



Informe de gestión 2024

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Presidente

Orlando Velandia Sepúlveda

Vicepresidentes

María Cecilia Ruiz Cardona

Nadia Carolina Plazas Fajardo

María Nella Márquez Romero

Rafael Alberto Fajardo Moreno

Fabián Camilo Rojas Barrera

TABLA DE CONTENIDO

Capítulo 1 – Marco Estratégico	6
1.1. Gestión Estratégica.....	6
1.1.1. Misión, Visión, Valores y Objetivos Estratégicos 2024	6
1.1.2. Sistema Integrado de Gestión y Control - SIGC	7
Capítulo 2 – Vicepresidencia Técnica	10
2.1. Proyecto de Inversión: Identificación de Oportunidades Exploratorias de Hidrocarburos Nacional.....	10
2.2. Proyecto de inversión: Contribución de la evaluación del potencial de Fuentes No Convencionales de Energía para la transición energética nacional	19
2.3. Gestión de la Información Técnica	27
a. ACTUALIZACIÓN MAPA DE TIERRAS	27
b. GESTIÓN DE INFORMACIÓN GEOGRÁFICA	29
c. MODELAMIENTO Y ESTANDARIZACIÓN DE BASES DE DATOS ESPACIALES. 30	
d. ÁREAS DE EVALUACIÓN, ÁREAS DE EXPLOTACIÓN Y ÁREAS COMERCIALES	30
e. ALINDERACIONES.....	30
f. ATENCIÓN A SOLICITUDES Y/O REQUERIMIENTOS	31
g. GEOVISORES Y APLICATIVOS ELABORADOS POR VICEPRESIDENCIA TÉCNICA.....	32
i. Geovisor de mapa de yacimientos	32
ii. Base de Datos Espacial de la Información Técnica Adquirida del Conocimiento del Subsuelo.....	35
h. SEGUIMIENTO A LA LIQUIDACIÓN DE CONTRATOS Y CONVENIOS DE LA VT 37	
i. Constancias de Entrega de Información al EPIS	37
ii. Contratos liquidados	39
i. SUMINISTRO DE INFORMACIÓN TÉCNICA PARA PROYECTOS VT-2024	40
Capítulo 3 – Promoción y Asignación de Áreas	42
3.1. Presupuesto 2024.....	42
3.2. Proyecto de inversión 2024 - 2027	43
3.3. Participación en eventos estratégicos y plan de comunicaciones 2024	44

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

3.4. Proceso permanente de selección para la adjudicación de contratos sobre áreas con activos productivos 2024.....	63
3.5. Acuerdos de Cooperación Internacional ANH 2024.....	64
3.6. Derechos de Petición, Solicitudes de Información y gestión contractual: 2024 .	64
3.7. Cambios de titularidad, escisiones, fusiones y suscripción de Convenios de Exploración y Producción de Hidrocarburos y otros 2024	68
3.8. Suscripción Convenios Ecopetrol S.A. – Decreto Ley 1760 de 2003 – 2024	69
3.9. Garantías con Seguimiento a Cargo de la VPAA 2024	70
3.10. Estudio de percepción de operadoras e inversionistas 2024	71
3.11. Proceso Competitivo Primera Ronda Colombia Eólica Costa Afuera 2024	71
Capítulo 4 – Gestión de Contratos de Hidrocarburos	75
4.1. Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente	75
4.2. Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración	117
4.3. Gestión de Contratos en Producción	143
Capítulo 5 – Gestión de Operaciones, Regalías y Participaciones.....	153
5.1. Operaciones.....	153
5.5.1. Seguimiento y Control a las Operaciones	153
5.5.2. Operaciones de perforación exploratoria y de desarrollo	157
5.5.3. Actualización de información de pozos sujetos a reactivación o taponamiento y abandono.....	159
5.5.4. Auditorías de medición cantidad y calidad de hidrocarburos.	161
5.2. Control de la Producción de Crudo y Gas	162
5.3. Tableros Power Bi para análisis de comportamientos de producción.	162
5.4. Visitas Técnicas.....	165
5.5. Implementación de Normativa Reducción de Emisiones GEI – 2024.....	166
5.5.1. Herramientas Disponibles para Consulta Técnica	167
5.5.2. Avance del Reporte GEI:.....	168
5.6. Respuesta a Terceros.....	170
5.7. Revisión y Consolidación de Reservas de Hidrocarburos	172
5.8. Regalías y derechos económicos.....	194
Capítulo 6 – Gestión Administrativa y Financiera.....	215
6.1. Gestión Contractual	215
6.2. Gestión Legal: defensa judicial y administrativa	217
6.3. Gestión legal: gestión de apoyo misional.....	228

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

6.4. Gestión de Asuntos Legales y de Contratación	238
6.5. Administración de Talento Humano.....	274
6.6. Gestión Administrativa	306
6.7. Gestión Financiera.....	311
6.8. Participación Ciudadana.....	313
6.9. Política de Equidad de Género e Igualdad de Oportunidades	315
6.10. Gestión de Tecnologías de la Información y Comunicaciones	318
Capítulo 7 – Evaluación, Seguimiento y Mejora.....	342
7.1. Componente Evaluación independiente del Sistema de Control Interno (SIC) 2024	342
7.2. Resultado de las Auditorías Externas realizadas por la Contraloría General de la República en la vigencia 2024	345
7.3. Estado del Plan de Mejoramiento suscrito con la Contraloría General de la Republica.....	346

Capítulo 1 – Marco Estratégico

1.1. Gestión Estratégica

1.1.1. Misión, Visión, Valores y Objetivos Estratégicos 2024

Misión

La ANH es la autoridad encargada de promover el aprovechamiento óptimo y sostenible de los recursos hidrocarburíferos del país, administrándolos integralmente y armonizando los intereses de la sociedad, el Estado y las empresas del sector.

Visión

Seremos reconocidos como una Entidad modelo en el mundo por:

- El conocimiento del potencial del subsuelo colombiano y optimizar su aprovechamiento
- La eficiencia y transparencia en la administración de hidrocarburos y el trabajo conjunto con la industria y la comunidad
- El profesionalismo de nuestro equipo, el alto nivel tecnológico y la eficiencia y agilidad en nuestros procesos.

Valores

De conformidad a la resolución 348 de 2019, “por medio del cual se adopta el Código de Integridad y Buen Gobierno en la Agencia Nacional de Hidrocarburos”, se actualizaron todos los elementos y valores que se requieren para que una organización pública funcione de manera eficiente y transparente en la gestión cotidiana, estos son:

- **Honestidad:** actúa siempre con fundamento en la verdad, cumpliendo mis deberes con transparencia y rectitud. Siempre favoreciendo al beneficio general.
- **Justicia:** actuó con imparcialidad garantizando los derechos de las personas, con equidad, igualdad y sin discriminación.
- **Compromiso:** soy consciente de la importancia de mi rol como servidor público y estoy en disposición permanente para comprender y resolver las necesidades de las personas con las que me relaciono en mis labores cotidianas, buscando siempre mejorar su bienestar.
- **Respeto:** Reconozco, valoro y trato de manera digna a todas las personas con sus virtudes y defectos sin importar su labor su procedencia, títulos o cualquier otra condición.
- **Diligencia:** cumplo con los deberes, funciones y responsabilidades asignadas a mi cargo de la mejor manera posible, con atención, prontitud, destreza y eficiencia, para así optimizar el uso de los recursos del estado.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Objetivos Estratégicos 2024

1. Fortalecer la seguridad y soberanía energética en hidrocarburos, apoyando la transición energética y la economía verde.
2. Articular los actores del sector hidrocarburos para la adecuada ejecución de los contratos de hidrocarburos en armonía con una sociedad resiliente al clima.
3. Afianzar la gestión y desempeño organizacional eficiente y equitativo, generando mayor confianza ciudadana, transformación e innovación institucional.

1.1.2. Sistema Integrado de Gestión y Control - SIGC

Modelo Integrado de Planeación y Gestión – MIPG

El Modelo Integrado de Planeación y Gestión - MIPG, es un marco de referencia que simplifica e integra los sistemas de gestión existentes con el Sistema de Control Interno, con el fin de mejorar el desempeño institucional y obtener resultados que fortalezcan la gestión pública. La Agencia Nacional de Hidrocarburos ha implementado actividades de mejora con el fin de fortalecer la implementación del modelo y satisfacer las necesidades y expectativas de las partes interesadas contribuyendo a la creación de valor público.

El Modelo Integrado de Planeación y Gestión - MIPG cuenta con un instrumento de medición y recolección de información denominado Formulario Único de Reporte de Avances de la Gestión – FURAG, el cual anualmente evalúa el cumplimiento de los requerimientos de las políticas de gestión de las entidades y determina el desempeño de las entidades frente a la implementación del modelo. Algunas de las principales características de este instrumento son:

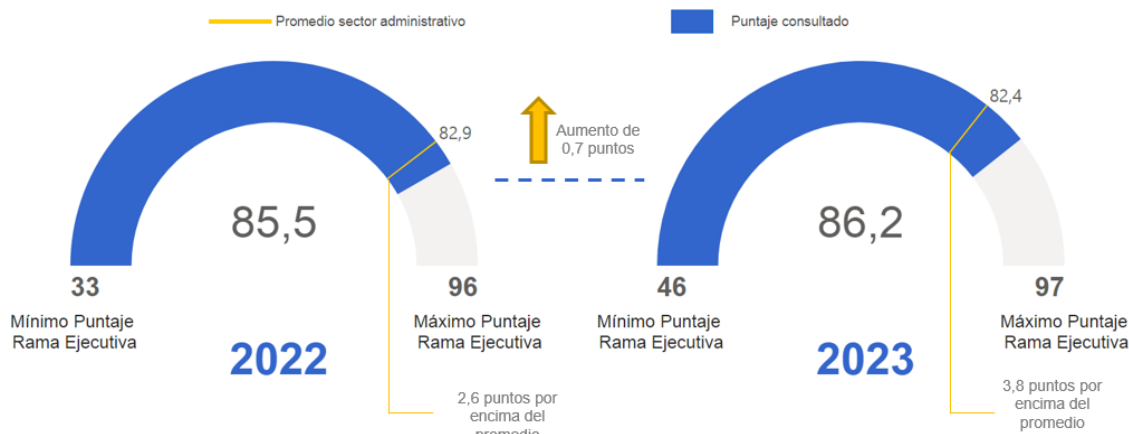
- La periodicidad de la medición del desempeño institucional es anual, y se miden los resultados y avances alcanzados en la vigencia inmediatamente anterior.
- Permite llevar un registro año a año del avance en la implementación de MIPG y cumplimiento de sus políticas.
- Permite identificar las fortalezas, debilidades, oportunidades y amenazas; buscando el mejoramiento continuo.

En la vigencia 2024, se evaluó el índice de desempeño institucional del año 2023, arrojando los siguientes resultados:

Para la vigencia **2023** la Agencia Nacional de Hidrocarburos obtuvo en un Índice de desempeño Institucional de **86,2**. El año anterior el puntaje se ubicó en un **85,5**. Teniendo un aumento de 0,7 puntos y ubicándonos 3,8 puntos por encima del promedio del sector administrativo.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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



Fuente: Departamento Administrativo de la Función Pública – DAFP

A continuación, presentamos un comparativo del índice de Desempeño Institucional por Dimensiones:

En la evaluación llevada a cabo en el año **2024** se puede evidenciar que para la vigencia **2023** la dimensión de mayor crecimiento es la dimensión de **Talento Humano** con un aumento de 5,8 puntos. La dimensión de **Información y Comunicación** tuvo una disminución de 3,6 puntos frente a la vigencia anterior, debido a que la política de Gestión documental tuvo una baja significativa.

Talento humano	81.3	87.1	Subió 5,8 puntos
D. Estratégico y planeación	88.6	92.6	Subió 4,0 puntos
Gestión para resultados	91.3	91.4	Subió 0,1 puntos
Evaluación de resultados	97.6	98.2	Subió 0,6 puntos
Información y comunicación	82.3	78.7	Bajó 3,6 puntos
Gestión del conocimiento	86.0	89.5	Subió 3,5 puntos
Control interno	82.6	87.8	Subió 5,2 puntos
	2022	2023	

Fuente: Departamento Administrativo de la Función Pública – DAFP

Índice de Transparencia y Acceso a la Información Pública – ITA

La Ley 1712 de 2014, “Ley de Transparencia y del Derecho de Acceso a la Información Pública Nacional”, promueve y regula el derecho de acceso a la información pública, los procedimientos para su ejercicio y garantía, así como las excepciones a la publicidad de información.

Los artículos 4, 13 y 23 de la referida Ley establecen el derecho a conocer la existencia de la información pública en posesión o bajo control de los sujetos obligados, salvo excepción legal o constitucional, otorgando al Ministerio Público el mandato legal de velar por el adecuado cumplimiento de las obligaciones estipuladas en la misma.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Como insumo para conocer el estado de cumplimiento del ITA, la entidad diligencia la matriz de cumplimiento normativo de la Ley 1712 de 2014, la cual es una herramienta en formato Excel que sintetiza todos los ítems que los sujetos deben tener en cuenta para efectivamente cumplir con la norma.

Capítulo 2 – Vicepresidencia Técnica

2.1. Proyecto de Inversión: Identificación de Oportunidades Exploratorias de Hidrocarburos Nacional

1. Antecedentes y Justificación

Las iniciativas técnicas propuestas en la vigencia de este proyecto de inversión dan respuesta a las necesidades del gobierno actual por medio de las “Bases del Plan Nacional de Desarrollo Planeación, 2022-2026 – Colombia Potencia Mundial de la Vida” del Departamento Nacional de Planeación, “Dialogo social para definir la hoja de ruta de transición energética justa en Colombia”, por el Ministerio de Minas y Energía y “Hoja de ruta del Hidrogeno en Colombia” y Marco político y económico aprobado CONPES 4075 del 2022 de Transición Energética que consolidará el proceso hacia un desarrollo y crecimiento económico sostenible, Cuatro pilares para la Transición Energética.

Teniendo en cuenta los lineamientos del Ministerio de Minas y Energía se realizó la actualización del proyecto de inversión de la VT que tiene como horizonte 2023-2026 en diciembre del 2022, con el fin de incluir las iniciativas del plan de gobierno en temas de transición energética.

El marco estratégico inicialmente propuesto en la formulación del proyecto no se ajusta, solamente se modifican los componentes y/o actividades técnicas para el desarrollo del proyecto; lo cual tiene como propósito generar conocimiento geológico y geofísico, establecer el potencial de los hidrocarburos y otras fuentes energéticas con bajas emisiones de CO₂ para apalancar la transición energética del país y aumentar el conocimiento en hidrogeología y sismicidad. Estos componentes técnicos están enmarcados en unas líneas técnicas estratégicas que son: exploración y almacenamiento de gas, hidrogeno blanco, fuentes de geotermia, hidrogeología, y varios (monitoreo de sismicidad y demás análisis demás estudios geológicos). El monto de inversión se estimó tomando como referencia actividades con objeto y alcance similares ejecutados recientemente a través de la suscripción de contratos y convenios.

Se estima que las mayores inversiones se realicen en los primeros años y disminuirán gradualmente en los siguientes 3 años, adicionalmente, los valores programados están sujetos a las condiciones específicas de cada cuenca a intervenir. Los valores exactos se determinarán en el momento que se elaboren las propuestas y estudios de mercado de los componentes técnicos (actividades) a contratar.

Las iniciativas técnicas propuestas y/o acciones técnicas dan respuesta a las necesidades del gobierno actual por medio de las “Bases del Plan Nacional de Desarrollo Planeación, 2022-2026 – Colombia Potencia Mundial de la Vida” del Departamento Nacional de Planeación, “Dialogo social para definir la hoja de ruta de transición energética justa en Colombia”, por el Ministerio de Minas y Energía y “Hoja de ruta del Hidrogeno en Colombia” y Marco político y económico aprobado CONPES 4075 del 2022 de Transición Energética que consolidará el proceso hacia un desarrollo y crecimiento económico sostenible, Cuatro pilares para la Transición Energética.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Cabe aclarar que si bien los productos: a) Servicio de evaluación del potencial mineral de las áreas de interés, b) Documentos de investigación y c) Documentos metodológicos de la cadena de valor se mantuvieron, se ajustaron los componentes técnicos para ampliar el alcance con el propósito de generar conocimiento geológico y geofísico y establecer el potencial de los hidrocarburos y otras fuentes energéticas con bajas emisiones de CO₂ para apalancar la transición energética del país.

2. Objetivo general y descripción del proyecto de inversión

El proyecto “Identificación de Oportunidades Exploratorias de Hidrocarburos” tiene como objetivos aumentar el nivel de conocimiento técnico en exploración de gas y contribuir a la comprensión del potencial de recursos de las fuentes de energía renovables para la industria energética y comunidad en general.

La evaluación de estos recursos se desarrolla mediante la aplicación de metodologías y tecnologías innovadoras facilitando la gestión del conocimiento, para la aceleración de la actividad exploratoria, y la diversificación de fuentes de producción energética, tendientes a garantizar la autosuficiencia energética del país.

Este proyecto está enfocado principalmente en mejorar los modelos geológicos y geofísicos de las áreas donde se espera hallar un potencial energético importante, que en un futuro sea la base para el desarrollo de los diferentes sectores económicos del país.

Es claro que, aunque el país cuenta con reservas de gas y ha mejorado su prospectividad en las cuencas maduras, hay una oportunidad de establecer nuevas fuentes de gas que podrían ofrecer oportunidad de retorno de inversión a corto plazo, y también son la oportunidad para encontrar yacimientos de grandes acumulaciones de gas en el mediano y largo plazo.

Por otro lado, la ANH espera contribuir con el sector energético y científico del país a través del conocimiento regional del potencial de las diferentes fuentes energéticas en concordancia con las otras entidades del sector y las necesidades del país.

En este orden, se orientan las inversiones en dos aspectos fundamentales:- primero, aumentar la cantidad y calidad de la información técnica en cuencas, fortalecer y mejorar el conocimiento de los elementos del sistema petrolífero y establecer nuevos enfoques geológicos para la exploración en las áreas a promover técnicamente; - segundo generar nuevo conocimiento en fuentes energéticas tales como el Hidrógeno natural y la Geotermia, además de contribuir al conocimiento de posibles reservorios para la captura de CO₂.

Adicionalmente, la ANH fomenta la implementación de buenas prácticas en temas ambientales y sociales, por lo cual aportará al país con el conocimiento de las cuencas hidrogeológicas principalmente en donde ha habido producción petrolera y posiblemente se han generado pasivos ambientales.

Consecuentemente el Artículo 24 de la ley 2099 menciona que la Agencia Nacional de Hidrocarburos podrá diseñar mecanismos y acordar condiciones en contratos vigentes y futuros que incluyan e incentiven la generación de energía a través de Fuentes no Convencionales de Energía -FNCE, el uso de energéticos alternativos, y la captura, almacenamiento y utilización de carbono.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Es por esto por lo que los proyectos de inversión generados a través de la Vicepresidencia Técnica de la ANH se enfocan en proyectos de conocimiento de fuentes de transición energética tomando como base el gas, no solamente como el combustible de la transición sino como se menciona en su Artículo 41, cuando cuente con criterios de sostenibilidad ambiental y progreso social.

Adicionalmente, siendo la Geotermia y el Hidrógeno fuentes energéticas de mediano plazo la ANH desarrollará proyectos con énfasis en el conocimiento geológico y geofísico que contribuyan al país a conocer el potencial real de los recursos geotérmicos y de hidrógeno, además de proyectos que ayuden a la descarbonización de la atmósfera, a través de la identificación de formaciones en el subsuelo que sirvan como almacenadores de CO₂.

El esquema de financiación del proyecto para el cuatrienio 2023 – 2026, según objetivos específicos, productos, actividades de cadena de valor, recursos y metas se presenta en la siguiente tabla:

OBJETIVOS ESPECÍFICOS	PRODUCTO	UNIDAD DE MEDIDA	META TOTAL	ACTIVIDADES	COSTO POR AÑO			
					2023	2024	2025	2026
Incentivar la actividad exploratoria en cuencas Frontera	1. Servicio de evaluación del potencial mineral de las áreas de interés	Número	13	Levantar y procesar información técnica para valorar los recursos de las cuencas de interes (Información nueva)	\$ 164.609.237.915	\$ 129.803.409.197	\$ 67.787.055.742	\$ 60.361.502.431
			5	Analizar información técnica adquirida para la evaluación de las cuencas interes (Información nueva)	\$ 1.695.292.821	\$ 3.000.000.000	\$ 6.720.000.000	\$ 3.763.200.000
Definir los elementos del sistema petrolifero en cuencas Emergentes	2. Documentos de investigación	Número	6	Robustecer la información geológica y geofísica según el potencial prospectivo de las cuencas de interés - (Información secundaria)	\$ 8.915.332.958	\$ 20.570.000.000	\$ 17.600.000.000	\$ 19.873.500.000
			4	Caracterizar e integrar la información de geología y geofísica según su potencial prospectivo (Información secundaria)	\$ 15.989.742.000	\$ 17.908.067.427	\$ 20.057.532.365	\$ 22.464.436.249
Incluir nuevas teorías en la exploración de cuencas Maduras	3. Documentos metodológicos	Número	4	Buscar y determinar oportunidades prospectivas en áreas con posible éxito exploratorio	\$ 9.478.188.369	\$ 10.615.570.973	\$ 11.889.439.490	\$ 13.316.172.229
			7	Fomentar técnicamente la nominación y definición de áreas	\$ 350.000.000	\$ 2.152.000.000	\$ 2.315.552.000	\$ 2.491.533.952
INVERSIÓN POR VIGENCIA					\$ 201.037.794.063	\$ 184.049.047.597	\$ 126.369.579.597	\$ 122.270.344.861
TOTAL INVERSIÓN					\$	633.726.766.118		

Nota: la META TOTAL corresponde al cuatrienio.

En particular, la financiación para el año 2024, según objetivos específicos, productos, actividades de cadena de valor, recursos y metas es la siguiente:

OBJETIVO ESPECÍFICO	PRODUCTO	ACTIVIDADES CADENA VALOR	PRESUPUESTO (COP\$)	META FORMULADA 2024
1. Incentivar la actividad exploratoria en cuencas Frontera	Servicio de evaluación del potencial mineral de las áreas de interés	1. Levantar y procesar información técnica para valorar los recursos de las cuencas de interés (Información nueva)	\$ 129.803.409.197,00	4
	Indicador: informes técnicos de evaluación	2. Analizar información técnica adquirida para la evaluación de las cuencas de interés (Información nueva)	\$ 3.000.000.000,00	1

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

OBJETIVO ESPECÍFICO	PRODUCTO	ACTIVIDADES CADENA VALOR	PRESUPUESTO (COP\$)	META FORMULADA 2024
2. Definir los elementos del sistema petrolífero en cuencas Emergentes	Documentos de investigación	3. Robustecer la información geológica y geofísica según el potencial prospectivo de las cuencas de interés - (Información secundaria)	\$ 20.570.000.000,00	2
	Indicador: documentos de investigación	4. Caracterizar e integrar la información de geología y geofísica según su potencial prospectivo (Información secundaria)	\$ 17.908.067.427,00	1
3. Incluir nuevas teorías en la exploración de cuencas Maduras	Documentos metodológicos	5. Buscar y determinar oportunidades prospectivas en áreas con posible éxito exploratorio	\$ 10.615.570.973,00	1
	Indicador: documentos metodológicos	6. Fomentar técnicamente la nominación y definición de áreas	\$ 2.152.000.000,00	2
			\$ 184.049.047.597,00	

3. Avance del proyecto 2024

Para el cierre al 31 de diciembre de 2024 se suscribieron 19 contratos de prestaciones de servicios especializadas que sumaron \$1.399.249.999. Se suscribieron 15 contratos para el desarrollo de los componentes técnicos del proyecto de inversión por \$173.625.561.026, y un otrosí al contrato 601 de 2023 por \$68.170.573, para un total comprometido de \$175.024.811.025.

Sobre la justificación de la suscripción de los contratos y convenios en la vigencia 2024 se presenta de forma detallada en la siguiente tabla:

PROYECTO	CONTRATO	OBJETO CONTRACTUAL	JUSTIFICACIÓN TÉCNICA
IOE	Contrato No. 455 de 2024 UNAL - Reprocesamiento sísmico PSTM	Reprocesamiento sísmico PSTM avanzado, interpretación sísmica cuantitativa, análisis de atributos y estudios Postmortem para las cuencas de interés de la ANH.	Intensificar la exploración en áreas con potencial energético, estudiadas mediante métodos geofísicos convencionales como la sísmica que en general se procesa hasta PSTM, la cual muestra la geometría del sector de la cuenca resaltando las estructuras principales y la estratigrafía, con el uso de técnicas geofísicas especializadas, las cuales podrían develar un máximo potencial energético en trampas mixtas o estratigráficas, poco estudiadas, debido a que la mayoría de los yacimientos asociados a trampas estructurales simples ya han sido descubiertos.
IOE	Contrato No. 456 de 2024 UNAL - Hidrogeno	Evaluar el potencial de generación y almacenamiento de gases en zonas de interés de la ANH.	En el marco de las competencias de la ANH, tiene como objetivo impulsar acciones y estudios de investigaciones técnicas en el país, que permitan definir zonas con alta favorabilidad a la presencia de recursos de Fuentes no Convencionales de Energía (FNCE) tales como geotérmicos e Hidrógeno natural y la capacidad del almacenamiento geológico de CO2 en Colombia, a partir de la adquisición de nueva información, el uso de datos existentes, la aplicación de métodos geofísicos no invasivos y geológicos y el análisis técnico de información que permitan generar conocimiento sobre estas tecnologías de descarbonización.
IOE	Contrato No. 457 de 2024 UNAL -Modelamiento geológico	"Modelamiento geológico y geofísico mediante la adquisición, procesamiento, reprocesamiento e interpretación de datos de magnetotélrica, gravimetría y magnetometría en áreas de interés de la ANH"	Se hace necesario ampliar el conocimiento del subsuelo en áreas con potencial geotérmico como en la región de Paipa-tza (Boyacá), teniendo en cuenta que la implementación de esta fuente de energía en esta región del país podría contribuir en la disminución de emisiones de gases de efecto invernadero causadas por las termoeléctricas allí presentes.
IOE	Contrato No. 461 de 2024 UIS	Contratar la elaboración de la Caracterización geológica y geofísica en Cordillera Oriental, simulación para caracterización de CCS, diagnóstico gas natural e interpretación de datos de tomografía.	Es importante realizar estudios de captura, uso y almacenamiento de CO2 (CCS) en el país. Colombia tiene una economía en vía de desarrollo y aunque actualmente sus emisiones a la atmósfera de Dióxido de Carbono - CO2 son bajas en comparación con otras economías del mundo; es fundamental adquirir nuevo conocimiento en el tema de la descarbonización de la actividad económica para establecer una línea base integral del potencial para desarrollar proyectos.
IOE	Contrato No. 463 de 2024 UNAL -SAR	Evaluar la presencia de hidrocarburos y gases asociados mediante imágenes satelitales SAR y revisión de información de pozos en áreas de interés de la ANH"	El presente proyecto busca aumentar y generar el conocimiento geológico que permita avanzar en las estrategias relacionadas con el desarrollo de oportunidades energéticas. Los sensores remotos activos de tipo radar SAR son una técnica de teledetección que ha sido usada para detectar y analizar Oil Seeps flotantes en la superficie del mar con fines de monitoreo de contaminación marina, y de exploración de recursos de hidrocarburos para minimizar los riesgos exploratorios.
IOE	Contrato No. 486 de 2024 Inforpetrol -Montelibano 2D-2023	Realizar el procesamiento sísmico 2D hasta PSTM y la interpretación sísmica del programa de adquisición MONTELIBANO 2D-2023.	Realizar el procesamiento sísmico avanzado, hasta migración pre-apilado en tiempo - PSTM del programa de adquisición sísmica Montelibano 2D-2023 de 315.16 Km de longitud, el cual fue adquirido en el segundo semestre del año 2023 por la ANH. Este programa sísmico corresponde a 14 líneas 2D, distribuidas en 6 líneas de rumbo y 8 de buzamiento.
IOE	Contrato No. 495 de 2024 UCALDAS -Cartografía	Realizar la integración de la cartografía geológica con la información del subsuelo a escala 1:50000 para el sistema de Piedemonte Occidental de la Cordillera Oriental y el VMM, entre las poblaciones de Piedras Tolima y Cimitarra Santander.	La investigación geológica es el procedimiento que permite la caracterización de los elementos y procesos de subsuelo y, por consiguiente, la identificación de áreas con potencial y la estimación de recursos prospectivos. A su vez, constituye el insumo esencial para la estructuración de los procesos de promoción de nuevas oportunidades de inversión en exploración y producción-ESP.
IOE	Contrato No. 502 de 2024 UPTC- CCUS-Guajira	Contratar la "Evaluación de la capacidad de almacenamiento geológico de CO2 asociado a las formaciones terciarias de la Alta y Baja Guajira en el Caribe Colombiano".	Adquirir nuevo conocimiento en el tema de la descarbonización de la actividad industrial para establecer una línea base integral del potencial para desarrollar proyectos enmarcados en la transición energética como los almacenamientos subterráneos de CO2. Este estudio incluye la información de cómo y quiénes proveen los servicios que se necesitan para realizar la caracterización para el almacenamiento geológico de CO2 asociado a las formaciones terciarias de la Alta y Baja Guajira en el Caribe Colombiano.
IOE	Contrato No. 504 de 2024 UCALDAS-CCUS Calizas	Evaluación de la capacidad de almacenamiento de CO2 en las calizas del mioceno inferior de las cuencas VIM y Guajira Offshore	Obtener información geológica y técnica en los aspectos de la captación, transporte y almacenamiento de CO2, debido a los posibles beneficios técnicos, económicos y ambientales de la identificación, caracterización y uso de cuencas geológicas con potencial para el almacenamiento de dióxido de carbono (CO2) y el desarrollo de estimaciones realistas de la capacidad de almacenamiento definitivo de CO2 como estrategia de promover la descarbonización de una economía incipiente, pero en crecimiento.
IOE	Contrato No. 505 de 2024 UT INFORSEIS 2024 - Reprocesamiento PSTM SSJ-VIM	Realizar el reprocesamiento sísmico PSTM avanzado, interpretación cuantitativa y AVO en sísmica 2D, en las cuencas del Sinú San Jacinto y el Valle Inferior del Magdalena.	Reprocesamiento sísmico PSTM, el modelo de física de rocas, la extracción y análisis de atributos sísmicos Post y Prestack y la inversión sísmica de programas sísmicos 3D ubicados en las cuencas Sinu Offshore, Guajira Offshore y Valle Inferior del Magdalena, para obtener información del área 3D y mediante técnicas de interpretación cuantitativa mejorar la visualización de la información litológica y de fluidos, extraída de la sísmica reprocesada y de la información de pozos.
IOE	Contrato No. 539 de 2024 UT XCALIBUR_Volcán Galeras	Caracterización aerogeofísica por gravimetría y magnetometría en áreas del complejo volcánico de galeras, nariño	Adquisición, procesamiento e interpretación de datos gravimétricos y magnetométricos por medio de una plataforma aeroportada que permita un cubrimiento rápido y eficiente de las zonas de estudio. Considerando que cada una de estas aplicaciones, requiere un set de datos de métodos geofísicos particulares, que, al ser combinados en un mismo modelo, permiten obtener un conocimiento robusto de las zonas de estudio.
IOE	Contrato No. 540 de 2024 LITHOSPHERA - Interventoría Volcán Galeras	Interventoría para el contrato de caracterización aerogeofísica por gravimetría y magnetometría en áreas del complejo volcánico de Galeras, Nariño.	Interventoría técnica, social, administrativa y de control presupuestal de todas las etapas del proyecto de adquisición, procesamiento e interpretación aerogeofísica para hacer cumplir las especificaciones contractuales establecidas para el levantamiento de los datos en el proyecto principal de Caracterización aerogeofísica por gravimetría y magnetometría en áreas del complejo volcánico de Galeras, Nariño.
IOE	Contrato No. 541 de 2024 RENATA	Aunar esfuerzos técnicos, jurídicos, administrativos y financieros entre la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH y la Red Nacional Académica de Tecnología Avanzada - RENATA para la aplicación de tecnologías de inteligencia artificial sobre las imágenes suministradas por la ANH y las nuevas a adquirir del programa Copernicus, así como, el uso de nodos de Supercomputación y de Red Exclusiva de Alta velocidad suministrados por RENATA, y la planeación, diseño e implementación de centros de experiencia con tecnologías inmersivas de realidad virtual, aumentada o mixta para la divulgación del conocimiento adquirido en las entidades miembros del sistema nacional de tecnología ciencia e innovación y entidades del gobierno del sector minero energético.	Aplicación de tecnologías de inteligencia artificial sobre las imágenes suministradas por la ANH y las nuevas a adquirir del programa Copernicus, así como, el uso de nodos de Supercomputación y de Red Exclusiva de Alta velocidad suministrados por RENATA y la planeación, diseño e implementación de centros de experiencia con tecnologías inmersivas de realidad virtual, aumentada o mixta para la divulgación del conocimiento adquirido en las entidades miembros del sistema nacional de tecnología ciencia e innovación y entidades del gobierno del sector minero energético.
IOE	Contrato No. 551 de 2024 CONSORCIO HIDROGENO NATURAL -Pozos Slim Hole	Evaluación del play combinado de gas natural e hidrógeno natural en rocas generadoras y carbones del Cretácico (Albiano-Cenomaniano) mediante la perforación de tres pozos tipo Slim Hole y toma de registros eléctricos y de gases en la cuenca Cordillera Oriental.	El proyecto busca aumentar y generar conocimiento a partir de desarrollar proyectos de investigación científica, técnica y tecnológica, relacionados con hidrogeno para avanzar en estrategias relacionadas con el desarrollo de oportunidades de generación de energía de bajas emisiones, y mitigación de gases efecto invernadero en Colombia.
IOE	Convenio No. 567 de 2024 ECP-ICPET	Aunar esfuerzos técnicos, jurídicos, administrativos y financieros entre la Agencia Nacional de Hidrocarburos- ANH y el Instituto Colombiano del Petróleo-ICPET para desarrollar proyectos y actividades de Ciencia, Tecnología e Innovación en las líneas de identificación de reservas de gas, recobro mejorado, geotermia y descarbonización".	Mejorar el conocimiento de las cuencas; y requiere la estructuración de proyectos de investigación científica, técnica, tecnológica y de innovación que permitan evaluar y actualizar los componentes técnicos necesarios para poder definir áreas con potencial gasífero; con el fin de aportar la energía dentro de la transición energética y disminuir la incertidumbre del subsuelo previendo riesgos geológicos. También, nos permitirá adoptar nuevas políticas y estrategias encaminadas al desarrollo de potenciar nuevos recursos que vayan a fin con las nuevas directrices del gobierno y que en un futuro sea la base para el desarrollo de los diferentes sectores económicos del país.

A continuación, se presenta el resumen de la ejecución financiera a diciembre 31 de 2024 del proyecto de inversión. La gestión presupuestal se presenta de forma detallada en la siguiente tabla, según los objetivos específicos y actividades de cadena de valor:

Actividades cadena de valor	Rubro	Componentes de inversión a contratar Objeto a contratar	Contratista/ Entidad/ Aliado estratégico	# Contrato	Fecha Acta de Inicio	Fecha Terminación	RP Compromiso Valor Contrato	RP Compromiso a Noviembre	RP Compromiso Diciembre	Obligato a Noviembre	Obligado Diciembre	Acumulado Obligaciones	Pagado a Noviembre	Pagado Diciembre	Acumulado Pagado	RESERVAS CONSTITUIDAS	CUENTAS POR PAGAR	META PRODUCTOS	META ENTREGADOS	Observaciones	
1. Leer y procesar información técnica para valorar los recursos de las cuencas de interés (información nueva)	C-2106-1000-3-2100514-02	35. 72, 66, 77, 62, 76, 64, 65, 189 y 297	ANH	49	04, 49, 126, 96, 126, 126, 126, 299 y 279		\$ 838.099.999,00	\$ 838.099.999,00		\$ 704.399.999,00	\$ 91.100.000,00	\$ 795.499.999,00	\$ 704.399.999,00	\$ 71.500.000,00	\$ 775.899.999,00	\$ 42.600.000,00	\$ 18.600.000,00			Prescripciones de servicios profesionales para los contratos 49, 64, 189, 309 y 320	
		204. Evaluar la presencia de hidrocarburos y gases asociados mediante imágenes satelitales SAR y mapas de información de pozos en áreas de interés de la ANH	UNA	482	20/08/2024	20/12/2024	\$ 6.296.589.211,00	\$ 6.296.589.211,00		\$ 455.625.000,00	\$ 4.876.074.832,00	\$ 5.331.699.832,00	\$ 455.625.000,00	\$ 1.945.525.142,00	\$ 2.401.150.142,00	\$ 964.889.379,00	\$ 2.930.549.890,00				
		205. Muestreo geológico y geofísico mediante la adquisición, procesamiento, representación e interpretación de datos de magnetometría, gravimetría y magnetoteluría en áreas de interés de la ANH	UNA	457	10/09/2024	20/12/2024	\$ 15.182.837.001,00	\$ 15.182.837.001,00		\$ 2.836.817.521,00	\$ 12.366.019.480,00	\$ 15.182.837.001,00	\$ 2.836.817.521,00	\$ 9.409.659.967,00	\$ 11.236.477.488,00		\$ 3.956.309.513,00				
		206. Evaluar el potencial de generación y almacenamiento de gases en zonas de interés de la ANH	UNA	456	10/09/2024	20/12/2024	\$ 13.606.521.684,00	\$ 13.606.521.684,00		\$ 3.252.063.334,00	\$ 5.348.450.282,00	\$ 6.600.513.616,00	\$ 3.252.063.334,00	\$ 2.636.233.336,00	\$ 5.888.296.670,00	\$ 5.006.008.068,00	\$ 2.712.216.946,00				
		207. Caracterización geológica y geofísica en condiciones reales, simulación para caracterización de CO2, diagnóstico geo lateral e interpretación de datos de geofísica	UA	461	27/08/2024	19/12/2024	\$ 21.936.962.729,00	\$ 21.916.562.729,00		\$ 7.805.474.437,00	\$ 7.805.474.437,00		\$ 7.805.474.437,00	\$ 7.805.474.437,00	\$ 14.111.088.292,00	\$ 0,00					
		211. Caracterización aerogeofísica por gravimetría y magnetoteluría en áreas del complejo volcánico de Colón, Nechí.	UTICAUBA	539	11/12/2024	31/12/2024 Prev. 13/10/2025 Pág. 2: 28/10/2025	\$ 2.100.139.396,00	\$ 2.100.139.396,00		\$ 227.657.671,00	\$ 227.657.671,00		\$ 42.715.927,00	\$ 42.715.927,00	\$ 1.872.461.625,00	\$ 184.941.644,00					Se dio cumplimiento a la entrega de los servicio de evaluación del potencial mineral de las áreas de interés, lo cual corresponde a:
		222. Intervento para la adquisición, procesamiento, interpretación e integración de datos geofísicos en áreas del complejo volcánico de Colón, Nechí.	UTICAUBA/ISA	540	10/10/2024	31/12/2024 Prev. 13/10/2025 Pág. 2: 28/10/2025	\$ 334.521.370,00	\$ 334.521.370,00		\$ 64.965.735,45	\$ 64.965.735,45		\$ 64.965.735,45	\$ 64.965.735,45	\$ 269.555.634,55	\$ 0,00					Contrato 497: 1. Evaluación del potencial geotérmico de la Cordillera Oriental. 2. Reprocesamiento de magnetoteluría de la Cordillera Oriental. 3. Procesamiento del 100% de los datos de gravimetría y magnetoteluría con modelos 3D preliminares, modelo 2D. 4. Procesamiento del 100% de datos magnetoteluría y conexiones de static shift con el método TEM. 5. Nuevas 1D, 2D y 3D de resistividad eléctrica con sus respectivas interpretaciones.
		224. Realizar la migración de la cartografía geológica con la información del subsuelo a escala 1:200000 para el sistema de Píxeles Orientales de la Cordillera Oriental y el VPM, entre las cuencas de Pasto, Guapi y Ciénaga Santandrea.	U Cauca	495	27/09/2024	20/12/2024	\$ 5.622.000.000,00	\$ 5.622.000.000,00		\$ 3.862.400.000,00	\$ 3.862.800.000,00		\$ 1.660.500.000,00	\$ 1.660.500.000,00	\$ 1.759.200.000,00	\$ 2.202.300.000,00					Contrato 498: 1. Estudios del área de la cartografía de los cuerpos máficos y ultramáficos. 2. Informe y mapas de cartografía geológica a escala 1:20000 de los complejos ofiolíticos, rocas ultramáficas máficas. 3. Informe y mapas de caracterización petrográfica, geotérmica y de bases minerales. 4. Informe y mapas de caracterización geológica. 5. Informe y mapas de los hallazgos del análisis de gases.
		260. Asesor evaluativo técnico, jurídico, administrativo y financiero entre la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH y la Red Nacional Académica de Tecnología Avanzada - RENATA para la aplicación de tecnologías de inteligencia artificial sobre las imágenes suministradas por la ANH y las bases de datos del programa Copernicus, así como, en caso de recibir de Supercomputación y de Red Nacional de Alta Capacidad de Procesamiento por RENATA y la planeación, diseño e implementación de centros de asistencia con tecnologías emergentes de realidad virtual, realidad aumentada y realidad mixta para la divulgación del conocimiento adquirido en las entidades miembros del sistema nacional de tecnología científica e innovación y entidades del gobierno del sector energético.	CONSEJO NACIONAL ACADÉMICO TECNOLÓGICO AVANZADO - RENATA	543	23/10/2024	20/12/2025	\$ 19.760.000.000,00	\$ 19.760.000.000,00		\$ 19.760.000.000,00	\$ 19.760.000.000,00		\$ 19.760.000.000,00	\$ 19.760.000.000,00	\$ 0,00						
		281. Asesor evaluativo técnico, jurídico, administrativo y financiero entre la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH y la Red Nacional Académica de Tecnología Avanzada - RENATA para la aplicación de tecnologías de inteligencia artificial sobre las imágenes suministradas por la ANH y las bases de datos del programa Copernicus, así como, en caso de recibir de Supercomputación y de Red Nacional de Alta Capacidad de Procesamiento por RENATA y la planeación, diseño e implementación de centros de asistencia con tecnologías emergentes de realidad virtual, realidad aumentada y realidad mixta para la divulgación del conocimiento adquirido en las entidades miembros del sistema nacional de tecnología científica e innovación y entidades del gobierno del sector energético.	ECOTECNIA S.A	567	27/11/2024	26/07/2025	\$ 20.213.152.460,00	\$ 20.213.152.460,00		\$ 20.213.152.460,00	\$ 20.213.152.460,00		\$ 20.213.152.460,00	\$ 20.213.152.460,00	\$ 0,00						
2. Analizar información técnica adecuada para la realización de las cuencas de interés (información nueva)	C-2106-1000-3-2100514-02	204. Evaluación del plan combinado de gas natural e hidrógeno natural en zonas generadoras y carbones del Cinturón (Albano-Casamariño).	CONSORCIO HODGKIN NATURAL	551	8/11/2024	31/12/2024 Prórroga: 19/02/2025	\$ 22.100.000.000,00	\$ 22.100.000.000,00		\$ 6.388.510.496,00	\$ 6.388.510.496,00		\$ 6.388.510.496,00	\$ 6.388.510.496,00	\$ 15.711.469.504,00	\$ 0,00					Se dio cumplimiento a la entrega de los servicio de evaluación del potencial mineral de las áreas de interés, lo cual corresponde a:
		205. Evaluación del plan combinado de gas natural e hidrógeno natural en zonas generadoras y carbones del Cinturón (Albano-Casamariño).	CONSORCIO HODGKIN NATURAL	551	8/11/2024	31/12/2024 Prórroga: 19/02/2025	\$ 22.100.000.000,00	\$ 22.100.000.000,00		\$ 6.388.510.496,00	\$ 6.388.510.496,00		\$ 6.388.510.496,00	\$ 6.388.510.496,00	\$ 15.711.469.504,00	\$ 0,00					Contrato 498: 1. Informe del estado y calidad de la información técnica, Informe de Carga de la información sísmica a los datos de procesamiento y generación de Shear gates en formato SEG-Y. 2. Informe de Análisis post migración y evaluación petrofísica de pozos disponibles. 3. Informe de Análisis post migración y evaluación petrofísica de pozos disponibles. 4. Informe de Backlog de la interpretación sísmica de al menos cinco horizontes, correlación de pozos y generación de mapas en tres profundidades, y los expresivos.
		206. Evaluación del plan combinado de gas natural e hidrógeno natural en zonas generadoras y carbones del Cinturón (Albano-Casamariño).	CONSORCIO HODGKIN NATURAL	551	8/11/2024	31/12/2024 Prórroga: 19/02/2025	\$ 22.100.000.000,00	\$ 22.100.000.000,00		\$ 6.388.510.496,00	\$ 6.388.510.496,00		\$ 6.388.510.496,00	\$ 6.388.510.496,00	\$ 15.711.469.504,00	\$ 0,00					Se dio cumplimiento a la entrega de los servicio de evaluación del potencial mineral de las áreas de interés, lo cual corresponde a:
		207. Realizar el procesamiento sísmico 2D hasta PSTM y la interpretación sísmica del programa de adquisición MONTI/BIANCO 2D-2023.	NEOTECNIA S.A	486	10/09/2024	31/12/2024	\$ 1.050.162.379,00	\$ 1.050.162.379,00		\$ 525.081.189,45	\$ 525.081.189,45		\$ 105.016.237,41	\$ 940.129.904,04	\$ 945.146.141,45	\$ 105.016.237,55					Contrato 498: 1. Informe del estado y calidad de la información técnica, Informe de Carga de la información sísmica a los datos de procesamiento y generación de Shear gates en formato SEG-Y. 2. Informe de Análisis post migración y evaluación petrofísica de pozos disponibles. 3. Informe de Análisis post migración y evaluación petrofísica de pozos disponibles. 4. Informe de Backlog de la interpretación sísmica de al menos cinco horizontes, correlación de pozos y generación de mapas en tres profundidades, y los expresivos.
3. Reducir la información geológica y geofísica según el potencial prospectivo de las cuencas de interés (información secundaria)	C-2106-1000-3-2100514-02	304. 191, 194, 302, 308, 391, 76, 630 y 631	ANH				\$ 561.150.000,00	\$ 561.150.000,00		\$ 376.633.333,00	\$ 126.966.667,00	\$ 508.600.000,00	\$ 376.633.333,00	\$ 81.766.667,00	\$ 481.400.000,00	\$ 52.550.000,00	\$ 47.200.000,00			Prescripciones de servicios profesionales para los contratos para los contratos 304, 328, 331 y 357	
		208. Representación sísmica PSTM avanzada, interpretación sísmica cuantitativa, análisis de atributos y validación postprocesamiento para las cuencas de interés de la ANH	UNA	455	10/09/2024	20/12/2024	\$ 15.383.691.656,00	\$ 15.383.691.656,00		\$ 1.108.214.435,00	\$ 14.275.477.221,00	\$ 15.383.691.656,00	\$ 1.108.214.435,00	\$ 5.680.201.402,00	\$ 6.788.415.837,00	\$ 8.595.275.818,00					Se dio cumplimiento a la entrega de los documentos de investigación de manera satisfactoria, lo cual corresponde al contrato 495:
4. Caracterizar e integrar la información geológica y geofísica según el potencial prospectivo (información secundaria)	C-2106-1000-3-2100502-02	204. Evaluación de la capacidad de almacenamiento geológico de CO2 asociado a las formaciones terciarias de la Alta y Baja Guapi en el Caribe Colombiano.	CONSORCIO HODGKIN NATURAL	551	8/11/2024	31/12/2024 Prórroga: 19/02/2025	\$ 3.200.000.000,00	\$ 3.200.000.000,00		\$ 0,00	\$ 0,00		\$ 0,00	\$ 0,00	\$ 3.200.000.000,00	\$ 0,00				Se dio cumplimiento a la entrega de los documentos de investigación de manera satisfactoria, lo cual corresponde al contrato 495: 1. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 2. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 3. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 4. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 5. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 6. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 7. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 8. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 9. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 10. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 11. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 12. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 13. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 14. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 15. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 16. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 17. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 18. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 19. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 20. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 21. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 22. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 23. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 24. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 25. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 26. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 27. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 28. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 29. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 30. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 31. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 32. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 33. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 34. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 35. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 36. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 37. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 38. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 39. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 40. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 41. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 42. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 43. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 44. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 45. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 46. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 47. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 48. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 49. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 50. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 51. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 52. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 53. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 54. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 55. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 56. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 57. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 58. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 59. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 60. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 61. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 62. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 63. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 64. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 65. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 66. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 67. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 68. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 69. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 70. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 71. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 72. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 73. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 74. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 75. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 76. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 77. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 78. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 79. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 80. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 81. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 82. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 83. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 84. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 85. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 86. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 87. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 88. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 89. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 90. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 91. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 92. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 93. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 94. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 95. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 96. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 97. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 98. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 99. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 100. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos.	
		205. Evaluación de la capacidad de almacenamiento geológico de CO2 asociado a las formaciones terciarias de la Alta y Baja Guapi en el Caribe Colombiano.	CONSORCIO HODGKIN NATURAL	551	8/11/2024	31/12/2024 Prórroga: 19/02/2025	\$ 3.200.000.000,00	\$ 3.200.000.000,00		\$ 0,00	\$ 0,00		\$ 0,00	\$ 0,00	\$ 3.200.000.000,00	\$ 0,00					Se dio cumplimiento a la entrega de los documentos de investigación de manera satisfactoria, lo cual corresponde al contrato 495: 1. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 2. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 3. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 4. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 5. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 6. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 7. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 8. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 9. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 10. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 11. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 12. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 13. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 14. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 15. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 16. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 17. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 18. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 19. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 20. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 21. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 22. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 23. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 24. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 25. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 26. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 27. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 28. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 29. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 30. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 31. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 32. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 33. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 34. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 35. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 36. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 37. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 38. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 39. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 40. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 41. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 42. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 43. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 44. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 45. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 46. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 47. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 48. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 49. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 50. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos.
		206. Evaluación de la capacidad de almacenamiento geológico de CO2 asociado a las formaciones terciarias de la Alta y Baja Guapi en el Caribe Colombiano.	CONSORCIO HODGKIN NATURAL	551	8/11/2024	31/12/2024 Prórroga: 19/02/2025	\$ 3.200.000.000,00	\$ 3.200.000.000,00		\$ 0,00	\$ 0,00		\$ 0,00	\$ 0,00	\$ 3.200.000.000,00	\$ 0,00					Se dio cumplimiento a la entrega de los documentos de investigación de manera satisfactoria, lo cual corresponde al contrato 495: 1. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 2. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 3. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 4. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 5. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 6. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 7. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 8. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 9. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 10. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 11. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 12. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 13. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 14. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 15. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 16. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 17. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 18. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 19. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 20. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 21. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 22. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 23. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 24. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 25. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 26. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 27. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 28. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 29. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 30. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 31. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 32. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 33. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 34. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 35. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 36. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 37. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 38. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 39. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 40. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 41. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 42. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 43. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 44. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 45. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 46. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 47. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 48. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 49. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 50. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos.
		207. Evaluación de la capacidad de almacenamiento geológico de CO2 asociado a las formaciones terciarias de la Alta y Baja Guapi en el Caribe Colombiano.	CONSORCIO HODGKIN NATURAL	551	8/11/2024	31/12/2024 Prórroga: 19/02/2025	\$ 3.200.000.000,00	\$ 3.200.000.000,00		\$ 0,00	\$ 0,00		\$ 0,00	\$ 0,00	\$ 3.200.000.000,00	\$ 0,00					Se dio cumplimiento a la entrega de los documentos de investigación de manera satisfactoria, lo cual corresponde al contrato 495: 1. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 2. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 3. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 4. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 5. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 6. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 7. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 8. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 9. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 10. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 11. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 12. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 13. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 14. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 15. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 16. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 17. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 18. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 19. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 20. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 21. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 22. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 23. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 24. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 25. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 26. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 27. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 28. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 29. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 30. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 31. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 32. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 33. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 34. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 35. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 36. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 37. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 38. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 39. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 40. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 41. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 42. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 43. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 44. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 45. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 46. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 47. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 48. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 49. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 50. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos.
208. Evaluación de la capacidad de almacenamiento geológico de CO2 asociado a las formaciones terciarias de la Alta y Baja Guapi en el Caribe Colombiano.	CONSORCIO HODGKIN NATURAL	551	8/11/2024	31/12/2024 Prórroga: 19/02/2025	\$ 3.200.000.000,00	\$ 3.200.000.000,00		\$ 0,00	\$ 0,00		\$ 0,00	\$ 0,00	\$ 3.200.000.000,00	\$ 0,00					Se dio cumplimiento a la entrega de los documentos de investigación de manera satisfactoria, lo cual corresponde al contrato 495: 1. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 2. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 3. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 4. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 5. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 6. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 7. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 8. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 9. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 10. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 11. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 12. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 13. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 14. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 15. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 16. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 17. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 18. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 19. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 20. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 21. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 22. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 23. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 24. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 25. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 26. Informe de análisis de la información y procesamiento de los datos. 27. Informe de análisis de la información y procesamiento		

EJECUCIÓN FINANCIERA A DICIEMBRE 31 DE 2024												
RUBRO	PRODUCTOS	RECURSO	\$ VIGENCIA 2024	COMPROMISOS	\$ POR COMPROMETER	% COMPROMISOS	OBLIGADO	% OBLIGADO	PAGOS	% PAGOS	RESERVAS CONSTITUIDAS	CUENTAS POR PAGAR
C-2106-1900-3-2106014-02	SERVICIO DE EVALUACIÓN DEL POTENCIAL MINERAL DE LAS ÁREAS DE INTERÉS	21 - OTROS RECURSOS DE TESORERIA	\$132.803.409.197,00	\$129.121.736.802,00	\$3.681.672.395,00	97%	\$ 89.384.444.099,45	69%	\$77.273.460.068,90	58%	\$39.737.292.702,55	\$ 12.110.984.030,55
C-2106-1900-3-2106002-02	DOCUMENTOS DE INVESTIGACIÓN	21 - OTROS RECURSOS DE TESORERIA	\$ 38.478.511.040,00	\$ 36.914.586.111,00	\$1.563.924.929,00	96%	\$ 18.432.777.434,09	50%	\$ 8.493.593.979,34	22%	\$18.481.808.676,91	\$ 9.939.183.454,75
C-2106-1900-3-2106005-02	DOCUMENTOS METODOLÓGICOS	21 - OTROS RECURSOS DE TESORERIA	\$ 12.767.127.360,00	\$ 8.988.488.112,00	\$3.778.639.248,00	70%	\$ 8.988.488.112,00	100%	\$ 6.453.431.499,20	51%	\$ 0,00	\$ 2.535.056.612,80
			\$184.049.047.597,00	\$175.024.811.025,00	\$9.024.236.572,00	95%		67%	\$92.220.485.547,44	50%	\$58.219.101.379,46	\$ 24.585.224.098,10

Las reservas constituidas corresponden a condiciones externas de la entidad sobre algunos de los contratos para lo cual se requirió realiza prórrogas (539, 540, y 551 de 2024) como también, es importante aclarar que este proyecto técnico cuenta con muchos componentes técnicos bastantes robustos donde se materializan al final de la ejecución de cada contrato, lo cual consta de revisiones técnica exhaustivas por parte del equipo de la vicepresidencia técnica para verificar el cumplimiento de los objetivos planeados y toma tiempo su verificación.

4. Cumplimiento de productos y metas 2024

A continuación, se presenta el cumplimiento de las metas formuladas en el proyecto de inversión por actividades de cadena de valor:

Actividades cadena de valor	Rubro	META PRODUCTOS	METAS ENTREGADOS	Observaciones
1. Levantar y procesar información técnica para valorar los recursos de las cuencas de interés (Información nueva)	C-2106-1900-3-0-2106014-02	4	4	<p>Prestaciones de servicios profesionales para los contratos 49, 64, 108, 309 y 329</p> <p>Se dio cumplimiento a la entrega de los servicio de evaluación del potencial mineral de las áreas de interés, lo cual corresponde a:</p> <p>. Contrato 457:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Evaluación del potencial geotérmico de la Cordillera Oriental. 2. Reprocesamiento de magnetotelúrica de la Cordillera Oriental. 3. Procesamiento del 100% de los datos de gravimetría y magnetometría con modelos 3D preliminares, modelos 2D. 4. . Procesamiento del 100% de datos magnetotelúrica y correcciones de static shift con el método TDEM. 5. Modelos 1D, 2D y 3D de resistividad eléctrica con su respectiva interpretación. <p>. Contrato 456:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Estado del arte de la cartografía de los cuerpos máficos y ultramáficos. 2. Informe y mapas de cartografía geológica a escala 1:25000 de los complejos ofiolíticos, rocas ultramáficas y máficas. 3. Informe y mapa de caracterización petrográfica, geoquímica y de fases minerales. 4. Informe y mapa de caracterización geofísica. 5. Informe y mapa de los hallazgos del análisis de gases.
2. Analizar información técnica adquirida para la evaluación de las cuencas interes (Información nueva)	C-2106-1900-3-0-2106014-02	1	1	<p>Se dio cumplimiento a la entrega de los servicio de evaluación del potencial mineral de las áreas de interés, lo cual corresponde a:</p> <p>. Contrato 486:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Informe del estado y calidad de la información técnica. Informe de Carga de la información sísmica al sistema de procesamiento y generación de Shot gathers en formato SEG Y. 2. Informe y datos del Procesamiento sísmico 2D programa: Montelíbano 2D-2023 hasta migración pre-apilado en tiempo - PSTM. 3. Informe de Análisis post mortem y evaluación petrofísica de pozos disponibles. 4. Informe y Backup de la interpretación sísmica de al menos cinco horizontes, correlación de pozos y generación de mapas en twt, profundidad, y de espesores.
3. Robustecer la información geológica y geofísica según el potencial prospectivo de las cuencas de interés - (Información secundaria)	C-2106-1900-3-0-2106002-02	2	2	<p>Prestaciones de servicios profesionales para los contratos para los contratos 304, 328, 331 y 357</p> <p>Se dio cumplimiento a la entrega de los documento de investigación de manera satisfactoria, lo cual corresponde al contrato 455:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Postmorten: Base de datos integrada de cada pozo evaluado por cuenca, Marco geológico regional por cuenca. Análisis detallado del riesgo geológico asociado a la carga de hidrocarburos, entre otros análisis técnicos definidos en el contrato. 2. Reprocesamiento Bloques RC-10B, RC-10 C, Magdalena, La pinta.

Actividades cadena de valor	Rubro	META PRODUCTOS	METAS ENTREGADOS	Observaciones
4. Caracterizar e integrar la información de geología y geofísica según su potencial prospectivo (Información secundaria)	C-2106-1900-3-0-2106002-02	1	1	Se dio cumplimiento a la entrega de los documento de investigación de manera satisfactoria, lo cual corresponde al contrato 504: 1. Informe de recopilación de la información de las áreas de interés para almacenamiento de CO2 en carbonatos. 2. Informe de análisis de la sedimentología y micropaleontología de las calizas.
5. Buscar y determinar oportunidades prospectivas en áreas con posible éxito exploratorio	C-2106-1900-3-0-2106005-02	1	1	Se dio cumplimiento a la entrega del documento metodológicos de manera satisfactoria, lo cual corresponde al contrato 505: 1. Informe del estado y calidad de la información técnica y geológica del área de estudio (esto incluye la evaluación de 3800 km de sísmica 2D, 86 pozos y los trabajos geológicos realizados dentro del área de estudio (11.072 km2)). 1A. Reproceso a PSTM de la línea sísmica más corta de cada programa sísmico. Esto equivale a 507.9 km de sísmica 2D. 2. 100% del reprocesamiento sísmico 2D hasta migración preapilado en tiempo – PSTM. 3. 100% del acondicionamiento del dato sísmico para AVO, modelamiento, análisis de atributos AVO y clasificación AVO. 4. 100% de la interpretación sísmica de al menos cinco horizontes, o relaciones de pozos y generación de mapas en TWT, profundidad y espesores.
6. Fomentar técnicamente la nominación y definición de áreas	C-2106-1900-3-0-2106005-02	2	0	De acuerdo con el Plan Nacional de desarrollo y políticas gubernamentales, no se adelantaron procesos competitivos de rondas para nuevas áreas exploratorias de hidrocarburos, por lo tanto no se ejecutan recursos en esta actividad de cadena de valor.
		11	9	

5. Restricciones y limitaciones

Las restricciones y limitaciones que afectan la ejecución de un proyecto se pueden presentar en distintas etapas de contratación de los componentes técnicos y ejecución de los contratos y/o convenios. *Per se*, la adquisición de datos geológicos y geofísicos se caracterizan por su alto riesgo técnico, operativo y logístico, y por su naturaleza requieren de una intensiva planeación, además de complementarlas con actividades de gestión social y ambiental. Lo que se traduce en largos periodos de ejecución.

Algunas restricciones y limitaciones respecto al desarrollo del proyecto de inversión son:

- Zonas de conflicto con manejo de orden público complejo. Permanente en el país.
- Consultas sociales y gestión ambiental. La nueva legislación que ampara el derecho de las regiones y las comunidades frente al desarrollo de proyectos de alto impacto obliga a los ejecutores y operadores a buscar mecanismos idóneos, amparados por la ley, a consultas amplias y participativas. Esto implica que los proyectos toman más tiempo que el de la mera ejecución técnica.
- Los efectos económicos y sociales por cuenta de la pandemia por cuenta del Covid-19.
- La realización de contratos interadministrativos con otras Entidades públicas, donde la ejecución se ve afectada por un número mayor de trámites y exigencias de tipo administrativo y de control, así como la complejidad en la toma de decisiones, lo que influyó en mayores plazos respecto al tiempo que toman las empresas contratistas privadas.

- El énfasis de la actual política de energías limpias implica que un aprendizaje apresurado de la apropiación de las FNCE sobre el proceso de transición energética.
- Demoras o aplazamientos del proyecto en su ejecución por cuenta de resistencia de las comunidades impactadas por la ejecución de iniciativas del proyecto de inversión.
- Baja disponibilidad de empresas o personal idóneo para el desarrollo de iniciativas G&G.

2.2. Proyecto de inversión: Contribución de la evaluación del potencial de Fuentes No Convencionales de Energía para la transición energética nacional

1. Antecedentes y justificación

En lo corrido del Siglo XXI, las discusiones en torno a la búsqueda, generación, transformación y uso de recurso los recursos energéticos han incluido, de manera complementaria y asociada, el aspecto ambiental. Las consecuencias medio ambientales del uso de los energéticos, especialmente los no renovables, además de la reducción de las reservas y el uso masivo de éstos, han motivado la realización de políticas, el fomento y la investigación de otras fuentes de energía no convencionales de energía para ir sustituyendo los recursos contaminantes por otros que sean más limpios, avanzando en un proceso de transición energética.

En este análisis, se hace evidente la convergencia de ciertos elementos del subsuelo que pueden tener un alto potencial en para suplir la energía del futuro. En tal sentido, Colombia está llevando a cabo políticas de energías no convencionales renovables y consecuentemente, una política de transición energética, como la ley 1715 de 2014 que tiene por objeto promover el desarrollo y la utilización de las Fuentes No Convencionales de Energía, principalmente aquellas de carácter renovable, en el sistema energético nacional, y la ley 2099 de 2021 que la modifica y actualiza, el CONPES 4075 de 2022, lo concerniente en el Plan Nacional de Desarrollo 2023-2026 (PND 2023-2023) “Colombia Potencia Mundial de la Vida”.

En lo que respecta a la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH, la Resolución No. 40234 del 23 de febrero de 2023, el Ministerio de Minas y Energía delegó *“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 (CO₂), a través del aprovechamiento de Fuentes No Convencionales de Energía – FNCE”*.

Bajo esta delegación, los aspectos técnicos y de conocimiento serán recogidos por la Vicepresidencia Técnica para la adquisición, procesamiento, análisis y evaluación de información técnica de fuentes no convencionales relacionadas con el subsuelo como la geotermia, el hidrógeno blanco y la captura, almacenamiento y uso de carbono CO₂. Bajo este marco normativo se ha sustentado el proyecto de inversión.

2. Objetivo general y descripción del proyecto de inversión

El objetivo general del proyecto de inversión *Contribución de la Evaluación del potencial de Fuentes no Convencionales de Energía para la Transición Energética Nacional* es aumentar el

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

conocimiento y su apropiación técnica de las áreas prospectivas para diversificar la oferta energética con Fuentes no convencionales de energía – FNCE.

El enfoque del proyecto es generar y mejorar el conocimiento geológico y geo científico relacionado con las fuentes no convencionales, en particular con las relacionadas con el hidrógeno natural, la geotermia y el conocimiento de posibles reservorios para el almacenamiento de CO2 como mecanismos de descarbonización, con lo cual se logra un doble propósito, técnico y ambiental.

Siguiendo los lineamientos metodológicos de los estudios geológicos y geofísicos, este proyecto también se desarrolla basado en los cinco pilares técnicos de exploración: métodos remotos, métodos de superficie, métodos de visualización, muestreo de subsuelo y métodos de evaluación.

El esquema de financiación del proyecto para el cuatrienio 2023 – 2026, según objetivos específicos, productos, actividades de cadena de valor, recursos y metas se presenta en la siguiente tabla:

NOMBRE DE LA ALTERNATIVA	CONTRIBUCIÓN DE LA EVALUACIÓN DEL POTENCIAL DEL POTENCIAL DE FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA NACIONAL										
OBJETIVO GENERAL	Aumentar el conocimiento y su apropiación técnica de las áreas prospectivas para diversificar la oferta energética con Fuentes no convencionales de energía - FNCE										
OBJETIVOS ESPECÍFICOS	PRODUCTO	UNIDAD DE MEDIDA	META TOTAL	ACTIVIDADES	ETAPA (Preinversión, Inversión, operación)	Ruta Crítica	COSTO POR AÑO				
							2023	2024	2025	2026	TOTAL
Incrementar el desarrollo de iniciativas e investigación en la implementación de la transición energética en el sector minero-energético	Estudios de Pre Inversión	NÚMERO	28	1. Adquirir y procesar información técnica de FNCE	Inversión	X	\$ 37,795,998,137	\$ 44,343,794,516	\$ 90,104,600,000	\$ 101,308,160,000	\$ 273,552,552,653
				2. Analizar e integrar la información técnica de FNCE	Inversión		\$ 8,000,000,000	\$ 3,656,037,488	\$ 14,883,650,946	\$ 3,360,000,000	\$ 29,899,688,434
	TOTAL PRODUCTO						\$ 45,795,998,137	\$ 47,999,832,004	\$ 104,988,250,946	\$ 104,668,160,000	\$ 303,452,241,087
	TOTAL OBJETIVO ESPECIFICO						\$ 45,795,998,137	\$ 47,999,832,004	\$ 104,988,250,946	\$ 104,668,160,000	\$ 303,452,241,087
Mejorar la aceptación y aplicabilidad de estudios sobre la transición energética en el sector minero-energético.	Documentos de investigación	NÚMERO	37	3. Documentos con diseño de recolección de Información /Definir estrategia de compilación y depuración de información	Inversión		\$ 56,824,007,800	\$ 38,800,000,000	\$ 74,913,484,328	\$ 58,617,920,000	\$ 229,155,412,128
				4. Informe de Fase de recolección /Generar Informe de Fase de Recolección	Inversión		\$ 5,000,000,000	\$ 35,100,000,000	\$ 1,849,307,543	\$ 38,111,779,418	\$ 80,061,086,962
				5. Resultado Analisis de la información /Consolidar el documento final.	Inversión		\$ 3,500,000,000	\$ 8,000,000,000	\$ 8,750,000,000	\$ 7,299,961,822	\$ 27,549,961,822
	TOTAL PRODUCTO						\$ 65,324,007,800	\$ 81,900,000,000	\$ 85,512,791,872	\$ 104,029,661,240	\$ 336,766,460,912
TOTAL OBJETIVO ESPECIFICO						\$ 65,324,007,800	\$ 81,900,000,000	\$ 85,512,791,872	\$ 104,029,661,240	\$ 336,766,460,912	
TOTAL PROYECTO						\$ 111,120,005,937	\$ 129,899,832,006	\$ 190,501,042,818	\$ 208,697,821,240	\$ 640,218,701,999	

Nota: la META TOTAL corresponde al cuatrienio

En particular, la financiación para el año 2024, según objetivos específicos, productos, actividades de cadena de valor, recursos y metas es la siguiente:

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

OBJETIVO ESPECÍFICO	PRODUCTO	ACTIVIDADES CADENA VALOR	PRESUPUESTO (COP\$)	META FORMULADA 2024
1. Incrementar el desarrollo de iniciativas e investigación en la implementación de la transición energética en el sector minero-energético	Estudios de preinversión	1. Adquirir y procesar información técnica de FNCE	\$ 44.343.794.516,00	7
	Indicador: estudios de preinversión	2. Analizar e integrar la información técnica de FNCE	\$ 3.656.037.488,00	1
2. Mejorar la aceptación y aplicabilidad de estudios sobre la transición energética en el sector minero-energético	Documentos de investigación	3. Documentos con diseño de recolección de Información/Definir estrategia de compilación y depuración de información	\$ 38.800.000.000,00	4
	Indicador: documentos de investigación	4. Informe de Fase de recolección/Generar Informe de Fase de Recolección	\$ 35.100.000.000,00	2
		5. Resultado Análisis de la información/Consolidar el documento final	\$ 8.000.000.000,00	1
			\$ 129.899.832.004,00	

3. Avance del proyecto 2024

Para la vigencia 2024 se suscribieron 9 contratos de prestaciones de servicios especializadas que suman \$331.216.667, 10 contratos de inversión y una adición a un convenio del 2023 que suman \$128.275.913.511, para un total de compromisos por \$128.607.130.178.

Sobre la justificación de la suscripción de los contratos y convenios en la vigencia 2024 se presenta de forma detallada en la siguiente tabla:

PROYECTO	CONTRATO	OBJETO CONTRACTUAL	JUSTIFICACIÓN TÉCNICA
FNCE	Contrato No. 419 de 2024 UPTC	Sensores Remotos para Geotermia e Hidrógeno y Atlas de Almacenamiento de CO2	En el marco de las competencias de la ANH, tiene como objetivo impulsar acciones y estudios de investigaciones técnicas en el país, que permitan definir zonas con alta favorabilidad a la presencia de recursos de Fuentes no Convencionales de Energía (FNCE) tales como geotérmicos e Hidrógeno natural y la capacidad del almacenamiento geológico de CO2 en Colombia, a partir de la adquisición de nueva información, el uso de datos existentes, la aplicación de métodos geofísicos no invasivos y geológicos y el análisis técnico de información que permitan generar conocimiento sobre estas tecnologías de descarbonización.
FNCE	Contrato No. 439 de 2024 UIS	Contratar la elaboración del Mapa de Gradiente geotérmico en cuencas maduras y emergentes y yacimientos depletados para CO2	En el marco de las competencias de la ANH, tiene como objetivo impulsar acciones y estudios de investigaciones técnicas en el país, que permitan definir zonas con alta favorabilidad a la presencia de recursos de Fuentes no Convencionales de Energía (FNCE) tales como geotérmicos e Hidrógeno natural y la capacidad del almacenamiento geológico de CO2 en Colombia, a partir de la adquisición de nueva información, el uso de datos existentes, la aplicación de métodos geofísicos no invasivos y geológicos y el análisis técnico de información que permitan generar conocimiento sobre estas tecnologías de descarbonización.
FNCE	Contrato No. 483 de 2024 Xcalibur-Aerog H2- Cordillera central	Caracterización aerogeofísica por gravimetría y magnetometría en zonas de interés de la Cordillera Central	Realizar líneas de vuelo espaciadas cada 500 metros para un total de adquisición lineal de 8300 kilómetros en la Cordillera Central, abarcando áreas de los departamentos de Nariño, Cauca y Huila, adquisición de información, procesamiento y generación del modelo resistivo 2D-3D.
FNCE	Contrato No. 490 de 2024 Xcalibur-Aerog -Norte de la Guajira	Adquirir, procesar, interpretar e integrar datos aerogeofísicos de magnetometría y gamma espectrometría en el norte de La Guajira	Avanzar en el cubrimiento de datos de aerogeofísica a nivel nacional, con su procesamiento e interpretación, enfocándose en áreas con potencial de generación de hidrógeno, para estudiar la distribución de cuerpos máficos y ultramáficos en subsuelo en el área norte de La Guajira
FNCE	Contrato No. 493 de 2024 UValle -Hidrógeno Azul	Contratar el desarrollo de un modelo multidimensional (ambiental, social, técnico, financiero) para la producción distribuida de H2 azul con captura de CO2 y transformación en productos de alto valor.	La ANH está enfocada por adquirir un nuevo conocimiento que esté en línea al estudio de la potencialidad de hidrógeno y de generación de energía, pues de esta manera se incentivarán las inversiones en el sector y se adelantarán proyectos que permitan estimar la presencia, capacidad y potencial uso de este recurso en el territorio nacional.
FNCE	Contrato No. 525 de 2024 UCartagena -Pirólisis	Realizar un estudio experimental a escala de laboratorio que evalúe y demuestre como las variables del proceso de síntesis de polímeros, afectan las propiedades del polímero y la eficiencia de los procesos de pirólisis en la obtención de hidrocarburos.	La pirólisis de residuos plásticos se presenta como una alternativa prometedora para la valorización de estos materiales, transformándolos en productos de alto valor como gas licuado de petróleo (GLP), diésel, biodiésel, entre otros productos químicos. No obstante, para optimizar el proceso de pirólisis y mejorar la calidad de los productos generados, es esencial comprender cómo las variables del proceso de síntesis de polímeros afectan sus propiedades y el rendimiento del proceso de pirólisis. Al hacerlo, se contribuirá a la optimización del proceso de pirólisis, a la producción de combustibles alternativos de alto valor y a la economía circular alineándose con los objetivos de sostenibilidad y valorización de residuos promovidos por la legislación colombiana.
FNCE	Contrato No. 526 de 2024 UCartagena -Hidrógeno Verde	Contratar el diseño, evaluación y la implementación a escala de laboratorio integral de la metodología avanzadas para la producción, cuantificación y almacenamiento químico de hidrógeno verde a partir de agua de mar en el Distrito Turístico y Cultural de Cartagena de Indias, Colombia.	El proyecto busca aumentar y generar conocimiento a partir de desarrollar proyectos de investigación científica, técnica y tecnológica, relacionados con hidrogeno para avanzar en estrategias relacionadas con el desarrollo de oportunidades de generación de energía de bajas emisiones, y mitigación de gases efecto invernadero en Colombia, el hidrógeno verde, que se genera a partir del proceso de electrólisis del agua, con energía suministrada por fuentes renovables, energía solar y eólica, se proyecta como una opción de bajas emisiones, que no requiere ninguna materia prima para su producción, y que puede ser económicamente competitivo en el mercado actual.
FNCE	Contrato No. 553 de 2024 Consorcio San Rafael	Caracterización geológica y estratigráfica de la Cuenca Sinú-San Jacinto (SSJ), mediante la perforación del pozo tipo Slim Hole San Rafael 1X, en el municipio de Tierraíta, departamento de Córdoba, con el objetivo de obtener y describir muestras del subsuelo, recuperación y descripción de núcleos, y la realización de estudios eléctricos y tomográficos.	Obtener información litológica de las unidades del Paleoceno y del Cretácico, determinar el espesor de la formación Cansona, y comprobar la existencia probable de basamento en la zona de Tierraíta en la cuenca de Sinú San Jacinto. Se considera la perforación del pozo estratigráfico tipo Slim Hole ANH San Rafael-1. Un pozo vertical donde la profundidad estimada es de 4000 ft.
FNCE	Contrato No. 557 de 2024 U Cartagena-Estudio experimental y computacional para la producción segura	Realizar un estudio experimental y computacional para la producción segura de combustibles y energías renovables a partir de residuos de poliestireno.	Llevar a cabo un estudio experimental y computacional destinado a transformar los residuos de PS, en combustibles y energías renovables de forma segura y eficiente. Este proyecto busca proponer una solución innovadora al problema global de la gestión de residuos plásticos, abordando simultáneamente la crisis energética y el desafío medioambiental del plástico en un enfoque integral. A través de simulaciones avanzadas in silico y pruebas experimentales controladas, se investigarán los procesos de conversión química, térmicos y catalíticos que permiten descomponer el PS en sus componentes básicos, para luego convertirlos en fuentes de energía útiles y combustibles de bajo impacto ambiental.
FNCE	Contrato No. 558 de 2024 U Cartagena -viabilidad química catalítica y no catalítica	Evaluación in vitro e in silico de la viabilidad química catalítica y no catalítica de la producción de diferentes derivados de interés industrial a partir de H2 verde y emisiones de CO2.	El proyecto busca aumentar y generar conocimiento a partir de desarrollar proyectos de investigación científica, técnica y tecnológica, relacionados con hidrogeno para avanzar en estrategias relacionadas con el desarrollo de oportunidades de generación de energía de bajas emisiones, y mitigación de gases efecto invernadero en Colombia, el hidrógeno verde, que se genera a partir del proceso de electrólisis del agua, con energía suministrada por fuentes renovables, energía solar y eólica, se proyecta como una opción de bajas emisiones, que no requiere ninguna materia prima para su producción, y que puede ser económicamente competitivo en el mercado actual.
FNCE	Adición convenio Minciencias 710 de 2023	Aunar recursos técnicos, administrativos y financieros para el fomento de estudios e investigaciones con el fin de evaluar el potencial de las Fuentes No convencionales de Energía (FNCE) delegadas a la Agencia Nacional de Hidrocarburos y la captura, almacenamiento y uso de carbono (CCUS), así como la planeación, diseño e implementación de estrategias y medios de divulgación del conocimiento geocientífico adquiridos en el marco del Convenio"	Para la ANH es de vital importancia continuar aportando al desarrollo y al potencial conocimiento en las Fuentes No Convencionales de Energía – FNCE; y ha considerado generar mayores oportunidades de fortalecimiento en la comunidad científica y en los actores del Sistema Nacional de Ciencia y Tecnología SNCTI, por lo que contempla la posibilidad de aportar recursos por valor aproximado de VEINTIOCHO MIL MILLONES DE PESOS (\$28.000.000.000) para adicionar al convenio, y de esta manera lograr que se amplíe el número de proyectos a financiar en el marco del mismo. Teniendo presente que los montos máximos de financiación por cada proyecto elegible de la convocatoria equivalen a Tres mil quinientos millones de pesos mcte (\$3.500.000.000), los montos asignados permitirían financiar al menos 8 proyectos adicionales. La selección de los mismos se realizaría en el marco del comité técnico y operativo del convenio teniendo como criterios los objetivos pactados en el convenio, el cumplimiento de los términos de referencia de la convocatoria y la lista de proyectos en el banco definitivo de elegibles de la convocatoria 951-2024.

A continuación, se presenta el resumen de la ejecución financiera a diciembre 31 de 2024 del proyecto de inversión. La gestión presupuestal se presenta de forma detallada en el ANEXO 2, según los objetivos específicos y actividades de cadena de valor.

EJECUCIÓN FINANCIERA A DICIEMBRE 31 DE 2024										
RUBRO	PRODUCTOS	RECURSO	\$ VIGENCIA 2024	COMPROMISOS	\$ POR COMPROMETER	% COMPROMISOS	OBLIGADO	% OBLIGADO	RESERVAS CONSTITUIDAS	CUENTAS POR PAGAR
C-2106-1900-4-0-2106032-02	ESTUDIOS DE PRE-INVERSIÓN	21 - OTROS RECURSOS DE TESORERIA	\$47.999.832.004,00	\$47.496.656.111	\$ 503.175.893,00	99%	\$31.160.751.104,20	66%	\$16.335.905.006,80	\$17.020.000.000,00
C-2106-1900-4-0-2106002-02	DOCUMENTOS DE INVESTIGACIÓN	22 - OTROS RECURSOS DE TESORERIA	\$81.900.000.000,00	\$81.110.474.067	\$ 789.525.933,00	99%	\$50.660.086.457,00	62%	\$30.450.387.610,00	\$23.580.403.422,00
			\$ 129.899.832.004	\$ 128.607.130.178	\$ 1.292.701.826	99%	\$ 81.820.837.561	64%	\$ 46.786.292.617	\$ 40.600.403.422

La gestión presupuestal se presenta de forma detallada en la siguiente tabla, según los objetivos específicos y actividades de cadena de valor.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

[illegible]

Es importante aclarar que este proyecto técnico cuenta con muchos componentes técnicos bastante robustos donde se materializan al final de la ejecución de cada contrato, lo cual consta de revisiones técnica exhaustivas por parte del equipo de la vicepresidencia técnica para verificar el cumplimiento de los objetivos planeados y toma tiempo su verificación, razón por la cual se constituyen reservas.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH
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

4. Cumplimiento de productos y metas 2024

A continuación, se presenta el cumplimiento de las metas formuladas en el proyecto de inversión por actividades de cadena de valor:

Actividades cadena de valor	Rubro	META PRODUCTO S	METAS ENTREGADO S	Observaciones
1. Adquirir y procesar información técnica de FNCE	C-2106-1900-4-0-2106032-02	7	7	<p>Se dio cumplimiento a la entrega de los estudios de preinversión, lo cual corresponde a:</p> <p>Contrato 490:</p> <ol style="list-style-type: none"> Informe mapas del procesamiento de los datos. Mapa de Intensidad Magnética Total (IMT), Mapas Residuales de anomalía magnética total (Grid y PDF), y Mapas Residuales de anomalía magnética total reducida al polo, Mapa de primera derivada vertical (1DV) del campo magnético total, Mapa de segunda derivada vertical (2DV) del campo magnético total, Mapa de señal analítica de la anomalía magnética de campo total y demás mapas técnicos. Modelamiento 3D mediante la inversión del vector magnético- MVI. Mapas y perfiles de interpretación. Base de datos SQL Server y Proyecto GIS <p>Contrato 558:</p> <ol style="list-style-type: none"> Análisis detallado de la conversión teórica de dióxido de carbono (CO₂) en productos de interés industrial. Estudio de las limitaciones de las rutas no catalíticas para la conversión de CO₂ en productos de interés, como CO y metanol.
2. Analizar e integrar la información técnica de FNCE	C-2106-1900-4-0-2106032-02	1	1	<p>Se dio cumplimiento a la entrega de los estudios de preinversión, lo cual corresponde a:</p> <p>Contrato 493:</p> <ol style="list-style-type: none"> Informe con el análisis multimodal de la producción de H₂, Mapa de viabilidad de desarrollo de proyectos distribuidos de producción de hidrógeno azul, Modelo novedoso de negocio de despliegue de producción distribuida de hidrógeno azul en Colombia, y Recomendaciones para la creación y/o actualización de políticas públicas que promuevan el desarrollo del potencial de Hidrógeno Azul en el país.
3. Documentos con diseño de recolección de Información/Definir estrategia de compilación y depuración de información	C-2106-1900-4-0-2106002-02	4	4	<p>Se dio cumplimiento a la entrega de los documentos de investigación, lo cual corresponde a:</p> <p>Contrato 419:</p> <ol style="list-style-type: none"> Adquisición, procesamiento e interpretación de datos de sensores remotos en áreas de interés para proyectos de exploración de energía Geotérmica, y Adquisición, procesamiento e interpretación de datos de sensores remotos en zonas de interés para proyectos de exploración de Hidrógeno Natural (H₂). Cartografía litológica y de alteraciones minerales, cartografía geobotánica e inventario y análisis de estructuras de tipo Fairy Circles en el norte de Colombia. Adquisición, procesamiento e interpretación de datos de sensores remotos en zonas de interés para proyectos de exploración de Hidrógeno Natural (H₂). Cartografía geobotánica e inventario y análisis de estructuras de tipo Fairy Circles a partir de sensores remotos aplicados a exploración de hidrógeno natural en el Occidente de Colombia, y Atlas del estado actual del almacenamiento geológico de CO₂ en Colombia, mostrando puntos de captura, red de transporte y ubicación del almacenamiento. <p>Contrato 439:</p> <ol style="list-style-type: none"> Caracterización y análisis integral para desarrollar almacenamientos subterráneos de CO₂ en estructuras geológicas asociadas a acuíferos salinos y yacimientos depletados O&G en áreas libres. Caracterización geológica de yacimientos depletados para uso y almacenamiento geológico de CO₂ en el Valle Medio del Magdalena.

Actividades cadena de valor	Rubro	META PRODUCTOS	METAS ENTREGADOS	Observaciones
4. Informe de Fase de recolección/Generar Informe de Fase de Recolección	C-2106-1900-4-0-2106002-02	2	2	<p>Prestaciones de servicios profesionales para los contratos 375,447, 489 y 573</p> <p>Se dio cumplimiento a la entrega de los documentos de investigación, lo cual corresponde a:</p> <p>Contrato 525: 1. Estudio experimental a escala de laboratorio que evalúe y demuestre como las variables del proceso de síntesis de polímeros, afectan las propiedades del polímero y la eficiencia de los procesos de pirólisis en la obtención de hidrocarburos.</p> <p>Contrato 526: 1. Informe de la investigación centrada en la generación y almacenamiento de hidrógeno verde en Cartagena, Colombia.</p>
5. Resultado Análisis de la información/Consolidar el documento final	C-2106-1900-4-0-2106002-02	1	0	<p>La adición al convenio con Min Ciencias fue por un total de \$28.000.000.000, el cual se estructuró de las 4 actividades de cadena de valor 1, 2, 4 y 5. Los componentes técnicos de la adición al convenio están enfocados en el cumplimiento de estas actividades propuestas de la estructuración del proyecto y se contara con la entrega de producto de Estudios de reinversión y Documentos de investigación, con el propósito de: generar conocimiento geológico y geocientífico y establecerá nuevos enfoques técnicos para la exploración en nuevas energías a promover técnicamente, generar nuevo conocimiento en fuentes energéticas no convencionales tales como el Hidrógeno natural y la Geotermia, además de contribuir al conocimiento de posibles reservorios para el almacenamiento de CO2 como mecanismos de descarbonización.</p> <p>Dicho lo anterior, la adición del convenio con Min Ciencias enfocado en el fortalecimiento de los temas planeados de TE que incluye la financiación de proyectos de investigación, el cual consta de 5 líneas temáticas donde en todas se analiza información y se consolidan documentos que han sido seleccionados técnicamente para aportar al desarrollo y al potencial conocimiento en las Fuentes No Convencionales de Energía pactadas en el convenio. Por lo tanto, el cumplimiento de las metas de los productos se realizaron en la vigencia 2025</p>

5. Restricciones y limitaciones

Las restricciones y limitaciones que afectan la ejecución de un proyecto se pueden presentar en distintas etapas de contratación de los componentes técnicos y ejecución de los contratos y/o o convenios. *Per se*, la adquisición de datos geológicos y geofísicos se caracterizan por su alto riesgo técnico, operativo y logístico, y por su naturaleza requieren de una intensiva planeación, además de complementarlas con actividades de gestión social y ambiental. Lo que se traduce en largos periodos de ejecución.

Algunas restricciones y limitaciones respecto al desarrollo del proyecto de inversión son:

- Zonas de conflicto con manejo de orden público complejo. Permanente en el país.
- Consultas sociales y gestión ambiental. La nueva legislación que ampara el derecho de las regiones y las comunidades frente al desarrollo de proyectos de alto impacto obliga a los ejecutores y operadores a buscar mecanismos idóneos, amparados por la ley, a consultas amplias y participativas. Esto implica que los proyectos toman más tiempo que el de la mera ejecución técnica.
- Los efectos económicos y sociales por cuenta de la pandemia por cuenta del Covid-19.
- La realización de contratos interadministrativos con otras Entidades públicas, donde la ejecución se ve afectada por un número mayor de trámites y exigencias de tipo administrativo y de control, así como la complejidad en la toma de decisiones, lo que influyó en mayores plazos respecto al tiempo que toman las empresas contratistas privadas.
- El énfasis de la actual política de energías limpias implica que un aprendizaje apresurado de la apropiación de las FNCER sobre el proceso de transición energética.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

- Demoras o aplazamientos del proyecto en su ejecución por cuenta de resistencia de las comunidades impactadas por la ejecución de iniciativas del proyecto de inversión.
- Baja disponibilidad de empresas o personal idóneo para el desarrollo de iniciativas G&G.

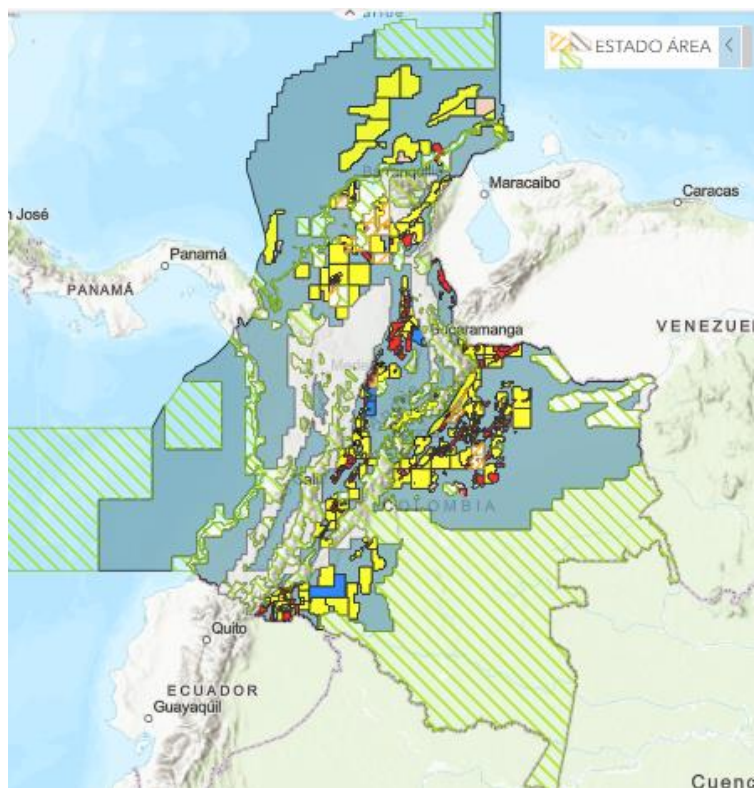
2.3. Gestión de la Información Técnica

Como se anotó anteriormente, el componente técnico de los proyectos es bastante robusto, lo cual comporta una revisión técnica, espacial y de las bases de datos, exhaustiva por parte del equipo de la vicepresidencia técnica para verificar el cumplimiento de los objetivos planeados, en el marco de la supervisión de los contratos.

a. ACTUALIZACIÓN MAPA DE TIERRAS

A continuación, se describen las actividades relacionadas con la actualización y publicación del Mapa de Tierras:

- Actualización Mapa de Tierras, mantenimiento y validación topológica
- Actualización de la base de datos geográfica de Tierras a partir de la información suministrada por la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos y la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas.
- Incorporación de los cambios espaciales según cumplimiento de las diferentes etapas finalizadas en los compromisos contractuales para las diferentes versiones del Mapa de Tierras generado
- Se continuó con la validación topológica que se realiza periódicamente para garantizar que no se presenten traslapes ni huecos entre los bloques.
- Durante el año 2024 se generaron y publicaron cuatro versiones del mapa de tierras a saber: 21 de marzo de 2024, 05 de junio de 2024, 06 de septiembre de 2024 y 27 de noviembre de 2024.



Mapa de Tierras a 27 de noviembre de 2024. Fuente: Vicepresidencia Técnica

En el siguiente cuadro se muestra el balance de las áreas asignadas, de acuerdo con esta versión.

BALANCE DE ÁREAS POR ESTADO				
ESTADO ÁREA	↓↑	%	↓↑	ÁREA (Ha)
AREA DISPONIBLE		38.1109 %		65.466.927,8658
AREA EN EVALUACION		0.53845 %		924.948,9307
AREA EN EXPLORACION		8.67768 %		14.906.519,0197
AREA EN PRODUCCION		1.41298 %		2.427.220,169
AREA RESERVADA		0.750819 %		1.289.756,7606
AREA RESERVADA AMBIENTAL		43.5122 %		74.745.302,3063
BASAMENTO CRISTALINO		6.56814 %		11.282.755,8542
CONTRATO ESPECIAL PROYECTO INVESTIGACION CEPI		0.000530897 %		911,9748
EVALUACION TECNICA		0.410412 %		705.006,0759
TRAMITE AMPLIACION		0.0178421 %		30.649,1942
Total 171.779.998,1512				

Balance de Áreas por Estado.

Fuente: Mapa de Tierras a 27 de noviembre de 2024. Vicepresidencia Técnica

BALANCE DE ÁREAS POR TIPO DE CONTRATO

TIPO DE CONTRATO	↓↑	%	↓↑	ÁREA (Ha)	↓↑	CONTRA \
				SUMA		SUMA
CONTRATO DE EXPLORACION Y PRODUCCION (E&P)		8.19313 %		14.074.153,0274		195
CONTRATO DE EXPLORACION Y EXPLOTACION (E...		0.842805 %		1.447.770,9529		25
CONTRATO DE ASOCIACION CON ECOPETROL		0.771948 %		1.326.052,3163		46
CONVENIO DE EXPLOTACION		0.582851 %		1.001.222,0301		53
CONTRATO DE EVALUACION TECNICA ANH		0.410412 %		705.006,0759		5
CONVENIO DE EXPLORACION Y PRODUCCION (E&P)		0.140425 %		241.222,4244		9
CONVENIO DE EXPLORACION Y EXPLOTACION (E&E)		0.0960931 %		165.068,7749		4
CONTRATO DE PROPIEDAD PRIVADA		0.00186203 %		3198,5934		1
CONTRATO ESPECIAL PROYECTO INVESTIGACION ...		0.000530897 %		911,9748		2
				Total 18.964.606,1701		Total 340

Áreas asignadas según tipo de contrato.

Fuente: Mapa de Tierras a 27 de noviembre de 2024. Vicepresidencia Técnica

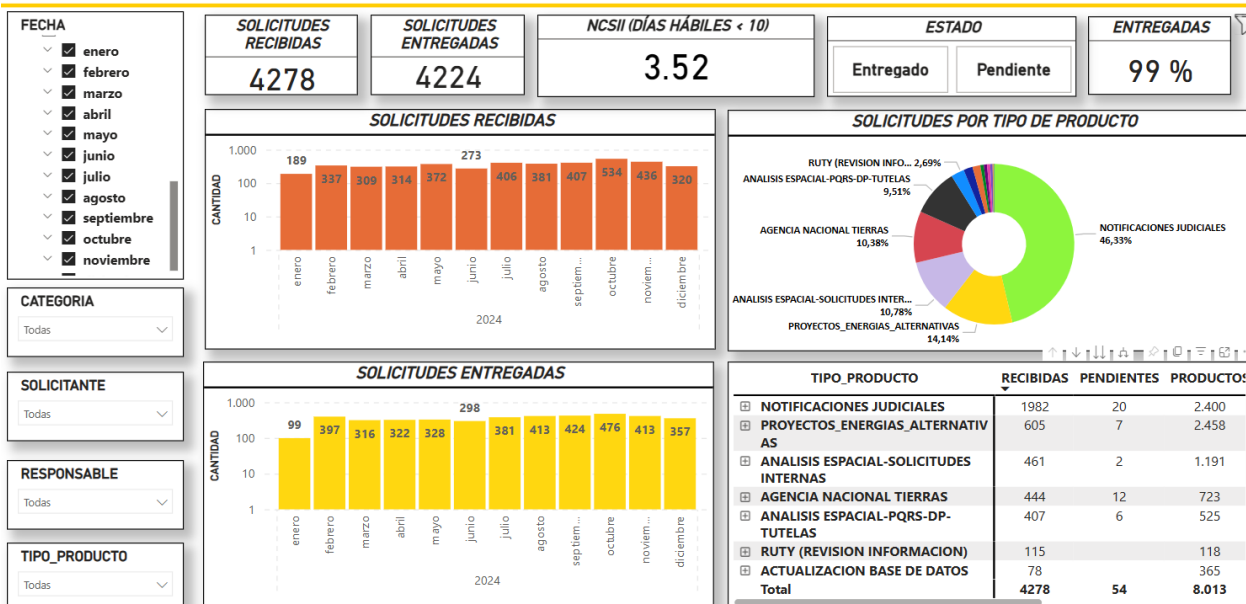
Esta información se encuentra publicada en:

<https://insights.arcgis.com/#/view/f3d953d17ae64f4da11f5aa51ef4a62e>

b. GESTIÓN DE INFORMACIÓN GEOGRÁFICA

Respecto a los servicios cartográficos y de información geográfica de la Vicepresidencia Técnica a las demás dependencias de la ANH y a la atención de solicitudes externas, se gestionaron 4224 de las 4278 solicitudes recibidas, correspondientes a 8013 productos cartográficos, y que se describen a continuación:

Informe Gestión Geomática



c. MODELAMIENTO Y ESTANDARIZACIÓN DE BASES DE DATOS ESPACIALES.

Modelamiento y elaboración de la Base de Datos espacial de Yacimientos de gas y petróleo, actualmente 670 polígonos, con su correspondiente RUTY (Resolución de Ubicación Territorial de Yacimiento) necesaria para el correcto manejo de la información geográfica que dispone y que genera la entidad.

d. ÁREAS DE EVALUACIÓN, ÁREAS DE EXPLOTACIÓN Y ÁREAS COMERCIALES

Respecto a las capas de Áreas de Evaluación, Áreas de Explotación y Áreas Comerciales, en el año 2024 con la actualización de las bases datos, se tiene el siguiente balance de acuerdo con su estado:

	ÁREAS EVALUACIÓN	ÁREAS EXPLOTACIÓN	ÁREAS COMERCIALES
APROBADAS	71	162	228
PROPUESTAS	155	130	165
Total	226	292	393

Fuente: Vicepresidencia Técnica

e. ALINDERACIONES

Se realizó el análisis de las propuestas geográficas enviadas por las operadoras en cumplimiento de los compromisos contractuales, previa revisión y aprobación de las áreas de evaluación y

explotación por parte de las Gerencias de Seguimiento a Contratos a la Producción y Exploración y se elaboraron los anexos para 28 minutas solicitadas por estas Gerencias, que corresponden a los siguientes contratos:

PERDICES, VMM-8, ALTAIR, CARBONERA, CPO-5-SOL e INDICO, VIM-5, YD SN-1, CPO-7 – ATARRAYA, LLA-78, VIM-43, VMM-18, VIM-33, TALORA, LA CRECIENTE, CAG-6, PUT-6, PUT-1, TAYRONA, VMM-47, VIM 21, CPE-6, GUA OFF 0, VMM-1, LOS PICACHOS, COL-3, VIM-5 y LLA-47.

f. ATENCIÓN A SOLICITUDES Y/O REQUERIMIENTOS

Se dio respuesta a las solicitudes recibidas por la ANH por parte de particulares y entidades estatales, así como a solicitudes realizadas por usuarios de las diferentes dependencias de la ANH, donde interviene el componente espacial, tales como la elaboración de mapas, áreas de Evaluación, Explotación y Comercial, localización de Pozos campos y yacimientos. Para atender las solicitudes se requirió que se graficaran las propuestas de áreas enviadas por las operadoras, verificación de coordenadas, cruces con información ambiental, elaboración de análisis estadísticos, análisis multitemporales y diversos tipos de análisis espaciales solicitados por los usuarios de la información.

Mediante procesos de validación y control de calidad se garantizó que cada una de las respuestas a requerimientos entregadas por el Área de Geomática cumpliera con los estándares establecidos y correspondieran con la información solicitada.

TIPO_PRODUCTO	RECIBIDAS	PENDIENTES	PRODUCTOS
NOTIFICACIONES JUDICIALES	1982	20	2.400
PROYECTOS ENERGIAS ALTERNATIVAS	605	7	2.458
ANALISIS ESPACIAL-SOLICITUDES INTERNAS	461	2	1.191
AGENCIA NACIONAL TIERRAS	444	12	723
ANALISIS ESPACIAL-PQRS-DP-TUTELAS	407	6	525
RUTY (REVISION INFORMACION)	115		118
ACTUALIZACION BASE DE DATOS	78		365
Total	4278	54	8.013

Solicitudes tramitadas en el año 2024 por el grupo de Geomática.

Fuente: Vicepresidencia Técnica

De las solicitudes internas, se resaltan las solicitudes de conceptos relacionados con la gestión de seguimiento que realiza la VCH a los contratos misionales de la ANH. En total, se expidieron 34

1. ÁREA DE OPERACIÓN - HUILA
2. BUENAVISTA - AEX CORRALES
3. CONVENIO RIO MAGDALENA
4. CPE-6 - AEX HAMACA
5. CPO 5 - AEV LA URRACA

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

6. CPO 5 - PEV LA URRACA
7. CPO 9 - AEV KIMERA
8. CPO 9 - AEV TINAMÚ
9. CPO 9 - PEV TINAMÚ
10. CPO-5 - AEV HALCÓN
11. E&P- BERRIO
12. GUA OFF-3
13. LLA - 123 - AEV SALTADOR
14. LLA - 123 - AEV TORITOS
15. LLA - 78 - AEV ESPIGUERO
16. LLA - 87 - AEV TOROROI
17. LLA 81
18. LLA 81 - AEV LUCERO
19. LLA-55
20. LLA-61 - AEV BARQUE4
21. LLA-61 - AEV PROGRE3
22. LLA-7
23. MARÍA CONCHITA - AEV ISTANBUL
24. RIO MAGDALENA
25. TAYRONA - PEV ORCA
26. TAYRONA - PEV UCHUVA
27. VIM 21 - AEV CARAMBOLO
28. VIM 21 - AEV LULO
29. VIM-6 - VIABILIDAD ACTIVIDADES
30. VMM- 18

g. GEOVISORES Y APLICATIVOS ELABORADOS POR VICEPRESIDENCIA TÉCNICA

Como apoyo a la gestión del conocimiento, durante el año 2024 se publicaron los siguientes geovisores:

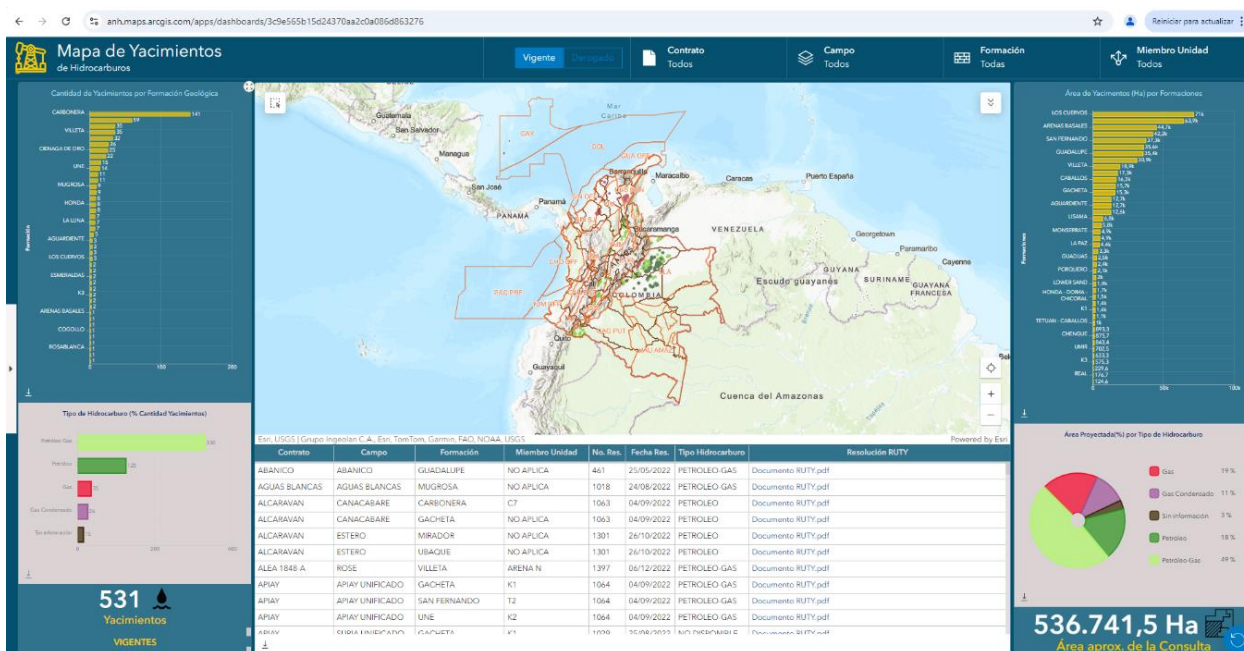
i. Geovisor de mapa de yacimientos

En el marco del Decreto 1142 de 2021 se estructuró el modelo de entrega de información espacial por parte de los operadores a la ANH, correspondiente a las temáticas pozo, contorno, contacto y fallas; como resultado, la ANH publicó el mapa de yacimientos, que se puede consultar en la página web.

