece como una de las funciones de la ANH la de "Promover la incorporación de nuevas tecnologías y prácticas en la exploración y explotación de hidrocarburos y en la utilización de energías alternativas en estos procesos".

De acuerdo con los artículos 3 del Decreto Ley 4137 de 2011, y 2 del Decreto 714 de 2012, la Agencia Nacional de Hidrocarburos, tiene como objetivo administrar integralmente las reservas y recursos hidrocarburíferos de propiedad de la Nación; promover el aprovechamiento óptimo y sostenible de los recursos hidrocarburíferos y contribuir a la seguridad energética nacional.

Adicionalmente, los numerales 5 y 23 del artículo 3 del Decreto 714 de 2012, dispone como una de las funciones de la ANH:

*"5. Apoyar al Ministerio de Minas y Energía en la formulación de la política gubernamental en materia de hidrocarburos, en la elaboración de los planes sectoriales y en el cumplimiento de los respectivos objetivos, y 23. cumplir las demás funciones que le sean asignadas y que le delegue el Ministerio de Minas y Energía, de conformidad con las normas vigentes"*

Mediante la Resolución conjunta 40284 del 3 de agosto de 2022 expedida por el Ministerio de Minas

**Agencia Nacional de Hidrocarburos**

Avenida Calle 26 #59 - 65 Piso 2. Edificio Cámara Colombiana de la Infraestructura

Código Postal: 111321. Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: +57 (601) 593 1717

Línea Gratuita: 01 8000 953000



Al contestar cite Radicado 20246410385561 Id: 1607748

Folios: 17 Fecha: 2024-04-23 21:17:28

Anexos: 1 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)

Remitente: PRESIDENCIA

Destinatario: CONGRESO DE LA REPUBLICA DE COLOMBIA - CAMARA DE REPRESENTANTES - JUAN FERNANDO ESPINAL RAMIREZ

y Energía y la Dirección General Marítima, se establecieron las reglas, requisitos y condiciones mínimas del proceso competitivo para el desarrollo de las rondas de otorgamiento del Permiso de Ocupación Temporal sobre áreas marítimas colombianas para el desarrollo de Proyectos de Generación de Energía Eólica Costa Afuera, entre otras disposiciones.

El artículo 2° de la citada Resolución conjunta 40284 del 3 de agosto de 2022, define: *“Administrador del Proceso Competitivo o Administrador: Será la Dimar o el tercero que sea designado por la Dimar, de acuerdo con el artículo 3o de la presente resolución”*.

El artículo 3° de la Resolución conjunta 40284 del 3 de agosto de 2022, establece lo siguiente: *“La Dimar podrá adelantar el proceso competitivo al que se refiere la presente Resolución o podrá designar a un tercero, persona jurídica de naturaleza privada o pública, como Administrador para el diseño, administración y ejecución del proceso competitivo. Tal designación se hará mediante un contrato o convenio interadministrativo, con sujeción a los principios de transparencia, economía, responsabilidad y aquellos que rigen la administración pública de acuerdo con la Ley 1437 de 2011, así como también atendiendo a los parámetros dispuestos en las Leyes 80 de 1993 y 1150 de 2007, o aquellas que las adicionen, modifiquen o sustituyan”*.

Mediante la Resolución No. 40234 de 23 de febrero de 2023, modificada parcialmente por la Resolución No. 40066 del 20 de febrero de 2024, “Por la cual se delegan unas funciones en la Agencia Nacional de Hidrocarburos”, el Ministerio de Minas y Energía resolvió “delegar en la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH, la elaboración de los insumos y el apoyo necesario para la continuidad en la formulación y diseño de la política pública a cargo del Ministerio de Minas y Energía, de los siguientes recursos energéticos: geotermia, energía eólica e hidrógeno, captura, almacenamiento y uso de carbono (CCUS); así como también, las alternativas geológicas para el almacenamiento subterráneo de Dióxido de Carbono (CO<sub>2</sub>), a través del aprovechamiento de Fuentes No Convencionales de Energía – FNCE. Los insumos a los que se refiere este artículo comprenden la elaboración de estudios, diagnósticos, identificación de necesidades, investigación, recomendaciones de política pública, estructuración y adelantamiento de procesos, así como todas las actividades necesarias para la promoción de las FNCE objeto de la presente delegación”.