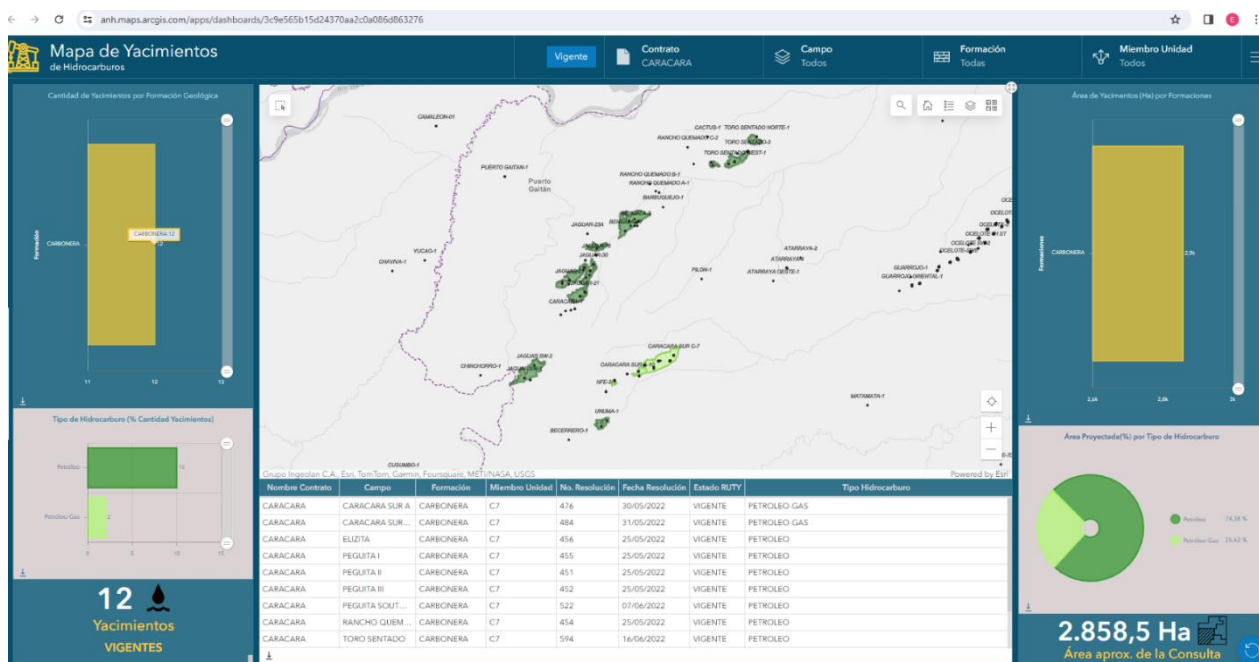


La industria, entidades del estado y entidades territoriales, además de tener acceso a las RUTY expedidas por la ANH, pueden realizar consultas por contrato, Campo y Formación. A continuación, un ejemplo de cómo se visualiza el mapa de yacimientos en el enlace

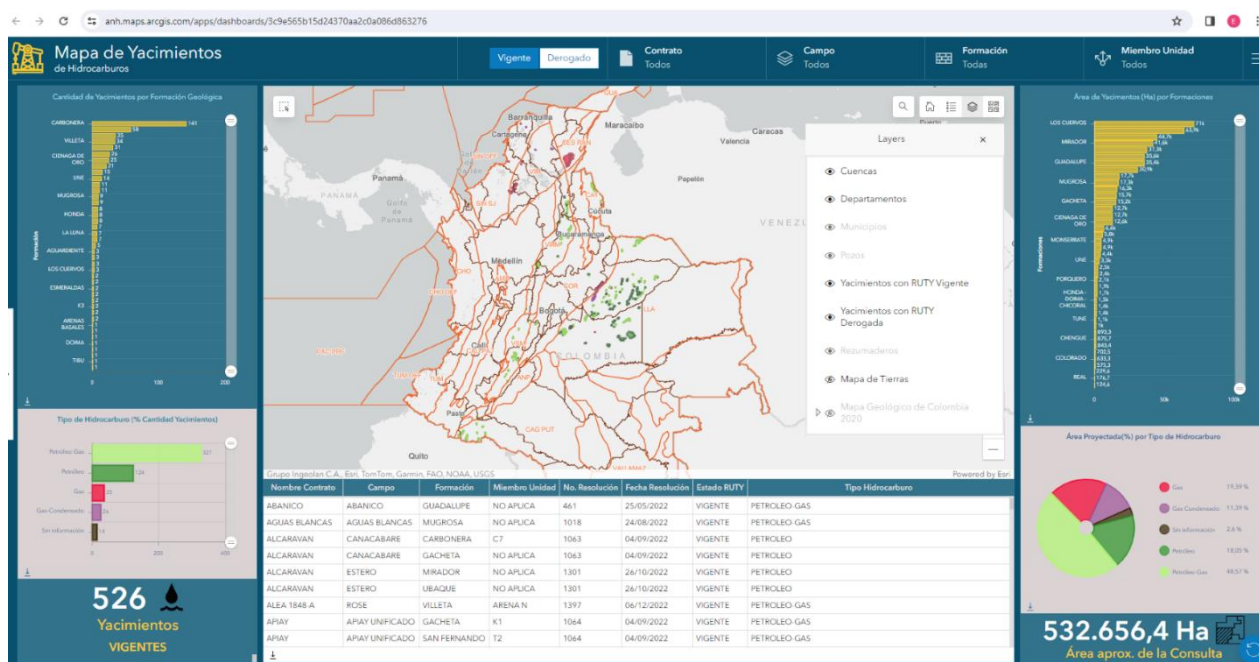
<https://experience.arcgis.com/experience/29a0e9dfc0d741148caf60ee9dd35953/>



Ejemplo de visualización en el geovisor del mapa de yacimientos.
Fuente: Vicepresidencia Técnica



Visualización geovisor mapa de yacimientos por contrato.
Fuente: Vicepresidencia Técnica



Visualización geovisor mapa de yacimientos para entidades territoriales.
Fuente: Vicepresidencia Técnica

ii. **Base de Datos Espacial de la Información Técnica Adquirida del Conocimiento del Subsuelo**

En el marco de la estrategia de divulgación y apropiación de conocimiento de la ANH, la Vicepresidencia Técnica de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) liberó los informes técnicos asociados a más de 400 estudios adquirida para el Conocimiento del Subsuelo correspondiente a Convenios y Contratos que lidera la Vicepresidencia Técnica.

Esta iniciativa pretende fortalecer la transparencia, promover el acceso al conocimiento y fomentar la participación de los diferentes actores del sector energético y académico en Colombia. Se incluyen estudios geológicos, geofísicos, análisis de hidrocarburos, corredores prospectivos, y demás información clave que constituye un insumo fundamental para la toma de decisiones informadas en proyectos de exploración y producción.

Con esta acción, no solo se cumple con el compromiso de avanzar hacia una gestión abierta y responsable de los recursos energéticos, sino que también se busca potenciar la investigación y el desarrollo de nuevas oportunidades en el contexto de la transición energética.

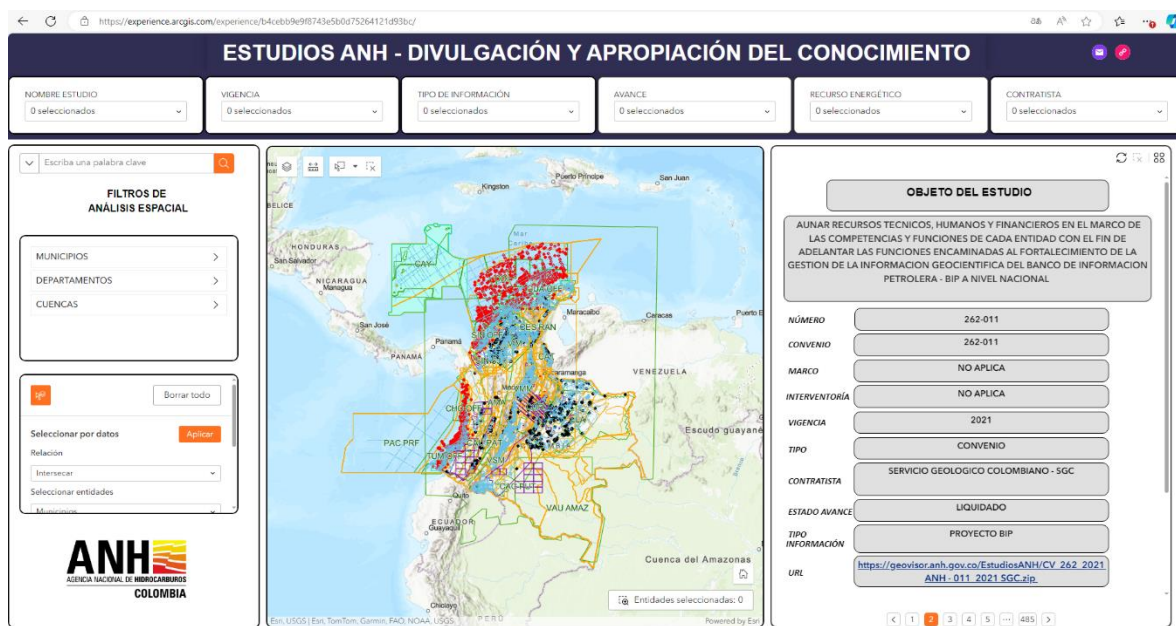
Toda esta información está disponible en la plataforma digital de la ANH, bajo un esquema de acceso abierto para garantizar su disponibilidad a investigadores, empresas, entidades públicas y otros interesados.

La Base de Datos Espacial de la Información Técnica se modeló, estructuró e implementó para almacenar el inventario de los proyectos de Información Técnica, y permite visualizar el área que cubre el proyecto, identificar los programas de líneas sísmicas y los pozos que hicieron parte del estudio previamente contratado, categorizados en los siguientes tipos de información adquirida:

- Ambiental
- Estudios de análisis e integración de información técnica
- Geofísica
- Geología de superficie
- Investigación
- Muestreo de Subsuelo
- Pozos
- Proyecto BIP
- Sensores remotos
- Sísmica 2D
- Sísmica 3D

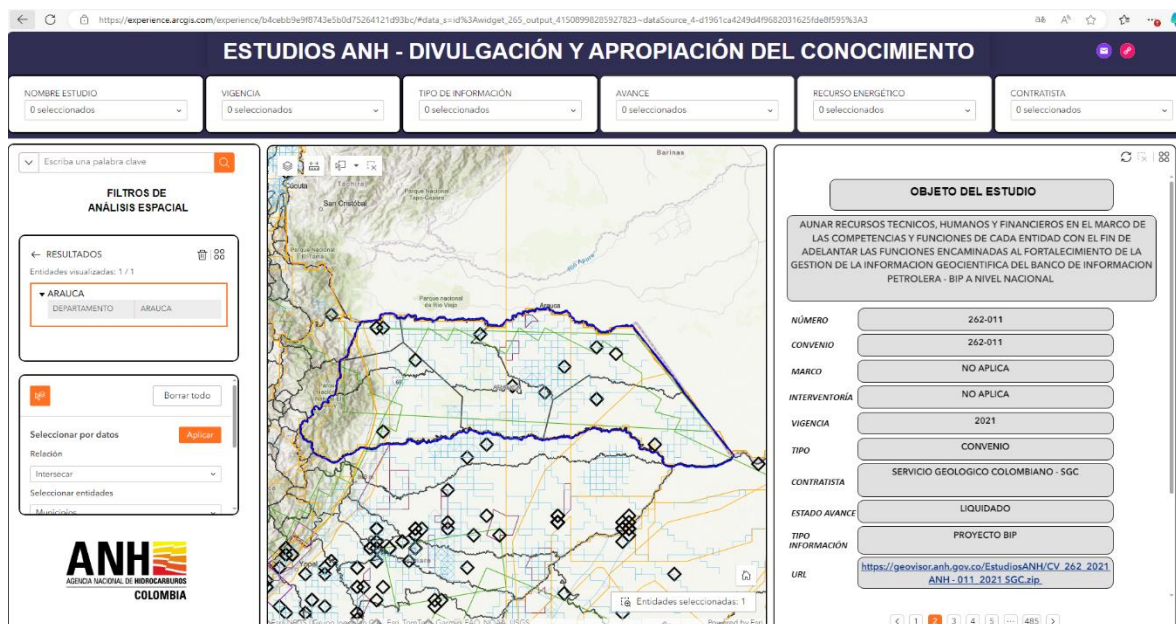
La siguiente figura muestra el despliegue de información espacial de los Estudios, a los que se puede ingresar en el siguiente enlace:

https://experience.arcgis.com/experience/af1f89dd85ac45d990c7e7e857a67441/#zoom_to_selection=true



Visualización datos GDB Estudios VT – ArcGIS Dashboards
Fuente: Vicepresidencia Técnica

Además de desplegar el avance del proyecto, el geovisor permite hacer consultas por vigencia, por convenio, por contrato, por contratista, etc.



Vista de la Tabla de Atributos GDB Estudios ANH – Consulta por Departamento.
Fuente: Vicepresidencia Técnica

ESTUDIOS ANH - DIVULGACIÓN Y APROPIACIÓN DEL CONOCIMIENTO

NOMBRE ESTUDIO: 0 seleccionados | VIGENCIA: 0 seleccionados | TIPO DE INFORMACIÓN: 0 seleccionados | AVANCE: 0 seleccionados | RECURSO ENERGÉTICO: 0 seleccionados | CONTRATISTA: 0 seleccionados

FILTROS DE ANÁLISIS ESPACIAL

MUNICIPIOS > | DEPARTAMENTOS > | CUENCAS >

Capas: Estudios ANH

OBJETO DEL ESTUDIO

EJECUTAR LA INTERVENTORIA EXTERNA, TÉCNICA, DE SEGURIDAD, SALUD Y MEDIO AMBIENTE, SOCIAL ADMINISTRATIVA, FINANCIERA Y DE PROCESAMIENTO DEL PROGRAMA SÍSMICO CHOCO 2D EN LA CUENCA ATRATO-SAN JUAN

NÚMERO: 088
CONVENIO: NO APLICA
MARCO: NO APLICA
INTERVENTORIA: NO APLICA
VIGENCIA: 2005
TIPO: INTERVENTORIA
CONTRATISTA: A.R. GEOPHYSICAL CONSULTANT LIMITADA
ESTADO AVANCE: LIQUIDADO
TIPO INFORMACIÓN: SÍSMICA 2D
URL: NO APLICA

Vista de la Tabla de Atributos GDB Estudios ANH – Consulta Palabras Claves.
Fuente: Vicepresidencia Técnica

ESTUDIOS ANH - DIVULGACIÓN Y APROPIACIÓN DEL CONOCIMIENTO

NOMBRE ESTUDIO: 0 seleccionados | VIGENCIA: 0 seleccionados | TIPO DE INFORMACIÓN: 0 seleccionados | AVANCE: 0 seleccionados | RECURSO ENERGÉTICO: 0 seleccionados | CONTRATISTA: 0 seleccionados

FILTROS DE ANÁLISIS ESPACIAL

MUNICIPIOS > | DEPARTAMENTOS > | CUENCAS >

Capas: Estudios ANH (7)

OBJETO DEL ESTUDIO

MUESTREO DEL SUBSUELO MEDIANTE LA PERFORACION DE POZOS ESTRATIGRAFICOS POCO PROFUNDOS TIPO SLIM HOLE CON RECUPERACION DE NUCLEOS DE ROCA Y REGISTROS ELECTRICOS EN LA CUENCA CORDILLERA ORIENTAL SECTOR SUR

NÚMERO: 201
CONVENIO: NO APLICA
MARCO: NO APLICA
INTERVENTORIA: NO APLICA
VIGENCIA: 2012
TIPO: CONTRATO
CONTRATISTA: LA UNION TEMPORAL TECNOSTRATUS
ESTADO AVANCE: LIQUIDADO
TIPO INFORMACIÓN: POZO
URL: https://geovisor.anh.gov.co/EstudiosANH/CT_201_2012

Visualización consulta por palabras claves GDB Estudios VT. Fuente: Vicepresidencia Técnica

h. SEGUIMIENTO A LA LIQUIDACIÓN DE CONTRATOS Y CONVENIOS DE LA VT

i. Constancias de Entrega de Información al EPIS

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

En el marco de la liquidación de los contratos y convenios de la Vicepresidencia Técnica, se viene realizando el seguimiento a la entrega de la información en términos de calidad y completitud de la información generada por las compañías contratistas, gestión que permitió obtener durante el año 2024 13 constancias de entrega de información al BIP (Banco de Información Petrolera) – EPIS.

Se realizaron actividades relacionadas con la verificación de la información técnica en el marco de la supervisión de los contratos y convenios de la VT, del seguimiento contractual de los contratos misionales y de los convenios con MINCIENCIAS.

CONSTANCIAS DE ENTREGA DE INFORMACION AL EPIS OBTENIDAS AÑO 2024
212-ANH-2022-DIMAR
225-ANH-2021-DIMAR
668-ANH-2019_785-COLCIENCIAS-128-UIS-2021
001-ANH-2022_001SGC-P1
720-ANH-2013_257-COLCIENCIAS-014-UNIVERSIDAD DE ANTIOQUIA-2016
720-ANH-2013_257-COLCIENCIAS-016-UNAL-2016
252-ANH-2021-UNAL
194-ANH-2022-UNAL
720-ANH-2013_257-COLCIENCIAS-015-UNIVERSIDAD NACIONAL
720-ANH-2013_257-COLCIENCIAS-109-UNIVERSIDAD NACIONAL
720-ANH-2013_257-COLCIENCIAS_397-UNAL-2016
720-ANH-2013_257-COLCIENCIAS_124-CORPORACION GEOLOGICA ARES-2015
634-ANH-2021-047-SGC-PRODUCTO-1

Así mismo, como resultado de las gestiones adelantadas en el seguimiento a entrega de productos finales y ajustes solicitados tanto por los supervisores de los contratos, como novedades generadas por el EPIS, se gestionó entrega de la totalidad de productos de los siguientes 17 contratos, los cuales se priorizarán para ser revisados a inicios del año 2025 con miras a la obtención de certificación de entrega de productos. En el siguiente cuadro se presenta el listado de dichos contratos.

CONTRATOS PRIORIZADOS PARA GENERACION DE CERTIFICACION DE ENTREGA PARA EL AÑO 2025
CV_633_2021 ANH - 047_2021 SGC_P1_P2
CONVENIO 001 DE 2022_P4
634-ANH-2021_048-SGC P2 y P4
CONTRATO 300-ANH_014-SGC_2022
210-2022 UNAL-ANH
598-ANH-2023_UNIÓN TEMPORAL CÓRDOBA 2023
POSTMORTEM-INHOUSE-2023
685-ANH-2023_UIS
PISTON CORE INHOUSE-2023
676-METICA-ANH-2023_CONSORCIO_HIDROLOGIA-23
677-ANH-2023_MCS CONSULTORIA Y MONITOREO AMBIENTAL

CONTRATOS PRIORIZADOS PARA GENERACION DE CERTIFICACION DE ENTREGA PARA EL AÑO 2025
678 SUB 3 VMM-ANH-2023_CONSORCIO_HIDROLOGIA-23
679 SUB 4 IZA-ANH-2023_CONSORCIO_HIDROLOGIA-23
646-ANH-2023_UT INFORSEIS 2023
653-ANH-2023_UT_SINU_SAN_JACINTO
649-ANH-2023_INFORMER-2023
657-ANH-2023_CONSORCIO CUENCAS-23

De otra parte, con relación a convenios MINCIENCIAS, los siguientes contratos realizaron entrega de la totalidad de productos y/o requerimientos, los cuales se clasificaron como prioritarios para obtener en el año 2025 la Constancia de entrega de Información al EPIS.

CONTRATOS MINCIENCIAS PRIORIZADOS 2025
187-2021_GMAS
148-2021_GMAS
152-2021_UNAL
428-2021_UNAL

ii. Contratos liquidados

En cuanto a la liquidación de contratos, durante el año 2025 se expidió el acta de liquidación de los siguientes 11 contratos.

1. 191 de 2021 SGC
2. 215 de 2021 SGC
3. 216 de 2021 SGC
4. 235 de 2021 SGC
5. 236 de 2021 SGC
6. 239 de 2021 SGC
7. 241 (ANH) / 009 (SGC)
8. 245 de 2021 SGC
9. 246 de 2022 UCALDAS
10. 252 de 2021 UNAL
11. 601-2023

Respecto a los contratos de comodato, se está adelantando una importante gestión interinstitucional con los contratistas y/o asociados, a efectos de concretar dichos contratos.

Contrato o Convenio con ANH pendiente de Comodato	ENTIDAD
216 de 2021	SGC
262 de 2021	SGC
300 de 2022	SGC
455 de 2020	SGC
634 de 2021	SGC

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

638 de 2019	SGC
001 de 2022	SGC

i. SUMINISTRO DE INFORMACIÓN TÉCNICA PARA PROYECTOS VT-2024

Se prestó apoyo en la búsqueda de información disponible en el RepositorioG&G, en lo relacionado con registros eléctricos de pozos, informes, formas ministeriales, información sísmica de campo y proceso, etc, de acuerdo con las solicitudes realizadas por los supervisores de los diferentes contratos firmados por la Vicepresidencia Técnica de la ANH con las Universidades en la vigencia 2024, a continuación, se presenta un resumen de las solicitudes atendidas.

DETALLE INFORMACION SUMINISTRADA PARA PROYECTOS VT 2024				
CONTRATO	No. Pozos	No. Líneas sísmicas 2D	Programas 3D	Información Contratos VT
419-ANH-2024-UPTC	101	117	2	56
439-ANH-2024-UIS	4400	609	8	12
455-ANH-2024-UNAL	408			
456-ANH-2024_UNAL	21	38		
461-ANH-2024-UIS	129			6
463-ANH-2024-UNAL	255			7
486-ANH-2024 Inforpetrol	29	28		0
493-ANH-UNIVALLE				11
495-ANH-2024-UCALDAS	54	125	1	
502-ANH-2024-UPTC	80	135		
504-ANH-2024-UCALDAS	233	89	11	
505-ANH-2024-INFORPETROL	86	148		
567-ANH-3054647_ECOPEPETROL- 2024	7			
TOTALES	5803	1289	22	92

Teniendo en cuenta que mucha de la información requerida no se encontró en el RepositorioG&G, fue necesario realizar consulta en el aplicativo MIGEP, lo cual permitió obtener rutas para descarga de información, en total se descargaron alrededor de 8400 archivos de pozos y sísmica que a su vez fueron asegurados en la carpeta DESCARGAS del repositorio.

ARCHIVOS DESCARGADOS DE MIGEP POZOS Y SISMICA				
CONTRATO	POZOS			SISMICA
	DATA	IMG	INF	
419-ANH-2024_UPTC	246	328	215	
439-ANH-2024_UIS	136	36	25	
455-ANH-2024_UNAL	26	275	250	
461-ANH-2024_UIS	170	465	403	
463-ANH-2024_UNAL-SAR	536	974	802	
486-ANH-2024_INFORPETROL	7	10	9	
495-ANH-2024_UCALDAS	48	62		
502-ANH-2024_UPTC-CCUS	69	168	144	
504-ANH-2024_UCALDAS-CCUS	157	307	436	
505-ANH-2024_INFORSEIS		187	226	1685

ARCHIVOS DESCARGADOS DE MIGEP POZOS Y SISMICA				
CONTRATO	POZOS			SISMICA
	DATA	IMG	INF	
TOTALES	1395	2812	2510	1685
	8402 ARCHIVOS			

Adicional a esto, se descargó información de 3019 pozos, relacionada especialmente con información de registros eléctricos la cual se requirió para el contrato 439-ANH-2024_UIS, que no se tenían en el Repositorio de la VT.

Capítulo 3 – Promoción y Asignación de Áreas

Conforme a lo previsto en el Decreto 714 de 2012, la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas - VPAA tiene como función identificar e implementar las estrategias de promoción nacional e internacional para atraer inversión en las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos y ejecutar procesos y procedimientos de negociación y asignación de áreas para contratos de exploración y producción y de evaluación técnica de hidrocarburos, para cumplir los objetivos trazados por la Agencia.

Acorde con las políticas gubernamentales vigentes, se articuló la participación de la Entidad en los espacios auspiciados tanto por entes gubernamentales como por organizaciones privadas relacionados con la transición energética.

Se participó en los principales eventos nacionales e internacionales, con el fin de hacer presencia institucional en el marco de transición energética global y conocer de primera mano discusiones, aspectos relevantes y en general escenarios de aprendizaje e intercambio de conocimiento, tanto con entes de orden gubernamental como los actores privados relevantes, así como los lineamientos generales del papel de los hidrocarburos en el contexto actual de modificación de la matriz energética del país. Todo ello con la presencia en medios digitales y redes sociales.

En línea con lo anterior, se apoyó al Ministerio de Minas y Energía en todos los aspectos atinentes al desarrollo del marco regulatorio y de adjudicaciones de procesos de energías renovables, acorde con las previsiones de la Resolución No. 40234 del 23 de febrero de 2023, en especial en lo que respecta al potencial del Mar Caribe en materia de energía eólica. Para tal efecto, se cuenta ya con los documentos del “Proceso competitivo para el otorgamiento del Permiso de Ocupación Temporal sobre el área convocada en la primera ronda, denominada “Caribe Central”, con destino al desarrollo de proyectos de generación de energía eólica costa afuera”, junto con anexos y formatos para cada requisito de participación del proceso.

También se gestionaron y atendieron los requerimientos de los contratistas, relacionados con la titularidad y en general de los aspectos que surgen en la dinámica de ejecución de los contratos y convenios de exploración y producción de hidrocarburos y que se relacionan con la acreditación de capacidades de los mencionados contratos.

A continuación, se detalla la gestión de la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas:

3.1. Presupuesto 2024

A la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas para la vigencia 2024 se le asignaron recursos por el orden de \$12.970 millones, de los cuales 14% corresponden a recursos de Funcionamiento y el 86% al Proyecto de Inversión “*FORTALECIMIENTO DE LA PROMOCIÓN DEL SECTOR ENERGÉTICO COLOMBIANO EN EL MARCO DE UN ESCENARIO NACIONAL E INTERNACIONAL DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA (BPIN 202300000000241)*”.

En lo corrido del año 2024, se han comprometido recursos por valor de \$5.136 millones (\$3.762 millones del proyecto de inversión y \$1.374 millones por recursos de comercialización).

En relación con los recursos de funcionamiento, es importante resaltar que en la vigencia 2024 se suscribieron compromisos netos que suman \$1.374 millones, orientados principalmente al apoyo a la VPAA en el desarrollo de los procesos propios de su quehacer misional, tal como se muestra en la gráfica a continuación:

Así mismo, es importante resaltar que, de los recursos de funcionamiento inicialmente asignados a la VPAA durante la vigencia 2024, se efectuó reducción de recursos por el orden de \$286 millones, pasando de \$2.156 millones asignados al inicio de la vigencia, a \$1.870 millones para el año 2024.

En lo que tiene que ver con los recursos asignados al proyecto de inversión, en el transcurso del 2024 y al corte del mes de octubre de esta vigencia se suscribieron compromisos que ascienden a los \$3.762 millones, orientados principalmente a atender la participación de la ANH en escenarios estratégicos, nacionales e internacionales, para la promoción de la entidad, el sector y el país; así como la contratación de una firma de auditoría externa, el servicio de traducción y profesionales de apoyo para el proyecto Eólico Offshore, orientados a brindar apoyo en los procesos propios derivados de las labores misionales de la Vicepresidencia.

3.2. Proyecto de inversión 2024 - 2027

Entre los meses de julio a octubre de 2024, en la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas y con el acompañamiento de la Oficina Asesora de Planeación de la ANH se adelantaron las gestiones necesarias ante el Ministerio de Minas y Energía y el Departamento Nacional de Planeación para el ajuste del proyecto de presupuesto del año 2025, con oportunidad con los lineamientos de programación presupuestal para la vigencia en mención, dada la alineación con el Plan Nacional de Desarrollo - PND 2022-2026, el Plan Plurianual de Inversión, prioridades estratégicas, y demás objetivos del Gobierno Nacional para su priorización en el PLAN OPERATIVO ANUAL DE INVERSIONES- POAI.

Teniendo en cuenta la estructura del PND y la cuota e inversión de la vigencia 2025 comunicada a la ANH, el 10 de julio de 2024, por valor de TRECIENTOS OCHENTA Y CINCO MIL OCHOCIENTOS NOVENTA MILLONES DE PESOS (\$385.890.000.000); el proyecto de inversión de la VPAA se encuentra asociado, así

Código BPIN y nombre proyecto: 202300000000241 - FORTALECIMIENTO PROMOCIÓN DEL SECTOR ENERGÉTICO COLOMBIANO EN EL MARCO DE UN ESCENARIO NACIONAL E INTERNACIONAL DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA NACIONAL

Horizonte de proyecto: 2024 - 2027

Asignación de Cuota 2025: \$ 11.960.179.474

Objetivo general del proyecto: Fortalecer el interés de los inversionistas en el sector energético colombiano de competencia de la ANH en el marco de un escenario nacional e internacional de transición energética

El ajuste se realizó por valor de \$1.579.474 en el objetivo específico de “Mejorar la atracción de inversiones potenciales al país respecto de los energéticos de competencia de la ANH”.

3.3. Participación en eventos estratégicos y plan de comunicaciones 2024

La participación estratégica de la ANH la componen escenarios de orden nacional e internacional, los cuales se encuentran enmarcados dentro de las temáticas que adelanta la entidad para el cumplimiento de sus objetivos institucionales y obligaciones misionales, acorde con las políticas gubernamentales enfocadas al proceso de transición energética global, así como la revisión de las agendas propuestas que adopten los temas que son de interés y que permitan la construcción y definición de lineamientos de las nuevas propuestas, en las que estamos interesados en profundizar.

Se participó en los principales eventos nacionales e internacionales, de tal forma que se pudiera conocer de primera mano las discusiones, aspectos relevantes y en general escenarios de aprendizaje e intercambio de conocimiento, tanto con entes de orden gubernamental como los actores privados relevantes.

#	NOMBRE DE EVENTO	FECHA	LUGAR	OBJETIVO
1	Semana Arpel - Naturgas	Abril 8 - 12	Centro Convenciones - Cartagena	<p>La participación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) en la Semana Arpel – Naturgas 2024 permitió cumplir de manera efectiva con los objetivos estratégicos de promoción y posicionamiento de los recursos hidrocarburíferos del país. En este evento, que reunió a más de 2,000 asistentes y representantes de más de 20 países, la ANH destacó su compromiso con la transición energética justa mediante su contribución en paneles y espacios académicos enfocados en la competitividad de los recursos hidrocarburíferos, la expansión de la oferta de gas natural y la descarbonización. La intervención institucional de la ANH y el posicionamiento de su marca en múltiples escenarios del evento fortalecieron la percepción del sector como un pilar clave en la matriz energética regional.</p> <p>Además, la Semana Arpel – Naturgas 2024 sirvió como un escenario ideal para afianzar relaciones con líderes de la industria, expertos internacionales y actores gubernamentales, logrando avances significativos en la promoción de nuevas oportunidades de inversión en el sector energético colombiano. La participación activa de la ANH en diálogos estratégicos y en el hub de innovación permitió mostrar los avances institucionales y las estrategias dirigidas al desarrollo sostenible de las reservas de hidrocarburos, consolidando su liderazgo en el impulso de una transición energética responsable y ordenada. De esta manera, se reitera el cumplimiento de la misión de la ANH en alineación con los objetivos nacionales e internacionales de sostenibilidad y seguridad energética.</p>
2	3° Congreso Internacional de Hidrógeno 2024	Abril 9 - 11	Bogotá/ Hotel Grand Hyatt	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) participó activamente en el 3er Congreso Internacional del Hidrógeno, realizado del 9 al 11 de abril de 2024 en el Hotel Grand Hyatt de Bogotá, bajo el lema “Del Sueño a la Realidad”. Este evento, organizado por la Asociación Colombiana del Hidrógeno y el Consejo Mundial de Energía Colombia, reunió a líderes empresariales, tomadores de decisiones, académicos y expertos nacionales e internacionales para discutir los avances y retos en el desarrollo de esta fuente de energía limpia. La participación de la ANH permitió destacar su liderazgo en la promoción de tecnologías sostenibles y su compromiso con la transición energética justa en Colombia.</p> <p>En la agenda académica, la ANH tuvo una destacada intervención el 9 de abril, durante una presentación matutina centrada en el tema del hidrógeno blanco. En esta sesión, se discutieron las oportunidades para el desarrollo de proyectos de hidrógeno en el país, su integración en la matriz energética y los retos normativos y técnicos que deben superarse para su implementación. La participación de la ANH en este espacio cumplió con sus objetivos de promoción de nuevas tecnologías, posicionamiento institucional y fortalecimiento de alianzas estratégicas con actores clave del sector energético nacional e internacional.</p>

3	Cátedra Rodolfo Low Maus	Abril 18 de 2024	Bucaramanga	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) participó activamente en la Cátedra Rodolfo Low Maus, organizada por la Escuela de Ingeniería de Petróleos, el pasado 18 de abril de 2024 en el Auditorio Agora de la Facultad de Ciencias Humanas. Este evento académico, que contó con la presencia de expertos y líderes del sector, abordó los desafíos y oportunidades de los hidrocarburos en el marco de la transición energética. La participación de la ANH permitió reforzar su compromiso con la formación académica y el diálogo técnico, consolidando su papel como articulador estratégico entre la academia y la industria.</p> <p>En la agenda académica, la ANH estuvo representada en la Sesión 6: "Desafíos de los Hidrocarburos", donde se discutieron temas clave como el rol de los hidrocarburos en la matriz energética nacional, las oportunidades para la implementación de nuevas tecnologías y los retos regulatorios frente a la sostenibilidad. Durante su intervención, se destacó la importancia de los hidrocarburos como motor de desarrollo económico y su papel complementario en la diversificación energética. Esta participación cumplió con los objetivos de la ANH al promover el conocimiento técnico y fortalecer las relaciones con instituciones académicas para fomentar un sector energético más competitivo y sostenible.</p>
4	Cámara de Comercio de Bucaramanga	Abril 16 de 2024	Bucaramanga	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), representada por su presidente, participó activamente en el Conversatorio sobre Transición Energética, organizado por la Cámara de Comercio de Bucaramanga el 26 de abril de 2024. Este evento reunió a líderes de la academia, el sector empresarial y entidades públicas y privadas para dialogar sobre los retos y oportunidades de la transición energética en Santander, una región clave para la industria petrolera de Colombia. La presencia de la ANH permitió consolidar su compromiso con el desarrollo sostenible y el fortalecimiento del sector energético, enmarcado en los objetivos de diversificación económica y sostenibilidad ambiental.</p> <p>En el marco de la agenda académica del conversatorio, la ANH participó en el comité Universidad-Empresa-Estado (CUEES), con el tema central de la Transición Energética. Durante las discusiones, la ANH expuso su visión estratégica sobre el futuro de Ecopetrol, las oportunidades en hidrógeno verde y la captura de CO2, y destacó el papel crucial de la región de Santander en liderar este proceso transformador. Esta participación permitió a la ANH cumplir con sus objetivos de promoción de inversiones sostenibles, fortalecer su relación con actores clave del sector y fomentar un diálogo constructivo sobre la transformación energética del país.</p>
5	VII Encuentro y Feria Renovables LATAM	Abril 17 -19	Barranquilla	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), representada por su presidente, participó activamente en el VII Encuentro y Feria Renovables LATAM, realizado del 17 al 19 de abril de 2024 en el Centro de Convenciones Puerta de Oro en Barranquilla, Colombia. Este evento, organizado por SER Colombia, el Consejo Mundial de Energía Colombia (WEC Colombia) y FISE, congregó a más de 4,000 asistentes, entre autoridades, líderes empresariales y expertos en energías renovables, para fomentar la masificación de fuentes no convencionales de energía y el desarrollo de recursos distribuidos en la región. La participación de la ANH fue clave para promover inversiones sostenibles y dialogar sobre los desafíos y oportunidades que plantea la transición energética en Colombia.</p> <p>En la agenda académica, la ANH estuvo representada en el panel titulado "Desarrollo de proyectos desde una visión social y ambiental", llevado a cabo el 19 de abril. Durante este espacio, se discutieron las estrategias para integrar consideraciones sociales y ambientales en el desarrollo de proyectos de energía renovable, destacando la importancia de generar beneficios para las comunidades locales y de preservar los ecosistemas en el marco de la transición energética. Esta participación reafirmó el compromiso de la ANH con la sostenibilidad y el fortalecimiento de alianzas estratégicas, cumpliendo los objetivos de posicionamiento institucional y promoción de proyectos innovadores en el sector energético colombiano.</p>

6	1ra Convención de Exploración Energética	Mayo 29-31	Santa Marta	<p>La participación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) en la Primera Convención de Exploración Energética cumplió con los objetivos estratégicos planteados, consolidando su liderazgo en la promoción de la inversión en el sector energético y en la construcción de alianzas estratégicas. Durante el evento, la ANH tuvo una destacada presencia mediante intervenciones en paneles claves, incluyendo discusiones sobre la seguridad energética y la transición hacia energéticos emergentes como el hidrógeno y la geotermia. Además, la participación activa en espacios académicos y técnicos fortaleció el posicionamiento de la Agencia como un actor clave en la gestión integral de los recursos hidrocarburíferos en el marco de la transición energética.</p> <p>Este escenario permitió a la ANH establecer un diálogo directo con líderes del sector, académicos y representantes gubernamentales, enriqueciendo el debate sobre el futuro del sector energético colombiano. Asimismo, la interacción con jóvenes profesionales y estudiantes en la Cumbre de Liderazgo Energético subrayó el compromiso de la Agencia con el desarrollo de capacidades técnicas y de liderazgo en las nuevas generaciones. La exitosa participación en este evento reafirma la misión de la ANH de fomentar un aprovechamiento sostenible de los recursos hidrocarburíferos y su integración en un panorama energético más diversificado y sostenible.</p>
7	Gran Foro ACP: Hechos de Sostenibilidad	junio 5-6	Barranquilla	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) tuvo una destacada participación en el III Gran Foro ACP: Hechos de Sostenibilidad, consolidándose como un actor clave en la promoción de prácticas sostenibles en la industria de hidrocarburos. Durante el evento, que reunió a líderes empresariales, académicos y representantes gubernamentales, la ANH contribuyó al análisis sobre el rol de los hidrocarburos en la transición energética justa, destacando la importancia de la sostenibilidad en el desarrollo de recursos energéticos. Este foro, celebrado los días 5 y 6 de junio de 2024 en Barranquilla, permitió a la ANH fortalecer su posicionamiento institucional, además de establecer valiosas conexiones con actores clave del sector, promoviendo su compromiso con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS).</p> <p>La participación de la ANH en la agenda académica incluyó intervenciones en paneles como "Descarbonización en la industria del petróleo y gas" y discusiones estratégicas sobre la transición energética justa. En estos espacios, se resaltaron las acciones de la ANH en la promoción y administración sostenible de los recursos hidrocarburíferos, subrayando su relevancia en el desarrollo sostenible del sector. Este aporte reafirma el compromiso de la ANH con la sostenibilidad y el fortalecimiento del diálogo entre el gobierno, la industria y la sociedad.</p>
8	Foro Minero Energético	Junio 11 Y 12	Montería	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), representada por su presidente, participó activamente en el Foro Minero Energético: Córdoba más Sostenible, realizado el 12 de junio de 2024 en el Centro de Convenciones de Montería. Este evento, enmarcado dentro de la 62ª Feria Nacional de la Ganadería, congregó a líderes del sector minero-energético, autoridades gubernamentales y representantes empresariales para intercambiar ideas y perspectivas sobre el papel de esta industria en el desarrollo social, económico y ambiental del departamento de Córdoba. La participación de la ANH permitió destacar su liderazgo en la articulación de estrategias que integren la sostenibilidad con el desarrollo energético.</p> <p>En la agenda académica, la ANH tuvo una intervención en el Conversatorio Panel 2: La importancia de la transición energética justa y el papel de las empresas minero-energéticas, donde abordó los desafíos y oportunidades para liderar una transición energética inclusiva en la región. Durante esta discusión, se enfatizó el compromiso de la Agencia con la implementación de políticas que promuevan el desarrollo sostenible, la innovación tecnológica y el fortalecimiento de alianzas estratégicas. Esta participación cumplió con los objetivos de posicionamiento institucional de la ANH, consolidando su papel como un actor clave en la promoción de soluciones sostenibles para el sector energético colombiano.</p>

9	Congreso Colombia Oil & Gas 2024 Vostock Capital	Julio 24 y 25	Hotel Bogotá Plaza, Bogotá	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), representada por su presidente, participó activamente en el 6to Congreso Colombia Oil & Gas 2024, realizado el 24 de junio en el Bogotá Plaza Hotel. Este evento reunió a líderes de la industria, expertos y representantes gubernamentales para analizar el panorama energético colombiano y discutir las oportunidades y desafíos en el marco de la transición energética. La participación de la ANH en este importante espacio permitió consolidar su liderazgo en la articulación de estrategias para un sector energético competitivo, sostenible y alineado con las nuevas realidades globales.</p> <p>En la agenda académica, la ANH estuvo a cargo de la charla magistral de inauguración, donde presentó una visión estratégica sobre el papel del petróleo y el gas en la transición energética justa. Durante la intervención, se destacaron las iniciativas de la Agencia para garantizar la seguridad energética, diversificar las inversiones y fomentar la sostenibilidad a través de proyectos innovadores como la producción de hidrógeno y el desarrollo de tecnologías avanzadas. Esta participación no solo fortaleció el posicionamiento institucional de la ANH, sino que también cumplió con los objetivos de promoción de inversiones y creación de alianzas estratégicas para el desarrollo del sector energético colombiano.</p>
10	Universidad de Santander (UDES)	julio 25 al 26 de 2024	Bucaramanga	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), representada por su presidente, el doctor Orlando Velandia Sepúlveda, tuvo una destacada participación en el Simposio "Transición Energética Justa (TEJ): Desafíos de la Academia, el Estado y la Empresa", realizado los días 25 y 26 de julio de 2024 en el campus de la Universidad de Santander (UDES) en Bucaramanga. Este evento reunió a líderes de la academia, la industria y el gobierno para dialogar sobre los retos y oportunidades de la transición energética en Colombia, con un enfoque en soluciones sostenibles e innovadoras. La participación del presidente de la ANH reforzó el compromiso de la Agencia con la promoción de iniciativas que integren energía asequible, no contaminante y sostenible, en línea con los objetivos nacionales de mitigación del cambio climático.</p> <p>En la agenda académica, el presidente de la ANH participó como ponente en el panel principal, donde abordó los esquemas innovadores de provisión y uso de energías renovables en el marco de una transición energética justa. Durante su intervención, destacó los esfuerzos de la ANH en proyectos relacionados con la diversificación de la matriz energética, la promoción de fuentes renovables y la implementación de tecnologías avanzadas en el sector hidrocarburífero. Esta contribución no solo enriqueció las discusiones del simposio, sino que también permitió cumplir con los objetivos de posicionamiento institucional y consolidación de alianzas estratégicas en el ámbito académico y empresarial.</p>
11	Primer Foro de Regalías: ¿Hacia un futuro sostenible y competitivo?	julio 30 de 2024 HORA 9:30 AM	Universidad Externado de Colombia	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), representada por su presidente, el doctor Orlando Velandia Sepúlveda, participó activamente en el Primer Foro de Regalías: "¿Hacia un futuro sostenible y competitivo?", realizado el 30 de julio de 2024. Este evento, organizado por la Contraloría General de la República, se llevó a cabo en la Universidad Externado de Colombia y reunió a representantes del gobierno, la industria, la academia y actores sociales para discutir el impacto de las regalías en el desarrollo socioeconómico del país y su rol en la transición energética. La participación de la ANH permitió destacar su liderazgo en la gestión responsable de recursos y su contribución al diseño de estrategias para el desarrollo sostenible en los territorios beneficiarios de las regalías.</p> <p>En la agenda académica del evento, el presidente de la ANH participó en el Panel Técnico: "Impacto Económico de las Regalías en Colombia", donde compartió su perspectiva sobre los retos y oportunidades del Sistema General de Regalías (SGR) en el contexto de la transición energética. Durante su intervención, subrayó la importancia de promover una tributación eficiente y estrategias innovadoras para mitigar los impactos económicos en los territorios, a la vez que impulsó el fortalecimiento de sectores estratégicos en línea con las políticas de transición energética del país. Esta participación no solo fortaleció el posicionamiento institucional de la ANH, sino que también contribuyó a la construcción de soluciones conjuntas para garantizar un manejo sostenible y equitativo de las regalías.</p>

12	XXXVIII Congreso Nacional de Ingeniería "Ideas y Soluciones para Transformar el Futuro" UIS	Agosto 15 jueves - 11:00 a.m. a 12:30 p.m.	Auditorio principal Luis A. Calvo en la Universidad Industrial de Santander UIS. BUARAMANG A	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), representada por su presidente, participó activamente en el 38vo Congreso Nacional de Ingenieros, realizado el 15 de agosto de 2024 en el Auditorio Luis A. Calvo de la Universidad Industrial de Santander (UIS). Este congreso, organizado por la Sociedad Colombiana de Ingenieros, reunió a destacados expertos, académicos y líderes del sector energético para discutir la implementación del Plan Nacional de Desarrollo 2022-2026, con énfasis en la transición energética en Colombia. La participación de la ANH permitió reforzar su compromiso con el desarrollo sostenible y la promoción de estrategias innovadoras para diversificar la matriz energética del país.</p> <p>En la agenda académica, la ANH estuvo representada en el Panel 2: Implementación del PND 2022-2026 para la Transición Energética en Colombia, en el que su presidente expuso durante 15 minutos la visión estratégica de la Agencia sobre el rol de los hidrocarburos en la transición energética justa. Durante el conversatorio posterior, se abordaron temas clave como los incentivos para fomentar la exploración responsable, la integración de energías renovables y el papel del sector en la seguridad energética nacional. Esta participación permitió a la ANH cumplir con los objetivos de posicionamiento institucional, fortalecimiento de alianzas estratégicas y generación de valor en el diálogo sobre el futuro energético del país.</p>
13	ENERCER ENERGÍA PURA	Agosto 21 de 5:00 p.m	Bogotá, Centro Ático de la Universidad Javeriana	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), representada por su presidente, el doctor Orlando Velandia Sepúlveda, participó activamente en el evento conmemorativo de los 20 años de Enercer S.A. E.S.P., realizado el 21 de agosto de 2024 en el Centro Ático de la Universidad Javeriana. Este encuentro, que reunió a líderes de la industria, representantes del gobierno, la academia y la sociedad civil, se centró en reflexionar sobre los desafíos y oportunidades en la transición energética y el desarrollo sostenible en Colombia. La presencia del presidente de la ANH destacó el compromiso de la Agencia con la sostenibilidad y su rol en la promoción de proyectos que integren fuentes de energía bajas en emisiones y renovables.</p> <p>En la agenda académica del evento, el presidente de la ANH participó como panelista en el foro titulado "Transición Energética y Desarrollo Sostenible: Claves para la Industria, el Gobierno y la Sociedad", aportando su visión estratégica sobre las políticas públicas, los proyectos innovadores y las buenas prácticas en el marco de la transición energética. Durante su intervención, destacó los esfuerzos de la Agencia en iniciativas como la integración de tecnologías avanzadas y el fortalecimiento de las alianzas entre los diferentes actores del sector. Esta participación cumplió los objetivos institucionales de la ANH, fortaleciendo su posicionamiento como líder en la transformación energética de Colombia y como articulador clave en el diálogo sobre sostenibilidad.</p>
14	XVI Semana Técnica de Geología, Ingeniería Geológica y Geociencias	agosto 21 al 23 de 2024	Bucaramanga	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) tuvo una participación estratégica en la XVI Semana Técnica de Geología, Ingeniería Geológica y Geociencias, realizada del 21 al 23 de agosto de 2024 en las instalaciones de la Universidad de Santander (UDES) y la Universidad Industrial de Santander (UIS) en Bucaramanga. Este evento, reconocido por su impacto académico y científico, ofreció a la ANH una plataforma para fortalecer su posicionamiento en el sector geológico y reafirmar su compromiso con el desarrollo de la investigación y la educación en las geociencias. La participación de la ANH en este espacio académico contribuyó significativamente al intercambio de conocimientos y experiencias, además de promover un vínculo directo con estudiantes, académicos y profesionales del sector, cumpliendo así los objetivos institucionales de promoción y fortalecimiento del sector hidrocarburífero.</p> <p>Dentro de la agenda académica, la ANH participó en paneles clave y presentó su visión estratégica en temas como "Geología del petróleo e hidrocarburos" y "Energías renovables y transición energética". Estas intervenciones resaltaron el rol de la Agencia en la promoción de prácticas sostenibles en la administración de los recursos hidrocarburíferos, así como en la implementación de iniciativas de transición energética. Además, la ANH aprovechó el evento para fortalecer lazos con actores académicos y del sector industrial, alineándose con su misión de promover un desarrollo técnico y sostenible que impulse la innovación y el conocimiento en la industria geológica y energética del país.</p>

15	6º Congreso Internacional del GLP	agosto 22 de 2024- 8:30 a.m. a 10:00 a.m.	Bogotá, Colombia / club el Nogal	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) participó activamente en el 6º Congreso Internacional del GLP, titulado "Gas LP, energía para la vida", realizado los días 21 y 22 de agosto de 2024 en el Club El Nogal de Bogotá. Este evento, reconocido como el más importante del sector en Colombia, brindó a la ANH una plataforma estratégica para fortalecer su posicionamiento institucional y destacar su compromiso con el desarrollo sostenible y la transición energética. La participación permitió a la Agencia promover el uso del gas LP como una energía de bajas emisiones, subrayando su relevancia tanto en contextos urbanos como rurales, y reforzar su liderazgo en la administración de recursos hidrocarburíferos.</p> <p>En la agenda académica del congreso, la ANH tuvo una participación destacada en el foro titulado "Gas natural como fuente de Gas LP: retos de abastecimiento", llevado a cabo el 22 de agosto. En este espacio, la Agencia abordó los desafíos y oportunidades del gas LP en la transición energética, resaltando su papel en la diversificación de la matriz energética y en la reducción de la pobreza energética en zonas rurales. Además, el evento permitió a la ANH establecer relaciones estratégicas con actores clave de la industria, la academia y el gobierno, cumpliendo con los objetivos trazados de promoción, networking y desarrollo de alianzas para impulsar el sector energético del país.</p>
16	XXI Congreso Colombiano de Petróleo, Gas y Energía 2024 (Acipet)	Agosto 28 al 30	Dann - Carton - Barranquilla	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) participó activamente en el XXI Congreso Colombiano de Petróleo, Gas y Energía 2024, titulado "Impulsando el Progreso con Energía e Innovación", reafirmando su compromiso con el desarrollo sostenible y la transición energética. Este evento, celebrado del 28 al 30 de agosto de 2024 en Barranquilla, se consolidó como un espacio estratégico para promover el liderazgo de la ANH en la administración y promoción de los recursos hidrocarburíferos. Durante el congreso, la Agencia destacó su enfoque en la innovación y la sostenibilidad, fortaleciendo su imagen institucional y posicionándose como un actor clave en la construcción de un futuro energético más diversificado y seguro para Colombia.</p> <p>En la agenda académica del evento, la ANH participó en paneles y charlas clave, entre ellos "Transición Energética y Descarbonización" y "Innovación y Tecnología Energética", abordando temas cruciales como la diversificación de la matriz energética, la eficiencia energética y el uso de tecnologías avanzadas en la industria. Estas intervenciones subrayaron el papel estratégico de la Agencia en la promoción de la inversión y el fortalecimiento de alianzas con actores clave del sector. La participación en el congreso también permitió establecer importantes conexiones con empresas, académicos y representantes gubernamentales, cumpliendo plenamente los objetivos de promoción, posicionamiento y fortalecimiento de la industria energética nacional.</p>
17	41ª Conferencia Energética Colombiana - ENERCOL	Septiembre 04 Y 05	Bogotá CLUB EL NOGAL	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) participó activamente en la 41ª Conferencia Energética Colombiana – Enercol, realizada los días 4 y 5 de septiembre de 2024 en el Club El Nogal, Bogotá. Este evento, reconocido como uno de los más influyentes del sector energético en Colombia, ofreció un espacio estratégico para que la ANH promoviera el aprovechamiento sostenible de los recursos hidrocarburíferos y fortaleciera su posicionamiento en la transición energética. A través de su participación, la ANH cumplió los objetivos trazados de establecer conexiones estratégicas con actores clave del sector, reforzar la confianza de inversionistas y resaltar su liderazgo en la promoción de nuevas oportunidades en la industria.</p> <p>En la agenda académica del evento, la ANH tuvo un rol destacado al participar en el panel "Hidrocarburos y transición energética: desafíos y oportunidades", donde abordó temas cruciales relacionados con la sostenibilidad del sector y las estrategias de diversificación energética. Además, su contribución en espacios como conferencias y mesas redondas permitió compartir la visión de la Agencia sobre el futuro energético del país y fomentar el diálogo entre la industria, la academia y el gobierno. Estas acciones reafirmaron el compromiso de la ANH con la consolidación de un sector energético competitivo, sostenible e inclusivo.</p>

18	3er Día ACGGP	SEPTIEMBRE 11 DE 2024	Bogotá	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) tuvo una participación destacada en la 3ª Edición Día ACGGP, organizada por la Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía el 11 de septiembre de 2024 en Bogotá. Este evento, bajo el lema "Geología y sostenibilidad en la transición energética", se consolidó como un espacio clave para el diálogo entre la academia, la industria y el gobierno sobre los desafíos y oportunidades en la transición energética. La participación de la ANH permitió fortalecer su posicionamiento como líder en la gestión de los recursos hidrocarburíferos y como impulsor de estrategias sostenibles que contribuyen a la seguridad energética del país.</p> <p>En la agenda académica, la ANH participó en foros estratégicos como "Geociencias y adaptación al cambio climático" y "Innovación y eficiencia energética en la transición energética justa". Estas intervenciones reflejaron el compromiso de la ANH con la exploración de nuevos energéticos y su promoción como motores de desarrollo sostenible. Además, el evento sirvió como una plataforma para la generación de alianzas estratégicas y el intercambio de conocimientos con profesionales y expertos del sector, cumpliendo los objetivos institucionales de promoción y fortalecimiento del sector energético en Colombia.</p>
19	II Semana Internacional de Recursos Energéticos del Subsuelo 70º Aniversario de la Escuela de Ingeniería de Petróleos	septiembre 12 de 2024 - 2PM A 4PM	Bucaramanga	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) tuvo una destacada participación en la II Semana Internacional de Recursos Energéticos del Subsuelo, organizada por la Universidad Industrial de Santander (UIS) del 9 al 13 de septiembre de 2024 en Bucaramanga, Santander. Este evento académico reunió a líderes de la industria, la academia y el gobierno para discutir temas relacionados con el desarrollo sostenible de los recursos energéticos del subsuelo en el marco de la transición energética. La presencia de la ANH en este foro reforzó su compromiso con la sostenibilidad y permitió consolidar su liderazgo como promotora de la exploración y explotación responsable de los hidrocarburos en Colombia.</p> <p>En la agenda académica del evento, la ANH participó activamente en paneles y conferencias claves como "Innovación en la gestión de recursos del subsuelo para la transición energética". Estas intervenciones fueron una oportunidad para destacar las estrategias de la ANH en la promoción de la inversión en el sector hidrocarburífero, el fortalecimiento de la seguridad energética y la diversificación de la matriz energética. La participación también incluyó actividades de networking que contribuyeron a la creación de alianzas estratégicas con actores nacionales e internacionales, cumpliendo con los objetivos de fortalecimiento institucional y promoción de oportunidades en el sector energético.</p>
20	XIII Diálogo Canadá Colombia 2024	JUEVES 12 de septiembre Hora: 4PM A 5PM	GUN CLUB Cl. 82 #7-77, Bogotá	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), representada por su presidente, el doctor Orlando Velandia Sepúlveda, tuvo una destacada participación en el XIII Diálogo Canadá-Colombia, realizado el 12 de septiembre de 2024 en el Gun Club de Bogotá. Este evento, organizado por la Cámara de Comercio Colombo Canadiense, reunió a líderes empresariales, gubernamentales y académicos de ambos países para fortalecer las relaciones bilaterales en sectores estratégicos como energía, minería y tecnología. La participación de la ANH permitió resaltar su papel en la promoción de inversiones sostenibles y en la transición energética de Colombia, reforzando su compromiso con una industria hidrocarburífera más competitiva e innovadora.</p> <p>En la agenda académica, el presidente de la ANH participó como panelista en el Panel de Hidrocarburos, donde compartió la visión de la Agencia sobre los retos y oportunidades del sector en el contexto de la transición energética. Durante su intervención, destacó los avances regulatorios y tecnológicos impulsados por la ANH, así como las estrategias para promover la sostenibilidad y la atracción de inversiones canadienses en proyectos energéticos de alto impacto. Esta contribución no solo cumplió con los objetivos institucionales de posicionamiento y promoción internacional, sino que también fortaleció la cooperación entre Colombia y Canadá en el desarrollo de soluciones energéticas sostenibles.</p>

21	SENA II CONGRESO NACIONAL DE TRANSICION E ENETGETICA	12 Y 13 DE SEPTIEMBR E	PAIPA	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), representada por su presidente, participó activamente en el II Congreso Nacional de Transición Energética "Comunidades Energéticas" y el I Congreso Internacional de Investigación e Innovación para la Transición Energética, realizado el 12 de septiembre de 2024 en Paipa, Boyacá. Este evento, organizado por el SENA Regional Boyacá, reunió a representantes del sector académico, industrial, empresarial y gubernamental para analizar los desafíos y oportunidades de la transición energética en Colombia. La participación de la ANH permitió fortalecer su liderazgo en la promoción de iniciativas sostenibles y el diálogo interinstitucional, reafirmando su compromiso con la descarbonización de la economía y la diversificación energética.</p> <p>En la agenda académica, la ANH estuvo a cargo de una ponencia magistral de 35 minutos en el acto de instalación del evento, donde destacó las estrategias de la Agencia para fomentar el desarrollo de comunidades energéticas y el uso de fuentes alternas de energía. Durante su intervención, se abordaron temas clave como la innovación tecnológica, las oportunidades de inversión en energías limpias y la importancia de la sostenibilidad ambiental en los procesos de transformación energética. Esta participación cumplió con los objetivos de posicionamiento institucional de la ANH, consolidando su papel como un actor clave en el avance hacia una transición energética justa y responsable en Colombia.</p>
22	IX Encuentro de las Zonas No Interconectadas, "Comunidades Energéticas", Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios	12 Y 13 DE SEPTIEMBR E	SAN ANDRES	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), representada por su presidente, el doctor Orlando Velandía Sepúlveda, tuvo una participación destacada en el IX Encuentro de las Zonas No Interconectadas (ZNI) "Comunidades Energéticas", celebrado los días 12 y 13 de septiembre de 2024 en el Hotel Sol Caribe, San Andrés. Este evento, organizado por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD) con el apoyo de diversas organizaciones del sector energético, reunió a líderes del gobierno, la industria y la academia para discutir estrategias enfocadas en la expansión de la cobertura eléctrica y el desarrollo sostenible de las comunidades energéticas en las regiones no interconectadas del país. La participación de la ANH permitió destacar su compromiso con la articulación intersectorial y el diseño de mecanismos para una transición energética justa en estas áreas.</p> <p>En la agenda académica, el presidente de la ANH participó como panelista en la discusión titulada "Comunidades Energéticas: Soluciones para Zonas No Interconectadas", donde compartió la visión de la Agencia sobre la integración de fuentes renovables y el fortalecimiento de la infraestructura energética en las ZNI. Durante su intervención, destacó la importancia de fomentar alianzas estratégicas y de desarrollar proyectos que contribuyan a la sostenibilidad y la inclusión energética en las regiones apartadas. Esta participación cumplió con los objetivos institucionales de la ANH, consolidando su liderazgo en la transición energética y fortaleciendo su relación con actores clave del sector.</p>
23	1er congreso internacional ANLA	septiembre 16 de 2024 hora 15:40 pm		<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) participó activamente en el Panel "Desafíos ambientales, tecnológicos y normativos de los proyectos costa afuera", realizado el 16 de septiembre de 2024 en el Auditorio Félix Restrepo de la Pontificia Universidad Javeriana en Bogotá, como parte del 1er Congreso Internacional ANLA. Este evento, organizado por la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales, reunió a líderes empresariales, académicos y representantes gubernamentales para analizar los retos y oportunidades que enfrentan los proyectos offshore en Colombia. La participación de la ANH permitió fortalecer su compromiso con el desarrollo sostenible y el trabajo interinstitucional, además de destacar su rol estratégico en la promoción de proyectos costa afuera alineados con las metas ambientales del país.</p> <p>En el marco de la agenda académica, la ANH participó en una discusión abierta sobre los principales desafíos ambientales y normativos relacionados con los proyectos offshore, compartiendo perspectivas sobre cómo garantizar su viabilidad y sostenibilidad. Durante el panel, se subrayaron las acciones de la ANH para impulsar el desarrollo responsable de estos proyectos, priorizando la innovación tecnológica y el cumplimiento de altos estándares ambientales. Este espacio cumplió con los objetivos institucionales de la ANH al promover el diálogo intersectorial, consolidar alianzas estratégicas y reafirmar su compromiso con el liderazgo en la transición energética de Colombia.</p>

24	Foro Energía y Progreso (Alcaldía de Santa Marta, Campetrol y FITAC), Santa Marta	septiembre 18 de 2024 HORA 10:45 AM	Hotel Hilton Garden Inn de la ciudad de Santa Marta	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) participó activamente en el Foro Energía y Progreso, realizado el 18 de septiembre de 2024 en el Hotel Hilton Garden Inn de Santa Marta. Este evento, organizado para analizar el impacto del desarrollo costa afuera en la región Caribe, reunió a líderes empresariales, representantes gubernamentales y expertos del sector energético. La participación de la ANH permitió fortalecer su compromiso con la promoción de proyectos offshore sostenibles, destacando su relevancia en la seguridad y soberanía energética del país.</p> <p>En la agenda académica, la ANH participó en el Panel 1: Seguridad y soberanía energética de Colombia y el rol del offshore, donde se discutieron temas clave como la contribución del desarrollo costa afuera a la sostenibilidad energética y las oportunidades para la diversificación de la matriz energética nacional. Durante el panel, la ANH subrayó la importancia de garantizar un marco regulatorio sólido y promover inversiones responsables para maximizar los beneficios económicos y sociales de estos proyectos. Esta participación cumplió con los objetivos institucionales de la ANH al posicionarse como un actor estratégico en la transformación energética del país y fomentar alianzas interinstitucionales para el desarrollo de la región Caribe.</p>
25	INGENIERIA GEOLOGICA UPTC 45 AÑOS	septiembre días 26 y 27 de 2024.	UPTC Ciudad de Sogamoso (Boyacá),	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) tuvo una participación destacada en la celebración de los 45 años del programa de Ingeniería Geológica de la Universidad Pedagógica y Tecnológica de Colombia (UPTC), realizado los días 26 y 27 de septiembre de 2024 en Sogamoso, Boyacá. Este evento, orientado a fortalecer los vínculos entre la academia, la industria y los futuros profesionales, proporcionó una plataforma para que la ANH promoviera sus iniciativas de transición energética y gestión eficiente de los recursos hidrocarburíferos. Durante el evento, la Agencia reafirmó su compromiso con el desarrollo académico y profesional del sector geológico, destacándose como un aliado estratégico en la formación de talento humano y la sostenibilidad energética.</p> <p>En la agenda académica, la ANH participó en espacios clave, incluyendo una conferencia titulada "Hacia la transición energética", que resaltó el rol de la Agencia como líder en la promoción de prácticas sostenibles y tecnologías avanzadas en la industria de hidrocarburos. Además, la ANH contribuyó al foro de egresados, donde se abordaron temas como los retos y oportunidades para los profesionales de geología en el marco de la transición energética. Estas intervenciones no solo fortalecieron la relación entre la ANH y la comunidad académica, sino que también cumplieron con los objetivos de promoción institucional, posicionamiento y generación de nuevas alianzas estratégicas en el sector energético nacional.</p>
26	VII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía	Octubre 1, 2 y 3 DE 2024	Centro de convenciones Cartagena de Indias	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) tuvo una destacada participación en la VII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía, realizada del 1 al 3 de octubre de 2024 en el Centro de Convenciones de Cartagena. Este evento, consolidado como uno de los encuentros más importantes del sector energético en Colombia, reunió a más de 3,500 asistentes, incluyendo líderes de la industria, representantes gubernamentales y académicos. La ANH aprovechó esta oportunidad estratégica para fortalecer su posicionamiento como líder en la promoción de una transición energética justa y sostenible, resaltando su papel en la gestión eficiente y responsable de los recursos hidrocarburíferos del país. La participación de la Agencia en este foro permitió destacar los avances en temas de descarbonización, diversificación de la matriz energética y el impulso a nuevas tecnologías.</p> <p>En la agenda académica, la ANH participó activamente en paneles y sesiones técnicas clave, incluyendo su intervención en el panel "Visión de Líderes Gremiales" y en las discusiones sobre "Innovación y eficiencia energética en la transición energética". Además, la Agencia lideró una conferencia sobre "El rol de los hidrocarburos en la seguridad energética y la transición sostenible", consolidándose como un actor crucial en el diálogo sobre el futuro energético de Colombia. Estas actividades, junto con la visibilidad institucional lograda a través de la muestra comercial y otros espacios del evento, permitieron a la ANH cumplir con los objetivos de promoción, fortalecimiento de relaciones estratégicas y posicionamiento en la industria energética, reafirmando su compromiso con el desarrollo sostenible y la competitividad del sector.</p>

27	FERIA PARA LA ECONOMÍAS DE LA VIDA (FEV)	OCTUBRE 2, 3, Y 4 DE 2024	CETRO DE CONVENCIONES PUERTA DE ORO BARRANQUILLA	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) participó estratégicamente en la Feria de las Economías de la Vida (FEV), realizada del 2 al 4 de octubre de 2024 en el Centro de Eventos Puerta de Oro, Barranquilla. Este evento se consolidó como un espacio clave para promover iniciativas de transición energética justa, diversificación económica y sostenibilidad ambiental. La presencia de la ANH reforzó su compromiso con la gestión responsable de los recursos hidrocarburíferos y su rol como articulador de nuevas estrategias en el sector energético, alineadas con los objetivos del Plan Nacional de Desarrollo y la agenda de la COP16.</p> <p>En la agenda académica, la ANH participó en paneles destacados como “Justicia en la Transición Energética” y lideró espacios técnicos en el Pabellón de Energía, abordando temas como “Hacia la Transición Energética” y “Eólica Offshore”. Además, la Agencia presentó una experiencia inmersiva que permitió a los asistentes explorar proyectos innovadores en geotermia y coproducción energética, demostrando su capacidad de integrar tecnologías avanzadas en el marco de la sostenibilidad. Estas actividades fortalecieron el posicionamiento de la ANH como un actor clave en la transición energética, generando vínculos estratégicos con actores nacionales e internacionales.</p>
28	Congreso Asoenergía 2024 “Satisfacción y Respuesta en la Gestión Integral de la Demanda de los usuarios de energía”.	OCTUBRE 10 de 2024	Hotel Cosmos 100, Ac 100 #19a-83, salón Gran Sol. en la ciudad de Bogotá.	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), representada por su presidente, el doctor Orlando Velandia Sepúlveda, tuvo una destacada participación en el Congreso Asoenergía 2024, realizado el 10 de octubre de 2024 en Bogotá. Este evento, reconocido como uno de los principales foros de análisis energético en Colombia, reunió a líderes de la industria, representantes gubernamentales y usuarios de energía para reflexionar sobre la gestión integral de la demanda y las condiciones del mercado energético en el contexto de la transición energética. La participación de la ANH permitió fortalecer su posicionamiento como actor clave en la articulación de políticas públicas y el desarrollo de estrategias sostenibles para el sector de hidrocarburos.</p> <p>En la agenda académica, el presidente de la ANH participó como panelista en el Panel de Condiciones de Oferta de Gas Natural, donde compartió la visión de la Agencia sobre las oportunidades y desafíos en el suministro y la gestión de este recurso en el marco de la transición energética. Durante su intervención, destacó los avances regulatorios y tecnológicos promovidos por la ANH, así como las estrategias diseñadas para garantizar la confiabilidad, calidad y sostenibilidad en el abastecimiento de gas natural en el corto, mediano y largo plazo. Esta participación reafirmó el compromiso de la ANH con la promoción de inversiones sostenibles y la innovación en el sector energético, cumpliendo con los objetivos institucionales de posicionamiento y fortalecimiento de alianzas estratégicas.</p>
29	2do Congreso de Hidrógeno y Eficiencia Energética Gas Natural NATURGAS - Andi	octubre 17 y 18 de 2024	Centro de Convenciones de Cartagena	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) tuvo una participación estratégica en el 2° Congreso de Hidrógeno y Eficiencia Energética, realizado el 17 y 18 de octubre de 2024 en el Centro de Convenciones de Cartagena. Este evento, organizado por la Asociación Nacional de Empresarios de Colombia (ANDI) y Naturgas, se consolidó como un escenario clave para promover la transición energética justa y fortalecer la eficiencia en el uso de los recursos energéticos. La presencia de la ANH permitió reforzar su liderazgo como promotora de proyectos sostenibles y soluciones innovadoras, alineados con los objetivos de descarbonización del país y con su rol en la gestión integral de los recursos hidrocarburíferos.</p> <p>En la agenda académica del evento, la ANH participó activamente en el panel titulado “Eficiencia energética e hidrógeno: Soluciones para un mundo con déficit de gas natural”, donde expuso su visión sobre el potencial del hidrógeno como vector energético para la descarbonización. Además, destacó las oportunidades de desarrollo derivadas de la implementación de nuevas tecnologías y proyectos como la energía eólica offshore, fundamentales para reducir el costo de producción de hidrógeno. La participación de la ANH en estos espacios académicos y estratégicos contribuyó al fortalecimiento de relaciones clave y al cumplimiento de los objetivos institucionales de promoción, posicionamiento y apoyo al desarrollo sostenible del sector energético colombiano.</p>

30	Invitación Panel Sintraminerales COP16 - ANLA	octubre 29 de 2024, hora 3:30 p.m a 4:15 p.m. PANEL	Cali Valle del cauca	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), representada por su presidente, el doctor Orlando Velandia Sepúlveda, participó activamente en el Panel “Comunidades Ecológicas Energéticas: Modelo de Desarrollo Sostenible para la Amazonia Colombiana”, realizado el 29 de octubre de 2024 en la zona verde de la COP16. Este evento, organizado por Sintraminerales, fue un espacio clave para dialogar sobre el desarrollo sostenible y la transición energética justa en territorios estratégicos como la región amazónica. La participación de la ANH permitió destacar su compromiso con la sostenibilidad ambiental y su rol en la articulación de políticas públicas que promuevan la soberanía energética y la preservación de la biodiversidad en Colombia.</p> <p>En el marco de la agenda académica de la COP16, el presidente de la ANH aportó su visión estratégica sobre el papel de las comunidades energéticas en el desarrollo sostenible, subrayando la importancia de integrar esfuerzos entre el gobierno, las comunidades y el sector privado. Durante su intervención, destacó las iniciativas lideradas por la ANH para fomentar el uso adecuado de los recursos naturales y mitigar los efectos del cambio climático en línea con el Plan Nacional de Desarrollo: Colombia Potencia Mundial de la Vida. Esta participación reafirmó el compromiso de la Agencia con la promoción de un modelo energético inclusivo, sostenible y en armonía con el medio ambiente.</p>
31	Cumbre Internacional de Ingeniería e Innovación 2024 – CI3	noviembre 13 de 2024 CHARLA MAGISTRAL DE 10: AM A 10:15AM	Hotel Dann Carlton de la ciudad de Barranquilla.	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), representada por su presidente, el doctor Orlando Velandia Sepúlveda, participó en la Cumbre Internacional de Ingeniería + Innovación 2024 (CI3), realizada los días 13 y 14 de noviembre en el Hotel Dann Carlton de Barranquilla. Este evento, organizado para explorar los avances y desafíos en la ingeniería y la innovación, reunió a líderes del sector, expertos y visionarios, consolidándose como un espacio clave para el intercambio de ideas y la construcción de soluciones tecnológicas. La participación de la ANH permitió reforzar su posicionamiento como un actor estratégico en la promoción de iniciativas innovadoras para el desarrollo sostenible y la transición energética en Colombia.</p> <p>Dentro de la agenda académica, el presidente de la ANH ofreció una conferencia magistral titulada “Innovación y Energía: Retos y Oportunidades en la Transición Energética” el 13 de noviembre. En su intervención, destacó las estrategias impulsadas por la ANH para incorporar tecnologías avanzadas en el sector hidrocarburífero y fomentar la sostenibilidad en la matriz energética nacional. Además, subrayó la importancia de la colaboración intersectorial para enfrentar los retos del cambio climático y la diversificación energética. Esta participación cumplió con los objetivos institucionales de la ANH, fortaleciendo su liderazgo en innovación y estableciendo alianzas estratégicas con otros actores del sector.</p>
32	INVITACIÓN VIII DIÁLOGO CHINA - COLOMBIA	noviembre 13 de 2024 - 4PM A 5PM: PANEL	Gran Salón del Club el Nogal	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), representada por su presidente, el doctor Orlando Velandia Sepúlveda, participó activamente en el VIII Diálogo Español-Chino, realizado los días 13 y 14 de noviembre de 2024 en el Club El Nogal, Bogotá. Este evento, organizado para fortalecer las relaciones bilaterales entre Colombia y China, reunió a líderes del gobierno, la industria y la academia en discusiones sobre cooperación tecnológica, desarrollo sostenible e innovación energética. La presencia de la ANH en este encuentro permitió consolidar su liderazgo en el diseño de estrategias energéticas sostenibles y promover el diálogo sobre inversiones verdes y transformación ambiental.</p> <p>En la agenda académica, el presidente de la ANH desempeñó un rol clave como moderador en el Panel 6: Inversiones verdes y tecnología: Catalizadores para la transformación ambiental y ecológica. Este espacio destacó la importancia de la innovación tecnológica y las inversiones en energías limpias para lograr un desarrollo sostenible y avanzar en la transición energética. Durante el panel, se discutieron temas como la integración de tecnologías solares, proyectos de infraestructura sostenible y las oportunidades de colaboración entre China y Colombia en el sector energético. Esta participación reafirmó el compromiso de la ANH con el fortalecimiento de relaciones internacionales y el impulso de iniciativas orientadas a la sostenibilidad y la diversificación energética.</p>

33	CONGRESO NACIONAL EN DERECHO MINERO ENERGÉTICO (EXTERNADO DE COLOMBIA)	noviembre 14 y 15 de 2024	Bogotá, Colombia Externado de Colombia	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) tuvo una participación destacada en el Congreso Nacional de Derecho Minero Energético, celebrado los días 14 y 15 de noviembre de 2024 en la Universidad Externado de Colombia, Bogotá D.C. Este evento reunió a expertos del sector minero-energético, representantes gubernamentales, gremios, académicos y profesionales para debatir sobre los desafíos y oportunidades regulatorias en el contexto de la transición energética. La presencia de la ANH permitió consolidar su papel como líder en la promoción de la sostenibilidad y el desarrollo de recursos hidrocarburíferos, fortaleciendo su posicionamiento como actor clave en la industria energética nacional e internacional.</p> <p>En la agenda académica, la ANH participó activamente en el panel titulado "Desarrollo de las energías renovables en Colombia en los últimos 25 años: actualidad y visión a futuro", donde compartió su visión estratégica sobre la diversificación energética y los avances regulatorios necesarios para impulsar una transición energética justa. Este espacio permitió destacar los esfuerzos de la Agencia en la implementación de iniciativas innovadoras y sostenibles en el sector, además de promover oportunidades de inversión en energías renovables. La participación estratégica de la ANH en este congreso cumplió los objetivos de posicionamiento institucional, fortalecimiento de relaciones clave y promoción de una agenda energética alineada con los desafíos actuales del país.</p>
34	Foro Regulatorio Internacional 2024 Naturgas	NOVIEMBRE 21 DE 2024	Bogotá - Hotel NH Collection Bogotá WTC	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) tuvo una destacada participación en el Foro Regulatorio Internacional 2024, realizado el 21 de noviembre de 2024 en Bogotá. Este evento, organizado por Naturgas, se posicionó como un espacio estratégico para analizar los desafíos regulatorios y las oportunidades en el sector energético colombiano, con énfasis en la transición energética y la sostenibilidad. La participación de la ANH permitió reforzar su compromiso con la promoción de prácticas regulatorias eficientes y la generación de oportunidades de inversión en la industria hidrocarburífera, alineadas con los objetivos de descarbonización del país.</p> <p>En la agenda académica, la ANH participó en discusiones clave sobre la regulación del sistema energético como herramienta para garantizar accesibilidad, calidad y sostenibilidad en los servicios públicos. Durante estas intervenciones, se destacaron las iniciativas regulatorias necesarias para enfrentar los retos del suministro de gas en Colombia y la importancia de fomentar una reglamentación de largo plazo que permita un desarrollo competitivo del sector energético. Esta participación no solo cumplió con los objetivos de posicionamiento institucional, sino que también fortaleció las alianzas estratégicas con actores nacionales e internacionales, promoviendo el liderazgo de la ANH en la transformación energética del país.</p>
35	1er CONGRESO ANH Los Hidrocarburos en la Transición Energética	DICIEMBRE 11 y 12 DE 2024	Cartagena Hotel Hyatt Regency	<p>La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) ha llevado a cabo con éxito la creación y logística total del congreso "Los Hidrocarburos en la Transición Energética". Este evento se realizó con el objetivo de explorar el papel crucial que desempeñan los hidrocarburos en la transición hacia un sistema energético más sostenible.</p> <p>La ANH se encargó de todos los aspectos logísticos del congreso, asegurando una planificación meticulosa y una ejecución eficiente. Se organizaron diversas actividades, incluyendo conferencias magistrales, paneles de discusión y talleres interactivos, que contaron con la participación de expertos del sector energético, académicos y representantes del gobierno.</p> <p>Durante el congreso, se abordaron temas relevantes como las innovaciones tecnológicas en el sector hidrocarburífero, las mejores prácticas para una producción más limpia y el rol de los hidrocarburos en la diversificación de la matriz energética. Los participantes tuvieron la oportunidad de intercambiar ideas y experiencias que enriquecerán el diálogo sobre cómo avanzar en la transición energética sin descuidar la importancia de los recursos hidrocarburíferos.</p> <p>El evento fue un éxito rotundo, destacando el compromiso de la ANH con un desarrollo energético sostenible y responsable. Agradecemos a todos los asistentes por su valiosa participación y contribuciones. Este congreso no solo marcó un hito en la discusión sobre energía, sino que también sentó las bases para futuras colaboraciones en pro de un futuro energético más limpio y eficiente.</p> <p>El Congreso contó con la presencia de expertos nacionales e internacionales, así como de líderes, representantes y delegados de instituciones gubernamentales y privadas, la academia y los gremios.</p>

Presentamos a continuación la relación de todas las actividades en la que se ha promocionado o participado con ocasión de la primera Ronda Eólica Costa Afuera hasta la fecha.

Micro-site Oficial RCECA

La Agencia Nacional de Hidrocarburos ha dispuesto un Microsite en la página oficial de la entidad, destinado para todos los asuntos concernientes al desarrollo del proceso de la Ronda Colombia Energía Eólica Costa Afuera, con fácil acceso y consulta de todos los documentos de este proceso competitivo, que da toda la información de interés; pliegos, anexos, cronograma y requisitos de habilitación entre otros.

Video Promocional Lanzamiento RCECA

Construimos video oficial para el lanzamiento de la Primera Ronda Colombia Eólica Costa Afuera, buscando mostrar el potencial del país, sus atractivos y la potencial costa afuera que ofrece el país; el cual se ha expuesto en la página web de la entidad, en diferentes intervenciones del presidente de la ANH, redes oficiales y demás escenarios estratégicos en que se ha hecho presencia institucional. y las distintas redes oficiales para su promoción.

Estrategia de Comunicaciones

Paralelamente, la ANH implementó una estrategia de comunicación multicanal para socializar los pre-pliegos y documentos posteriores, incluyendo una campaña en redes sociales, correos electrónicos directos y difusión a través de la página web oficial de la ANH. El lanzamiento oficial de la Ronda en la COP28 se realizó con la publicación de los pliegos definitivos el 4 de diciembre de 2023.

Cada paso de esta estrategia de comunicación, incluyendo las parrillas de mensajes para redes sociales fue revisado y aprobado por el MME, asegurando una alineación perfecta con los objetivos y mensajes clave del gobierno coordinada por la entidad cabeza del sector de minas y energía.

Video Institucional - MME-DIMAR-ANH – Webinars

Como parte de las actividades del plan de promoción, solicitamos a cada una de las entidades involucradas en el proceso, grabar un video institucional con el fin de motivar a los potenciales inversionistas o líderes de las compañías a participar de la Ronda Colombia Eólica Costa Afuera. (Ministro de Minas y Energía, Director General Marítimo y Presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos); este fue lanzado y reproducido en cada una de las redes sociales de cada entidad.

Parrilla de mensajes

Hemos construido menciones de cada una de las actividades adelantadas en cada uno de los espacios donde han estado presentes directivos, que han promovido el interés de sumarse al

proceso de la Ronda Colombia Eólica Costa Afuera y que han sido expuestos en los distintos canales de difusión.

Atención de reuniones con actores del proceso

En desarrollo el proceso el equipo de la ANH dedicado al proceso y el nivel directivo de la entidad, incluido el presidente de la entidad, han atendido y gestionado la reunión con compañías interesadas, gremios y demás actores con injerencia en el desarrollo el proceso. A continuación, el registro de las más significativas:

No.	Fecha Reunión	Empresa / Cooperante / Entidad
1	17/07/2023	Reunión con empresa Sumitomo Group y EPM
2	23/08/2323	Reunión Misión Agencia Danesa de Energía
3	11/10/2023	Reunión con Banco Mundial - Experta Financiera Clear McGregor
4	27/10/2023	Socialización Pliegos Borradores - diversas empresas y comunidad en general
5	14/11/2023	Reunión preparatoria con Fasecolda
6	15/11/2023	Reunión con Banco Mundial - Panel de Expertos
7	16/11/2023	Encuentro con sector asegurador y bancario - Socialización Garantías Ronda
8	20/12/2023	Reunión con empresas Atrevia - Bluefloat Energy
9	21/12/2023	Embajada Británica en Colombia - reunión con empresas UK (ERM, OWC Ltd, AECOM, ARUP, BlueFloat Energy, 17Energy)
10	21/12/2023	Reunión con empresa DEME Group NV
11	22/12/2023	Reunión con embajada Británica en Colombia y Energy Industries Council
12	22/12/2023	Reunión con empresa Sumitomo Group y EPM
13	10/01/2024	Reunión con Embajada Británica en Colombia y Energy Industries Council
14	15/01/2024	Reunión con Embajada de Dinamarca en Colombia
15	17/01/2024	Reunión con Embajada de Estados Unidos en Colombia
16	18/01/2024	Reunión con empresa PGS - geodatos energía eólica
17	19/01/2024	Reunión con Embajada Británica en Colombia y Energy Industries Council
18	19/01/2024	Reunión con Embajada de Corea del Sur en Colombia
19	24/01/2024	Reunión con empresa DEME Group NV
20	26/01/2024	Banco Mundial - Experta Financiera Clear McGregor
21	25/01/2024	Reunión con Agencia Danesa de Energía
22	30/01/2024	Reunión Preparatoria con Embajada Británica – Webinar

23	01/02/2024	Webinar con la colaboración de la Embajada Británica – Avances en el proceso, identificación de Colombia como destino de inversión. Contó con la participación de XXXX
24	05/02/2024	Reunión con Agencia Nacional de Infraestructura
25	06/02/2024	Reunión con Agencia Danesa - Expertos - Malene Gry Jensen
26	09/02/2024	Reunión con empresa Copenhagen Infrastructure Partners (CIP)
27	12/02/2024	Reunión con empresa Sumitomo - Posse Herrera Ruiz
28	12/02/2024	Reunión con embajada en Oslo
29	14/02/2024	Reunión con Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible
30	15/02/2024	Reunión con empresa DEME Concessions Wind
31	16/02/2024	Reunión con empresa CHEC China Harbour Engineering Company Limited
32	16/02/2024	Reunión con empresa ColombiaTransmimetro SAS
33	16/02/2024	Reunión con empresa China Power Engineering Consulting Group International Engineering
34	16/02/2024	Reunión con empresa Blue Float Energy
35	20/02/2024	Reunión con empresa Fugro
36	27/02/2024	Reunión con empresa Equinor Wind US LLC
37	04/03/2024	Reunión con Agencia Danesa - Expertos
38	12/03/2024	Reunión con Procolombia
39	14/03/2024	Reunión con empresa Equinor Wind US LLC
40	21/03/2024	Preparatoria Procolombia Gira Asia ANH-ANI
41	16/04/2024	Reunión Webinar - Embajada Estados Unidos
42	16/04/2024	Reunión con empresa Equinor Wind US LLC
43	23/04/2024	Reunión con empresa Power China
44	22/05/2024	Reunión con empresa Dyna Energy
45	30/05/2024	Reunión con empresa Copenhagen Infrastructure Partners (CIP)
46	12/06/2024	Reunión con Banco Mundial - Expertos - Agostina Signorini
47	18/06/2024	Reunión con empresa Blue Float Energy
48	20/06/2024	Reunión con Banco Mundial - Expertos - Agostina Signorini
49	25/06/2024	Reunión con asesor Carlos Bellorin – UK
50	26/06/2024	Reunión con empresa Oceantic
51	10/07/2024	Reunión con empresa Sumitomo - Posse Herrera Ruiz
52	10/07/2024	Reunión con empresa Ecopetrol
53	11/07/2024	Reunión con empresa Scottish Power Renewables
54	18/07/2024	Reunión con empresa Acciona Energía
55	18/07/2024	Reunión con empresa Blue Float Energy

Sesiones De Data Room

Adjuntamos la relación de los Dataroom realizados y los que están pendientes por realizar a la fecha; a disposición de los interesados que dan información detallada y confidencial del proceso.

SESIONES DE DATAROOM					
VIRTUAL					
Empresa	Sesión 1	Sesión 2	Sesión 3	Sesión 4	Sesión 4
CIP - COPENHAGEN INFRASTRUCTURE PARTNERS	23/01/2024	13/02/2024			
BLUEFLOAT	07/02/2024				
EQUINOR	27/02/2024				
ECOPETROL	20/03/2024	21/03/2024	22/03/2024		
DEME	17/04/2024				
DYNA ENERGY	18/07/2024	19/07/2024	29/07/2024	30/07/2024	31/07/2024
VAN OORD					
CELSIA	05/07/2024	17/07/2024	18/07/2024		
POWER CHINA	EN PROGRAMACION				

PRESENCIAL					
Empresa	Sesión 1	Sesión 2	Sesión 3	Sesión 4	Sesión 4
VAN OORD	21/03/2024				
ECOPETROL	01/04/2024	02/04/2024			
DEME	10/05/2024				
POWER CHINA	EN PROGRAMACION				

Brochure proceso RCECA

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Se diseñó de manera conjunta con el MME el brochure institucional con información relacionada del proceso de la Ronda Colombia Eólica Costa Afuera, que hemos entregado en los distintos espacios como mecanismo de promoción. Se mantiene vigente hoy por hoy.

Participación en escenarios estratégicos internacionales durante este periodo

Los escenarios internacionales constituyen espacios de diálogos con los líderes de la industria y gobiernos, que nos permiten presentar las oportunidades que se vienen dando en Colombia referente al primer proceso de energía Eólica Costa Afuera.

Nombre De Evento	Fecha	LUGAR
Wind Europe	Marzo 20 -22	Bilbao – España

Roadshow 2024 Colombia Investment - Procolombia Embajada Londres – Cámara Comercio Británica

La Agencia Nacional de Hidrocarburos participó y patrocinó la quinta versión del Colombia Investment Roadshow, del 22 al 27 de abril en Londres, donde asistieron más de 150 personas, entre inversionistas y aliados a quienes se les dio a conocer los proyectos estratégicos de infraestructura, energía y medio ambiente por parte de los respectivos ministerios o jefes de carteras, teniendo como objetivo la promoción.

Los delegados de la ANH tuvimos la oportunidad de atender las siguientes reuniones bilaterales con representantes de :

Invest Pacific, 17 Energy, ERM, British and Colombian Chamber of Commerce, Wood, OWC, Blue Float, Dyna Energy, Deme Concessions, Corporate Energies, S&P Global, Brithis Petroleum Company.

Webinars Informativos de los cambios en la regulación y en el proceso

Pusimos a disposición a los potenciales inversionistas y desarrolladores tres espacios virtuales de socialización a través de la plataforma webex, presentaciones institucionales los días 12, 13 y 20 junio del 2024 con los siguientes ejes temáticos:

Modificación a los requisitos de habilitación y avances en las señales del mercado
Fase de Nominación de Áreas, POT y Concesión Marítima
Informe de consultoría sobre el mecanismo de mercado

Roadshow Londres – Apoyo Banco Mundial

Como parte de la asistencia que realiza el Banco Mundial a Colombia para el despliegue en el desarrollo del proceso de energía eólica costa afuera, adelantamos de manera conjunta y articulada con los delegados del Ministerio de Minas y Energía y la Dirección General Marítima

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

junto al equipo de trabajo del Banco Mundial, la coordinación e identificación de empresas desarrolladoras como los requerimientos técnicos y logístico en la programación y atención de un Roadshow en la ciudad de Londres del 1 al 4 de julio.

El objetivo principal estuvo enfocado en establecer reuniones bilaterales entre el gobierno de Colombia y empresas desarrolladoras de eólica costa afuera para comentar todos los apartes que contempla el proceso competitivo y del futuro desarrollo de estos proyectos.

Para estas reuniones bilaterales contamos con la participación de representantes de las siguientes compañías: BLUE FLOAT, DYNA ENERGY, CIP, DEME, EQUINOR, SCOTTISH POWER, DEEP WIND, CORPORATE ENERGIES, BP, SSCS, CADELER, 17 ENERGY, BBVA UK, IMPACTA GLOBAL, ANDEAN CAPITAL y THE CROWN ESTATE.

Participación estratégica Latin America & Caribbean Energy Summit – Strategy, Security and Transition, evento organizado por AAPG, y que se llevó a cabo en Punta del Este – Uruguay, del 19 al 21 de noviembre.

Alianzas estratégicas

Apoyo gestión en reuniones - Procolombia

Hemos estado trabajando en la posibilidad de aunar esfuerzos para la promoción de la Ronda Colombia eólica Costa Afuera, de la mano de los equipos de trabajo de Estados Unidos, Europa y Asia; en varias reuniones propuestas se ha hecho una revisión juiciosa de tiempos para la organización de reuniones, costos, fechas, delegados e insumos a considerar; siempre propositivos en apoyar a la entidad en este compromiso sectorial.

Sumado a esto, durante los meses de mayo y junio de 2024 se iniciaron reuniones continuas, identificando los posibles países, compañías; proponiendo un trabajo articulado que nos permitiera contactarnos con las centrales de negocios presentes en estos países que puedan estar interesadas; planteando fechas tentativas, actividades, agendas; buscando ajustar a las necesidades del proceso.

De estas reuniones se destacaron los siguientes puntos:

- Posibles compañías interesadas

- Perfiles de empresas

- Tipo de relacionamiento (reuniones bilaterales, visitas de campo, reuniones abiertas al público en general)

- Posibles fechas de visitas

- Delegados de cada una de las entidades que participarían.

- Esfuerzos institucionales conjuntos para aprovechar las agendas propuestas.

- Gastos en lo que se incurriría la visita.

- Material de promoción

En este sentido, se pudo revisar que para poder llegar a los países propuestos para nuestra promoción (Asia, Estados Unidos y Europa), debíamos atender sugerencias propuestas por las oficinas comerciales, recomendaciones entorno a la diligencia de presentar los pliegos definitivos incluyendo las observaciones planteadas por los interesados; revisando con el equipo de trabajo se manifestó que no era conveniente avanzar con pliegos en borrador.

Consideración de vincular a un operador logístico con experiencia y conocedor del sector energético.

Considerando la posibilidad de abarcar países donde se encuentran compañías que han manifestado interés en el proceso, decidimos revisar y la posibilidad de contar con el apoyo de un empresa que conozca bien los retos que trae consigo la transición energética que adicionalmente cuente con la experiencia en la realización de eventos en escenarios internacionales; todo esto, con el fin de evaluar la posibilidad de organizar una agenda con potenciales inversionistas en Asia y Europa, buscando un acompañamiento integral con el fin de lograr un máximo de encuentros positivos entendiendo el esfuerzo institucional que contempla estos desplazamientos, para lo cual nos hemos apoyado en compañías de expertos en crear congresos, encuentros, reuniones de negocios, ambientes corporativos, espacios de comunicación que respondan a los objetivos, valores y cultura de cada organización.

De este trabajo se consideró lo siguiente:

Europa: Propuesta de Servicios Primera Ronda Eólica Colombia Costa Afuera
Roadshow 2024. España – Holanda – Alemania

El objetivo está enfocado en la operación logística integral, antes, durante y después de la ronda de negocios en España, Holanda y Alemania por parte de la delegación de Alto nivel del Gobierno Colombiano que tiene como objetivo promover entre potenciales empresas de esos países las ventajas y oportunidades de inversión en materia de generación de energía eólica costa afuera (Offshore Wind Energy).

Decisión de atención a la propuesta: Durante el evento, notamos que varias compañías clave no pudieron asistir debido a compromisos de último momento en sus agendas. Entendemos que estas situaciones son comunes en el dinámico entorno empresarial actual, especialmente considerando los desafíos logísticos que muchas organizaciones enfrentan a nivel global.

En respuesta a esta situación, y reconociendo la importancia de involucrar a todos los actores relevantes en este proceso crucial, estamos evaluando la posibilidad de organizar un nuevo encuentro estratégico, lo cual depende de la decisión de ampliar el cronograma. Este evento tendría como objetivo principal reunir a aquellas empresas que no pudieron estar presentes en Londres, asegurando así que todas las partes interesadas tengan la oportunidad de participar plenamente en las discusiones y presentaciones relacionadas con la Ronda.

Una vez se defina los tiempos de proceso competitivo, se definiría la logística y los detalles de este posible nuevo encuentro bien sea virtual o presencial para asegurar una asistencia óptima.

Asia: Propuesta de Servicios - Primera Ronda Eólica Colombia Costa Afuera. Roadshow. Japón – Corea del Sur – R.P. China

Operación logística integral, antes, durante y después de la ronda de negocios en Japón, Corea del Sur y China por parte de la delegación de Alto nivel del Gobierno Colombiano (liderada por la Agencia Nacional de Hidrocarburos ANH) que tiene como objetivo promover entre potenciales empresas de esos países las ventajas y oportunidades de inversión en materia de generación de energía eólica costa afuera (Offshore Wind Energy).

Decisión con respecto a la propuesta: Así mismo, sobre la visita comercial a este continente, se analizó la propuesta económica para realizar actividades promocionales y llegamos a la conclusión de que, por las condiciones del cronograma vs el monto de los gastos, no resultaba viable.

Es por ello, por lo que el esfuerzo económico requerido para realizar una campaña promocional exhaustiva en Asia no se compadece con los costos y eventuales resultados potenciales esperados.

Comunicación Cancillería de Colombia

Enviamos comunicación oficial a las direcciones de Asia, Europa, Estados Unidos del Ministerio de Relaciones Exteriores con el fin de contar con el acompañamiento para identificar potenciales inversionistas e interesados en el proceso de adjudicación de la Ronda Colombia Eólica Costa Afuera que lidera Colombia.

3.4. Proceso permanente de selección para la adjudicación de contratos sobre áreas con activos productivos 2024

En consideración a la necesidad de contar con un mecanismo para la operación y administración de los activos que pasen a ser propiedad de la Nación por eventos de devolución del área contratada, finalización del período de producción, renuncia del período de producción, reversión y en general en todos los casos en que resulte necesaria su administración, el Consejo Directivo de la ANH expidió el Acuerdo 03 de 2024, mediante el cual adicionó el artículo 26 al Acuerdo 003 de 2022 y dispuso que la ANH pudiese contratar tales actividades.

Con tal finalidad y en cumplimiento de las directrices del Plan Nacional de Desarrollo 2022-2026 *“Colombia Potencia Mundial de la Vida”*, particularmente la relativa a que *“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”*, actualmente se encuentra en trámite de revisión y expedición del Acuerdo *“por el cual se reglamenta la selección y contratación para llevar a cabo la operación y administración de Áreas con Activos Productivos”*.

Así mismo, al tiempo que se avanza en el proceso de expedición de la referida iniciativa normativa, se encuentran en desarrollo el proceso que debe agotarse para la aprobación de apertura del “Proceso Permanente de Selección para la Adjudicación de Contratos sobre Áreas con Activos

Productivos”, con la emisión de los respectivos términos de referencia y la minuta del “Contrato de Operación y Administración de Áreas con Activos Productivos”. El proceso estará sometido a la previa expedición de la reglamentación mencionada.

Vale la pena resaltar como gran novedad de dicho proceso competitivo abierto, que se brinda la oportunidad para que participen tanto compañías operadoras como empresas prestadoras de servicios del sector de hidrocarburos, previo el cumplimiento de las condiciones y requisitos establecidos en la reglamentación que se expedida para tal efecto.

En atención al carácter permanente del mencionado certamen, al mismo se estarán incorporando las respectivas áreas, en la medida en que vayan determinando para el efecto como activos productivos.

3.5. Acuerdos de Cooperación Internacional ANH 2024

La Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas no ha participado en el desarrollo ni en la implementación de acuerdos de cooperación internacional durante el año 2024. No obstante, en relación con las oportunidades del proyecto eólico offshore, delegado como administrador a la Agencia Nacional de Hidrocarburos por parte del Ministerio de Minas y Energía, se han llevado a cabo diversos acercamientos y reuniones con embajadas de distintos países, con el apoyo de ProColombia. Entre estas, se destacan las siguientes:

- Alemania
- Bélgica
- Canadá
- Dinamarca
- España
- Finlandia
- Francia
- Hungría
- Italia
- Países Bajos
- Polonia
- Reino Unido
- Suiza
- China

3.6. Derechos de Petición, Solicitudes de Información y gestión contractual: 2024

Durante la vigencia del 01 de enero al 31 de diciembre de 2024, la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas, ha atendido un total de doscientos diecinueve (246) trámites relacionados con su actividad misional, dentro de los que se encuentran solicitudes y derechos de petición de compañías del sector, del Congreso de la República (Senado y Cámara de Representantes), Entidades Territoriales (Alcaldías y Gobernaciones), organizaciones no gubernamentales (ONG's) y otras entidades estatales y del poder público, como son la Policía Nacional, la Fiscalía General de la Nación, la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales, entre otras. Así mismo, se

relacionan las solicitudes de información de otras dependencias de la ANH y de la propia VPAA, denominadas como solicitudes internas.

A continuación, el consolidado de la gestión de la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas sobre el particular:

Gestión Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas, Participación Ciudadana, con corte a 31 de diciembre de 2024

Gestión de Solicitudes Externas e Internas	Consolidado a 31 de diciembre de 2024	Finalizados	En curso
Cámara	12	12	0
Ciudadanos	54	54	0
Compañías	28	19	9
Gobierno	17	17	0
Fiscalía	19	19	0
Otras organizaciones	20	18	2
Senado	7	7	0
Interna	89	82	7
TOTALES:	246	228	18

Se dio respuesta a los derechos de petición y solicitudes de información dentro de los términos exigidos por la Ley.

También se elaboraron los informes de supervisión y todas las actividades inherentes a la contratación administrativa y misional. Producto de esta gestión se generaron 927 comunicaciones internas.

Adicionalmente, la VPAA participa en la gestión, revisión, actualización de la información atinente a los Contratos de Exploración y Producción, Evaluación Técnica, Convenios y en general, los contratos de hidrocarburos suscritos por la ANH desde su creación, en los sistemas de información dispuestos para el efecto por la entidad.

Se dio respuesta a los derechos de petición y solicitudes de información dentro de los términos exigidos por la Ley.

Se adelantó la contratación misional de la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas, para la participación estratégica de la ANH en los diferentes eventos del sector energético:

Contrato No	CONTRATISTA	OBJETO	PLAZO DE EJECUCIÓN (HASTA)	VALOR CONTRATO
271	ASOCIACION COLOMBIANA DE GAS NATURAL - NATURGAS	CONTRATAR LA PARTICIPACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANH EN LA SEMANA ARPEL NATURGAS 2024	12/04/2024	\$273.700.000

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Contrato No	CONTRATISTA	OBJETO	PLAZO DE EJECUCIÓN (HASTA)	VALOR CONTRATO
295	COMITE COLOMBIANO DEL WEC	CONTRATAR LA PARTICIPACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANH EN EL 3ER CONGRESO INTERNACIONAL DE HIDRÓGENO	11/04/2024	\$ 29.750.000
299	FIDUCIARIA COLOMBIANA DE COMERCIO EXTERIOR S.A.- FIDUCOLDEX – PROCOLOMBIA	CONTRATAR LA PARTICIPACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANH EN EL COLOMBIA INVESTMENT ROADSHOW 2024	25/04/2024	\$276.442.500
383	ASOCIACION COLOMBIANA DE GEOLOGOS Y GEOFISICOS DE LA ENERGÍA	CONTRATAR LA PARTICIPACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANH EN LA 1RA EDICIÓN DE LA CONVENCION DE EXPLORACIÓN ENERGÉTICA	2/06/2024	\$142.800.000
392	ASOCIACION COLOMBIANA DEL PETROLEO Y GAS	CONTRATAR LA PARTICIPACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANH EN EL III GRAN FORO ACP: HECHOS DE SOSTENIBILIDAD 2024	6/06/2024	\$119.000.000
409	COMITE COLOMBIANO DEL WEC	CONTRATAR LA MEMBRESÍA AL COMITÉ COLOMBIANO DEL WEC (WORLD ENERGY COUNCIL) 2024	31/12/2024	\$ 17.403.000
444	TRADUCIENDO LTDA	CONTRATAR LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS DE TRADUCCIÓN OFICIAL PARA LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS	31/12/2024	\$ 80.000.000
473	ASOCIACION COLOMBIANA DE INGENIEROS DE PETRÓLEOS - ACIPET	CONTRATAR LA PARTICIPACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANH EN EL XXI CONGRESO COLOMBIANO DE PETRÓLEO, GAS Y ENERGÍA 2024	30/08/2024	\$148.750.000
476	ASOCIACION COLOMBIANA DEL GLP QUE SE IDENTIFICARA CON LA PALABRA GASNOVA	CONTRATAR LA PARTICIPACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANH EN EL 6º CONGRESO INTERNACIONAL DEL GLP	22/08/2024	\$ 35.700.000
478	ASOCIACION DE ESTUDIANTES DE GEOLOGIA DE BUCARAMANGA	CONTRATAR LA PARTICIPACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANH EN LA XVI SEMANA TÉCNICA DE GEOLOGÍA, INGENIERÍA GEOLÓGICA Y GEOCIENCIAS	23/08/2024	\$ 5.950.000
484	ASOCIACION COLOMBIANA DE INGENIEROS ACIEM	CONTRATAR LA PARTICIPACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANH EN LA 41 CONFERENCIA ENERGÉTICA COLOMBIANA - ENERCOL	5/09/2024	\$119.000.000
494	UNIVERSIDAD INDUSTRIAL DE SANTANDER	CONTRATAR LA PARTICIPACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANH EN LA II SEMANA INTERNACIONAL DE RECURSOS ENERGÉTICOS DEL SUBSUELO	13/09/2024	\$ 10.000.000

Contrato No	CONTRATISTA	OBJETO	PLAZO DE EJECUCIÓN (HASTA)	VALOR CONTRATO
497	ASOCIACION COLOMBIANA DE GEOLOGOS Y GEOFISICOS DE LA ENERGÍA	CONTRATAR LA PARTICIPACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANH EN LA 3ERA EDICIÓN: "DÍA ACGGP	11/09/2024	\$ 35.000.000
511	BELLICORP S.A.S	CONTRATAR EL SERVICIO DE AUDITORÍA EXTERNA PARA VERIFICAR EL CORRECTO DESARROLLO DEL PROCESO COMPETITIVO PARA EL OTORGAMIENTO DEL PERMISO DE OCUPACIÓN TEMPORAL SOBRE EL ÁREA CONVOCADA EN LA PRIMERA RONDA, DENOMINADA CARIBE CENTRAL, CON DESTINO AL DESARROLLO DE PROYECTOS DE GENERACIÓN DE ENERGÍA EÓLICA COSTA AFUERA	31/12/2024	\$188.496.000
514	FUNDACIÓN PARA EL DESARROLLO DE LA UNIVERSIDAD PEDAGOGICA Y TECNOLÓGICA DE COLOMBIA - FUNDUPETEC	CONTRATAR LA PARTICIPACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANH EN EL EVENTO "UPTC: INGENIERÍA GEOLÓGICA 45 AÑOS	27/09/2024	\$ 10.000.000
515	ASOCIACION COLOMBIANA DEL PETROLEO Y GAS	CONTRATAR LA PARTICIPACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANH EN LA VII CUMBRE DEL PETRÓLEO, GAS Y ENERGÍA	3/10/2024	\$ 595.000.000
521	IDO SAS	CONTRATAR EL APOYO LOGÍSTICO PARA LA REALIZACIÓN DEL PRIMER CONGRESO ANH "LOS HIDROCARBUROS EN LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA	29/11/2024	\$547.658.278
524	SOCIEDAD TEQUENDAMA SA	CONTRATAR LA PARTICIPACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANH EN LA FERIA DE ECONOMÍAS PARA LA VIDA - FEV	4/10/2024	\$600.000.000
529	RYSTAD ENERGY	CONTRATAR LA SUSCRIPCIÓN A LA HERRAMIENTA DE INVESTIGACIÓN SOBRE EL MERCADO DE PETRÓLEO, GAS Y ENERGÍAS RENOVABLES	15/10/2024	\$470.400.000
536	ASOCIACION NACIONAL DE EMPRESARIOS DE COLOMBIA	CONTRATAR LA PARTICIPACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANH EN EL 2º CONGRESO DE HIDRÓGENO Y EFICIENCIA ENERGÉTICA	18/10/2024	\$ 20.587.000
556	ASOCIACIÓN COLOMBIANA DE INGENIEROS DE PETRÓLEOS, ENERGÍA Y TECNOLOGÍAS AFINES – ACIPET	CONTRATAR LA PREPARACIÓN DE CONTENIDOS, ORGANIZACIÓN Y EJECUCIÓN DE SESIONES DE SOCIALIZACIÓN EN TERRITORIO Y LEVANTAMIENTO DE INFORMACIÓN RELACIONADA CON LA COMPRENSIÓN Y APROPIACIÓN DE LAS INICIATIVAS ASOCIADAS CON LA POLÍTICA NACIONAL DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA	13/12/2024	\$400.000.000

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Contrato No	CONTRATISTA	OBJETO	PLAZO DE EJECUCIÓN (HASTA)	VALOR CONTRATO
559	ASOCIACIÓN COLOMBIANA DE INGENIEROS DE PETRÓLEOS, ENERGÍA Y TECNOLOGÍAS AFINES – ACIPET	CONTRATAR EL DISEÑO DE ESTRATEGIAS PARA EL INGRESO A TERRITORIOS CON POTENCIAL DE GENERACIÓN DE FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA RENOVABLE (FNCR) CON EL FIN DE FACILITAR LA IMPLEMENTACIÓN Y DESARROLLO DE PROYECTOS, ASÍ COMO LA INTEGRACIÓN Y COLABORACIÓN EFECTIVA DE LOS ACTORES INVOLUCRADOS	13/12/2024	\$186.300.000
563	FUNDACION UNIVERSIDAD EXTERNADO DE COLOMBIA	CONTRATAR LA PARTICIPACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANH EN EL CONGRESO NACIONAL DE DERECHO MINERO ENERGÉTICO	15/11/2024	\$ 15.000.000
565	LA ASOCIACION AMERICANA DE GEOLOGOS DEL PETROLEO	CONTRATAR LA PARTICIPACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANH EN EL EVENTO AAPG ENERGY SUMMIT	21/11/2024	\$ 157.500.000
570	ASOCIACIÓN COLOMBIANA DE GAS NATURAL NATURGAS	CONTRATAR LA PARTICIPACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANH EN EL FORO REGULATORIO INTERNACIONAL 2024	21/11/2024	\$100.000.000

3.7. Cambios de titularidad, escisiones, fusiones y suscripción de Convenios de Exploración y Producción de Hidrocarburos y otros 2024

En el periodo objeto de informe se tramitaron o están en curso las solicitudes de cesiones, y evaluación de capacidades de los siguientes contratos:

Contrato	Titular
E&P LA PALOMA	GRAN TIERRA COLOMBIA LTD(OPERADOR) 99.94 % POTENCIAL CESIONARIO APEX ENERGY (CÁNADA) INC 0.06 %
E&P TURPIAL	PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION 50 % TPL COLOMBIA LTD 50 % (OPERADOR) POTENCIAL CESIONARIO
SN-9	CLEANENERGY RESOURCES SAS DESARROLLADORA OLEUM SA DE C.V POTENCIAL CESIONARIO DEL 15%
E&P BUENAVISTA	UNIÓN TEMPORAL OMEGA ENERGY NIKOIL ENERGY CORP. (75%) BOHEMIA INVESTMENT S.A. (25%) Solicitud de cesión a favor de NIKOIL.
E&P GUACHIRIA SUR	LEWIS ENERGY COLOMBIA INC (100%) Solicitud de cesión a favor de INVERSIONES JM S.A. (100%)
E&P VMM-32	CONSORCIO CPVEN - ECOPETROL ECOPETROL (51% y Operador)

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Contrato	Titular
	Potencial cedente y CVPVEN E&P CORP (49%) Potencial cesionario
E&P MORICHE	Cesión de 15% de intereses derechos y obligaciones Frontera Energy Colombia corp. (antes Pacific Stratus Energy Colombia corp.) 15% a favor de San Agustín Energy corp. (Antes Las Quinchas Resources Corp.) 85%
LLA-27	Cesión de 100% de intereses, derechos y obligaciones de Omnia Energy Inc. Sucursal Colombia en liquidación judicial. A favor de Unión Temporal San Roque Energy.
LLA-22	CEPSA COLOMBIA, S.A. (Cedente) Cesión a favor de COLOMBIA ENERGY DEVELOPMENT CO (55%)

Respecto a cambios de control, escisiones, fusiones y asignación directa se relaciona lo siguiente:

Contrato	Titular
E&P BUENAVISTA	UNIÓN TEMPORAL OMEGA ENERGY NIKOIL ENERGY CORP. (75%) BOHEMIA INVESTMENT S.A. (25%)
E&P LA MONA	AZABACHE ENERGY INC SUCURSAL COLOMBIA TOPDRILLING COMPANY S.A.
Convenio E&E Sirirí	ECOPETROL S.A.
E&P ESPERANZA	CNE OIL & GAS S.R.L. (100 %)
E&P VIM 21	CNE OIL & GAS S.R.L. (100 %)

3.8. Suscripción Convenios Ecopetrol S.A. – Decreto Ley 1760 de 2003 – 2024

En cuanto a la suscripción de nuevos Convenios con Ecopetrol S.A en virtud de las previsiones que sobre el particular señalan el Decreto Ley 1760 de 2003 y el Decreto 2288 de 2004, el 30 de julio de 2024 se suscribió el Convenio de Exploración y Producción de Hidrocarburos Río Magdalena.

Con este convenio se propone el desarrollo de campos productivos y la ejecución de actividad exploratoria en áreas que considera Ecopetrol S.A. con potencial.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

3.9. Garantías con Seguimiento a Cargo de la VPAA 2024

Con ocasión de lo dispuesto en las Resoluciones 121 y 1248 de 2022, así como la Resolución 099 de 2023 expedidas por la ANH, desde la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas de la ANH se viene adelantando un ejercicio de seguimiento a algunas de las garantías que soportan obligaciones adquiridas por las compañías al momento de la presentación de propuestas para la asignación de áreas, así como algunas obligaciones contractuales derivadas de los Contratos TEA y E&P suscritos.

Las Garantías sobre las que se lleva inventario y adelanta seguimiento corresponden principalmente a las de Seriedad de la Oferta; Compensación Financiera y Deudor Solidario.

El inventario a la fecha es el siguiente:

Respecto de las garantías de Deudor Solidario, que corresponden a diferentes procesos de adjudicación de áreas adelantadas por la ANH a lo largo de su historia; entre diciembre de 2022 y diciembre de 2024 se viene adelantando gestión sobre algunos trámites de devolución, cancelación y sustitución de las mismas, requeridos por las compañías, teniendo en cuenta los diferentes trámites asociados con las cesiones y liquidaciones de los contratos (TEAS y E&P) de los que hacían parte.

Contratos 20	Seriedad de la oferta 20*	Próximos vencimientos PUT 21 (Gran Tierra) (25 febrero 25)
Contratos 6	Capacidad financiera 6	Próximos vencimientos LA MONA 15 febrero 2025 (Top Drilling) GARIBAY 2 marzo 2025 (Gran Tierra Energy) LA PALOMA 2 marzo 2025 (GRAN TIERRA)
Contratos 7	Deudor solidario en solicitud de devolución / sustitución 9	Trámites GDS (para verificar Info) Revisión de las carpetas/documentos de los contratos para devolución o sustitución de garantías

- * Conforme lo señalado por la OAJ de la ANH en concepto Id 1383204 del 29/12/2022 las garantías de seriedad de la oferta y de cumplimiento contractual son mutuamente excluyentes. No se solicitará renovación a las que cumplan con esta condición, junto con la garantía del VEE, cuando aplique.
- Se devolvieron once GSO por aprobación de las garantías de cumplimiento por parte de la VCH, correspondiente a los Contratos de E&P y/o TEA: VMM-65, VMM 4-1, LLA-122, LLA-95, VSM-36, VIM 10-2, LLA 16-1, LLA-113, LLA-111, CPE 2-2, CPO 11-2, LLA 41, LLA 99, LLA 141 y VMM 14-1. Por lo anterior quedó un total de 20 GSO

Así mismo, en relación con las garantías de Compensación Financiera, en el periodo del presente informe se realizó seguimiento a la vigencia de las seis (6) garantías vigentes, correspondientes a igual número de contratos.

Garantías en sustitución de garantía deudor solidario - Contratos E&P Off Shore - Acuerdo 03 de 2019, expedido por la ANH.

3.10. Estudio de percepción de operadoras e inversionistas 2024

Acorde al cumplimiento de las funciones designadas asignada a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH); la Vicepresidencia de Promoción y Asignación cuenta en el 2024 – 2025 con una Herramienta de investigación sobre el mercado de Petróleo, Gas y Energías Renovables., para ellos se adelantó una revisión de las diferentes herramientas de investigación del sector de hidrocarburos a nivel internacional encontrando a la firma Rystad Energy; todos los colaboradores de la ANH tanto funcionarios como contratistas cuentan con el acceso 24x7 a la herramienta dinámica, la cual abre nuevas oportunidades para optimizar y tomar decisiones estratégicas en el sector de hidrocarburos. Esta Herramienta proporciona el acceso a datos clave, análisis y perspectivas del mercado energético en tiempo real, permitiendo la visualización de tendencias del sector, proyectar escenarios y anticipar cambios en un entorno global en constante evolución.

En esta encontraremos noticias, datos e información de Gas & Petróleo (cubos, dashboards, apoyo de analistas, reportes), Renovables & Power (cubos, dashboards, apoyo de analistas, reportes) y Eólico Offshore (cubos, dashboards, apoyo de analistas, reportes), así mismo contamos con del acceso online a la información integral contando con el apoyo de expertos sobre el mercado tradicional de Petróleo & Gas, Renovables y Eólico Offshore, que permita identificar y evaluar las oportunidades y necesidades, dando soporte a la toma decisiones y contamos con seis (6) espacios para presentaciones ejecutivas in-situ por año (dos por tema) sobre las oportunidades y tendencias del sector de Petróleo & Gas, Renovables & Power y Eólico Offshore

3.11. Proceso Competitivo Primera Ronda Colombia Eólica Costa Afuera 2024

Mediante la Resolución conjunta N° 40284 del 3 de agosto de 2022 y sus modificaciones (Resolución 40712 de 2023 y Resolución 40368 de 2024), expedidas por el Ministerio de Minas y Energía (MME) y la Dirección General Marítima (DIMAR), 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 evaluar el desarrollo de Proyectos de Generación de Energía Eólica Costa Afuera, entre otras disposiciones.

El artículo 2° de la Resolución conjunta 40284 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 3 de la presente resolución”.*

Para el diseño y ejecución del Primer Proceso Competitivo al que se refiere el artículo 38 de la Resolución 40284 de 2022, el 12 de julio de 2023 la DIMAR y ANH suscribieron el Convenio Interadministrativo numeración DIMAR 005-2023 numeración ANH 546-2023, en el que la ANH fue designada como Administrador del Proceso Competitivo, conforme al artículo 3 de la Resolución Conjunta 40284 de 2022 y su modificatorios, Resolución 40712 de 2023 y Resolución 40368 de 2024.

El lanzamiento oficial de la Ronda en la COP-26 se surtió con la publicación el 4 de diciembre de 2023 de los pliegos definitivos.

De las actividades llevadas a cabo en el marco de este Proceso Competitivo en esta anualidad, se destacan en febrero de 2024, la ANH organizó un webinar en colaboración con la Embajada

Británica. Este evento sirvió como plataforma para anunciar que se estaba llevando a cabo un proceso estructural de modificaciones al proceso de la ronda. Este paso fue crucial para mantener la transparencia y generar confianza entre los potenciales inversionistas y partes interesadas.

En el mes de abril de 2024, la ANH, en colaboración con ProColombia, logró asegurar un espacio estratégico en un evento en Londres. Este evento contó con la participación de más de 170 inversionistas internacionales, proporcionando una plataforma ideal para la promoción de la Ronda.

La ANH aprovechó esta oportunidad de manera efectiva para presentar, en un panel dedicado, la Ronda Colombia Eólica Costa Afuera. Durante cada pausa del evento, se proyectó el video institucional de la Ronda, maximizando la visibilidad y se distribuyeron folletos informativos como parte de la estrategia de promoción. Este esfuerzo demostró el compromiso de la ANH con la difusión internacional del proyecto y su capacidad para aprovechar eventos de alto perfil para atraer la atención de inversores potenciales.

El gobierno nacional implementó una estrategia integral de promoción para la Primera Ronda Eólica Costa Afuera, iniciativa diseñada para diversificar la matriz energética del país y alcanzar objetivos de sostenibilidad. La campaña comenzó el 12, 13 y 20 de junio con una serie de webinars especializados que abordaron temas críticos como las modificaciones a los requisitos de habilitación, señales del mercado, requisitos para el POT, concesión marítima y el mecanismo de mercado propuesto.

Del 1 al 4 de julio, se realizó una gira promocional estratégica en Londres, donde se llevaron a cabo reuniones individuales con quince empresas líderes en el sector energético, incluyendo actores globales como Blue Float, Equinor, BP y Scottish Power, además de una sesión con The Crown Estate y un debriefing con el Banco Mundial. Esta fase fue seguida por una serie de giras en Estados Unidos durante agosto y septiembre, donde se sostuvieron encuentros con importantes fondos de inversión e instituciones como BlackRock Alternatives and Climate Infrastructure, Terra Carbón y AECOM.

Como parte de la estrategia de promoción internacional, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) estableció una robusta colaboración con trece embajadas colombianas en Europa y ProColombia. Este esfuerzo diplomático incluyó reuniones detalladas con los embajadores de países clave como Alemania, Reino Unido, Francia y España, entre otros, donde se presentaron los detalles del proceso y las modificaciones regulatorias propuestas.

Diversas reuniones diplomáticas, lideradas por la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas de la ANH, resultaron en compromisos concretos por parte de cada embajada para identificar y contactar a potenciales inversionistas en sus respectivos países. Este acercamiento diplomático fue diseñado para maximizar el alcance de la promoción y asegurar que las empresas líderes en energía eólica marina estuvieran informadas sobre las oportunidades de inversión en Colombia.

La estrategia de promoción demostró un enfoque multifacético que combinó elementos digitales, encuentros directos con inversionistas potenciales y esfuerzos diplomáticos coordinados, todo orientado a posicionar a Colombia como un destino atractivo para inversiones en energía eólica

offshore, como primer país que apertura en mercado de energía eólica costa afuera en Latinoamérica y el caribe.

Durante la tercera semana de septiembre de 2024, la Agencia Nacional de Hidrocarburos, en colaboración con ProColombia y la Cámara Colombo China, realizó una misión estratégica a la República Popular China enfocada en la promoción de oportunidades en energías renovables, particularmente la Ronda Colombia Eólica Costa Afuera. La delegación desarrolló una agenda intensiva, que incluyó visitas técnicas y reuniones de alto nivel en múltiples ciudades chinas: comenzando en Shanghai, continuando hacia Hangzhou para reuniones con PowerChina Huadong Engineering Corporation Limited, seguido de una visita al proyecto eólico offshore Yuhuan en la provincia de Zhejiang, y posteriormente en Nanchang, donde se sostuvieron importantes encuentros con PowerChina Jiangxi Electric Power Engineering Co. Ltd. La misión culminó en Beijing con visitas a las instalaciones de PowerChina International Group Limited, donde se evidenció un notable interés por parte de las empresas chinas, en apoyar al gobierno colombiano en el desarrollo de proyectos de energías renovables.

El dinamismo de este Proceso Competitivo se puede evidenciar en los cambios en los Pliegos y Bases de Condiciones Específicas, así:

FECHA	TEMA
27-Oct-23	Publicación Borrador de pliegos, anexos y formularios conforme a la resolución 40284 de 2022
4-Dic-23	Publicación Pliegos definitivos, anexos y formularios conforme a la resolución modificatoria 40712 de 2023
13-Feb-24	Publicación Adenda No. 1: Modifica cronograma
22-May-24	Publicación Adenda No. 2: Modifica cronograma
12-Sep-24	Publicación Adenda No. 3: Modificación pliegos definitivos, anexos y formularios conforme a la resolución modificatoria 40368 de 2024, incluido la modificación de cronograma
9-Oct-24	Publicación Adenda No. 4: Modificación pliegos definitivos, en relación con aclaración de cálculo de garantías de cumplimiento de POT y Concesión.

El 21 de diciembre de 2023 inició la fase de Habilitación de la Ronda y el plazo de recepción de documentos finalizó el 28 de octubre de 2024.

Se recibieron ocho (8) solicitudes de registro. De estas solicitudes se evidencian dos (2) que se presentaron bajo la estructura de Promesa de Sociedad Futura, con integrantes múltiples que en suma representa la participación de once (11) compañías con personería jurídica independiente, las cuales fueron identificadas durante la evaluación de la documentación presentada.

A continuación, se presenta el balance de las empresas participantes, listadas según su orden de registro en el aplicativo correspondiente:

PARQUE EOLICO OFFSHORE VIENTOS ALISIOS S.A.S. E.S.P
 CI GMF II COOPERATIEF U.A.
 JAN DE NUL NV

ECOPETROL S.A.

POWERCHINA INTERNATIONAL GROUP LIMITED

CTG COLOMBIA HOLDING S.A.S.

Promesa de sociedad futura (OSW Colombia S.A.S), conformada por: DYNA ENERGY LATIN AMERICA LIMITED; ENTERPRIZE ENERGY (UK) LIMITED y SEYNEKUN ESG SOLUTIONS S.A.S.

Promesa de sociedad futura (DEME Celsia Offshore Wind S.A.S.), conformada por DEME CONCESSIONS WIND NV y CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.

Durante el proceso, se han emitido requerimientos específicos a los solicitantes para subsanar documentación, con el objetivo de completar la evaluación de habilitación. Esta evaluación determina el cumplimiento de los requisitos establecidos en los Pliegos y Bases de Condiciones Específicas, bajo la modalidad de "cumple" o "no cumple" en los componentes financiero, técnico y jurídico. El plazo de entrega de documentos de subsanación finaliza el 29 de noviembre de 2024 y la Lista Definitiva de Habilitados se publicará el 20 de diciembre de 2024.

Los mecanismos que la ANH el Administrador del Proceso Competitivo ha implementado son:

Para la divulgación del proceso Competitivo y pliegos se dispuso la página web de la ANH en el enlace <https://www.anh.gov.co/es/hidrocarburos/oportunidades-disponibles/ronda-colombia-e%C3%B3lica-costa-afuera/>. la información generada del proceso: normatividad, pliegos borrador, pliegos definitivos, adendas, preguntas y respuestas, información sobre accesos al cuarto de datos (Data Room). Este sitio específico fue desarrollado con recursos propios de la ANH, por la Oficina de Tecnologías de la Información - OTI de la ANH

Asimismo, en la página web, se accede a la aplicación para el cargue de documentos durante la fase de Habilitación. El interesado en la habilitación para la Ronda debe registrarse y crear una cuenta de usuario (correo electrónico) y contraseña por medio de mecanismos de autogestión y se puede acceder directamente en <https://rondaeolica.anh.gov.co>.

El canal de comunicación para preguntas y respuestas y las comunicaciones en general del proceso, entre los interesados y la ANH, se estableció la dirección de correo electrónico: rondaeolicacostaafuera@anh.gov.co

Data Room – Cuarto de Datos que donde se encuentran información técnica de las Áreas de interés siguiendo el protocolo establecido para el efecto, la cual está disponible para los Interesados en la habilitación, con el fin de consulta o descarga, conforme a lo establecido en el Anexo G de los pliegos definitivos.

El Proceso de Ronda se está siendo auditado por la Compañía Bellicorp., de acuerdo con lo estipulado en la Normatividad del Proceso.

Capítulo 4 – Gestión de Contratos de Hidrocarburos

4.1. Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente

Seguimiento Socio Ambiental

Estado de las Solicitudes y Efectividad de las Respuestas

Seguimiento:

La Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH lleva a cabo un riguroso seguimiento al cumplimiento de las obligaciones sociales y ambientales derivadas de los contratos de Exploración y Producción (E&P), contratos de Evaluación Técnica (TEA), y los Convenios E&P y Convenios de Explotación; el mencionado seguimiento se realiza a través de profesionales altamente capacitados.

A través de la Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente – SCYMA se realiza el seguimiento a las obligaciones socio ambientales y en articulación interinstitucional se garantiza una gestión eficiente y detallada en aspectos claves como:

- Identificación de Permisos y licencias ambientales otorgadas para las actividades del sector de hidrocarburos.
- Certificación de presencia o no de comunidades étnicas y procedencia o no de Consulta Previa.
- Establecimiento de un Plan de Comunicaciones.
- Adquisición de Bienes & Servicios.
- Identificación de procesos sancionatorios ambientales.
- Cumplimiento del Programas en Beneficio de las Comunidades.
- Cumplimiento de obligaciones socio ambientales para liquidación de contratos.

Así mismo, las Gerencias, que hacen parte de la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos, conformadas por la Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente-GSCYMA, la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración-GSCE y Gerencia de Seguimiento a Contratos en Producción, llevan a cabo un comité semanal de seguimiento donde se actualizan las estadísticas relacionadas con el estado y etapa de cada uno de los a los contratos a cargo del seguimiento de la VCH. En el numeral 4.2 Gerencia de Seguimiento a contratos en Exploración - Estado actual de los contratos suscritos por la ANH, se presenta un balance estadístico de los contratos en seguimiento para la vigencia 2024.

Trámites:

Los trámites de suspensiones, restituciones, prórrogas, terminaciones de mutuo acuerdo sin pago para los periodos exploratorios y de explotación que vienen en su mayoría como solicitudes de las operadoras de los contratos y también desde otras dependencias de la ANH en temas

relacionados, son una constante en la actividad de seguimiento que realiza la Gerencia SCYMA; trámites que conllevan una altísima carga de soportes documentales y que son aportados continuamente en las propias solicitudes o en los informes periódicos, todo esto derivado de que el factor socio ambiental siempre es un componente decisivo para el desarrollo de las campañas operativas en campo.

En esta medida, sin que la ANH sea una autoridad en los aspectos ambientales y sociales, debe en todos los casos, hacer un análisis valorativo de las situaciones que en esa materia se presentan en los proyectos hidrocarburíferos. Por esta razón la Gerencia SCYMA cuenta con un robusto equipo de profesionales que hacen análisis profundos de las pruebas y soportes para en definitiva dar la mejor recomendación a la Vicepresidencia de Contratos, de tal suerte que se otorgue o nieguen las pretensiones siempre importantes que radican las operadoras, pues toda decisión impacta directamente los tiempos inherentes a las obligaciones contractuales en materia exploratoria y de producción.

El equipo de profesionales técnicos y jurídicos atienden en promedio 37 trámites mensuales, cuyas respuestas tienen siempre plazos perentorios, regladas en las propias minutas contractuales, por lo que los análisis y recomendaciones no solo deben ser del mayor rigor técnico sino emitidos en un tiempo expedito.

La Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio ambiente realizó un diagnóstico del estado de la gestión de los trámites para del año 2024 hasta el mes de diciembre de 2024, a la fecha, se encontraban 4 trámites abiertos de los diferentes temas relacionados a la GSCYMA.

Es importante resaltar que la gestión de los trámites se ha mantenido debido a los lineamientos generados por la gerencia por medio de las reuniones semanales donde se realiza seguimiento a cada uno de los tramites allegados y se generan lineamientos a los profesionales para generar soluciones que permitan mejorar la eficiencia en la gestión de los tramites.

Durante el periodo comprendido entre enero 2024 a diciembre de 2024, se tramitaron por parte de la Gerencia SCYMA un total de **420** solicitudes, dentro de las mismas se encuentran los requerimientos de conceptos por parte de las demás dependencias de la Agencia, así como las solicitudes externas de las compañías. A diciembre 31 de 2024 están pendientes de resolver un total de **4** trámites discriminados de la siguiente manera:

PBC: 3

Restitución: 1

Total: 4

Adicionalmente, se dio cierre y archivo en la carpeta de cada contrato correspondiente, a **2251** documentos informativos, para un total de **2671** solicitudes atendidas por la GSCYMA durante la vigencia.

La Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente implemento un tablero de control (Dashboard de Trámites), esta herramienta, permite realizar el seguimiento detallado de la gestión de cada uno de los tramites allegados a la gerencia, asimismo, visualizar el estado de las solicitudes de acuerdo con las variables definidas, permitiendo a la Gerencia tomar decisiones para la gestión de los tramites.

En la siguiente tabla se visualiza el tablero de control con actualización a la fecha.



El comportamiento del indicador de trámites (solicitudes) para la Gerencia se estipuló para el año 2024 con una meta del 90%, la medición se realizó mensualmente. Este indicador muestra la eficacia en la respuesta a las solicitudes del Operador y a las otras áreas de la ANH.

Gestiones para el Contrato E&P OMBÚ

GESTIÓN 2024

Finalizando el año 2023 y en el inicio de 2024, la ANH en conjunto con las Entidades competentes de todos los niveles, aunaron esfuerzos con el objetivo de establecer una nueva fecha de inicio de evacuación del crudo, fecha que logró establecerse solo hasta el 13 de enero de 2024.

El crudo almacenado en el Campo Capella (CPF-Capella - Locaciones), fue casi evacuado en su totalidad, como también el diluyente y agua de producción así:

Crudo evacuado 19.037 bls
Diluyente evacuado: 8.143 bls
Agua evacuada: 2.302 bls

Las actividades del Operador finalizaron el 23 de febrero del 2024, en donde solo quedo en los tanques de almacenamientos, los imbombeables (Nivel del fluido en tanques inferior a las válvulas de descargas), así:

Blending 266 bls (150 bls de crudo, 116 bls de diluyente)
Agua 347 bls.

Para finalizar, se informa que, en el marco de la suspensión del Contrato, esta Entidad ha realizado seguimiento al orden público en el Departamento del Caquetá con la articulación con las Fueras Militares.

Normalización de Contratos en Suspensión.

INFORME SOBRE PLAN DE TRABAJO PARA NORMALIZAR CONTRATOS CON PERIODOS SUSPENDIDOS.

Durante el 2024, la ANH continuó ejecutando el plan de trabajo que se venía construyendo desde el año 2023, de manera articulada con las 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 mantienen contratos suspendidos. Lo anterior, también en línea con lo establecido por el Gobierno Nacional y la Transición Energética Justa – TEJ.

Es importante indicar que, todos los Contratos y Convenios de Exploración y Producción de Hidrocarburos contemplan la cláusula de “Fuerza Mayor y Hechos de Terceros”; Fuerza mayor definida como el imprevisto a que no es posible resistir, como una ley, acto de autoridad, un naufragio o un terremoto, etc.; y, Hecho de Terceros es el irresistible, jurídicamente ajeno a la parte que lo alega, un acto mal intencionado de terceros, etc. La mencionada cláusula puede ser invocada por cualquiera de las partes cuando se configuren hechos que imposibiliten de manera total o parcial las actividades hidrocarburíferas.

La suspensión de las obligaciones del Contrato o Convenio de Exploración o Producción de Hidrocarburos se mantendrá durante todo el tiempo en que permanezca la fuerza mayor o hecho de tercero que imposibilita la ejecución de las actividades, y terminará cuando se presente el cese del hecho generador de la suspensión. Actualmente se encuentran suspendidos los Contratos por diferentes causales, tales como: orden público, conflictividad social, trámite ambiental, ordenamiento territorial y consulta previa

Para el inicio del 2024, se registraban un total de cuarenta y tres (43) contratos suspendidos, de los cuales: treinta y siete (37) Contratos se encontraban en esta condición y seis (6) contratos se encontraban en fase de exploración y etapa de producción, pero sólo con uno de estos periodos suspendidos.

Con corte al 31 de diciembre de 2024, se registran treinta y cinco (35) contratos suspendidos, de los cuales: treinta y dos (32) contratos se encuentran en esta condición y tres (3) contratos suspendidos en la fase del Periodo de Exploración, pero cuenta con operaciones en ejecución en el área de producción, como se muestra a continuación:

Conflictividad Social 12	COR 39
	LLA 22
	Odisea
	PUT 1
	PUT 10
	PUT 31
	PUT 4
	Siriri
	Tacacho
	Terecay
	Tiburón
	VSM 32

Consulta Previa 3	Ceiba
	Coatí
	Mecaya
Orden Público 7	LLA 1
	LLA 38
	LLA 39
	LLA 52
	LLA 70
	Ombú
	Rio de Oro
Ordenamiento Territorial 3	PUT 9
	PUT 36
	VSM 25
Trámite Ambiental 3	LLA 64
	VMM 37
	Sangretero

Otros contratos en estado suspendido:

- **1 CEPI – KALÉ**
6 YNC (La Loma Adicional, VMM 2 adicional, VMM 3 Adicional, CR 2, CR 3, CR 4)

Nota: En color **rojo**: 5 contratos que se encuentran en trámite de terminación. En color **verde**: 3 Contratos únicamente suspendidos en fase exploratoria y que cuenta con operaciones en producción.



A continuación, se describe el plan de trabajo construido, las gestiones realizadas y el resultado de la ejecución de este, el cual ha permitido en el año 2024 la normalización de seis (6) contratos:

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Plan de Trabajo: Consta de las siguientes fases:

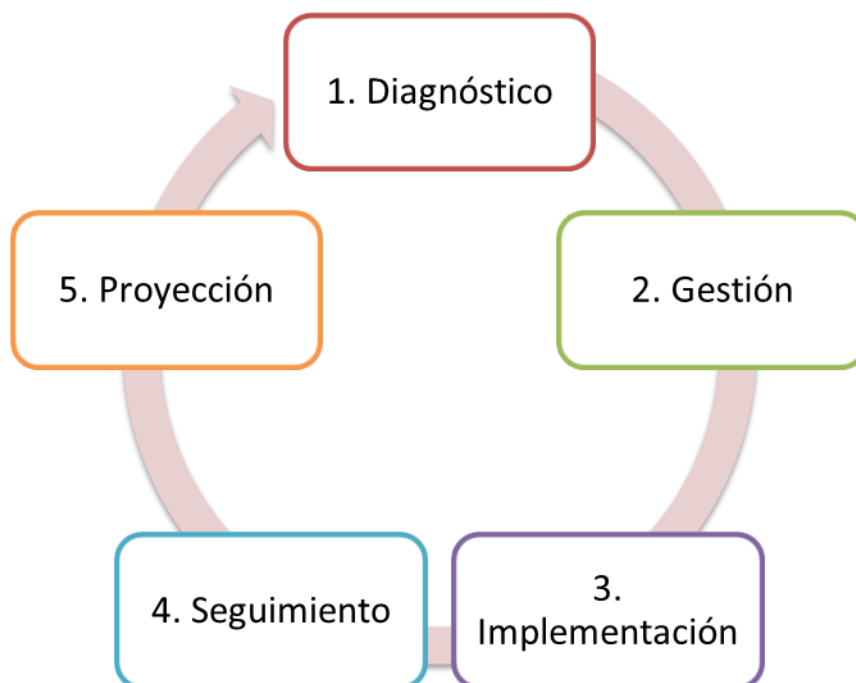
1. Diagnóstico: corresponde a la actualización de las acciones realizadas por las operadoras en el marco de las causales de suspensión de cada contrato suspendido y a la preparación y establecimiento de mesas de trabajo con las gerencias de entorno de las empresas y Entidades relacionadas.

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.

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.



Fases del Plan de Trabajo para la normalización de contratos suspendidos

De acuerdo con el primer punto, para realizar la actualización del diagnóstico de los contratos de hidrocarburos suspendidos, entre los meses de marzo, abril y mayo de 2024, se realizaron reuniones con cada una de las operadoras de los contratos suspendidos.

Estas operadoras fueron:

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

COLPAN OIL & GAS.
VETRA EXPLORACION Y PRODUCCION COLOMBIA
EMERALD ENERGY PLC
PAREX RESOURCES (COLOMBIA) AG.
SIERRACOL ENERGY CONDOR LLC
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA
CEPSA
AMERISUR EXPLORACIÓN COLOMBIA LIMITED
ECOPETROL S.A.
IBEROAMERICANA DE HIDROCARBUROS ENERGY COLOMBIA S.A.S
EXXONMOBIL EXPLORATION COLOMBIA LIMITED
MONTECZ S.A.S.
COLOMBIA ENERGY DEVELOPMENT CO

Como resultado de estas reuniones, se establecieron compromisos, de acuerdo con las necesidades y causal de suspensión de cada uno de los contratos, así como también se identificaron las Entidades competentes para el apoyo de la normalización de los contratos, tales como:

Entidades territoriales y regionales.
Corporación Autónomas Regionales.
Autoridad Nacional de Licencias Ambientales-ANLA.
Dirección de la Autoridad Nacional de Consulta Previa, Dirección de Asuntos Indígenas, Rom y Minorías del Ministerio del Interior.
Articulación con el Ministerio de Defensa y Fuerzas Militares.
Otras.

Establecidos los compromisos, e identificadas cada una de las necesidades, se iniciaron los acercamientos con Entidades competentes, visitas al territorio, acompañamientos a las operadoras en espacios de socialización y de etapas de Consultas Previa, reuniones de seguimiento y mesas técnicas. Articulaciones que se realizaron con las entidades anteriormente mencionadas.

Como resultado del plan de trabajo y las articulaciones correspondientes se logró la normalización de siete (7) contratos, los cuales se presentan a continuación:

1. Contrato E&P Berrio (Suspendido en Exploración - Trámite Ambiental)

- Suspensión finalizada en abril de 2024
- De acuerdo con el acercamiento realizado con la Corporación Autónoma Regional del Centro de Antioquia - CORANTIOQUIA, se evidenció que mediante Acuerdo 674 del 22 de diciembre de 2023, adoptó el Plan de Manejo del Distrito Regional del Manejo Integrado Ciénaga de Barbacoas, declarado mediante Acuerdo del Consejo Directivo de CORANTIOQUIA No. 180-ACU1705-493 del 05 de mayo de 2017.
- Con la anterior reglamentación, COLPAN contaba con la información necesaria para la ejecución de sus actividades.

2. Contrato E&P PUT 7 (Suspendido en Exploración - Trámite Ambiental)

- Suspensión finalizada en julio de 2024.
- Como resultado de la articulación y apoyo desarrollado en conjunto con la Corporación para el Desarrollo Sostenible del Sur de la Amazonia - CORPOAMAZONÍA, esta Corporación emitió la Resolución No. 476 del 3 de mayo de 2024, mediante la cual modificó parcialmente el anexo técnico de la Resolución No. 1650 de 2019 y Resolución No. 441 de 2021 - ficha técnica 1.3.1.1 Humedales, determinante ambiental, y por lo cual Gran Tierra, podía ya vincular esta modificación a la Licencia Ambiental ya otorgada por la ANLA.

3. Contrato E&P Las Garzas (Suspendido en Producción - Conflictividad social)

- Suspensión finalizada en septiembre de 2024
- En el marco del seguimiento a la suspensión y actividades realizadas por el Contratista, se encontró procedente la terminación de la suspensión.

4. Contrato E&P VSM 13-2 (Suspendido en Fase Preliminar - Orden Público)

- Suspensión finalizada en septiembre de 2024
- De acuerdo con el seguimiento, las mesas de trabajo con la Dirección de la Autoridad Nacional de Consulta Previa - DANCP, PAREX, una vez terminó el periodo de suspensión otorgado por la ANH, solicitó la restitución de tiempos a la Fase Preliminar y activación de la misma.

5. Contrato E&P LLA 121 (Suspendido en Exploración - Trámite Ambiental)

- Suspensión finalizada en Octubre de 2024
- Como resultado de los acercamientos y mesas de trabajo con la Corporación Autónoma Regional de la Orinoquía - CORPORINOQUIA, esta Autoridad Ambiental Regional, emitió las Medidas de Manejo Ambiental para la sísmica.
- Así las cosas, PAREX cuenta con el instrumento ambiental para la ejecución de actividades de la fase exploratoria.

6. Contrato E&P LLA 23 (Suspendido en Exploración - Conflictividad social)

- Suspensión finalizada en Octubre
- Teniendo en cuenta la estrategia de relacionamiento social implementada por CEDCO, la ANH evidenció que no se presentaba conflictividad social en el territorio y CEDCO contaba con la viabilidad para ingresar al territorio.

7. Contrato E&P LLA 36

- Suspensión finalizada en Noviembre.
- En el marco del seguimiento al Contrato y la articulación con la Alcaldía de Acacías, se encontró procedente la finalización de la suspensión

A continuación, se detallan las gestiones y actividades realizadas para los contratos suspendidos adicionales a los mencionados, en aras de lograr su normalización:

Contrato	Avance / Observación
1. Contrato E&P TIBURÓN – Conflictividad Interclanil	<p>Durante el primer semestre de 2024 se realizaron acercamientos con la DAIRM, DANCP, Gobernación de La Guajira, Alcaldía de Uribia y las Comunidades de LOMA 5, LOMA 10 y Caliente. Como resultado de la mesa de diálogo con las comunidades mencionadas, se evidenció que estas manifestaron <u>que no se presentaba conflicto Interclanil.</u></p> <p>Ahora, teniendo en cuenta que la DANCP certificó presencia de 26 comunidades en el área de influencia, COLPAN remitió a la ANH cronograma de actividades el 26 de junio de 2024 con el fin de confirmar que la conflictividad con las 26 comunidades. Durante el segundo semestre de 2024, COLPAN informó actividades administrativas para el ingreso a territorio y de manera previa informó que realizó en octubre un levantamiento de información inicial. Actualmente, se encuentra pendiente que COLPAN confirme fechas de visita a territorio y las 26 comunidades.</p>
2. Contrato E&P LLA 64 – Trámite Ambiental	La ANH ha participado en reuniones y acercamientos con CORPORINOQUIA, como resultados de estas, esta Autoridad Ambiental ha informado que se encuentra pendiente la adopción del acto administrativo que establece las medidas de manejo ambiental.
3. Contrato E&P OMBÚ – Orden Público.	La ANH durante el año ha realizado seguimiento al estado del Orden Público en San Vicente del Caquetá y el Caquetá, el cual, de acuerdo con las Fuerzas Militares continúa la alteración al orden público.
4. E&P LLA 38 5. E&P LLA 39 6. E&P LLA 52 7. E&P LLA 1 8. E&P LLA 70	<p>El 6 de junio de 2024, la ANH participó en reunión de consejo gremial convocada por el Ministerio de Defensa Nacional en Arauca.</p> <p>En esta reunión la ANH indicaron los contratos que se encontraban suspendidos por Orden Público en el departamento de Arauca.</p> <p>Como resultado, el comandante de la Octava división del Ejército Mayor General Walther Adrián Giraldo se comprometió a realizar una reunión operacional con el señor Brigadier General Javier Hernando Africano y así analizar los sectores específicos donde estas empresas tienen suspendidas estas operaciones.</p>
Orden Público en Arauca	<p>LLA 38, En articulación con la DANCP del Ministerio del Interior, esta autoridad informó que la Consulta Previa para el programa sísmico Banadia se protocolizó en el 2023; sin embargo, para el programa sísmico Saravena, las comunidades U'wa Calafitas I, Calafitas II y Uncacias cambiaron de posición, enviando una comunicación en donde expresan su total oposición a la industria extractivista.</p> <p>LLA 1 – LLA 70: En reuniones internas se establecieron estrategias de traslados de inversión a la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración, lo anterior, teniendo en cuenta el antecedente de solicitud de terminación por mutuo acuerdo ya negada por la ANH.</p>
9. Contrato E&P COATÍ – Consulta Previa.	DANCP emitió Resolución de procedencia de Consulta Previa. / AMERISUR adelantó entre julio y agosto de 2024, las primeras sesiones de concertación de la ruta metodológica, la ANH se encuentra acompañando el proceso consultivo en territorio.

10. Contrato E&P PUT 1 – Conflictividad social.	En el marco de la articulación con la DANCP, se actualizó el estado de los procesos consultivos y además se informó que estos se encuentran pendiente de pronunciamiento por la DAIRM del Ministerio del Interior.
11. Contrato E&P PUT 10 – Conflictividad social	En el marco de la articulación con DANCP, se actualizó el estado de los procesos consultivos, y se confirmó que la conflictividad interétnica continúa en el área. En el marco de la articulación con la Agencia Nacional de Tierras, la ANH remitió mediante correo electrónico información espacial y social del área con el objetivo de verificar el estado de las solicitudes ante esta Entidad.
13. Convenio de Explotación RÍO DE ORO	La ANH realizó acercamientos con la Policía Nacional de Norte de Santander y los articuló con la operadora IBEROAMERICANA.
14. Contrato E&P ODISEA.	Desde la Estrategia Territorial de Hidrocarburos – ETH, se encuentra en implementación la estrategia de ingreso social para la conocer el estado de la viabilidad y aceptación social de las actividades hidrocarburíferas.
15. Contrato E&P PUT 9 – Ordenamiento Territorial	Durante el 2024 la ANH ha realizado acercamientos con la Alcaldía de Puerto Guzmán y ha remitido proyecto de documento para modificar el acuerdo municipal que prohibió las actividades hidrocarburíferas en área de comunidades étnicas.
16. Contrato E&P PUT 36 – Ordenamiento Territorial.	
17. Contrato e& p MECAYA – Consulta Previa	
19. Convenio E&E SIRIRÍ – Conflictividad social	La ANH acompañó el 31 de mayo de 2024 en Toledo – Norte de Santander, mesa de diálogo con las comunidades del área de Influencia del Contrato E&E Sirirí con el objetivo de atender las diferentes solicitudes.
20. Contrato E&P VSM 25 – Ordenamiento Territorial.	Desde el seguimiento y articulación con la Oficina Asesora Jurídica, se evidenció que sigue vigente la demanda interpuesta por parte de la ANH en contra del EOT de Piedras Tolima.
23. Contrato E&P PUT 4 – Conflictividad social	En coordinación con la Estrategia Territorial de Hidrocarburos, se realiza seguimiento a la oposición por parte de las comunidades al área del proyecto.

Es importante mencionar que para los Contrato E&P CAG 6, PUT 6, Turpial, y TEA CAG 5, la ANH encontró procedente su terminación, en consecuencia, también la finalización de su suspensión.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Por último, cabe mencionar que al inicio del año 2024 solo se encontraban suspendidos cuatro (3) Contratos en Yacimientos No Convencionales-YNOC (E&P La Loma Adicional, VMM 2 Adicional, y VMM 3 Adicional); no obstante, en el marco de la expedición por parte de la ANH del Acuerdo No. 02 de 2024, esta Entidad encontró procedente la suspensión por mutuo acuerdo de las actividades de tres (3) Contratos adicionales (E&P CR 2, CR 3 y CR 4), para un total de seis (6) contratos suspendidos en este grupo.

En conclusión, en lo transcurrido del año 2024, como resultado de las estrategias y gestiones desarrolladas, se ha logrado la normalización de siete (7) contratos de hidrocarburos; adicionalmente, también se han realizado gestiones de articulación con Entidades competentes logrando potencializar la normalización de los demás contratos de Hidrocarburos suspendidos.

SEGUIMIENTO A PROGRAMAS EN BENEFICIO A LAS COMUNIDADES – PBC.

Durante el año 2024, desde esta Gerencia SCYMA se continuó haciendo el seguimiento a los Programas en Beneficio de las Comunidades – PBC, de acuerdo con lo establecido en cada contrato.

Este seguimiento que tiene dos momentos se realiza de manera documental y presencial en los territorios, por lo anterior, en este proceso se recibieron y revisaron los Programas de Trabajo de Explotación (PTE), Planes Anuales de Operaciones (PAO) ambos por cada área de explotación, los informes ejecutivos semestrales IES, que contienen información de la ejecución de los PBC semestralmente.

Así mismo, se reciben los PBC bajo los términos y condiciones establecidos en los Anexos de PBC para su evaluación. De igual manera, se analizan y evalúan aquellos PBC que se deriven del Acogimiento de los diversos acuerdos expedidos por la ANH durante los últimos años, en los términos que se establecieron en cada Acuerdo en particular.

Con la revisión y procesamiento de información de las inversiones de PBC reportadas por las operadoras en los IES (2023-2 y 2024-1), las cuales se analizaron y se diligenciaron en los sistemas de información diseñados por esta gerencia se puede mantener actualizada la información de ejecución de la obligación contractual.

Lo anterior nos permite establecer que para el período que comprende desde el segundo semestre de 2003 al primer semestre de 2024, las operadoras han reportado ante la ANH la ejecución de recursos en el marco de los PBC por un monto de \$127.380.757.391 derivados de la ejecución de al menos 809 proyectos a nivel nacional.

Con la anterior cifra del último año de gestión, se tiene que desde la creación de la ANH y hasta la fecha, se han ejecutado más de 7495 proyectos o actividades por un monto aproximado de \$ 1.573.654.974.115 (1.57 billones) invertidos en 22 departamentos del país.

En el mismo sentido de nuestra misionalidad, atendimos espacios virtuales, visitas de acompañamiento y visitas de seguimiento en territorio que permitió a los diferentes grupos de interés, en especial a las comunidades conocer la importancia que tiene esta obligación

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

contractual y el impacto que tiene la operación de hidrocarburos en el territorio para la contribución al desarrollo en las regiones del país en donde hay actividades del sector de hidrocarburos, así como aclarar dudas que permitan el conocimiento de los contratos y las obligaciones sociales en aras de atender alertas tempranas y con ello disminuir posibles conflictos en los territorios.

El PBC sigue siendo un tema tan importante para los Stakeholders y para las operaciones de la industria, que necesita un sistema informático robusto propio de la Entidad, para asegurar el seguimiento de esta obligación contractual que, no sólo está establecida desde la creación de las ANH en el Decreto Ley 1760 de 2003, sino que cada día tiene mayor relevancia en las comunidades y las solicitudes de información relacionadas con el PBC pudieran ser una de las mayores que atiende la ANH a diario.

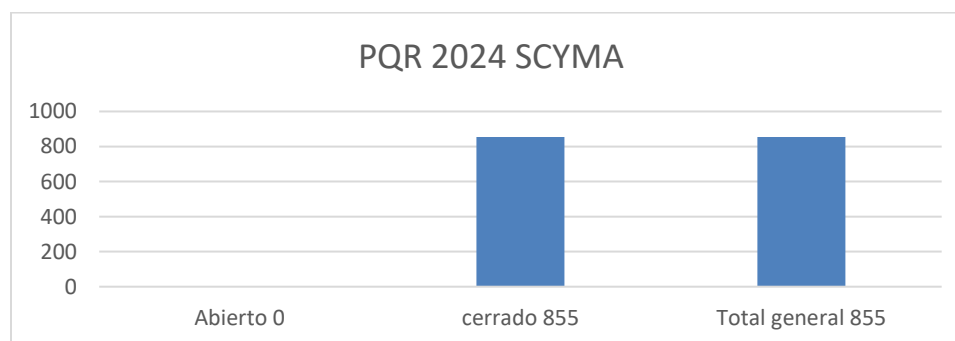
PBC del departamento de La Guajira – Capítulo especial VCH

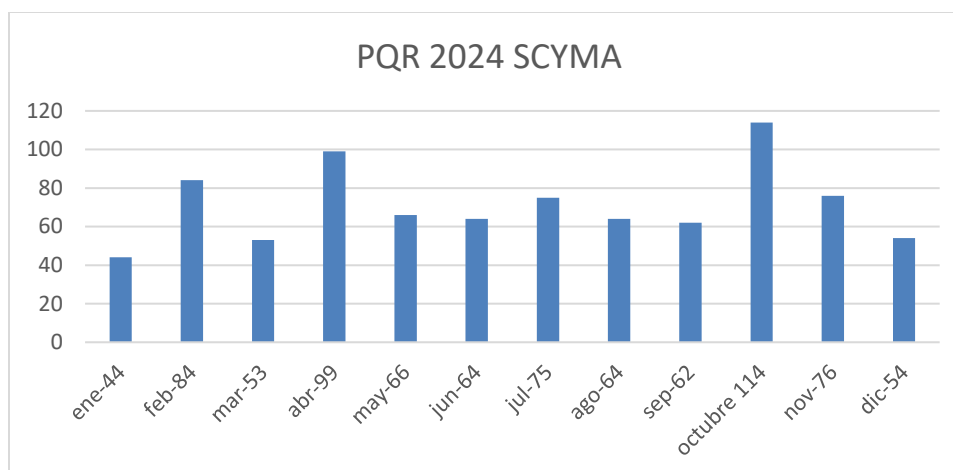
Con respecto a las inversiones de PBC realizadas en el Departamento de la Guajira, a la fecha se han invertido \$ 11.426.217.464. Para más detalles de la información se adjunta archivo de Excel.

DERECHOS DE PETICIÓN.

Durante la Vigencia 2024 la Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente recibió Derechos de petición, recibidos por parte ciudadanos, comunidades indígenas, compañías del sector, Congreso de la República (Senado y Cámara de Representantes), Entidades Territoriales (Alcaldías y Gobernaciones) y otras entidades estatales y del poder público, como son la Policía Nacional, la Fiscalía General de la Nación, Corporaciones Autónomas Regionales, entre otros.

La Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente recibió un total de 855 Derechos de petición de los cuales quedan 0 abiertos con corte a 31 de diciembre de 2024, la Gerencia implementó un cuadro de mando para realizar el seguimiento de la gestión en materia de Derechos de Petición, este tablero de control permite visualizar la cantidad de derechos de petición por cada mes, también se identificó la tipología de los derechos de petición, se muestra el estado actual.





CONTRATOS EN TERMINACIÓN GSCYMA

Durante el 2024, de manera conjunta con la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración y la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Producción, la GSCYMA participó en la modificación del Procedimiento de Terminación por mutuo acuerdo de Contratos de Hidrocarburos ANH-GSA-PR-08. La versión final del procedimiento fue publicada en el SIGECO el 24 de octubre de 2024.

De manera adicional, la GSCYMA desarrolló e impulsó la Resolución 719 de 2024, por la cual “se adoptan las directrices para la elección del tercero independiente establecido en el Acuerdo 01 de 2022 y se dictan otras disposiciones”.

En consideración a la modificación realizada al Procedimiento de Terminación de Contratos por mutuo acuerdo sin pago, de acuerdo con lo establecido sobre la(s) Gerencia(s) encargadas de liderar los trámites correspondientes a las solicitudes de terminación por mutuo acuerdo y con las responsabilidades establecidas para la GSCYMA dentro del procedimiento, durante el 2024 la GSCYMA: (i) emitió, actualizó o realizó alcance a los conceptos relacionados con las afectaciones de índole social, ambiental y de orden público que sustentan las solicitudes de terminación de los Contratos, (ii) participó en la elaboración de las solicitudes de viabilidad jurídica a la Oficina Asesora Jurídica de los Contratos de Exploración y Producción y de Evaluación Técnica que se encuentran en etapa de exploración, así como en la revisión y ajuste de las comunicaciones informando a la Operadora que la solicitud de terminación por mutuo acuerdo **bajo los términos de los Acuerdos 01 de 2021 y 01 de 2022** era procedente, y (iii) participó en la revisión y/o ajustes de las Actas de Terminación de los contratos que se relacionan a continuación:

Contratos donde se estableció la procedencia de la Terminación por Mutuo Acuerdo

Contrato	Operador	Causal solicitud de terminación	Número radicado comunicación concepto	Fecha emisión concepto
E&P VMM-18	MONTAJES JM	Restricciones ambientales.	20244310420703 Id: 1615384	22-may-2024

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Contrato	Operador	Causal solicitud de terminación	Número radicado comunicación concepto	Fecha emisión concepto
E&P ALTAIR	INTEROIL	Conflictividad social	20244310505723 Id: 1639621	15-agos-2024
E&P SAMICHAY A	ECOPETROL	Inconvenientes de orden público	20244310500573 Id: 1637975	9-agos-2024
E&P SAMICHAY B	ECOPETROL	Inconvenientes de orden público	20244310484433 Id: 1633895	29-jul-2024
E&P PUT-6	PETRO CARIBBEAN	Conflictividad social	20244310414763 Id 1613461 (solicitud viabilidad jurídica conjunta)	15-may-2024
E&P CPO-17 (1)	HOCOL	Conflictividad social	20244310475223 Id: 1630585	16-jul-2024
TEA CAG-5	FRONTERA ENERGY	Inconvenientes de orden público	20244310411913 Id: 1612760	10-may-2024
E&P LLA-47 (2)	INTEROIL	Conflictividad social	20244310505653 Id: 1639612	15-agos-2024

(1) Pendiente solicitud viabilidad jurídica.

(2) Terminación periodo de exploración.

En consideración a que el acuerdo 01 de 2022, establece que en el caso de no contar con el concepto de una autoridad competente que permita confirmar la afectación alegada como causal para la solicitud de terminación de los contratos por mutuo acuerdo, la GSCYMA realizó la evaluación de las personas naturales y/o jurídicas postuladas por las empresas GRAN TIERRA ENERGY y CARRAO para emitir concepto en los contratos E&P PUT-31 e E&P COR-39 e informó a las operadoras sobre la decisión, solicitando la remisión de los conceptos dentro del plazo establecido en la resolución 719 de 2024 que regula la escogencia del tercero independiente.

Adicionalmente, la GSCYMA emitió los conceptos sobre las afectaciones de carácter ambiental para el siguiente contrato, que solicitó la terminación por mutuo acuerdo con base en lo establecido en la **Resolución 301 de 2024, “por la cual se desarrolla el artículo 7 “Condiciones Especiales” del Acuerdo No. 002 de 2017”**.

Contrato	Operador	Causal solicitud de terminación	Número radicado comunicación concepto	Fecha emisión concepto
E&P BERRIO	COLPAN	Restricciones ambientales	20244310663563 Id: 1666098	10-oct-2024
E&P VIM-6	HOCOL	Restricciones ambientales	Id 1692277	24-dic-2024

En cuanto a los contratos que se acogieron al Acuerdo 02 de 2024, **“Por el cual se adoptan medidas frente a los Contratos y Contratos Adicionales de Exploración y Producción de Hidrocarburos en Yacimientos No Convencionales”**, la GSCYMA participó en la elaboración de las solicitudes de viabilidad jurídica para la terminación por mutuo acuerdo de los siguientes contratos, incluyendo los hechos sociales y ambientales relevantes para cada contrato:

Contrato	Operador	Causal solicitud de terminación	Número radicado comunicación solicitud viabilidad jurídica	Fecha emisión concepto
E&P VMM-9 YNC	PAREX	Programa exploratorio con técnicas no convencionales	20244110664023 Id: 1666252	10-oct-2024
E&P VMM-29	EXXONMOBIL		20244110663893 Id: 1666183	10-oct-2024

De manera adicional, la GSCYMA atendió de manera integral la solicitud de terminación por mutuo acuerdo del Contrato E&P CAG-6 **bajo los términos de los Acuerdos 01 de 2021 y 01 de 2022**, debido a que este no inició el Periodo de Exploración y las afectaciones se presentaron durante la ejecución de la Fase 0, así:

Contrato	Operador	Causal solicitud de terminación	Comunicación informando la decisión al Contratista	Fecha firma Acta de Terminación.
E&P CAG-6	FRONTERA ENERGY	Alteraciones orden público	20244310465591 Id: 1633498	26-jul-2024

Finalmente, se suscribió el Acta de Terminación por mutuo acuerdo del Contrato E&P VSM-14.

CONTRATOS EN LIQUIDACIÓN GSCYMA

Debido a la procedencia de la terminación por mutuo acuerdo del Contrato E&P CAG-6, y la firma del acta de terminación del contrato E&P VSM-14, actualmente la GSCYMA tiene a su cargo la liquidación de estos dos Contratos

Gestión Ambiental y Ordenamiento Territorial.

1. Ordenamiento ambiental y territorial en áreas de interés de hidrocarburos

La Agencia continúa adelantando procesos de gestión ante las autoridades competentes, con relación a las actividades de planificación ambiental y territorial que impactan las actividades de hidrocarburos en el país. Durante la presente vigencia se han realizado procesos de acercamiento con autoridades municipales, Autoridades Autónomas Regionales y entidades del Orden Nacional, en aras de tener claridad sobre la actual ordenación del territorio nacional, tanto en temas ambientales como en aspectos de ordenamiento territorial. Para este efecto la agencia, avanzó con procesos de relacionamiento con varios municipios del país, donde se desarrollan actividades de Hidrocarburos.

La ANH envió comunicaciones oficiales a 17 municipios que mantienen contratos vigentes de hidrocarburos. Del total de municipios contactados, 7 respondieron a las comunicaciones enviadas. A continuación, se presenta una tabla con el detalle de la información recibida:

#	ALCALDIA	RESPUESTA
1	ALCALDÍA DE YOPAL	X
2	ALCALDÍA DE GUAMAL - META	
3	ALCALDÍA DE TAURAMENA	X
4	ALCALDÍA DE ACACÍAS	X
5	ALCALDÍA DE TAME	
6	ALCALDÍA DE ALGECIRAS - HUILA	
7	ALCALDÍA DE GARZÓN - HUILA	
8	ALCALDÍA DE NÁTAGA - HUILA	X
9	ALCALDÍA DE STA MARÍA - HUILA	
10	ALCALDÍA DE CIMITARRA - SANTANDER	
11	ALCALDÍA DEL CARMEN DE CHUCURÍ - SANTANDER	X
12	ALCALDÍA DE PUERTO PARRA - SANTANDER	
13	ALCALDÍA DE SAN VICENTE DE CHUCURÍ - SANTANDER	
14	ALCALDÍA DE CIMACOTA - SANTANDER	
15	ALCALDÍA DE VELEZ - SANTANDER	
16	ALCALDÍA DE SABANA DE TORRES - SANTANDER	X
17	ALCALDÍA DE PUERTO WILCHES - SANTANDER	X

Para el caso de las Corporaciones se enviaron 32 comunicaciones a 24 Corporaciones Autónomas regionales, de estas 36 comunicaciones se recibe respuesta a 23 comunicaciones y la información es guardada dentro de la información para utilizar para análisis dentro del grupo. En la siguiente tabla se encuentra la información de cuantos oficios fueron enviados por corporación y cuantos tuvieron respuesta:

ENTIDAD	OFICIOS	RESPUESTAS
CRA	3	3
CARSUCRE	2	2
CVS	2	1
CARDIQUE	1	
CORPAMAG	1	
CORPOGUAJIRA	2	1
CORPONOR	1	1
CAS	2	1
CDMB	1	1

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

ENTIDAD	OFICIOS	RESPUESTAS
CORANTIOQUIA	2	
CORTOLIMA	1	
CORPOCHIVOR	1	1
CAR-CUNDINAMARCA	1	3
CORPORINOQUIA	2	
CORMACARENA	1	1
CORPOAMAZONIA	3	2
CAM	1	1
CRC	1	1
CORPOCESAR	1	3
CSB	1	1
CORPOMOJANA	1	
CORPOGUAVIO	1	

Seguimos trabajando para contar con la información actualizada del territorio nacional, donde se desarrollan actividades de hidrocarburos y seguimos buscando espacios de dialogo interinstitucional con quienes a la fecha no han reportado la información que ha requerido la Agencia.

2. Caracterizaciones ambientales en cumplimiento de la delegación realizada por el Ministerio de Minas y Energía a través de la Resolución 40234 del 2023.

En el marco del cumplimiento de la delegación realizada por el Ministerio de Minas y Energía, le corresponde a la ANH, por mandato de la Resolución 40234 del 23 de febrero de 2023, la elaboración de los insumos y el apoyo necesario para la continuidad en la formulación y diseño de la política pública de los siguientes recursos energéticos: geotermia, energía eólica e hidrógeno, captura y almacenamiento y uso de carbono (CCUS); así como también las alternativas geológicas para el almacenamiento subterráneo de dióxido de carbono (CO₂), a través del aprovechamiento de Fuentes No Convencionales de Energía (FNCE). En consecuencia, con lo anterior, se han adelantado las gestiones correspondientes para la consolidación de dos documentos de caracterización socio ambiental, uno relacionado con la generación de energía eólica costa afuera y el otro, la de los volcanes del sur para generación de energía geotérmica. Actualmente se adelanta el proceso de construcción del documento de caracterización socio ambiental de la caldera Paletará en inmediaciones del volcán Puracé en el departamento del Cauca.

Gestión socioambiental para el área del proceso competitivo de la primera ronda Colombia de energía eólica costa afuera

Para este proceso competitivo, se construyó desde el año 2023 la caracterización socio ambiental, donde se presentan los resultados de la recolección, acopio y estructuración de información socioambiental secundaria sobre el área de la Primera Ronda Colombia de Energía Eólica Costa

Afuera. La información secundaria fue proporcionada por diferentes entidades e instituciones competentes del gobierno de Colombia, a diferentes escalas, de acuerdo con la fuente.

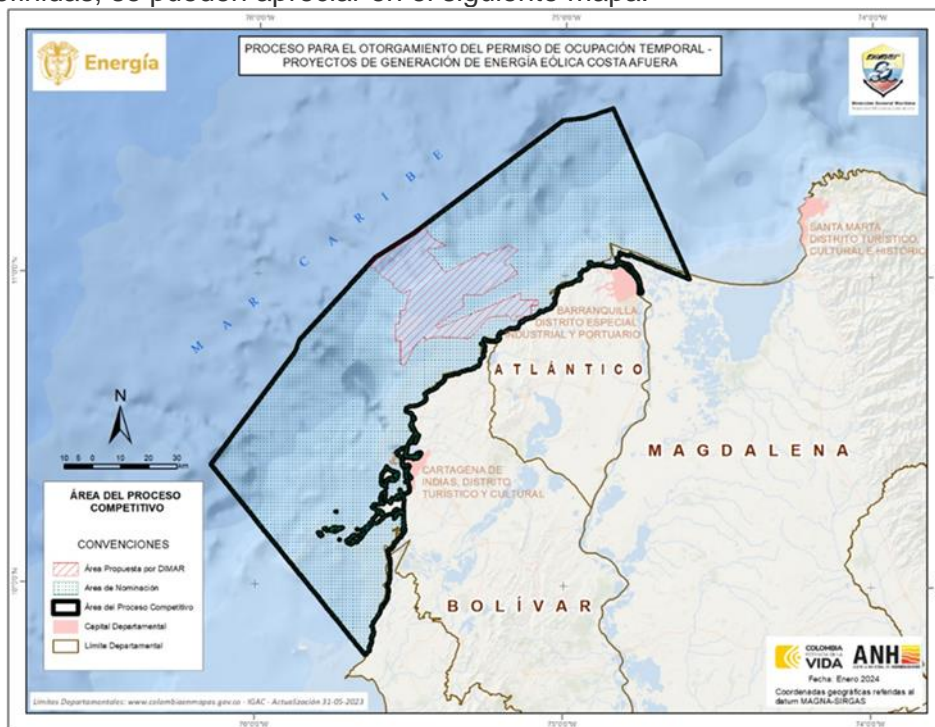
El área caracterizada corresponde a la descrita en el Anexo A de la Resolución Conjunta 40284 de 2022 del Ministerio de Minas y Energía (MME), y la Dirección General Marítima (DIMAR) “Por medio de la cual se define el proceso competitivo para el otorgamiento del permiso de Ocupación Temporal sobre áreas marítima, con destino al desarrollo de proyectos de generación de energía eólica costa afuera, se convoca la primera ronda y se dictan otras disposiciones”. De acuerdo con los Pliegos y Bases de Condiciones Específicas del “Proceso competitivo para el otorgamiento del Permiso de Ocupación Temporal sobre el área convocada en la primera ronda, denominada “Caribe Central”, con destino al desarrollo de proyectos de generación de energía eólica costa afuera”, el área ofertada se denomina y define de la siguiente manera:

Área del Proceso Competitivo o Área: Espacio de aguas marítimas disponible, definido por DIMAR para ser asignado en este Proceso, con sujeción a las reglas contenidas en la Resolución 40284 de 2022 y en los Pliegos.

Área Propuesta por DIMAR o Polígono A: Se refiere al área contenida dentro del Anexo A de la Resolución 40284 de 2022 e identificada en el Anexo A “Áreas” a los presentes Pliegos como Polígono A.

Área de Nominación o Polígono B: Se refiere al área contenida dentro del Anexo A de la Resolución 40284 de 2022 e identificada en el Anexo A “Áreas” de los presentes Pliegos como Polígono B.

Las áreas definidas, se pueden apreciar en el siguiente mapa.



Mapa 1. Área del proceso competitivo.

Generado por: ANH, 2024

Fuentes: Anexo A de Resolución 40284 de 2022, y pliegos y bases de condiciones específicas del “Proceso competitivo para el otorgamiento del Permiso de Ocupación Temporal sobre el área convocada en la primera ronda, denominada “Caribe Central”, con destino al desarrollo de proyectos de generación de energía eólica costa afuera” (ANH 2023)

La información que se recopiló y estructuró, corresponde al **Área del Proceso Competitivo**, no se discriminó entre el **Área de Nominación** y el **Área propuesta por DIMAR**.

Considerando aspectos técnicos de los proyectos para la generación de energía eólica costa afuera, y las características del ambiente marino y costero del Caribe colombiano, se identificaron los elementos socioambientales que pueden incidir en el desarrollo de éstos, tanto desde un marco normativo como por sus condiciones de sensibilidad o importancia. De la misma forma, se consideraron otros elementos o condiciones socioambientales que, aunque por su situación no afectarían el desarrollo de estos proyectos, son relevantes para considerarlos en los análisis detallados (que corresponden a los interesados), de las áreas establecidas para los proyectos.

En ese sentido, se definieron los siguientes grupos:

- Categorías de protección especial ambiental: Áreas Protegidas del SINAP (Parques Nacionales Naturales; Parques Nacionales Regionales; Santuarios de Fauna y Flora); Denominaciones internacionales (Reservas de la Biosfera; Humedales Ramsar); Áreas Marinas Protegidas (AMP).
- Ecosistemas marinos costeros sensibles o de importancia ecológica: pastos marinos; manglares; corales; sitios prioritarios de conservación; Portafolio Áreas Significativas para la Biodiversidad.
- Áreas sensibles social y/o culturalmente: caladeros de pesca; rutas de pesca; reserva de pesca artesanal; territorios étnicos; potencial arqueológico; canales o rutas de navegación; canotaje o deportes náuticos; acuicultura, áreas restringidas y ayudas para la navegación.
- Infraestructura y Proyectos: áreas de interés de hidrocarburos; oleoductos, poliductos, gasoductos; puertos; cables submarinos; boyas y ayudas para la navegación.
- Otros elementos: proyectos licenciados; ecosistemas; humedales; estaciones de la REDCAM; Manejo integrado de zonas costeras MIZC; Unidades Ambientales Costeras (UAC); Corporaciones autónomas regionales.

La información utilizada para construir el documento fue suministrada por las siguientes entidades: DIMAR; Unidad Administrativa de Parques Nacionales Naturales de Colombia (PNN); Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA); Corporación Autónoma Regional del Atlántico (CRA); Corporación Autónoma Regional de Sucre (CARSUCRE); Corporación Autónoma Regional del Magdalena (CORPAMAG); Corporación Autónoma Regional del Canal del Dique (CARDIQUE); Dirección de la Autoridad Nacional de Consulta Previa (DANCP), la Autoridad Nacional de Acuicultura y Pesca (AUNAP); Ministerio de Minas y Energía – Dirección de hidrocarburos; Instituto Colombiano de Antropología e Historia (ICANH) y el Instituto de Investigaciones Marinas y Costeras José Benito Vives de Andrés (INVEMAR).

El documento de caracterización socio ambiental permite identificar, mediante tablas y salidas gráficas, la información reportada para cada uno de los cinco grupos descritos anteriormente. Se

consideró relevante, concluir sobre las restricciones presentes en el área, reconociendo que será la DIMAR, de acuerdo con el Artículo 20 de la Resolución conjunta 40284 de 2022 del MME y DIMAR, quien determinará la viabilidad del desarrollo de proyectos de generación de energía eólica en las áreas nominadas.

En ese sentido, se concluyó que las restricciones para este tipo de proyectos están definidas por las áreas protegidas. De acuerdo con la información recopilada, se determinó que el porcentaje de restricción corresponde a 8,2 %, representado en las siguientes áreas: PNN Corales del Rosario y San Bernardo, Santuario de Flora y Fauna El Corchal Mono Hernández, Vía Parque Isla de Salamanca y a parches de Manglar (Resolución 1263 de 2018). Estas condiciones presentan una superposición con el área de interés de 883,02 km².

Gestión socioambiental para el área Volcanes del Sur

El documento tiene como objetivo realizar una caracterización general de las condiciones y determinantes socioambientales del área de influencia de los volcanes del sur (Cerro Negro, Cerro Crespo, Chiles, Cumbal y Azufral) para el desarrollo de proyectos de generación de energía geotérmica. La metodología utilizada incluyó la identificación de elementos socioambientales relevantes para el desarrollo de estos proyectos, considerando aspectos técnicos, normativos y de sensibilidad ambiental y social. La información fue proporcionada por diversas entidades nacionales, regionales y locales.

Los resultados de la caracterización socioambiental general incluyen varias áreas protegidas, como parques naturales regionales, reservas naturales de la sociedad civil, áreas protegidas bajo la Ley Segunda de 1959 y denominaciones internacionales como reservas de la biosfera, humedales Ramsar y áreas importantes para la conservación de aves (AICAS). Además, se identificaron ecosistemas de importancia ecológica, incluyendo diversos tipos de humedales y páramos.

En cuanto al ordenamiento territorial y las cuencas en ordenación, se recopiló información sobre el Plan de Ordenación y Manejo de Cuencas Hidrográficas (POMCA) del Río Guátara y los Esquemas de Ordenamiento Territorial (EOT) de los municipios de Guachucal, Túquerres y Sapuyes. También se identificaron áreas sensibles desde el punto de vista social y cultural, incluyendo territorios étnicos, sitios con potencial arqueológico y predios con solicitudes de restitución de tierras despojadas o abandonadas forzosamente.

La infraestructura y los proyectos en el área de influencia incluyen áreas de interés para hidrocarburos, ductos, líneas de transmisión eléctrica, centros poblados, vías, áreas y proyectos licenciados, así como títulos mineros. Para consolidar la información del documento, se enviaron 21 oficios a diferentes entidades, de los cuales se recibió respuesta de 19 instituciones.

ENTIDAD	RESPUESTA
Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible	X
Autoridad Nacional de Licencias Ambientales	X
Parques Nacionales Naturales	X
Ministerio del Interior (Dirección de Consulta Previa)	X

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Unidad de Restitución de Tierras	X
Agencia Nacional de Tierras	X
Autoridad Nacional de Acuicultura y Pesca	X
Instituto Colombiano de Antropología e Historia	X
Servicio Geológico Colombiano (observatorio vulcanológico de Pasto)	X
Agencia Nacional de Minería	X
Agencia de Renovación del Territorio	X
Ministerio de Minas y Energía	X
CANCILLERIA	X
CORPONARIÑO	X
Gobernación Nariño	
Alcaldía Guachucal	X
Alcaldía Cumbal	X
Alcaldía Sapuyes	X
Alcaldía Túquerres	X
Alcaldía Mallama	
Alcaldía Santa Cruz	X

Gestión socioambiental de la caldera Paletará en inmediaciones del volcán Puracé en el departamento del Cauca

Se adelanta la estructuración del documento y se envían oficios solicitando información a 24 entidades, de las cuales 11 han dado respuesta, como se observa en la siguiente tabla:

ENTIDAD	RESPUESTA
MINISTERIO DE AMBIENTE Y DESARROLLO SOSTENIBLE	
AUTORIDAD NACIONAL DE LICENCIAS AMBIENTALES	X
PARQUES NACIONALES NATURALES	X
DIRECCIÓN DE AUTORIDAD NACIONAL DE CONSULTA PREVIA	X
UNIDAD DE RESTITUCIÓN DE TIERRAS	
AGENCIA NACIONAL DE TIERRAS	
AUTORIDAD NACIONAL DE ACUICULTURA Y PESCA	
INSTITUTO COLOMBIANO DE ANTROPOLOGÍA E HISTORIA	X
SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO	X
AGENCIA NACIONAL DE MINERÍA	X
AGENCIA DE RENOVACIÓN DEL TERRITORIO	X
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA	X
CORPORACIÓN AUTÓNOMA REGIONAL DEL CAUCA - CRC	
GOBERNACIÓN DEL CAUCA	X

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

ENTIDAD	RESPUESTA
ALCALDÍA PURACÉ	
ALCALDÍA POPAYÁN	X
ALCALDÍA TOTORÓ	
ALCALDÍA ISNOS	
ALCALDÍA SALADOBLANCO	
MINISTERIO DE COMERCIO, INDUSTRIA Y TURISMO	
MINISTERIO DE TRANSPORTE	
MINISTERIO DE CULTURA	
MINISTERIO DE AGRICULTURA Y DESARROLLO RURAL	
UNIDAD DE PLANIFICACIÓN RURAL AGROPECUARIA (UPRA)	X

3. Acciones adelantadas para el cumplimiento de las acciones judiciales que imparten ordenes puntuales a la ANH.

La ANH en cumplimiento de la medida cautelar ordenada por el tribunal administrativo de Nariño de radicado: 52001-23-33-000-2016-00310-01, ha asistido a los comités trimestrales realizados durante el presente año, donde ha realizado el seguimiento al plan de acción desarrollado por parte de la Empresa Gran Tierra Energy, la Alcaldía Municipal de Puerto Asís y la Gobernación del Putumayo, concerniente a la recolección y limpieza en los lugares en los cuales obran residuos de los derrames de petróleo y al suministro de agua potable de las veredas afectadas del Corredor Puerto Vega – Teteyé.

Los comités de seguimiento realizados el presente año y que la ANH ha hecho presencia se relacionan a continuación:

Trigésimo comité de Seguimiento el día 22 de marzo de 2024
 Trigésimo Primer comité de Seguimiento el día 28 de junio de 2024.
 Trigésimo segundo Comité de seguimiento el día 27 de septiembre de 2024.

A la fecha, se está a la espera del Trigésimo tercer comité que se realizará el 13 de diciembre de 2024 donde la ANLA y CORPOAMAZONÍA, como autoridades ambientales e integrantes del comité de seguimiento expondrán el resultado de la verificación en campo de las áreas limpiadas por derrames de petróleo que ha realizado la Empresa Gran Tierra Energy en el Corredor Puerto Vega – Teteyé, Municipio de Puerto Asís – Putumayo el cual informó en el último comité realizado que ha limpiado 28,29 Ha y expondrán las áreas pendientes de limpieza amparadas en la medida cautelar.

En lo concerniente al plan de acción de la Alcaldía de Puerto Asís y la Gobernación del Putumayo para dar cumplimiento a la medida cautelar, se está a la espera que la Alcaldía realice el Proyecto de acueducto del Corredor Puerto vega Teteyé para dar agua potable a las Veredas afectadas y la Gobernación a través del Plan Departamental de aguas ejecute el proyecto. Mientras el proyecto sea una realidad es obligación de la alcaldía el suministro de agua mediante carro tanques.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Sentencia T-606 de 2015

Se asistieron a dos reuniones del Plan Maestro de Santa Marta en referencia a la sentencia T-606 de 2015. La primera reunión tuvo lugar en junio y fue un Taller del Comité Técnico Temático sobre la ruta para el diagnóstico y recuperación de los sitios sagrados de la Sierra Nevada de Santa Marta y la Ciénaga Grande de Santa Marta. Este taller se realizó en la Universidad del Magdalena, en el auditorio Playa del edificio Mar Caribe. La comisión de servicios se dio en base al Plan Maestro, enfocado en la meta del factor E, que es la protección y recuperación de sitios sagrados. Estos sitios sagrados se encuentran dentro de la línea negra, un concepto que se materializó desde 2018 en el factor cultural o factor E, y están regulados por el decreto 1500 de 2018. La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) fue citada a este espacio para reforzar las acciones dentro de la línea negra, especialmente en relación con los espacios sagrados declarados en el decreto 1500 de 2018, debido a la existencia de contratos de hidrocarburos en la zona.

La segunda reunión se llevó a cabo en octubre y fue preparatoria para la reunión de seguimiento a la sentencia, que se realizó el 31 de octubre. En esta reunión preparatoria se trataron varios temas del Comité Interinstitucional del Plan Maestro en relación con la sentencia T-606 de 2015. Se discutió el cumplimiento de la sentencia y el plan maestro, presentando los antecedentes de la sentencia, su origen y las órdenes de la Corte Constitucional. Se mostró una línea de tiempo con acciones desde 2015 hasta 2023 sobre el cumplimiento de la sentencia. Además, se expusieron avances en el cumplimiento, como la conformación del comité interinstitucional, la elaboración del plan maestro y la implementación de acciones para la protección y restauración del Parque Nacional Natural Tayrona.

4. Estrategia de Gas.

La ANH definió medidas a adoptar para garantizar la gestión eficiente de las reservas y recursos contingentes de petróleo y gas en los contratos y convenios de hidrocarburos vigentes. Estas con el fin de maximizar la eficiencia de los contratos de hidrocarburos con prospectividad para producción gas, brindando el mayor soporte, acompañamiento y seguimiento a las actividades de producción, evaluación y exploración, para contribuir con el aumento de reservas y la producción de gas.

Dentro de esta estrategia, se definieron los siguientes tópicos:

- Coordinación interinstitucional
- Regulación y modernización normativa
- Optimización contractual y operacional

En este último, se describen las siguientes actividades, en las cuales la GSCYMA tiene una participación relevante:

Fortalecimiento de la presencia institucional en el territorio, a través de la Estrategia Territorial de Hidrocarburos E.T.H, con el objetivo de abordar las causas de conflictividad social, orden público y medioambiental que pudiesen presentarse en los contratos vigentes.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

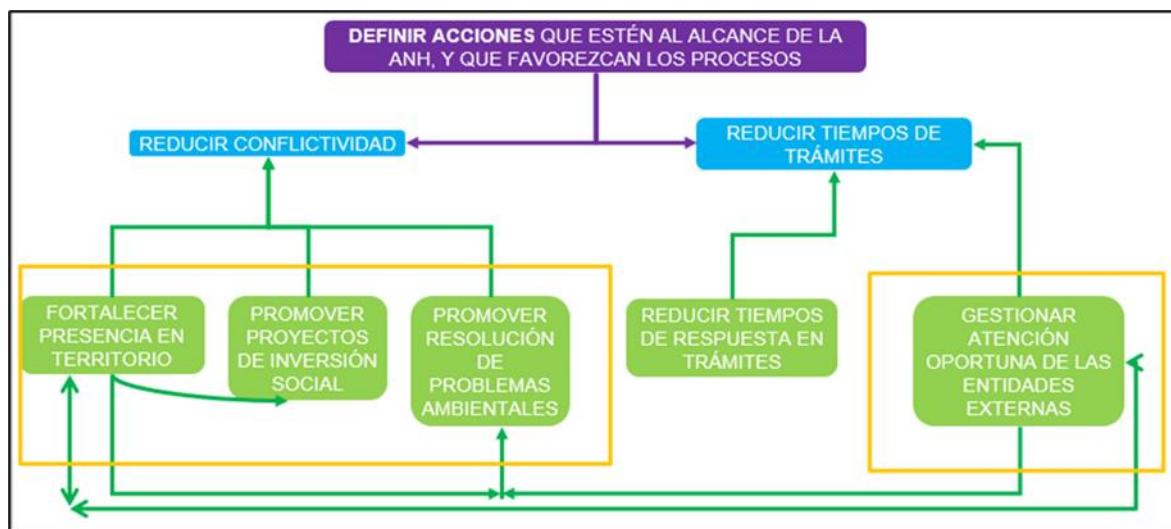
Línea Gratuita: 01 8000 953000

Fortalecer la estrategia de reactivación de contratos suspendidos y mitigación de riesgos de nuevas suspensiones de contratos y convenios de hidrocarburos vigentes, a través de un monitoreo y seguimiento a cada uno de estos.

Desarrollar un programa integral de acompañamiento interinstitucional que facilite y promueva la superación de las contingencias en los recursos descubiertos a corto, mediano y largo plazo. Esto con el objetivo de incorporar reservas en los contratos y convenios de hidrocarburos vigentes.

Toda la gerencia ha participado en la construcción y seguimiento a esta estrategia, desde el grupo de gestión ambiental y ordenamiento territorial, se definió la formulación de indicadores, que permitan hacerle seguimiento a la efectividad de las medidas adoptadas.

Este ejercicio se inició con la construcción de acciones que favorezcan la operación de los contratos priorizados, enfocadas en la reducción de conflictividad y de tiempos de respuesta de trámites, tal como se observa en el siguiente esquema.



Esquema . Propuesta de acciones para favorecer el desarrollo de los proyectos priorizados

5. Procesos de fortalecimiento con entidades ambientales del país el marco de la ejecución del proyecto de inversión.

En el marco del relacionamiento que se lidera desde la ANH, con entidades regionales para visibilizar la variable hidrocarburos dentro de los instrumentos de planificación ambiental y territorial, se apoyan también los procesos de fortalecimiento institucional de las entidades del sector ambiental del país. En este orden de ideas, y teniendo como respaldo los recursos del proyecto de inversión de la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos se adelantaron las gestiones correspondientes con ocho (8) Corporaciones Autónomas Regionales y ANLA para definir la consolidación de unos productos técnicos afines tanto a las responsabilidades del sector ambiental en cada una de esas jurisdicciones, como también para contar con información ambiental que contribuya a la toma de decisiones de la ANH y adicionalmente sirva de referente para el desarrollo de las actividades de explotación y producción de hidrocarburos por parte de las empresas bajo criterios ambientalmente sostenibles. Adicionalmente, este proceso contribuye al

mejoramiento de la articulación y cooperación interinstitucional, que potencializa los esfuerzos del estado al trabajar de manera articulada en el territorio.

En consecuencia, actualmente se adelantan procesos de fortalecimiento con las siguientes Entidades, para lo cual este grupo de trabajo apoya a la supervisión del convenio firmado con ALDESARROLLO, en el seguimiento a los proyectos formulados en aras de garantizar la consolidación de los objetivos propuestos por cada una de las siguientes entidades:

ANLA- Autoridad Nacional de Licencias Ambientales
Corporación Autónoma Regional de los Valles del Sinú y del San Jorge- CVS
CORPOGUAJIRA- Corporación Autónoma Regional de la Guajira
CORPOMOJANA- Corporación para el Desarrollo Sostenible de la Mojana y el San Jorge
CORPOCESAR- Corporación Autónoma Regional de Cesar
CORPONOR- Corporación Autónoma Regional de la Frontera Nororiental
CAS- Corporación Autónoma Regional de Santander
CORMACARENA- Corporación para el Desarrollo Sostenible del Área de Manejo Especial de la Macarena
CORPOAMAZONIA- Corporación para el Desarrollo Sostenible del Sur de la Amazonía

6. Apoyo al proceso de seguimiento socio ambiental a los contratos de hidrocarburos

Desde el Grupo de Gestión Ambiental se brinda apoyo al proceso de seguimiento ambiental, mediante la extracción y análisis de información para evaluar el cumplimiento de los contratos de hidrocarburos, entre otros:

VMM-16-2, VSM-25, VMM-37, VMM-32, VMM-47, VMM-36, VSM-41, COR-33, CPO-16, COR-4, VSM-36, CAGUAN-5, CAGUAN-6, COR-15, COR-62, LLA-87, PUT-30, PUT-8, PUT-9, SSJN1, entre otros.

Como parte del análisis integral, se busca y analiza información sobre determinantes ambientales y otros instrumentos de planificación y ordenamiento territorial que incluyen:

Planes de Ordenación y Manejo de Cuencas Hidrográficas (POMCAS)
Distritos Regionales de Manejo Integrado (DRMI)
Planes de Ordenamiento Territorial (POT)
Zonas de Reserva Forestal
Áreas protegidas del SINAP
Resguardos indígenas
Territorios colectivos
Ecosistemas estratégicos
Reservas naturales de la sociedad civil
Áreas de protección y desarrollo de recursos naturales
Áreas de especial importancia ecosistémica
Rondas hídricas

Este proceso permite realizar un análisis completo del contexto ambiental y territorial en el que se desarrollan las actividades de hidrocarburos, asegurando la identificación de restricciones,

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

condicionantes y lineamientos que deben ser considerados para garantizar una operación ambientalmente sostenible y en cumplimiento con la normatividad vigente.

Como parte integral del acompañamiento desde el Grupo de Gestión Ambiental, se proporciona apoyo en la identificación y clasificación de contratos mencionados en las peticiones, quejas y derechos de petición que ingresan a la gerencia. Esta labor resulta fundamental para agilizar y optimizar la gestión interna, ya que permite identificar rápidamente los contratos involucrados en cada solicitud, así como determinar los grupos de seguimiento responsables de cada caso.

La identificación temprana de los contratos facilita significativamente la asignación de responsabilidades para los Programas en Beneficio de las Comunidades (PBC) y agiliza los tiempos de respuesta en la gestión documental. Esto garantiza que las solicitudes sean canalizadas a los profesionales correspondientes de manera eficiente y oportuna.

Este proceso sistemático de identificación contribuye a la eficiencia operativa de la gerencia, permitiendo iniciar los trámites correspondientes con prontitud y asegurando que cada solicitud sea atendida por los profesionales más idóneos según el contrato y la naturaleza de la petición.

7. Apoyo proceso informativo sobre posible contratación para la reactivación de actividades operacionales en el Campo Atarraya

El 21 de noviembre se sostuvieron reuniones con la Alcaldía de Puerto Gaitán, la Gobernación del Meta y CORMACARENA con el fin de avanzar en el proceso de reactivación de actividades operacionales en el Campo Atarraya. Durante estas reuniones, se discutieron los pasos necesarios para llevar a cabo este proceso de manera efectiva y sostenible.

La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) es la entidad encargada de promover el aprovechamiento óptimo y sostenible de los recursos hidrocarburíferos del país. En este contexto, se están adelantando los procedimientos requeridos para la selección y contratación de operadores que administrarán las áreas con activos productivos, incluyendo el Campo Atarraya.

El marco regulatorio para este proceso se basa en el Acuerdo 03 de 2022, modificado por el Acuerdo 03 de 2024, y en las disposiciones del Plan Nacional de Desarrollo 2022-2026. Este marco establece las reglas generales para la selección de contratistas, los requisitos y capacidades que deben cumplir, y los criterios de evaluación de las propuestas.

El Campo Atarraya, ubicado a unos 20-25 km al sureste del casco urbano de Puerto Gaitán, ha sido identificado como un área con activos productivos que requiere un nuevo operador para continuar sus actividades. Este campo ha producido aproximadamente 1.785.463,49 barriles de petróleo, generando regalías significativas para el municipio, el departamento y la nación.

Desde el grupo de gestión ambiental se apoya generando también la ficha ambiental de este proceso, asegurando que se cumplan todas las disposiciones normativas vigentes y se promuevan prácticas sostenibles.

Para llevar a cabo este proceso, se ha solicitado información a 17 entidades, las cuales se detallan en la siguiente tabla:

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

#	Entidad
1	MINISTERIO DE AMBIENTE Y DESARROLLO SOSTENIBLE
2	AUTORIDAD NACIONAL DE LICENCIAS AMBIENTALES
3	PARQUES NACIONALES NATURALES
4	DIRECCIÓN DE AUTORIDAD NACIONAL DE CONSULTA PREVIA
5	UNIDAD DE RESTITUCIÓN DE TIERRAS
6	AGENCIA NACIONAL DE TIERRAS
7	AUTORIDAD NACIONAL DE ACUICULTURA Y PESCA
8	INSTITUTO COLOMBIANO DE ANTROPOLOGÍA E HISTORIA
9	SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO
10	AGENCIA NACIONAL DE MINERÍA
11	AGENCIA DE RENOVACIÓN DEL TERRITORIO
12	MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA
13	MINISTERIO DE COMERCIO, INDUSTRIA Y TURISMO
14	MINISTERIO DE TRANSPORTE
15	MINISTERIO DE CULTURA
16	MINISTERIO DE AGRICULTURA Y DESARROLLO RURAL
17	UNIDAD DE PLANIFICACIÓN RURAL AGROPECUARIA (UPRA)

TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA

Para el año 2024, desde el equipo de Transición Energética, conformado por un grupo de profesionales de la Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente, se ha venido trabajando en diferentes ejes articuladores, en el marco de la construcción del plan estratégico de Transición Energética para el sector hidrocarburos desde la ANH.

Este grupo de profesionales estructuró el desarrollo de este plan estratégico de transición energética, en diferentes acciones, que se describen a continuación:

Acompañamiento en las reuniones, talleres y demás escenarios de convocatoria por parte del Ministerio de Minas y Energías y sus entidades adscritas.

Se ha participado en todas las reuniones convocadas por el Ministerio de Minas y Energía en el marco de su estrategia de Comunidades Energéticas, en donde se ha puesto a disposición la información requerida y, así mismo, se han intercambiado conceptos con este ministerio bajo el propósito de articulación con las entidades adscritas para llevar las Comunidades Energéticas a todo el sector minero energético.

Por otro lado, se ha asistido a los talleres convocados por el Ministerio de Minas y Energía sobre el Catálogo Tecnológico Colombiano para la Generación de Electricidad, que se da en el marco de la cooperación en materia de energía entre Colombia (MinEnergía - UPME) y Dinamarca (La Agencia Danesa de Energía - La Embajada de Dinamarca en Colombia).

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Así mismo, se participó en el taller para la construcción conjunta de la matriz de entorno del Plan Energético Nacional 2024 – 2054 bajo una invitación realizada por la UPME. Espacio en el cual se realizó una jornada de actualización de la matriz de entorno desde un enfoque de transición energética y, así mismo, identificar los factores ambientales, sociales, tecnológicos, económicos y políticos que pueden influir en esta transición.

Eventos de participación relacionados con la Transición Energética Justa.

Se ha realizado una participación en los diferentes espacios del orden nacional, en los cuales se han tratado temáticas que apuntan al cumplimiento de algunos de los objetivos institucionales y obligaciones misionales de la ANH, en el marco de la resolución 40234 de 2023 y la resolución 40066 de 2024 (Delegación del Ministerio de Minas y Energía a la ANH en la elaboración de los insumos y el apoyo necesario para la continuidad en la formulación y diseño de la política pública 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 (CO₂), a través del aprovechamiento de Fuentes No Convencionales de Energía - FNGE).

Varios de los eventos en los que se ha participado corresponden con las políticas gubernamentales enfocadas al proceso de transición energética justa, así como la revisión de temas coyunturales de energías renovables que contienen agendas propuestas que adoptan temas que son de interés de la Gerencia, y que además permiten la construcción de insumos normativos y técnicos para consulta.

Se participó en diferentes escenarios como talleres, conferencias, espacios de networking, de tal forma, que se pudo acceder de primera mano a las discusiones, aspectos relevantes y en general escenarios de aprendizaje e intercambio de conocimiento, tanto con entes de orden gubernamental como los actores privados relevantes para el sector.

Algunos de estos eventos de participación han sido:

EVENTO	ORGANIZADOR
"Comunidades Energéticas: una oportunidad para la Transición Energética Justa"	MME
Conferencia de las Partes COP16	Ministerio de Medio Ambiente
Conferencia Soluciones de Generación a Gas	GECOLSA
Escuela TEJ enfocado en Comunidades Energéticas	MME
Foro compartiendo experiencias del sector energético chileno para Colombia	Embajada de Chile en Colombia.
Foro de Comunidades Energéticas y Biomasa	Universidad EAN
How the right mix of law and policies can enable the energy transition	PNUMA
Primer congreso de hidrógeno y energías renovables	Universidad Nacional de Colombia
Primer Congreso de Transición Energética	CONTE, FENALTEC, SENA
Primer Congreso Internacional ANLA 2024	ANLA
Reducción de fallas y consumo energético de los sistemas de levantamiento artificial en Ecopetrol	ARPEL
Seminario de Transición Energética Justa: un concepto en disputa	UPME
Sexto congreso Colombia Petróleo y Gas	Vostock Capital
Simposio "Perspectivas de la paz ambiental en Colombia"	Universidad Javeriana
Webinar "El significado de las transiciones energéticas justas para nuestra región"	ARPEL

Tabla. Eventos en los que se hizo presencia - Fuente: Gerencia SCYMA de la ANH

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Articulación de espacios con el Observatorio Internacional de Emisiones de Metano (IMEO).

Bajo el liderazgo de la Gerencia SCYMA, se han abierto espacios de articulación con el Observatorio Internacional de Emisiones de Metano (IMEO), como resultado, se participó en el Taller sobre emisiones de metano en el sector de hidrocarburos, dirigido por Carbon Limits. Además, se gestionó la capacitación virtual “IMEO: Emisiones de Metano para el Sector Petróleo y Gas”, la cual certifica a los participantes. En esta capacitación participan representantes del Ministerio de Minas y Energía y la ANH.

Gestión y análisis de información relacionada con los Planes Integrales de Gestión de Cambio Climático Empresariales (PIGCCe).

Se ha realizado análisis y gestión a los informes de los PIGCCe que las empresas han reportado, en el marco del **Acuerdo 06 de 2023**, *“Por el cual se establecen criterios para la administración de contratos y convenios de hidrocarburos con el fin de incentivar la exploración de hidrocarburos e impulsar el proceso de Transición Energética Justa”* y el **Acuerdo 02 de 2024** *“Por el cual se adoptan medidas frente a los Contratos y Contratos Adicionales de Exploración y Producción de Hidrocarburos en Yacimientos No Convencionales”*. Para hacer seguimiento se implementó una matriz que permite verificar el cumplimiento de los lineamientos establecidos por el Ministerio de Minas, en julio del año 2023.

Se realizaron reuniones con el grupo de Cambio Climático de la Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales del Ministerio de Minas y Energías donde se les contextualizó el estado de los PIGCCe que han presentado a la ANH, el consolidado de las metas propuestas por las compañías y se intercambiaron opiniones de cómo se pueden mejorar los Lineamientos del PIGCCe para una próxima actualización que pretender adelanta el Ministerio.

Propuesta de la Hoja de Ruta de la Transición Energética del Sector Hidrocarburos.

Se realizó un diagnóstico preliminar, interno a la ANH, identificando los esfuerzos de la Entidad para el apoyo a la transición energética; así mismo, como actores externos dentro del sector de hidrocarburos, se tuvo en cuenta a las empresas y entidades clave, incluyendo gremios, gobierno, academia y agencias de cooperación internacional.

Con el objetivo de articular el desarrollo y compromiso de todo el sector en la Transición Energética Justa, se realizó la estructuración de la “Encuesta Diagnóstico -Transición Energética Justa del Sector Hidrocarburos como instrumento de recolección de información dispuesto por la ANH, para conocer de primera mano los proyectos que las empresas del sector vienen desarrollando o promoviendo en este ámbito. Además, se han establecido espacios de trabajo colaborativo, con otras entidades, para fortalecer esta iniciativa.

Este esfuerzo permitirá a la ANH visibilizar las acciones que el sector de hidrocarburos ha desarrollado en favor de la Transición Energética, incluidas aquellas iniciativas que hasta ahora no han tenido suficiente exposición. Como parte de este trabajo, se está desarrollando el “Observatorio para la Transición Energética del Sector Hidrocarburos”, un componente esencial para el seguimiento y análisis continuo de los avances en la transición energética y el sector de

hidrocarburos, a su vez, un espacio para la divulgación de lo que está avanzando el sector en temas coyunturales como las energías renovables.

Articulación de espacios con instancias del orden internacional en el marco de la transición energética para el sector hidrocarburos.

Uno de los espacios vitales organizados fue el realizado con la Agencia Internacional de Energía (AIE). En este encuentro los miembros de esta agencia intercambiaron algunas consideraciones y comentarios sobre aspectos específicos que se deberían trabajar en una hoja de ruta de transición energética para el sector de hidrocarburos; así mismo, recomendaron una serie de documentos y referencias que desde la AIE se considera relevante en la construcción de la hoja de ruta del sector.

Reuniones de articulación y planeación con Presidencia de la ANH.

Otro de los ejes en los que se trabajaron, fue la participación continua en reuniones de articulación y planeación, bajo el liderazgo de la presidencia de la ANH, en donde se establecieron lineamientos de acción en el marco de la Transición Energética. Como insumos para el desarrollo de estas reuniones se elaboraron presentaciones y material técnico y análisis de política pública que resultan de vital importancia para una propuesta de construcción de la hoja de ruta del sector.

Construcción de una Caja de Herramientas de Análisis de Política Pública.

Como parte fundamental de la planeación estratégica para la Transición Energética Justa del Sector Hidrocarburos desde ANH, es fundamental identificar la reglamentación y normatividad que cubre las acciones que se están desarrollando. En este sentido, se trabajó en el análisis del marco normativo en temas como: el Plan Nacional de Desarrollo, el Documento CONPES 4075 de 2022, así como la Ley 99 de 1993, la Ley 1665 de 2013, la Ley 1715 de 2014, la Ley 2099 de 2021, entre otras; que conforman el contexto normativo de regulación de la Transición Energética del país.

En la etapa de formulación y toma de decisiones para las Políticas Públicas se deben tener en cuenta, entre otras cosas, la transformación de la demanda, problemas y propuestas que desde los programas gubernamentales se fomenten, además de la legislación que los justifica. Se ha propuesto una caja de herramientas de análisis de política pública que sirva como marco de referencia para la elaboración de los diferentes 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, y de la delegación de algunos recursos energéticos a la ANH.

Formulación de una Estrategia Pedagógica para los Territorios.

Como parte importante de la Transición Energética Justa es necesario tener una mirada integral de los actores inmersos en su planeación estratégica, y por ello, es fundamental proyectar iniciativas que sean incluyentes a nivel territorial con el fin de promover el relacionamiento y capacitación con las comunidades. En este sentido, se viene estructurando una propuesta de estrategia pedagógica, en donde se busca generar interés en las comunidades para involucrarse, concientizarse y apropiarse en el uso fuentes no convencionales de energía renovable-FNCER.

Esta estrategia es un instrumento que podría facilitar el proceso de aprendizaje y apropiación de los conocimientos relacionados con la Transición Energética Justa a las comunidades en sus territorios.

Proyectos de Inversión Socioambiental.

En el año 2022 fue aprobado por el Departamento Nacional de Planeación – DNP el proyecto de Inversión Socio ambiental para la vigencia 2023 – 2027 denominado “Apoyo para la viabilización de las actividades de exploración y producción de hidrocarburos a través de la articulación institucional de la gestión socio ambiental” luego de surtir los respectivos trámites de viabilidad técnica con el Ministerio de Minas y Energía y la Gerencia de Planeación de la ANH.

Este proyecto debió surtir trámite de modificación ante el DNP a finales del mes de diciembre con el fin de acoger los lineamientos de política pública que fueron definidos en el documento Bases del Plan Nacional de Desarrollo 2022 – 2026 “Colombia Potencia Mundial de la Vida”, particularmente en la transformación “Internacionalización, transformación productiva para la vida y acción climática”; en el literal “B. Transición energética justa, segura, confiable y eficiente para alcanzar carbono neutralidad y consolidar territorios resilientes al clima”. Para ello, se plantearon acciones que especialmente buscan contribuir a la construcción de un territorio y una sociedad resiliente al clima, y al acompañamiento para la articulación interinstitucional que promueva la correcta ejecución de los contratos en fase exploratoria; aspecto igualmente mencionado en las Bases del Plan Nacional de Desarrollo 2022 – 2026, en el enunciado “Seguridad y confiabilidad energética”.

La modificación aprobada por el DNP para el proyecto de inversión 2023 – 2027 cuenta con tres ejes principales:

Iniciativas de inversión socio ambiental

- Contribución al desarrollo sostenible de las regiones
- Transformar relaciones conflictivas y generar confianza con los actores en territorio
- Diversificación de la economía local y cierre de brechas sociales

Estrategia Territorial de Hidrocarburos

- Articulación Institucional con entidades del Gobierno Nacional, competentes en la regulación de las actividades de Exploración y producción de Hidrocarburos.
- Presencia territorial en los 12 territorios priorizados.
- Generación de espacios de Diálogo Social
- Fortalecimiento de actores y generación de capacidades
- Participación comunitaria

Gestión Ambiental, Ordenamiento y Planificación Territorial

- Fortalecimiento y articulación de las autoridades ambientales (municipios – CARs), para la obtención y consolidación de información, y construcción línea base ambiental
- Generación de información ambiental, de ordenamiento y planificación territorial.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

GESTIÓN 2024

En el marco de la ejecución del proyecto de inversión para la vigencia 2024 se suscribieron dos convenios:

Convenio Interadministrativo No. 427 de 2024 con el Instituto de Investigaciones Marinas y Costeras Benito Vives de Andrés - INVEMAR, el cual tiene por objeto *“Aunar esfuerzos técnicos, humanos, administrativos y financieros entre el INVEMAR y la ANH para adelantar en el marco de sus competencias, acciones de fortalecimiento, cooperación, investigación y apoyo mutuo, dirigidas a la generación de conocimiento científico y al mejoramiento de su acceso sobre áreas de interés costa afuera, que permita la evaluación de alternativas ambientales, como soporte a la valoración del potencial de energía marina del país, hacia su transición energética.”*

En el marco de este convenio se ejecuta el producto del proyecto de inversión denominado *“Documentos de Investigación”*, el cual con corte al mes de octubre de 2024 El proyecto que ejecuta el INVEMAR alcanza un Avance del 47% - Plan el Plan detallado de Trabajo con corte al 16 de octubre de 2024

TEMÁTICA 1. Caracterización ambiental del área disponible para el desarrollo de proyectos de generación de energía eólica – Galerazamba

TEMÁTICA 2. Caracterización de las comunidades del bentos marino del área de interés para el establecimiento de potenciales parques eólicos costa afuera en la guajira.