El ejercicio de la función de administración de los recursos hidrocarburíferos del país, ha permitido que la ANH cuente con la experiencia, capacidad técnica y financiera necesarias para adelantar procesos competitivos de asignación de áreas para proyectos de exploración y producción de hidrocarburos costa afuera, y éste conocimiento y experiencia son de gran utilidad para contribuir al desarrollo del proceso competitivo para el otorgamiento del Permiso de Ocupación Temporal sobre áreas marítimas, con destino al desarrollo de proyectos de generación de energía eólica costa afuera, de que trata la Resolución 40284 del 3 de agosto de 2022, modificada por la Resolución 40712 de 2023.

En este sentido, la asunción por parte de la ANH de la función de promover las subastas de energía eólica se enmarca en un proceso de fortalecimiento institucional y de diversificación de las actividades de la entidad, con el fin de contribuir al logro de los objetivos de política pública en materia de transición energética y lucha contra el cambio climático, en línea con los compromisos internacionales asumidos por Colombia y las metas establecidas en el Plan Nacional de Desarrollo aprobado por el congreso.



Al contestar cite Radicado 20246410385561 Id: 1607748

Folios: 17 Fecha: 2024-04-23 21:17:28

Anexos: 1 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)

Remitente: PRESIDENCIA

Destinatario: CONGRESO DE LA REPUBLICA DE COLOMBIA - CAMARA DE REPRESENTANTES - JUAN FERNANDO ESPINAL RAMIREZ

*¿Cuál es la posición de la Agencia Nacional de Hidrocarburos frente a una eventual responsabilidad disciplinaria, fiscal y penal del representante legal y de los funcionarios de la entidad involucrados por el no cumplimiento del objeto misional y funciones de la entidad o la extralimitación en sus funciones?*

**Respuesta:** Estamos seguros de que el representante legal y los funcionarios de la ANH han cumplido el objeto misional y las funciones de la Entidad. Debemos señalar que la ANH no es competente para determinar las responsabilidades disciplinarias, fiscales y disciplinarias de los funcionarios, serán las instancias y órganos competentes los encargados de adelantar las investigaciones que correspondan en cada caso concreto y determinar una eventual responsabilidad.

*8. ¿Cuántos campos productores de gas tiene Colombia actualmente?*

**Respuesta:** En la actualidad Colombia cuenta con 260 campos activos productores de gas en el país a corte febrero de 2024 producción fiscalizada aprobada en el sistema oficial de liquidación de regalías SOLAR.

*¿Cuál es la producción anual comercializada de cada uno de ellos?*

**Respuesta:** Se comparte archivo Excel con los datos por campo del año 2023.

*¿Cuáles son las reservas probadas, posibles y probables de gas de acuerdo con el último Informe de Recursos y Reservas?*

**Respuesta:** Con respecto a su inquietud "... ¿Cuáles son las reservas probadas, posibles y probables de gas de acuerdo con el último Informe de Recursos y Reservas?"

Al respecto, Es pertinente señalar, que el Informe de Recursos y Reservas (IRR), con corte a 31 de diciembre de cada año, es presentado anualmente a la ANH el 1° de abril del año siguiente, por parte de las compañías operadoras que realizan actividades de exploración y explotación de hidrocarburos en el país, acorde con lo establecido en la Resolución 77 de 2019 "Por medio de la cual se actualiza la metodología de valoración de recursos y reservas de hidrocarburos del país, en desarrollo del Acuerdo No. 11 de 2008 y de Acuerdo No. 003 de 2018, expedidos por la Agencia Nacional de Hidrocarburos".

La consolidación de la información se realiza con los parámetros establecidos en el documento "Sistema de Gerencia de los Recursos de Petróleo" (Petroleum Resources Management System) PRMS versión 2018, que es la metodología adoptada por la ANH para tal fin mediante el Acuerdo No. 11 de 2008, lo cual se ratifica en la Resolución arriba mencionada.