Convenio Interadministrativo No. 454 de 2024 con la ALIANZA PÚBLICA PARA EL DESARROLLO INTEGRAL – ALDESAROLLO, el cual tiene por objeto *“Aunar esfuerzos técnicos, administrativos, económicos y de interés público, entre la ANH y el asociado, para ejecutar el proyecto de gestión asociado ambiental en los territorios donde se desarrollan los contratos de exploración y producción de hidrocarburos, para la articulación y fortalecimiento de los actores, que contribuya al mejoramiento de su calidad de vida y su entorno, la prevención y gestión de la conflictividad del sector, bajo el marco del respeto a los derechos fundamentales, la participación, el diálogo social y la generación de conocimiento, en armonía con el Plan Nacional de Desarrollo y su apuesta para avanzar en la transición energética justa.”*

En el marco de este convenio se desarrollan las actividades y planes de acuerdo con los productos del proyecto de Inversión como se relacionan a continuación:

Producto DNP – Documentos de Planeación

Consiste en la formulación e Implementación de iniciativas de inversión socio ambiental en los territorios donde se desarrollan las actividades de exploración y producción de hidrocarburos en el marco de los contratos administrados por la ANH.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Este producto de acuerdo con las indicaciones del DNP y el Ministerio de Minas y Energía fue regionalizado por departamentos, tarea que fue realizada en la Plataforma Integrada de Inversión Pública – PIIP del DNP, para la vigencia actual con el aval previo de la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos, la Gerencia SCYMA y la Gerencia de Planeación, en atención a las instrucciones impartidas por el DNP y el Ministerio de Minas y Energía.

El ejercicio de regionalización se hizo con el apoyo, acompañamiento y verificación de la Gerencia de Planeación, información analizada con el Grupo de Seguimiento Socio ambiental de la Gerencia SCYMA y el Grupo de Gestión Ambiental y ordenamiento, priorizando y ponderando criterios tales como:

- Contratos suspendidos por causas socio ambientales
- Contratos en Fase 0
- Contratos en primera Fase
- Contratos en alerta por causas socio ambientales

Así mismo, se obtuvo de las bases de datos actualizadas de la ANH

- Volumen Regalías BBL o KPC por departamento fuente <https://gop.anh.gov.co/Web/>
- Reserva Petróleo (BLS) y Reserva Gas (Kpc) por departamento – Reservas – VORP
- Estrategia de Gas por departamento - VHC
- Contratos en Fase 0, Fecha efectiva, Avisos de Descubrimiento – VCH

Los recursos de este producto de acuerdo con los criterios definidos por el DNP se regionalizaron para su ejecución como se relaciona a continuación.

	Localización (Departamento)	Vigencia	Compromisos
Producto DNP Documentos de Planeación	Casanare	2024	4.417.970.428,00
	Meta	2024	4.088.565.509,00
	Putumayo	2024	2.173.506.822,00
	Córdoba	2024	1.080.500.375,00
	Boyacá	2024	1.074.742.916,00
	Santander	2024	951.903.631,00
	Cesar	2024	881.856.552,00
	Huila	2024	744.358.017,00
	Sucre	2024	696.193.877,00
	La Guajira	2024	626.788.203,00
	Nacional (Norte Santander, Caquetá, Arauca, Antioquia, Tolima, Bolívar, Cundinamarca, Magdalena, Atlántico)	2024	3.995.613.670,00
			20.732.000.000,00

Con corte al mes de diciembre se adelanta por parte de la ANH y ALDESARROLLO la formulación de las iniciativas de inversión socio ambiental que serán implementadas, se tienen priorizados algunos municipios de acuerdo con las necesidades de fortalecer la actividad hidrocarburífera

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

buscando reactivar los contratos que se encuentran suspendidos y prevenir la suspensión de nuevos contratos.

Producto DNP – Servicio de divulgación para la atención y disminución de la conflictividad del sector de hidrocarburos

Estrategia Territorial de Hidrocarburos

Durante el 2024 se implementaron planes de trabajo articulados con las entidades aliadas de la Estrategia Territorial de Hidrocarburos, en adelante ETH, la cual tiene como objetivo prevenir, atender y transformar la conflictividad social y ambiental que se genera en las regiones por las actividades de exploración y producción de hidrocarburos, a través de una gestión coordinada, planificada y efectiva con las entidades del Estado que por competencia deben atender las diferentes líneas de conflictividad presentadas en los territorios, entre ellas las relacionadas con asuntos de contratación de mano de obra, bienes y servicios, asuntos ambientales, inversión social, consulta previa y asuntos étnicos, entre otros.

Se anexa a este documento el registro de conflictividad social (Alertas Tempranas y Vías de Hecho)

Teniendo en cuenta lo anterior, se desarrollaron **(5)** planes de trabajo durante esta vigencia, con las siguientes entidades aliadas:

ENTIDAD	OBJETO	VALOR PROYECTO
Ministerio de Minas y Energía	Aunar esfuerzos técnicos, administrativos legales y financieros entre la ANH y el MME - OAAS con el fin de fortalecer los procesos de relacionamiento social en los territorios priorizados en forma tal que se disminuyan los impactos sociales y ambientales y se mejore la articulación y la concurrencia con los gobiernos locales en donde se desarrollan actividades del sector de hidrocarburos.	\$1.400.000.000
Ministerio del Trabajo	Construir y participar en espacios de diálogo a través de estrategias en territorios donde actualmente se adelanten proyectos de exploración y producción de hidrocarburos para desescalar conflictividad socio laboral emergente, buscando garantizar el derecho al trabajo decente, generar empleos de calidad -con derechos a la protección social-, la construcción de acuerdos con el propósito de lograr una paz laboral duradera.	\$ 900.000.000
Dirección Autoridad Nacional de Consulta Previa – DANCP	Fortalecer el recurso humano requerido en la Dirección Autoridad	\$ 900.000.000

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

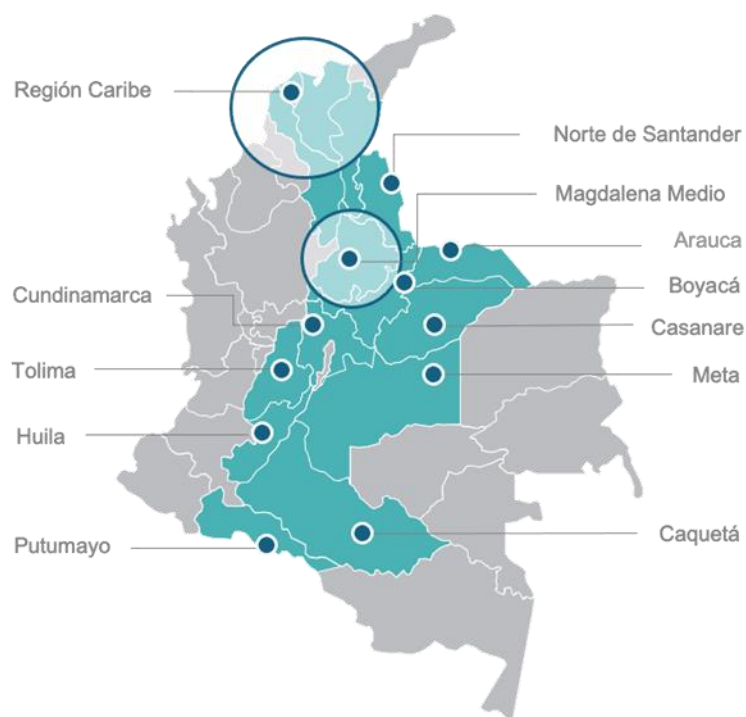
Código Postal: 111321. Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: +57 (601) 593 1717

Línea Gratuita: 01 8000 953000

ENTIDAD	OBJETO	VALOR PROYECTO
	Nacional de Consulta Previa (subdirecciones técnicas y de gestión), para adelantar las etapas de determinación de procedencia de consulta previa y el desarrollo de los procesos consultivos en los proyectos, obras o actividades de exploración y producción de hidrocarburos.	
Unidad Administrativa Especial Servicio Público de Empleo	Continuar con la implementación de la estrategia para el fortalecimiento de las líneas de: Atención, transformación y prevención, de la conflictividad asociada a temas de gestión y colocación de empleo, en territorios donde se desarrollan proyectos de exploración y producción de hidrocarburos.	\$ 600.000.000
Autoridad Nacional de Licencias Ambientales - ANLA	Fortalecer las acciones misionales de la entidad, se requiere continuar trabajando en el fortalecimiento del modelo de licenciamiento ambiental con el objeto de robustecer los instrumentos que lo integran, en aras de garantizar el adecuado desarrollo de los proyectos de hidrocarburos sujetos a licenciamiento ambiental.	\$ 500.000.000

Así mismo, se consolidaron los equipos técnicos de la ANH y las entidades aliadas, garantizando así la presencia institucional en **12** territorios priorizados: Regiones Caribe y Magdalena Medio, departamentos del Meta, Casanare, Putumayo, Caquetá, Huila, Tolima, Arauca, Norte de Santander, Cundinamarca y Boyacá, a continuación, se presenta mapa de las regiones priorizadas:



En la línea de atención, desde la ANH se fortaleció la gestión del conocimiento a través del registro de información de la conflictividad social en el Sistema de Información Geográfica de la Estrategia Territorial de Hidrocarburos, SIGETH, en el cual durante lo corrido del año 47 alertas tempranas y 178 vías de hecho, situaciones que fueron atendidas activando la estrategia de articulación institucional coordinada con las entidades aliadas.

Por su parte, en la línea prevención se ha generado relacionamiento permanente con los actores en territorio, a través de los asesores territoriales de la ANH quienes realizan lectura y mapeo permanente de las diferentes problemáticas manifestadas en las regiones, así como la gestión de espacios de dialogo preventivo y escenarios para el fortalecimiento de actores.

Entre dichos espacios preventivos se resaltan:

Las mesas departamentales para el fortalecimiento del sector de hidrocarburos en territorio que se llevaron entre los meses de septiembre, octubre y diciembre en Villavicencio, Ibagué, Doradal, Bucaramanga, Yopal, Caribe Córdoba sucre y cesar. Estos espacios han contado con la presencia de los diferentes actores intervinientes en el sector del orden nacional, regional y local entre los que se destacan gobernadores, alcaldes, personeros municipales, empresas operadoras y la ANH, en cabeza de su Presidente, la Vicepresidenta de Contratos de Hidrocarburos y el Gerente de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente.

Los talleres de fortalecimiento institucional desarrollado con comunidades, autoridades locales y empresas operadoras en los departamentos de La Guajira, Córdoba, Sucre, Magdalena y Norte de Santander.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

La generación de más de 120 espacios de dialogo preventivo con actores territoriales (comunidades, autoridades locales, operadoras y contratistas).

En la línea de seguimiento y monitoreo, se realizó el respectivo seguimiento a los diferentes compromisos con actores territoriales, así mismo, se participó en las sesiones del Centro de observación, Análisis y Transformación Social COATS liderado por el Viceministerio del Diálogo del Ministerio del Interior.

Producto DNP – Documentos de Lineamientos Técnicos

A través del aliado ALDESARROLLO se implementan planes de trabajo para el fortalecimiento y trabajo articulado con las autoridades ambientales regionales en áreas de interés de hidrocarburos, para generar capacidad técnica en las entidades de carácter ambiental para la toma de decisiones sobre la viabilidad de las actividades de exploración y producción de hidrocarburos:

Proyecto de fortalecimiento – Corporación Autónoma Regional de Santander – CAS

Proyecto de fortalecimiento – Corporación Autónoma Regional de los Valles del Sinú y del San Jorge – CVS

Proyecto de fortalecimiento – Corporación Autónoma Regional de la Guajira - CORPOGUAJIRA

Proyecto de fortalecimiento – Corporación Autónoma Regional de la Frontera Nororiental - CORPONOR

Proyecto de fortalecimiento – Corporación para el Desarrollo Sostenible del Área de Manejo Especial La Macarena – CORMACARENA

Proyecto de fortalecimiento – Corporación Para el Desarrollo Sostenible de la Mojana y el San Jorge CORPOMOJANA

Proyecto de fortalecimiento – Corporación para el Desarrollo Sostenible del Sur de la Amazonia CORPOAMAZONIA

Audiencias de socialización del Proyecto de Ley Estatutaria No. 202 de 2022

La ANH participó en las diversas audiencias públicas citadas por el representante ponente principal del proyecto de Ley Estatutaria 202C/2022: "Por medio de la cual se regula el derecho a la participación de la ciudadanía afectada y potencialmente afectada por el desarrollo de proyectos de exploración y explotación de recursos naturales no renovables, se crean mecanismos de participación para deliberar y decidir sobre la ejecución y desarrollo de esos proyectos y se dictan otras disposiciones", la cual prevé la participación ciudadana en todas las etapas de los proyectos extractivos.

También la ANH aportó un documento con observaciones que compartió con el Ministerio de Minas y el Senado de la República, y movilizó recursos para estar en todas las mesas programadas en Nobsa, Valledupar, Bucaramanga, Montelíbano y Támesis.

Se adjunta como anexo los **Comentarios GSCYMA-VCH-ANH: Proyecto de Ley estatutaria No. 202 de 2022 Cámara “Por medio de la cual se regula el derecho a la participación de la ciudadanía afectada y potencialmente afectada por el desarrollo de proyectos de exploración y explotación de recursos naturales no renovables, se crean mecanismos de participación para deliberar y decidir sobre la ejecución y desarrollo de esos proyectos y se dictan otras disposiciones.”**



Adobe Acrobat
PDFXML Document

<p>Convenio 634 de 2021- ANH 2021- SGC</p> <p>SUPERVISOR INICIAL: Carlos Alberto Rey SUPERVISOR LIQUIDADOR: Hugo Buitrago</p> <p>Supervisores por producto: Subproducto 1: Lina Serna Subproducto 2: María Cecilia Ruiz. Subproducto 3: Arlex Gutiérrez. Subproducto 4: Carlos Rey</p>	<p>Presentación de informe financiero final por parte del SGC, desagregado para el producto 3 y 4 y por ítems:</p> <p>Con respecto a los productos 1 y 2 no se adquirieron equipos, fueron entregados los productos a satisfacción, informes financieros y constancias del EPIS.</p> <p>El SGC no ha dado respuesta sobre los requerimientos formulados por los supervisores del contrato sobre los productos 3 y 4.</p> <p>Pendiente constancia del EPIS para los productos 3 y 4</p> <p>Bienes adquiridos en el convenio y suscripción del comodato:</p> <p>La ANH no ha logrado realizar el inventario de la totalidad de los Equipos adquiridos para los productos 3 y 4.</p> <p>Realizada la visita física en las instalaciones de la Litoteca y las sedes del SGC, se identificaron Plotters, pantallas inteligentes, Equipo AMIS, entre otros; sin embargo, hay equipos aún no identificados a falta del informe financiero detallado.</p> <p>En este sentido la ANH procedió a solicitar la entrega de bienes específicos, bienes que no han sido entregados por parte del SGC. A su vez se le solicitó al SGC la suscripción de un contrato de comodato sobre dichos bienes; no obstante dicha entidad se negó a formalizar</p>	<p>Presentación de informe financiero final por parte del SGC, desagregado para el producto 3 y 4 y por ítems:</p> <p>Cláusula tercera- obligaciones de las partes, Obligaciones del SGC, numeral 16 de la minuta contractual: “15. <i>Presentar los informes sobre la ejecución del convenio que le sean solicitadas por el Supervisor del mismo por parte de la ANH.</i>”</p> <p>La presentación del presente informe financiero es un aspecto auditado por la CGR.</p> <p>Pendiente constancia del EPIS para los productos 3 y 4: para la suscripción del Acta de Recibo a Satisfacción de Productos, Bienes o Servicios es necesario primero contar con la Constancia de Entrega de Información al SGC expedida por el EPIS, esto teniendo en cuenta los lineamientos establecidos en el Manual de Entrega de Información Técnica y Geológica de las actividades de evaluación y producción de hidrocarburos, que aplican para los productos relacionados con el balance de los diferentes Convenios y Contratos suscritos con la ANH que incluyen información técnica.</p>	SI	NO	NO
---	---	---	----	----	----

	<p>bajo este instrumento la tenencia de los bienes.</p> <p>Informe sobre el estado de los contratos suscritos por el SGC para la ejecución del convenio: Para la liquidación del convenio se requiere que SGC liquide los contratos suscritos con ENTERRITORIO y demás proveedores contratados para la ejecución del convenio. A la fecha la ANH desconoce el estado de dichos contratos y su liquidación.</p>	<p>Bienes adquiridos en el convenio y suscripción del comodato, hallazgo constituido por la CGR mediante el informe final auditoría de cumplimiento No. 2023EE0090656 del 05 de junio de 2023:</p> <p>En cuanto se refiere a la propiedad de los bienes adquiridos con aportes de la ANH, no pueden desconocerse las normas presupuestales ni la titularidad que recae sobre los mismos del dueño del recurso público que aporta para el cumplimiento del objeto y actividades del Convenio, pero no escapan esos aportes de su contabilidad ni patrimonio. (Sentencia C-064-03 sobre los bienes que conforman el patrimonio público y el régimen contable).</p> <p>Resolución No. 582 de junio 17 de 2022, "Por la cual se adopta la Política General Administrativa para activos adquiridos con recursos de la ANH", en su artículo tercero y cuarto determinó: "(...)"</p> <p>ARTICULO TERCERO. – CELEBRACIÓN DE CONTRATOS DE COMODATO. <i>Los bienes adquiridos con recursos de la ANH podrán darse en comodato, según lo dispuesto por el artículo 2200 del Código Civil, siempre y cuando medie una justificación por parte del ordenador del gasto, que demuestre que dichos bienes prestan un mejor servicio en otra entidad del que le prestan directamente a la ANH, o que son necesarios para que las entidades ejecutoras sigan desarrollando o preserve los fines del Convenio o Contrato suscrito.</i></p> <p>ARTICULO CUARTO. - TRATAMIENTO DE ACTIVOS ADQUIRIDOS CON ANTERIORIDAD. <i>Los bienes que a la fecha hayan sido adquiridos por intermedio de los Convenios y Contratos interadministrativos</i></p>			
--	---	---	--	--	--

		<p><i>celebrados con anterioridad a la entrada en vigencia de la presente Resolución y que no estén liquidados, o que estando liquidados no se haya definido el tratamiento de los bienes adquiridos con recursos de la ANH, deberán dar cumplimiento a lo dispuesto en el presente acto administrativo (...).</i></p> <p>Informe sobre el estado de los contratos suscritos por el SGC para la ejecución del convenio: Con esta información es posible verificar la inversión de los recursos establecidos en el Convenio, determinar el valor real de los recursos no ejecutados y que deben reintegrados a la ANH por parte del SGC.</p>			
<p><u>Convenio 01 de 2022-01 de 2022-SGC.</u></p> <p>SUPERVISOR INICIAL: Johon Albert Restrepo.</p>	<p>Presentación de informe financiero final por parte del SGC, desagregado para el producto 3 y 4 y por ítems: Para los productos 3 y 4 se adquirieron equipos y bienes.</p> <p>Pendiente constancia del EPIS: Producto 1: Ya cuenta con Constancia del EPIS y recibo a satisfacción del producto. Producto 2, 3 y 4: no tienen constancia del EPIS.</p> <p>Bienes adquiridos en el convenio y suscripción del comodato: La ANH procedió a realizar visita a las instalaciones del SGC en el mes de marzo de 2023 y a la Litoteca, a fin de inventariar, identificar y plaquetear los bienes; no obstante, los bienes inventariados no ha sido posible incluirlos en la contabilidad de la ANH, toda vez que el SGC no ha firmado el acta de identificación de bienes remitida por la ANH. A falta de informe financiero existen bienes sin identificar.</p> <p>Informe sobre el estado de los contratos suscritos por el</p>	<p>Presentación de informe financiero final por parte del SGC, desagregado para el producto 3 y 4 y por ítems:</p> <p>cláusula tercera- obligaciones de las partes, Obligaciones del SGC, numeral 16 de la minuta contractual: "16. <i>Presentar los informes sobre la ejecución del convenio que le sean solicitadas por el Supervisor del mismo por parte de la ANH.</i> 17. <i>Mantener informada a la ANH a través del supervisor del convenio sobre el avance y manejo de recursos objeto del convenio.</i>"</p> <p>La presentación del presente informe financiero es un aspecto auditado por la CGR.</p> <p>Pendiente constancia del EPIS: para la suscripción del Acta de Recibo a Satisfacción de Productos, Bienes o Servicios es necesario primero contar con la Constancia de Entrega de Información al SGC expedida por el EPIS, esto teniendo en cuenta los lineamientos establecidos en el Manual de Entrega de Información Técnica y Geológica de las actividades de evaluación y</p>	SI	NO	NO

	<p>SGC para la ejecución del convenio: Para la liquidación del convenio se requiere que SGC liquide los contratos suscritos con ENTERRITORIO y demás proveedores contratados para la ejecución del convenio. A la fecha la ANH desconoce el estado de dichos contratos y su liquidación.</p> <p>Sobre el presente convenio se constituyó reserva presupuestal 2022, que debe ser pagada en el año 2023.</p>	<p>producción de hidrocarburos, que aplican para los productos relacionados con el balance de los diferentes Convenios y Contratos suscritos con la ANH que incluyen información técnica.</p> <p>Bienes adquiridos en el convenio y suscripción del comodato, hallazgo constituido por la CGR mediante el informe final auditoría de cumplimiento No. 2023EE0090656 del 05 de junio de 2023:</p> <p>En cuanto se refiere a la propiedad de los bienes adquiridos con aportes de la ANH, no pueden desconocerse las normas presupuestales ni la titularidad que recae sobre los mismos del dueño del recurso público que aporta para el cumplimiento del objeto y actividades del Convenio, pero no escapan esos aportes de su contabilidad ni patrimonio. (Sentencia C-064-03 sobre los bienes que conforman el patrimonio público y el régimen contable).</p> <p>Resolución No. 582 de junio 17 de 2022, "Por la cual se adopta la Política General Administrativa para activos adquiridos con recursos de la ANH", en su artículo tercero y cuarto determinó: "(...) ARTICULO TERCERO. – CELEBRACIÓN DE CONTRATOS DE COMODATO. Los bienes adquiridos con recursos de la ANH podrán darse en comodato, según lo dispuesto por el artículo 2200 del Código Civil, siempre y cuando medie una justificación por parte del ordenador del gasto, que demuestre que dichos bienes prestan un mejor servicio en otra entidad del que le prestan directamente a la ANH, o que son necesarios para que las entidades ejecutoras sigan desarrollando o preserve los</p>			
--	---	---	--	--	--

		<p>finis del Convenio o Contrato suscrito.</p> <p>ARTICULO CUARTO. - TRATAMIENTO DE ACTIVOS ADQUIRIDOS CON ANTERIORIDAD. Los bienes que a la fecha hayan sido adquiridos por intermedio de los Convenios y Contratos interadministrativos celebrados con anterioridad a la entrada en vigencia de la presente Resolución y que no estén liquidados, o que estando liquidados no se haya definido el tratamiento de los bienes adquiridos con recursos de la ANH, deberán dar cumplimiento a lo dispuesto en el presente acto administrativo (...).</p> <p>Informe sobre el estado de los contratos suscritos por el SGC para la ejecución del convenio: Con esta información es posible verificar la inversión de los recursos establecidos en el Convenio, determinar el valor real de los recursos no ejecutados y que deben reintegrados a la ANH por parte del SGC.</p>			
--	--	---	--	--	--

2. el marco de las competencias, funciones y en cumplimiento de las actividades misionales de cada Entidad, propendiendo por un aprovechamiento óptimo y sostenible de los recursos energéticos costa afuera.”

Audiencias de socialización del Proyecto de Ley Estatutaria No. 202 de 2022

La ANH participó en las diversas audiencias públicas citadas por el representante ponente principal del proyecto de Ley Estatutaria 202C/2022: "Por medio de la cual se regula el derecho a la participación de la ciudadanía afectada y potencialmente afectada por el desarrollo de proyectos de exploración y explotación de recursos naturales no renovables, se crean mecanismos de participación para deliberar y decidir sobre la ejecución y desarrollo de esos proyectos y se dictan otras disposiciones", la cual prevé la participación ciudadana en todas las etapas de los proyectos extractivos.

También la ANH aportó un documento con observaciones que compartió con el Ministerio de Minas y el Senado de la República, y movilizó recursos para estar en todas las mesas programadas en Nobsa, Valledupar, Bucaramanga, Montelíbano y Támesis.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Se adjunta como anexo los **Comentarios GSCYMA-VCH-ANH: Proyecto de Ley estatutaria No. 202 de 2022 Cámara “Por medio de la cual se regula el derecho a la participación de la ciudadanía afectada y potencialmente afectada por el desarrollo de proyectos de exploración y explotación de recursos naturales no renovables, se crean mecanismos de participación para deliberar y decidir sobre la ejecución y desarrollo de esos proyectos y se dictan otras disposiciones.”**



Adobe Acrobat
PDFXML Document

4.2. Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración

Estado actual de los contratos suscritos por la ANH

Para establecer el estado de los contratos de hidrocarburos suscritos por la ANH, se ha continuado con los criterios de categorización que se describen a continuación:

1. Para los contratos en ejecución en Periodo de Producción y suspendidos en Periodo en Exploración: el estado de estos contratos será “En Ejecución” para la publicación de la página web de la ANH, con la aclaración que se encuentra suspendido en Exploración.
2. Para los contratos suspendidos con solicitud de terminación: el estado de estos contratos será “Suspendido” para la página web de la ANH, hasta que se responda de fondo la solicitud de terminación.
3. Se entenderá como contratos en trámite de terminación aquellos con solicitudes de terminación por mutuo acuerdo, renuncia o fase vencida.

Aunado a lo anterior, en el marco de las funciones de seguimiento que adelanta la VCH, semanalmente se reporta a la Presidencia el estado de contratos actualizado conforme a su ejecución, indicando los cambios que se hayan presentado.

Actualmente en la página WEB de la Entidad se encuentra publicada la relación de contratos TEA, E&P, E&E, Convenios de E&E, Convenios de E&P y Convenios de explotación.

A continuación se detallan los contratos de hidrocarburos vigentes según su Estado y Etapa:

Estado	Fase 0 / Preliminar	Exploración	Exploración / Evaluación / Producción	Evaluación / Producción	Total
--------	---------------------	-------------	---------------------------------------	-------------------------	-------

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

En ejecución	11	62	23*	123	219
Suspendido	2	19	1	3	25
En trámite de terminación	2	34			36
En Proceso de Liquidación / Cierre	2	87	1	8	98
Total	17	202	25	134	378

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

Estado YNC	Fase 0 / Preliminar	Exploración	Evaluación / Producción	Total
Suspendido	1	4	1	6
En trámite de terminación		4		4
Total	1	8	1	10

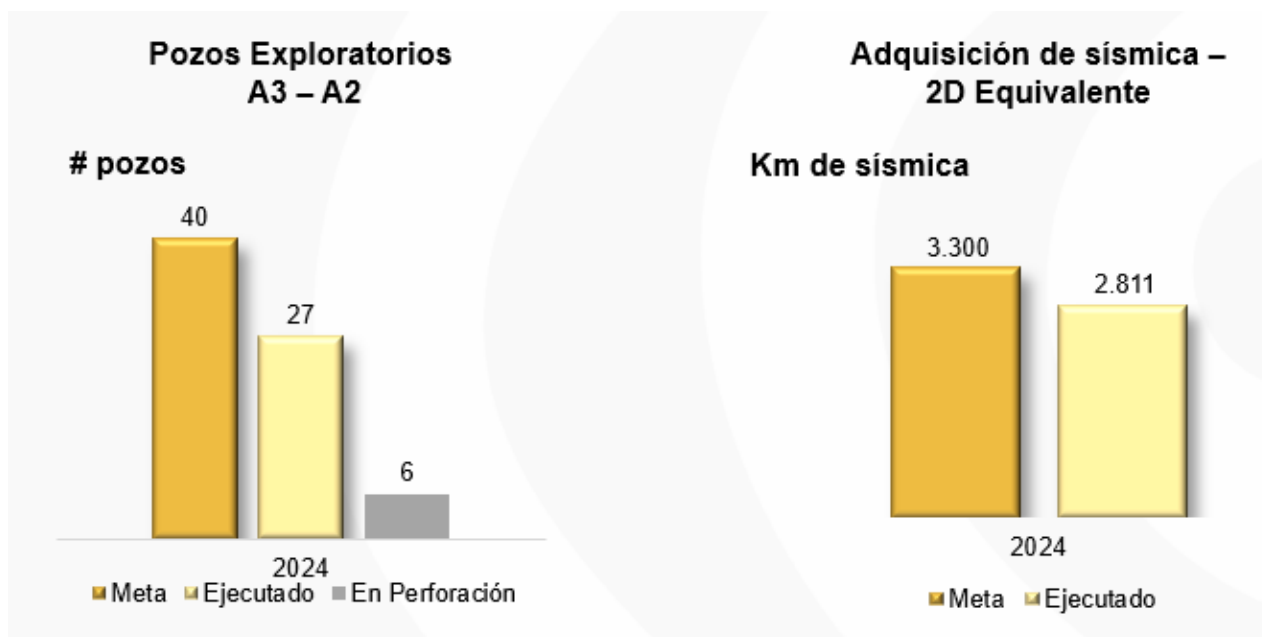
Adicionalmente se relacionan los dos Contratos Especiales de Proyectos de Investigación CEPI:

CEPI	Etapa Previa	Etapa de Ejecución
Suspendido	-	1
En Trámite de Terminación	1	-

Actividad Exploratoria

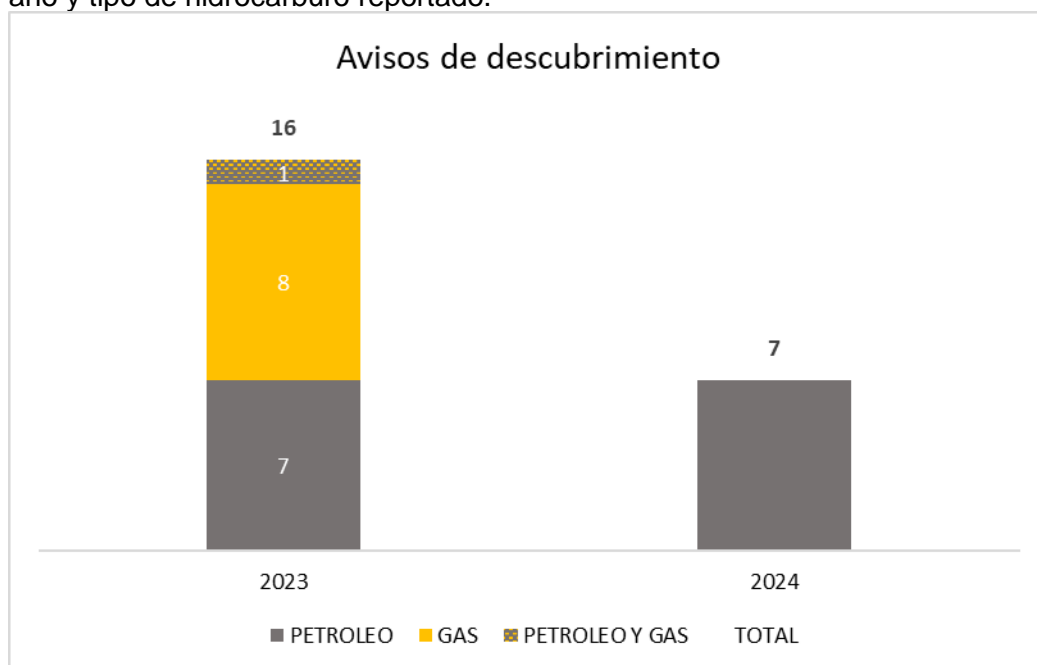
Pozos y Sísmica

Para 2024, se reporta la perforación de 27 pozos exploratorios A2 y A3 y la adquisición de 2.811 kilómetros de sísmica 2D equivalente. El avance en relación con las metas establecidas por la ANH para ambos periodos se detalla en la siguiente gráfica:



Avisos de Descubrimiento

Desde el 01 de enero del año 2023 hasta el 31 de diciembre de 2024, se han registrado un total de 23 Avisos de Descubrimiento (AD), discriminados de la siguiente manera: 14 correspondientes a petróleo, 8 a gas y 1 a petróleo y gas. La siguiente gráfica presenta la distribución de los AD por año y tipo de hidrocarburo reportado.



A continuación, se presenta el listado de Avisos de Descubrimiento clasificados por año.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Año 2024								
N o.	CONTRATO	POZO	OPERADOR	TIPO DE HIDROCARBURO	FECHA AD	CUENCA	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO
1	LLA-123	TORITOS-1	GEPARK COLOMBIA S.A.S	PETROLEO	21/01/2024	LLA	META	CABUYARO
2	LLA-81	LUCERO-1	PAREX RESOURCES COLOMBIA AG	PETROLEO	9/02/2024	LLA	CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE
3	CPO-5	HALCON-1X	ONGC VIDESH LIMITED SUCURSAL COLOMBIANA	PETROLEO	23/02/2024	LLA	META	CABUYARO
4	ARAUCA	ARAUCA-8	PAREX RESOURCES COLOMBIA AG	PETROLEO	2/04/2024	LLA	ARAUCA	SARAVENA
5	LLA-61	OMI-3	SUELOPETROL, C.A. SUCURSAL COLOMBIA	PETROLEO	18/04/2024	LLA	CASANARE	PAZ DE ARIPORO
6	ARAUCA	ARAUCA-15ST2	PAREX RESOURCES COLOMBIA AG	PETROLEO	23/08/2024	LLA	ARAUCA	SARAVENA
7	LLA-61	OMI-4	SUELOPETROL, C.A. SUCURSAL COLOMBIA	PETROLEO	3/09/2024	LLA	CASANARE	PAZ DE ARIPORO

Coexistencia de proyectos en Áreas totales o parciales de Contratos de Hidrocarburos y proyectos de energía fotovoltaica.

En cumplimiento de la Resolución 40303 del 05 de agosto de 2022, expedida por el Ministerio de Minas y Energía, “[P]or la cual se expiden lineamientos para facilitar la coexistencia de proyectos ante eventuales casos de superposiciones parciales o totales entre proyectos del sector minero energético” la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) ha asumido un papel clave en la articulación de proyectos de energías renovables y actividades de exploración y producción de hidrocarburos. Este rol ha sido fundamental para garantizar el desarrollo sostenible del sector minero-energético en Colombia, en el marco de la política de transición energética.

Desde la entrada en vigencia de la referida Resolución, la ANH ha atendido 240 solicitudes relacionadas con proyectos de energías renovables con sobreposición en Áreas en Exploración, de las 240 en 189 respuestas intervino la GSCE por encontrarse los proyectos de interés en superposición con contratos en Periodo de Exploración; de estas 189 solicitudes, 169 son de proyectos de energía solar fotovoltaica.

De las otras 51 solicitudes, 32 fueron atendidas por la GSCP, por encontrarse superposición solamente con áreas en evaluación o explotación; 17 fueron atendidas por GSCYMA, por

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

encontrarse superposición solamente con contratos en Fase Preliminar; una solicitud llegó sin información espacial, por lo cual la VT la respondió directamente informándolo y otra solicitud era de competencia de la ANM, por lo cual Participación Ciudadana dio el respectivo traslado

Gestiones Realizadas

1. Revisión y Análisis de Superposiciones: La ANH ha llevado a cabo el análisis de superposiciones entre áreas reservadas, de exploración y producción de hidrocarburos y proyectos de energías renovables; indicando a los peticionarios los Contratos o Convenios E&P o E&E, el Contratista y el estado de cada contrato.

2. Acompañamiento Técnico y Normativo: La entidad ha brindado orientación técnica y normativa a los actores involucrados, asegurando que las decisiones adoptadas se alineen con los principios de la Resolución 40303 y respeten los derechos adquiridos de las partes, en esta función ha acompañado las mesas de negociación con desarrolladores de proyectos como ENEL y CANACOL, ha propiciado reuniones con el ANLA para facilitar la emisión de licencias ambientales en áreas con superposición. .

3. Fortalecimiento Institucional: Se han implementado herramientas tecnológicas y metodológicas para optimizar la gestión de solicitudes, reduciendo los tiempos de respuesta y mejorando la calidad de las intervenciones.

El número de solicitudes presentadas a la Entidad evidencia el dinamismo del sector minero-energético y la creciente importancia de las energías renovables en el panorama nacional. La gestión realizada por la ANH ha permitido:

Promover la Transición Energética: El gas natural es el combustible que soporta la transición energética por su mínimo aporte a la huella de Carbono, en tal sentido se trabaja para alcanzar el desarrollo armónico de los contratos de hidrocarburos con los Prospectividad para gas natural y los proyectos de energías renovables para contribuir al cumplimiento de los objetivos climáticos de Colombia y a la diversificación de la matriz energética.

Garantizar la Seguridad Jurídica: En la ANH estamos seguros de la necesidad de que el país transite hacia fuentes de energías renovables en consecuencia los acuerdos operacionales de coexistencia serán el elemento fundamental para el fortalecimiento de la confianza entre inversionistas del sector de hidrocarburos y de energías renovables.

Fomentar el Desarrollo Sostenible: La articulación adecuada entre los diferentes actores del sector minero-energético asegura una matriz energética que considera el aprovechamiento de todos los recursos minero-energéticos y la conservación del medio ambiente.

Retos y Perspectivas

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Aunque los avances son significativos, persisten retos importantes:

1. Incremento en la Demanda de Solicitudes: Se espera un crecimiento exponencial en la cantidad de proyectos que requerirán atención, lo que exige mayores recursos humanos y tecnológicos.

2. Armonización Normativa: Es fundamental continuar trabajando en la alineación de las normas aplicables para garantizar procesos más eficientes.

3. Fortalecimiento de la Coordinación Interinstitucional: La colaboración con entidades como el Ministerio de Minas y Energía, la UPME y la ANLA es clave para optimizar los procesos de coexistencia.

Acuerdos Consejo Directivo ANH que establecen criterios en la administración de contratos y convenios de hidrocarburos

Se consolidaron los balances de los Acuerdos 01 de 2020 de Traslados de Inversión, 010 de 2021 de Acreditaciones de Inversión y 06 de 2023, arrojando los siguientes resultados:

Traslados de Inversiones – Acuerdo No. 01 de 2020

A continuación, se presenta un resumen de las solicitudes aprobadas y con respuesta de no procedencia, gestionadas bajo Acuerdo No. 01 de 2020 (Traslados de inversión), en el periodo entre diciembre de 2020, 2021, 2022, 2023 y 2024:

Solicitudes	Cantidad
Aprobadas	28
Negadas	5
Total	33

Actividades exploratorias que han sido objeto de traslado en los contratos que se acogieron al Acuerdo No. 01 de 2020, en la siguiente tabla se presenta el balance general y/o estado de estas actividades durante el año 2023 y 2024:

ESTADO ACTIVIDAD EXPLORATORIA ACUERDO No. 01 de 2020	
Actividad Exploratoria	Cantidad

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Pozos exploratorios	29
Pozos perforados 2023	17
Pozos en perforación 2023	1
Pozos Pendientes	11
Programados para el año 2024	3
Programados para el año 2025	9
Sísmica 3D	
Cantidad Sísmica 3D ejecutada 2023	1.139,189 km ²
Cantidad Sísmica 3D pendiente	442,45 km ²

Acreditaciones de inversiones – Acuerdo No. 010 de 2021

De acuerdo con lo establecido en el Acuerdo No. 010 del 12 de noviembre de 2021, mediante el cual el Consejo Directivo de la ANH estableció los lineamientos generales y amplió el ámbito geográfico para la acreditación de obligaciones exploratorias previstas en los Contratos y Convenios de Evaluación, Exploración, Explotación y Producción de Hidrocarburos suscritos por la ANH, a continuación se presenta el balance general de las solicitudes aprobadas, negadas y en trámite, gestionadas en el periodo de diciembre de 2022, 2023 y 2024:

Estado general de solicitudes de aplicación del Acuerdo No. 010 de 2021						
12-nov-21 al 31-dic-22		2023		2024		Total
Solicitudes de acreditación	3 1	Solicitudes de acreditación	1 8	Solicitudes de acreditación	15	64
Acreditaciones en trámite y/o análisis de la ANH	2 8	Acreditaciones en trámite y/o análisis de la ANH	9	Acreditaciones en trámite y/o análisis de la ANH	19	N/A
Acreditaciones aprobadas	1	Acreditaciones aprobadas	2 3	Acreditaciones aprobadas	7	31
Acreditaciones negadas	2	Acreditaciones negadas	8	Acreditaciones negadas	4	14

Incentivo para la Exploración de Hidrocarburos - Acuerdo No. 06 de 2023

En el marco de la nueva política de Transición Energética Justa, con el propósito de atraer nuevas actividades exploratorias e inversiones en los contratos de hidrocarburos vigentes, e incentivar, aumentar y normalizar la actividad exploratoria establecida como obligación contractual en el Periodo de Exploración, el Consejo Directivo de la ANH expidió el Acuerdo 06 de 2023.

Este Acuerdo, ha permitido adicionar 6 pozos exploratorios, 500 Km² de sísmica 3D, normalizar 7 pozos exploratorios y 6 Km² de sísmica 3D en 15 contratos de exploración y producción de hidrocarburos, que equivalen a una inversión que supera los 126 millones de dólares.

A continuación, se presenta el resumen de las solicitudes aprobadas:

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Solicitudes	Nueva Actividad Exploratoria		
	Pozos A3	Inversión Asociada USD	
15	6		
Operadores	Sísmica 3D Km2		
11	500	\$55,45 mill.	



Actividad Exploratoria Normalizada		
Pozos Exploratorios	Inversión Asociada USD	
7		
Sísmica 3D Km2		
6	\$70,83 mill.	

Contratos de Hidrocarburos Costa Afuera

Actualmente, se encuentran en ejecución 12 contratos de E&P, E&E localizados Costa Afuera (Offshore), de los cuales 8 están en ejecución en Periodo de Exploración, 1 en Periodo de Exploración y Programa de Evaluación conjuntamente, 3 se encuentran en ejecución en Programas de Evaluación.

A continuación, se relacionan por operador los 12 contratos offshore que a la fecha se encuentran en ejecución:

No.	Contrato	Tipo	Fase Actual	Fecha Inicio y Fin Fase	Contratistas	Operador
1	COL 1	E&P	Fase 1	19-may-23 al 18-may-26	ANADARKO COLOMBIA COMPANY (60%); ECOPETROL S.A. (40%)	ANADARKO COLOMBIA COMPANY
2	COL 2	E&P	Fase 1	19-may-23 al 18-may-26	ANADARKO COLOMBIA COMPANY (60%); ECOPETROL S.A. (40%)	
3	COL 6	E&P	Fase 1	19-may-23 al 18-may-26	ANADARKO COLOMBIA COMPANY (60%); ECOPETROL S.A. (40%)	
4	COL 7	E&P	Fase 1	19-may-23 al 18-may-26	ANADARKO COLOMBIA COMPANY (60%); ECOPETROL S.A. (40%)	
5	GUA OFF 1	E&P	Fase 1	28-ago-19 al 28-ago-25	ECOPETROL S.A. (100%)	ECOPETROL S.A.
6	GUA OFF 10	E&P	Fase 1	26-jul-21 al 25-ene-26	ECOPETROL S.A. (100%)	
7	TAYRONA ORCA	E&E	PEV Orca	24-mar-15 al 04-mar-29	ECOPETROL S.A. (100%)	
8	COL 3	E&P	Fase 1	18-feb-20 al 17-feb-2025	SHELL EXPLORATION AND PRODUCTION COLOMBIA GMBH (SEPC) SUCURSAL COLOMBIA (60%); NOBLE ENERGY COLOMBIA LIMITED (40%)	NOBLE ENERGY COLOMBIA LIMITED

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

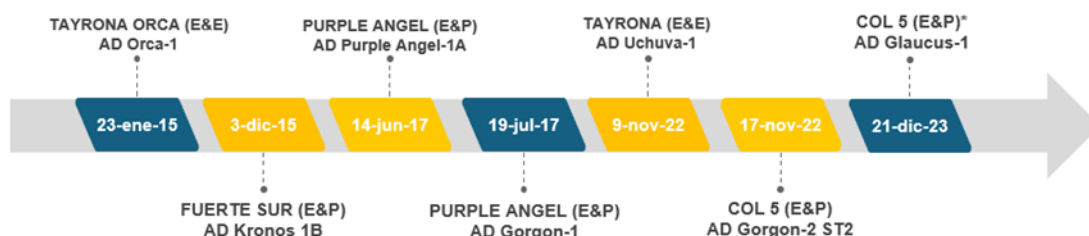
Línea Gratuita: 01 8000 953000

9	GUA OFF 0	E&E	Fase 2 PEP PEV Uchuva	22-nov-22 al 07-sep-25 18-nov-22 al 17-nov-29	ECOPETROL S.A. (56%); PETROBRAS INTERNATIONAL BRASPETRO BV (44%)	PETROBRAS INTERNATIONAL BRASPETRO BV
10	COL 5	E&P	Fase 2 PEV Integrado	28-oct-22 al 27-oct-25 (Fase 2) 31-oct-19 al 30-oct-26 (PEV)	ECOPETROL S.A. (50%); SHELL EP OFFSHORE VENTURES LIMITED (50%)	SHELL EP OFFSHORE VENTURES LIMITED
11	FUERTE SUR	E&P	PEV Integrado	31-oct-19 al 30-oct-26	ECOPETROL S.A. (50%); SHELL EP OFFSHORE VENTURES LIMITED (50%)	
12	PURPLE ANGEL	E&P	PEV Integrado	31-oct-19 al 30-oct-26	ECOPETROL S.A. (50%); SHELL EP OFFSHORE VENTURES LIMITED (50%)	

En ejecución de los contratos de hidrocarburos costa afuera suscritos por la ANH se han perforado los siguientes pozos y se han recibido los 7 avisos de descubrimiento que se detallan en la línea de tiempo conforme a las fechas de presentación de estos avisos:

CONTRATO	POZO	Fecha Fin de Perforación	INVERSIÓN ASOCIADA		AD
			USD\$	PUNTOS	
COL 5	GLAUCUS-1*	10-ago-23	170.817.374	18.074	Sí
	GORGON 2-ST	23-may-22	170.817.374	18.074	No
	GORGON 2-ST2	20-jun-22	N/A (Actividad Adicional)		Sí
FUERTE SUR	KRONOS 1B	03-ago-15	\$ 60.000.000	-	Sí
PURPLE ANGEL	GORGON-1	13-abr-17	\$ 75.000.000	-	Sí
	PURPLE ANGEL-1A	14-feb-17	\$ 120.000.000	-	Sí
GUA OFF 0	ARAZÁ-1	07-nov-2007	\$ 35.000.000	-	No
	BRAMA-1	25-ago-2017	\$ 70.000.000	-	No
	ORCA-1	16-sep-2014	\$ 18.000.000	-	Sí
	UCHUVA-1	15-jul-2022	\$ 70.000.000	-	Sí
RC-5	MAPALE-1	26-sep-2012	N/A (Actividad Adicional)		No
RC-11	SILURO-1	19-may-2017	\$ 35.000.000	-	No
RC-9	MOLUSCO-1	31-oct-2017	\$ 38.900.000	-	No
FUERTE NORTE	CALASU-1	19-dic-2015	\$ 60.000.000	-	No
*Acreditado en E&P COL-3			Inversión Total	\$ 923.534.748	36.148

Avisos de descubrimiento Offshore



Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

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

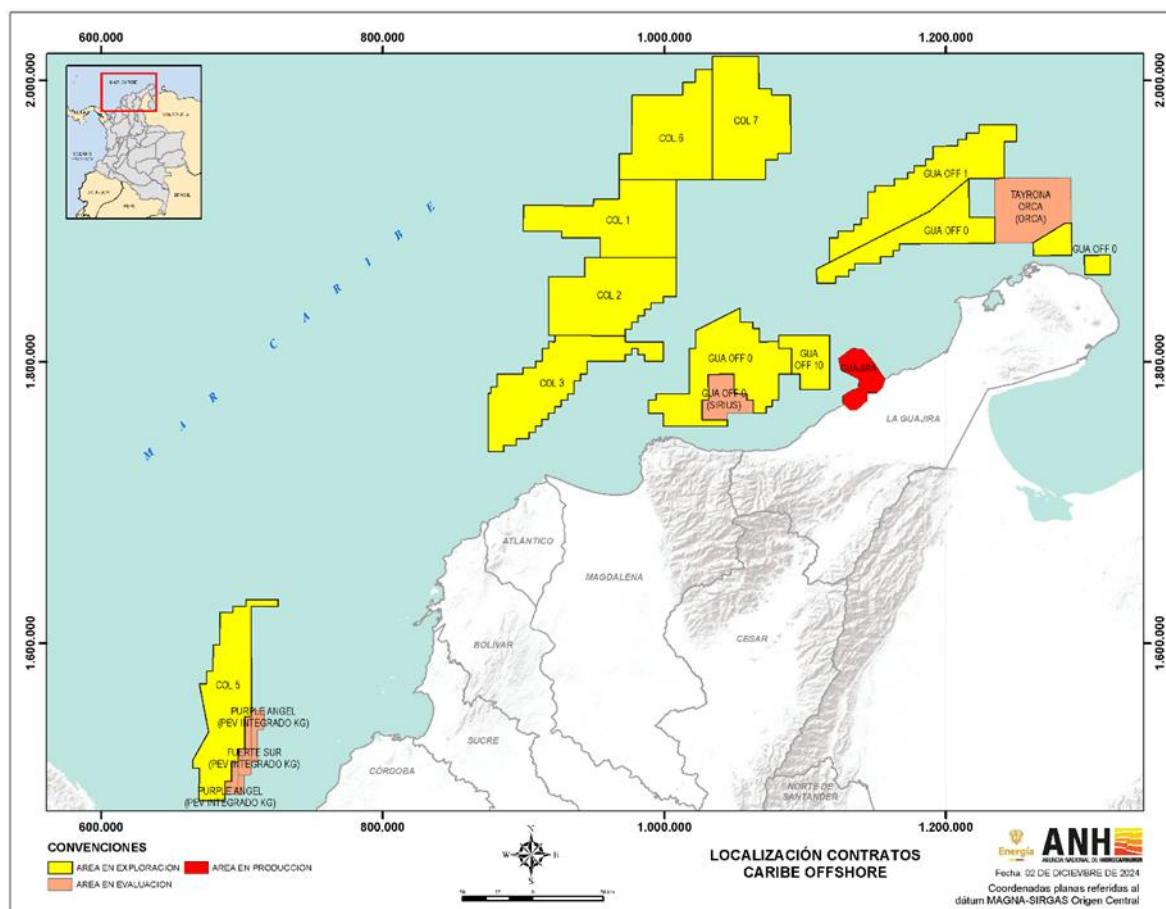
Conmutador: +57 (601) 593 1717

Línea Gratuita: 01 8000 953000

En los contratos de hidrocarburos costa afuera como actividades exploratorias para ejecutar en los próximos años, es decir en el corto plazo, se tiene programada la perforación de los siguientes pozos exploratorios A3:

CONTRATO	Tipo Contrato	Nombre Pozo	Fecha Estimada de Inicio Perforación
COL 1	E&P	KOMODO-1	2025
GUA OFF 10	E&P	RUBI-1	Programado para Fase 2
TAYRONA	E&E	BUENASUERTE-1 (PEP-2)	Febrero de 2025

Finalmente, se presenta el mapa de áreas con la ubicación de los contratos de hidrocarburos costa afuera vigentes y en ejecución:



Participación en la viabilización de la L.A. para la ejecución del Pozo exploratorio KOMODO-X1, en la Fase 1 del Contrato de E&P COL-1.

Puesto que la decisión del ANLA mediante el Auto 005942 del 26 de julio de 2024 “Por el cual se suspenden los términos del trámite de evaluación de Licencia Ambiental iniciado mediante Auto

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

64 del 10 de enero de 2024”, hasta que se determine la procedencia de llamar al Consejo Técnico Consultivo, causa afectación a las metas de Pozos Exploratorios establecidas por la ANH, por parte de la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos se participó en el mes de septiembre de 2024 en una jornada de socialización y explicación de los aspectos técnicos del proyecto de perforación exploratoria Costa Afuera KOMODO-X1, con el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible, en aras de gestionar la viabilización del trámite de Licencia Ambiental del Proyecto.

Así mismo, desde la VCH se ha suministrado información requerida por el Consejo Técnico Consultivo, relacionada con la gestión de riesgos incluida en el contrato de Exploración y Producción, para protección del Estado sobre las responsabilidades de la empresa contratista, así como información referente a los seguros y garantías que aseguran todas las obligaciones a cargo del contratista y garantizan que el proyecto se encuentre protegido financieramente en caso de imprevistos.

Desde la ANH se resalta que el pozo Komodo 1X integraba la proyección de metas para el año 2024 en la actividad exploratoria del país, y como consecuencia de la suspensión en el trámite de la L.A. se afecta negativamente la posibilidad de alcanzar el objetivo propuesto para el 31 de diciembre de 2024, esto es lograr la perforación de 40 pozos exploratorios del tipo A2 y A3.

Estrategia para fortalecer el gas como fuente para garantizar la soberanía energética de Colombia en la transición energética justa.

Objetivo:

Maximizar la eficiencia de los Contratos de hidrocarburos con prospectividad para producción de gas, brindando el mayor soporte, acompañamiento y seguimiento a las actividades de producción, evaluación y exploración, para contribuir con el aumento de reservas y la producción de gas.

Criterios de priorización para determinar los contratos / Convenios de hidrocarburos se incorporan a esta estrategia

Corto plazo Contratos y Convenios con áreas en explotación/producción

Contratos y Convenios con áreas en explotación/producción que ofrecen la posibilidad de entregar los volúmenes de gas dimensionados y disponibles en el subsuelo para ponerlos en superficie y entregarlos al mercado nacional en el menor tiempo. Por esta razón se han seleccionado los contratos y área en producción que se ajustan a los siguientes criterios:

Áreas en producción de Gas.

Yacimiento convencional en trampa y/o estratigráfica

Producción promedio diaria de gas feb/24 mayor 20.000 KPCD (>90% de la producción diaria de Contratos ANH) .

Reporte de reservas 1P a diciembre 31 de 2023.

Contratos en Fase Preliminar y/o Etapa de Exploración con prospectos para Gas proyectados para ser perforados en 2025.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Con estos criterios la VCH ha seleccionado los siguientes contrato y convenios:

No.	CONTRATO	TIPO	CUENCA	OPERADOR
1	PIEDEMONT	Convenio E&P	LLANOS ORIENTALES	ECOPETROL S.A.
2	SANTIAGO DE LAS ATALAYAS	Convenio E&P	LLANOS ORIENTALES	ECOPETROL S.A.
3	VIM 5	E&P	VALLE INFERIOR DEL MAGDALENA	CNE OIL & GAS S A S
4	TAURAMENA	CONVENIO E&P	LLANOS ORIENTALES	ECOPETROL S.A.
5	RECETOR	CONVENIO E&P	CORDILLERA ORIENTAL	ECOPETROL S.A.
6	SSJN-1	E&P	SINÚ SAN JACINTO	LEWIS ENERGY COLOMBIA INC
7	SAMAN	E&P	VALLE INFERIOR DEL MAGDALENA	HOCOL S.A.
8	SIRIRI	Convenio E&E	CORDILLERA ORIENTAL	ECOPETROL S.A.
9	VIM 21	E&P	VIM 21 (E&P)	VALLE INFERIOR DEL MAGDALENA
10	ESPERANZA	E&E	VALLE INFERIOR DEL MAGDALENA	CNE OIL & GAS S.A.
11	VIM 1	E&P	VALLE INFERIOR DEL MAGDALENA	PAREX
12	VIM 44	E&P	VALLE INFERIOR DEL MAGDALENA	CNE OIL & GAS S.A.

Mediano Plazo para Contratos de hidrocarburos con áreas en evaluación continentales

En esta categoría se han considerado los Contratos E&P que se encuentran ejecutando programas de evaluación a partir de descubrimientos de gas que se encuentran localizados en áreas continentales (OnShore) y con vencimiento hasta el año 2027, para esto se han establecido para su selección los siguientes criterios:

1. Programa de evaluación (PEV) en ejecución, con actividades e inversiones.
2. PEV en yacimiento convencional en trampa y/o estratigráfico.
3. PEV con fecha de finalización para el año 2027.

Con estos criterios la VCH ha seleccionado los siguientes contrato E&P:

No.	CONTRATO	TIPO	NOMBRE	CUENCA	OPERADOR
-----	----------	------	--------	--------	----------

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

1	MARIA CONCHITA	E&P	MARIA CONCHITA (E&P)	GUAJIRA	MKMS ENERJI SUCURSAL COLOMBIA
2	SSJN-1	E&P	SSJN 1 (E&P)	SINÚ SAN JACINTO	LEWIS ENERGY COLOMBIA INC
3	VIM 21	E&P	VIM 21 (E&P)	VALLE INFERIOR DEL MAGDALENA	CNE OIL & GAS S.A.
4	YD SN 1	E&P	YD SN 1 (E&P)	SINÚ SAN JACINTO	HOCOL S.A.
5	PERDICES	E&E	PERDICES (E&E)	VALLE INFERIOR DEL MAGDALENA	HOCOL S.A.
6	SN 9	E&P	SN 9 (E&P)	SINÚ SAN JACINTO	CLEANENERGY RESOURCES S.A.S
7	VIM 5	E&P	VIM 5 (E&P)	VALLE INFERIOR DEL MAGDALENA	CNE OIL & GAS S A S
8	VIM 33	E&P	VIM 33 (E&P)	VALLE INFERIOR DEL MAGDALENA	CNE OIL & GAS S A S
9	ESPERANZA	E&E	ESPERANZA (E&E)	VALLE INFERIOR DEL MAGDALENA	CNE OIL & GAS S.A.
10	ALEA 1848-A	E&P	ALEA 1848-A (E&P)	CAGUÁN PUTUMAYO	GRAN TIERRA OPERATIONS COLOMBIA GMBH
11	RC 7	E&P	RC 7 (E&P)	SINU	HOCOL S.A.
12	VMM 45	E&P	VMM 45 (E&P)	VALLE MEDIO DEL MAGDALENA	CANTANA ENERGY SUCURSAL COLOMBIA

Largo Plazo

En esta categoría se han incluido los Contratos de hidrocarburos que tienen en ejecución programas de evaluación a partir de descubrimientos de gas que se encuentran localizados en áreas marítimas (OffShore), para esto se han establecido para su selección los siguientes criterios:

1. Programa de evaluación (PEV) en ejecución, es decir que no encuentre suspendido.
2. PEV en yacimiento convencional en trampa y/o estratigráfico.
3. Potencial de recursos prospectivos de gas de las áreas en evaluación cercana a 5.8 terapés cúbicos.
4. Etapa de desarrollo de infraestructura de producción y transporte de 5 años a partir de la declaración de comercialidad

Con estos criterios la VCH ha seleccionado los siguientes contratos E&P:

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

No.	CONTRATO	TIPO	NOMBRE	CUENCA	OPERADOR
1	TAYRONA-ORCA	E&E	TAYRONA-ORCA (E&E)	GUAJIRA OFFSHORE	ECOPETROL S.A.
2	TAYRONA	E&E	TAYRONA (E&E)	GUAJIRA OFFSHORE	PETROBRAS INTERNATIONAL BRASPETRO BV
3	COL 5	E&P	COL 5 (E&P)	COLOMBIA	SHELL EP OFFSHORE VENTURES LIMITED
4	FUERTE SUR	E&P	FUERTE SUR (E&P)	SINU OFFSHORE	SHELL EP OFFSHORE VENTURES LIMITED
5	PURPLE ANGEL	E&P	PURPLE ANGEL (E&P)	COLOMBIA	SHELL EP OFFSHORE VENTURES LIMITED

Así mismo en el largo plazo se tienen los contratos y convenios de exploración y producción de hidrocarburos que se encuentran en ejecución en el periodo de exploración.

Contratos YNC

A continuación, la relación de los Contratos de E&P suscritos a la fecha para yacimientos en roca generadora (YNC) y su estado:

No.	CONTRATO	PROCESO COMPETITIVO	OPERADOR/ CONTRATISTA	ESTADO
2	E&P CR-2	CONVERSIÓN – RONDA 2014	DRUMMOND ENERGY INC (100%)	Suspendido
3	E&P CR-3	CONVERSIÓN – RONDA 2014	DRUMMOND ENERGY INC (100%)	Suspendido
4	E&P CR-4	CONVERSIÓN – RONDA 2014	DRUMMOND ENERGY INC (100%)	Suspendido Fase cero
5	E&P LA LOMA ADICIONAL	CONTRATACIÓN DIRECTA 2016	DRUMMOND ENERGY INC (100%)	En Evaluación - Suspendido
6	E&P VMM- 9	RONDA COLOMBIA 2014	PAREX RESOURCES (100%)	En Trámite de Terminación
7	E&P VMM-3 ADICIONAL	ADICIONAL - ACUERDO 3 DE 2014	CONOCOPHILLIPS COLOMBIA VENTURES LIMITED (Operador) 80% CNE OIL & GAS S A S. 20%	Suspendido

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

8	E&P VMM-2 ADICIONAL	ADICIONAL - ACUERDO 3 DE 2014	CONOCOPHILLIPS COLOMBIA VENTURES LIMITED (Operador) 80% CANACOL ENERGY COLOMBIA S.A. 20%	Suspendido
9	COR-62	RONDA COLOMBIA 2012	ECOPETROL 50% (Operador) EXXONMOBIL 50%	En Trámite de Terminación
10	E&P VMM-16	RONDA COLOMBIA 2012	ECOPETROL S.A. (100 %)	En Trámite de Terminación
11	VMM-29	RONDA COLOMBIA 2012	ECOPETROL (50% -OPERADOR) Y EXXON MOBIL (50%)	En Trámite de Terminación

Contratos Especiales para Proyectos de Investigación – CEPI.

El Contrato CEPÍ KALÉ fue suscrito el 24 de diciembre de 2020 con ECOPETROL como contratista, con fecha efectiva del 25 de diciembre de 2020 y un Área Contratada de 455 Ha con 9.874 m2, ubicado en la jurisdicción del municipio de Puerto Wilches en el Departamento de Santander, se ha modificado mediante los siguientes actos administrativos:

Acto	Fecha	Objeto
Otrosí No 1	4-jun- 2021	El Contrato CEPI KALÉ se registró de conformidad con el Art. 35 del Acuerdo No. 6 de 2020, por la minuta adoptada mediante la Adenda No. 8 a los TDR de la Segunda Ronda, manteniendo los términos pactados en la cláusula 50, compromisoria e incorpora el Anexo No.1.
Otrosí No 2	17-jun-2021	Cesión de Intereses, quedando como contratista el Consorcio: Ecopetrol S.A.: 62.5% (Operador) ExxonMobil Exploration Colombia Limited: 37.5%
Otrosí No 3	3-ene-2022	Mediante el cual se establece el proceso para el ejercicio del derecho de acreditación del Contratista.
Otrosí No 4	21-dic-2022	Cesión de Intereses, quedando como contratista y Operador Ecopetrol S.A.: 100%
Otrosí No 5	28-dic-2022	Se incluye el mutuo acuerdo entre las partes como causal de suspensión.
Acta de Suspensión	15-may-23	Suspensión de la etapa de ejecución a partir del 1 de enero de 2023 por 278 días calendario.
Acta de Suspensión	4-oct-23	Suspensión de la etapa de ejecución a partir del 28 de septiembre de 2023 por 180 días calendario.
Acta de Suspensión	30-abr-24	Suspensión de la etapa de ejecución a partir del 27 de marzo de 2024 por un año.

Acreditación de inversiones contratos CEPI en el marco del acuerdo 10 de 2021

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Es importante resaltar que con el propósito de velar por el correcto seguimiento al cumplimiento de las obligaciones contractuales y salvaguardar los intereses del Estado, la ANH adelantó un diagnóstico de alternativas i.) Contratación prestación de servicios profesionales de personas naturales, ii.) Contratación prestación de servicios persona jurídica, iii.) Contrato Interadministrativo con Universidades Públicas o iv.) desarrollarlo con el apoyo técnico de las diferentes dependencias y Vicepresidencias para adelantar el proceso de acreditación de inversiones. Resultado de ese diagnóstico, se identificó que la mejor manera de adelantar esta actividad era la integración de la experticia técnica y financiera de los diferentes perfiles de las dependencias de la ANH.

Por lo anterior, se procedió a proferir la Circular No. 0017 del 10 de julio del 2023, por la cual se establecieron las directrices y lineamientos generales para el trámite de la revisión de las solicitudes de acreditación de inversiones en los Contratos Especiales de Proyecto de Investigación CEPI No. 1 – KALE y CEPI No. 2 – PLATERO.

Dicho acto administrativo fue elaborado con la participación de las diferentes Áreas de la ANH, manteniendo como eje central y obligatorio de la revisión el Acuerdo No. 010 del 12 de noviembre del 2021, la Resolución No. 10882 del 07 de diciembre del 2021, los correspondientes Otrosíes de los Contratos Especiales de Proyectos de Investigación CEPI KALE y CEPI PLATERO, así como también la Resolución No. 0099 del 03 de febrero del 2023.

De esta manera desde la VCH, como responsable del proceso de acreditación y enmarcado dentro de la legalidad contable y técnica del proceso de revisión durante el mes de agosto procedió a trasladar de acuerdo con la misionalidad y funcionalidad de las dependencias en este caso la VAF, VT, VORP, OTI y GSYCMA las actividades acreditar, con el propósito que cada Área verificara la relación directa y temporalidad de las inversiones con los Proyectos especiales CEPI KALE y CEPI PLATERO.

De igual manera, para el caso específico de la VAF, en lo relativo a los gastos, se solicitó la verificación de las actividades de investigación y operacionales y la inversión en actividades no operacionales o directamente relacionadas con el Proyecto de investigación en el marco de los contratos Especiales de Proyectos de Investigación CEPI, presentadas por las compañías Ecopetrol y EXXON, coincidieran con la información certificada por su revisor fiscal, y que dicha certificación cumpla con las condiciones establecidas en el artículo 5 de la Resolución 10882 del 2021.

Dentro del marco de la revisión y apoyo de las diferentes Áreas y Vicepresidencias, durante los meses de septiembre y diciembre han solicitado sendas aclaraciones y complementaciones a la Compañías Ecopetrol y EXXON a efectos de dar cumplimiento a la normatividad correspondiente a la acreditación, así como también se ha validado información debidamente trasladada a la VCH, con el fin de proceder a expedir la correspondiente certificación.

El siguiente es el balance de acreditaciones a la fecha:

Contrato	Contratista	Estado	Acreditaciones
----------	-------------	--------	----------------

PLATERO	EXXONMOBIL EXPLORATION COLOMBIA LIMITED 100%	En etapa Previa Con trámite de terminación (Renunció el 10-ene-23, OAJ otorgó viabilidad jurídica)	Inversiones acreditadas a la fecha: USD\$24.293.344,79. Aplicado a E&P COR-62 (incluye acreditaciones aprobadas en nov 2023 por USD\$10.605.628) Inversiones en trámite de acreditación a la fecha: USD\$2.656.721 (2022) y USD \$235.478,10 (2023)
KALÉ	ECOPETROL S.A. (Operador) 100%	En etapa de Ejecución Suspendido desde el 1-ene-23 hasta el 26-mar-25	Inversiones acreditadas a la fecha: USD\$23.514.824,26. Aplicado a E&P COR-62 Inversión pendiente de acreditar: USD\$73.051,278 (I Sem 2023)

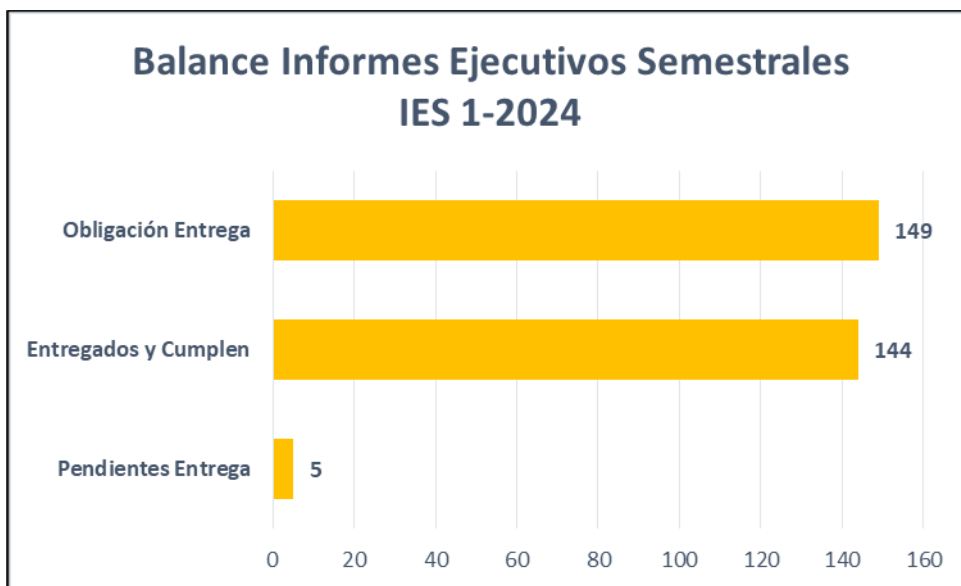
Informes Ejecutivos Semestrales (IES)

Primer Semestre de 2024.

Los Informes Ejecutivos Semestrales correspondientes al primer semestre de 2024 debían ser entregados a la ANH finalizando el mes de agosto de 2024, para posterior análisis de cumplimiento de su contenido y actividades exploratorias proyectadas para la vigencia.

Con corte a 30 de junio de 2024, de un total de 149 Contratos que tenían la obligación de presentar el IES, 139 lo presentaron en las fechas establecidas y 5 lo entregaron por fuera de los tiempos establecidos contractualmente, para un total de 144 informes recibidos. Así mismo, 5 contratos se encuentran pendientes de entrega del IES del primer semestre de 2024.

Se realizó un informe de verificación por cada uno de los IES allegados por los Contratistas, y se enviaron 5 requerimientos de entrega de IES a las empresas que no los allegaron en la fecha oportuna.



Liquidación de Contratos

Durante el periodo reportado, la Entidad ha logrado avances significativos en el trámite de liquidación de contratos de Exploración y Producción (E&P), destacándose la optimización de los procesos de revisión documental y auditoría, lo que ha permitido mayor eficiencia y efectividad en la formalización de liquidaciones. Los contratos liquidados en el periodo objeto del presente informe se detallan a continuación:

Contratos Liquidados en 2024:

No.	CONTRATO	TIPO DE CONTRATO	OPERADOR	ÚLTIMA FASE DE EJECUCIÓN
1	COL 4	E&P	REPSOL EXPLORACION COLOMBIA SA	1
2	LLA 42	E&P	TELPICO COLOMBIA LLC	1 PEM
3	PUT 13	E&P	ECOPETROL S.A.	1
4	VIM 19	E&P	CNE OIL & GAS S A S	1
5	VMM 5	E&P	ECOPETROL S.A.	1
6	VSM 22	E&P	TELPICO COLOMBIA LLC	2 PEM
7	COR 15	E&P	MAUREL & PROM COLOMBIA BV	1
8	CAT 3	E&P	ECOPETROL S.A.	1

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

No obstante, el proceso ha enfrentado desafíos asociados a la implementación de la Circular 011 de 2023. En este contexto, algunos operadores han manifestado su desacuerdo con la aplicación de la liquidación unilateral, cuestionando aspectos técnicos y financieros relacionados con el cumplimiento de las obligaciones. Estas inquietudes han evidenciado la necesidad de fortalecer el marco normativo, garantizando mayor claridad, equidad y consenso en los procesos de liquidación. En respuesta, la ANH ha iniciado el diseño de una nueva circular orientada a optimizar y consolidar dichos procedimientos.

Adicionalmente la ANH trabaja en emitir la regulación particular para los contratos de hidrocarburos suscritos por la ANH, que en aplicación de lo dispuesto en el artículo 76 de la ley 80 de 1981 permita liquidar los contratos de manera consensuada y bilateral, incluso en aquellos casos en los que el plazo pactado contractualmente haya expirado o cuando el contrato no contemple expresamente la figura de la liquidación.

Garantías

El Grupo Interno de Trabajo –GIT- Seguimiento a Contratos en Exploración GSCE realiza el control y verificación del cumplimiento de las obligaciones por parte de los contratistas en la constitución de Garantías de los contratos de hidrocarburos acorde con las minutas contractuales y demás regulación aplicable en el Periodo de Exploración.

En la GSCE, se administran garantías de cumplimiento, garantías para respaldar el Valor Económico de Exclusividad – VEE, pólizas de cumplimiento de obligaciones laborales y pólizas de responsabilidad civil extracontractual, según corresponda con los términos contractuales, para garantizar obligaciones relacionadas con el Periodo de Exploración.

En la siguiente gráfica se presenta el reporte de las garantías vigentes para los Contratos de Hidrocarburos en Periodo de Exploración:

	GARANTIA DE CUMPLIMIENTO FASE	OBLIGACIONES LABORALES	RESPONSABILIDAD CIVIL EXTRA CONTRACTUAL	GARANTIA VEE	TOTAL
CANTIDAD DE GARANTIAS	276	222	118	21	637
CONTRATOS GARANTIZADOS	184	195	110	19	
TOTAL USD	789.968.181	59.995.614	1.677.036.364	108.612.992	2.635.613.151

Gestión Instrumentos Financieros

A continuación, se relacionan las garantías y sus modificaciones objeto de revisión durante el periodo de presente informe y la gestión realizada a las mismas:

Garantías Recibidas Para Trámite

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

AÑO EN QUE FUERON RECIBIDAS	CANTIDAD GARANTÍAS
2023	338
2024	820
TOTAL	1158

Gestión Realizada

TOTAL	CERRADO	EN TRÁMITE	EJECUCIÓN
1158	857	301	74%

Del total de 1.158 garantías que se recibieron para trámite de la GSCE, a corte 31 de octubre de 2024 se habían revisado un total de 857 instrumentos, que corresponde al 74% de los instrumentos objeto de revisión.

Durante el periodo objeto del presente informe, se dio prioridad a los tramites recibidos durante el año 2023 en materia de garantías, con el fin de actualizar el rezago que se presentaba al iniciar el año 2024.

Gestión de trámites adicionales

Adicional a la revisión de instrumentos financieros se reciben solicitudes de reducción del monto de las garantías, autorización de cancelación de garantías, acogimiento a medidas de Acuerdos emitidos por la ANH, solicitudes de plazo para su presentación, entre otras solicitudes internas y externas relacionadas con las garantías del Periodo de Exploración de los contratos de hidrocarburos.

A continuación, se muestra el resumen de las solicitudes recibidas para trámite durante el periodo objeto del presente informe y la gestión realizada a las mismas:

Trámites adicionales recibidos

AÑO EN QUE FUERON RECIBIDOS	CANTIDAD DE TRÁMITES
2023	23
2024	377
TOTAL	400

Gestión Realizada

TOTAL	CERRADO	EN TRAMITE	EJECUCIÓN
400	364	36	91%

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Durante el periodo objeto del presente informe, se dio prioridad a los trámites relacionados con solicitudes de devolución y reducción de las garantías de cumplimiento, que implica en la mayoría de los casos, un impacto directo en las finanzas de los contratistas.

De las 36 solicitudes pendientes de trámite, a continuación, se detallan los conceptos a los cuales corresponden dichas solicitudes:

TIPO	EN TRAMITE
ACUERDO 06 DE 2023	1
ACUERDO 2 DE 2024	4
DEVOLUCION	3
ANALISIS OTRO INSTRUMENTO	1
OTRAS SOLICITUDES	13
REDUCCION	10
SOLICITUD PLAZO	4
TOTAL	36

Acuerdo 02 de 2024

La ANH, el día 30 de abril de 2024, profirió el Acuerdo 02 de 2024 *“Por el cual se adoptan medidas frente a los Contratos y Contratos Adicionales de Exploración y Producción de Hidrocarburos en Yacimientos No Convencionales”*. En el mencionado Acuerdo, y para los contratos que se acojan al mismo, se estableció la posibilidad de solicitar la reducción de las garantías de cumplimiento hasta un mínimo de CIENTO MIL DÓLARES (USD \$100.000) por el periodo que se mantenga la suspensión de actividades o hasta que se haga efectiva la alternativa seleccionada del artículo 1 del mismo Acuerdo. Adicionalmente, se estableció la posibilidad de solicitar suspender la obligación de mantener vigente la Póliza de Responsabilidad Civil Extracontractual en los casos en que no se hayan ejecutado actividades del Programa Exploratorio.

A continuación, se relacionan las solicitudes de los Contratistas en las cuales, como consecuencia del acogimiento a las disposiciones del Acuerdo No.02 de 2024, la ANH autorizó la reducción de monto de las garantías de cumplimiento y la suspensión de la obligación de mantener vigente la Póliza de Responsabilidad Civil Extracontractual, en aplicación de lo previsto en el Artículo 3º del Acuerdo No. 02 de 2024:

Reducción de monto de Garantías de Cumplimiento a USD 100.000

Fecha de solicitud	Id. Solicitud	Contrato E&P	Operador	Fase	Id. Respuesta	Fecha Respuesta	Monto Inicial USD	Monto Autorizado USD	Valor Reducción USD
30-05-24	1617553	CR-02	DRUMMOND ENERGY INC.	1	1624597	24/06/2024	6.668.800	100.000	6.568.800
30-05-24	1617519	CR-03	DRUMMOND ENERGY INC.	1	1624613	24/06/2024	1.582.456	100.000	1.482.456
26-06-24	1625374	CR-04	DRUMMOND ENERGY INC.	1	1631057	17/07/2024	2.187.490	100.000	2.087.490

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Suspensión de la obligación de mantener vigente la Póliza de Responsabilidad Civil Extracontractual

Fecha de solicitud	Id. Solicitud	Contrato E&P	Operador	Fase	Id. Respuesta	Fecha Respuesta	Valor Póliza RCE USD
30/05/2024	1617553	CR-02	DRUMMOND ENERGY INC.	1	1624597	24/06/2024	30.000.000
30/05/2024	1617519	CR-03	DRUMMOND ENERGY INC.	1	1624613	24/06/2024	30.000.000

Extensiones de vigencia de garantías gestionadas

Dentro de la gestión efectuada se realiza un seguimiento riguroso al vencimiento de las garantías, actividad que se realiza diariamente en comunicación constante con las entidades financieras emisoras. Durante el periodo, se gestionaron 477 vencimientos de garantías, de las cuales 384 correspondían a cartas de crédito y garantías bancarias que, por su naturaleza, ante un eventual cobro, dicha gestión debe realizarse en vigencia del instrumento financiero:

Mes	Total vencimientos	Cartas de crédito y garantías bancarias (Instrumentos Financieros Ejecutables)
Enero	51	46
Febrero	41	36
Marzo	34	28
Abril	57	50
Mayo	50	42
Junio	37	26
Julio	70	56
Agosto	54	34
Septiembre	35	23
Octubre	48	43
TOTAL	477	384

Finalmente, es importante mencionar que en el periodo reportado se hizo efectiva la siguiente garantía de cumplimiento:

Contrato	Ordenante	Fase	Valor de la Garantía USD	Garantía	Fecha de vencimiento	Emisor
E&P VMM-01	WATTLE PETROLEUM COMPANY SAS	1 Y 2 UNIFICADAS Y 1 Y 2 PEP UNIFICADAS	615,000.00	CARTA DE CREDITO No. W005083	10-03-24	Banco de Occidente S.A.

Gestión Conjunta con el Servicio Geológico Colombiano - Banco de Información Petrolera (BIP-SGC) para el Cumplimiento de Entrega de Información Técnica

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Durante el año 2024 la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración ha fortalecido el relacionamiento con el Servicio Geológico Colombiano - Banco de Información Petrolera (BIP-SGC) con el fin de agilizar los procesos de entrega de la Información Técnica al EPIS por parte de las empresas Operadoras, de cuya gestión dependen procesos contractuales tales como el seguimiento al cumplimiento de las obligaciones exploratorias, los trámites de Garantías contractuales y la terminación y liquidación de contratos de hidrocarburos, entre otros.

Obtención Constancia de Cumplimiento de Entrega de Información Técnica del Servicio Geológico Colombiano - Banco de Información Petrolera (BIP-SGC), para trámite de devolución o reducción de Garantías de Cumplimiento

Con ocasión de las solicitudes de los Contratistas para la devolución o reducción de la Garantía de Cumplimiento por ejecución de las actividades exploratorias, en las cuales la Constancia de Cumplimiento de Entrega de Información Técnica (BIP- SGC) es un requisito para la aprobación de estas solicitudes, durante el año 2024 se realizaron 19 sesiones de trabajo con el BIP- SGC, los Contratistas y la ANH para revisar el estatus de entrega de información por parte del contratista y facilitar la gestión sobre las novedades que se presentan en la entrega de la información de 18 Contratos, obteniendo los siguientes logros:

Acompañamiento a los Contratistas por parte de la ANH en los procesos de entrega de información ante el BIP- SGC.

Las partes participantes lograron entender la situación presentada, al tener acceso a una comunicación directa que permitió la aclaración de dudas, facilitando así la gestión sobre las novedades que se presentaban en la entrega de la información.

Reducir tiempos de respuestas a las solicitudes de los contratistas, relacionadas con las garantías de cumplimiento.

Reducción en el monto de las garantías de cumplimiento por valor de 30.9 millones de dólares.

Taller sobre la “Estrategia para la eficiencia y eficacia en procesos contractuales con la ANH y de entregas de información en el BIP – SGC

A partir de la gestión conjunta con el BIP- SGC se logró, en un lapso de 7 meses, reducir los montos de las garantías de cumplimiento, no obstante se evidenciaron oportunidades de mejora en la entrega de la información técnica al BIP- SGC, por lo cual, la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración de forma conjunta con el Servicio Geológico Colombiano, planearon, diseñaron y ejecutaron el taller “Estrategia para la eficiencia y eficacia en procesos contractuales con la ANH y de entregas de información en el BIP – SGC”, dirigido a las compañías operadoras de los Contratos de Hidrocarburos.

El taller se realizó en 3 jornadas, los días 23, 24 y 25 de octubre de 2024, en las instalaciones de la ANH; en las cuales representantes de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) presentaron el marco contractual relacionado con la entrega de la información técnica y los representantes del Banco de Información Petrolera (BIP) del Servicio Geológico Colombiano (SGC), específicamente

de sus unidades del EPIS (Exploration and Production Information Services), Litoteca y cintoteca, realizaron las presentaciones de la regulación aplicada y de los diferentes procesos que se desarrollan internamente y las situaciones que evidencian la entrega de información técnica que no cumple con lo establecido en los Manuales de Entrega de Información por parte de las Operadoras

A su vez, las compañías Operadoras tuvieron la oportunidad de plantear diversas situaciones e inquietudes que se presentan en estos procesos, los cuales fueron atendidos y analizados de forma particular por cada representante de área involucrada del BIP-SGC, brindando claridad de los procesos e indicando la manera de corregir y minimizar dichos errores. También plantearon diferentes inquietudes atinentes al mejoramiento de los procesos para lo cual tanto la ANH como el BIP-SGC, recaudaron y consolidaron estas inquietudes las cuales serán revisadas y evaluadas para hacer los procesos más eficientes.

A través de estas actividades, se espera fortalecer la capacidad de las Operadoras para cumplir con los requerimientos contractuales y asegurar que la información entregada al BIP sea gestionada de manera ágil y eficiente. Esto redundará en beneficios para el sector, permitiendo una mayor transparencia y facilitando la toma de decisiones basada en información precisa y verificable.

Finalmente, la ANH en cumplimiento del compromiso adquirido con las compañías operadoras de Contratos de Hidrocarburos de entregar la información del **Taller sobre la regulación aplicada a la entrega información ANH -SGC**, ha creado el micrositio con el link de acceso a las Memorias resultado del mismo, en el cual pueden encontrar la presentación, los manuales y las memorias de dicho Talles, adicional encontraran un canal de novedades con información actualizada de interés.

Para acceder al micrositio a través de la página, fue creado el siguiente enlace:

<https://www.anh.gov.co/es/hidrocarburos/entrega-de-informaci%C3%B3n-t%C3%A9cnica/>

Derechos de Petición

A continuación, se presenta el consolidado de los Derechos de Petición que se recibieron en el año 2024, para un total de 684 a los cuales se les ha dado respuesta:



PQR OPERADORAS	141
ENTIDAD OFICIAL	45
PARTICIPACION CIUDADANA	498

Estado de Contratos – Página WEB

El viernes de cada semana se reporta a Presidencia los cambios en el estado de los contratos de hidrocarburos presentados en el transcurso de la semana.

Así mismo semanalmente en la Página Web de la ANH se actualiza el Estado de Contratos TEA, E&P, E&E, Convenios E&E y Explotación, documento que puede ser consultado en el siguiente link:

<https://www.anh.gov.co/es/hidrocarburos/contratos-yreglamentaci%C3%B3n/contrataci%C3%B3n-ep-y-teas/>

AGI – Acuerdo Gobierno industria.

De manera complementaria se lleva a cabo un trabajo coordinado con el Ministerio de Minas y Energía, la Asociación Colombiana de Petróleo y la ANH, denominado Acuerdo, Gobierno Industria -AGI-, con el fin de impulsar la ejecución de la actividad exploratoria y el desarrollo económico que la misma apareja. Mensualmente se llevan a cabo reuniones en las que se discuten temas relevantes para el cumplimiento de las metas país, con el fin de identificar aquellos aspectos que pueden afectar o retrasar los proyectos exploratorios y establecer las medidas correctivas o paliativas que correspondan.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Para lo corrido del año 2024 se realizaron 10 sesiones de trabajo, así: 13 de marzo, 16 de abril, 16 de mayo, 18 de junio, 16 de julio, 20 de agosto, 17 de septiembre, 17 de octubre, 19 de noviembre de 2024 y 16 de diciembre.

Sinergia

Mensualmente se publica en la página electrónica de la ANH el consolidado de las actividades exploratorias ejecutadas en el mes, correspondientes a perforación de pozos exploratorios y adquisición de sísmica 2D equivalente.

Documento que puede ser consultado en el siguiente link:

<https://www.anh.gov.co/es/hidrocarburos/contratos-y-reglamentaci%C3%B3n/exploraci%C3%B3n/cifras-y-estad%C3%ADsticas/>

Comunicados de Prensa

En el 2024 se presentaron cuatro (4) comunicados de prensa para información y aprobación de la ANH.

A continuación, se listan los comunicados recibidos:

Nº	Contrato	Estado Actual del Contrato	Fase Actual	Cuenca	Operador	Fecha de Recibo	Asunto	Aprobado SI / NO	Fecha de aprobación	Estado del trámite
1	LLA 86	En ejecución	1	LLANOS	GEOPARK COLOMBIA S.A.S	12-ene-24	Inició la adquisición de más de 650 kilómetros cuadrados de sísmica 3D	SI	25-abr-24	CERRADO
2	LLA 104	En ejecución	1	LLANOS	GEOPARK COLOMBIA S.A.S	12-ene-24	Inició la adquisición de más de 650 kilómetros cuadrados de sísmica 3D	SI	25-abr-24	CERRADO
3	VIM-21	En ejecución	1 PEP	VIM	CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA	16-abr-24	Pozo Chontaduro-1 llegó a TD, puesto que en el texto a publicar aparece que fue el 9 de abril, sin embargo, en el IDOP No. 7 se reporta que llegó a TD el día 8 de abril de 2024, tal como lo hemos resaltado en color rojo dentro del contenido del citado comunicado.	SI	17-abr-24	CERRADO
4	COL-1, COL-2, COL-6 y COL-7	En ejecución	1	Off shore	ANADARKO COLOMBIA COMPANY	20-sep-24	Suspensión del proceso de licenciamiento ambiental para la perforación del pozo Komodo-X1, Anadarko (en nombre propio y de su socio, Ecopetrol S.A.) notificó a la ANH que ya no es posible perforar el pozo durante la ventana 2024-2025, como estaba originalmente planeado.	SI	26-sep-24	CERRADO

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

4.3. Gestión de Contratos en Producción

A través del seguimiento eficiente de los contratos vigentes en etapa de producción se ha logrado en este periodo garantizar que los operadores cumplan con sus obligaciones pactadas contractualmente y que sus solicitudes encaminadas a potencializar y maximizar sus áreas para explotar los recursos tengan pronta respuesta, generando así un impacto positivo en la producción y el desarrollo de los campos del país.

Estado Contratos en Producción

El modelo contractual de Exploración y Producción - E&P de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, establece diferentes hitos en el seguimiento por parte de la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Producción para los descubrimientos en Evaluación y en Periodo de Explotación, de acuerdo con las actividades a ejecutar informadas por parte de las compañías titulares de los mencionados contratos.

A 31 de diciembre de 2024, 151 contratos tenían áreas en evaluación, pendientes por declarar comercialidad y/o explotación, los cuales incluyen un total de 240 áreas con compromisos de evaluación y producción, que son representadas en la gráfica a continuación:

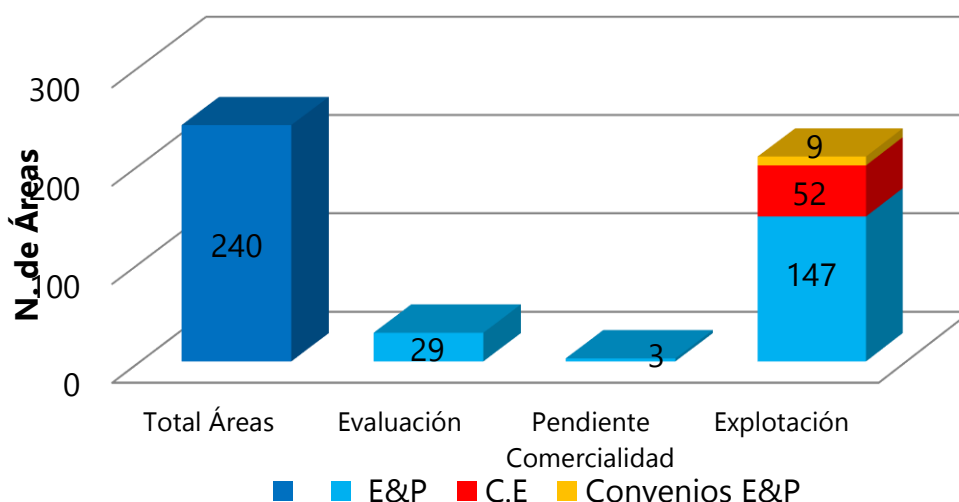


Tabla. Contratos y convenios E&P – Áreas en evaluación, áreas pendientes por declarar comercialidad y áreas en explotación
Fuente: SSCH. – 31-dic-24.

Como muestra la gráfica anterior, para los contratos E&P e E&E a 31 de diciembre de 2024 se encontraban 29 áreas en evaluación, 147 en explotación y 3 pendientes por declarar comercialidad; las cuales corresponden a 90 Contratos E&P y E&E.

Programas de Evaluación

Durante el periodo comprendido entre el 1-ene-24 y el 31-dic-24, iniciaron 5 Programas de Evaluación:

No	Fecha Inicio PEV	Operador	Nombre Contrato	Área	Inversión Planeada [USD]
1	28-feb-24	Geopark	LLA 123	Saltador	10.965.037
2	22-abr-24	ONGC	CPO 5	Halcón	16.979.879
3	10-may-24	Geopark	LLA 123	Toritos	15.376.000
4	12-ago-24	Suelopetrol	LLA 61	Progre3	348.150
5	11-oct-24	Suelopetrol	LLA 61	Barque4	349.650

Tabla. Áreas pertenecientes a contratos E&P que iniciaron evaluación 1-ene-24 a 31-dic-24
Fuente: SSCH – 31-dic-24.

Áreas en Explotación

Declaraciones de Comercialidad

No	Fecha	Operador	Nombre Contrato	Área
1	26-feb-24	Lewis	SSJN-1	Merecumbé
2	12-mar-24	Hocol	VIM 8	Arrecife
3	10-jul-24	Cne Oil	VIM 21	Fresa
4	2-oct-24	Cne Oil	VIM 5	Saxofón
5	7-nov-24	Cne Oil	VIM 21	Cornamusa
6	25-nov-24	Cne Oil	VIM 21	Lulo
7	11-dic-24	Cne Oil	VIM 21	Aguas Vivas

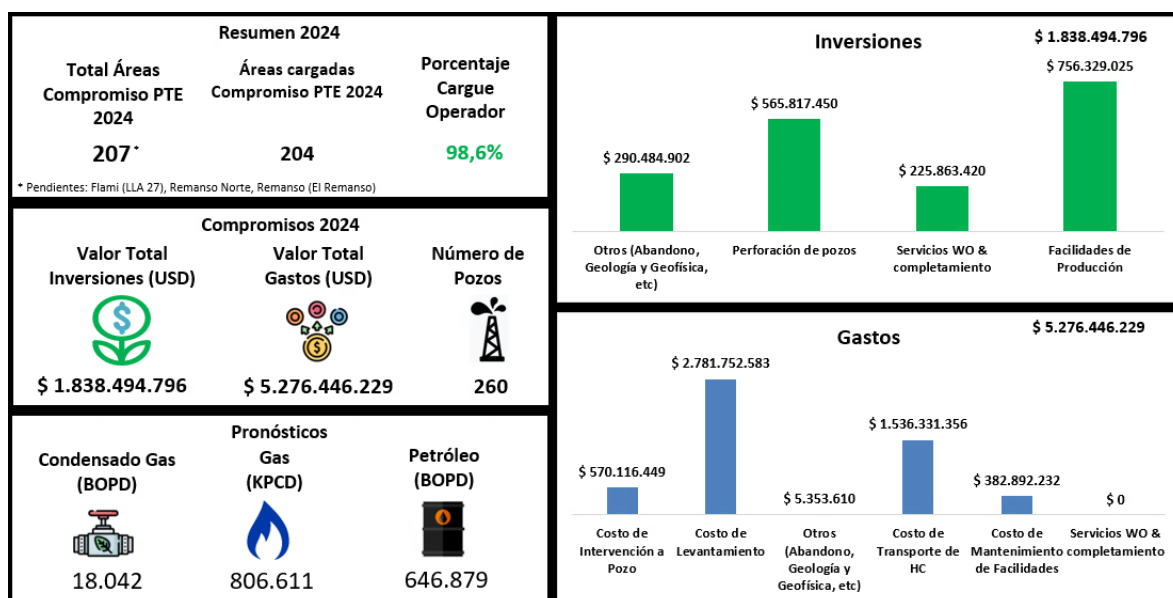
Tabla. Declaraciones de comercialidad durante el periodo.
Fuente: SSCH – 31-dic-24

Convenios firmados que inician directamente en periodo de producción

No se firmaron convenios de explotación y/o exploración y producción durante este periodo.

Inversiones y Gastos Planeados para el año 2024

A 31-dic-24, se tiene la siguiente información reportada por las compañías para las áreas en explotación de contratos y convenios firmados por la ANH:



Nota 1: Es de señalar que los valores aún se encuentran en validación.
Gráfica. Inversiones y Gastos Planeados para el año 2024 – Áreas en Explotación
Fuente: SSCH – BD_Compromisos_2024 GSCP - 31-dic-24

Informes Contractuales

El GIT de la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Producción tiene a cargo la verificación de los siguientes informes contractuales:

Programa de Evaluación (PEV) y Resultados del Programa de Evaluación RPEV) - Áreas en Evaluación.

Plan de Explotación (PLEX) / Plan de Desarrollo (PD) inicial y su actualización anual, si aplica, Programa de Trabajos de Explotación (PTE) / Programa Anual de Operaciones (PAO) inicial y anual - Áreas en Explotación / Producción.

Informe Ejecutivo semestral (IES-I, IES-II) por contrato.

Durante el periodo objeto del presente informe se registra que el GIT GSCP realizó un total de 944 informes de verificación, el detalle por tipo de informe se ilustra a continuación:

Tipo de Informe	CE	E&E	E&P	Convenio E&E	Convenio E&P	Total general
PEV		4	26			30
RPEV			47			7
IES_2022-II	4	2	2			8
IES_2023-I	18	7	20	1	1	47
IES_2023-II	73	30	86	4	8	201
IES_2024-I	44	23	54	4	6	131

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Tipo de Informe	CE	E&E	E&P	Convenio E&E	Convenio E&P	Total general
PAO_2023			1			1
PAO_2024			81		12	93
PLEX_2023	1					1
PLEX_2024	38	51	77	3	2	171
PLEX_2024 PTE_2024	29					29
PTE_2024	52	64	74	5		195
PTE_2025	6	9	15			30
Total general	265	190	443	17	29	944

Tabla. Gestión de informes en el periodo del informe.
Fuente: ControlDoc – Comunicaciones Internas. 31-dic-24

Trámites

Durante el periodo del presente informe se cerraron un total de 173 trámites de la siguiente manera:

Tipo de Trámite	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total general
Ajuste PTE			3	2			1	4		3	4	1	18
Liberación Recursos FA									1		1		2
Modificación Área	1											1	2
Modificación PEV		2	3	1	1	5	1		1	5	2		21
Modificación y/o Reducción de Garantía F.A. o PEV		1	3	11	3	4		3	1		2	6	34
Otros	1		1	2	2	3	3	4	10	2	1		29
Solicitud de Plazo	2	1	2	10	8	3	4	5	6	4	6	14	65
Disposición de Activos					1								1
Suspensión								1					1
Total general	4	4	12	26	15	15	9	17	19	14	16	22	173

Tabla. Trámites Cerrados GSCP por Tipo
Fuente: BD_Control de Tiempos Trámites – 31-dic-24.

Actos Administrativos

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Durante el periodo del presente informe se suscribieron 25 actos administrativos que se relacionan a continuación:

No	Contrato	Tipo	Área	Contratista	Asunto	Tipo de Acto	Fecha Firma	ID Última Ubicación	Fecha Última Ubicación
1	LLA 30	E&P	Adalia	Parex	AEX Ampliación	Otrosí	20-mar-24	1600837	2-abr-24
2	Guarrojo	E&P	Ocelote	Hocol S.A.	AEX Ampliación	Otrosí	10-abr-24	1606861	18-abr-24
3	YD SN 1	E&P	Yoda A	Hocol S.A.	Prórroga	Otrosí	10-abr-24	1606831	18-abr-24
4	Perdices	E&E	Carnaval	Hocol S.A.	Prórroga	Otrosí	11-abr-24	1605437	12-abr-24
5	Maria Conchita	E&P	Istanbul	Mkms	Prórroga	Otrosí	18-jun-24	1624197	21-jun-24
6	Esperanza	E&E	Cañandonga	Canacol	Prórroga	Otrosí	05-jul-24	1629756	11-jul-24
7	CPO 5	E&P	La Urraca	Ongc	Prórroga	Otrosí	08-jul-24	1629457	11-jul-24
8	CPO 9	E&P	Tinamu	Ecopetrol	Prórroga	Otrosí	06-ago-24	1637383	08-ago-24
9	HUILA	CE	Huila	Hocol S.A.	Devolución total	Acta	06-ago-24	1637924	09-ago-24
10	TAYRONA ORCA	E&E	Orca	Ecopetrol	Ampliación del plazo a Prórroga del PEV Orca	Otrosí	30-ago-24	1645325	05-sep-24
11	Talora	E&E	Verdal	Petrosouth	Devolución total	Acta	11-sep-24	1647639	12-sep-24
12	LLA 47	E&P	Vikingo	Interoil	Devolución parcial	Acta	26-sep-24	1662458	01-oct-24
13	VIM 5	E&P	Clarinete	CNE Oil	Plazo para evaluar AEV no contenida en AEX	Otrosí	07-oct-24	1664855	07-oct-24
14	SN 9	E&P	Magico	Cleanenergy	Prórroga	Otrosí	25-sep-24	1662756	01-oct-24
15	SN 9	E&P	Brujo	Cleanenergy	Prórroga	Otrosí	30-sep-24	1662753	01-oct-24
16	LLA 16	E&P	-	Parex	Liquidación Contrato	Acta	27-sep-24	1662326	30-sep-24
17	LA LOMA ADICIONAL	E&P	Paujil - canario	Drummond	Suspensión de obligaciones área de evaluación	Acta	18-oct-24	1669982	24-oct-24
18	Cachicamo	E&P	Andarrios	Frontera	Devolución total	Acta	17-oct-24	1668381	18-oct-24
19	CPO 9	E&P	Kimera	Ecopetrol	Prórroga	Otrosí	25-oct-24	1671170	29-oct-24
20	VIM 21	E&P	Carambolo	CNE Oil	Prórroga	Otrosí	7-nov-24	1674942	7-nov-24
21	CPO 13	E&P	Maute	Tecpetrol	Prórroga	Otrosí	7-nov-24	1674915	7-nov-24
22	VIM 33	E&P	Dividivi	CNE Oil	Prórroga	Otrosí	7-nov-24	1676384	13-nov-24
23	CPE-6	E&P	Hamaca	Frontera	Devolución Parcial	Acta	28-nov-24	1683048	2-dic-24
24	CPO 5	E&P	Sol	Ongc	Devolución Total	Acta	23-dic-24	1692496	24-dic-24
25	GUA OFF 0	E&E	Sirius	Petrobras	Prórroga	Otrosí	26-dic-24	1694542	30-dic-24

Tabla. Actos Administrativos Suscritos.

Fuente: BD_Actos administrativos pendientes de firma GSCP

Instrumentos Financieros

En la siguiente grafica se presenta el reporte de las garantías vigentes para los PEV y el Periodo de Explotación de los Contratos de Hidrocarburos de la ANH. A corte 31 de diciembre de 2024, se tiene un total de 449 garantías vigentes, cuyo monto asciende a la suma de USD\$ 1.353.875.328,52. De estas garantías, 295 corresponden a instrumentos otorgados para amparar Fondos de Abandono y Cumplimiento, 107 corresponden a pólizas emitidas para amparar el cumplimiento de las obligaciones laborales de dichos contratos, 47 corresponden a pólizas de Responsabilidad Civil Extracontractual.

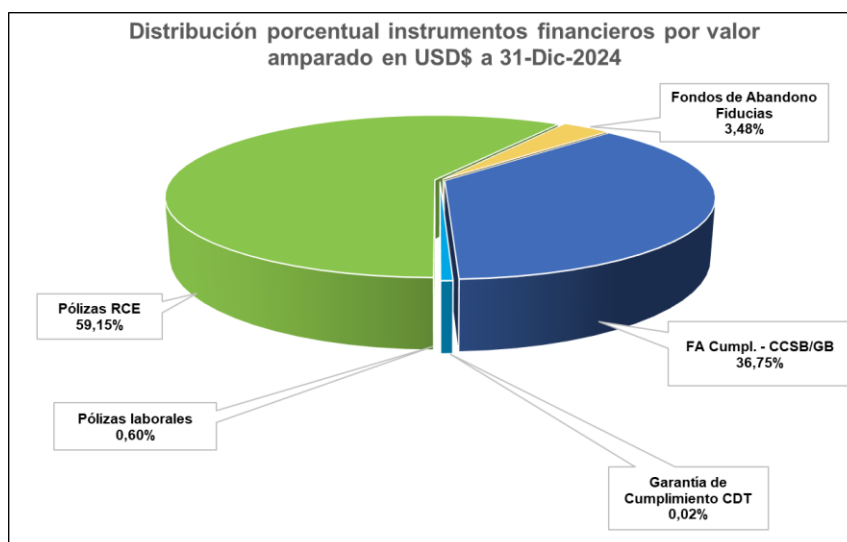
Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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



Gráfica. Cantidad de instrumentos financieros por tipo
Fuente: BD_Instrumentos financieros GSCP

A continuación, se presenta la relación de los instrumentos financieros a la fecha de corte:

ÍTEM	DESCRIPCIÓN GARANTÍA	No. INSTR.	VALOR EN USD\$
1	Pólizas RCE	47	800.845.880,00
2	Fondos de Abandono - Fiducias	61	47.150.612,15
3	FA Cumpl. - CCSB/GB	233	497.503.797,34
4	Pólizas Laborales	107	8.055.578,41
5	Garantía de Cumplimiento CDT	1	319.460,62
TOTAL GARANTIZADO EN USD\$		449	1.353.875.328,52

*Para el presente informe las garantías constituidas en pesos se reexpresan en dólares a la TRM certificada a 31 de diciembre de 2024 por \$4,409,15.

Tabla. Relación Instrumentos financieros y áreas garantizadas
Fuente: BD_Instrumentos financieros GSCP

Fondos de Abandono

El GIT GSCP está a cargo del control y verificación del cumplimiento de las obligaciones por parte de los contratistas en la creación y actualización anual del Fondo de Abandono (FA) para las Áreas de Explotación/Producción de los Contratos de Hidrocarburos que cuentan con esta disposición contractual.

El valor del FA se debe actualizar cada año calendario y su estimación se realiza aplicando la fórmula establecida en cada contrato, la cual involucra las siguientes variables: Volumen acumulado de hidrocarburos producidos, las reservas probadas de hidrocarburos y costo estimado actualizado de las operaciones de Abandono de cada AEX.

En la siguiente gráfica se presenta el reporte de los FA vigentes. A la fecha de corte se tiene un total de **198 FA**, de los cuales **161 corresponden a AEX vigentes (138 Contratos E&P / E&E & 20 Convenios de Explotación / 3 Áreas Suspendidas)** y **37 a AEX devueltas**.

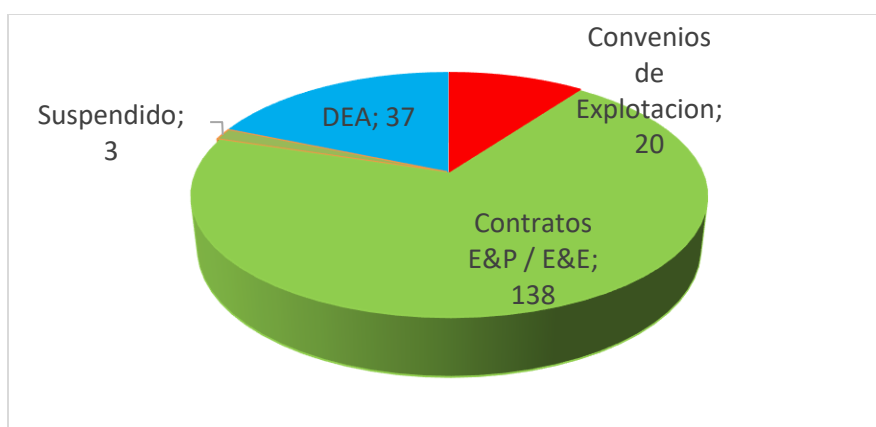
Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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



Gráfica. Cantidad de FA discriminado por vigentes o devueltos
Fuente: BD_Estimacion_Fondos Abandono_Inventarios

La siguiente tabla muestra los FA de las AEX vigentes por tipo de contrato

Tipo Contrato	E&P	E&E	CE	CEP	Total
Cantidad de FA	96	44	21	-	161

Tabla. Número de F.A. de las AEX vigentes.
Fuente: BD_Estimacion_Fondos Abandono_Inventarios

A continuación, se indica el estado de verificación de los Fondos de Abandono a 31 de diciembre de 2023, a la fecha de corte:

Fondo de Abandono	Total, Establecidos	Pendientes
158*	158	0

* No incluye las DEA's ni las tres (3) Áreas Suspendidas

Tabla. Estado Revisión Estimación Fondos de Abandono.
Fuente: BD_Estimacion_Fondos Abandono_Inventarios

Del total de los **158 Fondos de Abandono** que se recibieron para trámite del GIT GSCP durante el periodo objeto del presente informe, se realizó la totalidad de las verificaciones de la estimación del Fondo de Abandono.

Liquidación de Contratos

Durante lo corrido del año 2024 se remitieron a la OAJ 1 informe de obligaciones y se suscribieron 2 actas de Liquidación los cuales se relacionan a continuación.

No	Contrato / Convenio	Tipo	Operador	Comunicación de remisión informe de obligaciones / Acta de Liquidación	Fecha de remisión informe de obligaciones / Acta de Liquidación
1	CPO 7	E&P	TECPETROL	1609930	2-may-2024
2	LLA 16	E&P	PAREX	1662326	30-sep-2024
3	TALORA	E&E	PETROSOUTH	1668146	18-oct-2024

Tabla. Contratos "Liquidados" 2024
Fuente: BD_Liquidaciones GSCP

Actualmente se encuentran 7 contratos en liquidación/cierre, en la siguiente tabla se relaciona su estado:

No	Contrato / Convenio	Tipo	Operador	Estado actual
1	CPO 17	E&P	HOCOL	Por Definir Fecha Hito
2	GUASIMO	E&E	LAS QUINCHAS	Sol. Balances
3	HUILA	CE	HOCOL	Sol. Balances
4	VMM 12	E&P	CONEQUIPOS	Por Definir Fecha Hito
5	LA CRECIENTE	E&P	FRONTERA	Sol. Balances
6	RIO META	CE	PETROLEOS SUDAMERICANOS	Sol. Balances
7	MAPUIRO	E&E	PETROCOLOMBIA	Sol. Balances

Tabla. Contratos en liquidación a la fecha.
Fuente: BD_Liquidaciones GSCP

Respecto a los contratos La Pola, Morichito y LLA-27, se encuentra pendiente la definición de las condiciones de su terminación para iniciar el proceso de liquidación en los casos que aplique.

Informes Interdisciplinarios

El estado de todos los informes interdisciplinarios gestionados durante el periodo de, se observa en la siguiente tabla:

ITEM	CONTRATO	AREA EN DEVOLUCIÓN	Estado Informe	% Avanzado	Observaciones
18	HUILA	Huila	Informe elaborado	100%	Remitido a Presidencia mediante Id. 1615214 del 22-may-24
19	CACHICAMO	Andarrios	Informe elaborado	100%	Remitido a Presidencia mediante Id. 1621301 del 12-jun-24
20	LA CRECIENTE	La Creciente A	Informe elaborado	100%	Remitido a Presidencia id. 1637531 del 8-ago-24
21	LA CRECIENTE	La Creciente D	Informe elaborado	100%	
22	LA CRECIENTE	Apamate	Informe elaborado	100%	
23	TALORA	Verdal	Informe elaborado	100%	Remitido a Presidencia id. 1637530 del 8-ago-24
24	CUBIRO	Arauco	Informe Elaborado	100%	Informe rdicado a Presidencia Id. 1680150
25	CORCEL	Espadarte	Informe Elaborado	100%	Informe rdicado a Presidencia Id. 1681319
26	RIO META	Rio Meta	Informe en elaboración	90%	En Consolidación
27	ALTAIR	Altair	Informe en elaboración	50%	Revisión de información

Tabla. Estado de Avance informes Interdisciplinarios en elaboración
Fuente: BD_DEA_Estado Devolución Áreas GSCP

Contrato E&P CPO 7

Para este contrato se han realizado varias gestiones durante este periodo, por eso se consideró un acápite particular.

La ANH a través de su equipo interdisciplinario consideró que el área Atarraya de acuerdo con su análisis técnico - económico podría continuar en producción, por lo anterior se le informo al contratista que no procediera con el taponamiento y abandono, toda vez que se adelantará un proceso competitivo para el uso de los activos productivos del campo Atarraya.

Con este panorama que no había ocurrido antes en la entidad se inician las respectivas gestiones:

- El 30 de abril de 2024 se suscribió el acta de liquidación del contrato CPO 7, en ella después de varias mesas de negociación con la compañía Tecpetrol. En ella se acordó un plazo de 12 meses para el pronunciamiento de la ANH para el taponamiento y abandono de los pozos.
- Para coordinar la ejecución de los compromisos pactados en el acta de liquidación, La VCH lideró varias mesas de trabajo interdisciplinarias con OAJ, VAF, VPAA y GSCYMA, que dieron como resultado, entre otros:
 - ✓ Minuta de Contrato de operación y administración de áreas con activos productivos.
 - ✓ Términos de referencia proceso competitivo
 - ✓ Acta de devolución

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

- ✓ Acta de reversión
- ✓ Minuta del contrato de custodia
- El 13 de agosto de 2024 y El 16 de octubre de 2024 se remitió el acta de devolución de áreas ajustada con las observaciones del Contratista que se encontraron procedentes para su suscripción.
- El 23 de agosto se remitió el Acta de Reversión al Contratista para su revisión y comentarios.

Capítulo 5 – Gestión de Operaciones, Regalías y Participaciones

5.1. Operaciones

5.5.1. Seguimiento y Control a las Operaciones

Marco Normativo y aplicación en actividades de permisos operacionales.

Conforme lo previsto en numeral 2 literal A de la Ley 2056 del 30 de septiembre de 2020, *“Por la cual se regula la organización y el funcionamiento del Sistema General de Regalías”*, es función del Ministerio de Minas y Energía: *“Establecer los lineamientos para el ejercicio de las actividades de fiscalización de la exploración y explotación de recursos naturales no renovables, ... procurando el aseguramiento y optimización de la extracción de los recursos naturales no renovables (...)”*.

Por su parte, el numeral 2 literal B de la misma Ley 2056, dispuso que: *“La Agencia Nacional de Hidrocarburos o quien haga sus veces, además de las funciones establecidas en la ley, ejercerá las siguientes funciones relacionadas con la fiscalización de la exploración y explotación de los yacimientos hidrocarburíferos: ejercerá el seguimiento y control de los contratos y convenios; verificará la medición y monitoreo a los volúmenes de producción y verificará el correcto desmantelamiento, taponamiento y abandono de pozos y facilidades”*.

Bajo este contexto, el Ministerio de Minas y Energía determinó en el Artículo 3 de la Resolución 40009 del 14 de enero de 2021, que: *“la ANH en materia de fiscalización de la exploración y explotación de recursos naturales no renovables, en particular de los hidrocarburos, debería atender los siguientes lineamientos:*

1. *Velar por que se dé cumplimiento de las normas en materia de Exploración y Explotación de hidrocarburos y la aplicación de las mejores o de Buenas Prácticas en la Exploración y Explotación de hidrocarburos, teniendo en cuenta los aspectos técnicos, operativos, ambientales y de seguridad de procesos.*
2. *Vigilar que la Exploración y Explotación de hidrocarburos sea responsable y sostenible.*
3. *Realizar bajo el criterio de planeación y de atención oportuna, acciones de identificación, mitigación y gestión de los riesgos potenciales o materializados que resulten del desarrollo de las actividades de Exploración y Explotación de hidrocarburos.”*

Derivado de lo anterior, y atendiendo el marco de sus competencias, el Presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos mediante la Resolución 0375 del 29 de mayo de 2024, delegó en el Gerente de Operaciones y Reservas de la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones de la ANH, las funciones del numeral 2 del literal B del artículo 7 de la Ley 2056 de 2020, relacionadas con la fiscalización de la exploración y explotación de los yacimientos hidrocarburíferos a saber:

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

1. Ejercer el seguimiento y control de los contratos y convenios.
2. Verificar la medición y monitoreo a los volúmenes de producción.
3. Verificar el correcto desmantelamiento, taponamiento y abandono de pozos y facilidades. (abandono de desmantelamiento de facilidades y líneas de flujo).

Así las cosas, el ejercicio funcional delegado se ha venido ejecutando mediante la verificación y seguimiento al cumplimiento por parte de las Compañías Operadoras, de los lineamientos definidos tanto en la Ley 2056 de 2020, como en las Resoluciones 181495 de 2009 y 40048 de 2015 (hasta la entrada en vigencia de la Resolución 40537 de 2024 el 11 de diciembre de 2024), 40185 y 40295 de 2020, 40009 de 2021 y 40622 de 2023, respecto a la presentación de informes y la gestión de los permisos asociados a la operación de los campos.

Habida consideración de lo expuesto ha sido rigurosa la exigencia de permisos e informes para desarrollar las operaciones de perforación, completamiento, evaluación, producción, optimización, suspensión o abandono de pozos, lo que permitió ejercer el control adecuado sobre la administración de los campos. Esta labor incluyó la verificación, evaluación y aprobación, en caso de que así procediera, de los siguientes formularios operacionales:

- Formulario 4 – Permiso para perforar.
- Formulario 5 – Informes quincenales de Perforación.
- Formulario 6 – Informe de terminación oficial.
- Formulario 7 – Permiso para trabajos posteriores a la terminación oficial.
- Formulario 10 – Informe sobre trabajos posteriores a la terminación oficial.
- Formulario 10A - Informe de taponamiento y abandono.
- Formulario 13 – Proyectos de mantenimiento de presión.
- Formulario 14 – Origen del agua que se inyectará
- Permisos de suspensión de pozos

En la vigencia 2024, se gestionaron 7.592 trámites entre formas operacionales y solicitudes de suspensión.

Las actividades de intervención de pozos (trabajos de reacondicionamiento o abandono de pozos) abarcaron el 40% de los trámites resueltos, mientras que las operaciones de perforación y completamiento representaron el 31%. Los trámites relacionados con la evaluación de permisos para suspender o mantener una suspensión otorgada previamente, constituyeron el 25% del total de solicitudes atendidas. El 4% restante de los trámites gestionados se asociaron a permisos de inyección de agua para mantenimiento de presión, recobro mejorado o disposición final.

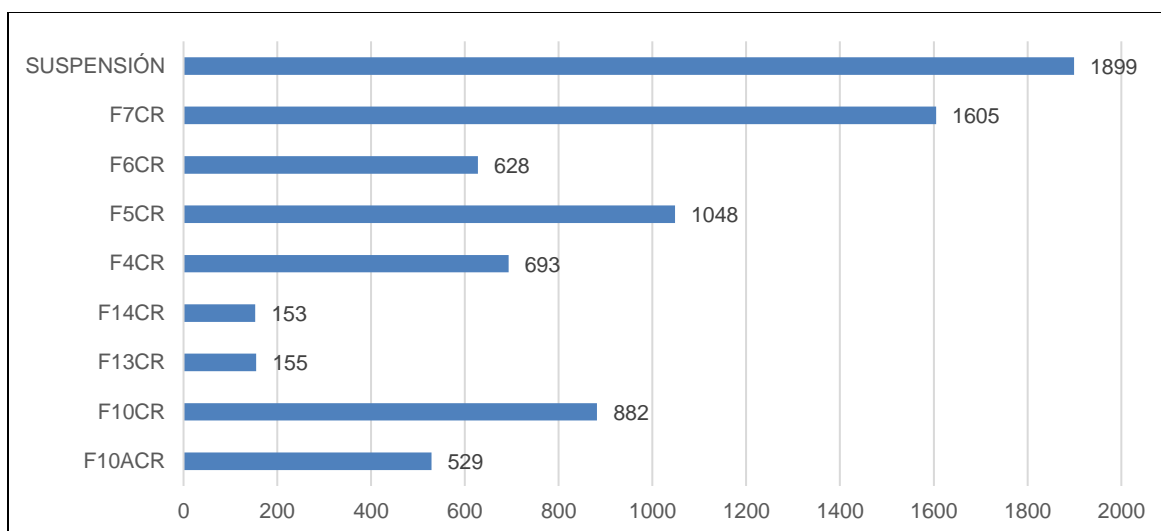


Fig. Formularios Operacionales tramitados durante ene-dic 2024

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Durante el año 2024, se gestionaron 3.015 Formularios 7, 10 y 10A relacionados con permisos e informes de trabajos Posteriores a la Terminación Oficial, de los cuales 2.846 fueron tramitados, 94,4% como aprobados y 5,6% regresados o devueltos sin aprobación.

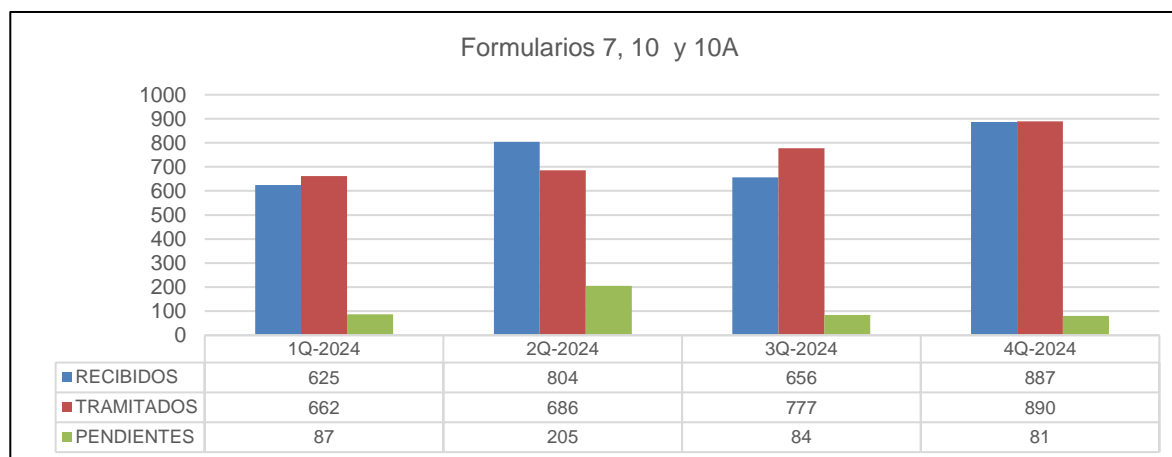


Fig.

Formularios 7, 10 y 10A – Vigencia 2024

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Respecto a los trabajos posteriores a la terminación oficial se recibieron 1.592 permisos para trabajos posteriores a la terminación. De estos, 1.605 fueron tramitados con un tiempo de respuesta promedio de 8,3 días hábiles, contados desde la radicación de la solicitud por parte de la compañía operadora hasta la radicación formal de la respuesta de esta entidad.

De estos permisos, el 94,5% fueron aprobados para realizar los trabajos, mientras que solo el 5,5% fueron negados por la Entidad reguladora.

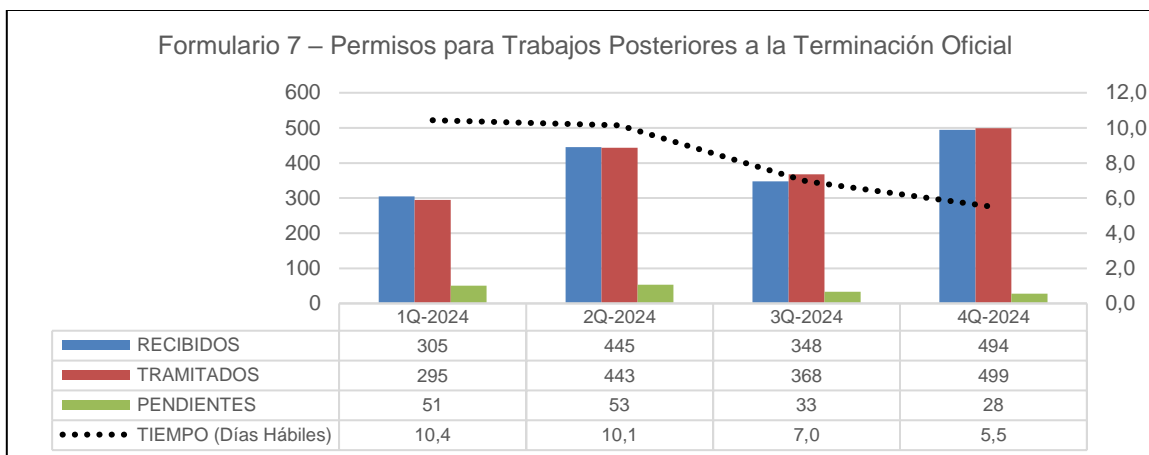


Fig. Formulario 7. Vigencia 2024

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

En la vigencia 2024 se recibieron 861 informes de Trabajos Posteriores a la Terminación Oficial, y se gestionaron 882 trámites, de los cuales el 98,8% fueron aprobados y el 1,2% fueron negados.

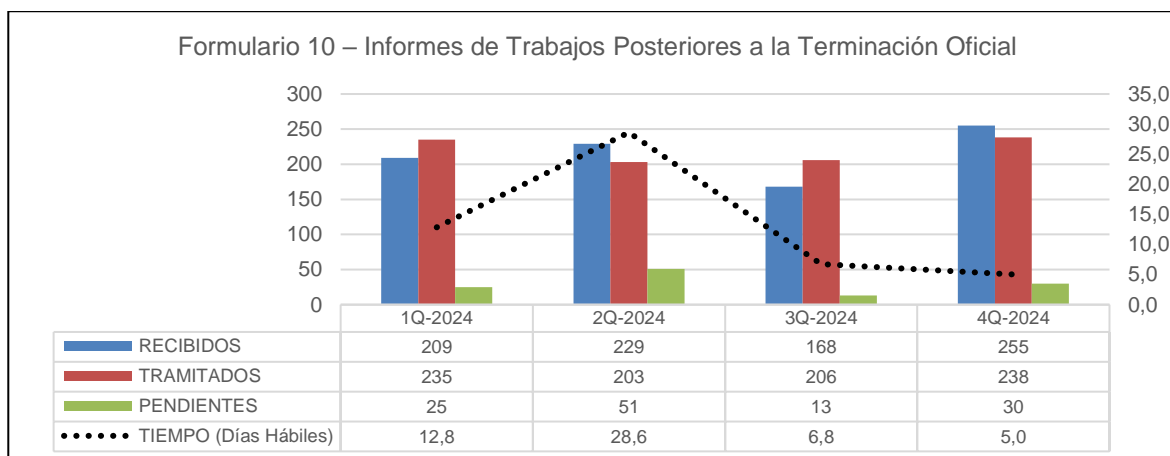


Fig.

Formulario 10 – Vigencia 2024

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

En cuanto a los Formularios 10A sobre Informes de Taponamiento y Abandono, se recibieron 519 trámites y se gestionaron 528, de los cuales el 86,9 % fueron aprobados y el 13,1% fueron negados. La mayoría de las negaciones se debieron a la falta de soportes que permitieran verificar el correcto taponamiento y abandono del pozo, o el registro de la instalación de placa y monumento sobre el pozo abandonado, de acuerdo con la normatividad expedida en octubre de 2023, bajo la Resolución 40622.

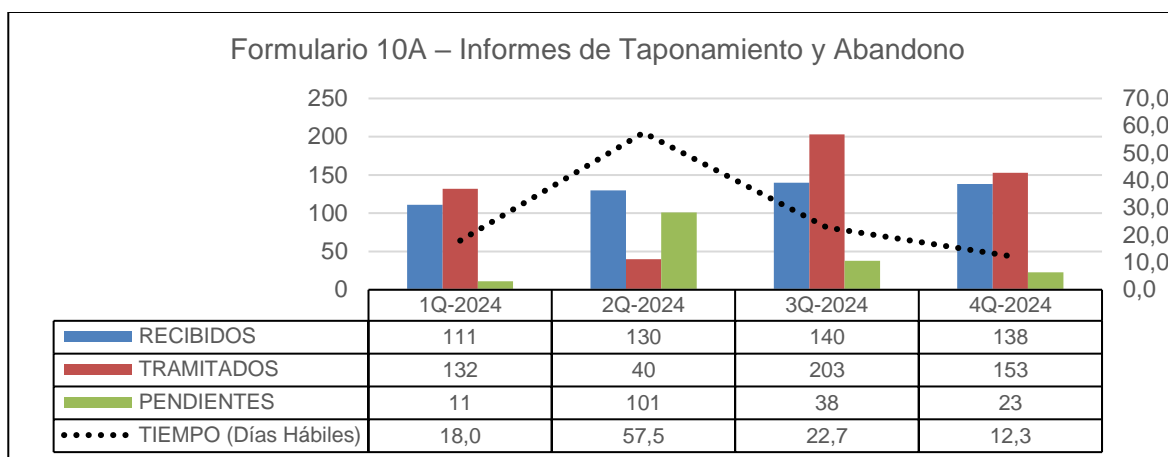


Fig.

Formularios 10A – Vigencia 2024

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Finalmente, en 2024 se recibieron 1.787 solicitudes de suspensión temporal de pozos y se gestionaron 1.899 trámites. De estas gestiones, 1.716 pozos recibieron la aprobación y el permiso para permanecer en estado de suspensión temporal, conforme a los períodos establecidos en los artículos 11 y 12 de la Resolución 40622 de 2023. Además, se registró una notable reducción del 88,5% en el número de trámites devueltos o no aprobados, ya que solo 183 trámites fueron rechazados por tres razones principales: presentación extemporánea del requerimiento, falta de la documentación necesaria para la revisión de la solicitud y falta de tiempo para prorrogar el permiso de suspensión. Este resultado contrasta significativamente con los 1.588 trámites de suspensión temporal no aprobados en 2023.

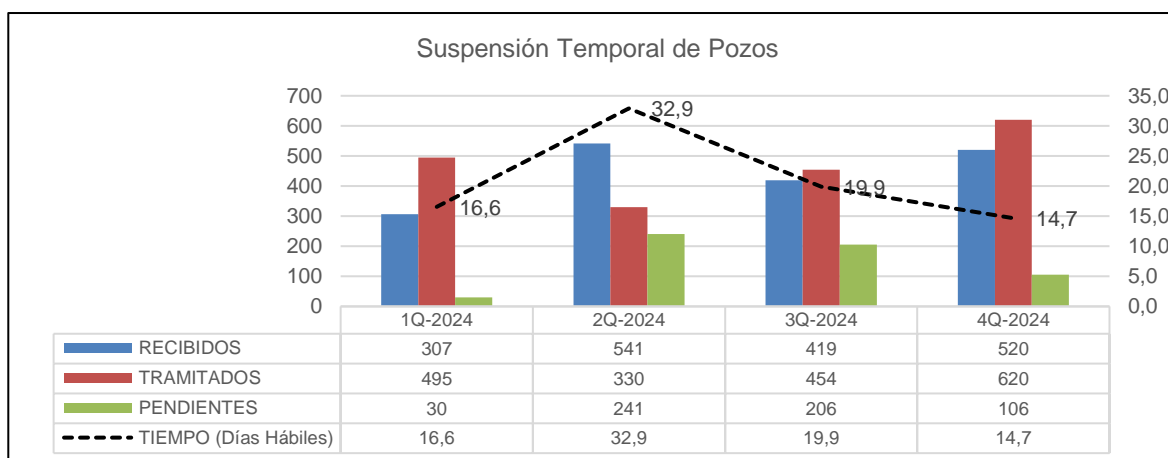


Fig.

Suspensión temporal de pozo – Vigencia 2024

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

5.5.2. Operaciones de perforación exploratoria y de desarrollo

Durante el año 2024 se perforaron 511 pozos, de los cuales 477 correspondieron a pozos de desarrollo (93,3%) y 34 a pozos exploratorios (6,7%).

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

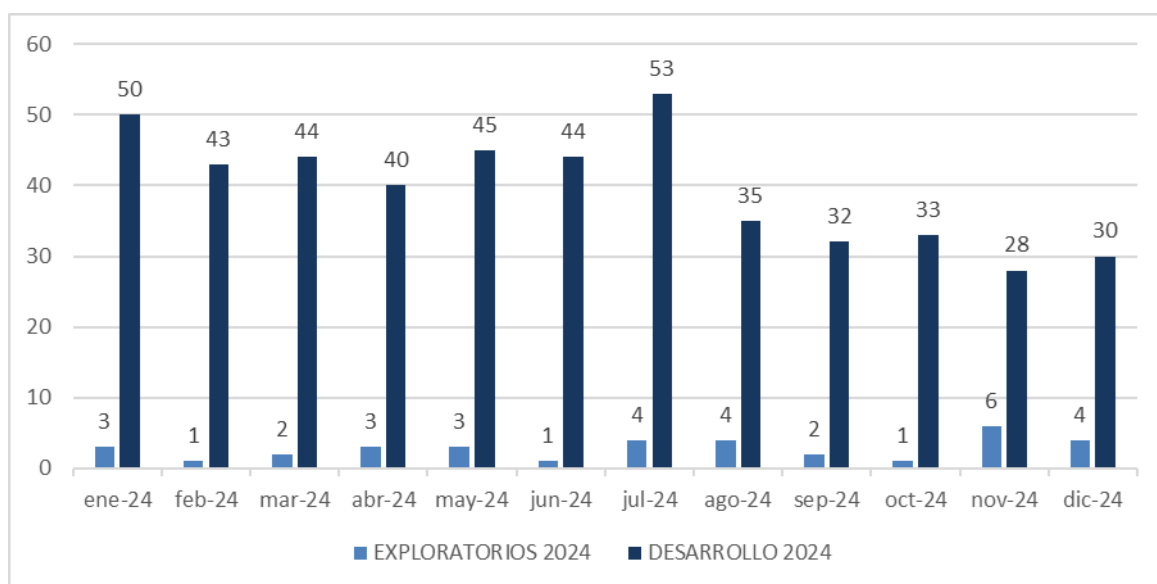
De los treinta y cuatro (34) pozos exploratorios perforados, once (11) fueron clasificados como pozos A3, once (11) como A2c, uno (1) como A2b, dos (2) como A2a y nueve (9) como A1, según la clasificación Lahee.

Pozos Perforados 2024													
Clasificación	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	Total
Exploratorio A3	3	1					1	2	1		2	1	11
Exploratorio A2c			2	1	2			2	1		2	1	11
Exploratorio A2b				1									1
Exploratorio A2a					1					1			2
Exploratorio A1				1		1	3				2	2	9
Desarrollo	50	43	44	40	45	44	53	35	32	33	28	30	477
TOTAL	53	44	46	43	48	45	57	39	34	34	34	34	511

Tabla. Pozos perforados durante el 2024

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

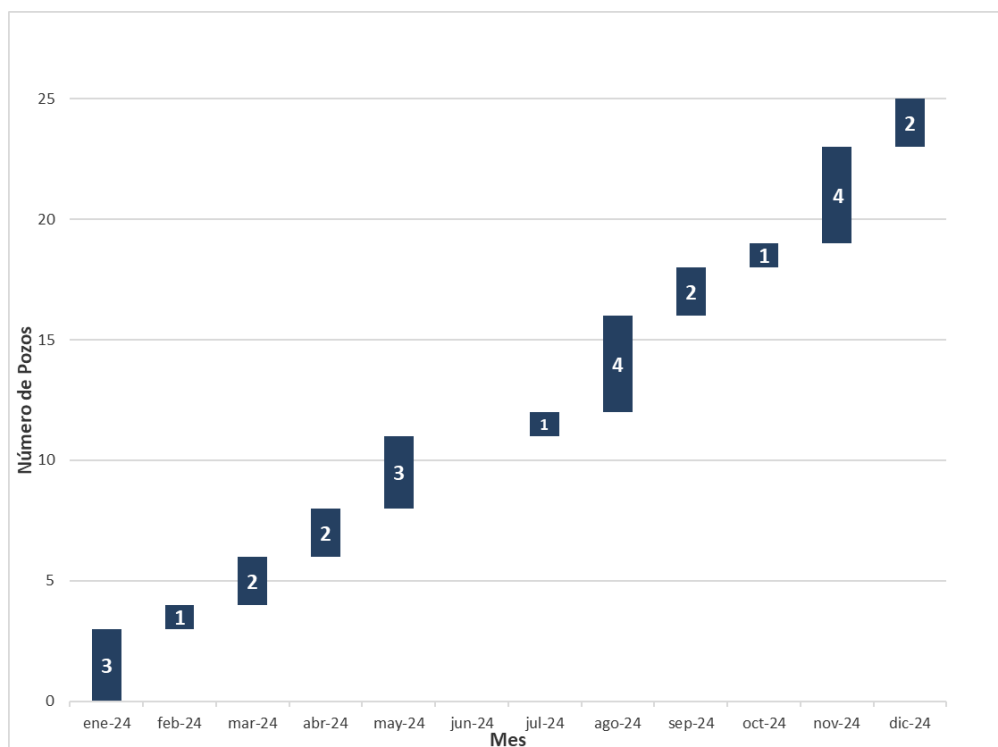
El comportamiento de la actividad de perforación de pozos durante el periodo de gestión que abarca este informe se muestra en la siguiente gráfica:



Gráfica. Pozos perforados durante el 2024

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

En la siguiente gráfica se ilustra la distribución de la actividad de perforación exploratoria, mes a mes, para los veinticinco (25) pozos exploratorios A3 y A2 que se reportan al DNP como seguimiento al Plan Nacional de Desarrollo.



Gráfica. Pozos perforados (A3/A2) durante enero-diciembre 2024

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

5.5.3. Actualización de información de pozos sujetos a reactivación o taponamiento y abandono

El Ministerio de Minas y Energía, mediante Resolución 40230 del 7 de julio de 2022, estableció por única vez la posibilidad para que las Operadoras relacionaran, actualizaran e informaran el estado de los pozos inactivos y con permiso de suspensión, lo anterior se definió en el Artículo 23. Actualización de información de pozos sujetos a abandono, así:

“El operador, dentro de los 6 meses siguientes a la fecha de publicación de la presente resolución, actualizará la información relacionada con pozos inactivos y pozos en estado de suspensión temporal de cada uno de los campos y contratos que administre, especificando si el pozo será reactivado o abandonado, así como la fecha desde la cual permanece en estado de inactividad o suspensión temporal. De igual manera, las acciones y plazos de intervención propuestos o ya programados para el abandono o reactivación de pozos.

La información deberá ser entregada al Ente de Fiscalización quien concertará, por una única vez, con los operadores el desarrollo de programas o campañas de:

- i) *abandono, involucrando todos aquellos pozos que a la fecha de la actualización de información se hayan identificado por parte de los operadores como objeto de abandono;*
- ii) *suspensión temporal de pozos, involucrando todos aquellos pozos que a la fecha de la actualización de información se hayan identificado como objeto de suspensión. y se modifica parcialmente la Resolución 18 1495 de 2009.*

El Ente de Fiscalización verificará el cumplimiento de los compromisos establecidos y su inobservancia dará a lugar a la aplicación inmediata de las sanciones establecidas en la normatividad vigente.”

Con el propósito de precisar los plazos y requerimientos para tramitar y concertar el desarrollo de programas o campañas de abandono y/o suspensión temporal de pozos, a los que hace referencia el artículo 23 de la Resolución 40230 del 2022, se expidió la Circular 35 del 27 de diciembre de 2022.

Durante 2023, se recibieron 167 comunicaciones oficiales relacionadas con respuestas por parte de las compañías operadoras sobre la Circular 35 de 2022, estas relacionaban un total de 2.745 pozos en estados de inactividad, suspensión, abandono y abandono temporal. En el proceso de revisión de dichas comunicaciones, el Ministerio de Minas y Energía expidió la Resolución 4 0622 del 2023, publicada en el Diario Oficial No. 52.522 del 18 de octubre de 2023, a través de la cual se establecieron nuevos requisitos técnicos para llevar a cabo las operaciones de suspensión temporal, abandono temporal y definitivo de pozos, derogando la Resolución 4 0230 del 2022.

En consecuencia, a principios de 2024, la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos emitió la Circular No. 2 el 16 de enero, con el objetivo de actualizar el inventario de pozos y los cronogramas presentados para la reactivación o abandono de estos. Esta iniciativa busca establecer prioridades en la ejecución de las operaciones, conforme a lo estipulado en el artículo 23 de la Resolución 40230 de 2022.

La circular también estableció plazos específicos para la entrega de información, fijando el 31 de enero de 2024 como fecha límite. Además, se solicitó la actualización de los programas o campañas para la reactivación o abandono de pozos, así como los plazos para llevar a cabo las actividades propuestas en el cronograma correspondiente. Se estableció el requerimiento de información que respaldara los programas o campañas de reactivación o abandono, así como un seguimiento a los pozos inactivos. Por último, se pactó un plazo máximo para la ejecución de las actividades propuestas, que se extendió hasta el 7 de enero de 2026.

A partir de la información recibida, se identificaron 2,413 pozos inactivos en el territorio nacional, lo que dio lugar a la creación de mesas de trabajo a lo largo del año. Se llevaron a cabo más de 100 reuniones y se firmaron cerca de 55 actas relacionadas con la reactivación o abandono de 1,061 pozos.

Es importante destacar que se revisó el estado de 1,606 pozos inactivos inicialmente reportados por la operadora. De estos, 191 fueron taponados y abandonados, 161 fueron reactivados, y 108 fueron reactivados y posteriormente colocados en estado de suspensión temporal, de acuerdo con

la normativa legal vigente. Además, durante las mesas de trabajo se añadieron 14 pozos, mientras que 99 fueron descartados debido a la duplicidad en las bases de reporte.

5.5.4. Auditorías de medición cantidad y calidad de hidrocarburos.

En ejercicio de la función de fiscalización asignada por la Ley 2056 de 2020, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) ha efectuado el seguimiento al cumplimiento de lo establecido en la Resolución 40236 del 07 de julio de 2022 *“Por el cual se reglamenta la medición del volumen y la determinación de la calidad de los hidrocarburos producidos en el territorio nacional”*, mediante las Auditorías de Medición realizadas por el Consorcio MCC-22 en los diferentes campos petroleros del país durante el periodo 2022-2023.

Para el desarrollo de las auditorías de medición se realizó un sondeo de las facilidades existentes en el país, determinando un total de 247 facilidades de producción a auditar. De igual manera, el Consorcio MCC-22 presentó el diseño y la estructura de la base de datos que relaciona las tablas de la resolución 40236 de 2022 auditadas en cada visita. La información recolectada y debidamente centralizada, organizada y resguardada en una única Base de datos, estará disponible en línea y se podrá visualizar en diferentes tipos de conexión: PowerBI (Modo Direct Query o Modo Almacenamiento) o Excel, entre otros.

Es importante resaltar que la ANH determinó que, del total de 247 auditorías propuestas en el pliego, un grupo de ocho no pueden realizarse por razones asociadas a suspensión de operaciones y condiciones críticas de orden público. Por tal razón, el Consorcio MCC-22 solo efectuó un total de 239 auditorías en igual número de facilidades, siendo tres de estas realizadas virtualmente y las restantes, mediante visitas físicas a las facilidades operativas del Operador.

Mediante comunicación con ID 1465012 del 7 de junio de 2023, el Consorcio MCC-22 presentó los entregables establecidos en el pliego de condiciones del Contrato 350 de 2022, y mediante comunicación con ID 1469920 del 26 de junio de 2023, la Supervisión del Contrato recibe a satisfacción los documentos presentados por el mencionado Consorcio.

Respecto a los informes de auditoría obtenidos por el Consorcio MCC-22, se puede identificar No conformidades obtenidas en 239 facilidades auditadas, con relación a cada título de la Resolución 40236 de 2022.

Es importante resaltar que durante el año 2024 y en aras del cumplimiento de las actividades del grupo de producción del área de Fiscalización de la ANH, los ingenieros a cargo realizaron el seguimiento continuo a las actividades plasmadas en los Planes de Trabajo (PDT) relacionados en las Declaraciones de Conformidad y los Informes de Auditoría de Medición, cabe resaltar que existen actividades que a la fecha continúan abiertas. Para ello se realizan visitas presenciales a campo, en donde, se validan los compromisos abiertos y el continuo cumplimiento de la Resolución 40236 de 2022, tal como se constata en las diferentes actas de visita.

Con relación a las actividades de revisión y cierre de las No conformidades identificadas en los informes de las auditorías de medición, se tiene el siguiente avance para la vigencia 2024:

- Planes Detallado de Trabajo (PDT) a revisar: 278 (incluyendo facilidades que pasaron a estado activo)
- Porcentaje de avance PDT revisados: 92,5%

5.2. Control de la Producción de Crudo y Gas

Para el año 2024, el comportamiento de producción de crudo fue estable, con volúmenes de producción de petróleo comprendido entre 750.573 BOPD y 789.914 BOPD, como se observa en el siguiente cuadro:

Mes	Producción fiscalizada de Crudo (BOPD)	Producción fiscalizada de Gas (MPCD)
Enero 2024	777.519	1.449
Febrero 2024	764.164	1.471
Marzo 2024	779.630	1.445
Abril 2024	789.914	1.470
Mayo 2024	787.762	1.462
Junio 2024	781.467	1.427
Julio 2024	784.134	1.429
Agosto 2024	777.170	1.434
Septiembre 2024	750.573	1.391
Octubre 2024	764.503	1.398
Noviembre 2024	759.149	1.374
Diciembre 2024	755.469	1.385

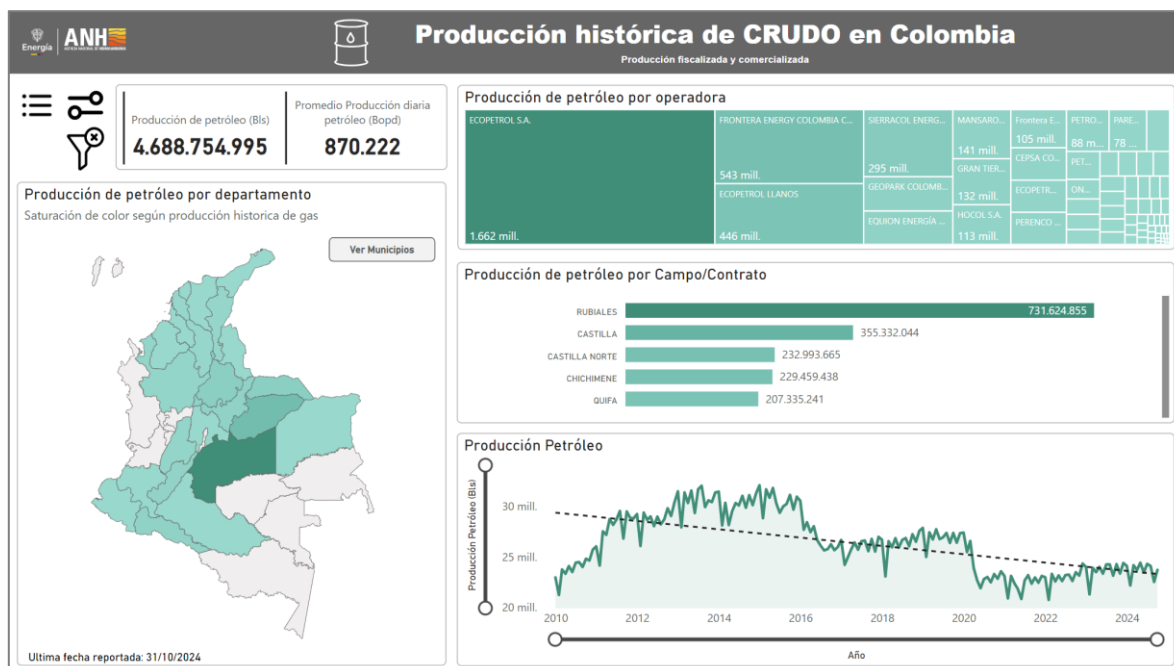
Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Para el año 2024 el comportamiento de producción del gas tuvo una declinación, en particular para el mes de septiembre, asociado a problemas de orden público en campo Gibraltar, bajo potencial en campos Clarinete, Bullerengue, Claxon, cierre de pozos para pruebas PBU en campo Pauto Sur y declinación del campo Cupiagua Sur y para el mes de noviembre, debido a disminución del potencial de aporte de pozos del campo Cupiagua Liria, parada de planta, y salida de compresores en campo Floreña Mirador y Pauto Sur y nominación del gas y problemas de ingeniería en el campo Pandereta.

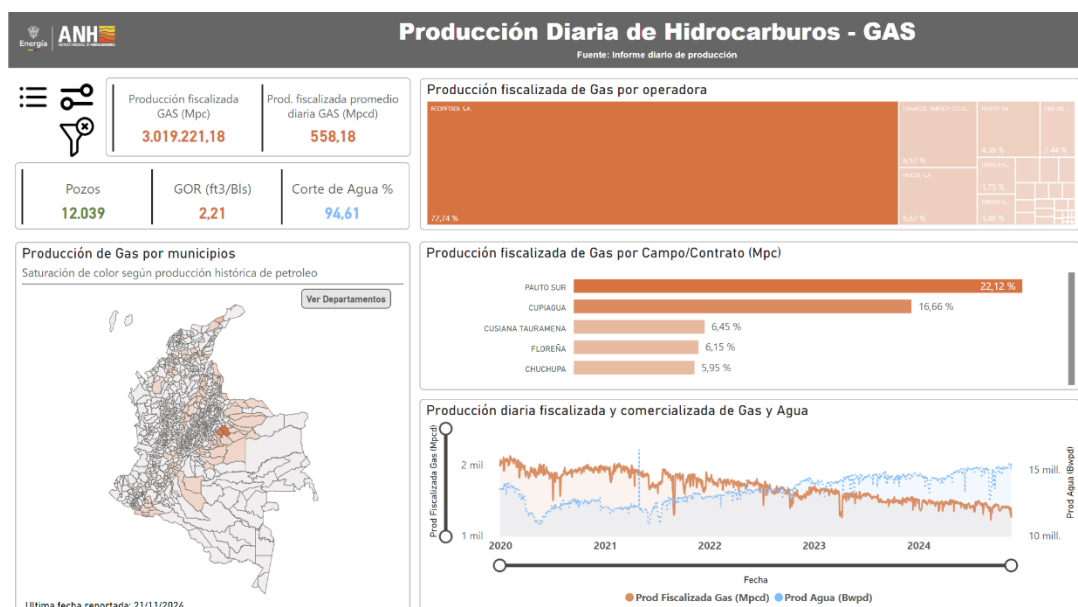
5.3. Tableros Power Bi para análisis de comportamientos de producción.

El cumplimiento de las normas regulatorias, la validación y el monitoreo de operaciones en la industria de los hidrocarburos en Colombia enfrenta continuamente desafíos técnicos y operativos, especialmente en la determinación precisa de los volúmenes y calidades de los hidrocarburos producidos. Para abordar estos desafíos, la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones (VORP) de la Agencia Nacional de Hidrocarburos ha continuado con su iniciativa de transformación digital, la cual ha experimentado importantes mejoras para el año 2024. Esta iniciativa se ha centrado en optimizar la eficiencia operativa y el proceso de fiscalización, mediante

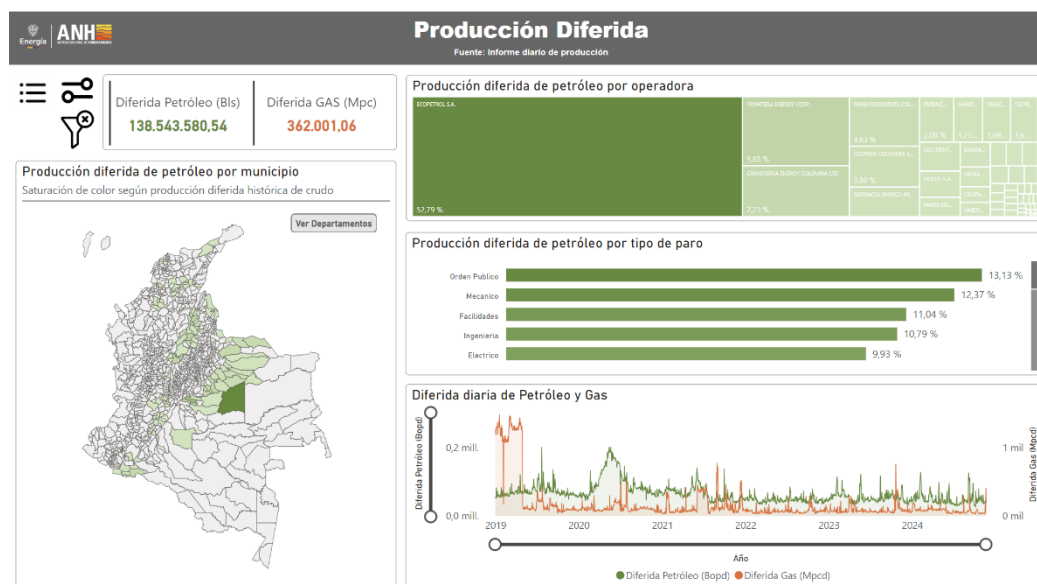
la captura, transmisión, carga y gestión de las variables involucradas en la cuantificación diaria de los volúmenes de hidrocarburos producidos en el país.



En 2024, destacan los avances en el diseño y funcionalidad de los tableros de control desarrollados en la plataforma comercial de Inteligencia Empresarial, integrada en las soluciones ofimáticas contratadas por la ANH. Estos tableros, que ya habían sido creados en 2023, se han optimizado con una estética renovada y la inclusión de nuevos análisis, lo que ha enriquecido la capacidad de visualización y ha fortalecido la toma de decisiones. Estas mejoras han permitido una presentación más intuitiva y comprensible de la información, facilitando a los usuarios el acceso a datos.



La solución, administrada desde el centro de control de apoyo a la fiscalización, sigue uniendo múltiples fuentes de datos para distribuirlos, compararlos y presentar resultados a través de informes, paneles y visualizaciones prácticas y eficientes. Este enfoque presentado en 2024 ha consolidado la plataforma como una herramienta práctica para la toma de decisiones estratégicas en la ANH, acelerando la generación de informes y proporcionando una base sólida para decisiones basadas en información confiable y oportuna.



Gracias a esto, la ANH ha fortalecido su capacidad institucional para fiscalizar, vigilar y supervisar las operaciones de hidrocarburos en Colombia, contribuyendo a una mayor eficacia, transparencia y control en la industria.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Resumen KPI
Producción

Los siguientes son los datos oficiales para el mes de **Marzo** del **2024** y la respectiva comparación con el mes inmediatamente anterior y el mismo mes del año anterior.

<div> <div> <div></div> <div>Año / Mes</div> </div> <div> <div> <div>2020</div> <div>2021</div> <div>2022</div> <div>2023</div> <div>2024</div> </div> <div> <div>Enero</div> <div>Febrero</div> <div>Marzo</div> <div>Abril</div> <div>Mayo</div> <div>Junio</div> <div>Julio</div> </div> </div> </div>	<div>Producción Petróleo (Bls)</div> <div>24.168.527</div> <div> <div>Mes anterior: 22.160.765 9,1% ↑</div> <div>Mes año anterior: 23.923.029 1% ↑</div> </div>	<div>Producción Fiscalizada GAS (Mpc)</div> <div>44.790</div> <div> <div>Mes anterior: 42.661 5% ↑</div> <div>Mes año anterior: 50.137 -10,7% ↓</div> </div>	<div>GAS Comercializado (Mpc)</div> <div>30.995</div> <div> <div>Mes anterior: 29.632 4,6% ↑</div> <div>Mes año anterior: 32.857 -5,7% ↓</div> </div>
	<div>Producción Diferida Petróleo (Bls)</div> <div>1.722.080,01</div> <div> <div>Mes anterior: 1.997.401 -13,8% ↓</div> <div>Mes año anterior: 1.984.386 -13,2% ↓</div> </div>	<div>Producción Diferida GAS (Mpc)</div> <div>3.225,50</div> <div> <div>Mes anterior: 2.324 38,8% ↑</div> <div>Mes año anterior: 2.159 49,4% ↑</div> </div>	<div>% GAS Quemado</div> <div>2,33 %</div> <div> <div>Mes anterior: 2,22 % 0,1% ↑</div> <div>Mes año anterior: 2,24 % 0,09% ↑</div> </div>
	<div>Pozos Activos</div> <div>8.793</div> <div> <div>Mes anterior: 8.752 0,5% ↑</div> <div>Mes año anterior: 8.877 -0,9% ↓</div> </div>	<div>Relación Gas/Petróleo (GOR)</div> <div>1,85</div> <div> <div>Mes anterior: 1,93 -3,73% ↓</div> <div>Mes año anterior: 2,10 -11,6% ↓</div> </div>	

los datos oficiales de cada mes se emiten los 25 del mes siguiente.

5.4. Visitas Técnicas

Para el año 2024, se realizaron 701 visitas a los diferentes campos incluidos campos activos e inactivos, con corte 31 de diciembre de 2024, correspondientes a 430 campos y 348 facilidades; la Tabla a continuación detalla las visitas realizadas por zona a campos y facilidades donde se localizan totalizadores y Puntos de Medición Oficial, en recuento único ya que dependiendo la demanda Operativa existen facilidades y/o campos que son visitados más de una vez en el año.

Zona	CAMPOS	FACILIDADES
Arauca-Catatumbo	32	12
Área Norte	40	43
Área Sur	77	77
Casanare	159	91
Meta	57	49
Valle Medio 1	25	24
Valle Medio 2	44	56
Total	430	348

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

La Tabla a continuación, detalla las visitas por mes, y el objeto de cada una de ellas:

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Mes	Seguimiento y Control	Medición	RIE	Modificación RIE	Prueba inicial	Prueba Extensa	Unificación Operacional	Acompañamiento Solicitado	Otras Operaciones	Total
1	10	4	8		2	1			4	29
2	12	1	36			3	15		20	87
3	7	7			4	1	4		7	30
4					1			3		4
5	30		1	14	1				2	48
6	46		3	3	3	2	2	1	2	62
7	47	2	3	8		2	4	1	1	68
8	66	4	1			1		1		73
9	69	3			3	4				79
10	79	4		1	2			3	3	92
11	84	2			3	4	2	1	2	98
12	17	6	3		2				3	31
Total	467	33	55	26	21	18	27	10	44	701

Fuente:

Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

En la clasificación de otras operaciones, se encuentran las visitas relacionadas a desmantelamiento de facilidades y verificación de temas específicos. Adicionalmente dentro de las visitas agendadas existen 43 que no se pudieron ejecutar debido a inconvenientes de orden público, social o ambiental (zonas inundables del Casanare).

5.5. Implementación de Normativa Reducción de Emisiones GEI – 2024

La implementación de las Resoluciones 40066 de 2022 y 40317 de 2023 tendientes a la reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero (Dióxido de Carbono-CO₂ y Metano-CH₄) en el sector upstream de hidrocarburos, se ha desarrollado en el marco de tres ejes principales: emisión de lineamientos-mecanismos de reporte, análisis de data y seguimiento a procesos.

La totalidad de facilidades para el tratamiento y procesamiento de hidrocarburos dentro del territorio nacional deben reportar las emisiones en función de las definiciones que en esta se enmarcan, acorde con directrices del Panel Intergubernamental de Cambio Climático IPCC 2019, como se indica en la tabla a continuación:

Fugitiva	GEI	Exploración	Producción (facilidad)	Procesamiento de gas (facilidad)
Fugas	CO ₂		X	X
	CH ₄		X	X
Venteos	CO ₂	X	X	X
	CH ₄	X	X	X
Teas	CO ₂	X	X	X
	CH ₄	X	X	X
	N ₂ O	X	X	X

Segmentos Upstream- Reporte GEI

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

En aras de estandarizar la adquisición de información sobre emisiones asociadas a fugas, quemas y venteos, la ANH ha presentado mediante publicación oficial una serie de formatos de reporte, así como las condiciones de entrega de la información requerida, mediante los siguientes actos administrativos:

Fugas de Gas Natural. Resolución 948 de 2022. “Por la cual se adoptan las reglas para la entrega de la Línea Base de Fugas de Gas Natural y la entrega y reporte del Programa de Detección y Reparación de Fugas por parte de los operadores del sector hidrocarburos”.

Circular 026 de 2023. “Declaración de Primera Parte para Conformidad de Detección y Cuantificación de Fugas de Gas Natural y Línea Base de Fugas según Resoluciones 40066 de 2022 y 40317 de 2023 emitidas por el Ministerio de Minas y Energía”.

Eficiencia de Teas. Resolución 10981 de 2023. “Evaluación De Eficiencia De Tea Para Quema De Gas Natural En Producción”.

Venteos. Formato Reporte Mensual de Venteos. Se desarrolla como alternativa transitoria al módulo respectivo en plataforma SOLAR. Actualmente en periodo de prueba, para ser revisado y publicado mediante comunicación oficial.

5.5.1. Herramientas Disponibles para Consulta Técnica

Considerando que en las campañas de detección y medición existen componentes a los cuales no es viable la medición directa de la tasa de emisión y acorde con la variedad de metodologías de determinación dependiendo de la información disponible, se dispuso como documento público (ejercicio conjunto del equipo GEI VORP-ANH con GEF-CBIT, Ideam y MRVme) herramienta de cálculo de emisiones, disponible a los interesados en reportar en los formatos dispuestos por la ANH, de acceso público en el portal web de PIGCCme de Minenergía.



Herramienta para la gestión y estimación de emisiones fugitivas de Petróleo & Gas (Upstream)

Desde el equipo de monitoreo, reporte y verificación del sector minero energético (MRVme) y el proyecto CBT, se desarrolló esta herramienta que permite a las empresas del sector petróleo y gas gestionar la información respecto a las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) en sus operaciones. La herramienta ofrece un espacio alternativo de estimación de emisiones de manera que se puedan diligenciar los diferentes formatos solicitados desde ANH por mandato de las resoluciones 40066 de 2022 y 40317 de 2023. La información que se recibe por parte del ente fiscalizador se utiliza y refina las estimaciones mineras de las emisiones fugitivas, siendo posible desarrollar factores de emisión nacionales que hagan seguimiento a los esfuerzos del sector por mitigar las emisiones fugitivas. La herramienta busca sentar una base metodológica para que los diferentes operadores del sector a nivel nacional estimen las diferentes emisiones fugitivas. La herramienta finalmente consolida la información de emisiones fugitivas de la actividad presentando un dashboard que permite hacer seguimiento a las emisiones fugitivas de la actividad.

Útilice los links dentro del archivo para explorar la herramienta [DETALLES...](#)

Bogotá DC, Colombia 2024

CRÉDITOS VERSION ORIGINAL DE LA HERRAMIENTA PARA LA GESTIÓN Y ESTIMACIÓN DE LAS EMISIONES FUGITIVAS DE PETRÓLEO Y GAS (UPSTREAM)

Con apoyo del proyecto CBT, Fundación Natura, Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible, Ministerio de Minas y Energía, Equipo de Monitoreo, Reporte y Verificación minero energético y la ANH. Desarrollo de la herramienta y actualizaciones correspondientes: Sergio Andrés Sánchez, Jairo Iván, Equipo MRVme, Patricia Dávalos, Edison Ortiz, 2024. Clara Simoes, Yuber Rodríguez, PROYECTO CBT, Transparencia Climática Colombia/IDEAM, Fundación Natura, PH.D. Laura Arango.

Historial de Modificación en Versiones

Versión	Fecha	Cambios realizados

Con el apoyo de:



Herramienta para la gestión y estimación de emisiones fugitivas de Petróleo & Gas (Upstream)
Fuente: Metodologías para la Estimación de Emisiones Fugitivas. - Ministerio de Minas y Energía (2024).
<https://pigccme.minenergia.gov.co/public/web/documentos>

5.5.2. Avance del Reporte GEI:

El año 2024 se registra como el escenario 0, en el cual la Agencia Nacional de Hidrocarburos recepciona los primeros datos referente a emisiones de Gases de Efecto Invernadero GEI, asociados a los procesos de exploración y producción de hidrocarburos, para cada facilidad del país. En este sentido y en concordancia con lo establecido en el artículo 45 de la Resolución 40066 de 2022, en lo recorrido del año 2024 se recibe información de *facilidades denominadas existentes*.

a. Reportes de Fugas de Gas Natural

Acorde con la Resolución 40066 de 2022, se considera fuga de gas natural cuando la concentración que se obtiene de gases se encuentra igual o mayor a 500 ppm.

En función de lo establecido en la Resoluciones 40066 de 2022, 40317 de 2023 y la Circular 026 de 2023, las compañías Operadoras con operaciones en el país presentaron a nivel de equipos y componentes, documentación que se resume a continuación:

Línea Base de Fugas de Gas Natural - recibidas		
	Mayor a 0 kg CO ₂ eq.	Cero (0) kg CO ₂ eq.
Reportadas:	232 LBF	80 LBF
312 LBF	*requiere presentar PDRF	* NO requiere presentar PDRF
Total: 295.560.908 Kg de CO ₂ eq = 0,295 Millones de toneladas de CO₂eq		

Primera Línea Base de Fugas (recibida en febrero 2024)	
Total LBF Recibidas	312 facilidades
Total de Emisiones Nacionales año 2023	0,295 Millones de toneladas de CO ₂ eq
Facilidades Extremos	Mínimo: Corcel Frontera Energy (112 Kg CO ₂ eq) Máximo: Bullerengue Sur Lewis Energy (31.822.572 Kg de CO ₂ eq)
Metodología Medición Utilizada	Directa: 295 facilidades Indirecta: 17 facilidades
Conformidad Data	Declaración Primera Parte: 295 facilidades Acreditado ONAC: 17 facilidades
Solicitudes Prórroga Entrega LBF	7 por orden público - Wattle Petroleum SAS
Programa de Detección y Reparación recibidos	230 de 232 esperados

b. Reporte de Venteo Intencional

Los venteos son descargas que se realizan a la atmósfera como resultado de procesos, del mismo diseño del equipo o prácticas operacionales. Existen gran variedad de posibles fuentes de venteo en las operaciones, principalmente en compresores y tanques.

Solicitudes de Prórroga para Eliminación de Venteos Intencionales. Aprobación/No Aprobación de solicitudes de prórroga para adecuaciones tendientes a eliminación de venteos, acorde con el artículo 32 de la Resolución 40066 de 2022.

Status Eliminación Venteos		
Solicitudes Prórroga Recibidas	Solicitudes Prórroga Aprobadas	O venteos/Cumplimiento Normativo
146 facilidades	146 facilidades Acciones: Instalación de generadores para E. eléctrica, instalación de URV y tea.	76 facilidades. Justificación: Acciones correctivas en equipos o volumen insuficiente para tea de baja

Tiempo Prórroga Otorgado			
Tiempo	# de facilidades	Operadora	Estado
24 meses (Hasta febrero 2026)	111 facilidades	Varias	Otorgado
34 meses (Hasta diciembre 2026)	35 facilidades	(18) ECP SA, (13) GTE, (2) NGE, (1) MANSAROVAR	Otorgado con condicionante

c. Reporte de Eficiencia de Teas

La combustión de gas natural en tea en las facilidades de la industria de hidrocarburos en Colombia debe darse usando quemadores especialmente diseñados para la destrucción casi completa del gas, garantizando en la medida de lo posible valores altos de CE y de DRE, que permitan menores emisiones de Gases de Efecto Invernadero GEI a la atmósfera.

Reporte de Eficiencia de Combustión-CE y Destrucción de Metano-DRE. - Artículo 3 Resolución 40317 de 2023. El primer reporte de eficiencia de teas recibido con fecha máxima 30 de octubre de 2024, permite identificar procesos de combustión en tea en 243 teas diferentes a lo largo del país. En términos generales, las emisiones de gases GEI reportadas por las empresas son consistentes con el valor total de CO₂eq reportado. Se analiza que las emisiones de CO₂, CH₄ y N₂O reportadas para cada tea sean consistentes con la CE, DRE, volumen quemado y composición reportadas, arrojando la siguiente información:

Primer Reporte de Eficiencia de Teas	
Facilidades Relacionadas	186
Teas Mapeadas	235
Rangos de Eficiencia de CE Reportados	61- 100 %
Rangos de Eficiencia de DRE Reportados	61 - 100% (se omite un dato atípico, en revisión)
Total de Emisiones Reportadas	2.1 Millones de toneladas CO ₂ eq (se omite un dato atípico, en revisión)

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Primer Reporte de Eficiencia de Teas	
Total de Emisiones Calculadas (según volumen de quema reportado)	1,38 Millones de toneladas CO ₂ eq

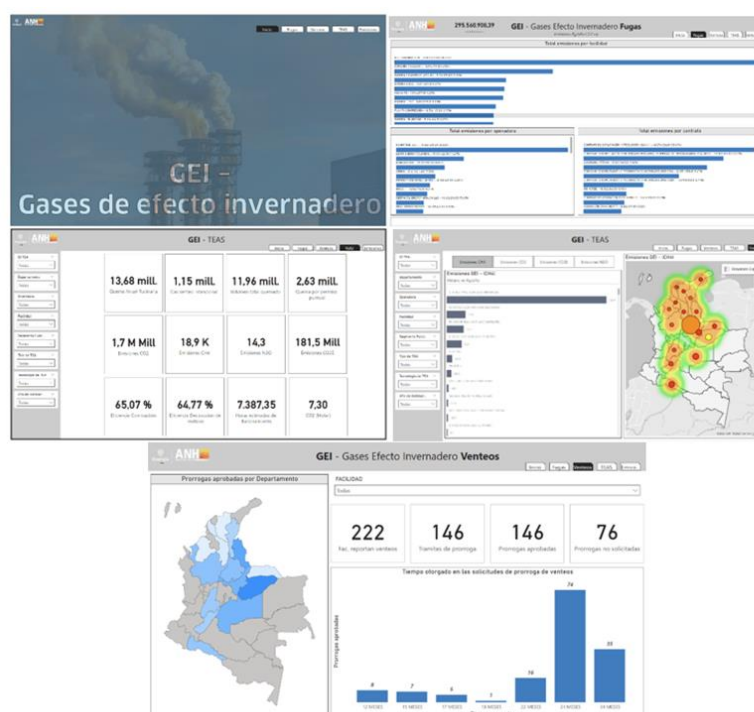
Como parte del ejercicio de hacer seguimiento a los procesos de mitigación de las emisiones, se encuentra en proceso un tablero de visualización para el análisis de casos críticos y/o atípicos reportados. Este será alimentado con la campaña de verificación en campo prevista a partir del segundo trimestre del 2025 para constatar los cierres en fugas y avances en reducciones GEI por quemas y venteos.

Módulos y variables disponibles – Tablero Control GEI:

Visualización de Emisiones de Fugas de Gas Natural por facilidad/Operadora/Contrato

Visualización de Emisiones asociada a combustión en tea (Total Nacional, por gas GEI y equivalente CO₂, por Departamento/Operadora/Facilidad/ Segmento Funcionamiento).

Visualización de Solicitudes de Prórroga para adecuaciones para eliminación de venteos.



Fuente: Equipo GEI- VORP, ANH

5.6. Respuesta a Terceros

Las resoluciones 40066 de 2022 y 40317 de 2023 expedidas por el Ministerio de Minas y Energía, disponen nuevos lineamientos para los **permisos de quema** operacional para los campos del país. Estos son revisados periódicamente a solicitud de cada una de las empresas Operadoras. A

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

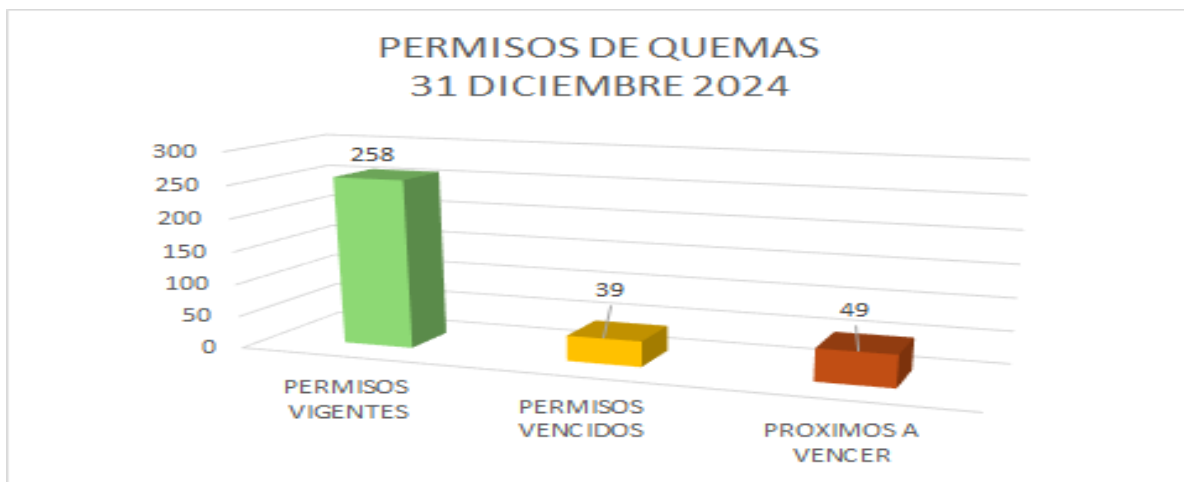
Avenida Calle 26 #59 - 65 Piso 2. Edificio Cámara Colombiana de la Infraestructura

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

Conmutador: +57 (601) 593 1717

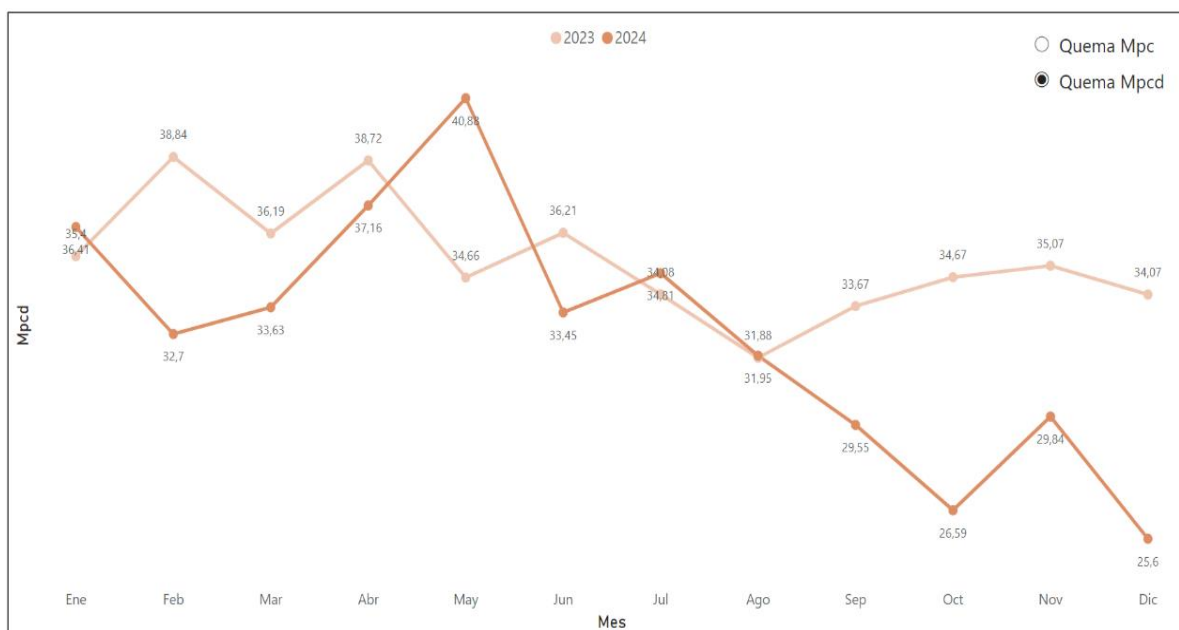
Línea Gratuita: 01 8000 953000

corte de 31 de diciembre de 2024 se encontraban 259 permisos de quema vigentes, finalizaron 40 permisos de quema, y 49 permisos de quema se encuentran próximos a vencer en el mes de diciembre 2024, tal como se presenta a continuación:



Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

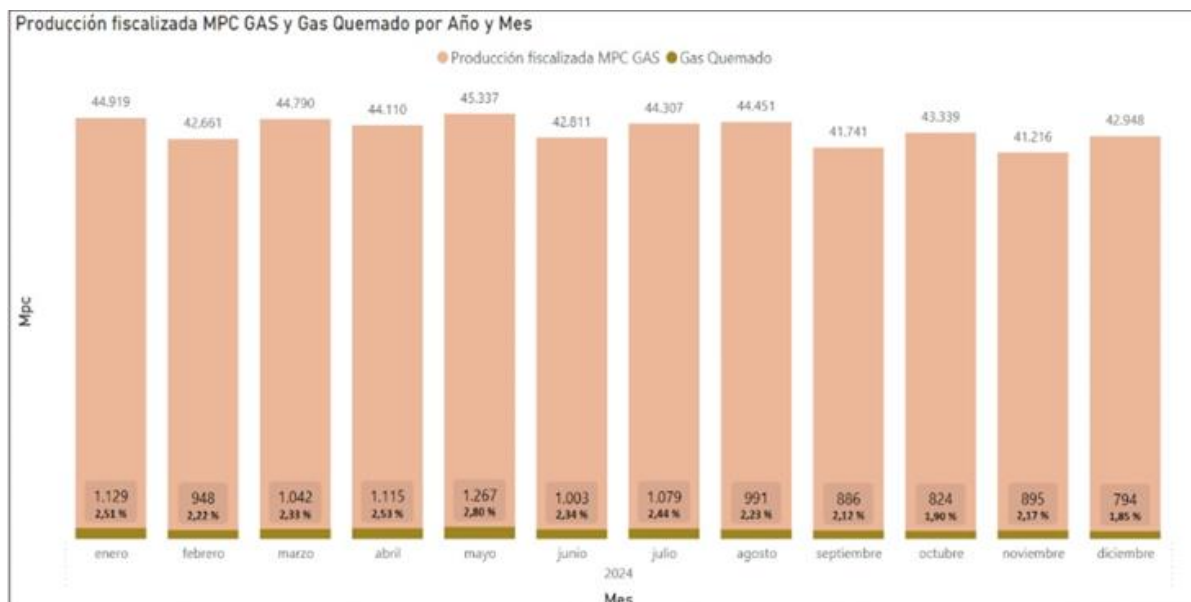
Para el periodo referenciado se han materializado los esfuerzos llevando la quema a mínimos operativos, la quema de gas en Colombia ha caído por debajo de los 26 millones de pies cúbicos diarios (kpcd) por primera vez.



Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Es importante señalar que, por razones técnicas, de seguridad operativa y debido al aislamiento geográfico en ciertos casos, los pozos en pruebas iniciales están legalmente autorizados a quemar hasta el 100% de su producción. De manera similar, los pozos en pruebas extensas cuentan con

permisos equivalentes, en parte por las mismas condiciones. Además, existen activos afectados por factores externos como problemas de orden público o restricciones del entorno, lo que representa un desafío significativo para alcanzar la meta de eliminar por completo las quemaduras.



Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones. Comparativo de reducción entre quemaduras de gas y producción Fiscalizada/Comercializada/Quema en 2024. (En marzo/mayo se presentó un pico por situaciones de orden público)

Entre enero y diciembre de 2024, la quema disminuyó casi un 29,7%, una disminución considerable dado que la producción fiscalizada también disminuyó en 4,4%. Esta reducción en quemaduras fue 6,8 veces mayor en proporción que la caída en producción fiscalizada. En lo corrido del año 2024 el sector O&G en Colombia ha reducido sus quemaduras y por tanto sus emisiones por este tipo en casi un 30% y llegando a mínimos históricos.

5.7. Revisión y Consolidación de Reservas de Hidrocarburos

1. Marco Normativo

Mediante Decreto compilatorio 1073 de 2015 “*Único Reglamentario del Sector Administrativo de Minas y Energía*”, en la Subsección 1.1 se determina la valoración y contabilización de las reservas de hidrocarburos, el registro en el Balance General de la Nación, el método de valoración de las reservas de hidrocarburos de propiedad de la Nación, el envío de información al Ministerio de Minas y Energía y se determina que la Agencia Nacional de Hidrocarburos como administrador integral de los recursos hidrocarburíferos de la Nación, reglamentará la forma, contenido, plazos, métodos de valoración, etc., en que las compañías de exploración y producción hidrocarburos presentes en el país, deberán suministrarle la información correspondiente a las reservas de hidrocarburos del país.

Acorde con lo anterior, la ANH expidió 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 del Acuerdo No. 003 de 2018, expedidos por la Agencia Nacional de Hidrocarburos”, a partir de la cual entre enero y noviembre de 2024, se realizaron las actividades que a continuación se describen.

Logros:

1. El principal logro del área es el cumplimiento de la normatividad aplicable y la entrega oportuna y técnicamente valorada de la información referente a los recursos y reservas de hidrocarburos del país con corte a 31 de diciembre de 2023 (IRR 2023).
2. La implementación de las 13 *“Medidas adoptadas para garantizar la gestión eficiente de las reservas y recursos contingentes de petróleo y gas en los contratos y convenios de hidrocarburos vigentes”*. (Avance: 91%)

Retos:

1. Mejorar el Módulo de Gestión de Reservas SOLAR a diciembre de 2024. (Avance: 100%)
2. Efectuar proceso de alistamiento para recepción del IRR 2024 en noviembre de 2024. (Avance: 100%)
3. Continuar el acompañamiento a las empresas para que se sigan implementando las actividades concertadas dentro de las 13 medidas. (Avance 100%).

2. Primer Trimestre de 2024 – Alistamiento y Recepción del Informe de Recursos y Reservas IRR 2023 y Valoración preliminar de reservas al MME

Es pertinente resaltar que la entrega “del dato” de reservas y recursos al país, conlleva todo un proceso, para la consolidación de la volumetría de hidrocarburos del país, con el fin de optimizar el cronograma para la recepción de los informes de recursos y reservas con corte a 31 de diciembre de 2023 (IRR2023), durante el último trimestre del 2023 se inició el proceso de alistamiento, le cual normalmente era llevado a cabo a comienzo de cada año (en este caso sería enero 2024).

Este alistamiento consistió en la actualización de la información de compañías, contratos, campos, para establecer el derecho y la obligatoriedad de cada una de las compañías de presentar el informe de recursos y reservas IRR 2023, la publicación de los archivos actualizados para la presentación del IRR y el taller de apertura, lo cual se efectuó por primera vez durante el mes de diciembre de 2023, con el fin de realizar apertura del sistema GR-SOLAR y FTP a partir del 3 de enero de 2024, para la captura de la información.

Adicional a las actividades ya mencionadas durante el primer trimestre del 2024 se realizó lo siguiente:

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

2.1 Apertura módulo GR-Solar y FTP para la recepción del informe de recursos y reservas.

Apertura, alistamiento y adecuación módulo GR-SOLAR para recibir información de recursos y reservas (IRR) con corte a 31 de diciembre de 2023 (IRR2023).

Se habilitó de un servicio FTP seguro, para la transferencia de archivos soporte del IRR [ResarvasDAV \(\\anhnwsrvsftp\)](#) remitiendo a cada compañía, su usuario y contraseña y dándole el soporte respectivo para el cargue, durante todo el primer trimestre.

2.2 Elaboración y entrega de informe preliminar de valoración de reservas y agotamiento al Ministerio de Minas y Energía acorde con lo establecido en el Decreto 324 de 2010.

La valoración de las reservas debe constar anualmente en el Balance General de la Nación. Dentro de los ocho primeros días del mes de febrero de cada año, se envía al MME el estimado preliminar de reservas con base en el pronóstico de agotamiento de reservas del año inmediatamente anterior (IRR 2023) y la producción de la vigencia correspondiente (2024).

Se dio cumplimiento a la normatividad establecida mediante comunicación al MME con Id 1554960 del 6 de febrero de 2024.

2.3 inducción actividades GRO.

Se realizaron inducciones y presentaciones a los integrantes del equipo, con cada una de las responsabilidades a cargo de la gerencia GRO.

Se realizaron inducciones y presentaciones con cada una de las responsabilidades a cargo de la gerencia GRO a cada uno de los profesionales.

2.4 Atención integral a las compañías operadoras para la entrega del IRR 2023.

- Respuesta a las solicitudes realizadas por las operadoras en lo relacionado a documentos que hacen parte del informe de recursos y reservas, dudas técnicas y soporte en la carga de información en las plataformas GR-Solar y File Transfer Protocol (FTP).
- Se realiza seguimiento diario y permanente al correo oficial Reservas.IRR01@anh.gov.co, siendo este el canal directo de comunicación con las compañías operadoras. Durante este periodo se atendieron más de **125** solicitudes de tipo técnico, operativo y de usuarios.
- Verificación preliminar de la información entregada por las operadoras, que cumplan con los requisitos establecidos por los lineamientos normativos, coherencia en la información y datos reportados.

2.5 Plataforma de reservas

Se trabajó en conjunto con la OTI para la creación de una plataforma de carga de información de los reportes de recursos y reservas, la OTI realiza entrega de documentos con el diseño de la

nueva plataforma, la GRO realiza la correspondiente retroalimentación. La vicepresidencia decide no continuar con este proceso y se realiza la actualización del sistema existente GR-SOLAR.

3. Segundo Trimestre de 2024 – Entrega del Balance de Reservas al país

3.1 Control de Calidad al Informe de Recursos y Reservas

- Acorde con la normatividad vigente, las operadoras a más tardar el 1 de abril de 2024 deben reportar el informe de recursos y reservas, Para el IRR 2023 se recibió la siguiente información:

Empresas que presentaron	62
Total, campos informados	452

- De estos 452 campos reportan recursos y reservas 285 de petróleo, 92 de petróleo y gas (gas asociado), 38 campos de solo gas y los 37 campos restantes reportan tablas IRR en cero.
- Se descarga la información de recursos y reservas la plataforma GR-Solar para iniciar con la verificación preliminar de la información.
- Se realiza verificación de coherencia de información entre los diferentes documentos que hacen parte del IRR. Esta verificación consiste en:
 - o Revisión del reporte de los consumos en la operación.
 - o Revisión de la determinación de la comercialidad de los nuevos campos.
 - o Revisión de informes dobles y procedimiento de certificación especial.
 - o Revisión de las nuevas incorporaciones en reservas
 - o Análisis de recursos contingentes, tipos de contingencias y subclases de madurez.
 - o Depuración y consolidación de recursos prospectivos.
- De acuerdo con la información presentada se notifica a las operadoras en caso de encontrar inconsistencias o falta de información.

3.2 Generación del Balance de Recursos y Reservas con corte a 31 de diciembre de 2023.

- De acuerdo con las revisiones realizadas se genera una base de información con datos de recursos y reservas para el Balance General de la Nación (BGN).
- Siguiendo el procedimiento oficial establecido por el área de Reservas se realiza la consolidación de la información.
- Se realizan diferentes reportes los cuales son enviados a otras dependencias de la ANH.

3.3 Elaboración y entrega de informe de valoración de reservas y agotamiento al Ministerio de Minas y Energía acorde con lo establecido en el Decreto 1073 de 2015.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

En cumplimiento de lo establecido en el Decreto 1073 de 2015, dentro de los primeros ciento veinte días del año, la ANH envía al MME la valoración definitiva de reservas de hidrocarburos del país.

En este caso, para el corte a 31 de diciembre de 2023, se dio cumplimiento a la normatividad establecida, mediante comunicación radicada con 20245110391481 Id: 1609358 del 30 de abril de 2024.

3.4 Presentación IRR2023 y Medidas adoptadas para garantizar la gestión eficiente de las reservas y recursos contingentes de petróleo y gas en los contratos y convenios de hidrocarburos vigentes.

Se realiza presentación del informe de recursos y reservas a 31 de diciembre de 2023 ante la presidencia de la ANH, y ante el Ministerio de Minas y Energía.

Dentro de la oficialización del IRR al país por parte del presidente de la ANH y el ministro de minas y energía, se hace el lanzamiento de las 13 medidas (estrategias) para garantizar la gestión eficiente de las reservas y recursos contingentes de petróleo y gas en los contratos y convenios de hidrocarburos vigentes, se inició un trabajo de priorización de campos y contratos para lograr superación de las contingencias, aumentar el factor de recobro último esperado, procurar el aprovechamiento de activos productivos y la eficiencia en la exploración, con base en los tres pilares siguientes:

- Coordinación interinstitucional.
- Regulación y modernización normativa.
- Optimización contractual y operacional.

Adicionalmente, se anunció el Comité Interinstitucional de Hidrocarburos, el cual adoptó una metodología basada en la realización de mesas de trabajo y diálogos tanto multilaterales como bilaterales entre los distintos actores involucrados en el sector. Este enfoque busca alcanzar un consenso que conduzca a una gestión más eficiente de los recursos hidrocarburíferos, con el objetivo final de aumentar las reservas, la producción y las regalías para el país.

3.5 Publicación del IRR 2023

- Se realiza publicación de la información pertinente de recursos y reservas del país en la página web de la ANH, el cual se encuentra publicado en la siguiente ruta: [https://www.anh.gov.co/documents/24788/Informe de Reservas y Recursos Contingentes de Hidrocarburos 2023 suTbe3m.pdf](https://www.anh.gov.co/documents/24788/Informe%20de%20Reservas%20y%20Recursos%20Contingentes%20de%20Hidrocarburos%202023%20suTbe3m.pdf)
- Se reporta en la página web de la ANH los operadores que no presentaron información del IRR o que la presentaron de forma incompleta.
- Se publica información de reservas de petróleo y gas por departamento en la página web de la ANH.

Todas las actividades antes mencionadas se realizaron en los tiempos establecidos, dando estricto cumplimiento a la normatividad aplicable y a los documentos técnicos aplicables para el efecto.

4. Tercer Trimestre de 2024 – Implementación de las Medidas adoptadas para garantizar la gestión eficiente de las reservas y recursos contingentes de petróleo y gas en los contratos y convenios de hidrocarburos vigentes

Es pertinente recordar que en la presentación del IRR se hizo el lanzamiento de las 13 medidas para garantizar la gestión eficiente de las reservas y recursos contingentes de petróleo y gas en los contratos y convenios de hidrocarburos vigentes. Las cuales se pueden consultar en el siguiente enlace:

https://www.anh.gov.co/documents/24759/Medidas_adoptadas_para_gesti%C3%B3n_eficiente.pdf

A partir de allí, se inició un trabajo de priorización de campos y contratos para lograr superación de las contingencias, aumentar el factor de recobro último esperado, procurar el aprovechamiento de activos productivos y la eficiencia en la exploración.

Así, durante el tercer trimestre de 2024, se trabajó con las medidas adoptadas, realizando entrega de listado de campos y compañías a los cuales se les podrían aplicar estas medidas. Las medidas trabajadas al interior de la Gerencia de Reserva y Operaciones (GRO), son:

- **Medida 8.** Fortalecer la estrategia de reactivación de contratos suspendidos y mitigación de riesgos de nuevas suspensiones de contratos y convenios de hidrocarburos vigentes, a través de un monitoreo y seguimiento a cada uno de estos.
- **Medida 9.** Seguimiento al factor de recobro actual y al factor último esperado de los campos en explotación dentro de los contratos y convenios de hidrocarburos vigentes, con el fin de definir metas de aumento junto con las operadoras.
- **Medida 10.** Identificar y clasificar los recursos descubiertos no desarrollados, así como campos sin operación de contratos y convenios de hidrocarburos vigentes, para diseñar estrategias que permitan su recuperación y comercialidad.
- **Medida 11.** Identificar los campos incluidos en contratos y convenios de hidrocarburos vigentes a los que se les pueda extender el límite económico.
- **Medida 12.** Desarrollar un programa integral de acompañamiento interinstitucional que facilite y promueva la superación de las contingencias en los recursos descubiertos a corto, mediano y largo plazo. Esto con el objetivo de incorporar reservas en los contratos y convenios de hidrocarburos vigentes.

- **Medida 13.** Fortalecimiento en el seguimiento de la actividad exploratoria en las áreas previamente asignadas y en los contratos y convenios de hidrocarburos vigentes, con el propósito de hacer más eficiente dichas operaciones.

Adicionalmente se realiza comparativo entre la estrategia de Gas de VCH y la visión de Reservas para las medidas pertinentes.

4.1 Comité Interinstitucional:

Con la primera sesión realizada el 6-ago-2024, se instaló el comité interinstitucional de hidrocarburos (<https://www.anh.gov.co/es/noticias/se-instala-el-comit%C3%A9-interinstitucional-de-hidrocarburos/>). En este se contó con la participación de compañías como CENIT, Ecopetrol, ACP, Acipet, Campetrol, Naturgas, ANH, MME, UPME; SGC, ANLA, Minambiente. De la reunión se dieron varios compromisos como el realizar reuniones con las diferentes operadoras con el fin de determinar actividades a desarrollar con el objetivo de aumentar las reservas, la producción y las regalías para el país.

El segundo comité tuvo lugar el 27-sep-2024, en el cual se realizó un análisis integral de la situación de gas. Cada entidad asistente respondió a los siguientes interrogantes:

¿Cómo está viendo el escenario de gas en el país?

¿Cuáles serían las propuestas que tendría en el inmediato, corto, mediano y largo plazo?

La ANH realizó una presentación ejecutiva de avances en la implementación de las medidas. Y se definieron los siguientes pasos, acuerdos y compromisos.

El 24-oct-2024 tuvo lugar el tercer comité interinstitucional, en el cual las compañías Ecopetrol S.A. y Petrobras International – presentaron a la ANH, el estatus de la tutela y del contrato E&E Gua Off 0 / Pozo Sirius II ST.

4.2 Mesas de trabajo con compañías

Algunas de las compañías con las cuales se realizaron mesas de trabajo en el tercer trimestre de 2024 fueron:

- Ecopetrol: En la primera reunión se expuso la visión de la ANH de las medidas encontrando un 70%-80% de coincidencia con la visión de Ecopetrol. En segunda reunión se comparó la visión de Ecopetrol y ANH específicamente de las Medidas 9 y 10, campos inactivos / descubiertos no desarrollados y aumento de factor de recobro. En tercera reunión se realizó revisión final a las medidas 9, 10, 11 y 13, y se hizo énfasis en la medida 12 de Recursos contingentes
- Drummond: se solicitó información de YNF y GMAC.
- Hocol: se revisó estado actual de varios contratos los cuales fueron identificados a través de las medidas 9, 10 y 11.

- Clean Energy: se realiza verificación del estado actual del contrato SN-9 el cual aplica para las medidas adoptadas, se escucha al operador sobre las estrategias y planes de desarrollo que tienen del área.
- MKMS: se verifica el estado actual del contrato Maria Conchita, verificando con el operador las estrategias y planes de desarrollo para este contrato.

En las reuniones realizadas con las diferentes operadoras se identificaron actividades, estrategias y planes de desarrollo para diferentes contratos / campos los cuales para el IRR pueden incrementar los volúmenes de reservas al implementar las diferentes medidas adoptadas. Se sigue trabajando en la implementación de vías que agilicen las diferentes aprobaciones para que los operadores continúen con los planes de desarrollo propuestos.

4.3 Certificación especial de reservas

Una vez revisados los Informes de Recursos y Reservas, se evidencia un informe doble para el mismo campo, sobre el cual en la vigencia inmediatamente anterior ya se había presentado la misma situación.

Se envía comunicado a las operadoras Ecopetrol y Frontera informando la solicitud de certificación especial para los campos Jaspe, Cajua y Quifa SW del contrato Quifa, se realiza selección de la compañía certificadora para este proceso. Para ello se generó el procedimiento de certificación especial de reservas el cual quedó aprobado y oficializado en SIGECO con el nombre “ANH-REH-PR-04 PROCEDIMIENTO CERTIFICACION ESPECIAL DE RESERVAS”.

5. Cuarto Trimestre de 2024 – Presentación del Informe Final de Recursos y Reservas (Libro IRR 2023), conclusión 13 medidas y alistamiento del IRR2024

En diciembre de 2024, se realizan por parte de la Gerencia de Reservas y Operaciones a cargo del equipo de reservas, las siguientes actividades y gestiones:

5.1 Informe Final de Recursos y Reservas IRR 2023

El informe final IRR 2023 fue radicado a la presidencia ANH mediante **Id 1704940** del 31-dic-2024.

Este informe compila en 14 capítulos, la metodología de recibo de la información, inventario y parámetros para la preparación de los informes IRR, el balance final de reservas de petróleo y gas a 31 de diciembre de 2023, actualiza la estimación de volúmenes in situ y factores de recobro teniendo en cuenta la clasificación de los yacimientos de acuerdo con el estado de los fluidos y el mecanismo de producción.

Además, presenta un análisis comparativo entre el pronóstico efectuado en el IRR2022 y la producción real 2023, describe las inversiones y costos de operación reportados y resume las revisiones técnicas adelantadas. También se realiza un análisis sobre los recursos contingentes y los recursos prospectivos reportados y se dan recomendaciones para su desarrollo y posibilidad de migración a la categoría de reservas.

El informe final del IRR 2023, incluyó un capítulo completo que describe las actividades desarrolladas, avances y logros obtenidos durante el año 2024 con la implementación de las **Medidas adoptadas para la gestión eficiente de los Recursos y Reservas de la Nación**.

Acorde con sus competencias, la ANH dirigió esfuerzos significativos hacia el pilar denominado **“Optimización Contractual y Operacional”**, componente clave que abarca las **Medidas 8 a la 13**, orientadas a maximizar la eficiencia en la gestión de contratos y operaciones, impulsando la incorporación efectiva de recursos y reservas a través de enfoques estratégicos y superación de contingencias.

El desarrollo de este componente fue liderado por la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones (VORP) y ejecutado desde la Gerencia de Reservas y Operaciones (GROI). En su implementación se destaca la importancia de una planificación estructurada y organizada. Para lo cual **se definieron cuatro fases**, cada una diseñada para abordar aspectos específicos del proceso de optimización contractual y operacional:

- Priorización de contratos y/o campos
- Desarrollo de contingencias
- Fase de recopilación de información adicional
- Presentación al Comité Interinstitucional de Hidrocarburos

Estas fases incluyeron desde la priorización inicial de activos estratégicos hasta el desarrollo y viabilidad de planes de acción en conjunto con las operadoras, con el objetivo de superar barreras técnicas, regulatorias y legales que puedan obstaculizar el desarrollo y/o avance de los proyectos.

Al término de 2024, la gestión adelantada por la ANH en relación con las Medidas 8 a la 13, tiene potencialmente la capacidad de incorporar en el estimado 2P, 162 Gpc de gas y 61,4 Mbl de petróleo en el corto y medio plazo.

<i>Posibles Incorporaciones de reservas</i>		
Medida	Gas 2P (Gpc)	Petróleo 2P (Mbl)
Medida 8	0	0
Medida 9	138	24.5
Medida 10	0	3,15
Medida 11	0	33,78
Medida 12	24	0
Medida 13	0	0
Total	162	61,4

Fuente Informe final IRR 2023 - Resumen resultados Medidas 8 a la 13

Finalmente, los próximos pasos a seguir durante 2025 referente a las medidas adoptadas implican:

- Consolidar la información adicional obtenida en el mes de diciembre y presentarla al comité para su aprobación y priorización.
- Desarrollar planes específicos para superar los obstáculos identificados y el desarrollo de activos estratégicos priorizados.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

- Monitorear y ajustar continuamente la implementación de las 13 Medidas para maximizar su impacto.

Con estas acciones, se busca garantizar que el sector de hidrocarburos continúe siendo un pilar clave en el desarrollo económico y energético al incrementar reservas producción y regalías para la Nación.

Se resalta dentro de los indicadores del área, un cumplimiento del 91% en las actividades propuestas para la implementación de las 13 medidas (59/65 actividades), quedando 6 actividades pendientes, que corresponden a la emisión de algunas normas de tipo legal que dependen de varias entidades del sector y actividades de seguimiento y cierre, a realizarse éstas en el primer trimestre de 2025.

5.2 Alistamiento del Informe de Recursos y Reservas IRR 2024.

Desde la vigencia 2023 como una mejora para la recepción, consolidación y presentación del Informe de Recursos y reservas con corte a 31 de diciembre de 2024, se inicia con el proceso de alistamiento del IRR desde el mes de noviembre de 2024. Se actualiza la base de datos y el módulo GR-Solar de acuerdo con la información enviada por otras dependencias (VPAA y VCH) de la ANH en relación con contratos y convenios vigentes, contratos y convenios con áreas en exploración y con la información enviada por las Operadoras.

Se emitió la Circular 0026 del 9-dic-2024 “*Actualización de informes de recursos y reservas (IRR) a partir de la vigencia 2024*”. En la cual se puntualizan y se da claridad a las compañías operadoras en diferentes temas relacionados con la entrega del IRR, diligenciamiento de los formatos y definiciones que se encuentran en el Anexo 5 de la Resolución 77 de 2019.

El 10 de diciembre de 2024, con la participación de las compañías operadoras con cerca de 100 asistentes, se efectuó en el auditorio de la ANH el “*Taller de inducción informe de recursos y reservas IRR-2024*”, para brindar información relevante con relación a la entrega y carga de los diferentes documentos que hacen parte del informe de recursos y reservas a ser presentado entre enero y abril de 2025.

Se actualizaron las plantillas (formatos) que hacen parte del informe de recursos y reservas: Carta de Presentación, Carta de Adhesión, Resumen Ejecutivo, Informe del Operador, Tabla de Recursos No Convencionales, Tabla de Gas, Flujos de Caja e instructivos de cargue. De acuerdo con las actualizaciones realizadas se publican los formatos e instructivos en la página WEB de la ANH oportunamente.

Dentro de la actualización realizada en las Tablas de Reporte de Recursos y Reservas y Tablas de Prospectos, se incluye:

- Solicitud de regalías por tipo de reservas PDP, PND y PNP.
- Desglose de los volúmenes de reservas 1P para reportar de forma independiente los que pertenecen a volúmenes incrementales de PPI y EOR.
- Inclusión de validadores para la carga de las plantillas.

- Para prospectos, desagregación del denominado “Chance de desarrollo”.

5.3 Cumplimiento del proceso

Durante el año 2024, se dio estricto cumplimiento a la normatividad aplicable y a la entrega oportuna, detallada y técnicamente valorada de la información de recursos y reservas de hidrocarburos del país con corte a 31 de diciembre de 2023 (IRR 2023).

La valoración de las reservas y agotamiento de hidrocarburos se remitió al MME en dos oportunidades:

La valoración preliminar remitida mediante Id 1554960 del 6 de febrero de 2024, por necesidades en los tiempos de registro en el Balance General de la Nación (BGN), se realiza con base en las reservas probadas del año 2022 (IRR 2022) y la producción del año 2023, por ello se denomina “preliminar”, ya que para esta fecha no se cuenta con las inversiones de las compañías en los proyectos de desarrollo, ni las incorporaciones o adiciones de reservas efectuadas a 31-dic-2023.

La valoración definitiva, realizada con base en el IRR 2023 que presentan las compañías operadoras a la ANH el 1° de abril de 2024, se radicó al MME mediante Id: 1609358 del 30 de abril de 2024.

La oficialización oportuna del Informe de Recursos y Reservas (IRR 2023), junto con el lanzamiento e implementación de las medidas adoptadas para garantizar la gestión eficiente de las reservas y recursos contingentes de petróleo y gas en los contratos y convenios de hidrocarburos vigentes

El informe final IRR 2023 radicado a la presidencia ANH mediante Id 1704940 del 31 de diciembre de 2024, con las conclusiones y recomendaciones pertinentes acorde con cada capítulo de interés allí desarrollado.

5.4 Mejoras para el proceso de recepción del IRR 2024

Durante los años de utilización de la plataforma GR-Solar, se han identificado oportunidades de mejora para la recepción, compilación y conciliación de la información de recursos y reservas, los cuales se desarrollaron durante el año 2024 y se iniciarán a implementar durante el año 2025 (IRR 2024).

Distribución de regalías. Se incluyó la discriminación de las regalías dentro de la plantilla de reservas, se actualizó el reporte mensual y anual de reservas para visualizar las regalías discriminadas por tipo de reserva.

Balance de reservas. Se incluyó la distribución de reservas 1P por Reservas Probadas Curva Base o Básicas, Reservas Probadas Incrementales asociadas a EOR en PPI, Reservas Probadas Incrementales asociadas a otras actividades en PPI y Reservas Probadas Incrementales asociadas a Proyectos EOR.

Información de yacimientos. Se incluyeron notas con ejemplos en las celdas de Clasificación y Yacimientos para mejorar el diligenciamiento de la información por parte de las compañías

operadoras. Se actualizó el título de “Yacimiento(s)” por “Yacimiento(s) Formación Geológica – Unidad Operacional”.

Reporte de Prospectos.

- Se incluyó en la plantilla, información sobre Programa Inversión Exploración, Aspectos Socio Ambientales, Desarrollo y Explotación, Valoración Portafolio, al Chance de Desarrollo de los Prospectos.
- Adicionalmente se mejoró el reporte de Prospectos para incluir la nueva información de Chance de Desarrollo de Prospectos.

Validadores de información. Se incluyeron validadores de información en las plantillas de Reservas y Prospectos para que la información cargada en el sistema sea consistente y más confiable. Estos validadores fueron configurados en el sistema GR-SOLAR para bloquear la carga de información errónea.

Generación del InfoCubo. Se mejoró el proceso, creando dos tablas en GR-SOLAR con el fin de almacenar los ajustes de las siguientes reglas, las cuales se aplican anualmente: Campos a los cuales se realiza un ajuste a la conciliación de las reservas probadas y Recursos Contingentes sin definición del tipo de contingencia.

Apertura y cierre de plataformas de cargue. Con el objetivo de contar en el año 2025 con más tiempo para realizar el análisis técnico y preparar la divulgación de la información, nuevamente se comprimió el cronograma de actividades de “Alistamiento” para la recepción y el cargue del IRR 2024, proceso que se inició durante el mes de noviembre de 2024 e incluye entre otros, actualizar las bases de datos, informar a las compañías sobre el inicio del proceso, ajustar y enviar a las operadoras las plantillas (formatos) para el cargue del IRR, realizar el taller de apertura del proceso con las operadoras y preparar las plataformas GR-SOLAR y FTP para el cargue.

Lo anterior incluye además, la apertura de las plataformas de cargue de la información a partir del 3 de enero de 2025 (lo cual anteriormente se iniciaba a mediados de febrero) y por normatividad va hasta el 1° de abril a las 23:59. Teniendo en cuenta que para el IRR 2023 (año 2024) no se evidenció aprovechamiento del mayor lapso concedido para el cargue en las plataformas GR-SOLAR y FTP, durante el taller de lanzamiento del IRR 2024 en el mes de diciembre, se instó a las compañías a presentar el informe de recursos y reservas a más tardar en la primera quincena de marzo de 2025, para poder retroalimentarles antes del cierre sobre los posibles errores y hacer más eficiente el proceso de análisis de la información al interior de la GRO.

6. Gestión de Conceptos Técnicos emitidos y respuesta a Derechos de Petición

Una de las actividades realizada por la Gerencia de Reservas y Operaciones – área de Reservas, es la emisión de conceptos técnicos y atención de solicitudes de información y derechos de petición, relacionadas con recursos y reservas e ingeniería de yacimientos, que le sean solicitadas.

Entre enero y diciembre de 2024, se atendieron 183 solicitudes, cuyo consolidado por actividad específica, se presenta en la siguiente tabla:

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Tabla. Consolidado de conceptos técnicos emitidos por la GRO por actividad específica enero a diciembre de 2024

Conceptos y Solicitudes Atendidas por GRO- Reservas durante 2024	
Área para la que se emite el concepto /Actividad	Cantidad
Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos	30
Devolución de áreas (DEA)	7
Liquidación de Contratos	4
Información de Reservas	1
Fondo de Abandono	11
Otras solicitudes VCH	7
Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones	50
Conceptos para PPI	10
Otras solicitudes VORP	40
Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas	5
Capacidad Operacional	3
Otras solicitudes VPAA	2
Vicepresidencia Técnica	8
Oficina de Control Interno	4
Solicitudes Externas	86
Derechos de Petición Persona natural y jurídica	50
Solicitudes Congreso	33
Solicitudes de Información - Otras Entidades	3
TOTAL	183

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones – GRO

Durante los años 2022 y 2023 se tramitaron en el área 154 y 117 conceptos técnicos respectivamente. Así durante el año 2024 se incrementaron las solicitudes en un 56% respecto al año 2023, las cuales se respondieron de manera técnica y oportuna.

7. Gestión de la Ventanilla Única de Comercio Exterior - VUCE

Las exenciones arancelarias en el sector de hidrocarburos se establecen inicialmente en el Código de Petróleos (Decreto 1056 de 1953- Ministerio de Minas y Petróleos), especificándose la responsabilidad del Ministerio de Minas y Energía de supervisar tales alivios contemplados en el código.

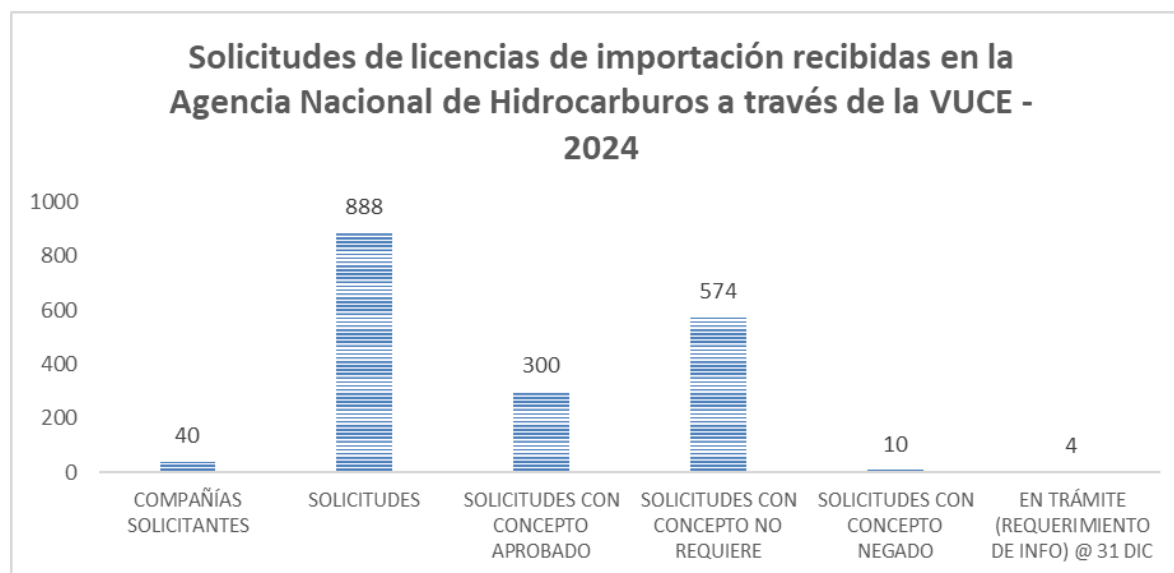
Mediante el decreto ley 4130 de 2011, el Ministerio de Minas y Energía le reasignó a la ANH la función de supervisar las especificaciones y destinación de material importado en el sector hidrocarburos, para efectos de aplicar las exenciones arancelarias previstas en el Código de Petróleos o normas que lo modifiquen y adicionen. Esta función fue incorporada dentro de las funciones generales de la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH, en el numeral 21 del artículo 4 en el Decreto Ley 4137 de 2011 “Por el cual se cambia la naturaleza jurídica de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH”, y a su vez, en el numeral 21 del artículo 3 del Decreto 714 de

2012 “Por el cual se establece la estructura de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH, y se dictan otras disposiciones”.