Adicionalmente, es importante mencionar que acorde con lo establecido en el Decreto 1073 de 2015 la ANH envía al MME dentro de los 120 días calendario posteriores al inicio de cada año, "(...) la información correspondiente a los volúmenes de las reservas probadas de hidrocarburos de propiedad de la Nación y el pronóstico de producción por cada campo, con el fin de que el Ministerio de Minas y Energía calcule y registre el valor de las reservas probadas de hidrocarburos de propiedad de la Nación" correspondiente al 31 de diciembre del año inmediatamente anterior. Esto ocurre en general, el 30 de abril de cada año.



Al contestar cite Radicado 20246410385561 Id: 1607748  
Folios: 17 Fecha: 2024-04-23 21:17:28  
Anexos: 1 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)  
Remitente: PRESIDENCIA  
Destinatario: CONGRESO DE LA REPUBLICA DE COLOMBIA - CAMARA DE REPRESENTANTES - JUAN FERNANDO ESPINAL RAMIREZ

Luego de la revisión, aprobación y oficialización al país por parte del MME, la información se publica por parte de la ANH en su web, lo cual normalmente ocurre en mayo de cada año.

Así las cosas, a la fecha de entrega prevista el 22 de abril de 2024 se contaría aún con la información a 31 de diciembre de 2022 (IRR 2022), la cual se encuentra publicada en:

[https://www.anh.gov.co/documents/21617/Informe\\_de\\_Reservas\\_y\\_Recursos\\_Contingentes\\_de\\_Hidrocarburos\\_2022\\_pfMyhzQ.pdf](https://www.anh.gov.co/documents/21617/Informe_de_Reservas_y_Recursos_Contingentes_de_Hidrocarburos_2022_pfMyhzQ.pdf)

Ahora bien, a 31 de diciembre de 2022, el país cuenta gas natural con 2.817 Giga pies cúbicos de reservas probadas, 647 Giga pies cúbicos de reservas probables y 747 Giga pies cúbicos de reservas posibles. A continuación, en la figura 1 se muestra gráficamente las cifras anteriores.

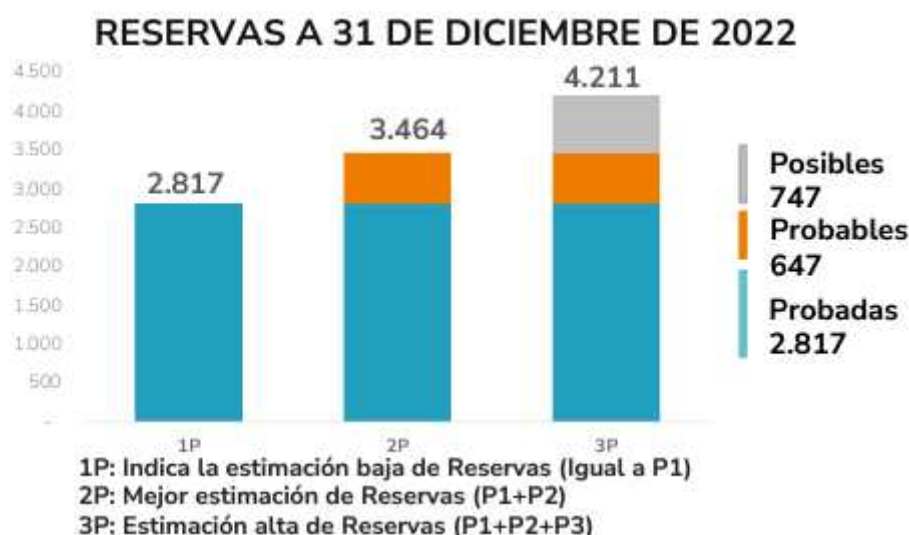


Figura 1. Reservas Incrementales y acumuladas de gas natural del país en Giga pies cúbicos con corte a 31-dic-2022 (IRR2022)

Con el fin de tener una clara interpretación de la información anterior, a continuación, se presentan las siguientes definiciones del PRMS 2018, documento adoptado por la ANH para la estimación de recursos y reservas.