De acuerdo con la Circular 018 de 2020 del Ministerio de Comercio, Industria y Turismo, y acorde con la naturaleza y funciones de la ANH, la autorización previa a las solicitudes de licencia de importación con exención arancelaria, emitida por la ANH a través de la VUCE, consiste en la verificación de la información relacionada con las especificaciones de la maquinaria, equipos y repuestos y la destinación de los mismos para las actividades de exploración y explotación del sector hidrocarburos, en los términos del literal b) del artículo 7 y el literal h) del artículo 9 del Decreto 255 de 1992, dentro del trámite de licencias de importación previsto en el Decreto 925 de 2013 y demás normas que lo modifiquen o adicionen.

Las autorizaciones y vistos buenos previos, que las entidades en el marco de sus competencias deben emitir, se realizan a través de la Ventanilla Única de Comercio Exterior (VUCE), creada por el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo, con el Decreto 4149 de 2004; el cual, en su artículo 1, literal a, estipula uno de los objetivos de la VUCE: “Tramitar las autorizaciones, permisos, certificaciones o vistos buenos previos que exigen las diferentes entidades competentes para la realización de las operaciones específicas de exportación e importación”.

A continuación, se presenta una estadística sobre los trámites atendidos en la VUCE, durante los meses de enero a diciembre del año 2024, que correspondieron a 888 solicitudes:



Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones – GRO

Comparativamente, en el mismo período del año 2022 se atendieron 587 solicitudes y en 2023 730 solicitudes, lo que indica que las 888 de 2024 constituyen un 21,6% más que en el año anterior y un 51,3% más que en 2022.

8. Proyecto de Inversión “Fortalecimiento de la Ciencia y Tecnología para el sector de hidrocarburos”.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

“Desarrollo de proyectos de investigación relacionados con exploración y producción”

Con miras al estudio e investigación de oportunidades innovadoras que permitan mantener e incrementar, tanto el volumen de producción como la generación de nuevas reservas explotables en el corto y mediano plazo, se plantea como prioridad para el país, la investigación en la implementación de tecnologías de recobro mejorado de hidrocarburos que puedan ser aplicables a los campos colombianos.

En materia de desarrollo de proyectos de investigación, la VORP ha gestionado los relacionados con Ciencia, Tecnología e Innovación, habiendo suscrito diferentes convenios con el Departamento Administrativo de Ciencia, Tecnología e Innovación- COLCIENCIAS, hoy MINCIENCIAS, que han tenido como objeto el “fortalecimiento en la investigación y desarrollo experimental del conocimiento científico y tecnológico en proyectos para incrementar el factor de recobro en hidrocarburos” (Enhanced Oil Recovery – EOR), para dar cumplimiento al mismo, se establecieron los siguientes objetivos específicos:

Fortalecer el trabajo de investigación y desarrollo experimental en áreas como CEOR, inyección de vapor con mejoramiento, in situ Upgrading y otras tecnologías de combustión in situ y EOR.

Fortalecer las capacidades para el desarrollo del conocimiento científico y tecnológico en el sector hidrocarburífero de Colombia.

Contribuir al desarrollo de competencias para la toma de decisiones relativas a la explotación de hidrocarburos en las áreas del incremento del factor de recobro de hidrocarburos.

Promover la capacitación técnica de los profesionales del sector petrolero en áreas de recobro mejorado.

Apoyar actividades de CTel que contribuyan al desarrollo de la explotación del sector hidrocarburífero.

Con los convenios se está contribuyendo al desarrollo de las siguientes actividades científicas y tecnológicas en:

- ❖ Adquisición, transferencia e implementación sistemática del conocimiento, técnicas y tecnologías que permitan incrementar el potencial de recobro de hidrocarburos en campos existentes en el país.
- ❖ Proyectos de innovación que incorporen tecnología, creación, generación, apropiación y adaptación de esta. Se destaca el desarrollo de pruebas piloto.
- ❖ Transferencia tecnológica que comprende la negociación, apropiación, desagregación, asimilación, adaptación y aplicación de nuevas tecnologías nacionales o extranjeras.

Las temáticas de recobro mejorado para la financiación de proyectos se definieron acorde con las necesidades del sector en cumplimiento al objetivo de aumentar las reservas y la producción de

hidrocarburos, a través de la apropiación y el fortalecimiento del conocimiento de tecnologías, su uso y aplicación. Las líneas de investigación planteadas se enfocan en:

- CEOR “Chemical Oil Recovery” Recobro con utilización de químicos.
- Inyección de vapor con mejoramiento en desplazamiento, generando en superficie.
- Inyección de vapor con mejoramiento en desplazamiento, generando en fondo.
- In situ “Upgrading”.
- Nuevas tecnologías de combustión in Situ.
- Nanotecnología
- Otras tecnologías EOR

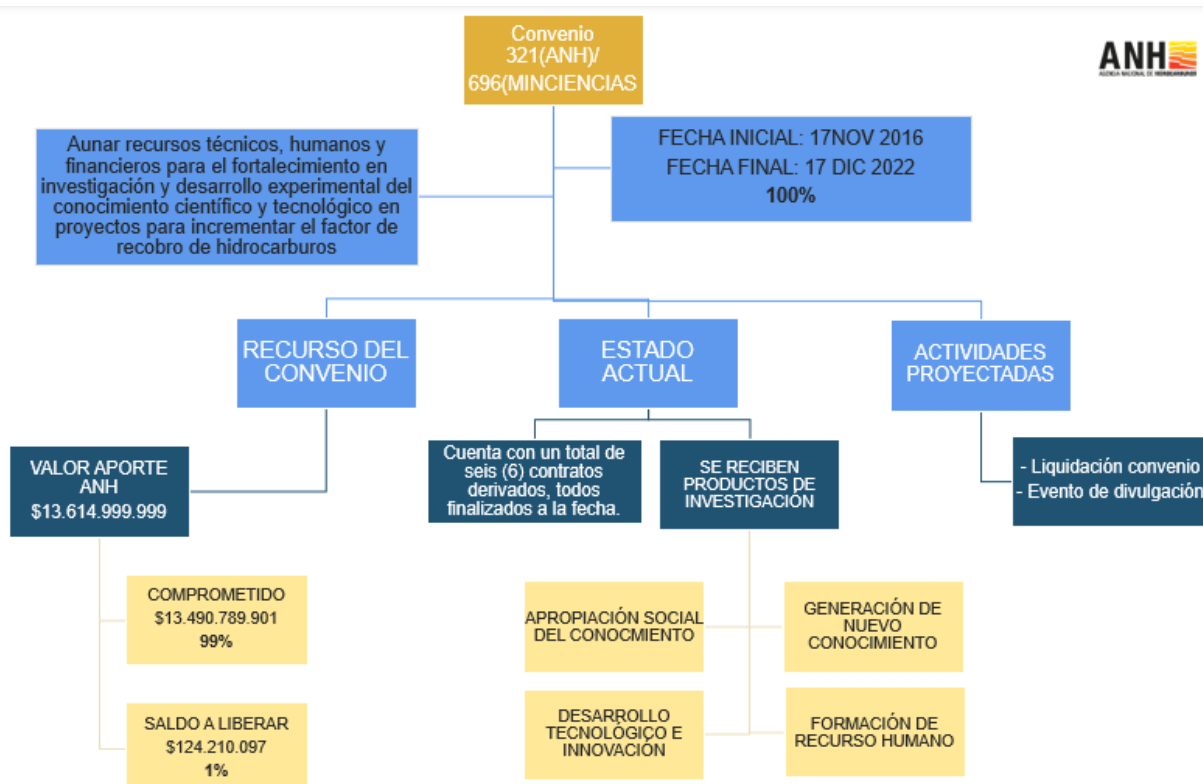
Actualmente la VORP con apoyo de Minciencias ejecutan cuatro (4) convenios enfocados en el desarrollo científico de propuestas encaminadas a mejorar la producción y reservas de hidrocarburos, desde la aplicación y desarrollo de nuevo conocimiento en recobro mejorado de hidrocarburos, utilizando diversas líneas de investigación dentro de este mismo campo.

Este es un esfuerzo que se desarrolla a partir de la interacción de la academia como generadora de conocimiento, la industria como depositaria y usuario del conocimiento generado, y del estado como financiador de estas iniciativas a través de Minciencias y la ANH; se busca generar sinergias que aborden problemas de la industria nacional fortaleciendo por un lado la capacidad de investigación y generación de conocimiento en el País, y por otro, confianza en la industria para encontrar solución a sus limitaciones técnicas desde alianzas que pueda establecer con los grupos de investigación de las universidades públicas a nivel nacional.

A continuación, se presenta un resumen de los principales aspectos de los convenios especiales de Ciencia y Tecnología suscritos:

- **Convenio Interadministrativo 696 Minciencias /321 ANH de 2016**

ESTADO: En proceso de liquidación



Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones – GRO- Convenio 696-321 de 2016

Los contratos derivados finalizaron satisfactoriamente sus actividades técnicas y financieras. Por parte de la ANH se apoyó en el seguimiento a la ejecución de las actividades relacionadas con el convenio y contratos; se espera poder realizar un plan de divulgación de resultados de los productos científicos y tecnológicos derivados de estas investigaciones y proceder a la liquidación del convenio. Adicional, se ha proyectado una cartilla de divulgación de resultados de los contratos - Investigación Científica EOR COLOMBIA, la cual se procederá a su diagramación para ser publicado en la página oficial de la ANH.

CONTRATO	FECHA INCIO	FECHA FINAL	ALCANCE	COSTO *
271 DE 2017	15/11/2017	15/05/2021	100%	99.42%
272 DE 2017	30/10/2017	30/06/2020	92%	97.97%
273 DE 2017	31/10/2017	30/11/2020	100%	99.40%
064 DE 2018	02/03/2018	02/11/2020	98%	98.71%
364 DE 2018	21/12/2018	30/12/2021	100%	99.84%
365 DE 2018	19/12/2018	30/12/2021	100%	99.91%

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones – GRO
Informe corte septiembre 2024-Convenio 735-556 2018

Los recursos no ejecutados en los contratos fueron reintegrados a Minciencias y pasan al Fondo Francisco José de Caldas para su respectiva devolución.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

SIMPOSIO EOR: UN CAMINO PARA MAXIMIZAR RESERVAS

Se llevó a cabo el evento de divulgación científica con apoyo de ACIPET, dando a conocer las investigaciones desarrolladas y financiadas bajo este convenio y bajo los siguientes lineamientos:

Los retos del país en reservas, producción y factor de recobro.

Las medidas recientemente anunciadas por el Ministerio de Minas y la ANH para gestionar de manera eficiente las reservas y recursos contingentes, incluyendo el fortalecimiento de las técnicas de recobro mejorado.

La importancia de crear espacios de reflexión y discusión sobre los temas estratégicos del sector en el corto, mediano y largo plazo.

La presentación de cinco trabajos de investigación y propuestas de nuevas tecnologías en recobro mejorado, desarrollados en conjunto por la academia y la industria.

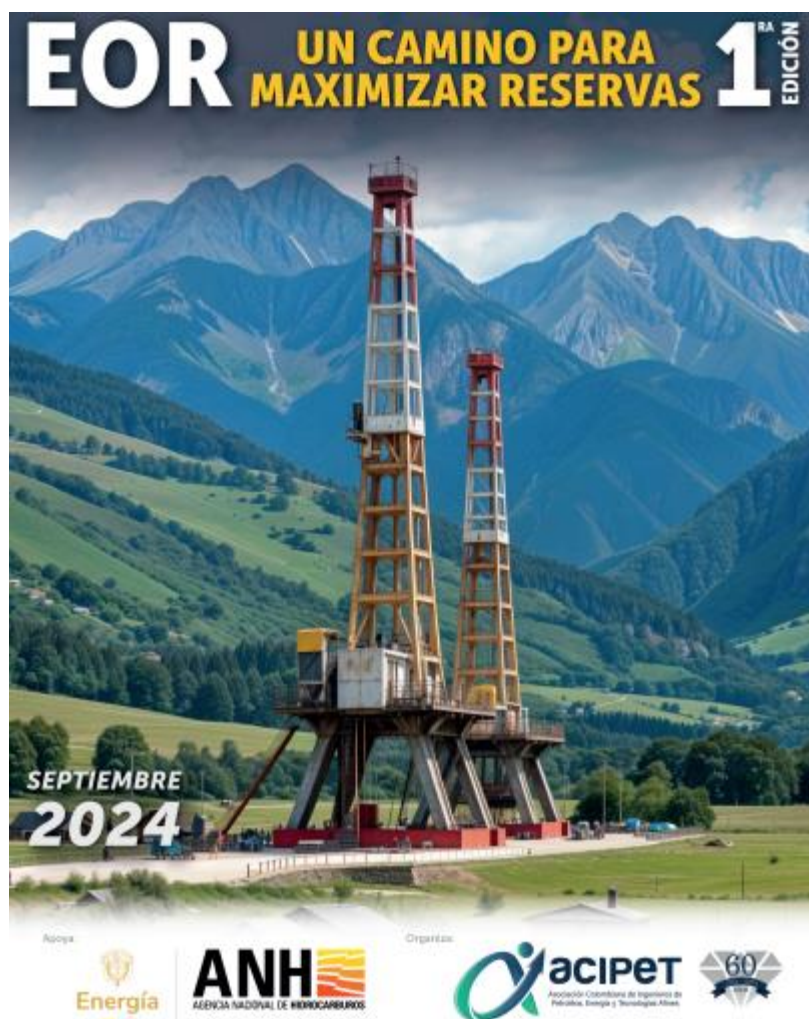
La relevancia de fomentar un diálogo entre gobierno, industria, gremios y academia para intercambiar conocimientos técnicos y normativos, así como identificar retos y oportunidades en la implementación de técnicas de recobro mejorado.

Se logró una asistencia de más de 250 personas de diferentes entidades públicas, empresas operadoras, empresas de servicio y academia. El Simposio ofreció acceso gratuito a todos los invitados, incluyendo representantes de entidades gubernamentales, empresas operadoras y de servicios, quienes recibieron cartas de invitación personalizadas para asistir al evento sin costo alguno. Esta estrategia de convocatoria fue fundamental para garantizar la participación de los actores clave del sector energético, fomentando un entorno propicio para el intercambio de ideas y el fortalecimiento de la colaboración entre las diversas partes interesadas.



Adicional se elaboró una revista digital, primera edición en la temática de Recobro Mejorado de Hidrocarburos.

https://www.anh.gov.co/documents/25321/Revista_EOR_1ra_ed..pdf



Convenio Interadministrativo 735 Minciencias / 556 ANH de 2018

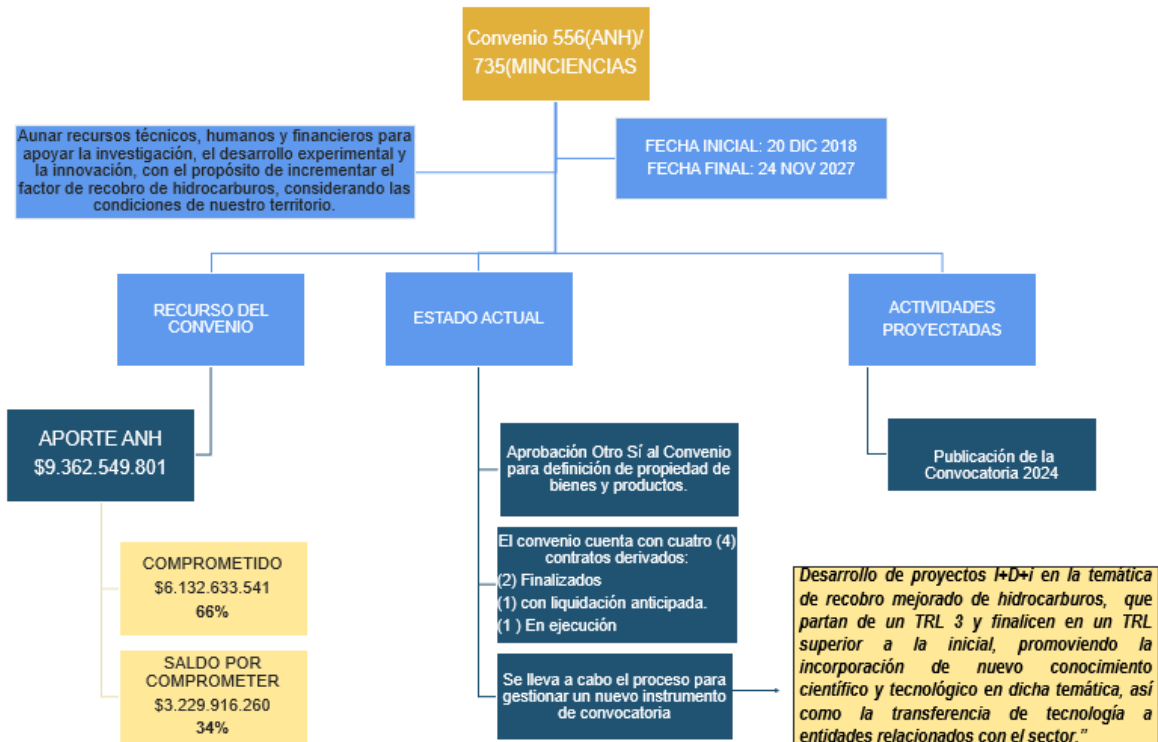
Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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



Fuente:

Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones – GRO-
Convenio 735-556 de 2018

CONTRATO	FECHA INICIO	FECHA FINAL	ALCANCE	TIEMPO	COSTO 1 (Frente al valor total del proyecto)	COSTO 2 (Frente al valor desembolsado)
800 de 2019	27/02/2020	27/05/2024	97%	100%	95.22%	116%
801 de 2019	18/02/2020	18/10/2023	100%	100%	98.5%	93.92%
807 de 2019	30/03/2020	27/02/2023	3%	(liquidación anticipada)	3.17%	3.17%
413 de 2021	10/11/2021	10/10/2024	85%	98%	45.83%	77%

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones – GRO
Informe corte septiembre 2024-Convenio 735-556 2018

Convenio Interadministrativo 884 Minciencias / 743 ANH de 2019

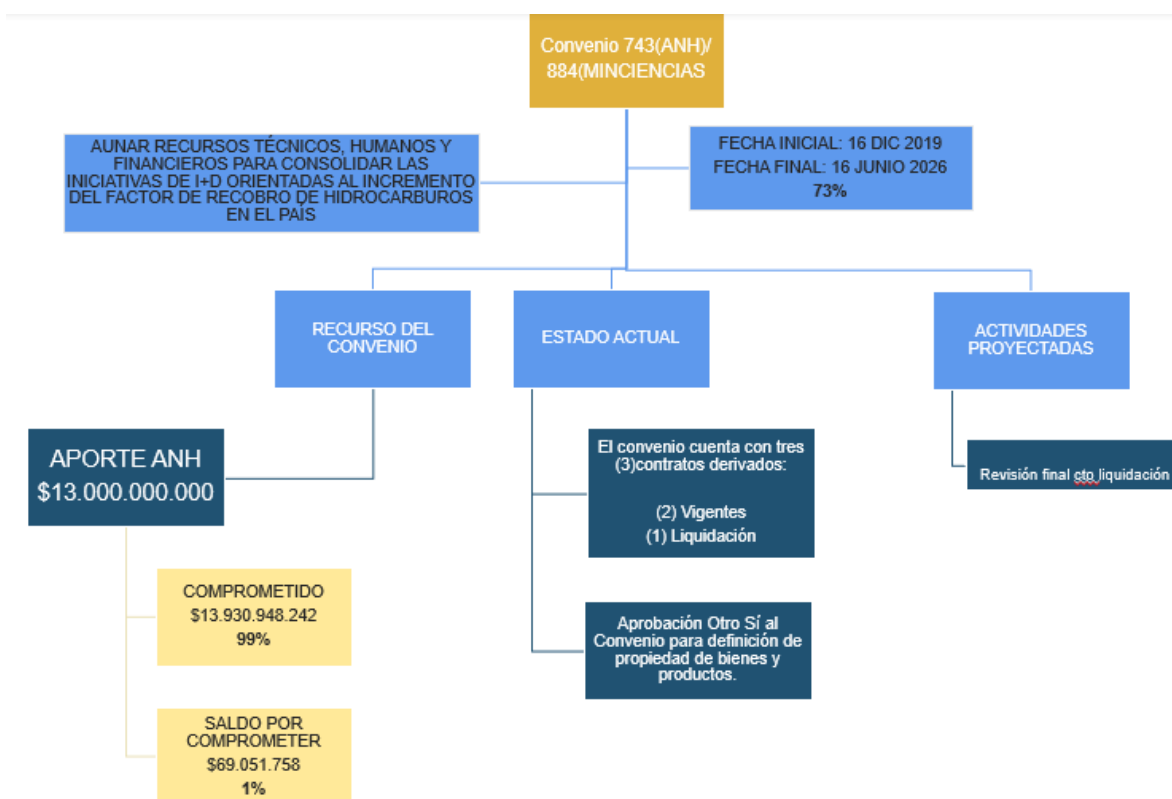
Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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



Fuente:

Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones – GRO-
Convenio 743-884 de 2019

CONTRATO	FECHA INCIO	FECHA FINAL	ALCANCE	TIEMPO	COSTO 1 (Frente al valor total del proyecto)	COSTO 2 (Frente al valor desembolsado)
CTO 186 DE 2021	09/11/2021	09/07/2024	95%	100%	92.30%	123%
CTO 036 DE 2023	09/05/2023	09/07/2025	41%	69%	37.52%	90%
CTO 282 DE 2023	13/10/2023	13/06/2026	40%	34%	27.24%	68%

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones – GRO
Informe corte septiembre 2024-Convenio 743-884 2019

Convenio Interadministrativo 745 Minciencias / 636 ANH de 2021

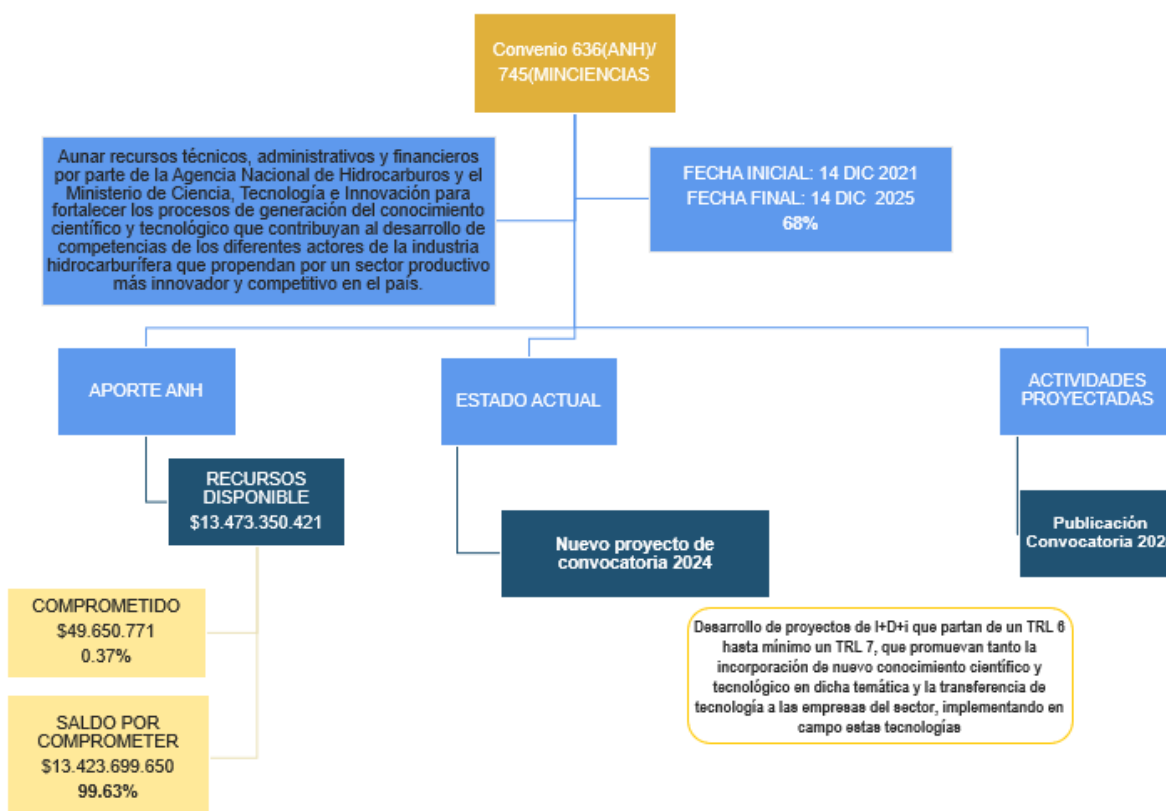
Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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



Fuente:

Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones – GRO-
Convenio 745-636 de 2021

El comité coordinador y operativo aprobó un nuevo instrumento de invitación enfocado en “Fortalecer el conocimiento científico y tecnológico en la temática del incremento del Factor de Recobro de Hidrocarburos para-Campos Colombianos, a través del desarrollo de proyectos de I+D+i que partan de un TRL 5 hasta mínimo un TRL 7, que promuevan tanto la incorporación de nuevo conocimiento científico y tecnológico en dicha temática y la transferencia de tecnología a las empresas del sector, implementando en campo estas tecnologías”. Actualmente se encuentra en aprobaciones internas de MINCIENCIAS para proceder a la publicación oficial.

5.8. Regalías y derechos económicos

Administración de regalías y Derechos Económicos

Marco Conceptual

Ciclo de Regalías

La Ley 2056 de septiembre de 2020 que modificó a la Ley 1530 de 2012, es el nuevo marco normativo que rige al Sistema General de Regalías – SGR-, a partir del 1° de enero de 2021; la cual otorgó nuevas facultades a la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH, asignándole como propias las funciones respecto de la determinación e información sobre asignaciones directas a las entidades territoriales y demás beneficiarios de estos recursos y manteniendo aquellas para determinar y ejecutar los procedimientos y plazos de liquidación de regalías por la explotación de hidrocarburos; establecer la metodología para la fijación de los precios base de su liquidación; efectuar el recaudo en dinero, en especie o, mediante obras de infraestructura o proyectos previamente acordados con las entidades territoriales, transferir el giro total de los recursos recaudados por este concepto a la cuenta única del SGR y realizar los ejercicios de proyección de ingresos del Sistema General de Regalías necesarios para la elaboración del Plan de Recursos, así como alertar sobre el desfase en presupuesto de asignaciones directas con respecto al recaudo real de recursos del SGR.

Derechos Económicos

Los Derechos Económicos son retribuciones económicas a favor de la ANH, pactadas en los contratos de Exploración y Producción (E&P), contratos de Exploración y Explotación (E&E) y de Evaluación Técnica (TEA).

A continuación, se presenta un resumen de los diferentes Derechos Económicos, actualmente vigentes en la minuta de contratos misionales:

Tabla Derechos Económicos

TIPO	CUANTIFICACIÓN
Por Precios Altos	Aplicable a contratos E&P, E&E: A partir del momento en que la producción acumulada de hidrocarburos líquidos del área de explotación, incluyendo el volumen de regalías, supere los cinco (5) millones de barriles, y en el evento de que el precio del crudo marcador "West Texas Intermediate" (WTI) supere el Precio Base Po (según minuta dependiendo de la calidad API crudo del campo).
Como Porcentaje de Participación en la Producción. (X%)	Aplicable a contratos E&P, E&E: Cuando se haya pactado, EL CONTRATISTA pagará a LA ANH, a título de derecho económico por participación en la producción, el porcentaje de la producción total, después de regalías.
Por uso del subsuelo en áreas en exploración	Aplicable a contratos E&P, E&E y TEA: El Contratista pagará una tarifa por unidad de superficie del área para exploración.

Por uso del subsuelo en áreas de evaluación y de producción.	Aplicable a contratos E&P, E&E: El Contratista pagará una tarifa por barril producido en las áreas que se encuentren en evaluación y/o producción.
Transferencia de Tecnología	Aplicable a contratos E&P, E&E, Convenios de Exploración y Convenios de Explotación: 25% del pago por uso del subsuelo en áreas en exploración. 10% del pago por uso del subsuelo en áreas de evaluación y explotación.

Fuente: GRDE - Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Gestión enero a diciembre 2024

Liquidación, recaudo y transferencia de los recursos correspondientes a regalías y compensaciones

Dentro del periodo enero a diciembre de 2024, la Agencia Nacional de Hidrocarburos, en cumplimiento a lo establecido por la Resolución 174 de 2012, realizó mensualmente la liquidación provisional de las regalías causadas en los meses correspondientes al periodo comprendido entre noviembre de 2023 a octubre de 2024 y trimestralmente la liquidación definitiva de las regalías correspondientes al cuarto (IV) trimestre de 2023, el primero (I), segundo (II) y tercer (III) trimestre de 2024.

Tabla. Recaudo y Transferencia Recursos Regalías SGR 2024
(En millones de COP\$ - No incluye rendimientos financieros)

Periodo de Liquidación	Periodo de Recaudo	Regalías Recaudadas y Transferidas (Millones de COP\$)
Provisional noviembre 2023	enero de 2024	698.578.405.811
Provisional diciembre 2023	febrero de 2024	647.424.452.859
Prov enero y ajuste IV Trimestre 2023	marzo de 2024	645.251.141.204
Provisional febrero 2024	abril de 2024	611.552.697.963
Provisional marzo 2024	mayo de 2024	716.765.011.190
Prov abril y Ajuste I Trimestre 2024	junio de 2024	743.607.994.927
Provisional mayo 2024	julio de 2024	699.113.213.067
Provisional junio 2024	agosto de 2024	707.826.965.235
Prov. Julio y ajuste II Trimestre 2024	septiembre de 2024	779.370.622.634
Provisional agosto 2024	octubre de 2024	689.993.664.880
Provisional septiembre 2024	noviembre de 2024	575.491.489.338
Prov. Oct y ajuste III trimestre 2024	diciembre de 2024	632.451.894.359
Total		8.147.427.553.467

Fuente: GRDE – Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

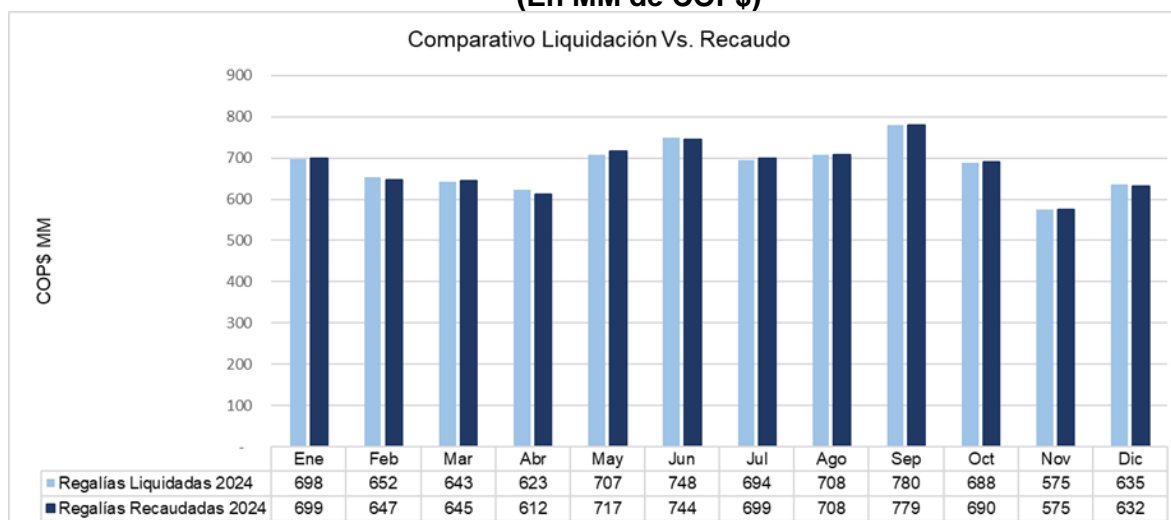
Código Postal: 111321. Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: +57 (601) 593 1717

Línea Gratuita: 01 8000 953000

Respecto de los montos liquidados, el indicador de efectividad del recaudo acumulado de regalías al cierre del mes diciembre de 2024 alcanzó niveles de 100.69%, recaudando lo liquidado.

Gráfico. Efectividad en Recaudo Regalías Hidrocarburos Vigencia 2024
(En MM de COP\$)

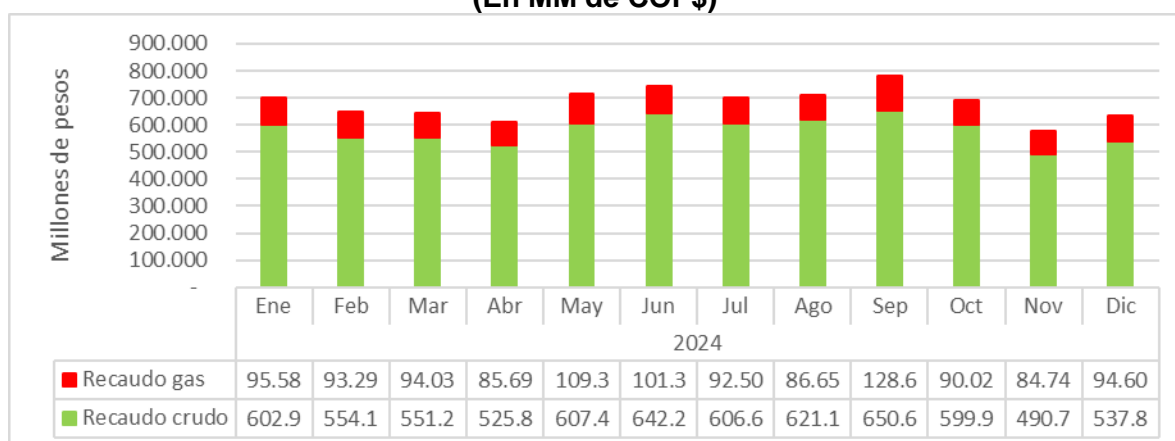


Fuente:

GRDE – Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

En la siguiente gráfica se observa el detalle del recaudo de regalías por tipo de hidrocarburo, concluyéndose que de los \$8,14 billones recaudados y transferidos al SGR en el 2024, el 85,81% de los recursos son derivados de la producción de crudo y el 14,19% por la explotación de gas.

Gráfico. Recaudo Regalías por Tipo de Hidrocarburo Vigencia 2024
(En MM de COP\$)



Fuente: GRDE - Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

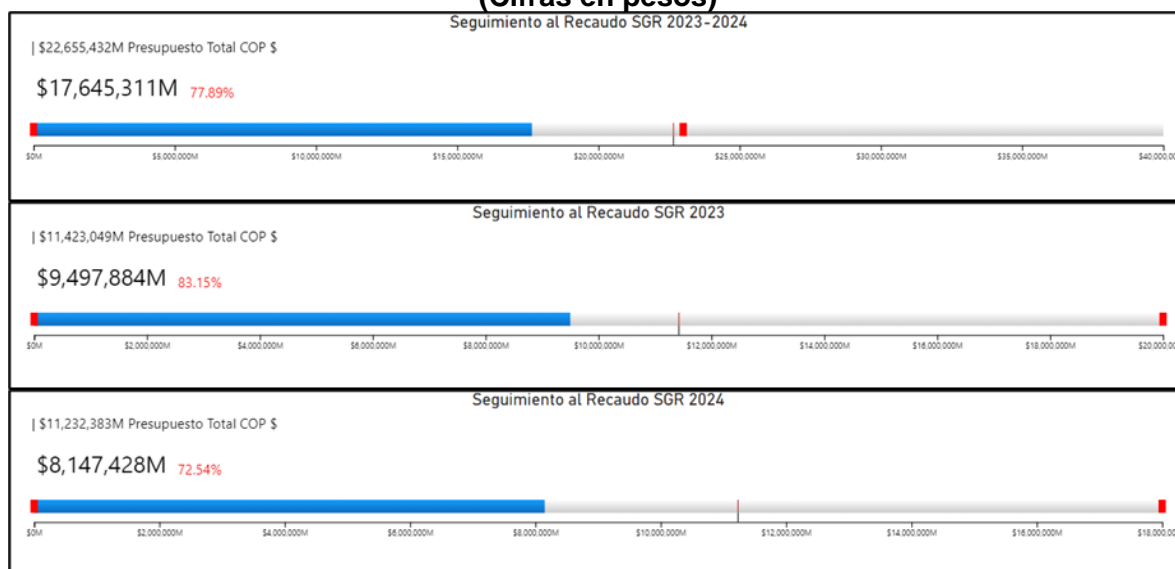
Presupuesto Bial de Ingresos del SGR 2023-2024

Respecto al avance presupuestal de ingresos del bienio 2023-2024, establecido mediante la Ley 2279 de 2022, al cierre de diciembre de 2024 se han transferido al Sistema General de Regalías (SGR) un total de COP \$17,64 billones. Este monto representa el 77,89% del valor estimado para el bienio.

Desglosando este comportamiento por años, durante 2023 se logró un recaudo de COP \$9,49 billones, cifra que corresponde al 83,15% de lo proyectado para dicho periodo, implicando un déficit de COP \$1,93 billones en comparación con los ingresos esperados, por lo cual la ANH en cumplimiento del artículo 153 de la Ley 2056 de 2020, dio aviso al Ministerio de Minas y Energía del comportamiento del recaudo efectivo del SGR frente al presupuesto aprobado, remitiendo proyecciones del comportamiento del bienio de acuerdo con los datos reales y su incidencia en las entidades beneficiarias de asignaciones directas mediante radicado ANH 20235210391231 Id: 1509322 del 29 de agosto de 2023.

En 2024, se recaudó COP \$8,14 billones, lo que equivale al 72,54% de la meta estimada para el segundo año del bienio.

Gráfico. Avance Presupuesto Bial de Ingresos SGR 2023-2024 (Cifras en pesos)



Fuente: GRDE - Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

En la siguiente gráfica se detalla el comportamiento mensual del recaudo frente al presupuesto de ingresos proyectado para el año 2024 y establecidos en la Ley 2279 de 2022.

Gráfico. Comportamiento mensual Recaudo por explotación de hidrocarburos Presupuesto SGR de enero a diciembre de 2024 (En MM de COP\$)

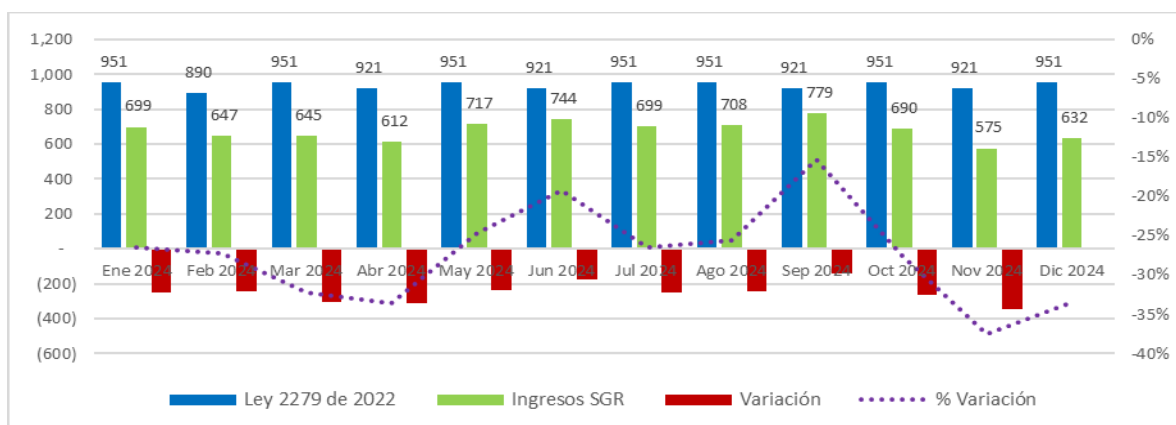
Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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



Fuente: GRDE - Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Frente al comparativo de las variables técnicas de liquidación utilizadas para la estimación de ingresos del presupuesto de la vigencia 2024, se presentan los promedios reales según la liquidación definitiva del primer, segundo y tercer trimestre de 2024.

Tabla. Promedio Variables de Liquidación de Regalías por la explotación de Hidrocarburos

Periodo	TRM	CRUDO			GAS		
		Producción País de Crudo Promedio Diario	Producción de Regalías de Crudo Promedio Diario	Precio promedio de liquidación de regalías de Crudo	Producción País de Gas Promedio Diario	Producción de Regalías de Gas Promedio Diario	Precio promedio de liquidación de regalías de Gas
		Miles de Bbl por Día	[KBPD]	USD\$/Bbl	Miles de Bbl Equivalente por Día [KBEPD]	Miles de Bbl Equivalente por Día [KBEPD]	USD\$/BBL e
I TRIM 2024 ESTIMADO	4.090	855	99,93	73,3237	158	20,61	0,6748
I TRIM 2024 REAL	3.915	765	78,98	59,7548	188	26,93	0,9792
II TRIM 2024 ESTIMADO	4.090	855	98,75	73,3237	156	20,36	0,6748
II TRIM 2024 REAL	3.927	778	80,71	65,7631	187	25,32	0,9518
III TRIM 2024 ESTIMADO	4.090	855	98,77	73,3237	156	20,36	0,6748
III TRIM 2024 REAL	3.927	750	78,22	58,4180	178	22,68	0,9627

Fuente: GRDE - Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

A continuación, se presenta un análisis gráfico de las variables que conforman la liquidación de regalías, comparándolas con las cifras proyectadas en el presupuesto para el segundo año del bienio 2023-2024. La información incluye datos definitivos correspondientes al primer, segundo y tercer trimestre de 2024 y cifras preliminares para el mes de octubre del mismo año.

Gráfico. Comportamiento TRM Año 2024 (En COP\$)

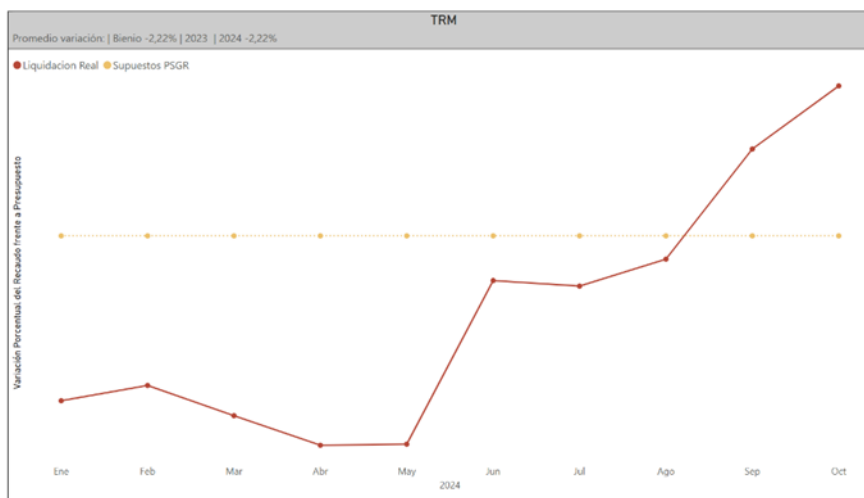
Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

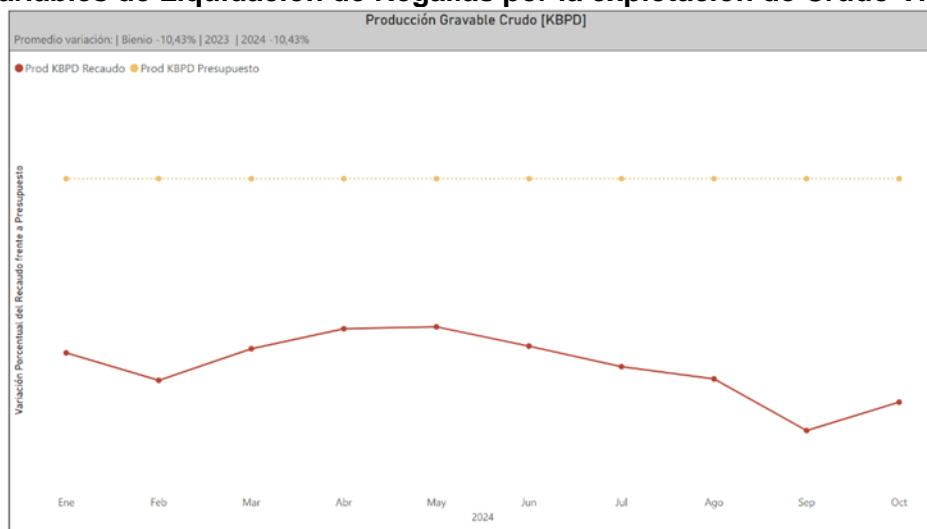
Línea Gratuita: 01 8000 953000



Fuente: GRDE - Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

En relación con la TRM, durante el primer semestre de 2024 la evidencia una tendencia descendente, alcanzando su punto más bajo en abril (COP \$3.850). A partir de mayo, se observa una recuperación sostenida, superando los COP \$4.200 en agosto. En promedio, se registra una variación de -2,22% respecto a lo estimado para este periodo.

Gráfico. Variables de Liquidación de Regalías por la explotación de Crudo Vigencia 2024





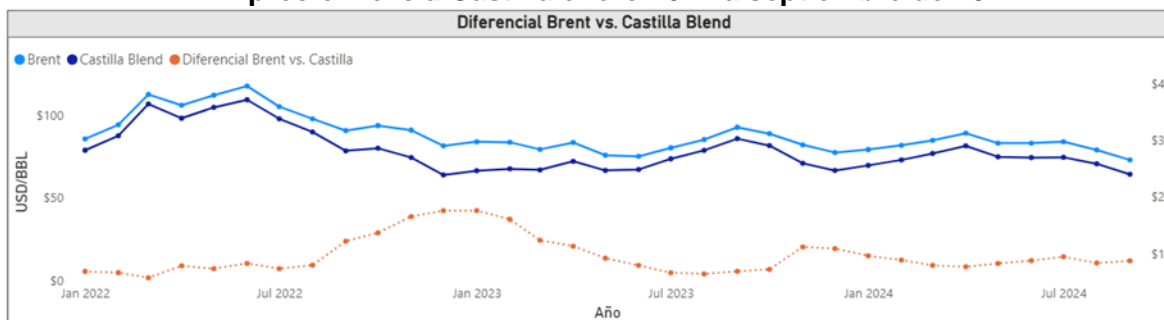
Fuente: GRDE - Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Sobre la liquidación de regalías de crudo, se puede apreciar que, la producción gravable real de crudo (KBPD) se mantuvo constantemente por debajo de lo presupuestado y a pesar de que se presenta un leve aumento en marzo y abril, la variación promedio fue de -10,43% frente a la proyección. Este comportamiento también se refleja de forma similar en los volúmenes de regalías, los cuales presentan una desviación aún más significativa, al estar en promedio -19,88% por debajo de lo presupuestado. Esta situación se atribuye principalmente a la declinación de producción de campos maduros que aportan el mayor porcentaje de regalías, causando a su vez una disminución de los porcentajes promedio de regalías aplicables en las liquidaciones de 2024.

Así mismo, el precio del BRENT presento una variación promedio de -12,10%, este mismo patrón se refleja en los diferenciales internacionales respecto al Brent para las dos principales mezclas de crudo comercializadas en Colombia (Castilla y Vasconia) presentaron un mayor descuento durante el periodo comprendido entre septiembre de 2022 y abril de 2023, donde la mezcla Castilla experimentó una variación -65% y la mezcla Vasconia de -49% en comparación al promedio del

diferencial de los últimos 10 años. Esto se reflejó en el precio base de liquidación de regalías por la explotación de crudo, que ha presentado una variación promedio para los tres primeros trimestres de 2024 del -17,91%.

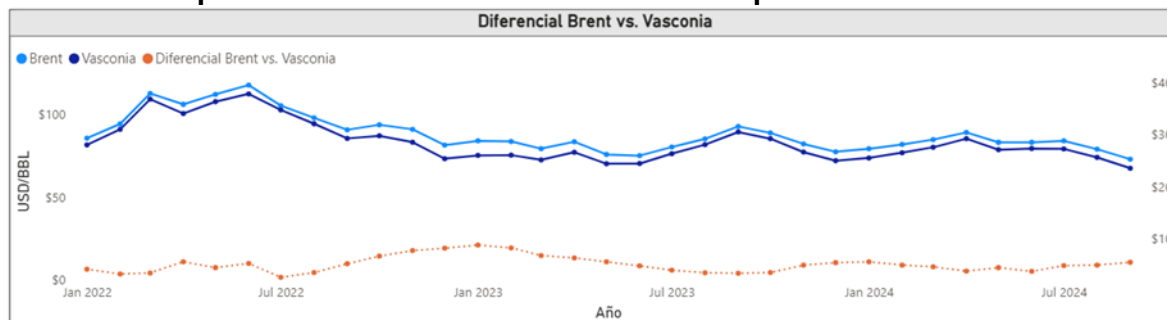
Gráfico. Histórico precio Brent, descuentos diferencial internacional mezcla Castilla y precio Mezcla Castilla enero 2022 a septiembre de 2024



Fuente:

GRDE - Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Gráfico. Histórico precio Brent, descuentos diferencial internacional mezcla Vasconia y precio Mezcla Vasconia enero 2022 a septiembre de 2024



Fuente: GRDE - Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Ahora, para el caso de gas el panorama es diferente al de crudo, puesto que todas las variables aplicables a la liquidación de regalías han presentado un comportamiento favorable frente a las estimaciones utilizadas al momento del presupuesto, lo cual se refleja en el recaudo del año 2024 sobrepasando el monto presupuestado para este año en un 74%.

De acuerdo con lo anterior, en las siguientes gráficas se muestra el comportamiento para cada una de las variables que conforma la liquidación de regalías de gas, y su comparación frente a las cifras utilizadas para el presupuesto del Bienio.

Gráfico. Variables de Liquidación de Regalías por la explotación de Gas Vigencia 2024



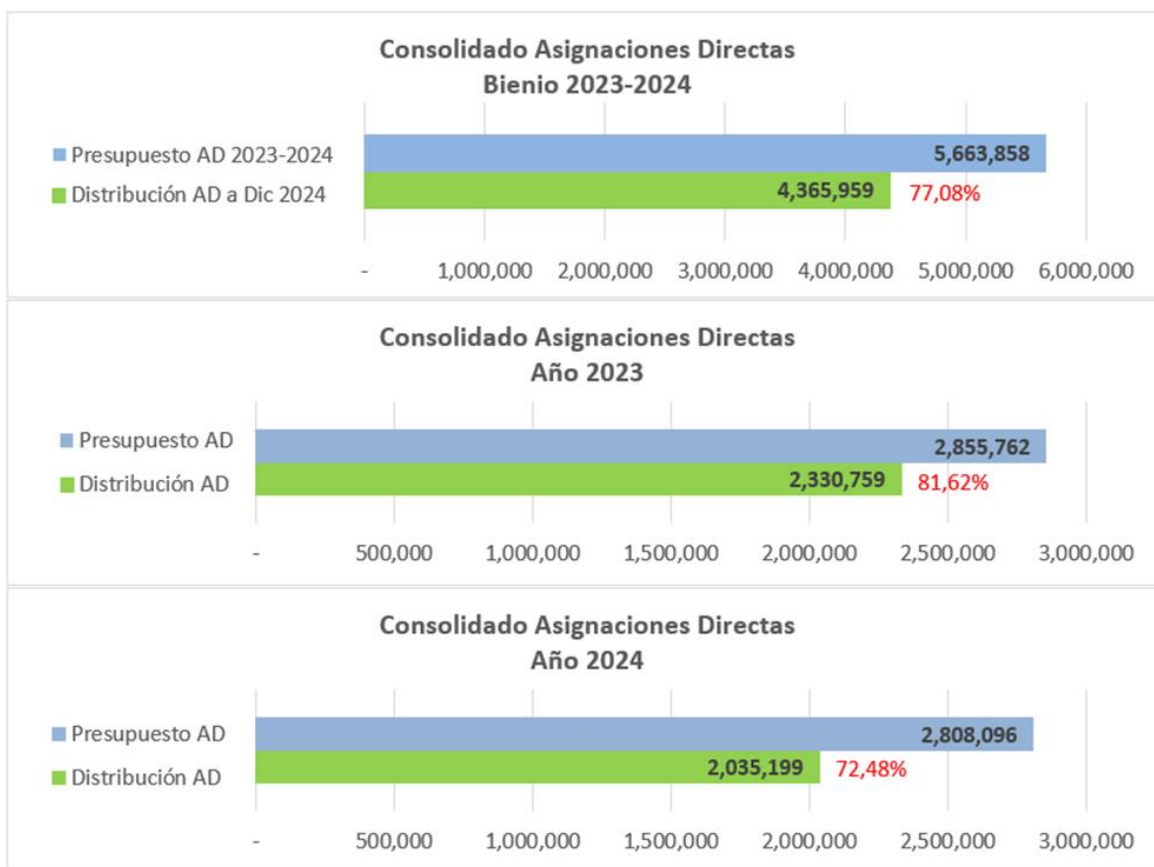
Fuente: GRDE - Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Es preciso señalar que, aunque existe una compensación global en el monto del recaudo, el comportamiento del mismo por concepto de las regalías derivadas de la explotación de gas no logra contrarrestar los efectos de la caída del recaudo por la explotación de crudo. Esto se debe a que los volúmenes de regalías de gas y su contribución al Sistema General de Regalías (SGR) son menores en comparación con los que aporta el crudo.

Determinación de Asignaciones Directas

Frente al pronóstico de asignaciones directas para la totalidad del Bienio 2023-2024, establecido en la Ley 2279 de 2022, al corte del mes de diciembre de 2024 la distribución presenta un avance del 77,08%. Durante el primer año del bienio el porcentaje de ejecución alcanzó el 81,62% y en el año 2024 se distribuyeron 2,03 billones de pesos, representando una variación del 72,48% de lo presupuestado para este año.

Gráfico. Ejecución Asignaciones Directas SGR 2023-2024
Corte: diciembre 2024
(Cifras en millones de pesos)



Fuente:

Gerencia Regalías y Derechos Económicos

En la siguiente tabla se presenta el detalle y avance de los ingresos determinados como Asignaciones Directas del 20% del SGR y Asignaciones Directas Anticipadas del 5% del SGR en el periodo comprendido de enero a diciembre de 2024.

Tabla. Asignaciones Directas Vigencia 2024
(En millones de COP\$)

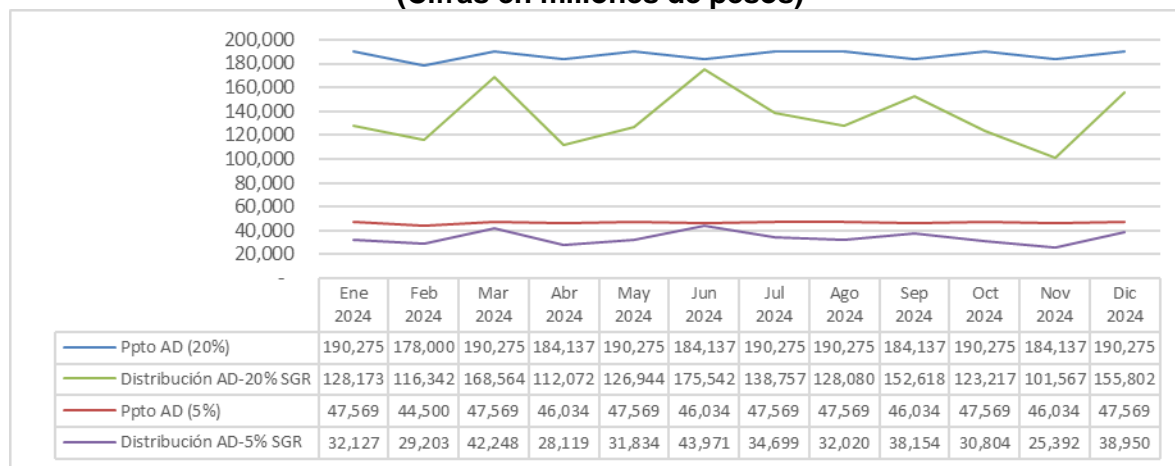
Nota: No incluye distribución de rendimientos financieros

Mes	Ppto AD (20%)	Ppto AD (5%)	Distribución AD-20% SGR	Distribución AD-5% SGR	% Ejecución
Ene 2024	190.275,33	47.568,83	128.172,81	32.127,14	67,4%
Feb 2024	177.999,50	44.499,88	116.342,03	29.202,56	65,4%
Mar 2024	190.275,33	47.568,83	168.564,24	42.247,55	88,6%
Abr 2024	184.137,42	46.034,35	112.071,99	28.118,89	60,9%
May 2024	190.275,33	47.568,83	126.944,46	31.834,44	66,8%
Jun 2024	184.137,42	46.034,35	175.542,38	43.970,96	95,4%
Jul 2024	190.275,33	47.568,83	138.756,55	34.698,83	72,9%
Ago 2024	190.275,33	47.568,83	128.080,20	32.020,05	67,3%
Sep 2024	184.137,42	46.034,35	152.617,55	38.154,39	82,9%
Oct 2024	190.275,33	47.568,83	123.217,08	30.804,27	64,8%
Nov 2024	184.137,42	46.034,35	101.567,15	25.391,79	55,2%
Dic 2024	190.275,33	47.569,83	155.801,56	38.950,39	81,9%
Total 2024	2.246.476,52	561.619,13	1.627.678,00	407.521,27	72,5%

Fuente: GRDE - Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

De igual manera, en la siguiente gráfica se observa el comportamiento mensual de las asignaciones directas frente al monto presupuestado.

Gráfico. Comportamiento Asignaciones Directas SGR 2024
(Cifras en millones de pesos)



Fuente: GRDE - Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

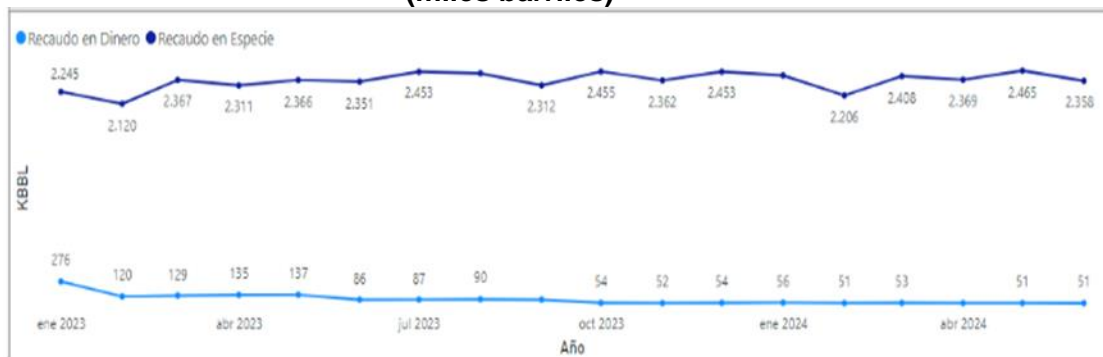
Contrato compraventa de crudo de regalías y de derechos económicos.

El contrato de compraventa de crudo de regalías y crudo proveniente de los Derechos Económicos de la ANH, suscrito con ECOPETROL el 1 de noviembre de 2020 terminó su ejecución el 30 de junio de 2023. Al respecto, se adelantó la revisión del balance económico y volumétrico del Contrato y el 29 de febrero de 2024, se suscribió el Acta de liquidación, sin salvedades por parte de las dos Entidades.

El 16 de junio de 2023, se suscribió el contrato de compraventa de regalías y derechos económicos con Ecopetrol con vigencia desde el 1 de julio de 2023 hasta el 30 de junio de 2026, tomando como punto de partida el contrato anterior, e incluyendo las modificaciones que se realizaron a través de los distintos otrosíes suscritos. Actualmente se está trabajando en un Otrosí para ajustar el contrato a la realidad operativa de exportación por Ecuador e incorporar unas eficiencias en el costo de manejo en puerto. El contrato se ha venido ejecutando desde el componente operativo y económico sin novedades relevantes.

En las siguientes gráficas se presenta la evolución del recaudo en especie y en dinero, donde se observa un comportamiento constante de los volúmenes, ya que no se han presentado campos con cambio de modalidad de recaudo y la producción se ha mantenido sin variaciones importantes.

Gráfico. Evolución del volumen recaudado de regalías en especie y en dinero (miles barriles)



Fuente: GRDE - Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Adicionalmente, en la siguiente gráfica se observa como el valor recaudo sigue el comportamiento de precio del crudo de la referencia Brent, siendo este una de las principales variables en la liquidación del precio de las regalías de crudo.

Gráfico. Evolución del valor recaudado de regalías en especie y en dinero (\$MMCOP)



Fuente: GRDE - Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Derechos Económicos

En relación con los Derechos Económicos por Uso del Subsuelo y Transferencia de Tecnología, establecidos en los contratos de Exploración y Producción – E&P, los convenios E&P y los contratos de Evaluación Técnica – TEA, se realizó la aplicación de los pagos recibidos sobre las obligaciones contraídas por parte de los contratistas con la ANH.

Como resultado de esta labor, al cierre de diciembre de 2024, la ANH recaudó un acumulado por Derechos Económicos y Contractuales de aproximadamente COP\$2,92 billones, que representa una ejecución de 2.250% superior a los ingresos corrientes asignados a la ANH según decreto 2295 de 2023 (COP\$122.036 millones); recursos que incorporan excedentes financieros con destino a la Nación.

A continuación, se presenta la información detallada correspondiente al corte de diciembre de 2024 (cierre contable), sobre los ingresos recaudados por tipo de derecho económico Transferencia de Tecnología.

Tabla. Recaudo Derechos Económicos de Enero a Diciembre 2024
(Cifras en millones de pesos)

AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS - ANH				
EJECUCIÓN PRESUPUESTAL DE INGRESOS - DERECHOS ECONÓMICOS A 31 DE DICIEMBRE DE 2024				
TIPO DE DERECHO ECONOMICO	AFORO INICIAL VIGENCIA 2024	RECAUDO ACUMULADO A DICIEMBRE DE 2024		
		VIGENCIA ACTUAL	VIGENCIAS ANTERIORES	TOTAL ACUMULADO
USO DE SUBSUELO AREAS EN EXPLORACION	65.707.379.457,00	22.195.483.626,14	692.240.075,22	22.887.723.701,36
USO DE SUBSUELO AREAS EN EXPLOTACION		58.539.182.237,04	849.058.634,20	59.388.240.871,24
TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA (EXPLORACION)	381.379.710,00	4.892.486.692,07	183.488.225,50	5.075.974.917,57
TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA (EXPLOTACION)		6.632.721.497,57	60.917.225,31	6.693.638.722,88

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

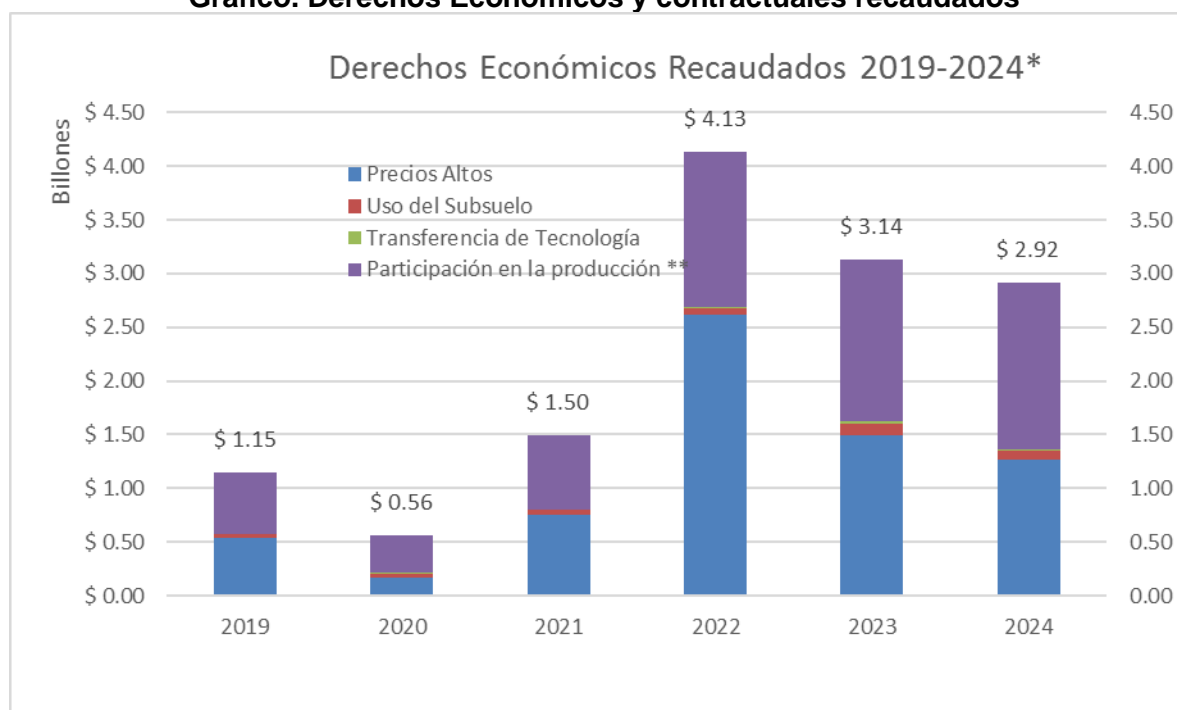
Línea Gratuita: 01 8000 953000

PRECIOS ALTOS EN LA PRODUCCIÓN	28.162.135.396,00	1.226.316.579.258,44	41.669.011.940,72	1.267.985.591.199,16
% PARTICIPACION EN LA PRODUCCIÓN	27.785.405.437,00	1.297.678.645.793,48	126.694.012.602,42	1.424.372.658.395,90
D.E. CAMPO TELLO		129.565.557.469,42	0,00	129.565.557.469,42
TOTAL	122.036.300.000,00	2.745.820.656.574,16	170.148.728.703,37	2.915.969.385.277,53

Fuente: GRDE - Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones
y Vicepresidencia Administrativa y Financiera (Ingresos)

A continuación, se presenta el comparativo de los recaudos correspondientes a los últimos cinco años:

Gráfico. Derechos Económicos y contractuales recaudados



* Corte Diciembre 2024

** Incluye recaudo por Campos Tello y la Jagua

Fuente: GRDE- Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

a.i.5.1 Gestión de cartera Derechos Económicos

En relación con esta actividad, se detalla la depuración de la cartera por concepto de derechos económicos y transferencia de tecnología correspondiente al periodo comprendido entre el 1 de enero y 31 de diciembre de 2024, especificando la cartera sobre la cual se han realizado gestiones de cobro ordinario y coactivo por valor de **USD 10.299.962,16**

Tabla. Cartera Derechos Económicos enero a diciembre 2024
(Cifras en USD)

SALDO INICIAL			SALDO FINAL					
CARTERA CUENTAS POR COBRAR			ESTADO CARTERA EN COBRO ORDINARIO A DICIEMBRE 2024		ESTADO CARTERA EN COBRO COACTIVO A DICIEMBRE 2024		SALDO DICIEMBRE 2024 USD (* **)	NO. PARTIDAS DICIEMBRE 2024 (* **)
AÑO CAUSACION	VALOR CARTERA EN USD	NO. PARTIDAS	VALOR CARTERA USD	NO. PARTIDAS	VALOR CARTERA USD	NO. PARTIDAS		
2014	337.039,78	8	193,57	1	57.333,86	5	57.527,43	6
2015	35.487,32	13	0,00	0	24.246,71	4	24.246,71	4
2016	375.165,48	17	0,00	0	18.852,99	6	18.852,99	6
2017	301.889,70	15	0,00	0	2.833,58	3	2.833,58	3
2018	942.274,45	58	0,00	0	107.340,67	5	107.340,67	5
2019	48.728,57	23	0,00	0	24.987,93	1	24.987,93	1
2020	2.789.085,01	180	50.927,53	2	6.287,12	2	57.214,65	4
2021	1.862.006,83	110	21.367,90	2	14.771,31	3	36.139,21	5
2022	2.205.854,85	86	0,00	0	4.888,99	3	4.888,99	3
2023	29.662.977,07	169	98.676,05	5	8.082,97	3	106.759,02	8
2024	11.220.828,73	55	9.849.245,48	34	9.925,50	6	9.859.170,98	40
TOTAL	49.781.337,78	734	10.020.410,53	44	279.551,63	41	10.299.962,16	85

Fuente: GRDE - Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones y Vicepresidencia Administrativa y Financiera

* Se descuentan las obligaciones de Ecopetrol correspondientes a la Transferencia de Tecnología en Áreas en Explotación, hasta que se defina el mecanismo de recaudo para su acreditación.

** Se descuentan las obligaciones sobre las cuales el operador ha recurrido a la instancia ejecutiva, sin que esto implique la suspensión de las gestiones de cobro correspondientes.

Este avance en la depuración de la cartera de los Derechos Económicos y Contractuales es el resultado del trabajo conjunto entre la ANH y las compañías, especialmente debido a las compensaciones legales aplicadas a los saldos a cargo de los operadores correspondientes a vigencias anteriores al año 2024, así como de las gestiones de cobro ordinario y coactivo formalizadas por la GRDE.

Se precisa que el resultado final está afectado por el monto de USD 5.238.103,85, correspondiente a la Transferencia de Tecnología generada en los convenios de Explotación (CE) y de Exploración y Explotación (CE&E) suscritos con ECOPETROL S.A., sobre los cuales el Comité de Transferencia de Tecnología de la ANH ha estado gestionando con el operador su acreditación.

De igual manera, se vinculan las partidas y las cuantías por las cuales las compañías han recurrido a la instancia ejecutiva, cifra que asciende a la suma de USD 713.753,73.

Tabla. Cartera Derechos Económicos enero a diciembre 2024
(Cifras en USD)

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

CARTERA CUENTAS POR COBRAR			ESTADO CARTERA ECOPETROL A DICIEMBRE 2024		ESTADO CARTERA EN INSTANCIA EJECUTIVA A DICIEMBRE 2024	
AÑO CAUSACION	VALOR CARTERA EN USD	No. PARTIDAS	VALOR CARTERA USD	No. PARTIDAS	VALOR CARTERA USD	No. PARTIDAS
2014	337,039.78	8	4,284.48	2	75,592.55	3
2015	35,487.32	13	346,113.49	6	0,00	0
2016	375,165.48	17	183,240.95	3	0,00	0
2017	301,889.70	15	672,731.17	26	0,00	0
2018	942,274.45	58	685,128.46	33	0,00	0
2019	48,728.57	23	674,942.81	33	53,979.49	1
2020	2,789,085.01	180	657,764.37	30	43,588.42	2
2021	1,862,006.83	110	686,386.32	27	10,371.01	3
2022	2,205,854.85	86	659,117.29	24	474,910.07	10
2023	29,662,977.07	169	668,394.51	25	55,312.19	2
2024	1,501,315.70	36	0,00	0	0,00	0
TOTAL	40,061,824.75	715	5,238,103.85	209	713,753.73	21

Fuente: GRDE - Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones
y Vicepresidencia Administrativa y Financiera

Actuaciones Administrativas

A continuación, se presenta detalle de las actuaciones administrativas que fueron expedidas en el año 2024, relacionadas con las liquidaciones definitivas trimestrales y derechos económicos

Tabla. Actuaciones Administrativas sobre Liquidación de Regalías y Derechos Económicos.

Mes	Concepto	Detalle
Enero	Actualización de las tarifas para el año 2024, correspondientes a Derechos Económicos pactados en los Contratos E&P, Contratos E&E y Contratos TEA que no se rigen por el Acuerdo 2 de 2017	Circular número 6 del 30 de enero de 2024
Marzo	Liquidación regalías definitivas generadas por la explotación de hidrocarburos durante el IV trimestre de 2024	48 resoluciones
Mayo	Por la cual se actualizan las tarifas y el precio base Po y los formatos para la liquidación de los derechos económicos, en cumplimiento de los Artículos 87 y 90 del Acuerdo N° 02 de 2017	Resolución 376 del 29 de mayo del 2024

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Mayo	Por la cual se modifica la Resolución No. 400 del 20 de mayo de 2022 "Por la cual se actualizan las Tarifas y el Precio Base Po y los Formatos para la liquidación de los Derechos Económicos, en cumplimiento de los Artículos 87 y 90 del Acuerdo No. 02 de 2017	Resolución 380 del 31 de mayo del 2024
Junio	Liquidación regalías definitivas generadas por la explotación de hidrocarburos durante el I trimestre de 2024	48 resoluciones
Junio	Por la cual se modifica la Resolución No. 0424 de 2023 "Por la cual se actualizan las Tarifas y el Precio Base Po y los Formatos para la liquidación de los Derechos Económicos, en cumplimiento de los Artículos 87 y 90 del Acuerdo N° 02 de 2017	Resolución 407 del 14 de junio del 2024
Septiembre	Liquidación regalías definitivas generadas por la explotación de hidrocarburos durante el II trimestre de 2024	47 resoluciones
Diciembre	Liquidación regalías definitivas generadas por la explotación de hidrocarburos durante el III trimestre de 2024	44 resoluciones

Fuente: GRDE - Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Recursos de Reposición

Durante el periodo comprendido entre mayo y diciembre de 2024, la ANH expidió cuarenta y un (41) actos administrativos a través de los cuales se resolvieron los recursos interpuestos contra las resoluciones de liquidaciones trimestrales definitivas de regalías, como se detalla a continuación:

Tabla. Actos Administrativos que resuelven recursos interpuestos sobre liquidación de regalías.

Periodo Liquidación	Numero Res.	Operador	Resolución
I trim 2014	11052 de 2023	Santiago Energy	Resolución No 513 de 2024
I trim 2014	11064 de 2023	Emerald Energy PLC Sucursal Colombia	Resolución No 515 de 2024
III trim 2018	568 de 2019	Parex Resources Colombia AG Sucursal	Resolución No 10910 de 2024
IV trim 2018	649 de 2019	Petroleos Sudamericanos	Resolución No 11051 de 2024
I trim 2020	550 de 2020	Frontera Energy Colombia Corp. Sucursal Colombia	1627290
I trim 2021	587 de 2021	Ecopetrol S.A.	Resolución No 10829 de 2024
I trim 2023	10552 de 2023	Canacol Energy Colombia S.A.S	Resolución No 358 de 2024
I trim 2023	10577 de 2023	Parex Resources Colombia AG Sucursal	Resolución No 435 de 2024
I trim 2023	10581 de 2023	Emerald Energy PLC Sucursal Colombia	Resolución No 434 de 2024
II trim 2023	10860 de 2023	Parex Resources Colombia AG Sucursal	Resolución No 10550 de 2024

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

II trim 2023	10863 de 2023	Gran Tierra Energy Colombia GMBH	Resolución No 370 de 2024
II trim 2023	10892 de 2023	Hocol S.A.	Resolución No 597 de 2024
II trim 2023	10899 de 2023	Petrosantander Colombia GBMH	Resolución No 429 de 2024
II trim 2023	10902 de 2023	Sierracol Andina LLC	Resolución No 313 de 2024
II trim 2023	10865 de 2023	Sierracol Energy Andina LLC	Resolución No 10909 de 2024
II trim 2023	10865 de 2023	Sierracol Energy Arauca, LLC	Resolución No 10912 de 2024
III trim 2023	11164 de 2023	Petrosantander Colombia GBMH	Resolución No 519 de 2024
III trim 2023	11165 de 2023	Sierracol Energy Andina LLC	Resolución No 369 de 2024
III trim 2023	11165 de 2023	Sierracol Energy Arauca, LLC	Resolución No 368 de 2024
III trim 2023	11173 de 2023	Gran Tierra Energy Colombia GMBH	Resolución No 690 de 2024
III trim 2023	11176 de 2023	Frontera Energy Colombia Corp. Sucursal Colombia	Resolución No 10911 de 2024
III trim 2023	11189 de 2023	Hocol S.A.	Resolución No 514 de 2024
III trim 2023	14 de 2024	Sierracol Energy Andina LLC	Resolución No 359 de 2024
IV trim 2023	217 de 2024	Sierracol Energy Andina LLC	Resolución No 513 de 2024
IV trim 2023	222 de 2024	Gran Tierra Operations Colombia GMBH	Resolución No 682 de 2024
IV trim 2023	227 de 2024	Gran Tierra Energy Colombia GMBH	Resolución No 367 de 2024
IV trim 2023	183 de 2024	Geopark Colombia S.A.S	Resolución No 598 de 2024
IV trim 2023	186 de 2024	Hocol S.A.	Resolución No 10984 de 2024
IV trim 2023	201 de 2024	Parex Resources Colombia AG Sucursal	Resolución No 537 de 2024
IV trim 2023	220 de 2024	Sierracol Energy Arauca, LLC	Resolución No 536 de 2024
IV trim 2023	220 de 2024	Sierracol Energy Andina LLC	Resolución No 372 de 2024
I trim 2024	456 de 2024	Gran Tierra Energy Colombia GMBH	1634435
I trim 2024	466 de 2024	Gran Tierra Operations Colombia GMBH	Resolución No 730 de 2024
I trim 2024	472 de 2024	Sierracol Energy Andina LLC	Resolución No 691 de 2024
I trim 2024	472 de 2024	Sierracol Energy Arauca, LLC	Resolución No 686 de 2024
I trim 2024	503 de 2024	Parex Resources Colombia AG Sucursal	Resolución No 11017 de 2024
I trim 2024	499 de 2024	Petrosantander Colombia GBMH	Resolución No 689 de 2024
II trim 2024	790	Sierracol Energy Andina LLC	Resolución No 10986 de 2024
II trim 2024	808	Petrosantander Colombia GBMH	Resolución No 11024 de 2024
II trim 2024	782	Sierracol Energy Andina LLC	Resolución No 10985 de 2024
II trim 2024	782	Sierracol Energy Arauca, LLC	Resolución No 11023 de 2024

Fuente: GRDE - Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Sistema de Liquidación de Derechos Económicos y Contractuales

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

El desarrollo e implementación de la herramienta informática SLIDE ha facilitado el reporte por parte de los titulares de contratos E&P de las autoliquidaciones de los Derechos Económicos por Uso del Subsuelo de áreas en evaluación y en explotación y su respectivo derecho contractual de Transferencia de Tecnología, así como la presentación de las autoliquidaciones de Precios Altos y Porcentaje de Participación en la Producción y Derechos Económicos por Uso del Subsuelo de áreas en exploración.

A través de esta funcionalidad se ha logrado realizar el seguimiento y control de los pagos efectuados y la validación de las liquidaciones conforme a las respectivas cláusulas en los contratos y convenios suscritos para la exploración y producción de hidrocarburos, logrando su identificación inmediata, la centralización de la documentación inherente al proceso y la aplicación de partidas en forma sistematizada.

Tableros Power Bi para elaboración de reportes.

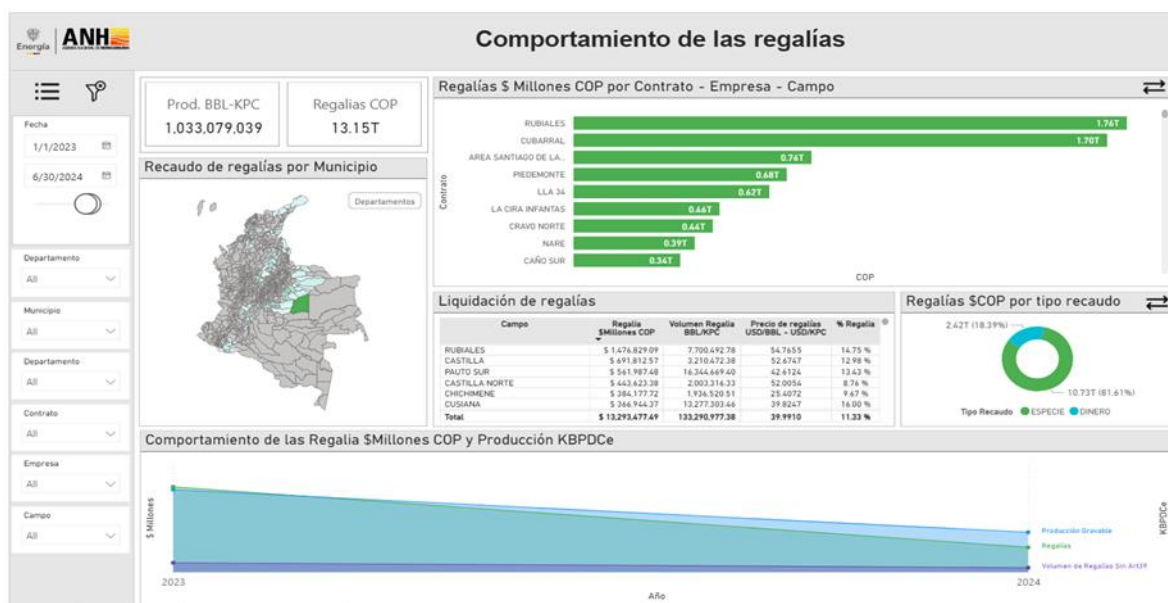
El grupo de Regalías y Derechos Económicos ha diseñado una serie de tableros que permiten la generación de reportes en línea y la consulta muy rápida de la información relacionada con asignaciones directas, liquidaciones de regalías, derechos económicos.

El tablero de regalías ha servido para tener de primera mano la información de producción, regalías generadas y el comportamiento de estas durante un periodo de tiempo, permitiendo revisar la información histórica que data del 1 de enero de 2010.

En ese sentido, fácilmente se pueden armar los reportes o presentaciones que sean requeridos por las partes interesadas, por tipo de hidrocarburo, contrato, campo, anualidad, entidad territorial, compañía operadora, etc, lo que permite entrega de información en línea y en forma expedita según los requerimientos.

A continuación, se muestra el comportamiento de las regalías desde la liquidación definitiva del I trimestre de 2023 al II trimestre de 2024.

Gráfico. Comportamiento Regalías.



Fuente: GRDE- Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Actividades de la GRDE en el año 2024 a destacar:

- ✓ Se propuso e incorporó en el proyecto de Ley del Presupuesto del SGR para el bienio 2025-2026 un artículo (artículo 24 de las disposiciones generales de la ley), relacionado con los volúmenes de producción incremental, que permitirá fortalecer los argumentos de la ANH relacionados con la liquidación de regalías para campos con proyectos o contratos de producción incremental, reduciendo el número de recursos de reposición interpuestos por las empresas operadoras y las demandas relacionadas con la presunta no aplicación del artículo 18 de la Ley 2056 de 2020. La Ley aprobada en el Congreso de la República es la 2441 de 2024.
- ✓ Respecto del Contrato de Compraventa de crudo de Regalías y Derechos Económicos pagado en especie, suscrito con Ecopetrol S.A., se adelantó un ejercicio de revisión para la identificación de posibles mejoras, en el marco del cual se propuso a Ecopetrol ajustes en la forma de cálculo del costo de dilución asociado con el transporte de volúmenes adicionales generados en el proceso de dilución, propuesta que fue revisada conjuntamente por los equipos de Ecopetrol y ANH, aceptada por Ecopetrol y a partir de la cual se estima la generación de recursos adicionales para el Sistema General de Regalías por el orden de los \$54 mil millones durante la vigencia del contrato vigente (36 meses, Julio de 2023 a Junio de 2026).
- ✓ Se adelantó la suscripción del Otrosí No. 1 al Contrato de Compraventa de crudo de Regalías y Derechos Económicos pagado en especie, suscrito con Ecopetrol S.A., para que este permita adecuarse a las realidades operativas de evacuación y exportación de los crudos del sur del país, así como para el ajuste de la tarifa de manejo en puerto en Coveñas, pasando de una tarifa fija de 0,79 USD/Bbl a una tarifa variable ponderada por

volumen que se estima en cerca de 0,55 USD/Bbl, con lo que se estima un menor costo para cada barril exportado a través del puerto de Coveñas y con ello un mayor ingreso a los recursos del SGR. Estado de Avance 100%.

- ✓ Se propuso y adelantaron las gestiones con la Vicepresidencia Administrativa y Financiera, a fin de realizar una modificación al Procedimiento de Derechos Económicos que lo ajuste al deber ser de la gestión de procesos y de las áreas naturales responsables de los mismos, ajuste que fue construido conjuntamente entre los equipos de las dos vicepresidencias y se encuentra en proceso de revisión y aprobación para su formalización. Estado de Avance 80% (falta aprobación del proceso, su formalización en el sistema y la modificación parcial de la Resolución 375 de 2021 derivada del ajuste al procedimiento).
- ✓ Se avanzó en el desarrollo de un módulo de reporte de precios en el SOLAR, que permitirá un ejercicio más oportuno, eficiente y seguro en el proceso de reporte de precios de hidrocarburos por parte de las empresas operadoras, así como en el de revisión de precios y costos por parte de la ANH para la definición de los precios de liquidación de las regalías. Estado de avance 50% (Se encuentra pendiente adelantar las pruebas módulo y ajustes que puedan derivar de las mismas, la socialización y capacitación a las empresas productoras, ajuste de la circular que define la forma de cálculo de los precios y la puesta en producción del módulo en el SOLAR).

Capítulo 6 – Gestión Administrativa y Financiera

6.1. Gestión Contractual

Vigencia 2024

Durante la Vigencia con corte a 31 de diciembre de 2024, la Agencia Nacional de Hidrocarburos celebró un total de 593 contratos, los cuales se dividen en 551 contratos correspondientes a las modalidades de contratación establecidas en la Ley 80 de 1993, 23 contratos suscritos bajo el régimen de contratación especial establecido en el Acuerdo 01 de 2009 y 19 órdenes de compra de Acuerdo marco de precios

Frente a las modalidades de selección a través de las cuales se adelantó la contratación con corte a 31 de diciembre de 2024, se tiene:

MODALIDAD	CANTIDAD
Licitaciones Públicas	3
Concursos de Méritos	5
Mínima Cuantía	19
Subasta Inversa	3
Selección Abreviada	1
Contratos Interadministrativos	18
Convenios Interadministrativos	3
Contratos de prestación de servicios PN (Contratación Directa)	482
Contratos de prestación de servicios PJ (Contratación Directa)	17
Contratos Régimen Especial (Acuerdo 01 de 2009)	23
Acuerdo marco de precios Tienda virtual	19
TOTAL	593

En cuanto a modificaciones contrafactuales se tramitaron **16** cesiones, **180** adiciones y prórrogas, 22 aclaraciones, **3** suspensiones de contratos, **22** terminaciones anticipadas de contratos, para un total de **243** modificaciones.

Dentro de los procesos de selección adelantados durante la vigencia con corte al 31 de diciembre de 2024, se resolvieron **234** observaciones jurídicas a los contratistas dentro de las siguientes modalidades: Concurso de Méritos: **95**, Mínima Cuantía: **43**, Licitaciones Públicas **58**, Selección Abreviada Menor Cuantía **9**, Subasta Inversa **29** y Régimen Especial **0**

Durante la vigencia con corte al 31 de diciembre de 2024, se liquidaron **14** contratos de forma bilateral.

Con relación a los contratos suscritos bajo la Ley 80 de 1993, la Agencia Nacional de Hidrocarburos comprometió un valor correspondiente a la suma de **\$ 389.907.718.200** el cual se discrimina por modalidad de selección.

Contratos suscritos bajo el régimen de contratación especial de Acuerdo 01 de 2009, se suscribieron 23 contratos por valor de **\$ 5.173.929.066**

Así mismo, en cumplimiento del principio de transparencia en las diferentes modalidades de selección, la Agencia Nacional de Hidrocarburos adjudicó un total de 50 procesos de selección comprometiendo un total **\$ 76.079.539.852** y 520 contrataciones directas regulados por el Estatuto General de la Contratación Pública, comprometiendo un total **\$ 313.828.178.349**

Tabla. Contratación vigencia 2024

Modalidad	Valor total	Cantidad de contratos
CONTRATACION DIRECTA PN	36.204.694.207	482
CONTRATACION DIRECTA PJ	32.894.131.422	17
CONTRATACION DIRECTA ACUERDO 01	5.173.929.066	23
CONTRATO INTERADMINISTRATIVO	182.780.134.720	18
CONVENIO INTERADMINISTRATIVO	61.949.218.000	3
LICITACION PUBLICA	10.974.039.496	3
MINIMA CUANTIA	575.677.965	19
SELECCIÓN ABREVIADA	596.173.641	1
SUBASTA INVERSA	4.538.823.000	3
CONCURSO DE MERITOS	57.058.460.352	5
ACUERDO MARCO DE PRECIOS TIENDA VIRTUAL	2.336.365.398	19
Total general	395.081.647.266	593

Fuente: Oficina Asesora Jurídica y SECOP

Nota1: Para efectos del informe, únicamente se contabilizó el valor asignado a la vigencia 2024 para cada uno de los contratos, es decir no se tuvo en cuenta el valor asignado a vigencias futuras en el caso de contratos que contaron con las mismas.

Nota2: En el caso de los contratos en los cuales existen aportes de todas las partes, para efectos del informe, únicamente se tuvo en cuenta el valor aportado por la ANH.

Nota 3: Del valor total se excluyen los contratos celebrados bajo el régimen de contratación especial del Acuerdo 01 de la ANH, los cuales se suscribieron **23** contratos que ascienden a la suma de **\$ 5.173.929.066**

Adiciones suscritas en la vigencia 2024

La siguiente tabla refleja el valor de adiciones efectuado por cada una de las Vicepresidencias de la Agencia

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Tabla. Adiciones suscritas vigencia 2024

VICEPRESIDENCIAS	TOTAL
VICEPRESIDENCIA ADMINISTRATIVA Y FINANCIERA	5.326.818.281
VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES REGALIAS Y PARTICIPACIONES	1.596.166.667
VICEPRESIDENCIA TECNICA	28.068.170.573
VICEPRESIDENCIA DE PROMOCION Y ASIGNACION DE AREAS	81.930.310
Total general	35.073.085.831

Fuente: Oficina Asesora Jurídica

6.2. Gestión Legal: defensa judicial y administrativa

El Comité de Conciliación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, en cumplimiento del artículo 119 de la Ley 2220 de 2022 y el Reglamento Interno, sesionó durante la vigencia 2024 en diez (10) ocasiones.

En la siguiente tabla se registran los asuntos que se trataron en los comités correspondientes durante el año 2024:

CONCILIACIONES PREJUDICIALES CON DECISIÓN DE COMITÉ DE CONCILIACIÓN:

ID EKOGUI	Convocante	Convocado	Tipo de ficha	Fecha sesión del comité	Decisión del comité
1555079	SIERRACOL ENERGY ARAUCA	ANH	Conciliación extrajudicial	21/02/2024	No concilia
1556598	ECOPETROL S.A.	ANH	Conciliación extrajudicial	21/02/2024	No concilia
1561558	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD	ANH	Conciliación extrajudicial	21/02/2024	No concilia
1561578	PETROSANTANDER	ANH	Conciliación extrajudicial	21/02/2024	No concilia
1563880	WILLIAM ARCEL BETANCOURT MARTHA	ANH	Conciliación extrajudicial	4/04/2024	No concilia
1564850	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD	ANH	Conciliación extrajudicial	21/02/2024	No concilia
1565369	JORGE PORRAS RINCON, OTROS	ANH	Conciliación extrajudicial	27/05/2024	No concilia
1567392	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD	ANH	Conciliación extrajudicial	21/02/2024	No concilia
1567403	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD	ANH	Conciliación extrajudicial	21/02/2024	No concilia
1586809	NELSON FIDEL BARBOSA OSPINA	ANH	Conciliación extrajudicial	16/10/2024	No concilia
1588207	SIERRACOL ENERGY ARAUCA	ANH	Conciliación extrajudicial	21/11/2024	No concilia
1591103	PETROSANTANDER COLOMBIA GMBH	ANH	Conciliación extrajudicial	21/11/2024	No concilia
1593711	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD	ANH	Conciliación extrajudicial	21/02/2024	No concilia

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

ID EKOGUI	Convocante	Convocado	Tipo de ficha	Fecha sesión del comité	Decisión del comité
1591101	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD	ANH	Conciliación extrajudicial	21/02/2024	No concilia
1596985	JOSÉ WILLIAM GARZÓN SOLIS	ANH	Conciliación extrajudicial	19/12/2024	No concilia
1598987	SIERRACOL ENERGY ARAUCA	ANH	Conciliación extrajudicial	21/02/2024	No concilia

PROCESOS JUDICIALES CON DECISION DE COMITÉ DE CONCILIACIÓN ANH

ID EKOGUI	RAD. PROCESO	DEMANDANTE	DEMANDA DO	ESTADO PROCESO	TIPO FICHA	FECHA SESIÓN	DECISIÓN COMITÉ
1041698	54001333300620160024400	EURIPIDES MOJICA FLOREZ	MME- ANH	ACTIVO	Conciliación judicial	2024-10-16	No concilia
2030926	25000233600020190021300	ECOPETROL S.A.	ANH	ACTIVO	Conciliación judicial	2024-04-22	No concilia
2120432	85001233300020190012600	EQUION ENERGIA LIMITED	ANH	TERMINADO	Acción de repetición	2024-12-19	No instaurar acción
2169136	11001333603520200011500	SERVICIOS POSTALES NACIONALES S.A.S	ANH	TERMINADO	Conciliación judicial	2024-04-22	No concilia
2223802	25000233600020210026600	AHN	IMPRENTA NACIONAL COLOMBIA	ACTIVO	Conciliación judicial	2024-09-09	No concilia
2349273	25000234100020210059100	EQUION ENERGIA LIMITED	ANH	ACTIVO	Conciliación judicial	2024-04-15	No concilia
2437947	85001233300020230003700	ANH	FRONTERA ENERGY COLOMBIA	ACTIVO	Conciliación judicial	2024-08-06	No concilia
2441981	25000233600020180116800	FONADE	ANH	ACTIVO	Conciliación judicial	2024-10-16	No concilia
2504581	25000234100020230025700	EQUION ENERGIA LIMITED	ANH	ACTIVO	Conciliación judicial	2024-05-15	No concilia
2210306	11001333603120200000000	ABCONSULTORES COLOMBIA S.A.S	ANH	TERMINADO	Acción de repetición	2024-07-17	No instaurar acción

CUMPLIMIENTO DE SENTENCIAS Y CONCILIACIONES - PAGOS REALIZADOS POR LA ANH POR DECISIONES JUDICIALES 2024

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Despacho Judicial	Número	Año Ejecutoria	DECISIÓN /SENTENCIA/AUTO	BENEFICIARIO	fecha solicitud de pago	Acción iniciada	Estado	Recursos pagados	FECHA DE PAGO
Tribunal Administrativo de Cundinamarca	2013-01359	2024	SEGUNDO: Condenar a la parte demandante a pagar a favor de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, la suma de trece millones cuatrocientos cincuenta y tres mil novecientos cincuenta pesos (\$13'453.950.00.), por agencias en derecho	Axa Colpatria Seguros S.A.	13-mar-24	RESOLUCIÓN No. 0275 del 22-04-2024 "Por la cual se ordena el pago de costas procesales derivadas del proceso de controversias contractuales No. 25000233600020130135900 promovido por Axa Colpatria Seguros S.A. en contra de la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH	Tramitada	\$26.550.596-COMPROBANTE 140334424	28-may-24
Tribunal Administrativo de Cundinamarca	2013-02011	2024	Consejo de Estado mediante sentencia del 7 de diciembre de 2021, confirmó la decisión de primera instancia, y dispone condenar en costas a la ANH en la suma de \$31'000.000, monto que deberá ser dividido en partes iguales en favor de la Unión Temporal Explorasur, como parte demandada, y de La Previsora S.A., como llamada en garantía	LA PREVISORA S.A. COMPAÑÍA DE SEGUROS	16-jun-23	RESOLUCIÓN No. 0067 del 05-02-2024 "Por la cual se ordena el pago de costas procesales derivadas del proceso de controversias contractuales No. 25000-23-36-000-2013-02011 promovido por la Agencia Nacional de Hidrocarburos en contra de EXPLORACIÓN SÍSMICA DE SURAMERICANA S.A.S"	Tramitada	\$ 15.500.000-COMPROBANTE 27077024	26-feb-24
Tribunal Administrativo de Casanare	2019-00126	2024	Tribunal Administrativo de Casanare mediante providencia calendada el 1 de febrero de 2024 aprobó la liquidación de costas por valor de CUATRO MILLONES SEISCIENTOS CUARENTA MIL PESOS M/Cte. (\$4.640.000.00),	EQUION ENERGÍA LIMITED	2-feb-24	RESOLUCIÓN No. 0731 del 18-09-2024 "Por la cual se ordena el pago de costas procesales derivadas del proceso ejecutivo No. 85001233300020190012600 promovido por Equion Energía Limite en contra de la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH	Tramitada	(\$4.640.000.00) COMPROBANTE 397609224	30-oct-24
Tribunal Administrativo de Cundinamarca	2013-02011	2024	Consejo de Estado mediante sentencia del 7 de diciembre de 2021, confirmó la decisión de primera instancia, y dispone condenar en costas a la ANH en la suma de \$31'000.000, monto que deberá ser dividido en partes iguales en favor de la Unión Temporal Explorasur, como parte demandada, y de La Previsora S.A., como llamada en garantía	UNIÓN TEMPORAL EXPLORASUR	1-ago-24	RESOLUCIÓN No. 10903 del 30-10-2024 "Por la cual se da cumplimiento a las providencias del 21 de julio de 2022 y 10 de mayo de 2024 del Tribunal Administrativo de Cundinamarca y se ordena el pago de costas procesales derivadas del proceso de controversias contractuales No. 25000-23-36-000-2013-02011 promovido por la Agencia Nacional de Hidrocarburos en contra de EXPLORACIÓN SÍSMICA DE SURAMERICANA S.A.S	Tramitada	\$ 21.742.806 COMPROBANTE 460681224	2-dic-24
Tribunal Administrativo de Casanare	2020-00392	2024	AUTO ORDENA LIQUIDACIÓN DEL CREDITO DENTRO DEL EXPEDIENTE PROCESO EJECUTIVO NUMERO 85001-2333-000-2020-00392-00 - POR intereses moratorios \$2.286.720.329,87.- POR VALOR DE Valor de las costas: \$5.800.000	EQUION ENERGÍA LIMITED	26/6/2024	EN TRAMITE PARA PAGO	EN TRAMITE PARA PAGO		

ESTUDIOS PARA ACCIONES DE REPETICIÓN 2024

El Comité de Conciliación realizó estudios para la procedencia del medio de control de repetición como se señala a continuación:

Id EKOGL	Radicado proceso	Demandante	Demandado	Estado del proceso	Tipo de ficha	Fecha sesión comité	Decisión comité
2120432	85001233300020190012600	EQUION ENERGIA LIMITED	ANH	TERMINADO	Acción de repetición	2024-12-19	No instaurar acción
428560	25000232600020130135900	AXA COLPATRIA SEGUROS SA	ANH	TERMINADO	Acción de repetición	2024-09-09	No instaurar acción
2210306	11001333603120200000000	ABCONSULTORES COLOMBIA S.A.S	ANH	TERMINADO	Acción de repetición	2024-07-17	No instaurar acción

PROCESOS JUDICIALES ACTIVOS 2024

Durante la Vigencia 2024 la Agencia Nacional de Hidrocarburos a través de la Oficina Asesora Jurídica atiende la representación judicial de 107 procesos judiciales, registrados en el Sistema de

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

información Litigiosa E-Kogui, cuya cuantía en total ascienden a **\$31.449.357.997.384** de acuerdo con su naturaleza, que se ilustran en las siguientes tablas:

Procesos activos ANH / ACCIÓN 2023 *	
Acción / Medio de control	Número de procesos
PROTECCIÓN DE LOS DERECHOS COLECTIVOS	21
CONTROVERSIAS CONTRACTUALES	13
REPARACIÓN DIRECTA	16
ORDINARIO LABORAL	14
REPARACIÓN DE LOS PERJUICIOS A. GRUPO	5
NULIDAD SIMPLE	7
EJECUTIVO	1
NULIDAD Y RESTABLECIMIENTO DEL DERECHO	29
ACCIÓN CUMPLIMIENTO	1
TOTAL	107
TOTAL PRETENSIONES INDEXADAS EN SISTEMA E-KOGUI *Fuente-E.-kogui	\$ 31.449.357.997.384

RIESGO PROCESAL	No. PROCESOS
Riesgo Alto	28
Riesgo Medio	46
Riesgo bajo	27
Demandante ANH	6
TOTAL	107

PROCESOS JUDICIALES ANH 2024

DEMANDAS NOTIFICADAS	12
DECISIONES EN FIRME A FAVOR DE LA ANH	6
DECISIONES EN FIRME EN CONTRA DE ANH	0

En la vigencia 2024 la Agencia fue notificada de 124 acciones de tutela como se muestra a continuación

ACCIONES DE TUTELA TRAMITADAS 2024:

TUTELAS TRAMITADAS OAJ			
AÑO	NOTIFICADAS	A FAVOR	EN CONTRA
2024	124	122	2

PROCESOS DE RESTITUCIÓN DE TIERRAS: Con ocasión de la Ley 1448 de 2011 *“Por medio de la cual se dictan medidas de atención, asistencia y reparación integral de las víctimas del conflicto armado interno”* que fuera prorrogada a través de la Ley 2078 de 2021, para la presente vigencia se han tramitado un total de **2.403** procesos de Restitución de Tierras notificados a la ANH

CUMPLIMIENTO Y SEGUIMIENTO DE LA POLITICA DE PREVENCIÓN DEL DAÑO ANTIJURÍDICO DE LA AGENCIA 2024-2025

En cumplimiento de las obligaciones señaladas en la Ley 2220 de 2022, la Política de Prevención del Daño Antijurídico 2024-2025 de la ANH, fue aprobada en sesión de Comité de Conciliación de fecha 22 de diciembre de 2023 mediante acta No. 18, que contiene las estrategias para la prevención del daño jurídico derivado de la aplicación e interpretación del artículo 18 de la Ley 2056 de 2020 *“Por la cual se regula el funcionamiento del Sistema General de Regalías”* en el marco de la liquidación de las regalías a cargo de la Entidad.

Dentro del Plan de Acción la Entidad dispuso la implementación del ***“Manual técnico para la aplicación de Políticas de prevención del daño antijurídico en la AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS – ANH para las operaciones de liquidaciones definitivas de regalías generadas por la explotación de hidrocarburos”*** mediante el cual se fijan lineamientos jurídicos generales para las operaciones de liquidaciones definitivas de regalías generadas por la explotación de hidrocarburos, en el marco de las facultades de fiscalización atribuidas a la Agencia Nacional de Hidrocarburos, de conformidad con los procesos y variables técnicas establecidas por la ley, de forma específica, por el artículo 18 de la Ley 2056 de 2020

Esta herramienta técnica busca alcanzar una mayor productividad, eficacia y eficiencia en el logro de la misión institucional y permite al área responsable de la liquidación de regalías identificar posibles daños a la ANH producto de eventuales reclamaciones administrativas y judiciales, con el fin de buscar falencias administrativas y/o de procedimiento en el ejercicio de las funciones de la Agencia, y ejercer las acciones que se deban adoptar para reducir los riesgos y costos de enfrentar un proceso judicial.

Así mismo el Plan de acción establecido para el cumplimiento de la Política de Prevención del Daño Antijurídico, determinó capacitar al equipo de la ANH acerca de la interpretación que la entidad acoge del artículo 18 de la Ley 2056 de 2020.

La PPDA tiene como objetivo prevenir y mitigar futuras acciones administrativas y contenciosas contra la liquidación trimestral de regalías por hidrocarburos, realizada por la ANH mediante actos administrativos, en el marco de sus facultades legales, con la aplicación del ***“Manual técnico para la aplicación de Políticas de prevención del daño antijurídico en la AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS – ANH para las operaciones de liquidaciones definitivas de regalías generadas por la explotación de hidrocarburos”*** diseñado para tal fin.