**“1P: Indica la estimación baja de Reservas (en otras palabras, Reservas Probadas). Igual a P1.”**

**“2P: Indica la mejor estimación de Reservas. La suma de Reservas Probadas y Probables.”**

**“3P: Indica la estimación alta de Reservas. La suma de Reservas Probadas, Probables y Posibles.”**

**“Reservas Probadas: Es una categoría incremental de volúmenes recuperables estimados asociados con un rango definido de incertidumbre. Las Reservas Probadas son aquellas cantidades de petróleo, que mediante el análisis de datos de geociencias y de ingeniería, pueden ser estimadas**



Al contestar cite Radicado 20246410385561 Id: 1607748

Folios: 17 Fecha: 2024-04-23 21:17:28

Anexos: 1 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)

Remitente: PRESIDENCIA

Destinatario: CONGRESO DE LA REPUBLICA DE COLOMBIA - CAMARA DE REPRESENTANTES - JUAN FERNANDO ESPINAL RAMIREZ

*con certeza razonable, para ser comercialmente recuperadas a partir de una fecha dada en adelante de yacimientos conocidos y bajo condiciones económicas definidas, métodos de operación y regulaciones gubernamentales. Si se usan métodos determinísticos, el término “certeza razonable” pretende expresar un alto grado de confianza de que las cantidades serán recuperadas. Si se usan métodos probabilísticos, debería haber por lo menos un 90% de probabilidad de que las cantidades realmente recuperadas igualen o excedan las estimaciones.”*

**“Reservas Probables:** Es una categoría incremental de volúmenes recuperables estimados asociados con un rango definido de incertidumbre. Las Reservas Probables son aquellas Reservas adicionales en las cuales el análisis de los datos de geociencias y de ingeniería indican que son menos probables de ser recuperadas que las Reservas Probadas, pero más seguro de recuperarse que las Reservas Posibles. Es igualmente probable, que las cantidades remanentes reales a recuperar serán mayores o menores que la suma de las Reservas Probadas más las Reservas Probables estimadas (2P). En este contexto, cuando se utilizan métodos probabilísticos, debería existir una probabilidad de por lo menos 50% de que las cantidades reales recuperadas igualarán o excederán la estimación 2P.”

**“Reservas Posibles:** Es una categoría incremental de volúmenes recuperables estimados asociados con un rango definido de incertidumbre. Las Reservas Posibles son aquellas Reservas adicionales que el análisis de los datos de geociencias y de ingeniería indican que son menos probables de ser recuperadas que las Reservas Probables. Las cantidades totales finalmente recuperadas del proyecto tienen una baja probabilidad de superar la suma de Reservas Probadas más Reservas Probables más Reservas Posibles (3P), que es equivalente al escenario de estimación alto. Cuando se utilizan los métodos probabilísticos, debería existir por lo menos una probabilidad de 10%, de que las cantidades reales recuperadas igualarán o superarán la estimación 3P.”

#### 9. ¿Cuál es el potencial de recursos de gas natural identificado en Colombia?

**Respuesta:** Para abordar su consulta, a continuación, se presentan las definiciones del PRMS 2018, que están destinadas a brindar una comprensión más clara de los recursos a los que se hace referencia cuando se discute el potencial de hidrocarburos.

*“1.1.0.2 El término recursos, usado en este documento, pretende abarcar todas las cantidades de petróleo presentes naturalmente dentro de la corteza terrestre, tanto descubiertas como no descubiertas (sean recuperables o no recuperables), más aquellas cantidades ya producidas. Además, incluye todos los tipos de petróleo ya sean actualmente considerados como recursos convencionales o no convencionales.”*

**“Recursos Contingentes:** Son aquellas cantidades de petróleo estimadas, a una fecha dada, a ser potencialmente recuperables de acumulaciones conocidas, por la aplicación de proyectos de desarrollo, que actualmente no son considerados comerciales, debido a una o más contingencias.”

**“Recursos Prospectivos:** Las cantidades de petróleo estimadas, a una fecha dada, a ser potencialmente recuperables, de acumulaciones no descubiertas.”