Dentro del sistema E-kogui, es deber de las entidades hacer cumplimiento y seguimiento al plan de acción propuesto en la Política de Prevención del Daño Antijurídico, de lo cual se deben reportar los indicadores correspondientes que arrojan los siguientes resultados:

INDICADOR DE GESTIÓN- 1: Mide ejecución de los mecanismos definidos en el Plan de Acción de la PPDA en los periodos definidos para su implementación				
MEDIDA	DAR INSTRUCCIONES			
	MECANISMOS	PERIODO 1- 2024	PERIODO 2- 2025	% CUMPLIMIENTO
1	Manual Técnico	Única implementación	Primer trimestre 1/1	1/1= 100%
2	Capacitar al equipo ANH	Semestral	Primer y Segundo semestre 2/2	Para cumplimiento

INDICADOR DE RESULTADO 2: Mide el efecto de la implementación de la medida.	
MEDIDA	DAR INSTRUCCIONES
PERIODO 1- 2024	
% CUMPLIMIENTO	1/1 =100 %

INDICADOR DE IMPACTO 3: Mide el cambio en la litigiosidad en términos de aumento o disminución porcentual de demandas entre el periodo de análisis y el periodo de implementación de la PPDA. Este valor corresponde al porcentaje de avance calculado por el sistema e kogui. Si el resultado es negativo, indica que hubo una reducción en las demandas presentadas por la causa de litigiosidad trabajada.		
MEDIDA	No. Procesos	Resultado
NÚMERO DE PROCESOS DEL PERIODO DE ANÁLISIS: PERIODO 2023-2024	12	(-) 67%
NÚMERO DE PROCESOS DEL PERIODO DE IMPLEMENTACIÓN: 2024-2025	4	

DIRECTRICES DE CONCILIACIÓN COMITÉ DE CONCILIACIÓN:

En cumplimiento de las obligaciones señaladas en la Ley 2220 de 2022 y lo decidido por el Comité de Conciliación en sesiones del 25 de agosto de 2023 y del 21 de febrero de 2024, la Agencia Nacional de Hidrocarburos aprobó la implementación de la Directriz de Conciliación No. 2, derivada de la litigiosidad por la liquidación trimestral de regalías por producción incremental, así como de la interpretación y aplicación del artículo 18 Ley 2056 de 2020, en el marco de la liquidación de las regalías a cargo de la Entidad. En el equipo de defensa judicial de la Oficina Asesora Jurídica de la ANH se ha dado aplicación estricta a los lineamientos técnicos y jurídicos impartidos en la Directriz No. 2, para la adecuada y oportuna defensa de los intereses de la Entidad, dentro de los asuntos prejudiciales y judiciales asignados que se deriven de dicha litigiosidad.

PROCESOS DE COBRO COACTIVOS ACTIVOS VIGENTES 2024

La Oficina Asesora Jurídica de la ANH, en marco de las competencias de Jurisdicción Coactiva otorgada por la 1066 de 2006, el Decreto Reglamentario 4473 de 15 de diciembre de 2006, el artículo 99 de la Ley 1437 de 2011, el numeral 11 del artículo 10 del Decreto 714 de 2012, la Resolución No. 972 del 22 de diciembre de 2016, la Resolución 0375 de 2021, adelanta sesenta y nueve (69) proceso de cobro coactivos administrativo – activos.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Durante el año 2024, se han adelantado veintiún (21) procesos de cobro coactivo activos.

No .	Radicado	Ejecutado	ETAPA PROCESAL
1	JC-2014-001	Oscar Javier Jiménez Tarquino	ORDEN DE SEGUIR ADELANTE CON LA EJECUCIÓN DEL CRÉDITO
2	JC-2017-01	LT Geoperforaciones y Minería S.A.S. "EN REORGANIZACIÓN EMPRESARIAL" (Ley 1116 de 2006)	CRÉDITO RECONOCIDO EN UN PROCESO DE REORGANIZACIÓN EMPRESARIAL
3	JC-2020-002	ADVANTAGE ENERGY SUCURSAL COLOMBIA. CONTRATO E&P No. 02 DE 2.010 - CAÑO TOTUMOS. INCUMPLIMIENTO	ORDEN DE SEGUIR ADELANTE CON LA EJECUCIÓN DEL CRÉDITO
4	JC-2021-001	LLA18 - LOH ENERGY "EN ESTADO DE LIQUIDACIÓN" (Artículo 31 de la Ley 1727 de 2014)	ORDEN DE SEGUIR ADELANTE CON LA EJECUCIÓN DEL CRÉDITO
5	JC-2021-002	VMM15- LOH ENERGY "EN ESTADO DE LIQUIDACIÓN" (Artículo 31 de la Ley 1727 de 2014)	ORDEN DE SEGUIR ADELANTE CON LA EJECUCIÓN DEL CRÉDITO
6	JC-2021-004	VMM-35 ALANGE ENERGY CORP SUCURSAL COLOMBIA	ORDEN DE SEGUIR ADELANTE CON LA EJECUCIÓN DEL CRÉDITO
7	JC-2020-01	VSM-12 - ALANGE ENERGY CORP SUCURSAL COLOMBIA/se declara la terminación de un contrato de exploración y producción de hidrocarburos No. 39 de 16 /03/2011	ORDEN DE SEGUIR ADELANTE CON LA EJECUCIÓN DEL CRÉDITO
8	JC-2021-006	LLA-18 - LOH ENERGY SUCURSAL COL"EN ESTADO DE LIQUIDACIÓN"	ORDEN DE SEGUIR ADELANTE CON LA EJECUCIÓN DEL CRÉDITO
9	JC-2021-007	JOSE ARBEY GONZALES	ORDEN DE SEGUIR ADELANTE CON LA EJECUCIÓN DEL CRÉDITO
10	JC-2021-008	LLA-41 - ALANGE ENERGY SUCURSAL COLOMBIA	ORDEN DE SEGUIR ADELANTE CON LA EJECUCIÓN DEL CRÉDITO
11	JC-2021-009	IMPRENTA NACIONAL DE COLOMBIA (Suspendido)	RESOLUCIÓN DE SUSPENSIÓN DEL PROCESO DE COBRO COACTIVO
12	JC-2022-001	KINETEX SUCURSAL COLOMBIA INC hoy KINETEX	EN ESTADO DE LIQUIDACIÓN (ARTICULO 31 DE LA LEY 1427 DE 2014)
13	JC-2022-002	KINETEX SUCURSAL COLOMBIA INC hoy KINETEX MULTICOMPONENT	EN ESTADO DE LIQUIDACIÓN (ARTICULO 31 DE LA LEY 1427 DE 2014)

No .	Radicado	Ejecutado	ETAPA PROCESAL
14	JC-2023-001	INVEPETROL LIMITED COLOMBIA, identificado con NIT. 900.074.817-2,	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
15	JC-2023-002	GREEN POWER SUCURSAL COLOMBIA, identificado con NIT. 900.254.651-1,	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
16	JC-2023-003	INVEPETROL LIMITED COLOMBIA, identificado con NIT. 900.074.817-2	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
17	JC-2023-004	DCX S.A.S., identificado con NIT. 830.059.470 -4	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
18	JC-2023-005	DCX S.A.S., identificado con NIT. 830.059.470 -4	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
19	JC-2023-004-01	DCX S.A.S., identificado con NIT. 830.059.470 -4	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
20	JC-2023-006	INVEPETROL LIMITED COLOMBIA NIT. 900.074.817 - 2	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
21	JC-2023-007	GREEN POWER SUCURSAL COLOMBIA, identificado con NIT. 900.254.651-1	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
22	JC-2023-008	DCX S.A.S., identificado con NIT. 830.059.470 -4	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
23	JC-2023-009	DCX S.A.S., identificado con NIT. 830.059.470 -4	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
24	JC-2023-010	DCX S.A.S., identificado con NIT. 830.059.470 -4	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
25	JC-2023-011	DCX S.A.S., identificado con NIT. 830.059.470 -4	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
26	JC-2023-012	DCX S.A.S., identificado con NIT. 830.059.470 -4	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
27	JC-2023-013	DCX S.A.S., identificado con NIT. 830.059.470 -4	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
28	JC-2023-014	DCX S.A.S., identificado con NIT. 830.059.470 -4,	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
29	JC-2023-015	DCX S.A.S., identificado con NIT. 830.059.470 -4	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
30	JC-2023-016	DCX S.A.S., identificado con NIT. 830.059.470 -4	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
31	JC-2023-017	DCX S.A.S., identificado con NIT. 830.059.470 -4	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
32	JC-2023-018	GREEN POWER SUCURSAL COLOMBIA, identificado con NIT. 900.254.651-1	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
33	JC-2023-019	GREEN POWER SUCURSAL COLOMBIA, identificado con NIT. 900.254.651-1	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME

No	Radicado	Ejecutado	ETAPA PROCESAL
34	JC-2023-020	GREEN POWER SUCURSAL COLOMBIA, identificado con NIT. 900.254.651-1	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
35	JC-2023-021	GREEN POWER SUCURSAL COLOMBIA, identificado con NIT. 900.254.651-1	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
36	JC-2023-022	NEW HORIZON EXPLORACIÓN INC COLOMBIA "EN ESTADO DE LIQUIDACIÓN" (Artículo 31 de la Ley 1727 de 2014)	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
37	JC-2023-023	NEW HORIZON EXPLORACIÓN INC COLOMBIA "EN ESTADO DE LIQUIDACIÓN" (Artículo 31 de la Ley 1727 de 2014)	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
38	JC-2023-026	ALPHA CONSULTORES LTDA NIT. 830.004.542-1	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
39	JC-2023-028	VAROSA ENERGY SOCIEDAD SIMPLIFICADA POR ACCIONES - NIT: 830.085.521-1.	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
40	JC-2023-029	MARISSA ZARATE PERICO / CC No. 52.799.700	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
41	JC-2023-030	INVEPETROL LIMITED NIT: 900.074.817	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
42	JC-2023-032	WATTLE PETROLEUM COMPANY SUC COLOMBIA NIT: 830.013.746 "EN REORGANIZACIÓN EMPRESARIAL"	CRÉDITO RECONOCIDO EN UN PROCESO DE REORGANIZACIÓN EMPRESARIAL
43	JC-2023-033	INVEPETROL LIMITED NIT: 900.074.817	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
44	JC-2023-034	INVEPETROL LIMITED NIT: 900.074.817	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
45	JC-2023-035	WATTLE PETROLEUM COMPANY SUC COLOMBIA NIT: 830.013.746 "EN REORGANIZACIÓN EMPRESARIAL"	CRÉDITO RECONOCIDO EN UN PROCESO DE REORGANIZACIÓN EMPRESARIAL
46	JC-2023-036	WATTLE PETROLEUM COMPANY SUC COLOMBIA NIT: 830.013.746 "EN REORGANIZACIÓN EMPRESARIAL"	CRÉDITO RECONOCIDO EN UN PROCESO DE REORGANIZACIÓN EMPRESARIAL
47	JC-2023-037	WATTLE PETROLEUM COMPANY SUC COLOMBIA NIT: 830.013.746 "EN REORGANIZACIÓN EMPRESARIAL"	CRÉDITO RECONOCIDO EN UN PROCESO DE REORGANIZACIÓN EMPRESARIAL
48	JC-2023-038	GREEN POWER SUCURSAL COLOMBIA, identificado con NIT. 900.254.651-1	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
49	JC-2023-039	INVEPETROL LIMITED NIT: 900.074.817	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME

No	Radicado	Ejecutado	ETAPA PROCESAL
50	JC-2023-040	GREEN POWER SUCURSAL COLOMBIA, identificado con NIT. 900.254.651-1	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
51	JC-2023-041	CNE O/L & GAS S.A.S, identificada con el Nit. 900.713.658-0	MANDAMIENTO DE PAGO EN FIRME
52	JC-2024-001	Suelopetrol, C.A Sucursal Colombia NIT: 900.306.892-2	AUTO QUE AVOCA CONOCIMIENTO Y COBRO PERSUSIVO
53	JC-2024-004	INVEPETROL LIMITED NIT: 900.074.817	AUTO QUE AVOCA CONOCIMIENTO Y COBRO PERSUSIVO
54	JC-2024-005	INVEPETROL LIMITED NIT: 900.074.817	AUTO QUE AVOCA CONOCIMIENTO Y COBRO PERSUSIVO
55	JC-2024-006	INVEPETROL LIMITED NIT: 900.074.817	AUTO QUE AVOCA CONOCIMIENTO Y COBRO PERSUSIVO
56	JC-2024-007	INVEPETROL LIMITED NIT: 900.074.817	AUTO QUE AVOCA CONOCIMIENTO Y COBRO PERSUSIVO
57	JC-2024-008	INVEPETROL LIMITED NIT: 900.074.817	AUTO QUE AVOCA CONOCIMIENTO Y COBRO PERSUSIVO
58	JC-2024-009	JOSE 'WILIAM GARZÓN SOLIS CC No. 10.109.557	AUTO QUE AVOCA CONOCIMIENTO Y COBRO PERSUSIVO
59	JC-2024-011	GREEN POWER SUCURSAL COLOMBIA, identificado con NIT. 900.254.651-1	AUTO QUE AVOCA CONOCIMIENTO Y COBRO PERSUSIVO
60	JC-2024-012	VAROSA ENERGY SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA-NIT. 830.085.521-1	AUTO QUE AVOCA CONOCIMIENTO Y COBRO PERSUSIVO
61	JC-2024-013	VAROSA ENERGY SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA-NIT. 830.085.521-1	AUTO QUE AVOCA CONOCIMIENTO Y COBRO PERSUSIVO
62	JC-2024-014	VAROSA ENERGY SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA-NIT. 830.085.521-1	AUTO QUE AVOCA CONOCIMIENTO Y COBRO PERSUSIVO
63	JC-2024-015	Suelopetrol, C.A Sucursal Colombia NIT: 900.306.892-2	AUTO QUE AVOCA CONOCIMIENTO Y COBRO PERSUSIVO
64	JC-2024-016	INVEPETROL LIMITED NIT: 900.074.817	AUTO QUE AVOCA CONOCIMIENTO Y COBRO PERSUSIVO
65	JC-2024-017	PETROSOUTH ENERGY CORPORATION- SUCURSAL COLOMBIA- NIT. 900.140.614-7	AUTO QUE AVOCA CONOCIMIENTO Y COBRO PERSUSIVO
66	JC-2024-018	NIKOIL ENERGY CORP. SUC COLOMBIA S.A NIT 830.104.866 - 1	AUTO QUE AVOCA CONOCIMIENTO Y COBRO PERSUSIVO
67	JC-2024-019	MORICHAL SINOCO SUCURSAL COLOMBIA S.A, NIT. 900.300.572-3	AUTO QUE AVOCA CONOCIMIENTO Y COBRO PERSUSIVO

No	Radicado	Ejecutado	ETAPA PROCESAL
68	JC-2024-020	PETROSOUTH ENERGY CORPORATION- SUCURSAL COLOMBIA- NIT. 900.140.614-7	AUTO QUE AVOCA CONOCIMIENTO Y COBRO PERSUSIVO
69	JC-2024-021	PETROSOUTH ENERGY CORPORATION- SUCURSAL COLOMBIA- NIT. 900.140.614-7	AUTO QUE AVOCA CONOCIMIENTO Y COBRO PERSUSIVO

GESTIÓN Y RECAUDO PROCESOS DE COBRO COACTIVO DE 2024

	TOTAL
PROCESOS COACTIVOS ACTIVOS	69
PROCESOS COACTIVOS INICIADOS	21
RECAUDO	\$ 4.016.649.690

COMITÉ DE CARTERA ANH 2024:

Se realizaron 2 sesiones de Comité de Cartera de la ANH durante la vigencia 2024.

CUMPLIMIENTO -OTROS PLANES DE GESTIÓN EN DEFENSA JUDICIAL

- Modelo Óptimo de Gestión en Defensa Judicial. MOG-ANDJE
- Modelo Integrado de Planeación y Gestión -MECI-MIPG
- Modelo Estándar de Control Interno- Decreto 1083 de 2015. (FURAG)
- Plan de acción de auditorías internas y externas (control interno, -planeación).
- Plan de acción auditoría seguimiento a las obligaciones del decreto 1069 de 2015- sistema de información Ekogui.
- Modelo de Gestión por Resultados 2021-2024- Agencia Nacional de Defensa Jurídica del Estado

ACTOS ADMINISTRATIVOS

Tabla. Resoluciones suscritas enero de 2024 a diciembre 31 de 2024

TEMA	CANTIDAD
Administrativa	92
Cobro coactivo y persuasivo	10
Contratación	70
Gestión Humana	476
Misional	438
Presidencia	57
Disciplinario	0
Generadas con error en el sistema o extemporánea	4
Total general	1157

Fuente: Oficina Asesora Jurídica 2024

Asimismo, en el periodo comprendido de enero de 2024 a diciembre 31 de 2024, se elaboraron 418 Notificaciones y 275 Comunicaciones Electrónicas de Resoluciones expedidas por la Vicepresidencia de Operaciones, Participaciones y Regalías-VORP y por la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación- GALC.

6.3. Gestión legal: gestión de apoyo misional

Información vigencia 2024 – Enero a diciembre de 2024

Desde su aspecto misional en apoyo a la función de la ANH de administrador de los Contratos de E&P / TEA, se dio soporte legal por parte de la OAJ en la emisión de conceptos jurídicos, revisión de actos administrativos y respuesta a otras solicitudes a las áreas que lo requirieron y a derechos de petición, en un número total de 177 respuestas durante el periodo de enero a diciembre de 2024, obteniendo un resultado para el señalado periodo de 10,2 días en promedio en la atención a las solicitudes, lo cual se ajusta al margen de respuesta oportuna establecido en los Acuerdos de Niveles de Servicio de la OAJ adoptados desde el año 2020, correspondiente a 15 días hábiles contados a partir del día siguiente a la radicación de la solicitud ante la OAJ.

Dentro de estos trámites, se incluye la participación de la OAJ en la revisión de los proyectos de Acuerdos: i) *Por el cual se adiciona el Acuerdo No. 003 de 2022, identificado como el Acuerdo 03 de 2024;* ii) *Por el cual se establecen directrices relacionadas con las Obligaciones de Formación, Fortalecimiento Institucional y Transferencia de Tecnología derivados de la ejecución de los contratos y convenios de hidrocarburos suscritos por la Agencia Nacional de Hidrocarburos y se dictan otras disposiciones,* que finalmente se expidió como Acuerdo No. 004 de 2024; iii) *Proyecto de Acuerdo de Áreas con Activos productivos,* revisión asignada en el mes de septiembre de 2024, sin que a la fecha se haya emitido el correspondiente Acuerdo; iv) Proyecto de Acuerdo presentado por la VCH en el mes de septiembre para revisión de la OAJ, efectuando la gestión respectiva sin que a la fecha se haya emitido el correspondiente Acuerdo.

Por delegación de Presidencia, la OAJ asumió el desarrollo de la segunda etapa de la Instancia Ejecutiva planteada por la compañía Ingeniería, Construcciones y Equipos, CONEQUIPOS ING. S.A.S. en el marco del Contrato de E&P VMM-12 en relación con la obligatoriedad de la ejecución de un Programa de Evaluación, suscribiéndose el acta de finalización de la mencionada etapa con fecha 30 de septiembre de 2024, sin que se llegara a algún acuerdo sobre el particular entre las partes.

Así mismo, en el mes de octubre se delegó en la OAJ el desarrollo de la segunda etapa de la Instancia Ejecutiva planteada por la compañía Frontera Energy Colombia Corp, en el marco de los Contratos de E&P LLA-99, LLA-119 y VIM-22, relacionado con la liquidación de Derechos Económicos y Transferencia de Tecnología, trámite que se encuentra en curso.

La asesoría de la OAJ en materia misional dada durante la vigencia 2024, se ha brindado cumpliendo los criterios de oportunidad y calidad.

ESTADO CONVENIOS INTERADMINISTRATIVOS SGC- ANH

A continuación se procede a numerar los Convenios Interadministrativos suscritos entre el Servicio Geológico Colombia- SGC y la Agencia Nacional de Hidrocarburos- ANH, que finalizado su plazo de ejecución contractual se encuentran pendientes de liquidación en los términos de la Ley 80 de 1993 y la Ley 1150 de 2007, para posteriormente exponer de manera sucinta las divergencias presentadas entre estas dos entidades en ciertos convenios específicos, y los hallazgos administrativos constituidos por la Contraloría General de la República CGR establecidos en la auditoría financiera a la vigencia 2022, y detallados en el informe final auditoría de cumplimiento No. 2023EE0090656 del 05 de junio de 2023:

1. Convenios Interadministrativos pendientes por liquidación SGC-ANH:

La siguiente relación son los convenios pendientes por liquidar entre las dos entidades por cada vigencia, con la numeración ANH y SGC del convenio:

1.1. Vigencia 2021, 2022:

- I. Convenio Interadministrativo 191 de 2021- ANH- 002 de 2021-SGC: *“Aunar esfuerzos técnicos, humanos, administrativos, financieros y logísticos para la unificación de la información geológica de superficie en un sistema integral basado en la cartografía, adquisición de un programa de geofísica, viabilidad y perforación de pozos slim holes y estratigráficos en cuenca del VIM Sinú San Jacinto”.*
- II. Convenio Interadministrativo 215 de 2021-ANH-004 de 2021-SGC: *“Aunar esfuerzos técnicos, humanos, administrativos, financieros y logísticos para la caracterización estratigráfica, integración y análisis de información adquirida en las unidades generadoras en la formación la luna – centro y norte VMM, con el fin de determinar el potencial YRG (fase II)”.*
- III. Convenio Interadministrativo 216 de 2021- ANH- 003 de 2021- SGC: *“Aunar esfuerzos técnicos, humanos, administrativos, financieros y logísticos para la unificación de información geológica de superficie en un sistema integral basado en la cartografía para la subcuenca Caguán – Putumayo”.*
- IV. Convenio Interadministrativo 235 de 2021- ANH- 006 de 2021- SGC: *“Aunar esfuerzos técnicos, humanos, administrativos, financieros y logísticos para la caracterización de reservorios en la cuenca Sinú-San Jacinto fase 2”*
- V. Convenio Interadministrativo 236 de 2021- ANH- 007 de 2021- SGC: *“Aunar esfuerzos técnicos, humanos, administrativos, financieros y logísticos para la evaluación de la cuenca paleozoico - fase III”*
- VI. Convenio Interadministrativo 239 DE 2021- ANH- 008 de 2021- SGC: *“Aunar esfuerzos técnicos, humanos, administrativos, financieros y logísticos para el análisis de corredores prospectivos en la cuenca de los Llanos en integración en las cuencas del Caribe”.*

- VII. Convenio Interadministrativo 241 de 2021- ANH- 009 de 2021-SGC: *“Aunar esfuerzos técnicos, humanos, administrativos, financieros y logísticos para la actualización, compilación y generación de los mapas nacionales de magnetometría y gravimetría y la actualización, compilación y generación del Atlas de Geoquímica orgánica Nacional”.*
- VIII. Convenio Interadministrativo 245 de 2021- ANH- 010 de 2021- SGC: *“Aunar esfuerzos técnicos, humanos, administrativos, financieros y logísticos para la integración y análisis de información crudos pesados en Llanos y Caguán - fase II”*
- IX. Convenio Interadministrativo 262 de 2021-ANH- 011 de 2021- SGC: *“Aunar recursos técnicos, humanos y financieros, en el marco de las competencias y funciones de cada entidad, con el fin de adelantar las acciones encaminadas al fortalecimiento de la gestión de la información geo científica del Banco de Información Petrolera – BIP a nivel Nacional”.*
- X. Convenio Interadministrativo 633 de 2021- ANH- 047 de 2021-SGC: *“Aunar esfuerzos técnicos, humanos, administrativos, financieros y logísticos para aportar técnicamente en realizar la integración de la información geológica y geofísica de las áreas de interés priorizadas”.*
- XI. Convenio Interadministrativo 634 de 2021- ANH- 048 de 2021-SGC: *“Aunar esfuerzos técnicos, humanos, administrativos, financieros y logísticos para aportar técnicamente en la adquisición y procesamiento de información técnica para la evaluación de las cuencas sedimentarias de interés Nacional”.*
- XII. Convenio Interadministrativo 01 de 2022-ANH- 001 de 2022- SGC: *“Aunar esfuerzos técnicos, humanos, administrativos, financieros y logísticos para aportar técnicamente en mejorar la calidad de la información geológica y geofísica del país”.*
- XIII. Convenio Interadministrativo 02 de 2022- ANH- 002 de 2022- SGC: *“Aunar esfuerzos técnicos, humanos, administrativos, financieros, y logísticos para incentivar la investigación y el desarrollo de nuevo conocimiento de los sistemas petrolíferos a través de proyectos en las Cuencas Fronteras”.*
- XIV. Convenio Interadministrativo 300 de 2022- ANH-014 de 2022- SGC: *“Aunar esfuerzos técnicos, humanos, administrativos, financieros y logísticos para la integración cartográfica de la información geológica de superficie y subsuelo para la zona norte de las cuencas del Valle Inferior del Magdalena y Sinú San Jacinto”.*

2. Convenios Interadministrativos SGC- ANH-Controversias

En la presente tabla, se expone un resumen ejecutivo de los tres (3) convenios Interadministrativos, que han sido objeto de controversias entre las dos entidades, y frente a los cuales la ANH ha venido insistiendo en tomar las acciones correctivas pertinentes y finalizar los trámites pendientes por parte del SGC, a fin de lograr la liquidación efectiva de los mismos, e igualmente la formalización de la tenencia de los bienes que se encuentran en cabeza del SGC y que fueron adquiridos con recursos de la ANH, a través de la celebración de contratos de

comodatos, tal como lo dispone la Resolución No. 582 de junio 17 de 2022, “*Por la cual se adopta la Política General Administrativa para activos adquiridos con recursos de la ANH*”:

Para tal fin, y con el objetivo de lograr soluciones ágiles dentro del marco contractual de los convenios celebrados, y con ello implementar el Plan de Mejoramiento para subsanar los hallazgos constituidos por la Contraloría en la auditoría financiera a la vigencia 2022, y detallados en el informe final auditoría de cumplimiento No. 2023EE0090656 del 05 de junio de 2023, se han venido adelantando una serie de mesas de trabajo desde el mes de septiembre entre la Agencia de Defensa y Jurídica del Estado, el SGC y la ANH; en las cuales se ha expuesto los trámites pendientes por parte del SGC frente a cada uno de los convenios aquí relacionados y las divergencias que se han presentado entre ambas entidades:

No. CONVENIO	TRÁMITES PENDIENTES POR PARTE DEL SGC	ARGUMENTO ANH QUE RESPALDA LAS SOLICITUDES REALIZADAS AL SGC Y AUDITADOS POR LA CGR.	ACTA DE TERMINACIÓN	ACTA FINAL DE ENTREGA Y RECIBO A SATISFACCIÓN DE LOS BIENES, PRODUCTOS Y/O SERVICIOS PACTADOS	ACTA DE LIQUIDACIÓN
<p><u>Convenio 300 de 2022-ANH-014 DE 2022- SGC</u></p> <p>SUPERVISOR INICIAL: Carlos Alberto Rey</p> <p>SUPERVISOR LIQUIDADOR: Hugo Buitrago.</p>	<p>1. Presentación de informe financiero final por parte del SGC, desagregado por producto y por ítems:</p> <ul style="list-style-type: none"> El informe entregado por el SGC mediante radicado No. 2023200090161 (radicado SGC) corresponde a un informe general de cuentas. Mediante radicado 20232010422111 Id: 1519153 del 30 de septiembre de 2023 (radicado ANH), se reiteró solicitud de presentación de informe, pero no se ha recibido respuesta del SGC. <p>2. Pendiente constancia del EPIS para los productos entregados</p> <p>3. Bienes adquiridos en el convenio y suscripción del comodato:</p> <ul style="list-style-type: none"> No hay precisión de los bienes adquiridos con ocasión de la ejecución del convenio. Los siguientes bienes fueron adquiridos sin autorización de la supervisión de la ANH, bienes que ascienden a la suma de \$9.801.698.631, de conformidad con la auditoría realizada por la CGR: <ul style="list-style-type: none"> 37 Magnetómetros 10 gravímetros. La CGR determina un Hallazgo administrativo con alcance fiscal por valor de \$9.801.698.631. A su vez, la CGR observa que los bienes adquiridos en el marco del convenio 300, llegaron al finalizar el plazo contractual y no fueron utilizados, estableciendo la Contraloría que “<i>dichos equipos no eran necesarios para el cumplimiento del objetivo establecido en el convenio, además de la falta de</i> 	<p>1. Presentación de informe financiero final por parte del SGC, desagregado por producto y por ítems:</p> <ul style="list-style-type: none"> Cláusula tercera- obligaciones de las partes, Obligaciones generales del SGC, numeral 15 de la minuta contractual: “15. <i>Presentar los informes sobre la ejecución del convenio que le sean solicitadas por el Supervisor del mismo por parte de la ANH.</i>” La presentación del presente informe financiero es un aspecto auditado por la CGR. Hallazgo constituido mediante el informe final auditoría de cumplimiento No. 2023EE0090656 del 05 de junio de 2023. <p>2. Pendiente constancia del EPIS para los productos entregados: para la suscripción del Acta de Recibo a Satisfacción de Productos, Bienes o Servicios es necesario primero contar con la Constancia de Entrega de Información al SGC expedida por el EPIS, esto teniendo en cuenta los lineamientos establecidos en el Manual de Entrega de Información Técnica y Geológica de las actividades de evaluación y producción de hidrocarburos, que aplican para los productos relacionados con el balance de los diferentes Convenios y Contratos suscritos con la ANH que incluyen información técnica.</p> <p>3. Bienes adquiridos en el convenio y suscripción del comodato, hallazgo constituido por la CGR mediante el informe final auditoría de cumplimiento No. 2023EE0090656 del 05 de junio de 2023:</p>	Si	No	No

No. CONVENIO	TRÁMITES PENDIENTES POR PARTE DEL SGC	ARGUMENTO ANH QUE RESPALDA LAS SOLICITUDES REALIZADAS AL SGC Y AUDITADOS POR LA CGR.	ACTA DE TERMINACIÓN	ACTA FINAL DE ENTREGA Y RECIBO A SATISFACCIÓN DE LOS BIENES, PRODUCTOS Y/O SERVICIOS PACTADOS	ACTA DE LIQUIDACIÓN
	<p><i>seguimiento oportuno a las obligaciones del convenio, lo que representa un detrimento al patrimonio público, por lo anterior, se confirma el hallazgo con alcance fiscal por el valor de \$9.801.698.631.00, correspondiente al valor de equipos”.</i></p> <ul style="list-style-type: none"> La ANH, en visita al SGC realizó la identificación de los bienes y equipos adquiridos con los recursos del convenio con las facturas de compra allegadas por el SGC; valores de los bienes que coinciden con el dinero desembolsado al SGC y el valor reportado por la Contaduría General de la República, quienes adicionalmente informaron que los bienes no han sido ingresados a la contabilidad del SGC; por ende es posible formalizar la tenencia de los bienes a través de la celebración de un contrato de comodato. La ANH procede a realizar el inventario de los bienes identificados y generar el certificado de bienes correspondiente, encontrándose pendiente la suscripción del comodato previa autorización del SGC para adelantar el trámite al interior de la ANH. <p>4. Pendiente ajuste sobre los 4 productos del convenio:</p> <p>El equipo interdisciplinario de la ANH en cabeza de la supervisión actualmente se encuentra revisando los productos entregados por el SGC al EPIS. Productos que deben ser sujetos a ajustes y que fueron puestos en conocimiento del SGC mediante radicado No. 20232110446361 Id: 1526900 del 25 de octubre de 2023.</p> <p>5. Informe sobre el estado de los contratos suscritos por el SGC para la ejecución del convenio:</p> <p>Para la liquidación del convenio se requiere que SGC liquide los contratos suscritos con ENTERRITORIO y demás proveedores contratados para la ejecución del convenio. A la fecha la ANH desconoce el estado de dichos contratos y su liquidación.</p>	<ul style="list-style-type: none"> En cuanto se refiere a la propiedad de los bienes adquiridos con aportes de la ANH, no pueden desconocerse las normas presupuestales ni la titularidad que recae sobre los mismos del dueño del recurso público que aporta para el cumplimiento del objeto y actividades del Convenio, pero no escapan esos aportes de su contabilidad ni patrimonio. (Sentencia C-064-03 sobre los bienes que conforman el patrimonio público y el régimen contable). Resolución No. 582 de junio 17 de 2022, “Por la cual se adopta la Política General Administrativa para activos adquiridos con recursos de la ANH”, en su artículo tercero y cuarto determinó: “(...) ARTICULO TERCERO. – CELEBRACIÓN CONTRATOS DE COMODATO. Los bienes adquiridos con recursos de la ANH podrán darse en comodato, según lo dispuesto por el artículo 2200 del Código Civil, siempre y cuando medie una justificación por parte del ordenador del gasto, que demuestre que dichos bienes prestan un mejor servicio en otra entidad del que le prestan directamente a la ANH, o que son necesarios para que las entidades ejecutoras sigan desarrollando o preserve los fines del Convenio o Contrato suscrito. <p>ARTICULO CUARTO. - TRATAMIENTO DE ACTIVOS ADQUIRIDOS CON ANTERIORIDAD. Los bienes que a la fecha hayan sido adquiridos por intermedio de los Convenios y Contratos interadministrativos celebrados con anterioridad a la entrada en vigencia de la presente Resolución y que no estén liquidados, o que estando liquidados no se haya definido el tratamiento de los bienes adquiridos con recursos de la ANH, deberán dar cumplimiento a lo dispuesto en el presente acto administrativo (...)”.</p> <p>4. Pendiente ajuste sobre los 4 productos del convenio: ajustes que son requeridos para la suscripción del Acta de Recibo a Satisfacción de Productos, Bienes o Servicios.</p> <p>5. Informe sobre el estado de los contratos suscritos por el SGC para la ejecución del convenio: Con esta información es posible</p>			

No. CONVENIO	TRÁMITES PENDIENTES POR PARTE DEL SGC	ARGUMENTO ANH QUE RESPALDA LAS SOLICITUDES REALIZADAS AL SGC Y AUDITADOS POR LA CGR.	ACTA DE TERMINACIÓN	ACTA FINAL DE ENTREGA Y RECIBO A SATISFACCIÓN DE LOS BIENES, PRODUCTOS Y/O SERVICIOS PACTADOS	ACTA DE LIQUIDACIÓN
		verificar la inversión de los recursos establecidos en el Convenio, determinar el valor real de los recursos no ejecutados y que deben reintegrados a la ANH por parte del SGC.			
<p>Convenio 634 de 2021-ANH 48 2021- SGC</p> <p>SUPERVISOR INICIAL: Carlos Alberto Rey</p> <p>SUPERVISOR LIQUIDADOR: Hugo Buitrago</p> <p>Supervisores por producto: Subproducto 1: Lina Serna Subproducto 2: María Cecilia Ruíz. Subproducto 3: Arlex Gutiérrez. Subproducto 4: Carlos Rey</p>	<p>1. Presentación de informe financiero final por parte del SGC, desagregado para el producto 3 y 4 y por ítems:</p> <ul style="list-style-type: none"> Con respecto a los productos 1 y 2 no se adquirieron equipos, fueron entregados los productos a satisfacción, informes financieros y constancias del EPIS. El SGC no ha dado respuesta sobre los requerimientos formulados por los supervisores del contrato sobre los productos 3 y 4. <p>2. Pendiente constancia del EPIS para los productos 3 y 4</p> <p>3. Bienes adquiridos en el convenio y suscripción del comodato:</p> <ul style="list-style-type: none"> La ANH no ha logrado realizar el inventario de la totalidad de los Equipos adquiridos para los productos 3 y 4. Realizada la visita física en las instalaciones de la Litoteca y las sedes del SGC, se identificaron Plotters, pantallas inteligentes, Equipo AMIS, entre otros; sin embargo, hay equipos aún no identificados a falta del informe financiero detallado. En este sentido la ANH procedió a solicitar la entrega de bienes específicos, bienes que no han sido entregados por parte del SGC. A su vez se le solicitó al SGC la suscripción de un contrato de comodato sobre dichos bienes; no obstante, dicha entidad se negó a formalizar bajo este instrumento la tenencia de los bienes. <p>4. Informe sobre el estado de los contratos suscritos por el SGC para la ejecución del convenio: Para la liquidación del convenio se requiere que SGC liquide los contratos suscritos con ENTERRITORIO y demás proveedores contratados para la ejecución del convenio. A la fecha la ANH desconoce el estado de dichos contratos y su liquidación.</p>	<p>1. Presentación de informe financiero final por parte del SGC, desagregado para el producto 3 y 4 y por ítems:</p> <ul style="list-style-type: none"> Cláusula tercera- obligaciones de las partes, Obligaciones del SGC, numeral 16 de la minuta contractual: <i>"15. Presentar los informes sobre la ejecución del convenio que le sean solicitadas por el Supervisor del mismo por parte de la ANH."</i> La presentación del presente informe financiero es un aspecto auditado por la CGR. <p>2. Pendiente constancia del EPIS para los productos 3 y 4: para la suscripción del Acta de Recibo a Satisfacción de Productos, Bienes o Servicios es necesario primero contar con la Constancia de Entrega de Información al SGC expedida por el EPIS, esto teniendo en cuenta los lineamientos establecidos en el Manual de Entrega de Información Técnica y Geológica de las actividades de evaluación y producción de hidrocarburos, que aplican para los productos relacionados con el balance de los diferentes Convenios y Contratos suscritos con la ANH que incluyen información técnica.</p> <p>3. Bienes adquiridos en el convenio y suscripción del comodato, hallazgo constituido por la CGR mediante el informe final auditoría de cumplimiento No. 2023EE0090656 del 05 de junio de 2023:</p> <ul style="list-style-type: none"> En cuanto se refiere a la propiedad de los bienes adquiridos con aportes de la ANH, no pueden desconocerse las normas presupuestales ni la titularidad que recae sobre los mismos del dueño del recurso público que aporta para el cumplimiento del objeto y actividades del Convenio, pero no escapan esos aportes de su contabilidad ni patrimonio. (Sentencia C-064-03 sobre los bienes que conforman el patrimonio público y el régimen contable). Resolución No. 582 de junio 17 de 2022, "Por la cual se adopta la 	SI	NO	NO

No. CONVENIO	TRÁMITES PENDIENTES POR PARTE DEL SGC	ARGUMENTO ANH QUE RESPALDA LAS SOLICITUDES REALIZADAS AL SGC Y AUDITADOS POR LA CGR.	ACTA DE TERMINACIÓN	ACTA FINAL DE ENTREGA Y RECIBO A SATISFACCIÓN DE LOS BIENES, PRODUCTOS Y/O SERVICIOS PACTADOS	ACTA DE LIQUIDACIÓN
		<p>Política General Administrativa para activos adquiridos con recursos de la ANH", en su artículo tercero y cuarto determinó: "(...) ARTICULO TERCERO. – CELEBRACIÓN CONTRATOS DE COMODATO. Los bienes adquiridos con recursos de la ANH podrán darse en comodato, según lo dispuesto por el artículo 2200 del Código Civil, siempre y cuando medie una justificación por parte del ordenador del gasto, que demuestre que dichos bienes prestan un mejor servicio en otra entidad del que le prestan directamente a la ANH, o que son necesarios para que las entidades ejecutoras sigan desarrollando o preserve los fines del Convenio o Contrato suscrito.</p> <p>ARTICULO CUARTO. - TRATAMIENTO DE ACTIVOS ADQUIRIDOS CON ANTERIORIDAD. Los bienes que a la fecha hayan sido adquiridos por intermedio de los Convenios y Contratos interadministrativos celebrados con anterioridad a la entrada en vigencia de la presente Resolución y que no estén liquidados, o que estando liquidados no se haya definido el tratamiento de los bienes adquiridos con recursos de la ANH, deberán dar cumplimiento a lo dispuesto en el presente acto administrativo (...)".</p> <p>4. Informe sobre el estado de los contratos suscritos por el SGC para la ejecución del convenio: Con esta información es posible verificar la inversión de los recursos establecidos en el Convenio, determinar el valor real de los recursos no ejecutados y que deben reintegrados a la ANH por parte del SGC.</p>			
<p><u>Convenio 01 de 2022-01 de 2022-SGC.</u></p> <p>SUPERVISOR INICIAL: Johon Albert Restrepo.</p>	<p>1. Presentación de informe financiero final por parte del SGC, desagregado para el producto 3 y 4 y por ítems: Para los productos 3 y 4 se adquirieron equipos y bienes.</p> <p>2. Pendiente constancia del EPIS:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Producto 1: Ya cuenta con Constancia del EPIS y recibo a satisfacción del producto. • Producto 2, 3 y 4: no tienen constancia del EPIS. <p>3. Bienes adquiridos en el convenio y suscripción del comodato:</p> <ul style="list-style-type: none"> • La ANH procedió a realizar visita a las instalaciones del SGC en el mes de marzo de 2023 y a la Litoteca, a fin de inventariar, identificar y 	<ul style="list-style-type: none"> • Presentación de informe financiero final por parte del SGC, desagregado para el producto 3 y 4 y por ítems: • cláusula tercera- obligaciones de las partes, Obligaciones del SGC, numeral 16 de la minuta contractual: "16. Presentar los informes sobre la ejecución del convenio que le sean solicitadas por el Supervisor del mismo por parte de la ANH. 17. Mantener informada a la ANH a través del supervisor del convenio sobre el avance y manejo de recursos objeto del convenio." • La presentación del presente informe financiero es un aspecto auditado por la CGR. 	SI	NO	NO

No. CONVENIO	TRÁMITES PENDIENTES POR PARTE DEL SGC	ARGUMENTO ANH QUE RESPALDA LAS SOLICITUDES REALIZADAS AL SGC Y AUDITADOS POR LA CGR.	ACTA DE TERMINACIÓN	ACTA FINAL DE ENTREGA Y RECIBO A SATISFACCIÓN DE LOS BIENES, PRODUCTOS Y/O SERVICIOS PACTADOS	ACTA DE LIQUIDACIÓN
	<p>plaquetear los bienes; no obstante, los bienes inventariados no ha sido posible incluirlos en la contabilidad de la ANH, toda vez que el SGC no ha firmado el acta de identificación de bienes remitida por la ANH.</p> <ul style="list-style-type: none"> A falta de informe financiero existen bienes sin identificar. <p>4. Informe sobre el estado de los contratos suscritos por el SGC para la ejecución del convenio: Para la liquidación del convenio se requiere que SGC liquide los contratos suscritos con ENTERRITORIO y demás proveedores contratados para la ejecución del convenio. A la fecha la ANH desconoce el estado de dichos contratos y su liquidación.</p> <p>5. Sobre el presente convenio se constituyó reserva presupuestal 2022, que debe ser pagada en el año 2023.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Pendiente constancia del EPIS: para la suscripción del Acta de Recibo a Satisfacción de Productos, Bienes o Servicios es necesario primero contar con la Constancia de Entrega de Información al SGC expedida por el EPIS, esto teniendo en cuenta los lineamientos establecidos en el Manual de Entrega de Información Técnica y Geológica de las actividades de evaluación y producción de hidrocarburos, que aplican para los productos relacionados con el balance de los diferentes Convenios y Contratos suscritos con la ANH que incluyen información técnica. Bienes adquiridos en el convenio y suscripción del comodato, hallazgo constituido por la CGR mediante el informe final auditoría de cumplimiento No. 2023EE0090656 del 05 de junio de 2023: <ul style="list-style-type: none"> En cuanto se refiere a la propiedad de los bienes adquiridos con aportes de la ANH, no pueden desconocerse las normas presupuestales ni la titularidad que recae sobre los mismos del dueño del recurso público que aporta para el cumplimiento del objeto y actividades del Convenio, pero no escapan esos aportes de su contabilidad ni patrimonio. (Sentencia C-064-03 sobre los bienes que conforman el patrimonio público y el régimen contable). Resolución No. 582 de junio 17 de 2022, "Por la cual se adopta la Política General Administrativa para activos adquiridos con recursos de la ANH", en su artículo tercero y cuarto determinó: "(...) ARTICULO TERCERO. – CELEBRACIÓN CONTRATOS DE COMODATO. Los bienes adquiridos con recursos de la ANH podrán darse en comodato, según lo dispuesto por el artículo 2200 del Código Civil, siempre y cuando medie una justificación por parte del ordenador del gasto, que demuestre que dichos bienes prestan un mejor servicio en otra entidad del que le prestan directamente a la ANH, o que son necesarios para que las entidades ejecutoras sigan desarrollando o preserve los fines del Convenio o Contrato suscrito. ARTICULO CUARTO. - TRATAMIENTO DE ACTIVOS ADQUIRIDOS CON ANTERIORIDAD. Los bienes que a la fecha hayan sido adquiridos por 			

No. CONVENIO	TRÁMITES PENDIENTES POR PARTE DEL SGC	ARGUMENTO ANH QUE RESPALDA LAS SOLICITUDES REALIZADAS AL SGC Y AUDITADOS POR LA CGR.	ACTA DE TERMINACIÓN	ACTA FINAL DE ENTREGA Y RECIBO A SATISFACCIÓN DE LOS BIENES, PRODUCTOS Y/O SERVICIOS PACTADOS	ACTA DE LIQUIDACIÓN
		<p><i>intermedio de los Convenios y Contratos interadministrativos celebrados con anterioridad a la entrada en vigencia de la presente Resolución y que no estén liquidados, o que estando liquidados no se haya definido el tratamiento de los bienes adquiridos con recursos de la ANH, deberán dar cumplimiento a lo dispuesto en el presente acto administrativo (...).</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • Informe sobre el estado de los contratos suscritos por el SGC para la ejecución del convenio: Con esta información es posible verificar la inversión de los recursos establecidos en el Convenio, determinar el valor real de los recursos no ejecutados y que deben reintegrados a la ANH por parte del SGC. 			

3. Hallazgos Contraloría General de la República - auditoria de cumplimiento a la Agencia Nacional de Hidrocarburos - Vigencia 2022, Convenios suscritos con el SGC.

3.1. Pronunciamiento Contraloría General de la República. Observaciones, auditoria financiera Agencia Nacional de Hidrocarburos - Vigencia 2022 – 21/04/2023: Señala la CGR:

*“(...)_Evaluados los convenios interadministrativos suscritos por la ANH en los que se adquirieron bienes para servicio de otras entidades, se evidenció que **en los siguientes convenios no se ha suscrito el respectivo contrato de comodato para la administración de los bienes.** Incluso en algunos convenios, no se ha realizado el inventario de dichos bienes a pesar de que los contratos ya han sido liquidados*

(...)

*Encuentra la CGR que esta situación se presenta por una **indebida gestión en la administración de activos, falta de control de los elementos adquiridos, generando riesgo por la pérdida potencial y el uso indebido de los bienes adquiridos con recursos de la Agencia**, incumpliendo lo dispuesto en artículo 38 de la Ley 9 de 1989, la Resolución 582 de 2022, el procedimiento ANH-GAD-PR-09, el numeral 23 del artículo 38 de la Ley 1952 de 2019, numeral 6 del artículo 54 de la Ley 1952 de 2019, el capítulo 2 acápite convenios del Manual de Contratación de la ANH Versión 5 vigencia 2021, y las cláusulas contractuales aplicables al caso concreto (...)*”

3.2. Informe final auditoría de cumplimiento No. 2023EE0090656 del 05 de junio de 2023 por parte de la CGR:

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

“(…) Como resultado de la auditoría realizada, la Contraloría General de la República, frente al cumplimiento de la normatividad aplicable en la ejecución de la contratación administrativa y la ejecución de los recursos públicos por parte de la ANH emite un concepto CON RESERVA, al establecerse en la evaluación incumplimiento de algunos criterios objeto de la materia o asunto a auditar, tales como: mayor adquisición de equipos para la ejecución del convenio 300 de 2022, deficiencias en la gestión de la oficina de Control Interno relacionadas con las auditorías a los convenios interadministrativos, inexactitudes en la información reportada a la CGR, diferencias de valores de los honorarios para la prestación de Servicios, uso ineficiente de recursos del convenio ANH-SGC 428 de 2020, debilidades en la viabilidad jurídica del convenio de asociación 371 de 2022 y los hallazgos administrativos establecidos en la auditoría financiera a la vigencia 2022 relacionados con:

- ***Convenios interadministrativos suscritos por la ANH en los que se adquirieron bienes para servicio de otras entidades, en los cuales no se han suscrito los respectivos contratos de comodato para la administración de los bienes (...)*** (Negrilla fuera del texto).

(...)

Como resultado de la auditoría, la Contraloría General de la República constituyó seis (6) hallazgos administrativos, de los cuales dos (2) tienen incidencia fiscal por \$10.710 millones y dos (2) con incidencia disciplinaria (...)

Al respecto, dispone la CGR que la ANH deberá elaborar y/o ajustar el plan de mejoramiento que se encuentra vigente, con acciones y metas de tipo correctivo y/o preventivo, dirigidas a subsanar las causas administrativas que dieron origen a los hallazgos identificados por la Contraloría., como resultado del proceso auditor y que hacen parte del informe final de auditoría de cumplimiento.

4. Soluciones planteadas al SGC y conclusiones frente a las problemáticas descritas:

- 4.1. A la fecha los convenios se encuentran en etapa de liquidación, por esta razón es el momento oportuno para generar soluciones respecto al asunto.
- 4.2. La ANH, corre un riesgo en términos fiscales en caso de reconocer la titularidad de los bienes adquiridos en el SGC, debido a que, como se evidenció en las observaciones de la CGR estos son hechos sancionables disciplinaria, administrativa y eventualmente fiscal.
- 4.3. Dentro del marco de la colaboración armónica de rango constitucional. El comodato, se constituye en una solución que responde de manera efectiva a las discusiones y necesidades contrapuestas y que se puede generar en la etapa de liquidación de los convenios puesto que: i). Permite que la ANH conserve la titularidad de los bienes, evitando riesgos en términos de responsabilidad por daño patrimonial, sanciones disciplinarias y administrativas; y ii) el SGC podrá seguir haciendo uso, administración y utilidad de los bienes para los usos propios de su misionalidad.

6.4. Gestión de Asuntos Legales y de Contratación

A lo largo del año en curso (2024) se han adelantado por parte de la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación doce (12) Consejos Directivos, los cuales se describen a continuación.

1. **Sesión extraordinaria NO presencial No. 1 de 2024. Celebrada el día 12 de enero de 2024, mediante la remisión de voto por correo electrónico.**

El tema único por tratar en esta sesión fue la aprobación del Acuerdo *"Por el cual se aprueba el Plan Anual de Caja (PAC) para la vigencia 2024 y se delega en el presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos los ajustes que se deban efectuar en su ejecución"*.

Sesión en la cual se aprobó el acuerdo mencionado de forma unánime por los miembros del Consejo Directivo.

2. **Sesión ordinaria presencial No. 2 de 2024. Celebrada el día 16 de febrero de 2024 en la sala de juntas de la presidencia de la ANH.**

Para esta sesión, el orden del día aprobado fue el siguiente:

1. Verificación del quórum.
2. Lectura y aprobación del orden del día.
3. Aprobación de las Actas de las sesiones No. 13 de 2023 y 1 de 2024 del Consejo Directivo.
4. Aprobación de la publicación a comentarios del proyecto de Acuerdo *"Por el cual se autoriza a la administración de la ANH convenir con los contratistas la modificación de los Contratos de Exploración y Producción de Yacimientos No Convencionales"*.
5. Aprobación de la publicación a comentarios del proyecto de Acuerdo de modificación al Acuerdo 03 de 2022 para la contratación de la operación y administración de los activos productivos propiedad de la Nación.
6. Propositiones y varios.
 - Agendamiento de las sesiones ordinarias del Consejo Directivo
 - Ronda Eólica Costa Afuera
 - Movilizaciones en territorio

Respecto al punto 3 del orden del día, habiendo revisado que las observaciones ya habían sido incluidas, los miembros del Consejo aprueban las actas sometidas a consideración en la presente sesión.

Respecto al punto 4 del orden del día, se observó lo siguiente:

Se tiene en cuenta que en el anterior consejo directivo se había planteado la posibilidad de realizar un análisis jurídico de la situación actual de los contratos y convenios adicionales para la exploración y explotación de Yacimientos No Convencionales. Como es bien sabido, desde hace un tiempo se han impulsado varias iniciativas legislativas, sumadas a la directriz del gobierno nacional reflejada en el Plan Nacional de Desarrollo, para prohibir el desarrollo de proyectos de esta naturaleza. Lo anterior ha generado inquietud por parte de los titulares de los contratos ya

firmados con la ANH, quienes han manifestado una intención de suspender estos contratos para evitar implicaciones legales y económicas negativas.

Teniendo en cuenta lo anterior la propuesta se centra en la posibilidad de convenir con los titulares de Contratos y Contratos adicionales de exploración y producción de yacimientos no convencionales la suspensión de estos por mutuo acuerdo, así entonces, la motivación del proyecto de acuerdo que se somete en esta sesión va en línea con el contexto ya mencionado.

La propuesta de suspensión se plantea teniendo en cuenta que en tanto aún están en trámite los proyectos de ley, aún no es una realidad jurídica la prohibición del desarrollo de los proyectos de YNC.

Ante esta situación, la ANH debe resolver qué hacer con estos campos en producción, que son productivos y están siendo devueltos por razones distintas a la terminación del período contractualmente definido para la producción.

Es importante destacar que actualmente la ANH no cuenta con un mecanismo jurídico para la administración de estos campos en producción. El doctor Velandia aclara en este punto que el objetivo y la misión de la agencia no es la operación directa de estos campos, y que la recepción de estos campos en producción conlleva varios riesgos desde el punto de vista técnico y fiscal, teniendo en cuenta que se trataría de activos productivos de la Nación.

Respecto al punto 5 del orden del día, se observó lo siguiente:

Así mismo, en cumplimiento del artículo 2.2.2.30.5 del Decreto 1074 de 2015, por el cual se definen las reglas aplicables para informar sobre un proyecto de acto administrativo con fines regulatorios que puedan tener incidencia sobre la libre competencia en los mercados, la ANH verificó el cuestionario establecido en la Resolución 44649 de 2010.

Encontraron que todas las respuestas contenidas en el cuestionario resultaron negativas, por lo que se considera que las disposiciones contenidas en los dos acuerdos sometidos a aprobación para la publicación a comentarios en la presente sesión no tienen incidencia sobre la libre competencia en los mercados, y, en consecuencia, no es necesario informarlo a la Delegatura para la Protección de la Competencia de la Superintendencia de Industria y Comercio.

Verificado lo anterior los miembros del Consejo Directivo aprueban de forma unánime la publicación a comentarios, en atención a lo dispuesto en el numeral 8 del artículo 8 de la Ley 1437 de 2011, del proyecto de acuerdo *"Por el cual se adiciona el Acuerdo No. 003 de 2022"*.

Por último, en lo que tiene que ver con Propositiones y varios, se tuvieron en cuenta tres temas.

1. Agendamiento de las sesiones ordinarias del Consejo Directivo
2. Ronda Eólica Costa Afuera
3. Movilizaciones en territorio

3. Sesión ordinaria NO presencial No. 3 de 2024. Celebrada el día 20 de marzo de 2024.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

El tema único por tratar en esta sesión fue la aprobación del anteproyecto de presupuesto de la ANH para la vigencia fiscal 2025.

En este Consejo se aprobó el acuerdo mencionado de forma unánime por los miembros del Consejo Directivo.

4. Sesión ordinaria NO presencial No. 4 de 2024. Celebrada el día 30 de abril de 2024.

El orden del día aprobado fue el siguiente:

1. Verificación del quórum.
2. Lectura y aprobación del orden del día.
3. Aprobación del Proyecto de Acuerdo *“Por el cual se autoriza a la administración de la ANH convenir con los contratistas la modificación de los Contratos de Exploración y Producción de Yacimientos no Convencionales”*.
4. Aprobación del Proyecto de Acuerdo de modificación al Acuerdo 03 de 2022 para la contratación de la operación y administración de los activos productivos propiedad de la Nación.
5. Propositiones y varios

Respecto al punto tres del orden del día se informó que de conformidad con lo señalado en la sesión ordinaria 2 del Consejo Directivo, se publicó del 16 al 26 de febrero para comentarios el proyecto de acuerdo, limitado a la suspensión de contratos y contratos adicionales para la Exploración y Producción de Yacimientos no Convencionales (YNC). En el marco de esta publicación para comentarios, se recibieron varias observaciones tendientes a la necesidad de incluir en el acuerdo más opciones frente a la inviabilidad de ejecutar los programas exploratorios con técnicas no convencionales.

En atención a estas observaciones presentadas por los interesados, además de las recibidas por parte de los asesores de los miembros del Consejo Directivo, se presenta en esta sesión una propuesta para ser incorporada en el acuerdo que, de considerarse favorable por este Consejo Directivo, se procedería con su aprobación final y no con una nueva publicación para comentarios, teniendo en cuenta que ya se surtió este proceso y que con ocasión del mismo se incorporan los ajustes sobre cinco ejes principales.

- Alternativas para Contratos con derechos para la Exploración y Explotación de Yacimientos No Convencionales
- Obligaciones Financieras y Derechos Económicos
- Condiciones para la modificación del Programa Exploratorio, de técnicas para Yacimientos No Convencionales a Técnicas Convencionales
- Garantías
- Plan Integral de Gestión del Cambio Climático Empresarial (PIGCC-E).

De la misma forma se dejó claro dentro de la reunión del consejo directivo que, no se estaría modificando el objeto de los contratos. Incluso, en las minutas de los contratos de la ANH está previsto que si el contratista encuentra un yacimiento convencional puede explorarlo y explotarlo haciendo uso de las técnicas correspondientes. Agrega que esta precisión también se incluye en los considerandos del Acuerdo.

Dicho lo anterior, los miembros del Consejo Directivo aprobaron de forma unánime el Acuerdo “*Por el cual se autoriza a la administración de la ANH convenir con los contratistas la modificación de los Contratos de Exploración y Producción de Yacimientos No Convencionales*”.

Respecto al punto cuatro del orden del día, teniendo en cuenta que para aprobación final había sido publicado a comentarios en virtud de la aprobación que se dio en la sesión 2 del Consejo Directivo. Sobre este proceso se destaca que no hubo solicitudes de ajuste al contenido del Acuerdo.

Sobre esto, los miembros del Consejo Directivo imparten aprobación al Acuerdo por el cual se modifica el Acuerdo 03 de 2022. El Doctor Jairo Alonso Bautista, Viceministro General del Ministerio de Hacienda y Crédito Público (E), se abstiene de emitir voto indicando que no cuenta con claridad si con esta redacción se puede tener todo el despliegue de la política y no quisiera cometer algún tipo de error al no estar claramente determinado el alcance de la medida. La abstención manifestada por el doctor Bautista no afecta la aprobación del acuerdo en tanto conforme el reglamento del Consejo directivo contenido en el acuerdo 06 de 2012 se cuenta con el número de votos necesarios para la aprobación de tema.

5. Sesión ordinaria NO presencial No. 5 de 2024. Celebrada el día 28 de mayo de 2024 mediante la remisión de voto por correo electrónico.

El tema único por tratar en esta sesión fue la aprobación de las actas correspondientes a las sesiones 2 del 16 de febrero, 3 del 20 de marzo y 4 del 30 de abril de 2024.

Mediante este Consejo se aprobaron las actas de forma unánime por los miembros del Consejo Directivo.

6. Sesión ordinaria presencial No. 6 de 2024. Celebrada el día 22 de julio de 2024 en la sala de juntas de la presidencia de la ANH.

El día aprobado fue el siguiente:

1. Verificación del quórum.
2. Lectura y aprobación del orden del día.
3. Lectura y aprobación del Acta de la sesión ordinaria No. 5 del 2024 del Consejo Directivo
4. Aprobación de la publicación a comentarios del proyecto de acuerdo “*Por el cual se establecen directrices relacionadas con las Obligaciones de Formación, fortalecimiento Institucional y Transferencia de Tecnología derivados de la ejecución de los Contratos y Convenios de Hidrocarburos suscritos por la Agencia Nacional de Hidrocarburos y se dictan otras disposiciones.*”
5. Información estado de fusión IPSE-ANH
6. Propositiones y varios

En esta sesión se surtió la aprobación por unanimidad del proyecto de acuerdo “*Por el cual se establecen directrices relacionadas con las Obligaciones de Formación, fortalecimiento Institucional y Transferencia de Tecnología derivados de la ejecución de los Contratos y Convenios de Hidrocarburos suscritos por la Agencia Nacional de Hidrocarburos y se dictan otras disposiciones.*”

Sobre el quinto punto del orden del día se dio a conocer que el proceso de fusión ha estado en marcha desde noviembre del 2023 hasta ese momento.

7. Sesión ordinaria presencial No. 7 de 2024. Celebrada el día 22 de agosto de 2024 en la sala de juntas de la presidencia de la ANH.

Sesión celebrada el día 22 de agosto de 2024. El día aprobado fue el siguiente:

1. Verificación del quórum.
2. Lectura y aprobación del orden del día.
3. Lectura y aprobación del Acta de la sesión ordinaria No. 6 de 2024 del Consejo Directivo.
4. Aprobación de la publicación a comentarios del proyecto de acuerdo “Por el cual se reglamenta la Selección y Contratación para llevar a cabo la Operación y Administración de Áreas con Activos Productivos”.
5. Aprobación de la publicación a comentarios del proyecto de acuerdo “Por el cual se aprueban los términos de Referencia definitivos del *Proceso Permanente de Selección para la Adjudicación de Contratos sobre Áreas con Activos Productivos*” y la minuta del “Contrato de Operación y Administración de Áreas con Activos Productivos” y sus anexos.
6. Propositiones y varios.

Mediante la cual se surtió por unanimidad la aprobación para la publicación a comentarios del acuerdo “*Por el cual se reglamenta la Selección y Contratación para llevar a cabo la Operación y Administración de Áreas con Activos Productivos*” y el proyecto de acuerdo “*Por el cual se aprueban los términos de Referencia definitivos del Proceso Permanente de Selección para la Adjudicación de Contratos sobre Áreas con Activos Productivos*” y la minuta del “*Contrato de Operación y Administración de Áreas con Activos Productivos*” los documentos mencionados por un periodo de quince días.

8. Sesión ordinaria NO presencial. No. 8 de 2024. Celebrada el día 27 de septiembre de 2024 en la sala de juntas de la presidencia de la ANH.

El tema único que tratar en esta sesión fue la aprobación del Acuerdo “*Por el cual se establecen directrices relacionadas con las Obligaciones de Formación, Fortalecimiento Institucional y Transferencia de Tecnología derivados de la ejecución de los Contratos y Convenios de Hidrocarburos*”

Mediante este Consejo se aprobó el acuerdo mencionado de forma unánime por los miembros del Consejo Directivo.

9. Sesión ordinaria presencial No. 9 de 2024. Celebrada el día 16 de octubre de 2024 en la sala de juntas de la presidencia de la ANH.

El orden del día aprobado fue el siguiente:

1. Verificación del quorum
2. Lectura y aprobación del orden del día
3. Lectura y aprobación de las actas de las sesiones No. 7 y 8 de 2024
4. Aprobación del Acuerdo por medio del cual se ordena el Traslado Presupuestal Gastos de Personal.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

5. Aprobación de continuación de trámite acuerdo “Por el cual se reglamenta la selección contratación para llevar a cabo la operación y administración de Áreas con Activos Productivos” y el acuerdo “Por el cual se aprueban los Términos de Referencia Definitivos del “Proceso Permanente de Selección para la Adjudicación de Contratos sobre Áreas con Activos Productivos” y la minuta del “Contrato de Operación y Administración de Áreas con Activos Productivos” y sus anexos.

6. Propositiones y varios

En esta sesión se surtió la aprobación de las actas de las sesiones No. 7 y 8 de 2024, sí mismo se aprobó por unanimidad el Acuerdo “*Por la cual se efectúa una modificación al anexo del Decreto de Liquidación en el Presupuesto de Gastos de Funcionamiento de la Agencia Nacional de Hidrocarburos para la vigencia fiscal 2024*”.

Finalmente se aprobó continuar con el trámite del acuerdo “Por el cual se reglamenta la selección contratación para llevar a cabo la operación y administración de Áreas con Activos Productivos” y acuerdo “Por el cual se aprueban los Términos de Referencia Definitivos del “Proceso Permanente de Selección para la Adjudicación de Contratos sobre Áreas con Activos Productivos” y la minuta del “Contrato de Operación y Administración de Áreas con Activos Productivos” y sus anexos. Por lo anterior se procedió a enviar a la Superintendencia de Industria y Comercio el Proyecto por el cual se reglamenta la contratación para llevar a cabo la operación y administración de Áreas con activos productivos.

10. Sesión ordinaria NO presencial No. 10 de 2024. Celebrada el día 8 de noviembre de 2024 con votación por correo electrónico.

El tema único para tratar en esta sesión fue la aprobación del Acuerdo “*Por la cual se efectúa una modificación al anexo del Decreto de Liquidación en el Presupuesto de Gastos de Funcionamiento de la Agencia Nacional de Hidrocarburos para la vigencia fiscal 2024*”, con el objeto de cancelar la cuota de fiscalización a la Contraloría General de la República.

En esta sesión se dio la aprobación el acuerdo mencionado de forma unánime por los miembros del Consejo Directivo.

11. Sesión ordinaria NO presencial No. 11 de 2024. Celebrada el día 2 de diciembre de 2024 con votación por correo electrónico.

El orden del día propuesto es el siguiente:

1. Verificación del quorum
2. Lectura y aprobación del orden del día.
3. Aprobación del acuerdo “Por medio del cual se efectúa una corrección al Acuerdo No. 06 de 2024”
4. Aprobación del acuerdo “Por el cual se reglamenta la selección y contratación para llevar a cabo la operación y administración de Áreas con Activos Productivos”
5. Aprobación del acuerdo “Por el cual se aprueban los Términos de Referencia Definitivos del “Proceso Permanente de Selección para la Adjudicación de Contratos sobre Áreas con Activos Productivos” y la minuta del “Contrato de Operación y Administración de Áreas con Activos Productivos” y sus anexos.

6. Propositiones y varios

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Respecto al punto 3 del orden del día, se surtió la aprobación de del acuerdo "Por medio del cual se efectúa una corrección al Acuerdo No. 06 de 2024" del mismo modo, respecto al punto 4 del orden del día, Realizada la exposición y habiendo indagado sobre la claridad de la información, la totalidad de los miembros del Consejo Directivo manifiestan de forma unánime la aprobación del acuerdo "Por el cual se reglamenta la selección y contratación para llevar a cabo la operación y administración de Áreas con Activos Productivos".

De conformidad con el punto 5 del orden del día y habiendo tomado en cuenta las consideraciones realizadas por parte de los asistentes, la totalidad de los miembros del Consejo Directivo manifiestan de forma unánime su aprobación del acuerdo *"Por el cual se aprueban los Términos de Referencia Definitivos del 'Proceso Permanente de Selección para la Adjudicación de Contratos sobre Áreas con Activos Productivos' y la minuta del 'Contrato de Operación y Administración de Áreas con Activos Productivos' y sus anexos"*.

12. Sesión ordinaria virtual No. 12 de 2024. Celebrada el día 17 de diciembre de 2024 con votación por correo electrónico.

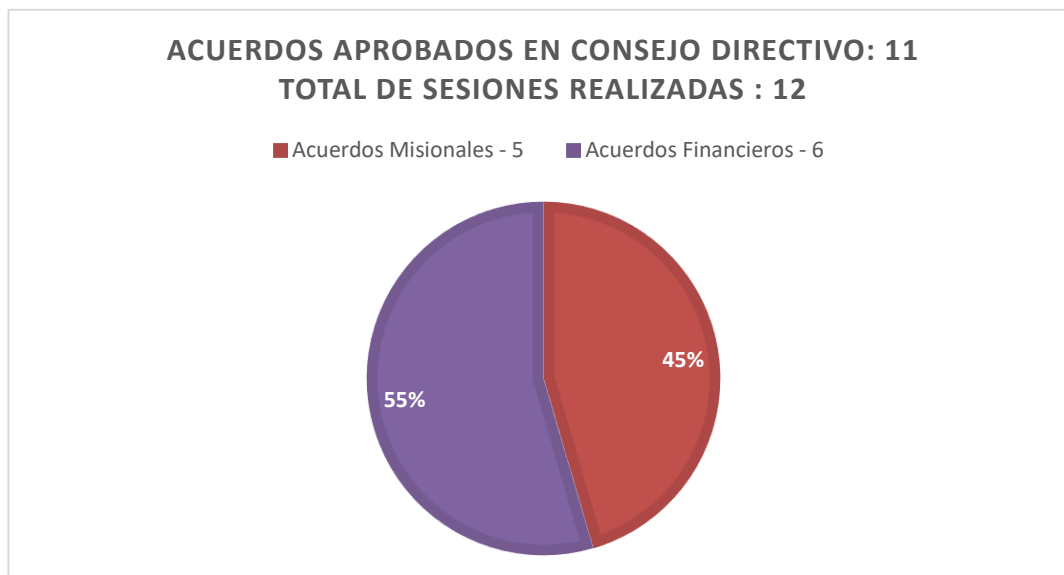
1. Verificación del quorum
2. Lectura y aprobación del orden del día.
3. Aprobación del Acuerdo "Mediante el cual se dejan sin efectos los Acuerdos Nro. 06 y 07 de 2024".
4. Aprobación del Acuerdo "Por la cual se efectúa una modificación al anexo del Decreto de Liquidación en el Presupuesto de Gastos de Funcionamiento de la Agencia Nacional de Hidrocarburos para la vigencia fiscal 2024."
5. Aprobación de las Actas de las sesiones 9 del 16 de octubre del 2024; 10 del 8 de noviembre de 2024 y 11 del 2 de diciembre de 2024.

Respecto a los puntos planteados en el orden el día, y habiendo acogido los documentos y observaciones de forma realizados a los acuerdos sobre los que se realizó la votación, los mismos fueron acogidos procediendo a realizar los ajustes correspondientes, de conformidad con las recomendaciones efectuadas por los miembros del Consejo Directivo.

Con fundamento en lo indicado y considerando que conforme al Acuerdo 06 de 2012, se verificó el quórum deliberatorio y decisorio para desarrollar la sesión y el sentido de los votos emitidos, se dio la aprobación de los siguientes temas:

1. Acuerdo *"Mediante el cual se dejan sin efectos los Acuerdos Nro. 06 y 07 de 2024"*.
2. Acuerdo *"Por la cual se efectúa una modificación al anexo del Decreto de Liquidación en el Presupuesto de Gastos de Funcionamiento de la Agencia Nacional de Hidrocarburos para la vigencia fiscal 2024."*
3. Aprobación de las Actas de las sesiones 9 del 16 de octubre del 2024; 10 del 8 de noviembre de 2024 y 11 del 2 de diciembre de 2024

Acuerdos expedidos por el Consejo Directivo:



Fuente:
Actas
Consejo
Directivo

Así
mismo,
en
materia
de

expedición de Acuerdos por parte del Consejo Directivo, se profirieron los siguientes:

Acuerdo No. 1 de 2024 *"Por el cual se aprueba el Plan Anual de Caja (PAC) para la vigencia 2024 y se delega en el presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos los ajustes que se deban efectuar en su ejecución".*

Acuerdo No. 2 de 2024 "Por el cual se adoptan medidas frente a los Contratos y Contratos Adicionales de Exploración y Producción de Hidrocarburos en Yacimientos No Convencionales"

Acuerdo 03 de 2024: "Por el cual se adiciona el Acuerdo No. 003 de 2022" "La ANH podrá contratar la operación y administración de las Áreas con activos que pasen a ser propiedad de la Nación por eventos de fiscalización del período de producción, reversión o en general en todos los casos en que resulte necesaria la administración de bienes productivos de la Nación para la producción en los yacimientos descubiertos. Los requisitos, procedimientos y minutas contractuales establecidos para tal fin serán previamente aprobados por el Consejo Directivo".

Acuerdo 04 de 2024, "Por el cual se establecen directrices relacionadas con las Obligaciones de Formación, Fortalecimiento Institucional y Transferencia de Tecnología derivados de la ejecución de los contratos y convenios de hidrocarburos suscritos por la Agencia Nacional de Hidrocarburos y se dictan otras disposiciones"

Acuerdo 05 de 2024, *"Por la cual se efectúa una modificación al anexo del Decreto de Liquidación en el Presupuesto de Gastos de Funcionamiento de la Agencia Nacional de Hidrocarburos para la vigencia fiscal 2024"* – Traslados de gastos de personal,

Acuerdo 06 de 2024 *"Por la cual se efectúa una modificación al anexo del Decreto de Liquidación en el Presupuesto de Gastos de Funcionamiento de la Agencia Nacional de Hidrocarburos para la vigencia fiscal 2024"* – Pago Cuota de Auditaje de la Contraloría General de la República.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Acuerdo 07 de 2024 “Por medio del cual se efectúa una corrección al Acuerdo No. 06 de 2024”

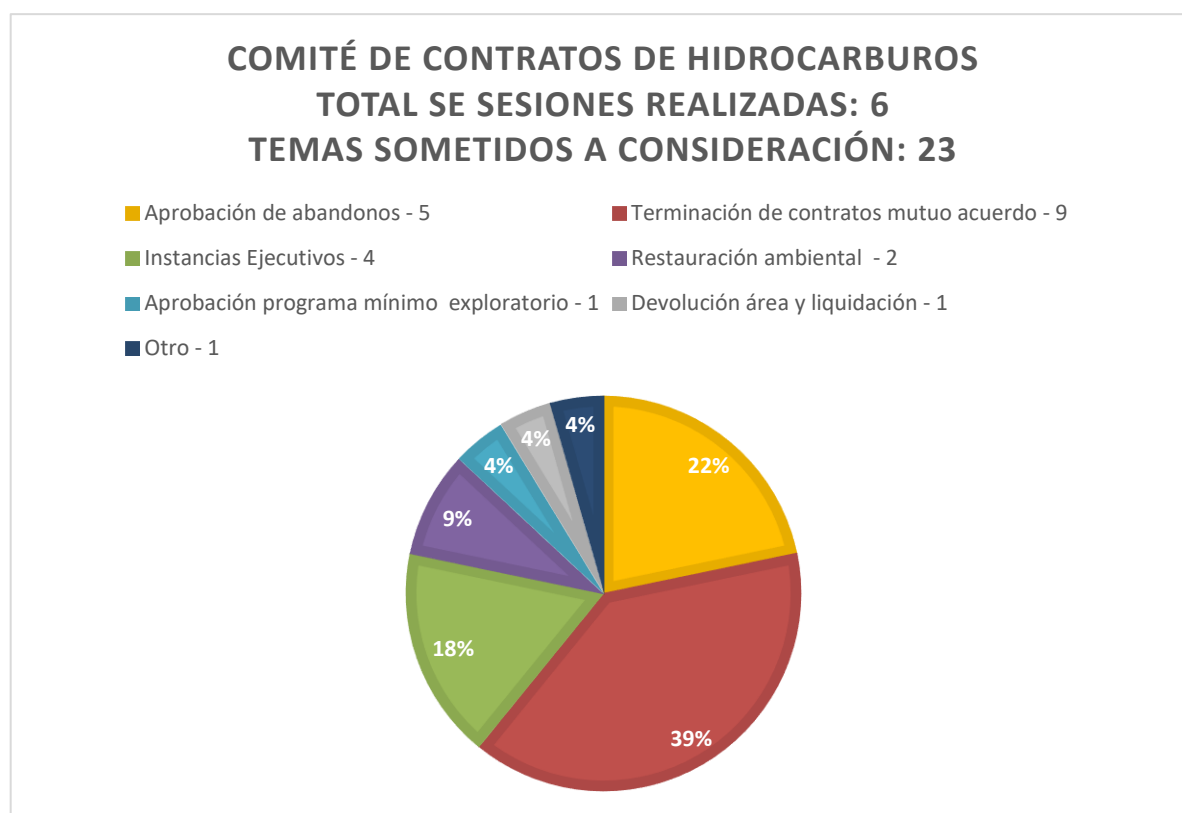
Acuerdo 08 de 2024 “Por el cual se reglamenta la selección y contratación para llevar a cabo la operación y administración de Áreas con Activos Productivos”

Acuerdo 09 de 2024 “Por el cual se aprueban los Términos de Referencia Definitivos del “Proceso Permanente de Selección para la Adjudicación de Contratos sobre Áreas con Activos Productivos” y la minuta del “Contrato de Operación y Administración de Áreas con Activos Productivos” y sus anexos.

Acuerdo 10 de 2024 “Mediante el cual se dejan sin efectos los Acuerdos Nro. 06 y 07 de 2024”.

Acuerdo 11 de 2024 “Por la cual se efectúa una modificación al anexo del Decreto de Liquidación en el Presupuesto de Gastos de Funcionamiento de la Agencia Nacional de Hidrocarburos para la vigencia fiscal 2024.”

Comité de Contratos de Hidrocarburos



Fuente: Actas Comités Contratos de Hidrocarburos

Sesión ordinaria No. 1 de 2024

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

La sesión celebrada el 23 de abril de 2024 tuvo como tema central Avalar la radicación del informe del equipo interdisciplinario de Huila y andarríos”, concluyendo en los siguientes puntos:

1. Dadas las condiciones actuales del Área de Operación, tanto técnica, económica como ambientalmente, que incluyen la ausencia de recursos contingentes de hidrocarburos, pozos y facilidades de producción, se recomienda la restauración y recuperación ambiental del Área de Operación del Convenio de Explotación de Hidrocarburos Huila.
2. Debido a las condiciones actuales, tanto técnicas, económicas como ambientales, que incluyen la falta de recursos contingentes de hidrocarburos y la inviabilidad de reactivar el único pozo a costos que permitan recuperar la inversión, se recomienda considerar el abandono del pozo Guacharríos 4ST2. Además, se sugiere llevar a cabo la restauración y recuperación ambiental del Área Andarríos. Respecto a las facilidades compartidas con el Área de Explotación Guacharaca, se recomienda no proceder con el desmantelamiento.

Sesión Extraordinaria No. 2 de 2024

Esta sesión se celebró a los veintinueve (29) días del mes de mayo de 2024 y el tema central fue la *“Solicitud de Terminación del Contrato No. 33 de 2011 Bloque VMM-18 en el marco de la Resolución 301 de 2024” que concluyo con la Aprobación de la terminación del Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos VMM-18, en el marco de lo dispuesto en la Resolución 301 de 2024, considerando que no es posible desarrollar actividades exploratorias ni de producción en el área remanente del 2.7%.* En ese sentido fue aprobada la recomendación planteada por la Vicepresidencia de Contratos de terminar el mencionado contrato por unanimidad,

Sesión ordinaria No. 3 de 2024

Esta sesión se celebró a los nueve (9) días del mes de julio de 2024, se discutieron los siguientes temas:

1. Informe interdisciplinario áreas de explotación la Creciente a, la Creciente D y Apamate – Contrato de E&E LA CRECIENTE.
2. Informe interdisciplinario área de explotación Verdal – Contrato de E&E TALORA.
3. Solicitudes de terminación por mutuo acuerdo Contrato de E&P CAG 6.
4. Solicitud de terminación por mutuo acuerdo Contrato de E&P PUT 6.
5. Cumplimiento una actividad del P.E.M. Fase 1 Contrato de E&P VMM-37

Resultado del comité, se realizaron las siguientes recomendaciones:

1. Oficialización del informe interdisciplinario y proceder con la generación del acta de devolución del área, así como con el proceso de liquidación del contrato.
2. Considerar el abandono del pozo Verdal 2X, así como iniciar los trabajos de desmantelamiento de facilidades, restauración y recuperación ambiental, dado el escaso recurso contingente
3. Aprobación de terminación por acuerdo sin contraprestación para las partes del Contrato de E&P CAG-6, en el marco de los Acuerdos 01 de 2021 y 01 de 2022.
4. Aprobación de la solicitud de terminación por mutuo acuerdo, sin contraprestación para las partes del Contrato de E&P PUT-6, en el marco de los Acuerdos 01 de 2021 y 01 de 2022
5. Aceptación de la ejecución satisfactoria de los compromisos del Programa Exploratorio Mínimo (PEM) de la Fase 1 del periodo de exploración del contrato VMM-37, habiendo

perforado el pozo Manatí Blanco-1

Sesión extraordinaria No. 4 de 2024

Esta sesión se celebró a los veintidós (22) días del mes de agosto de 2024, y se analizaron los siguientes temas:

1. Instancia Ejecutiva contrato de E&P LLA 47.
2. Terminación por mutuo acuerdo del contrato TEA CAG 5.
3. Tema solicitado por la Oficina Asesora Jurídica: Instancia Ejecutiva del contrato de E&P VMM-12.
4. Tema de la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación: Lineamiento sobre cesiones de contratos.

Como conclusiones de la reunión se aprobaron las siguientes recomendaciones:

1. La terminación de las actividades exploratorias del contrato de E&P LLA 47 sin contraprestación. Así mismo, permitir al contratista seguir con las actividades de producción en el área de producción.
2. La aprobación a la terminación del contrato TEA CAG 5 por mutuo acuerdo, sin contraprestación para ninguna de las partes.
3. La aprobación de forma unánime de la recomendación sobre la instancia ejecutiva que se surte a el contrato E&P VMM-12 consistente en Mantener las obligaciones operacionales del Plan de Evaluación (PEV), por lo que todas las actividades inherentes a este plan son responsabilidad del contratista. El contratista no puede, a su discreción, renunciar y devolver el área en tanto está obligado a cumplir con las actividades a las que se comprometió formalmente, de acuerdo con los términos y lo pactado en el contrato.
4. La aprobación de forma unánime de la recomendación de reconsiderar y dejar sin efecto la prohibición de cesión de Contratos en Procesos de Incumplimiento adoptada por el Comité de Contratos de Hidrocarburos en la Acta No. 01 de 2018 y reafirmada en la Circular 0023 del 2020.

Sesión extraordinaria No. 5 de 2024

Esta sesión se celebró el treinta y uno (31) de octubre de 2024, y se analizaron los siguientes temas:

1. Radicación de los informes del equipo interdisciplinario de las áreas Arauco del Contrato Cubiro y Espadarte del Contrato Corcel.
2. Terminación por mutuo acuerdo del Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos E&P ALTAIR.
3. Terminación por mutuo acuerdo del Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos E&P SAMICHAY B
4. Postura Institucional instancia ejecutiva VMM2 - VMM3, CONOCOPHILLIPS: Liquidación Derechos económicos del subsuelo.

Se concluye con la aprobación de las siguientes recomendaciones:

1. Teniendo en cuenta lo expuesto, frente a los bajos recursos contingentes de hidrocarburos, se considere el abandono de los pozos *Arauco-1*, *Arauco-2* del contrato Cubiro y *Espadarte-1* del contrato Corcel junto a la respectiva restauración y recuperación

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

ambiental, así como la formalización de la devolución de las áreas.

2. Adelantar la terminación por mutuo acuerdo del contrato ALTAIR sin contraprestaciones para ninguna de las partes, debido a la existencia de circunstancias sociales sobrevinientes que imposibilitan la ejecución de las actividades de exploración y producción de hidrocarburos, configurando la imposibilidad de desarrollo del objeto del contrato.
3. Adelantar la terminación por mutuo acuerdo sin contraprestación alguna para las partes del contrato de E&P SAMICHAY B en el marco del Acuerdo 01 de 2021 y el Acuerdo 01 de 2022.
4. Acordar con el contratista la interpretación correcta de la cláusula décima del Contrato Adicional VMM2 referida al pago de los Derechos Económicos por uso del Suelo y Transferencia de Tecnología en el entendido que debe hacerse con periodicidad de pago anual y acudiendo para su liquidación a la tarifa determinada en la tabla A del anexo D del contrato inicial pero proporcional al año y no sobre el total de la fase y en consecuencia reliquidar las vigencias 2017-2022.
5. Acordar con el contratista la interpretación correcta de la cláusula décima del Contrato Adicional VMM3 referida al pago de los Derechos Económicos por uso del Suelo y Transferencia de Tecnología en el entendido que debe hacerse acudiendo para su liquidación a la tarifa anual, contenida en las resoluciones que expide la ANH para tales efectos y con periodicidad de pago anualizado y en consecuencia reliquidar las vigencias 2015-2022.

Sesión extraordinaria No. 6 de 2024

Esta sesión se celebró el diez y ocho (18) de diciembre de 2024, y se analizaron los siguientes temas:

1. Radicación del informe del equipo interdisciplinario del área de operación Directa Río Meta.
2. Terminación Mutuo Acuerdo Contrato E&P Samichay A (ECOPETROL)
3. Terminación Mutuo Acuerdo Contrato E&P VMM-9 (PAREX)
4. Terminación Mutuo Acuerdo Contrato E&P VMM 29 (EXXON MOBIL-ECOPETROL)
5. Postura Institucional - Segunda etapa de la Instancia Ejecutiva presentada por la empresa Frontera Energy Colombia Corp., respecto de la liquidación de los Derechos Económicos y la Transferencia de Tecnología de los Contratos de E&P LLA-99, LLA-119 y VIM-22.

Se concluye con la aprobación de las siguientes recomendaciones:

1. Aprobar el abandono del pozo Guarimena-3, la restauración y recuperación ambiental y la formalización de la devolución del Área Río Meta, para lo cual, se requiere oficializar el informe interdisciplinario y proseguir con la generación del acta de devolución del área de operación Río Meta.
2. La aprobación de la solicitud de terminación por mutuo acuerdo sin contraprestación alguna para las partes del contrato de E&P SAMICHAY A en el marco del Acuerdo 01 de 2021 y el Acuerdo 01 de 2022.
3. La aprobación de la solicitud de terminación por mutuo acuerdo del contrato sin contraprestación para las del contrato de E&P VMM-9

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

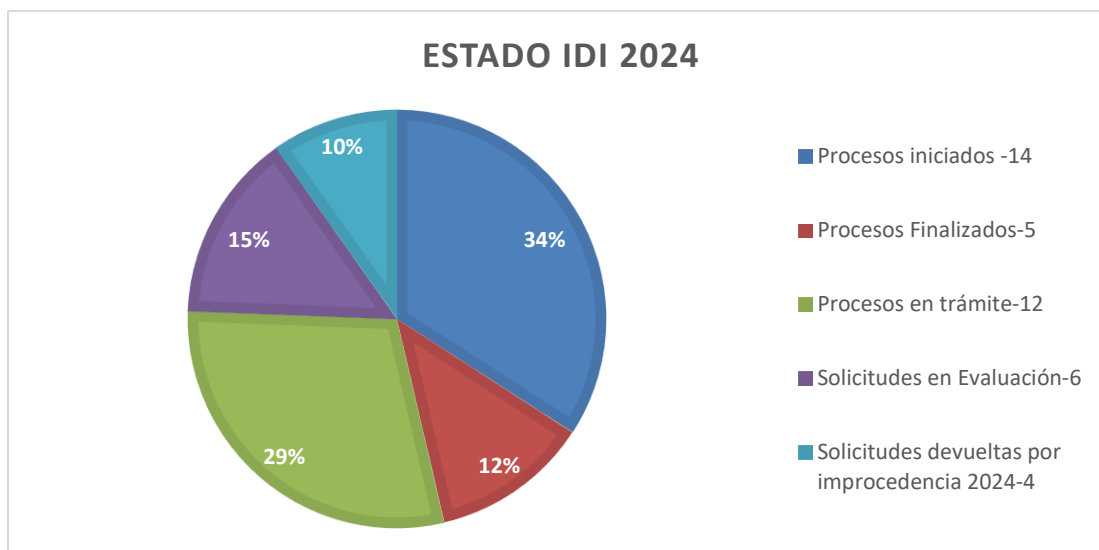
Línea Gratuita: 01 8000 953000

4. La aprobación de la solicitud de terminación por mutuo acuerdo sin contraprestación alguna para las partes del contrato de E&P VMM-29.
5. Respecto al punto 5:
 - a. Aplicar las condiciones de causación, liquidación y oportunidad de pago definidas en las minutas contractuales para el Derecho Económico de uso del subsuelo en Periodo de Exploración y la Transferencia de Tecnología de los Contratos objeto de controversia.
 - b. Aplicar las Resoluciones de actualización de tarifas para la liquidación de DE y TT que anualmente emite la ANH.

Procesos de Declaratoria de Incumplimiento – IDIS

La Gerencia de Asuntos Legales y Contratación con fundamento en la Resolución 516 de 2018 “Por la cual se actualiza el manual específico de funciones y competencias laborales para los empleos de la planta de personal de la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH” y la Resolución 237 de 2024 “Por medio de la cual se delega una función y se dictan otras disposiciones” se encarga de adelantar los procesos para la declaración de incumplimiento contractual, derivados de la vulneración de las cláusulas contenidas en las minutas de los Contratos y Convenios suscritos por la Agencia Nacional de Hidrocarburos.

De conformidad con lo anterior, a la fecha (31-12-2024) el estado de los IDIS es el siguiente:



Fuente. Cuadro de Control IDI - GALC

1. SOLICITUDES EN EVALUACIÓN

	CONTRATO	CONTRATISTA	Radicada solicitud	CAUSAL	ACCION A SEGUIR
1	YD PUT-1	MOMPOS OIL COMPANY	Id: 1642647 del 28 de agosto de 2024	Omisión en la entrega de la Póliza de Responsabilidad	Para análisis y apertura

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

	CONTRATO	CONTRATISTA	Radicada solicitud	CAUSAL	ACCION A SEGUIR
				Civil Extracontractual	
2	CARBONERA	WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S	Id 1667689 del 17 de octubre de 2024	No ha completado el fondo de abandono Cerro Gordo	Para análisis y apertura
3	CASANARE ESTE	INVEPETROL LIMITED COLOMBIA	20245210752 283 Id: 1691479 del 23 de diciembre de 2024	No pago de las regalías	Para análisis y apertura
4	JOROPO	GREEN POQER SUCURSAL COLOMBIA	Radicado 20245210766 403 Id: 1694029 del 27 de diciembre de 2024	No pago de regalías	Para análisis y apertura
5	ESPERANZA	CNE OIL & GAS S.A.S.	Radicado 20244210754 463 Id: 1692020 del 23 de diciembre de 2024	No allego una relación actualizada de los contratos de obras, servicios y suministros y no ponerla a disposición de la Agencia Nacional de Hidrocarburos	Para análisis y apertura
6	VIM-5	CNE OIL & GAS S.A.S.	Radicado 20244210754 433 Id: 1692016 del 23 de diciembre de 2024	No allego una relación actualizada de los contratos de obras, servicios y suministros y no ponerla a disposición de la Agencia Nacional de Hidrocarburos	Para análisis y apertura

Fuente: Cuadro control Procesos IDI - GALC

2. SOLICITUDES DE INICIO DEVUELTAS POR IMPROCEDENTES

	CONTRATO	CONTRATISTA	RADICADO DE LA SOLICITUD	CAUSAL
1	VMM-39	CLEANENERGY RESOURCES S.A.S.	Radicado 202241116136 3 Id: 1300121 del 01 de agosto de 2022.	Por la omisión injustificada en la entrega de cualquiera de las garantías y pólizas previstas en el contrato

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

	CONTRATO	CONTRATISTA	RADICADO DE LA SOLICITUD	CAUSAL
2	Convenio de Explotación Río Zulia 2007"	IBEROAMERICANA DE HIDROCARBUROS ENERGY COLOMBIA S.A.S.	Radicado 2023421060632 3 Id: 1492172 del 03 de agosto de 2023.	No ejecutó los compromisos pactados para el PTE 2022. Causal de incumplimiento descrita en literal f) de la Cláusula Cuarta del Otrosí No. 1 que adicionó la Clausula 23 del Convenio
3	MORICHITO	DCX SAS	Id: 1649270 del 18 de septiembre de 2024	Derechos Económicos por Uso del Subsuelo en Áreas en Exploración, en Evaluación y en Explotación y Transferencia de Tecnología en Áreas en Exploración y en Explotación
4	LA POLA	VAROSA ENERGY SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA	Id: 164486 del 4 de septiembre de 2024	derechos económicos por uso del subsuelo y transferencia de tecnología en Áreas en Exploración para la Fase III

Fuente: Cuadro Control Procesos IDI - GALC

3. PROCEDIMIENTOS DE INCUMPLIMIENTO VIGENTES

	No. Expediente	CONTRATO	CONTRATISTA	RADICADO INICIO IDI	CAUSAL
1	01-2021	VMM-17	MORICHAL SINOCO SUCURSAL COLOMBIA	Radicado 2021139069471 1 Id: 681508 del 18 de mayo de 2021.	-Suspensión de operaciones más de 6 meses. -Omitir los plazos. -Genérica
2	02-2021	VMM-15	LIVE OAK HOLDINGS	Radicado 2021139169488 1 Id: 862035 del 13 de septiembre de 2021.	-Suspensión de actividades por 6 meses.
3	01-2022	LLANOS 27	OMNIA ENERGY INC	Radicado 2022139002471 1 Id: 1152845 del 09 de febrero de 2022.	-Omisión de renovación de garantía de cumplimiento. -Ajuste valor del Fondo de abandono
4	04-2022	LA POLA	VAROSA ENERGY	Radicado 2022139044529 1 Id: 1198466 del 02 de marzo de 2022.	Suspensión injustificada de las operaciones de evaluación por términos superior a 6 meses consecutivos. NO entrega de información técnica.
5	05-2022	LLANOS 18	LIVE OAK HOLDINGS	Radicado 2022139044535 1 Id: 1198479 del 02 de marzo de 2022	Suspensión injustificada de las operaciones de evaluación por términos superior a 6 meses consecutivos. NO entrega de información técnica.
6	07-2022	CASANARE ESTE	INVERPETROL COLOMBIA LIMITED	Radicado 2022139076355 1 Id: 1243921 del 23 de marzo de 2022.	Suspensión injustificada de las operaciones de evaluación por términos superior a 6 meses consecutivos. NO entrega de información técnica.

	No. Expediente	CONTRATO	CONTRATISTA	RADICADO INICIO IDI	CAUSAL
7	08-2022	ROSABLANCA	INVERPETROL COLOMBIA LIMITED	Radicado 2022139076951 1 Id: 1245326 del 29 de marzo de 2022.	Suspensión injustificada de las operaciones de evaluación por términos superior a 6 meses consecutivos. NO entrega de información técnica.
8	11-2022	REMAN SO	CONTROL COLOMBIA	Radicado 2022139081887 1 Id: 1259722 del 19 de mayo de 2022.	Suspensión injustificada de las operaciones de evaluación por términos superior a 6 meses consecutivos. Fondo de Abandono. Genérica Omisión en entrega de informes ejecutivos semestrales. Genérica
9	12-2022	COR-33	YPF COLOMBIA SAS Y PETROMONT COLOMBIA	Radicado 2022139095306 1 Id: 1279265 del 22 de junio de 2022	Incumplimiento de las obligaciones del contratista, no ejecutada de la Fase 1 del Programa Exploratorio Mínimo de perforar un (1) Pozo Exploratorio A3 (Genérica)
10	13-2022	COR-12	YPF COLOMBIA SAS Y PETROMONT COLOMBIA	Radicado 2022139095307 1 Id: 1279266 del 22 de junio de 2022.	Incumplimiento de las obligaciones del Contratista, no ejecutada de la Fase 1 y 2 del Programa Exploratorio Mínimo de perforar un (1) Pozo Exploratorio A3 (Genérica)
11	14-2022	LLANOS 71	GEO TECHNOLOGY	Radicado 2022139095345 1 Id: 1279344 del 22 de junio de 2022.	No ejecutó los compromisos exploratorios de la Fase 2 del Periodo Obligatorio de Exploración. No entrega de información técnica. Genérica.
12	15-2022	CARBONERA	WATLE PETROLEUM COMPANY	Radicado 2022139095341 1 Id: 1279340 del 22 de junio de 2022.	Omitir plazos establecidos en la entrega de información técnica.
13	22-2022	YD PUT 1	MOMPOS OIL COMPANY	Radicado 2022139143670 1 Id: 1382350 del 27 de diciembre de 2022.	Incumplimiento PBC
14	02-2023	VMM-17	MORICHAL SINOCO SUCURSAL COLOMBIA	Radicado 2023139034138 1 Id: 1483337 del 06 de julio de 2023.	Cumplimiento de entrega de póliza de obligaciones laborales CAUSAL GENERICA
15	05-2023	LLANOS 21	OMEGA ENERGY COLOMBIA	Radicado 2023139039247 1 Id: 1509768 del 30 de agosto de 2023.	Genérica. No cumplieron con compromisos de Fase 2. No entrega de la información técnica.
16	01-2024	CARBONERA	WATLE PETROLEUM	Radicado 2024139042020	No cancelación de las regalías.

	No. Expediente	CONTRATO	CONTRATISTA	RADICADO INICIO IDI	CAUSAL
				1 Id: 1618210 4 de junio de 2024	
17	02-2024	VMM-1	MONCADA WATTLE	Radicado 2024139042018 1 Id: 1618190 4 de junio de 2024	No cancelación de las regalías.
18	03-2024	CASANARE ESTE	INVERPETROL	Radicado 2024139046274 1 Id: 1632892 del 25 de julio de 2024	No Constitución de Cartas de Crédito. No ejecución de evaluación en perforación
19	04-2024	VMM-1	MONCADA WATTLE	Radicado 2024139043675 1 Id 1624288 del 24 junio de 2024	-No perforación de 1 pozo de la Fase 1 y 2 Unificada del Programa Exploratorio Posterior. -No ejecución del Programa Anual de Operaciones PAO2022 Caramelo Unificado -Valor pendiente Fondo de Abandono Caramelo Unificado -Pólizas Laborales - Garantías de Cumplimiento.
20	05-2024	YD – PUT - 1	MONPOS OIL COMPANY	Radicado 2024139044686 1 Id: 1627507 del 5 de julio de 2024	Vencimiento de la Garantía – Programa Exploratorio
21	06-2024	LLANOS 61	SUEROPETROL	2024139045978 1 Id: 1631923 del 20 de julio de 2024	Pago de Regalías
22	07-2024	CASANARE ESTE	INVEPETROL	Radicado 2024139046311 1 Id: 1632970 del 25 de julio de 2024	Pago de Regalías
23	08-2024	LA MAYE	NEW HORIZON	Radicado 2024139046751 1 Id: 1633926 del 29 de julio de 2024	Incumplimiento para por el no pago de derechos económicos Causales Genéricas
24	09-2024	VMM-1	UNION TEMPORAL MONCADA WATTLE	Radicado 2024139049224 1 Id: 1642491 del 28 de agosto de 2024	Derechos Económicos
25	10-2024	BUENAVISTA	UNION TEMPORAL OMEGA ENERGY	Radicado 2024139049211 1 Id: 1642456 del 28 de agosto de 2024	Pago de Regalías
26	11-2024	ROSABLANCA	INVEPETROL LIMITED COLOMBIA	Radicado 2024139049305 1 Id: 1642685 del 29 de agosto de 2024	Derechos Económicos y Transferencia de Tecnología

	No. Expediente	CONTRATO	CONTRATISTA	RADICADO INICIO IDI	CAUSAL
27	EXP 12 DE 2024	BUENAVISTA	UNION TEMPORAL OMEGA ENERGY	Radicado 2024139066286 1 Id: 1674287 del 7 de noviembre de 2024	Derechos Económicos y Transferencia de Tecnología
28	EXP 13 DE 2024	SSJN-1	LEWIS ENERGY y HOCOL	Radicado 2024139068525 1 Id: 1681581 del 25 de noviembre de 2024	Derechos Económicos y Transferencia de Tecnología
29	EXP 14 DE 2024	CASANARE ESTE	INVEPETROL	1682172 del 29 de Noviembre del 2024	Derechos Económicos

Fuente: Cuadro Control Procesos IDI - GALC

4. PROCEDIMIENTO DE INCUMPLIMIENTO FINALIZADOS

Contrato	Contratista	Causal	Radicado de Inicio IDI	Acción realizada
JOROPO	GREEN POWER CORPORATION	<p>1. Causal B - Suspender injustificadamente las Operaciones de Exploración durante más de seis (6) meses continuos dentro de una misma fase, por "No perforación de dos (2) pozos exploratorios", en las fases 1 y 2 unificadas de PEP</p> <p>2. Causal D - Omitir en los plazos establecidos, de manera injustificada, la entrega de información técnica, resultado de las Operaciones de Exploración, Evaluación, Desarrollo o Producción, cuya importancia impida el desarrollo de sus funciones a la ANH, por "No entrega de la información técnica que debió obtenerse de la perforación de los dos (2) pozos exploratorios del PEP.</p> <p>3. Causal F - "Incumplir de manera injustificada cualquier otra obligación contraída por EL CONTRATISTA en virtud y relacionada con el objeto de este contrato", por Constitución indebida del Fondo de Abandono del Área de</p>	Radicado 2021139169488 1 Id: 862035 del 13 de septiembre de 2021.	Procedimiento finalizado mediante Resolución No. 236 de 2024 donde se resolvió el cierre y archivo del IDI toda vez que se firmó Otrosí No. 7 en noviembre de 2023, otorgando plazo para que la Operadora cumpla con los compromisos pendientes.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Contrato	Contratista	Causal	Radicado de Inicio IDI	Acción realizada
		Explotación Ojo de Tigre		
TÁLORA	PETROSOUTH ENERGY CORPORATION	g) Incumplir de manera injustificada cualquier otra obligación contraída por EL CONTRATISTA en virtud y relacionada con el objeto de este contrato. Por no completar el valor del fondo de abandono	Radicado 2022139095348 1 Id: 1279348 del 22 de junio de 2022.	Se expidió la resolución No. 259 de 2024 declarando el incumplimiento y cobro del restante del fondo de abandono. Se expidió resolución 506 27 de junio de 2024 resolviendo el recurso de reposición interpuesto contra la resolución 259 de 2024, con Id: 1630729 del 17 de julio de 2024, la OAJ remitió constancia de firmeza 4 de julio de 2024. El 31 de julio se solicitó a la VCH el certificado de pago o estado de la liquidación Id 1642684 29 de agosto se realizó cobro ordinario al Contratista Id 1644885 4 de septiembre el Contratista solicita plazo de 1 mes para pagar Id 1674222 5 de noviembre de 2024 Remisión OAJ cobro coactivo.
CONVENIO DE EXPLOTACIÓN PAVAS	ECOPETROL S.A.	b). Suspender injustificadamente la Explotación, por un término de (12) meses consecutivos CLAUSULA 23,2	Radicado 2023139033976 1 Id: 1482694 del 05 de julio de 2023.	RESOLUCIÓN No. 10846 DEL 08-10-2024 SE DIO CIERRE AL IDI SE ENVIO COMUNICACION A VCH REMITIENDO LA RESOLUCION LA OAJ EXPIDIO LA CONSTANCIA DE EJECUTORIA
TOCA	ECOPETROL S.A.	b). Suspender injustificadamente la Explotación, por un término de (12) meses consecutivos	Radicado 2023139034155 1 Id: 1483410 del 06 de julio de 2023.	RESOLUCIÓN No. 10847 DEL 08-10-2024 SE CIERRA EL IDI Remisión mediante d: 1667155 del 15 de octubre de la resolución a VCH. La OAJ remite constancia de ejecutoria

Contrato	Contratista	Causal	Radicado de Inicio IDI	Acción realizada
QUEBRA DA ROJA	ECOPETRO L S.A.	b). Suspender injustificadamente la Explotación, por un término de (12) meses consecutivos	Radicado 2022421148238 3 Id: 1381727 del 23 de diciembre de 2022.	Resolución 10954 del 18 de noviembre Quebrada Roja Con Id 1678056 del 18 de noviembre Remisión a la VCH de la Resolución

Fuente: Cuadro Control Procesos IDI – GALC

Procesos Administrativos Sancionatorios – PAS

Generalidades

Con fundamento en el artículo 67 del Decreto Ley 1056 de 1953 – Código de Petróleos: “El Gobierno podrá imponer administrativamente multas hasta de cinco mil pesos (\$ 5.000) en cada caso, para sancionar el incumplimiento de las obligaciones que en este Código se establecen, cuando el incumplimiento no deba producir caducidad de contratos o cancelación de permisos, o cuando el Gobierno prefiera optar por esta sanción y no declarar la caducidad en los casos pertinentes del artículo siguiente”.

A su vez, la Resolución 181495 de 2009 “Por la cual se establecen medidas en materia de exploración y explotación de hidrocarburos” modificada por la Resolución 40048 de 2015 “Por la cual se establecen medidas en materia de exploración y explotación de hidrocarburos en yacimientos convencionales continentales y costa afuera”, determinó en el artículo 64 que “La infracción de cualquiera de las disposiciones contenidas en esta resolución será sancionada hasta con cinco mil dólares (5.000US) de multa, en concordancia con el artículo 67 del Código de Petróleos y las normas que lo modifiquen, o sustituyan, salvo que se haya previsto otra sanción y sin perjuicio de las acciones judiciales o administrativas que por tal circunstancia puedan imponerse”.