De acuerdo con las anteriores definiciones, cuando nos referimos a “potencial” se asocia a recursos que sean potencialmente recuperables, ya sean de acumulaciones conocidas o no, siendo estos los





Al contestar cite Radicado 20246410385561 Id: 1607748  
 Folios: 17 Fecha: 2024-04-23 21:17:28  
 Anexos: 1 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)  
 Remitente: PRESIDENCIA  
 Destinatario: CONGRESO DE LA REPUBLICA DE COLOMBIA - CAMARA DE REPRESENTANTES - JUAN FERNANDO ESPINAL RAMIREZ

Recursos Contingentes y Recursos Prospectivos respectivamente. Por lo tanto, a continuación, se presentan los volúmenes de estos recursos para gas natural con corte a diciembre 21 de 2022 (IRR 2022).

Fluido	Recursos Contingentes 3C con corte a 31-dic-2022	Recursos Prospectivos P50 con corte a 31-dic-2022
<b>Gas Natural</b> Giga pies cúbicos (Gpc)	5.807	23.421

*10, ¿Cuánto demora en promedio un proyecto de producción de hidrocarburos, específicamente de gas, entre la suscripción del contrato y el inicio de la producción de gas?*

**Respuesta:** En términos generales el esquema temporal de los contratos se conforma por dos (2) periodos:

- El periodo de exploración con una duración promedio de seis (6) años dividido en dos (2) fases, con la posibilidad de adelantar un programa exploratorio posterior, cuya duración promedio es de cuatro (4) años divididos en dos (2) fases.
- El periodo de producción cuya duración pactada es de 24 años y para contratos costa afuera la duración es de 30 años, contados a partir de la declaración de comercialidad, con posibilidad de prórrogas hasta de 10 años sucesivas y hasta el límite económico del campo comercial.

Para llegar a la declaración de comercialidad – que es cuando adquieren la categoría de Reservas – en la generalidad de los contratos se debe agotar un Programa de Evaluación que permite definir si el descubrimiento efectuado a partir de la perforación de pozos exploratorios es comercialmente explotable; dicho programa en promedio para descubrimientos de hidrocarburo líquido tiene una duración de 1 a 2 años, para hidrocarburo líquido pesado y gaseoso tiene la posibilidad de 2 años adicionales para la evaluación si se localiza costa adentro y hasta 5 años adicionales si se localiza Costa Afuera.

Las minutas contractuales, así como algunos Acuerdos emitidos por el Consejo Directivo de la entidad tienen prevista la posibilidad de prórrogas de los plazos contractuales antes mencionados. Por lo anterior, y considerando que el hallazgo de descubrimientos de hidrocarburos puede o no darse y en caso positivo, definir la magnitud de dichos descubrimientos requieren de la maduración de los proyectos, no puede haber certeza sobre la duración real de cada uno de los contratos.

*11. ¿Cuál es el estado actual de los contratos misionales administrados por la Agencia? Discriminar la información por fases de exploración y evaluación/producción.*

**Respuesta:** A continuación, relacionamos los Contratos y Convenios de Hidrocarburos vigentes con su respectivo estado y etapa:



Al contestar cite Radicado 20246410385561 Id: 1607748  
Folios: 17 Fecha: 2024-04-23 21:17:28  
Anexos: 1 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)  
Remitente: PRESIDENCIA  
Destinatario: CONGRESO DE LA REPUBLICA DE COLOMBIA - CAMARA DE REPRESENTANTES - JUAN FERNANDO ESPINAL RAMIREZ

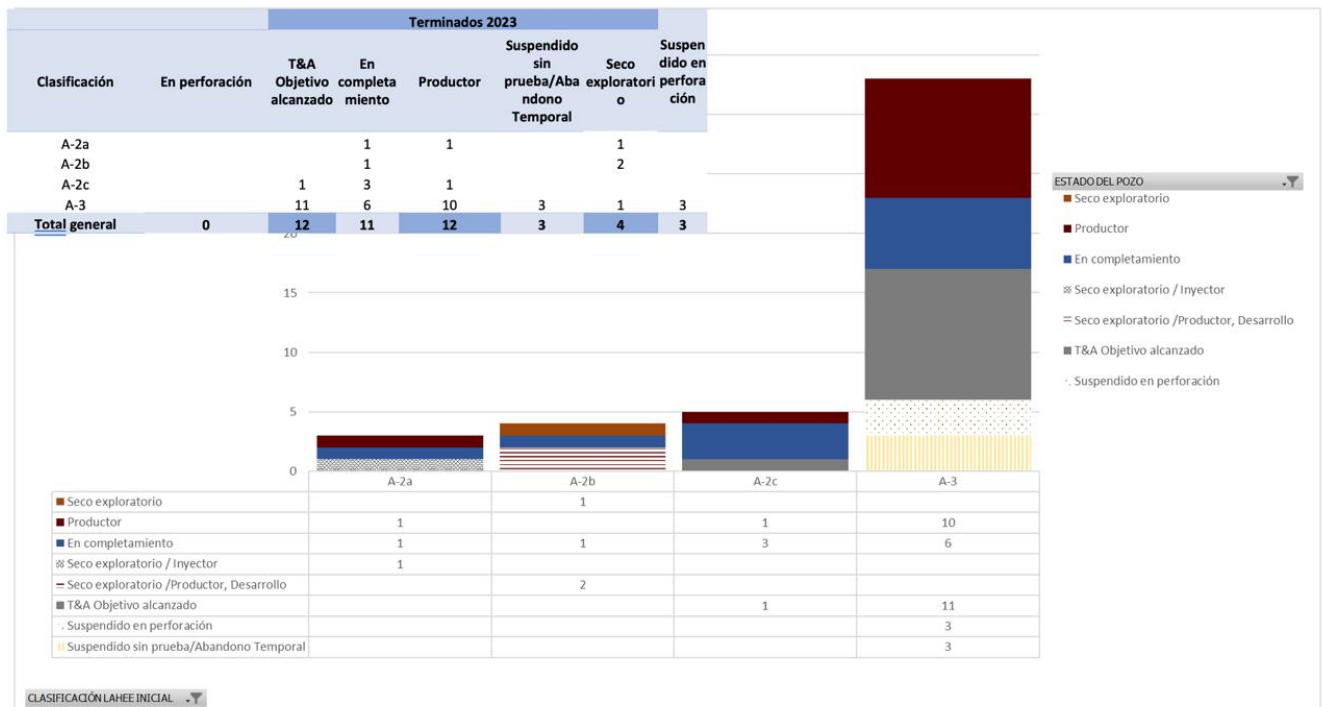
Estado	Fase 0 / Preliminar	Exploración	Exploración / Evaluación / Producción	Evaluación / Producción	Total
En ejecución	11	62	27*	120	220
Suspendido	4	26	2	4	36
En trámite de terminación	2	43	0	0	45
<b>Total</b>	<b>17</b>	<b>131</b>	<b>29</b>	<b>124</b>	<b>301</b>

\*6 Contratos en ejecución de la Etapa de Producción; no obstante, se encuentran suspendidos en lo correspondiente a las obligaciones de la Etapa de Exploración

*12. ¿Cuál es la tasa de éxito de exploración en Colombia y cuáles son los indicadores de riesgo que asumen las compañías al invertir en esa actividad en el país?*

**Respuesta:** La tasa de éxito en pozos exploratorios perforados durante el 2023 fue de 42.9%. El porcentaje se calcula tomando en cuenta los resultados (Productor/Seco) reportados a 31 de diciembre de 2023 (12 pozos perforados y 16 pozos secos)

Factor de éxito 2023 @ 31-Dic-23  
Exploratorios 2023 (A2 - A3): 42,9 %





Al contestar cite Radicado 20246410385561 Id: 1607748

Folios: 17 Fecha: 2024-04-23 21:17:28

Anexos: 1 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)

Remitente: PRESIDENCIA

Destinatario: CONGRESO DE LA REPUBLICA DE COLOMBIA - CAMARA DE REPRESENTANTES - JUAN FERNANDO ESPINAL RAMIREZ

El riesgo de inversión en proyectos de perforación exploratoria en nuestro país suele estar asociado a variables cualitativas y cuantitativas como las que se relacionan a continuación:

- Prospectividad
- Precios del crudo y gas
- Términos fiscales
- Conflictividad social
- Licenciamiento ambiental
- Estabilidad institucional
- Infraestructura

*13. ¿Bajo el actual Gobierno, que medidas ha adoptado la Agencia, en desarrollo de sus facultades legales, para garantizar la producción de gas en Colombia? Informar cada una de las gestiones, los estudios jurídicos, económicos y de competitividad que soportan tales decisiones orientadas a su eficacia, y adjuntar los soportes. Favor, excluir de su respuesta las gestiones y acciones concebidas y ejecutadas en los gobiernos anteriores.*

**Respuesta:** En virtud de lo establecido en el artículo 2º del Decreto 714 de 2012 “promover el aprovechamiento óptimo y sostenible de los recursos hidrocarburíferos y contribuir a la seguridad energética nacional”, la Agencia Nacional de Hidrocarburos adelanta una serie de acciones sobre todos los recursos hidrocarburíferos, incluido el gas. Con el fin de mantener y aumentar la producción de gas, se adelantan en la actualidad diferentes acciones, entre las que se encuentran:

1. Monitoreo y Seguimiento día a día de la producción de gas a nivel de contrato, campo y pozo. Identificando cambios en el promedio de producción por cada una de estas variables, de llegarse a presentarse, haciendo especialmente énfasis, en los 22 campos que producen el 90% del gas por día en Colombia.
2. Ejercicios de fiscalización operacional a cada uno de los campos que producen gas en el país, haciendo especialmente énfasis, en los 22 campos que producen el 90% del gas por día en Colombia.
3. Analiza sectorialmente la reconversión de activos, por el ejemplo la reconversión del Oleoducto OCD en gasoducto, qué permita garantizar la infraestructura de cuencas y campos con mayor prospectividad en GAS.
4. Identificación y reconversión de oleoductos a multifásicos, aprovechando la normatividad vigente.
5. Incentivar las acciones de recobro mejorado y de proyectos de producción incremental en campos maduros con mayor prospectividad de producción de gas
6. Monitorear la producción diferida en gas para identificar por cada campo las causas que conllevan esta producción diferida y tomar las medidas para reducirlas



Al contestar cite Radicado 20246410385561 Id: 1607748

Folios: 17 Fecha: 2024-04-23 21:17:28

Anexos: 1 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)

Remitente: PRESIDENCIA

Destinatario: CONGRESO DE LA REPUBLICA DE COLOMBIA - CAMARA DE REPRESENTANTES - JUAN FERNANDO ESPINAL RAMIREZ

7. Fortalecimiento de la Estrategia Territorial de Hidrocarburos (ETH) en articulación con los gobernantes locales, con el fin de evitar la suspensión de contratos por conflictividad social y mitigar el riesgo de la entrada de nuevos contratos en suspensión
8. Garantizar la gestión y administración efectiva de los contratos de exploración y producción vigentes.

En los anteriores términos damos respuesta a su solicitud.

Cordialmente.

**Orlando Velandía Sepúlveda**  
Presidente

Anexos: Ejecución Presupuestal SIIF Agregada A Diciembre 31 de 2022 VPAA  
Ejecución Presupuestal SIIF Agregada A Diciembre 31 de 2023 VPAA  
Copias: Ejecución Presupuestal Funcionamiento VPAA A Diciembre 31 de 2022 y 2023  
Comercialización de Gas por campo 2023 [80]

Aprobó: María Nella Márquez Romero / Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos   
Lady Stella Herrera / Vicepresidente de Promoción y Asignación de Áreas (e)   
Rafael Fajardo / Vicepresidente de Operaciones, Regalías y Participaciones   
Miguel Antonio Armenta / Vicepresidente Técnico   
Fabián Camilo Rojas / Vicepresidente Administrativo y Financiero   
Revisó: Natalia Giomara Grajales García / Gerente de Seguimiento a Contratos en Producción (E)   
Pedro de Jesús Rojas Álvarez / Gerente de Seguimiento a Contratos en Exploración (E)   
Johanna Mateus / Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas   
Proyectó: Carolina Hernández / Atención al Ciudadano / Vicepresidencia Administrativa y Financiera