Respecto de estos procesos es importante señalar que el numeral 2 del literal “b” del artículo 7º de la Ley 2056 de 2020 establece: “La Agencia Nacional de Hidrocarburos o a quien haga sus veces, además de las funciones establecidas en la ley, ejercerá las siguientes funciones relacionadas con la fiscalización de la exploración y explotación de los yacimientos hidrocarburíferos; ejercerá el seguimiento y control de los contratos y convenios; verificará la medición y monitoreo de los volúmenes de producción y verificará el correcto desmantelamiento, taponamiento y abandono de pozos y facilidades”.

Conforme lo anterior, mediante la Resolución 40061 del 3 de marzo de 2021 el Ministerio de Minas y Energía (MME) modificada por la Resolución 40134 del 12 de abril de 2022 delegó en la Agencia Nacional de Hidrocarburos – (ANH), la función de investigar e imponer sanciones administrativas a las empresas que, en desarrollo de las labores de exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos, incumplan las obligaciones establecidas en la regulación vigente para el desarrollo de dichas actividades.

Es importante señalar que mediante la Resolución No. 10849 del 30 de noviembre de 2021, se asignó la función delegada por el Ministerio de Minas y Energía mediante la Resolución No. 0237 del 3 de abril de 2024, al Gerente de Asuntos Legales y Contratación de la Agencia Nacional de

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

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

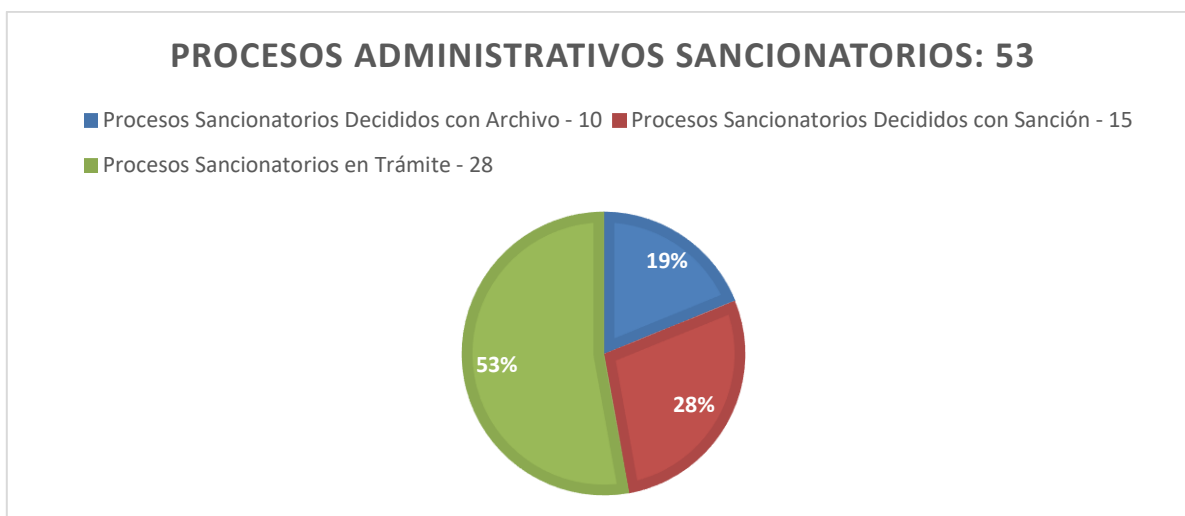
Conmutador: +57 (601) 593 1717

Línea Gratuita: 01 8000 953000

Hidrocarburos de investigar e imponer las sanciones administrativas a las empresas que, en desarrollo de las labores de exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos, incumpla las obligaciones establecidas en la regulación vigente para el desarrollo de dichas actividades.

RESUMEN GENERAL PROCESOS ADMINISTRATIVOS SANCIONATORIOS VIGENCIA 2024

A fecha (31-12-2024) el estado de la sustanciación del Proceso Sancionatorios es el siguiente:



Fuente. Cuadro de Control PAS - GALC

A continuación, se procede a desglosar las diferentes actividades cumplidas dentro del marco de la sustanciación de los Procesos Administrativos Sancionatorios durante la vigencia 2024.

A continuación, se procede a desglosar las diferentes actividades cumplidas dentro del marco de la sustanciación de los Procesos Administrativos Sancionatorios durante la vigencia 2024.

1.COMITÉ DE PROCESOS ADMINISTRATIVOS SANCIONATORIOS.

En el marco del Convenio Interadministrativo No. 441 de 2021, el Comité de Procesos Sancionatorios debe reunirse bimensualmente para asegurar el cumplimiento de las normativas vigentes y la correcta ejecución de las actividades relacionadas con la exploración y explotación de hidrocarburos.

Antecedentes

Según el acta del pre-comité del 15 de abril de 2024, la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación de la ANH convocó una reunión con el objetivo de identificar a los miembros de los equipos interadministrativos encargados de gestionar y dar seguimiento a las Fichas Técnicas que sustentan los PAS. Además, se informó sobre la existencia de veintiséis (26) fichas bajo la responsabilidad del Ministerio de Minas y Energía.

Resumen Ejecutivo

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

A lo largo del año 2024, se mantuvo una colaboración estrecha con la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones (VORP) y la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía (MME). El propósito central de este trabajo conjunto fue la reconstrucción, recopilación y validación de la información relacionada con las fichas PAS. Durante este proceso, se observó lo siguiente:

En mayo de 2024, la VORP envió a la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación (GALC) un total de cinco (5) fichas. De estas, cuatro (4) ya habían sido aprobadas en el pre-comité del 15 de abril de 2024, mientras que una ficha era nueva y seis (6) se encontraban aún pendientes de corrección

El 3 de julio de 2024, el comité celebró su primera sesión, durante la cual se aprobaron un total de veintinueve (29) fichas. Tras su aprobación, se procedió a la apertura de los procesos correspondientes, marcando el inicio formal de las gestiones relacionadas con cada uno de los casos.

El 3 de septiembre de 2024, el Comité de Procesos Sancionatorios de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) celebró su segunda sesión del año, en la cual se presentó la ficha 001. Durante esta sesión, la aprobación fue unánime, lo que permitió iniciar formalmente el proceso sancionatorio.

El día 18 de octubre la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participación (VORP) informaron que, a la fecha, no existían Fichas PAS pendientes de ser presentadas ante el Comité de Sancionatorios

2. ESTADO DE PROCESOS TRIMESTRE DE MAYO A JULIO

Con ocasión de la posesión del Gerente de Asuntos legales y Contratación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, el pasado 2 de mayo de 2024 se realizó un análisis general de los expedientes de los Procesos Administrativos Sancionatorios, a fin de determinar el plan de trabajo y verificar el estado actual y real de los PAS con el propósito de tener cifras claras de los procesos vigentes al momento, es decir procesos archivados, finalizados y en etapa de cobro, esta verificación se efectuó teniendo en cuenta los criterios de priorización como: riesgo de caducidad y avance individual de sustanciación.

Hecho el análisis, como primera medida se adoptó la necesidad de asignar formalmente mediante memorando los PAS vigentes, documento en el cual se establece de manera clara el número de proceso asignado, así como recomendaciones relevantes para la sustanciación de estos, permitiendo mayor control.

Adicionalmente, nos permitimos informar que se empleó tiempo suficiente para reordenar la base de datos PAS a fin de consolidar una nueva matriz de procesos actualizada que muestre de forma clara el estado general de los procesos y de forma específica, las fechas relevantes de sustanciación e información sobre el avance de estos.

Dicho lo anterior, se procedió a mostrar las cifras relacionadas con la gestión del período comprendido entre el 01 de mayo de 2024 y el 30 de julio de 2024.

Para el mes de mayo de 2024 se habían aperturado un total de 200 Procesos Administrativos Sancionatorios (PAS); así, luego de la verificación realizada, se puede observar el siguiente estado de los procesos para este periodo de tiempo:

1. Un total de 18 procesos se encontraban vigentes (entendiendo como vigentes, aquellos PAS que se encontraban pendientes de emitir resolución que decida proceso y/o pendientes de resolver recurso.)
2. Un total de 55 procesos se encuentran archivados.
3. Un total de 28 procesos en etapa de cobro.
4. Un total de 99 procesos finalizados.

En el periodo citado, la Gerencia de Asuntos legales y Contratación emitió ocho (8) decisiones en el marco de los Procesos Administrativos Sancionatorios, de la siguiente manera:

#PAS	CONTRATO	OPERADORA	ACTUACIÓN
125	TALORA	PETROSOUTH ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	RESOLUCIÓN No. 0349 DEL 23-05-2024 – Por medio de la cual se decide recurso - Se notificó el 24 de mayo 2024 – Confirma
134	CUBARRAL	ECOPETROL S. A	RESOLUCIÓN No. 0374 DEL 28-05-2024 – Por medio del cual se decide recurso– Se notificó el 29 de mayo 2024 -confirma.
160	RECETOR	ECOPETROL S.A.	RESOLUCIÓN No 0382 del 31-05-2024 Por medio de la cual se decide el recurso reposición y revoca sanción. Archivo Expediente
178	Contrato E&P No. 23 de 2006	OIRÚ CORPORATION	RESOLUCIÓN No 0276 del 22 – 04 – 2024 Mediante la cual de decide revocatoria del acto administrativo
186	Convenio de Explotación Aguas Blancas	UNIÓN TEMPORAL AGUAS BLANCAS	RESOLUCIÓN No. 0596 DEL 29-07-2024 Mediante la cual se decide recurso– Confirma
187	CPE-6	FRONTERA ENERGY	Auto 002 de 2024 que decreta pruebas y corre traslado
188	Contrato de Asociación Quifa,	FRONTERA ENERGY	RESOLUCIÓN No. 0596 DEL 29-07-2024 Por medio de la cual se decide recurso – Confirma
194	Contrato De Asociación Carare Las Monas	PETROSANTANDER COLOMBIA INC	RESOLUCIÓN No. 0381 DEL 31-05-2024 Por medio de la cual se decide PAS 194 y se profiere sanción.

Fuente: Cuadro de Control PAS - GALC

De acuerdo con la gestión y partiendo del estado de los procesos para el mes de mayo, se puso en conocimiento el avance en la sustanciación de procesos, para ello, se tuvo en cuenta como criterio de priorización, aquellos PAS que por la fecha de los hechos tenían mayor riesgo de caducidad, evitando de esta forma la configuración de dicho fenómeno.

1. Un total de 11 procesos se encontraban vigentes (entendiendo como vigentes, aquellos PAS que se encontraban pendientes de emitir resolución que decida proceso y/o pendientes de resolver recurso.)
2. Un total de 58 procesos se encuentran archivados.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

3. Un total de 32 procesos en etapa de cobro.
4. Un total de 99 procesos finalizados

3. SEGUIMIENTO A LOS PROCESOS EN ETAPA DE COBRO TRIMESTRE DE MAYO A JULIO

En conjunto con la sustanciación de los procesos vigentes, se ha adelantado el seguimiento pertinente y exhaustivo de aquellos PAS que se encuentran en etapa de cobro, esto incluye la verificación de acuerdo con las bases de datos de la entidad, sobre aquellos procesos en los cuales se ha decidido imponer una sanción económica a las compañías operadoras, de esta forma, se tiene en cuenta:

1. Para aquellos procesos que se encuentran en etapa de cobro ordinario y se ha allegado soporte de pago por parte de la compañía, se procede a enviar solicitudes a la Vicepresidencia Administrativa y Financiera para la verificación del ingreso de las multas.
2. Para aquellos procesos que superaron el término de la etapa de cobro ordinario y no se ha recibido pago de la sanción, se realizó el envío a la Oficina Asesora Jurídica del memorando de solicitud para inicio del cobro persuasivo.

Dicho lo anterior, sobre los procesos en etapa de cobro existentes (Un total de 32) se ejecutaron las siguientes acciones:

1. Se enviaron un total de veinte (20) solicitudes de información a la Vicepresidencia Administrativa y Financiera (VAF) para verificar si se ha dado el ingreso del pago por concepto de la sanción impuesta
2. Se han remitido un total de cuatro (4) memorandos de cobro persuasivo a la Oficina Asesora Jurídica (OAJ) para que realice los procedimientos pertinentes en vía a lograr el recaudo de las sanciones impuestas por la entidad.
3. Existen doce (12) procesos en etapa de cobro pendientes para adelantar las acciones pertinentes.

De los procedimientos mencionados, en su momento se recibió respuesta por parte de la VAF sobre (12) doce de las solicitudes enviadas, de forma que se verificó el ingreso de un total de ocho (8) pagos por concepto de sanciones y cuatro (4) respuestas que dan cuenta del no pago de la sanción económica, hecho que ha motivado el envío de los mencionados memorandos para el inicio de cobro persuasivo.

De la gestión mencionada, al mes de julio de 2024 se pudo establecer la siguiente información sobre los PAS:

1. Un total de 229 procesos, cifra que incluye las nuevas fichas aprobadas en el comité realizado el 3 de julio de 2024.
2. Un total de 38 procesos vigentes.
3. Un total de 26 procesos que se encuentran en etapa de cobro
4. Un total de 107 procesos finalizados con pago de multa

5. Un total de 58 procesos archivados

Aunado a lo anterior, se menciona otras acciones relacionadas con la gestión de procesos PAS realizadas por la GALC, dentro de los que se encuentran:

Actividad	Productos
La realización y consolidación de formatos de sustanciación que busca estandarizar de manera conjunta con el área de planeación de la entidad, los formatos requeridos en los PAS, de esta forma, se proyectaron asignaciones para esta labor a los abogados de la GALC <u>logrando</u> consolidar un total de ocho (8) formatos, que actualmente se encuentran en estado de revisión para la posterior aprobación por la oficina de planeación.	<ul style="list-style-type: none"> • Formato Auto de archivo • Formato Memorando para solicitud de inicio de cobro persuasivo • Formato Solicitud de concepto técnico <ul style="list-style-type: none"> • Formato Auto de Apertura • Formato Resolución que decide Proceso Administrativo Sancionatorio • Formato Resolución que resuelve recurso • Formato Auto que decreta pruebas, Cierra etapa de pruebas y corre traslado <ul style="list-style-type: none"> • Formato inicio cobro ordinario
La consolidación de la nueva matriz de control Excel, fruto de la revisión de las bases de datos existentes dentro de la entidad, con el propósito de que la misma sea más clara, entendible y logre dar información completa sobre las actuaciones de los procesos.	Nueva matriz de control Excel (Se anexa a este informa)
Respuestas a solicitud de información necesarias para el Balance final liquidación	17 respuestas a solicitudes de información requeridas
Respuestas a PQR	4 respuestas derechos de petición allegados

Es importante precisar que, durante este periodo, en la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos no se materializó el fenómeno de caducidad en ninguno de los procesos iniciados por parte de la ANH, en el marco del Convenio Interadministrativo GGC 441 de 2021 y sus modificaciones que prorrogaron su ejecución hasta el 12 de abril de 2026.

4. ESTADO DE PROCESOS TRIMESTRE DE AGOSTO A OCTUBRE

En relación con el estado de los procesos del trimestre de agosto, septiembre, octubre. A octubre de 2024, se han iniciado quince (15) nuevos Procesos Administrativos Sancionatorios (PAS). A partir de esta revisión, se presenta a continuación el estado detallado de los procesos para este periodo.

1. Un total de treinta y nueve (39) procesos se encuentran vigentes (entendiendo como vigentes, aquellos PAS que se encuentran pendientes de emitir resolución que decida proceso y/o pendientes de resolver recurso.
2. Un total de cuarenta y cuatro (44) procesos se encuentran archivados.
3. Un total de veinte (20) procesos en etapa de cobro.
4. Un total de ciento veintidós (122) procesos finalizados

Con respecto a los impulsos realizados en los procesos en este trimestre, la Gerencia de Asuntos legales y Contratación emitió quince (15) autos de apertura y un (1) auto de pruebas en el marco de los Procesos Administrativos Sancionatorios

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

#PAS	CONTRATO	OPERADORA	ACTUACIÓN
202	GUARROJO	HOCOL	Auto de apertura del 18/10/2024
203	MARIA CONCHITA	MKMS ENERJI SUCURSAL COLOMBIA	Auto de apertura del 29/08/2024
204	CERRITO	PETROSOUTH ENERGY CORPORATION	Auto de apertura del 28/08/2024
206	JOROPO	GREEN POWER	Auto de apertura del 06/09/2024
208	CRAVO NORTE	SIERRACOL ENERGY	Auto de apertura del 21/10/2024
213	CAMPO RICO	EMERALD ENERGY PLC	Auto de apertura del 15/10/2024
214	SSJN-07	CNE OIL & GAS S A S	Auto de apertura del 22/10/2024
215	VMM 10-1	CNE OIL & GAS S A S	Auto de apertura 11/09/2024
219	SN 26	CAPTIVA RESOURCES LLC	Auto de apertura 05/08/2024
220	SN 26	CAPTIVA RESOURCES LLC	Auto de apertura del 24/10/2024
222	AMBROSIA	INTEROIL COLOMBIA	Auto de apertura del 01/10/2024
224	CONTRATO DE ASOCIACION ESTERO	PERENCO COLOMBIA LIMITED	Auto de apertura del 02/09/2024
225	CONTRATO DE ASOCIACION ESTERO	PERENCO COLOMBIA LIMITED	Auto de apertura del 18/10/2024
226	CONTRATO DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN OROPENDOLA	PERENCO COLOMBIA LIMITED	Auto de apertura del 02/09/2024
229	CONTRATO DE ASOCIACIÓN COROCORA, ESTERO Y GARCERO	PERENCO COLOMBIA LIMITED	Auto de apertura del 28/10/2024
197	CONTRATO DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCION CARBONERA	WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S	Resolución No. 10888 del 23/10/2024

Fuente Cuadro de Control PAS - GALC

En el periodo citado, la Gerencia de Asuntos legales y Contratación emitió cinco (5) decisiones en el marco de los Procesos Administrativos Sancionatorios, de la siguiente manera:

#PAS	CONTRATO	OPERADORA	ACTUACIÓN
196	CONTRATO DE EXPLORACION Y PRODUCCION DE HIDROCARBUROS CABRESTERO	PAREX RESOURCES	RESOLUCIÓN No. 0765 del 23/09/2024
197	CONTRATO DE EXPLORACION Y PRODUCCION CARBONERA	WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S	RESOLUCIÓN No. 10888 DEL 23-10-2024

#PAS	CONTRATO	OPERADORA	ACTUACIÓN
211	MANA	INTEROIL COLOMBIA	RESOLUCIÓN No 0680 del 28-08-2024
212	VMM 45	CANTANA ENERGY	RESOLUCIÓN No 10854 DEL G10-10- 2024
219	SN 26	CAPTIVA RESOURCES LLC	RESOLUCIÓN No. 0734 DEL 19-09-2024

Fuente: Cuadro de Control PAS - GALC

De acuerdo con el análisis realizado, se llevaron a cabo un total de veinticuatro (24) impulsos procesales durante el trimestre, con el objetivo de asegurar una gestión eficiente y oportuna de los procesos.

5. SEGUIMIENTO A LOS PROCESOS EN ETAPA DE COBRO

Sobre los procesos en etapa de cobro existentes para el trimestre de agosto a octubre del 2024 se han ejecutado las siguientes acciones:

1. Se enviaron un total de treinta y ocho (38) solicitudes de información a la Vicepresidencia Administrativa y Financiera (VAF) para verificar si se ha dado el ingreso del pago por concepto de la sanción impuesta.
2. Se han remitido un total de doce (12) memorandos de cobro persuasivo a la Oficina Asesora Jurídica (OAJ) para que realice los procedimientos pertinentes en vía a lograr el recaudo de las sanciones impuestas por la entidad.
3. Existen catorce (14) procesos en etapa de cobro pendientes para adelantar las acciones pertinentes.

De los procedimientos mencionados, se ha verificado el ingreso de un total de veintiséis (26) pagos por concepto de sanciones y ocho (8) respuestas que dan cuenta del no pago de la sanción económica, hecho que ha motivado el envío de los mencionados memorandos para el inicio de cobro persuasivo.

6. ESTADO DE PROCESOS DEL MES DE NOVIEMBRE

A noviembre de 2024, se han iniciado quince (3) nuevos Procesos Administrativos Sancionatorios (PAS). A partir de esta revisión, se presenta a continuación el estado detallado de los procesos para este mes.

1. Un total de treinta y tres (33) procesos se encuentran vigentes (entendiendo como vigentes, aquellos PAS que se encuentran pendientes de emitir resolución que decida proceso y/o pendientes de resolver recurso.
2. Un total de cuarenta y cuatro (44) procesos se encuentran archivados.
3. Un total de veinte (20) procesos en etapa de cobro.
4. Un total de ciento veintidós (122) procesos finalizados

Con respecto a los impulsos realizados en los procesos en este trimestre, la Gerencia de Asuntos legales y Contratación emitió tres (3) autos de apertura, dos (2) auto de pruebas, un (1) auto de

archivo, un (1) auto de cierre de etapa probatoria en el marco de los Procesos Administrativos Sancionatorios.

#PAS	CONTRATO	OPERADORA	ACTUACIÓN
205	MORICHE	AN AGUSTÍN ENERGY CORP SUCURSAL COLOMBIA	Auto de apertura del
201	MARIA CONCHITA	MKMS ENERJI SUCURSAL COLOMBIA	Auto de apertura del
227	PERENCO COLOMBIA LIMITED	PERENCO COLOMBIA LIMITED	Auto de apertura del
209	CRAVO NORTE - La Yuca 212	SIERRACOL ENERGY - ARAUCA	Auto de pruebas 25/11/2024
200	Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos Midas	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA GMBH SUCURSAL COLOMBIA	Auto de pruebas del 12/11/2024
223	Las Maracas	PAREX RESOURCES S.A	Auto de archivo del 25/11/2024
226	Contrato de Exploración y Explotación Oropéndola	PERENCO COLOMBIA LIMITED	Auto de cierre de etapa probatoria 25/11/2024

Fuente: Cuadro de Control PAS - GALC

En el periodo citado, la Gerencia de Asuntos legales y Contratación emitió dos (2) decisiones en el marco de los Procesos Administrativos Sancionatorios, de la siguiente manera:

#PAS	CONTRATO	OPERADORA	ACTUACIÓN
189	PROPIEDAD PRIVADA GUAGUAQUI TERÁN	MANSAROVAR ENERGY COLOMBIA LTD	RESOLUCIÓN No. 10942 del 08/11/2024
198	Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos Midas	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA GMBH SUCURSAL COLOMBIA	RESOLUCIÓN No. 10944 DEL 13 /11/2024

Fuente: Cuadro de Control PAS - GALC

De acuerdo con el análisis realizado, se llevaron a cabo un total de nueve (9) impulsos procesales durante el mes, con el objetivo de asegurar una gestión eficiente y oportuna de los procesos.

6. ESTADO DE PROCESOS DEL MES DE DICIEMBRE

A diciembre de 2024, se ha iniciado un (1) nuevo Proceso Administrativo Sancionatorio (PAS). A partir de esta revisión, se presenta a continuación el estado detallado de los procesos para este mes.

1. Un total de treinta y un (31) procesos se encuentran vigentes (entendiendo como vigentes, aquellos PAS que se encuentran pendientes de emitir resolución que decida proceso y/o pendientes de resolver recurso.
2. Un total de cuarenta y nueve (49) procesos se encuentran archivados.
3. Un total de cuarenta (40) procesos en etapa de cobro.
4. Un total de ciento treinta (130) procesos finalizados

Con respecto a los impulsos realizados en los procesos en este trimestre, la Gerencia de Asuntos legales y Contratación emitió un (1) auto de apertura, seis (6) autos de pruebas, tres (3) autos de archivo, un (1) auto que resuelve recurso de reposición, en el marco de los Procesos Administrativos Sancionatorios.

#PAS	CONTRATO	OPERADORA	ACTUACIÓN
203	MARIA CONCHITA	MKMS ENERJI SUCURSAL COLOMBIA	Auto de pruebas del 02/12/2024
204	CERRITO	PETROSOUTH ENERGY CORPORATION	Auto de pruebas del 20/12/2024
208	CRAVO NORTE	SIERRACOL ENERGY - ARAUCA	Auto de pruebas del
213	CAMPO RICO	EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA	Auto de pruebas del 23/12/2024
215	VMM 10-1	CNE OIL & GAS S A S	Auto de archivo del 02/12/2024
216	PALAGUA	UNIÓN TEMPORAL IJP	Auto de archivo del 02/12/2024
217	TURPIAL	TPL COLOMBIA LTDA	Auto de pruebas del 23/12/2024
218	TURPIAL	TPL COLOMBIA LTDA	Auto de archivo del 19/12/2024
219	CONTRATO DE ASOCIACIÓN PIEDEMONTE	ECOPETROL S. A	Auto de resuelve recurso 19/12/2024
222	AMBROSIA	INTEROIL COLOMBIA EXPLORTION AD PRODUCTION	Auto de pruebas del 06/12/2024
224	CONTRATO DE ASOCIACIÓN ESTERO	PERENCO COLOMBIA LIMITED	Auto de pruebas del 20/12/2024
230	Contrato E&P de Hidrocarburos 55 – Bloque CPO-5	PERENCO COLOMBIA LIMITED	Auto de apertura del 13/12/2024

Fuente: Cuadro de Control PAS - GALC

En el periodo citado, la Gerencia de Asuntos legales y Contratación emitió dos (2) decisiones en el marco de los Procesos Administrativos Sancionatorios, de la siguiente manera:

#PAS	CONTRATO	OPERADORA	ACTUACIÓN
193	CONTRATO DE ASOCIACIÓN FORTUNA	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD SUCURSAL	RESOLUCION No. 11035 del 05/12/2024
215	VMM 10-1	CNE OIL & GAS S A S	RESOLUCIÓN No. 11025 DEL 02/12/2024

Fuente: Cuadro de Control PAS - GALC

De acuerdo con el análisis realizado, se llevaron a cabo un total de catorce (14) impulsos procesales durante el mes, con el objetivo de asegurar una gestión eficiente y oportuna de los procesos.

7. SEGUIMIENTO A LOS PROCESOS EN ETAPA DE COBRO

Sobre los procesos en etapa de cobro existentes para el bimestre de noviembre a diciembre del 2024 se han ejecutado las siguientes acciones:

Existen seis (6) procesos en etapa de cobro pendientes para adelantar las acciones pertinentes.

De los procedimientos mencionados, se ha verificado el ingreso de un total de siete (7) pagos por concepto de sanciones y una (1) respuesta que da cuenta del no pago de la sanción económica, hecho que ha motivado el envío de los mencionados memorandos para el inicio de cobro persuasivo.

8. SEGUIMIENTO DE RECAUDO DE PROCESOS

En este seguimiento se puede identificar tanto el recaudo pendiente de los procesos en etapa de cobro coactivo como el recaudo efectivo obtenido durante el presente año, según los datos de nuestra base de información y el informe solicitado a la VAF. Se destacan los siguientes hallazgos:

El recaudo pendiente de los procesos en cobro coactivo se detalla de la siguiente manera:

	PROC ESO	CONTRATO	OPERADOR	CAUSAL	VALOR DE PAGO PENDIENTE
1	12	LA POLA	VAROSA ENERGY	ITA - 2018 – Extemporáneo	4.200 USD
2	19	EL REMANSO	CONTROL	ITA -2019 - No se presenta	5.000 USD
3	48	VMM-15	LOH ENERGY SUCURSAL COLOMBIA	ITA - 2019 – Extemporáneo	5.000 USD
4	126	VMM-17	MORICHAL SINOCO SUCURSAL COLOMBIA S.A.	ITA - 2019 – Extemporáneo	5.000 USD
5	172	LLA-71	OMINIA ENERGY SUCURSAL	No presentación de informes mensuales	5.000 USD
6	179	AGUAS BLANCAS	PAREX RESOURCES	Forma 10 A CR – Presentación Extemporánea	4.500 USD
7	183	VMM-15	LOH ENERGY SUCURSAL COLOMBIA	ITA 2020	10.000 USD
	184	LA POLA	VAROSA ENERGY	Abandono	5.000 USD

	PROC ESO	CONTRATO	OPERADOR	CAUSAL	VALOR DE PAGO PENDIENTE
8	185	LLA-27	OMNIA ENERGY SUCURSAL COLOMBIA	ITA 2020-2021	5.000 USD
10	186	PROPIEDAD PRIVADA GUAGUAQUI TERÁN	MANSAROVAR ENERGY COLOMBIA LTD.	Formulario 10	5.000 USD
11	195	CONTRATO DE ASOCIACIÓN CERRITO	PETROSOUTH ENERGY	ITA 2020	5.000 USD
12	199	CONTRATO DE ASOCIACIÓN PIEDEMONT E	ECOPETROL S. A	Formulario 10	5.000 USD
267.969.338 APROX COP					63.700 USD

Fuente: Cuadro de Control PAS - GALC

La información recaudada indica que el monto estimado de recaudo sin intereses moratorios de los procesos en etapa coactiva es de aproximadamente 63.700 USD, equivalente aproximado de 267.969.338 COP, así:

9. EN RESUMEN, EL TOTAL DE RECAUDO PAS 2024

	NUMERO PROCESO	OPERADOR	VALOR ACTUAL PESOS	FECHA DE PAGO
1	PAS 33	NIKOIL ENERGY CORP.	21.559.150,00	13/12/2024
2	PAS 190	PETROSANTANDER (COLOMBIA) GMBH	17.684.055,00	12/01/2024
3	PAS 191	MKMS ENERJI SUCRUSAL COLOMBIA	19.743.350,00	05/03/2024
4	PAS 191	MKMS ENERJI SUCRUSAL COLOMBIA	19.603.950,00	11/03/2024
5	PAS 194	PETROSANTANDER COLOMBIA INC.	8.376.220	30/09/2024
6	PAS 134	ECOPETROL S A	39.279.100,00	14/06/2024
7	PAS 121	REPSOL EXPLORACION COLOMBIA S.A.	19.315.250,00	03/04/2024
8	PAS 53	GREEN POWER SUCURSAL COLOMBIA	36.611.666,00	13/06/2024
9	PAS 179	PAREX RESOURCES (COLOMBIA) AG SUCURSAL	36.054.090,00	27/07/2024

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

	NUMERO PROCESO	OPERADOR	VALOR ACTUAL PESOS	FECHA DE PAGO
10	PAS 186	PAREX RESOURCES (COLOMBIA) AG SUCURSAL	20.445.250,00	15/08/2024
11	PAS 64	ECOPETROL S A	192.156,40	26/06/2024
12	PAS 188	FRONTERA ENERGY COLOMBIA CORP SUCURSAL COLOMBIA	20.445.250,00	13/08/2024
13	PAS 156	ECOPETROL S.A.	639.383,00	30/11/2024
14	PAS 189	MANSAROVAR ENERGY COLOMBIA LTD.	66.020.100	21/11/2024
15	PAS 198	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA GMBH SUCURSAL COLOMBIA	22.068.950	10/12/2024
	TOTAL		348.037.920,40 COP	

Fuente: Cuadro de Control PAS - GALC

Con respecto a la tabla y el grafico podemos evidenciar el recaudo del PAS en el año 2024 ha sido por un valor de **348.037.920,40 COP** en recaudo de quince (15) procesos.

IMPORTANTE: Es relevante anotar que el equipo de trabajo de la GALC elaboró el Procedimiento de sustanciación del Proceso Administrativo Sancionatorio, el flujograma y los respectivos formatos los cuales fueron debidamente revisados por la Oficina de Planeación y cargados a la herramienta institucional SIGECO.

Instancias Ejecutivas

En el marco de las instancias ejecutivas derivadas de diferencias en la interpretación contractual, se llevaron a cabo las siguientes etapas:

1. **Revisión y organización de documentos:** Se realizó un análisis integral de la documentación asociada a las instancias ejecutivas asignadas a la GALC, identificando la necesidad de fortalecer los expedientes digitales.
2. **Conformación de expedientes digitales:** Se organizaron carpetas en el SharePoint institucional y en el servidor de la GALC para consolidar las instancias ejecutivas tramitadas y en curso.
3. **Diagnóstico:** Tras la revisión documental, se identificaron particularidades específicas en cada instancia, detalladas a continuación:

RESUMEN INSTANCIAS EJECUTIVAS VIGENCIA 2024

A la fecha (31-12-2024) el estado de las Instancias Ejecutivas sustanciadas es el siguiente:

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

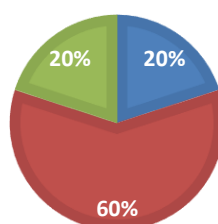
Código Postal: 111321. Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: +57 (601) 593 1717

Línea Gratuita: 01 8000 953000

INSTANCIAS EJECUTIVAS RECIBIDAS: 10

- Instancias Ejecutivas Finalizadas Con Acuerdo - 2
- Instancias Ejecutivas Finalizadas Sin Acuerdo - 6
- Instancias Ejecutivas en trámite - 2



Fuente. Cuadro de Control Instancias GALC

Contrato VMM-12

El día 15 de marzo del 2024, se envió el Pronunciamiento sobre la primera etapa de la Instancia Ejecutiva - Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos No. 21 de 2009 - Bloque VMM-12 mediante comunicación con id: 1576186, posterior a esto se hizo referencia a la finalización de la primera etapa de la instancia ejecutiva solicitada por la sociedad Ingeniería, Construcciones y Equipos Conequipos Ing. S.A.S – Conequipos ING S.A.S mediante comunicación con id: 1605498 del día 12 de abril del 2024 con el desarrollo de la instancia ejecutiva.

El día 2 de agosto del 2024 mediante Id: 635537 se dio respuesta a la comunicación en la donde se solicitó a Gerencia pronunciarse respecto a aspectos relevantes en el trámite de terminación por mutuo acuerdo del Contrato E&P VMM 12, “con el fin de que se aclare si se puede iniciar con el trámite de terminación y liquidación del contrato sin perjuicio donde se sugiere esperar los resultados de la segunda etapa para continuar con los trámites de liquidación y terminación del contrato; El 02 de Agosto del 2024, mediante el Id: 1635256 se remitió el expediente al Presidente de la ANH de la instancia ejecutiva a fin de proceder con la segunda etapa. INSTANCIA TERMINADA.

Contrato VIM 22

Se llevó a cabo una reunión con la Operadora el 3 de julio de 2024, cuya respectiva acta fue elaborada. El 15 de julio se envió el aviso escrito correspondiente. Posteriormente, el 8 de agosto de 2024, la ANH solicitó una prórroga para fijar la audiencia programada para el 5 de septiembre. Mediante el Id: 1645516, proferido el 5 de septiembre, la ANH resolvió la instancia ejecutiva, negando el acuerdo planteado. Tras esta decisión, la empresa Frontera solicitó iniciar una segunda etapa de instancia ejecutiva el 19 de septiembre del 2024. El 03 de Octubre del 2024, mediante radicado ID 1663429, la GALC remite al Presidente de la ANH el proceso a fin de desatar la segunda Etapa. INSTANCIA TERMINADA

Contrato LLA 99

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

El 3 de julio de 2024 se llevó a cabo la reunión de fijación de controversia, cuya acta fue elaborada. Mediante el Id: 1637553, el 8 de agosto de 2024 se solicitó el aplazamiento de la audiencia para el 5 de septiembre del mismo año. El 29 de agosto de 2024, a través del Id: 1642777, se requirió información a la VORP. Finalmente, el 5 de septiembre de 2024, mediante el Id: 1645516, se resolvió la instancia ejecutiva negando la solicitud de acuerdo. Posteriormente, el 19 de septiembre de 2024, la empresa Frontera solicitó una segunda etapa de instancia ejecutiva. El 03 de Octubre del 2024, mediante radicado ID 1663429, la GALC remite al Presidente de la ANH el proceso a fin de desatar la segunda Etapa. INSTANCIA TERMINADA.

Contrato LLA 119

El 3 de julio de 2024 se llevó a cabo la reunión de fijación de controversia, cuya acta fue elaborada. Posteriormente, el 8 de agosto de 2024, mediante el Id: 1637553, la ANH solicitó un plazo para desarrollar la audiencia, programándola para el 5 de septiembre de 2024. El 29 de agosto de 2024, a través del Id: 1642777, se solicitó información a la VORP. Finalmente, el 5 de septiembre de 2024, mediante el Id: 1645516, se resolvió la instancia ejecutiva, negando la solicitud de acuerdo. El 19 de septiembre de 2024, la empresa Frontera presentó una solicitud para iniciar una segunda etapa de instancia ejecutiva. El 03 de Octubre del 2024, mediante radicado ID 1663429, la GALC remite al Presidente de la ANH el proceso a fin de desatar la segunda Etapa. INSTANCIA TERMINADA.

Contrato VMM 3

El 6 de agosto de 2024 se llevó a cabo la audiencia de Primera Sección, la cual fue suspendida y reprogramada para reinicio el 16 de agosto de 2024. El 15 de agosto, mediante el Id: 1639601, se solicitó información a la VORP. El 20 de agosto de 2024, a través del Id: 1640502, se enviaron las actas correspondientes a Cannacol y Conocophillips, reiterando la solicitud de información a la VORP. El 16 de septiembre de 2024, la GALC solicitó nuevamente información a la VORP mediante el Id: 1648613. Posteriormente, el 26 de septiembre, la compañía Conocophillips solicitó la definición de la instancia ejecutiva. El 30 de septiembre de 2024, la VORP respondió a la solicitud de la GALC mediante el Id: 1662249, y el 1 de octubre de 2024, emitió una respuesta adicional a los requerimientos de la GALC a través del Id: 1662832. El 08 de Octubre del 2024, se envía aviso para decisión final a la Empresa CONOCOPHILLIPS. El 31 de Octubre del 2024, se recomienda por parte del Comité de Contratos de Hidrocarburos reinterpretar la cláusula de derechos económicos. El 06 de Noviembre del 2024, se realiza reunión de acuerdo con las Empresas CONOCOPHILLIPS y CANACOL. El 12 de Noviembre del 2024, se realiza reunión técnica con las Empresas. El 25 de Noviembre del 2024, se termina la Instancia Ejecutiva con la suscripción de Acuerdo en los términos del contrato de VMM 3 Adicional. El día 24 de diciembre de 2024, se suscribe de Otro Sí. INSTANCIA TERMINADA.

Contrato VMM 2

El 6 de agosto de 2024 se llevó a cabo la audiencia de Primera Sección, la cual fue suspendida y programada para continuar el 16 de agosto. El 15 de agosto, mediante el Id: 1639601, se solicitó información a la VORP. Posteriormente, el 20 de agosto, a través del Id: 1640502, se enviaron las actas de Cannacol y Conocophillips, reiterando la solicitud de información a la VORP. El 16 de septiembre de 2024, la GALC reiteró la solicitud de información a la VORP mediante el Id: 1648613. El 26 de septiembre, la compañía Conocophillips solicitó la definición de la instancia

ejecutiva. La VORP respondió a la solicitud de la GALC el 30 de septiembre de 2024, a través del Id: 1662249, y emitió una respuesta adicional a los requerimientos de la GALC el 1 de octubre de 2024, mediante el Id: 1662832. El 08 de Octubre del 2024, se envía aviso para decisión final a la Empresa CONOCOPHILIPS. El 31 de Octubre del 2024, se recomienda por parte del Comité de Contratos de Hidrocarburos reinterpretar la cláusula de derechos económicos. El 06 de Noviembre del 2024, se realiza reunión de acuerdo con las Empresas CONOCOPHILLIPS y CANACOL. El 12 de Noviembre del 2024, se realiza reunión técnica con las Empresas. El 25 de Noviembre del 2024, se termina la Instancia Ejecutiva con la suscripción de Acuerdo en los términos del contrato de VMM 2 Adicional. El día 24 de diciembre del 2024 se suscribe Otro Sí. INSTANCIA TERMINADA.

Contrato GUARROJO

El 10 de julio de 2024 se celebró la reunión de fijación de controversia, cuya acta fue debidamente elaborada. Quedó pendiente remitir el aviso escrito, a partir del cual se dispone de 30 días calendario para resolver. El 28 de agosto de 2024, mediante el Id: 1642418, se solicitó información a la VORP. Posteriormente, el 29 de octubre de 2024, la compañía HOCOL presentó una solicitud de respuesta a la instancia ejecutiva. El 7 de noviembre de 2024, la VORP dio respuesta a través del Id: 1674950. El 15 de Noviembre del 2024, se procede a remitir el Aviso para decidir instancia Ejecutiva Id. 1677597. El 13 de diciembre del 2024, se adopta decisión de instancia negando solicitud. Id. 1688488. INSTANCIA TERMINADA

Contrato CPO 17

El 10 de julio de 2024 se celebró la reunión de fijación de controversia, cuya acta fue elaborada. Quedó pendiente remitir el aviso escrito, tras lo cual se dispone de 30 días calendario para resolver. El 28 de agosto de 2024, mediante el Id: 1642418, se solicitó información a la VORP. Posteriormente, el 29 de octubre de 2024, la compañía HOCOL radicó una solicitud de respuesta a la instancia ejecutiva. Finalmente, el 7 de noviembre de 2024, la VORP respondió a través del Id: 1674950. El 15 de Noviembre del 2024, se procede a remitir el Aviso para decidir instancia Ejecutiva Id 1677597. El 13 de diciembre del 2024, se adopta decisión de instancia negando solicitud Id. 1688488. INSTANCIA TERMINADA.

Contrato SABANERO

Ya se cuenta con un análisis preliminar jurídico que se encuentra en la carpeta del expediente, quedando pendiente realizar la citación de Asistencia.

El 18 de octubre de 2024 se llevó a cabo la primera reunión de fijación de desacuerdo. Posteriormente, el 12 de noviembre de 2024, se ofició a la GSYCMA para solicitar información mediante el Id: 1675766. El 19 de noviembre de 2024, dicha solicitud fue respondida a través del Id: 1678474. Pendiente Aviso para decidir y suscripción de Acta.

Contrato VSM-3

El 6 de agosto de 2024, se asignó el caso al abogado Fabrizio Alarcón mediante el Id: 1636812. El 10 de julio de 2024, el Presidente, mediante el radicado 1629372, delegó el caso al Gerente de Asuntos Legales y Contratos.

El 19 de octubre de 2024, se citó a la compañía TELPICO para una reunión de instancia ejecutiva, programada para el 21 de octubre, mediante la comunicación Id: 1666168. El mismo día, mediante el Id: 1950059, se solicitó la participación de la VCH en dicha reunión.

El 21 de octubre de 2024, se realizó la reunión de instancia ejecutiva con la compañía TELPICO, y el 22 de octubre, TELPICO adjuntó pruebas al expediente. El 16 de noviembre de 2024, se envió el aviso para decidir sobre la instancia ejecutiva mediante el Id: 16777604. El 12 de diciembre del 2024, se adopta decisión de instancia negando solicitud Id. 1687586. El 26 de diciembre del 2024, la Compañía TELPICO, solicita el trámite de la segunda etapa. EL 31 de diciembre del 2024, se procede a remitir al Presidente de la ANH, solicitud para trámite de la segunda etapa Id 1704853.

IMPORTANTE: Como punto determinante de resaltar cabe mencionar que el equipo de trabajo de la GALC, proyectó Circular Interna mediante la cual se reglamenta el trámite de la instancia ejecutiva al interior de la ANH y actualmente se encuentra para la revisión de la Oficina Asesora Jurídica y la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos.

Peticiones atendidas

Las peticiones atendidas durante el periodo mencionado para dar respuesta a las inquietudes y solicitudes fueron:

- El 28 de mayo del 2024 por medio de la comunicación Id: 1616797 se dio respuesta al derecho de petición con Id: 1610750 del 6 de mayo de 2024 derecho de petición Omnia Energy, relacionado al amparo del tiempo del periodo de explotación.
- Se incluyeron los datos necesarios para dar respuesta a los derechos de petición radicados 20246410536852 (id 1644179) y 20246410539272 (id 1645013) derecho de petición sobre “bloques petroleros puerto guzmán (putumayo)” – solicitud n° 1240, por medio de comunicación Id: 1648983.
- El 16 de julio del 2024 por medio de la comunicación Id: 1630811 se dio respuesta al radicado no. 20246410478902 id: 1627924 del 5 de julio de 2024, con asunto “solicitud de información radicado no. 17304-2.
- El día 5 de agosto del 2024, mediante el id:1636206, se dio respuesta al derecho de petición Carlos Mario Gallego id 1632724, relacionado con información de las parte o partes que conforman el contrato de exploración y explotación Bloque VMM1, e igualmente en el evento de que una de las partes contratista sea la empresa WATTLE PETROLEUM COMAPÑY S.A.S informara si la ANH ha sido notificada sobre el hecho de que dicha compañía fue admitida en proceso de reorganización regulado por la Ley 1116 de 2006.
- El día 19 de septiembre del 2024 mediante id: 1649417, se dio traslado al derecho de petición con radicado MME 1-2024-037313 del 28 de agosto de 2024.
- El día 26 de septiembre del 2024, mediante id: 1651413, se dio respuesta solicitud información policía nacional de Colombia, radicado 20246410532842, id 1642905.
- El día 27 de septiembre del 2024, mediante el id: 1651481, se dio respuesta contrato de exploración y producción de hidrocarburos no. 19 de 2009 minironda 2008 – llanos orientales bloque Ila-27 respuesta derecho de petición comunicación no. 20246410552362 id 1648604 del 17 de septiembre de 2024.
- El día 22 de octubre del 2024, mediante id: 1669363, se dio respuesta a los derechos de petición - radicados no. 20246410673272 id: 1665575 – 20246410673252 id: 1665573,

relacionado con los detalles y los criterios que la ANH ha tenido en cuenta para aprobar la reducción de los montos de cualquier garantía que deba expedirse en virtud de los contratos de exploración y explotación de hidrocarburos. E igualmente la enunciación de si existen casos adicionales en los que la ANH mediante cualquier tipo de acto administrativo ha permitido la reducción de los montos de cualquier garantía que deba expedirse en virtud de los contratos de exploración y explotación de hidrocarburos.

- El 1 de noviembre del 2024 por medio de la comunicación con Id: 1672581, se dio respuesta al derecho de petición comunicación no. 20246410683082 id: 1668716 de 21 de octubre de 2024, relacionado con la información del estado actual y el tiempo de ejecución del contrato de exploración y producción VMM-01.
- El 12 de noviembre del 2024 por medio de la comunicación con Id: 1675997, se dio respuesta al Estado proceso de instancia ejecutiva de los CONTRATOS E&P CPO-17 Y E&P GUARROJO.
- El 19 de diciembre del 2024 por medio de la comunicación con id: 1690616 se dio respuesta a solicitud del CONTRATO DE E&E LA LOMA

6.5. Administración de Talento Humano

Gestión de Talento Humano en la vigencia 2024

Planta de Personal

De conformidad con los Decretos 766, 1128 y 2584 de 2012, la planta de personal de la Agencia Nacional de Hidrocarburos está conformada por 147 cargos, distribuidos de la siguiente manera:

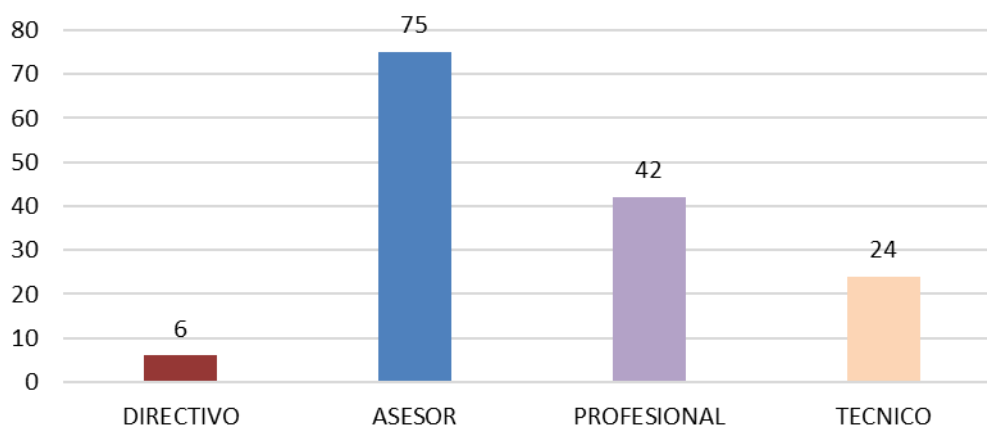
La distribución de la planta de personal aprobada por dependencia con corte a 31 de diciembre de 2024 se presenta a continuación:

Tabla. Empleos por Nivel Jerárquico

NIVEL	CARGOS APROBADOS	%
DIRECTIVO	6	4%
ASESOR	75	51%
PROFESIONAL	42	29%
TECNICO	24	16%
TOTAL	147	100%

Fuente: Grupo Interno de Trabajo de Talento Humano

Grafica. Planta de personal por nivel jerárquico



Fuente: Grupo Interno de Trabajo de Talento Humano

Tabla. Distribución por dependencia

Distribución planta de personal aprobada por dependencia		
DEPENDENCIA	CARGOS	% PARTIC.
Presidencia	42	29%
Oficina Asesora Jurídica	17	12%
Oficina de Control Interno	5	3%
Oficina de Tecnologías de la Información	5	3%
Vicepresidencia Administrativa y Financiera	27	18%
Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos	15	10%
Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones	13	9%
Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas	9	6%
Vicepresidencia Técnica	14	10%
TOTALES	147	100,00%

Fuente: Grupo Interno de Trabajo de Talento Humano

Planta de personal provista por nivel de responsabilidad				
Nivel	Denominación	Provis ta	Total	%
DIRECTIVO	Presidente de Agencia Código E1 Grado 08	1	6	5%
	Vicepresidente de Agencia Código E2 Grado 06	5		
ASESOR	Jefe de Oficina Código G1 Grado 07	3	68	53%
	Gerente de Proyectos o Funcional Código G2 Grado 10	8		
	Experto Código G3 Grado 04	12		
	Experto Código G3 Grado 05	9		

Planta de personal provista por nivel de responsabilidad				
	Experto Código G3 Grado 06	25		
	Experto Código G3 Grado 07	9		
	Experto Código G3 Grado 08	2		
PROFESIONAL	Analista Código T2 Grado 04	1	34	26%
	Analista Código T2 Grado 05	4		
	Analista Código T2 Grado 06	3		
	Gestor Código T1 Grado 11	0		
	Gestor Código T1 Grado 12	1		
	Gestor Código T1 Grado 15	11		
	Gestor Código T1 Grado 17	5		
	Gestor Código T1 Grado 18	4		
	Gestor Código T1 Grado 19	5		
TÉCNICO	Técnico Asistencial Código O1 Grado 05	6	21	16%
	Técnico Asistencial Código O1 Grado 07	1		
	Técnico Asistencial Código O1 Grado 10	5		
	Técnico Asistencial Código O1 Grado 11	8		
	Técnico Asistencial Código O1 Grado 12	1		
TOTALES		129	129	100%

Fuente: Grupo Interno de Trabajo de Talento Humano

Planta de Personal Provista por Nivel de Responsabilidad

Al corte del 31 de diciembre de 2024 se encontraban **129** empleos provistos del total de planta autorizada, en el nivel asesor se encuentran vinculados **68** servidores públicos que representan el **53%** de la planta provista. El **26%** son empleados del nivel profesional y el **16%** pertenecen al nivel técnico. Los **6** cargos del nivel directivo se encuentran provistos en propiedad y teniendo un peso porcentual del **5%** del universo analizado. Como se evidencia, la gestión institucional está soportada en empleados de los niveles asesor y profesional, principalmente.

Planta de Personal Autorizada y Provista por Dependencia

Planta de personal autorizada y provista por dependencia			
Dependencia	Total Cargos	Provistos	% Provisto
Despacho de Presidencia	42	36	86
Oficina Asesora Jurídica	17	15	94
Oficina de Control Interno	5	5	100
Oficina de Tecnologías de la Información	5	4	80
V. Administrativa y Financiera	27	26	96
V. Operaciones, Regalías y Participaciones	13	9	69

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Planta de personal autorizada y provista por dependencia			
Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos	15	12	80
Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas	9	8	89
Vicepresidencia Técnica	14	13	93
TOTAL	147	129	88

Fuente: Grupo Interno de Trabajo de Talento Humano

Una (1) dependencia tienen cubiertos el 100% de los cargos autorizados en los decretos de modificación de planta y es: Oficina de Control Interno. La Vicepresidencia Administrativa y Financiera el 96% la Oficina Asesora Jurídica el 94%, el Despacho de Presidencia, La Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas, la Vicepresidencia Técnica, la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos y la Oficina de Tecnologías de la Información tienen provisto del 80% al 89% de los cargos y la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones cuenta con el 69% de los cargos provistos.

En promedio la entidad con corte a 31 de diciembre de 2024 cuenta con el 88% de la planta provista.

Planta de Personal Provista por Género

Por género, como se presenta a continuación, el **55%** de las personas vinculadas en la planta de personal de la ANH son hombres, con un total de **71** cargos provistos con este género y el **45%**, esto es, **58** cargos, están siendo ocupados por mujeres.

Planta de personal provista por género		
GENERO	NÚMERO	PORCENTAJE
Mujeres	58	45%
Hombres	71	55%
TOTAL	130	100%

Fuente: Grupo Interno de Trabajo de Talento Humano

Planta de Personal Provista por Distribución Etaria

Por distribución etaria, el rango de edad comprendido entre 40 y 49 años es preponderante en la Agencia Nacional de Hidrocarburos –ANH con un peso porcentual del 41% encontrándose 53 empleados, en rango y de 50 a 59 años existen 40 servidores que representan el **31%**. En contraposición, la población más joven de la Agencia es la que tiene una menor representación en la planta provista, siendo 5 personas que se encuentran en este rango de edad, del universo existente y que representa 4%, y cerca a ésta, se encuentra la población mayor de 60 años con 16 integrantes que representan el **12%**.

Planta de personal provista distribución etaria		
RANGO	NÚMERO	PORCENTAJE
Menores de 30	5	4%

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Planta de personal provista distribución etaria		
De 30 y menores de 39	15	12%
De 40 y menores de 49	53	41%
De 50 y menores de 59	40	31%
Mayores de 60	16	12%
Total	129	100%

Fuente: Grupo Interno de Trabajo de Talento Humano

Es importante resaltar que el **84%** de la planta provista se encuentra ubicada en los rangos de 40 años o más de edad, lo que nos indica que tenemos una población madura y en plena etapa productiva.

Planta de Personal Provista por Disciplina Académica en Pregrado

Las profesiones con mayor representatividad en la Agencia son: Derecho con un **26%**, Administración de Empresas y Pública con **17%**, Geología e Ingeniería Geológica **11%** e Ingeniería de Petróleos y Contaduría Pública con el **7%**, entre las de mayor representación:

Distribución disciplina académica en pregrado		
RANGO	NÚM	%
Derecho y Ciencias políticas	32	25%
NBC de Administración (Empresas, Pública y Emp. Comerciales)	22	17%
Geología/Ingeniería Geológica	14	11%
Ingeniería de Petróleos	9	7%
Contaduría Pública	7	5%
Ingeniería Industrial	7	5%
Ingeniería de Sistemas	4	3%
Ingeniería Química	4	3%
Ingeniería Mecánica; Ingeniería de Minas; Ingeniería de Minas y Metalurgia;	4	3%
Ingeniería Civil	4	3%
Economía	4	3%
Psicología	2	2%
Ingeniería Catastral y Geodesia	2	2%
Ingeniería Ambiental	1	1%
Profesional En Negocios Internacionales	1	1%
Ingeniería Eléctrica	1	1%
Comunicación Social	1	1%
Formación Técnica Profesional	2	2%
Universidad incompleta	4	3%
Bachiller	4	3%
TOTAL	129	100%

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Fuente: Grupo Interno de Trabajo de Talento Humano

Total Vacantes Planta de Personal ANH

Revisada la planta de personal al 31 de diciembre de 2024, se encuentran los siguientes cargos vacantes definitivas:

Vacantes definitivas libre nombramiento			
Nivel	Denominación, Código y Grado	Vacantes	Asignación Mensual
Directivo	Sin vacantes		
Asesor	Gerente de Proyectos o Funcional Código G2 Grado 10	4	\$19,955,647
	Jefe de Oficina de Agencia G1 Grado 07	1	\$15.099.754
	Experto Código G3 Grado 08	1	\$16.153.767
	Experto Código G3 Grado 07	1	\$15.099.754
	Experto Código G3 Grado 06	3	\$13.544.802
Técnico	Técnico Asistencial Código O1 Grado 10	1	\$3.432.806
TOTAL	TOTAL VACANTES	11	

Fuente: Grupo Interno de Trabajo de Talento Humano

Nota: Los cargos de: Jefe de Oficina Asesora Jurídica Grado 07, Experto Grado 8, Experto Grado 07, tres (3) Experto Grado 06, y dos (02) Gerente de Proyectos, se encuentran provistos transitoriamente por encargo.

Asesor

Vacantes definitivas carrera administrativa			
Asesor	Experto Código G3 Grado 06	1	\$13.544.802
	Experto Código G3 Grado 05	1	\$11.948.547
	Gestor Código T1 Grado 15	2	\$10.475.155
	Gestor Código T1 Grado 12	1	\$8.032.495
	Analista Código T2 Grado 06	1	\$4.538.842
	Analista Código T2 Grado 05	1	\$4.177.509
Técnico	Técnico Asistencial Código O1 Grado 11	2	\$3.806.786
	Técnico Asistencial Código O1 Grado 10	4	\$3.432.806
	Técnico Asistencial Código O1 Grado 07	2	\$2.874.013
TOTAL	TOTAL VACANTES	15	

Fuente: Grupo Interno de Trabajo de Talento Humano

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

De los 15 cargos, uno se encuentra en periodo de prueba con finalización en noviembre, uno en trámite nombramiento uso de lista de elegibles, once en proceso de concurso convocatoria Nación 6 y tres reportadas a la Comisión Nacional del Servicio Civil.

Nota: Las vacantes de carrera administrativa se encuentran en provisión transitoria mediante encargo y nombramiento en provisionalidad.

Empleos de Libre Nombramiento y Remoción

Se realizan a través de Nombramiento ordinario, su provisión es de carácter discrecional del Presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos. Para su posesión se surtirán las actividades de aplicación de pruebas de competencias por medio del Departamento Administrativo de la Función Pública y la publicación de la hoja de vida del aspirante, en la página web del Departamento Administrativo de la Presidencia de la República y de la ANH.

Mientras se surte el proceso para la provisión definitiva, se acudirá a evaluar el personal de la planta de personal que ostente cargos en titularidad bien sea en empleo de libre nombramiento o de carrera administrativa para ser provistos mediante encargo. Previamente se debe realizar la verificación que los candidatos cumplan con los requisitos del empleo y aplicar las pruebas necesarias para garantizar la idoneidad de los candidatos.

Empleos de Carrera Administrativa

La provisión de lo empleos de carrera se efectuará de acuerdo con lo identificado en el Plan Anual de Vacantes, y a través de la Comisión Nacional del Servicio Civil. El total de vacantes definitivas identificadas al 11 de diciembre de 2020, y reportadas en la OPEC a la CNSC, es de 11 cargos en la vigencia 2023.

En la vigencia 2024, 3 cargos pendientes del concurso Nación 3 superaron el periodo de prueba y quedaron inscritos en carrera administrativa. De las 12 vacantes reportadas a la CNSC, en una indico que su provisión es mediante uso de lista de elegibles, es así como de las 3 personas nombradas dos al final declinaron el nombramiento y la tercera se encuentra en proceso de posesión, programada para el 13 de enero de 2025.

En la vigencia 2024 continuo el concurso a través de la CNSC que los incluyo en la Convocatoria Nación 6, el 20 de diciembre de 202u se efectuó la publicación de los resultados definitivos de las pruebas escritas, pendiente análisis de antecedentes. Los cargos que están en la Convocatoria Nación 6 son:

No.	NIVEL	DENOMINACION	CODIGO EMPLEO	GRADO	DEPENDENCIA	NÚMERO DE VACANTES
1	Asesor	EXPERTO	G3	5	OFICINA DE TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN	1
2	Profesional	GESTOR	TI	15	VICEPRESIDENCIA ADMINISTRATIVA Y FINANCIERA	1

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

No.	NIVEL	DENOMINACION	CODIGO EMPLEO	GRADO	DEPENDENCIA	NÚMERO DE VACANTES
3	Profesional	GESTOR	T1	12	VICEPRESIDENCIA TÉCNICA	1
4	Profesional	ANALISTA	T2	5	VICEPRESIDENCIA DE CONTRATOS DE HIDROCARBUROS	1
5	Técnico	TECNICO ASISTENCIAL	O1	11	VICEPRESIDENCIA ADMINISTRATIVA Y FINANCIERA	1
6	Técnico	TECNICO ASISTENCIAL	O1	11	VICEPRESIDENCIA ADMINISTRATIVA Y FINANCIERA	1
7	Técnico	TECNICO ASISTENCIAL	O1	10	* VICEPRESIDENCIA TÉCNICA	4
					* VICEPRESIDENCIA DE PROMOCIÓN Y ASIGNACIÓN DE ÁREAS	
					* VICEPRESIDENCIA ED OPERERACONES, RESERVAS Y PARTICIPACIÓN	
					* OFICINA ASESORA JURÍDICA.	
8	Técnico	TECNICO ASISTENCIAL	O1	7	OFICINA DE CONTROL INTERNO	1

En la vigencia 2024 se produjeron 4 vacantes, las cuales se reportaron a la CNSC, y en una se hizo uso de lista de elegibles y las otras están pendientes de iniciar proceso de convocatoria para su provisión definitiva.

No.	NIVEL	DENOMINACION	CODIGO EMPLEO	GRADO	DEPENDENCIA	NÚMERO DE VACANTES
1	Asesor	Experto	G3	6	Vicepresidencia De Operaciones Regalías y Participaciones	1
2	Profesional	Gestor	T1	15	Oficina Asesora Jurídica*	1
3	Profesional	Gestor	T1	15	Vicepresidencia Técnica	1
4	Profesional	Analista	T2	6	Vicepresidencia Administrativa y Financiera	1

*Cargo que finalizo el periodo de prueba y se encuentra inscrito en carrera administrativa.

Provisionar cargos: Los empleos en vacancia definitiva o temporal de la planta global se proveerán a través de la figura de encargo, de manera preferente o con nombramiento en provisionalidad, cuando una vez realizado el procedimiento vigente, no haya servidor de carrera administrativa que cumpla los requisitos para ser encargado.

Lo anterior, dando cumplimiento a los artículos 24 y 25 de la Ley 909 de 2004 y la Ley 1960 de 2019, que establecen el encargo como derecho preferente de los empleados inscritos en carrera administrativa, para proveer transitoriamente las vacancias temporales o definitivas. Por lo anterior, el servidor público en periodo de prueba o con nombramiento provisional, no es sujeto de encargo.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Tanto para encargos como para nombramientos en provisionalidad en empleos de carrera administrativa, previamente se realizará el respectivo estudio de verificación de requisitos, en el formato diseñado para tal fin, teniendo en cuenta el procedimiento interno establecido por la Resolución 699 de 2019 y actualizada mediante la Resolución 10975 del 27 de octubre de 2023, expedida por la Agencia Nacional de Hidrocarburos y demás normas que la modifique, adicione o derogue.

Bienestar Social e Incentivos 2024

Para el desarrollo de las actividades del Plan de Bienestar Social, Estímulos e Incentivos – PBEI 2024 se suscribió el contrato 394 de 2024 con la Caja de Compensación Familiar – CCF COMPENSAR, por valor total de \$ 630.537.090 de pesos, el cual inicio ejecución en junio 26 del año en curso, dentro de las actividades pactadas y desarrolladas durante la vigencia 2024 podemos señalar las siguientes:

Tópico Proyecto de Vida: encaminado a fortalecer el desarrollo de competencias personales y laborales, que puedan alinearse y generar valor agregado al logro de los objetivos estratégicos de la entidad; así como promover el aprendizaje personal de los servidores en programas de su interés.

- Implementación del Programa Bienestar a la Carta: en el mes de julio se realizó el cargue de 2000 puntos a cada servidor con el fin de posibilitar su redención en servicios ofrecidos por la CCF Compensar en recreación, turismo, escuelas deportivas, cursos de formación en sistemas, idiomas, artes y oficios, prácticas deportivas libres; procurando espacios de sano esparcimiento y espacios para fortalecimiento de competencias y habilidades. Así mismos estos puntos, podían ser redimidos en servicios ofrecidos por establecimientos en convenio, en artículos de aseo, víveres, calzado, ropa, restaurantes, gimnasio, spa, entre otros.

Se notifico a través del correo electrónico de comunicaciones internas a los servidores sobre el cargue de puntos que estuvieron vigentes desde el 25 de julio hasta el 30 de octubre, adicionalmente se programó en el auditorio la socialización de les estrategia, con el acompañamiento mensual de la asesora que nos visita en la oficina para registrarse en la plataforma y redimir los puntos.

Adicionalmente se programó una jornada tipo feria de servicios de la CCF de Compensar para socializar entre los afiliados la forma de consultar el saldo, el acceso a servicios a través de la página web tales como: Pasadías en centros vacacionales, alojamiento en hoteles de Compensar, Escuelas deportivas, educación por niveles, talleres, prácticas libres y utilización de restaurantes ubicados dentro de las sedes de Compensar.



El 19 de diciembre de 2024, se adelantó el trámite para realizar el segundo cargue de puntos a los servidores en la plataforma de Bienestar a Carta por 1448 puntos a cada servidor, los cuales se hicieron efectivos en el perfil de la plataforma de cada servidor a mediados de enero de 2025, con la misma posibilidad de redención antes mencionada.

- Visitas de aliados estratégicos: Se programaron visitas con periodicidad mensual de entidades que ofrecen servicios, con el fin de posibilitar el acceso de los servidores y mejorar eventualmente su calidad de vida, entre las entidades que nos visitaron encontramos: FNA - Fondo Nacional del Ahorro, EMI, Capillas de la Fe, Estas Seguro, CCF Compensar, AFP Porvenir, PriceSmart, Emermédica, entre otras.
- Se prestó el servicio de acompañamiento y orientación Psicológica a los servidores y colaboradores de la ANH que se encuentran pasando por momentos difíciles, generando un espacio de escucha a través de Psicólogos Clínicos Especialistas suministrados por el intermediario de la ARL, en dicho espacio de escucha se presta orientación y acompañamiento; en caso de requerirse intervención a nivel clínico se sugiere iniciar tratamiento con la respectiva EPS, llevando a cabo el seguimiento al cumplimiento de las recomendaciones suministradas. Proporcionando tranquilidad y completa reserva de la atención, al ser prestada por terceros.

Tópico “Enlaces de Integridad”: en este eje se plantearon actividades orientadas a promover y cohesionar las relaciones interpersonales de los servidores de manera integral, esto es a nivel interno, externo y hacia los ciudadanos; forjando la construcción de una cultura organizacional cimentada en los valores institucionales contenidos en el Código de Integridad, a la vez que se exalta la labor desempeñada por los servidores públicos de la ANH

Actividades de esparcimiento en familia: con el fin de proporcionar espacios que posibiliten a los servidores estrechar los lazos familiares y de amistad, el 28 de agosto de 2024 se realizó un día de campo con familiares y mascotas, en la sede de Compensar de Cajicá. Se contó con una asistencia de 70 personas entre servidores y sus familias. Los asistentes pudieron participar de varios juegos, así como de las instalaciones del centro recreativo.



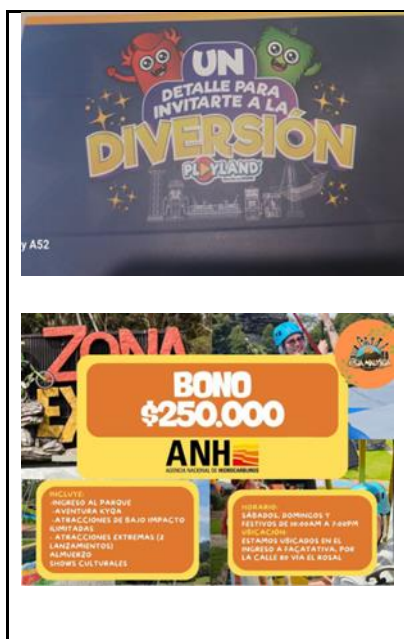
- Tardes Bolicheras: Durante el año 2024 se desarrollaron dos tardes familiares en la Bolera de Compensar, posibilitando la integración de los servidores y ampliando el círculo de amistades

al relacionarse con las familias de sus compañeros. Las jornadas se llevaron a cabo en julio 30 y en septiembre 27 del año en curso.



Fueron jornadas deportivas amistosa, que permitieron tener un rato de esparcimiento e integración con los compañeros de trabajo en un contexto diferente y en compañía de sus familias, lo que permitió ampliar nuestra red de amistades y apoyo.

- Pases para acceso a centros de divertimento: Con la encuesta de diagnóstico de necesidades para el presente año, en los resultados se pudo observar una nueva caracterización de los servidores públicos de la Agencia, observando que nuestra planta de personal está compuesta por una población madura, cuyo promedio de edad es de 46,5 años. Lo que explica porque la población de hijos menores de edad de servidores disminuyó, lo que no permitió la realización de las vacaciones recreativas (al no alcanzar a reunir el número mínimo de inscritos para organizar la actividad grupal).



El 13 de diciembre se recibió por parte de compensar los pases dorados de PlayLand, que serán entregados a servidores con hijos menores de edad con edades entre 1 mes y 7 años. Entrega que se culminó el 22 de diciembre a todos los servidores.

A través de correo electrónico el 18 de diciembre se recibió el pase virtual del parque Kyqa Mhuysqa, para ser entregado a los hijos de los servidores con edades entre 8 y 17 años, el cual fue remitido a los servidores a través del mismo medio, indicando que se encuentra activo desde el 20 de diciembre hasta el 30 de marzo de 2025.

Estos pases se hacen con el fin de proporcionar y un espacio especializado para llevar a cabo una jornada de recreación y diversión en compañía de sus padres. en los dos casos el pase incluye ingreso, acceso a las atracciones y alimentación (refrigerios y almuerzo), para los niños y los padres.

- Pases para acceso a eventos culturales: El 20 de diciembre se inició la entrega a cada servidor una tarjeta que le posibilita a él y a su familia el ingreso a funciones de cine en los teatros de Cine Colombia, con el fin de proporcionar espacios de sano esparcimiento y fortalecimiento de los lazos familiares. El valor además de la función puede ser redimido en combos y para accesos a

temporadas que Cine Colombia programe durante la vigencia de la tarjeta que es de 12 meses como temporadas de ballet, zarzuela, opera, entre otros.

- Conmemoración del día del servidor público: el 26 de junio se programó la realización de una jornada de reflexión sobre los comportamientos y valores deseables en los servidores públicos, a través de la conferencia denominada “Maneja tu mente subconsciente y se feliz” a cargo del Jaime Jaramillo, más conocido como Papá Jaime. La cual, tenía como objetivo desarrollar habilidades para hacer frente a las situaciones difíciles de nuestra vida en los momentos de estrés, el manejo del Subconsciente y el Consciente para poder elegir y ser felices. A través, del relato de su historia de vida se invitó a los asistentes a reflexionar sobre la pasión que debemos poner a los que hacemos para lograr transformar nuestras vidas y el entorno, logrando con ello una vida feliz y colmada de satisfacciones.



Posteriormente el Dr. Orlando Velandia, Presidente de la ANH dirigió unas palabras a los asistentes reforzando el mensaje del expositor y ampliándolo a la razón de ser del servidor público que es servir, a la ciudadanía, al país y finalmente hacer una contribución al mundo que habitamos.

Resaltó la labor y contribución de los servidores de la ANH indicando que lo que nosotros hacemos es tan importante que ellos impactan como mínimo a 55 millones de colombianos, por ello debemos hacerlo con amor, con pasión, responsabilidad y calidad, como lo hemos realizado durante los 21 años de funcionamiento de la Agencia.

Transformando la Energía Organizacional - TEO: Durante el último trimestre de 2023 se llevó a cabo la medición del Clima laboral, de la cual se hizo la divulgación de los resultados a todos los servidores y colaboradores la tercera semana del mes de enero de 2024. El resultado obtenido por la entidad es aceptable, pero se observan opciones de mejora en aspectos como comunicación, trabajo en equipo, liderazgo, reconocimiento.

Por tal motivo para el 2024 se realizó una cocreación entre un aliado estratégico de la CCF Compensar y el GIT de Talento Humanado de la ANH, de este ejercicio surgió la estrategia denominada “Transformando la Energía Organizacional – TEO”, cuyo objetivo era la intervención y mejoramiento del clima laboral en la ANH, para su desarrollo se creó un WebSite en Sharepoint para allí ubicar los materiales, videos e infografías de apoyo y para desarrollar algunas actividades virtuales.



Adicionalmente, se desarrollaron cuatro (4) módulos presenciales por grupos de 35 personas (en total 7 grupos por módulo), en los cuales los participantes expresaban su punto de vista sobre diferentes tópicos institucionales y simultáneamente iban descubriendo las habilidades y fortalezas individuales (que nos hacen únicos e irrepetibles), pero también se evidenciaron los puntos de convergencia que tenemos, que nos facilitan y permiten la comunicación, para finalmente plasmarlo en el desarrollo de estrategias para llevar a cabo un trabajo colaborativo, en el que todos opinemos, aportemos y alcancemos una metas comunes. En estas sesiones recibieron invitación todos los servidores de planta y colaboradores de la Agencia.



Como complemento a lo anterior, los funcionarios del nivel directivo con personas a cargo fueron citados a cuatro sesiones intensivas, en donde se abordaban los temas y conclusiones que habían arrojado los talleres de los servidores de planta, con el fin de que ellos conocieran el sentir y la percepción de todos los colaboradores y pudieran construir el “Líder ideal” adecuado a las necesidades de la ANH.

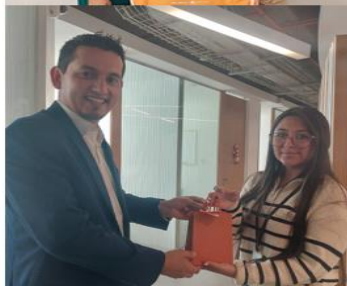


Como parte de la estrategia diseñada para TEO, se estableció que durante y posterior a cada sesión los participantes debían realizar unos mini-retos que otorgaban puntos, con los cuales

se van perfilando los servidores en los que se podría soportar la continuidad de la implementación de la estrategia, por su proactividad, crítica constructiva, compromiso, viabilidad de las propuestas, entre otras y en acto público en entregaron unos detalles simbólicos de reconocimiento.



Ganadores por
TEO puntos
en Módulo 1



Ganadores por
TEO puntos
en Módulo 2



En diciembre 17 de 2024, en el cierre de gestión 2024 y proyecciones 2025, se presentaron los resultados de la estrategia TEO y se enunció la ruta a seguir en el 2025, con la segunda fase TEO2, en la cual se realizará la intervención del clima laboral de forma puntual por dependencias, para atender los puntos de mejora de cada área.





Cierre de gestión 2024 y proyecciones 2025: en esta jornada desarrollada en diciembre 17 de 2024, el Presidente de la ANH presentó los resultados y logros alcanzados durante la presente vigencia, resaltando los 24 acontecimiento más relevantes, así mismo se enunciaron las prioridades que debemos tener en cuenta para la formulación de los planes, programas y proyectos de la vigencia 2025



Adicionalmente, en el mencionado evento se llevó a cabo la sesión de cierre de "Transformando la Energía Organizacional", estrategia desarrollada para la intervención del clima organizacional, basada en los resultados arrojados en la medición realizada en el último trimestre de 2023, allí se presentaron las conclusiones del ejercicio y se presentaron las propuestas de actividades futuras a desarrollar en 2025.



Como parte del reconocimiento a la labor de los servidores públicos de la entidad, en el evento se entregaron los incentivos no pecuniarios (bonos de turismo) a los mejores servidores de carrera administrativa y al mejor servidor de la entidad, en aplicación de lo establecido en la Resolución No. 10974 de 2023 a través de la cual se establece el Sistema de Estímulos e Incentivos de la ANH, también se exalto a los 22 servidores que cumplieron 15 años de servicios en la entidad por la labor prestada dado que con ellos se inició la carrera administrativa en la ANH y se hizo un agradecimiento a los servidores que representaron a la ANH en las justas deportivas del MME y el DAFP y que ocuparon un lugar destacado en dichas justas



Con todo esto se buscó "Promover y cohesionar las relaciones interpersonales de los servidores de manera integral, esto es a nivel interno, externo y hacia los ciudadanos; forjando la construcción de una cultura organizacional cimentada en los valores institucionales contenidos en el Código de Integridad, a la vez que se exalta la labor desempeñada por los servidores públicos de la ANH"

Tópico "Salud Mental": actividades encaminadas a generar e implementar estrategias transversales, orientadas a lograr un equilibrio entre la vida laboral y familiar con el propósito de elevar los niveles de eficiencia, satisfacción y desarrollo de los servidores públicos, orientados a la contribución y logro efectivo de los resultados de la entidad

Atención del Riesgo Psicosocial: Durante el mes de octubre de 2023 se llevó a cabo la aplicación de la batería de riesgo Psicosocial aprobada por el Ministerio de Salud, de forma virtual a través AON intermediario de la ARL. Los resultados del ejercicio fueron divulgados a servidores y colaboradores a finales del mes de noviembre de 2023, con el fin de iniciar la intervención conjunta con lo de clima laboral en las vigencias 2024 y 2025.

Con el fin de iniciar la atención de este riesgo para el año 2024 se establecieron varias estrategias, a saber:

- Se realizó acompañamiento y orientación psicología a los servidores que han manifestado estar afrontando o atravesando una circunstancia difícil personal o familiar, con el fin de sugerir instancias o entidades a las cuales puede pedir ayuda.
- Se llevó a cabo la divulgación del disfrute de un (1) día hábil en cada semestre para compartir y disfrutar tiempo con la familia.
- Se llevó a cabo la divulgación de la posibilidad de compensación en semana santa y durante la semana de receso escolar, con el fin de que los servidores interesados lo manifiesten y seleccionen la forma de compensación de su preferencia, con miras a disfrutar toda una semana con la familia de forma escalonada.
- Así mismo se divulgó y posibilitó la compensación de final de año, la cual en este momento se encuentra en ejecución.
- Se continuo con la divulgación entre los servidores y fortalecimiento de su aplicación del horario flexible, dado que cualquier servidor puede aplicar para modificar su hora de ingreso desde 6:00 am a 9:00 am con su correspondiente salida desde las 3:00 a 6:00 pm, lo cual aplica para todas las dependencias, previo acuerdo con el jefe inmediato y se comunica al GIT de TH.
- Se realizó mensualmente una jornada y pieza publicitaria sobre temas de Psicoeducación suministrando herramientas para el manejo del estrés, organización del tiempo libre, equilibrio vida laboral vs vida familiar, manejo del duelo, comunicación efectiva, relaciones interpersonales.
- Se continuó con la implementación del Teletrabajo en diferentes modalidades entre todos los servidores, tanto para acceder al programa, su renovación y finalización; de igual forma se lleva el seguimiento al cumplimiento y se disipan las dudas de los servidores que surgen.

Tópico “Vitalidad”: programas y estrategias pensados en desarrollar y promover actividades y/o diversos espacios de esparcimiento que atiendan las necesidades de protección y ocio del servidor y sus familias; promoviendo hábitos y estilos de vida saludables

- Semanalmente se están desarrollando jornadas de pausas activas, puesto a puesto y por las diferentes dependencias, con el fin de promover los estiramientos musculares, combatir el sedentarismo

- Durante la presente vigencia de desarrollaron dos jornadas recreativas de Bolos en las cuales los servidores pueden asistir con los integrantes de su familia, para pasar un rato agradable conociendo a sus compañeros de trabajo en espacios diferentes al laboral.
- Se posibilitó a los servidores y colaboradores interesados la participación en las olimpiadas del sector organizadas por el MME y los juegos de la Función pública.

Tópico “Ambiente de Trabajo Seguro”: actividades encaminadas a promover un sentido de autocuidado y autoprotección responsable en los servidores, que permita un ambiente libre de actos y condiciones inseguras a fin de prevenir accidentes de trabajo y enfermedades laborales. Efectos post- pandemia (SG-SST).

Exámenes médicos post-incapaciad: Para mejorar la calidad de vida de los servidores y hacer seguimiento al estado de salud de los servidores de la planta, durante lo corrido del año, se realizaron tres (3) exámenes médicos ocupacionales, para valoración de las condiciones de los servidores que se reincorporaban a las actividades laborales, luego de incapacidades superiores a 30 días, esto con el fin de establecer si la entidad debía realizar algún ajuste para facilitar el desarrollo de sus funciones.

Exámenes médicos de ingreso y egreso: Para mejorar la calidad de vida de los servidores y poder realizar el seguimiento al estado de salud de los servidores de la planta, al ingresar y al retirarse los servidores deben practicarse el examen médico ocupacional.

Tópico “Incentivos”: Reconocimiento a los servidores por la labor desarrollada, que alcanzan en nivel de Excelencia (mejor empleado de la entidad y por niveles)

Basados en la evaluación del desempeño del periodo 2023-2024, el GIT de talento humano realizó la aplicación de criterios establecidos en la resolución interna no. 10974 de 2023, ejercicio que será presentado al Comité de Gestión y Desempeño en la sesión del 5 de noviembre del año en curso; para designar a los ganadores y establecer los montos de los incentivos a entregar en bonos de recreación y turismo de la CCF.

En conclusión, podemos indicar que se logró el desarrollo del 95% de las actividades previstas del PBEI 2024.

Plan Institucional de Capacitación y Formación – PIC 2024

El Plan Institucional de Formación y Capacitación de la ANH es el conjunto de eventos, actividades o acciones que, durante la presente vigencia fiscal, teniendo como marco de referencia unos objetivos específicos, posibilita el fortalecimiento de competencias de los servidores públicos, el mejoramiento de los procesos de la Agencia y el desarrollo de la capacidad laboral, con el propósito de alcanzar los objetivos y metas institucionales.

Las actividades de formación y capacitación que se programaron realizadas en la presente vigencia acogen los lineamientos establecidos por el Gobierno Nacional, a través de la Función

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Pública, los lineamientos de la Presidencia de la ANH, las necesidades y requerimientos detectadas por las dependencias de la Entidad y por cada uno de los servidores públicos, en el diagnóstico de necesidades y talleres focales culminado en enero del presente año, con lo cual se determinaron los tópicos a desarrollar.

Para el cubrimiento de estas necesidades durante el primer trimestre del año 2024, se desarrollaron algunos temas a través de la prórroga realizada al contrato 609 de 2023 firmado con F&C Consultores, que inició su ejecución a mediados del mes de agosto. Adicionalmente, en la presente vigencia se firmó el contrato 506 de 2024 con la Universidad Distrital Francisco José de Caldas, para el desarrollo de otros temas que había arrojado el diagnóstico de necesidades.

En consecuencia, durante la presente vigencia el PIC tiene prevista la realización de 20 eventos de formación de los cuales a 31 de diciembre se logró la realización de 16, logrando una ejecución del 80%, para las actividades restantes se adelantó una prórroga al contrato hasta el mes de abril de 2025.

IT	P.T	TEMA	Ene	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept	Octu	Nov	Dic	Ene	Febrero	Marzo	Abril
1	PIC	Actualización tributaria: Retención en la Fuente. Conceptos recientes de la DIAN, cierre 2023 y apertura 2024, aplicación de novedades en sector público	25 y 26 ys															
2	PIC	Gestión del conocimiento: estrategias a implementar para lograrlo, herramientas y metodologías en marco de MIPG	30 y 31 ys															
3	PIC	Curso de Inducción. Jornada contextualización a la entidad y el sector para los servidores recientemente vinculados		5 y 9 Ys	10 y 16 Ys													
4	PIC	HB: Innovación y Creatividad Taller para desarrollar habilidades aplicadas a la organización y a la vida diaria			20 y 22 ys													
5	PIC	Actualización tributaria: Gestión efectiva del Presupuesto Público y los clasificadores presupuestales			22 y 23 ys													
6	PIC	Participación ciudadana Incluyente: Normatividad y jurisprudencia. Lenguaje de señas, relacionamiento personas en discapacidad, comunidades LGTBIQ+, grupos étnicos			27 y 29 Ys													
7	PIC	HB: Trabajo en equipo. Identidad de un equipo desde sus propios valores, comunicación en equipo, Construcción y evidencia de equipos de alto desempeño			5 y 7 Ys													
8	PIC	Transformación Digital. Nociones Básicas. Protección y soberanía de datos personales, Datos abiertos			12 y 14 ys													
9	PIC	Inteligencia Artificial y Machine Learning, Big Data, Power BI			18 y 20 Ys													
10	PIC	Dimensión del Talento Humano. Roles y responsabilidades del GIT de Talento Humano en el marco de MIPG			20 Ys													
	PIC	Ciclo sobre Transición Energética - I Introducción					16 Ys											
	PIC	Ciclo sobre Transición Energética - II Energías Renovables					24 Ys											
	PIC	Ciclo sobre Transición Energética - III Políticas y Regulaciones de Transición Energética					30 Ys											
	PIC	Ciclo sobre Transición Energética - IV Desafíos Socio Económicos y Culturales						7 Ys										
11	PIC	Actualización Gestión Documental. Actualización. Fundamentos básicos gestión documental, mecanismos de autenticación (firma electrónica), Ley 594/00 y normas técnicas							22 Ys									
12	PIC	Derecho Disciplinario Preventivo - dirigido a ordenadores del gasto y supervisores - PGN							21 Ys									
13	PIC	Curso Transformación digital y calidad, para 25 a 30 personas								21	x	2						
14	PIC	Curso Contratación Administrativa. Actualización Normativa.								15-16								
15	PIC	Curso Creación de Valor Público para 25 a 30 personas									25-26							
16	PIC	HB: Elaboración y redacción de documentos									19-21							
17	PIC	Diplomado sobre Inteligencia Artificial Aplicada a los Negocios, para 25 personas del nivel directivo, asesor y profesional													11	x	x	25
18	PIC	Curso MIPG: Modelo Integrado de Planeación y Gestión. Actualización Normativa.															18	25
19	PIC	Curso Regalías y Derechos Económicos. Actualización Normativa. Para 25 personas														18	25	
20	PIC	Curso Extracción de Hidrocarburos. Actualización Normativa. Para 25 personas															4	11
	PIC	Actividades Programadas 2024: 20																
			Actividades realizadas: 16										Avance: 80 %					

Adicional a lo anterior, se han desarrollados eventos de formación a través de la aceptación de invitaciones realizadas por otras entidades y en las cuales los servidores pueden acceder de forma gratuita tales como: el DNP, la ESAP, El DANE, el DAFP, la PGN, Defensoría del Pueblo, bajo esta modalidad se han abordado temas como: equidad de género, inclusión y no discriminación, Acoso Laboral y Sexual, código de integridad, conflicto de intereses, entre otros.

Consecuente con la prioridad gubernamental denominada “Transición Energética”, las áreas misionales que se encuentran trabajando en el tema, han realizado varios eventos para socializar el resultado de sus investigaciones y proyectos dentro de las diferentes dependencias de la

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Agencia y entre las entidades del sector. Se han realizados talleres sobre: El Hidrogeno en la Transición Energética y las oportunidades para Colombia, Divulgación de la Convocatoria para el fortalecimiento del sector hidrocarburos y fuentes no convencionales de energía en Colombia, La Hidrogeología, en la industria de hidrocarburos y su importancia en la transición energética, El Papel de la Adquisición Sísmica en la transición energética, Simulación por dinámica molecular del cambio de la integración de la roca con el agua inteligente, Petróleo para el Desarrollo. Cooperación técnica para el uso eficiente y sostenible de los recursos, Conferencia de Usuarios Esri 2023 (tecnología geo espacial), Revisión del estado del arte captura, uso y almacenamiento del CO₂ - CCUS en Colombia y en el mundo, Identificación de Nuevas oportunidades exploratorias a partir de la caracterización estratigráfica y estructural de la secuencia creática en la zona de la cueca de los llanos orientales de Colombia, Caracterización de sedimentos de playa de las márgenes caribe y pacífico de Colombia, entre otros.

También se lleva a cabo la socialización de eventos del sector y de entes externos, que favorecen el desarrollo y fortalecimiento de competencias del SABER y del HACER. Así mismo, por interés propio algunos servidores han desarrollado capacitaciones en diversos temas, que están orientados a procesos de formación para el trabajo y a fortalecimiento o adquisición de conocimientos en aspectos particulares.

Educación Formal

Esta se patrocina a través del convenio firmado entre la ANH y el ICETEX, cuyo objeto es financiar la educación formal a los servidores públicos de carrera administrativa y de libre nombramiento y remoción en las modalidades de pregrado y postgrado.

Renovación de los estudios año 2024:

Pregrado: Carlos Alberto Gaviria.

Especialización: Magali Duque

Maestría: Helman Alberto Bermúdez Saldarriaga; Mayra Torres Contreras

Doctorado: María Cecilia Ruiz Cardona

Nuevas adjudicaciones 2024

Maestrías: Anelfi Balaguera Carrillo, Claudia Álvarez, Edgar Boris Del Campo Marín, Juan David Tovar Pérez, Diego Alejandro Sandoval Garrido

Especialización: Oscar Mauricio Riveros Riveros, Andrés Guillermo Pachón Luna, Magda Lucía Cogollo Aponte, Magali Troncoso Reina y Jhonatan Cáceres.

Se aprobaron la condonación de los créditos con el ICETEX de:

Novoa De La Cruz Carlos José

Pimienta Redondo Olimpia Milena

Galvis Bautista German Darío

Rodríguez Zapata Eduardo

Guavita Gil Yudy

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Sistema de Gestión de la Seguridad y la Salud en el Trabajo – SST

La estructura del SG-SST se basa en el ciclo PHVA (Planear, Hacer, Verificar y Actuar), siguiendo un proceso lógico y por etapas que se fundamenta en la mejora continua. Incluye aspectos como la política, la organización, la planificación, la aplicación, la evaluación, la auditoría y las acciones de mejora, todo orientado a la prevención proactiva de riesgos en la Agencia Nacional de Hidrocarburos.

Se destaca que el SG-SST no solo es una responsabilidad institucional, sino un compromiso de todos y cada uno de los servidores públicos, contratistas y outsourcing de la Agencia Nacional de Hidrocarburos. Su participación y comprometida posibilita la prevención de riesgos laborales, evitando accidentes, exposiciones a factores de riesgo y el desarrollo de enfermedades laborales, contribuyendo así al control total de pérdidas, no solo en la salud, sino también en el medio ambiente y los activos de la entidad.

La Agencia Nacional de Hidrocarburos, adscrita al Ministerio de Minas y Energía, tiene la responsabilidad integral de gestionar y regular los recursos hidrocarburíferos de la nación. Entre sus objetivos estratégicos se destaca la consolidación de una gestión organizacional eficiente y equitativa, buscando así generar mayor confianza ciudadana, fomentar la transformación e impulsar la innovación institucional.

En este contexto, la Agencia Nacional de Hidrocarburos reconoce la importancia de la salud de los trabajadores, la prevención de accidentes laborales y el manejo de enfermedades profesionales como factores cruciales que pueden afectar el desarrollo normal de sus operaciones, su productividad, su solidez y su progreso institucional. Por esta razón, ha implementado el Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo (SG-SST), el cual abarca la estructura organizativa, las responsabilidades, las funciones, los procesos, los procedimientos, los programas y los recursos esenciales. El propósito principal de este sistema es llevar a cabo acciones preventivas para mitigar el impacto de los riesgos laborales en la salud de los servidores públicos y colaboradores de la entidad.

El Decreto 1072 de 2015, artículo 2.2.4.6.3, define que la “*Seguridad y la Salud en Trabajo (SST)*, es la disciplina que trata de la prevención de las lesiones y enfermedades causadas por las condiciones de trabajo, y de la protección y la promoción de salud de los trabajadores. Tiene por objeto mejorar las condiciones y el medio ambiente de trabajo, así como la salud en el trabajo, que conlleva la promoción y el mantenimiento del bienestar físico, mental y social de los trabajadores en todas las ocupaciones (...)”.

Además de lo anterior, el Sistema Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo desarrolló durante el 2024 una gran variedad de actividades encaminadas a determinar el diagnóstico de condiciones de salud, identificación de los nuevos peligros asociados a la implementación de Teletrabajo, así como la evaluación y valoración de los riesgos presentes en los servidores y colaboradores de la agencia, por medio del desarrollo de los subsistemas de Salud y Seguridad industrial e Higiene Industrial, entre los cuales se destacan el biomecánico, psicosocial, cardiovascular, plan de emergencia, así como los programas orientados al cuidado de la salud. Todo esto bajo el enfoque

de la Norma ISO 45001:2018 y siguiendo con las políticas y directrices establecidas por el Departamento Administrativo de la Función Pública - DAFP, y de conformidad con la normatividad que regule la materia en especial el Decreto 1072 de 2015 y Resolución 0312 de 2019.

Las actividades realizadas hasta la fecha bajo los lineamientos establecidos en el plan estratégico del Sistema de Seguridad y Salud en el Trabajo fueron:

Teletrabajo

La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) implementó el teletrabajo en el año 2018, formalizado mediante la expedición de la Resolución 289. En sus inicios, no todos los cargos pudieron adaptarse a esta modalidad debido a la naturaleza de algunas funciones. Sin embargo, con la llegada de la pandemia, se adoptó el teletrabajo autónomo, extendiendo esta modalidad a todos los cargos de la institución.

Actualmente, la ANH opera bajo dos modalidades de teletrabajo: **suplementario** y **autónomo**. Durante este tiempo, se han llevado a cabo diversas actividades para fortalecer esta estrategia laboral, tales como inspecciones y adecuación de los puestos de teletrabajo, así como la entrega de elementos ergonómicos. Estas acciones están orientadas al control de riesgos laborales y a la implementación de estrategias que garantizan condiciones seguras y saludables para los servidores públicos en sus lugares de trabajo remoto.

En la actualidad, la ANH cuenta con un total de 70 **servidores** en la modalidad de teletrabajo suplementario activo y 4 **servidores** en la modalidad de teletrabajo autónomo, con una distribución por género detallada a continuación:

Suplementario		Autónomo	
Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres
39	31	3	1
Teletrabajadores en suplementario: 70		Teletrabajadores en autónomo: 4 Con vencimiento al 31 de diciembre	

Este modelo continúa evolucionando para atender las necesidades de los servidores y optimizar el desempeño de la entidad en un entorno de trabajo flexible.

Prevención de Enfermedades y Afecciones Respiratorias

- Se realizaron sensibilizaciones por medio de infografías enviadas desde comunicaciones internas y el correo de Salud y Seguridad, para promover el uso de tapabocas y lavados de manos frecuente.

- Se realizó la actualización al protocolo de Bioseguridad de la ANH conforme a las disposiciones impartidas por el Ministerio de Salud y demás entes competentes, la cual está en proceso de formalización.
- Se realizó capacitación virtual sobre la prevención de enfermedades respiratorias.

En lo recorrido del año en mención presentó dos casos positivos por esta patología a los cuales se realizó el procedimiento de indagación para identificar nexos epidemiológicos que puedan afectar a los servidores de la ANH, en donde el resultado fue negativo, a estos se realizó el seguimiento a su estado de salud hasta su recuperación satisfactoria.

Sistema de Vigilancia Epidemiológica para la Prevención en DME.

Se realizaron las siguientes actividades:

- Se realizaron un total de 5 Inspecciones virtuales de puestos de trabajo a los servidores nuevos que mostraron interés en aplicar a la modalidad de teletrabajo. Se realiza registro fotográfico del puesto de trabajo. Se dan recomendaciones y se hace informe.
 - Se realizaron 60 seguimientos a los teletrabajadores, con el fin de identificar cambios en su puesto de trabajo que utilizan en casa. Se realizan seguimientos cada año.
 - Se realizaron 3 inspecciones virtuales a servidores que realizaron cambio de domicilio.
 - Se realizaron 86 inspecciones presenciales de los puestos de trabajo de los servidores en las instalaciones de la ANH, en los pisos 2, 3 y 4. Se toma registro fotográfico, se dan recomendaciones ergonómicas.
 - Se realiza inspección sobre condiciones ergonómicas de manera presencial y en sus carros a los 6 conductores que trabajan en la ANH. Se dan recomendaciones.
 - Se realizan 19 valoraciones osteomusculares a personal de planta.
 - Se realizó actualización del PVE para la prevención en desordenes músculos esqueléticos con la información resultante de las inspecciones a los puestos de trabajo realizadas a los Teletrabajadores y las realizadas a los servidores en las instalaciones de la ANH.
 - Se entregaron 4 elementos ergonómicos a los servidores que se encuentran trabajando desde casa y que solicitaron inspección de puesto de trabajo.
 - Se entregaron 40 elementos ergonómicos a los servidores y contratistas que se encuentran trabajando en las instalaciones de la ANH. Se entregaron apoya pies, soportes tubulares, bases para las pantallas, soportes para portátil y cojines lumbares.
 - Se entregaron 16 elementos ergonómicos a contratistas; como apoya pies y soportes para portátil.
 - Se entregaron elementos de protección personal (EPP) como casco, protector auditivo, gafas lente oscuro y lente claro, tapabocas N-95, respiradores media cara, guantes, camisas, jean, botas de seguridad y overoles ignífugos a 108 entre servidores y contratistas.
 - Se hace entrega de planes caseros a 39 servidores que presentan algún tipo de sintomatología a nivel osteomuscular.
 - Se hizo acompañamiento en la realización de pausas activas de manera virtual y presencial en las instalaciones de la ANH, con la participación de servidores,

contratistas, personal de servicios generales y de mantenimiento. Con una frecuencia de dos a tres veces en el mes.

- Se realizaron los informes de las inspecciones realizadas a los puestos de trabajo de los servidores tanto de teletrabajo como de manera presencial y se tramitaron acorde con los lineamientos definidos por la entidad.
- Se realizan charlas, capacitaciones a los servidores, contratistas y personal de servicios generales y de mantenimiento sobre los siguientes temas: higiene postural/manejo de cargas, prevención de caídas en el entorno laboral y en enfermedad circulatoria en miembros inferiores.
- Se realiza acompañamiento en la semana de la salud, con diferentes actividades de promoción de la salud y prevención de la enfermedad.

7. Indicadores alcanzados

NOMBRE DEL INDICADOR	META	CUMPLIMIENTO	OBSERVACIONES
Cobertura del PVE-DME	80%	56,59%	Total de servidores 129. Total de participantes 73.
Prevalencia del PVE-DME	80%	63,5%	Casos antiguos. 73
Incidencia del PVE-DME	0%	7,5%	Número de servidores 129. Número de casos nuevos 9.
Cumplimiento asesorías técnicas realizadas	80%	84,9%	Total de asesorías técnicas planeadas 106. Total, de asesorías técnicas realizadas 90.
Cumplimiento realización pausas activas	80%	100%	Pausas activas planeadas, 2 por mes
Cumplimiento del PVE-DME	80%	94,4%	Actividades planeadas 18. Actividades ejecutadas 17.

Programa de Prevención del Riesgo Psicosocial

Con base en los resultados de la encuesta de clima organizacional y la batería de riesgo psicosocial de 2023, se diseñó el Plan de Intervención para la vigencia actual. Este plan integra actividades coordinadas entre las áreas de Bienestar y Seguridad y Salud en el Trabajo (SST), enfocándose en promover el bienestar físico y mental de las y los servidores públicos.

En el marco del Sistema de Seguridad y Salud en el Trabajo, se han ejecutado las siguientes actividades a lo largo del año:

Temática	Mes
Autoestima y Autoconocimiento “Conócete a ti mism@”	Abril
Salud Mental en el Entorno Laboral	Mayo

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Temática	Mes
Manejo del Duelo	Junio
Equilibrio Vida Familiar vs Laboral	Julio
Inteligencia Emocional	Agosto
Higiene del Sueño	Septiembre
Manejo del Estrés	Octubre
Prevención del consumo de sustancia psicoactivas y alcohol	Noviembre

En lo corrido del año, con el apoyo de nuestro intermediario de seguros frente a la ARL se realizaron los espacios de escucha individual, el cual es un servicio que se presta a través de profesionales de psicología, para que los servidores y colaboradores de la Agencia de forma voluntaria accedan a este servicio para puedan expresar sus sentimientos, desahogarse sin juicios y reciban orientación y apoyo emocional. es importante aclarar, que estos espacios de acompañamiento psicosocial, son una asesoría individual en el área psicosocial en ningún momento reemplazan los servicios de salud que son responsabilidad de las respectivas EPS al que pertenezcan los servidores y colaboradores. Durante la vigencia 2024 fueron atendidas 15 personas.

Adicionalmente, se han actualizado los siguientes documentos estratégicos relacionados con la salud mental y la prevención de riesgos psicosociales:

Programa de Vigilancia Epidemiológica para la Prevención de Patologías Relacionadas con Factores de Riesgo Psicosocial.
 Guía para la Promoción y Prevención de la Salud Mental en Servidores Públicos.
 Programa de Prevención del Consumo de Alcohol, Tabaco y Otras Sustancias Psicoactivas (SPA).

También se realizaron otras actividades para:

Prevención del consumo de Alcohol y las consecuencias en todos los ámbitos de su vida.
 prevención del consumo de Alcohol, tabaco y otras sustancias Psicoactivas.

Programa para la Prevención del Riesgo Cardiovascular

El Programa de Prevención del Riesgo Cardiovascular tiene como objetivo identificar los factores de riesgo que pueden aumentar la probabilidad de padecer una enfermedad cardiovascular (ECV), ya sea mortal o no mortal. Estos factores se clasifican en:

Factores biológicos (no modificables): Aquellos inherentes a la persona, como la edad, el sexo y la predisposición genética.
 Factores relacionados con el estilo de vida (modificables): Hábitos como la alimentación, el sedentarismo y el tabaquismo, que pueden ser modificados para reducir el riesgo de ECV.

Para esta identificación, se realizan mediciones como la toma de presión arterial, el peso, el perímetro abdominal y la interpretación del Índice de Masa Corporal (IMC).

La evaluación del IMC permite determinar el nivel de riesgo cardiovascular a través de la escala de Framingham, lo que facilita la detección temprana de posibles complicaciones. Con base en estos resultados, se implementa una intervención personalizada, que incluye la toma de signos vitales, capacitaciones y recomendaciones para fomentar cambios en el estilo de vida de los funcionarios.

Índice de Masa Corporal (IMC): El IMC es un indicador que relaciona el peso y la estatura de un individuo. Se calcula dividiendo el peso (en kilogramos) entre la estatura al cuadrado (en metros cuadrados), proporcionando así una referencia sobre el estado nutricional y el posible riesgo de enfermedades asociadas al peso corporal.

Actualización del Programa y Seguimientos en 2024

Durante el año 2024, se realizó la actualización del documento del programa y el seguimiento a los exámenes ocupacionales periódicos realizados en 2023.

Adicionalmente, se llevó a cabo el seguimiento a las incapacidades por enfermedad común cuando estas superaban los 15 días. Según el caso, los funcionarios fueron remitidos a su EPS o se les indicó la realización de un examen ocupacional postincapacidad.

La información obtenida de estos seguimientos permitió identificar comorbilidades en los funcionarios y desarrollar estrategias para brindar herramientas que favorezcan la mejora de su salud, contribuyendo así a la reducción de diferentes riesgos.

Actividades Desarrolladas en 2024

Desde mayo de 2024, con la llegada de la enfermera asesora de la ARL, se llevaron a cabo las siguientes actividades:

Mayo

- Elaboración del Cronograma de Riesgo Cardiovascular 2024.
- Sensibilización sobre riesgo cardiovascular mediante presentaciones en PPT.
- Creación de la Matriz de Seguimiento de Condiciones de Salud.
- Revisión de las recomendaciones derivadas de los exámenes médicos laborales de 2023.

Junio - Noviembre

- Asistencia técnica en la realización y aplicación de encuestas de Riesgo Cardiovascular mediante Forms.
- Acompañamiento en el control de tensión arterial, peso, perímetro abdominal e IMC en los pisos 2, 3 y 4 a toda la población en jornada laboral.
- Elaboración de la Matriz de Caracterización de la Población Incluida en el Programa Cardiovascular.
- Asesoría técnica en la revisión y actualización del Programa de Riesgo Cardiovascular (OneDrive).
- Acompañamiento en la elaboración del cronograma del programa (OneDrive).

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Documentación y asesoría técnica en la elaboración de materiales informativos sobre:
Factores de riesgo cardiovascular (modificables y no modificables).
Cuidados en enfermedades respiratorias y dislipidemias.
Recomendaciones para una mejor calidad del sueño.
Control de tensión arterial a funcionarios con riesgo o diagnóstico de hipertensión arterial.
Sensibilización en hábitos y estilos de vida saludable, dirigida a funcionarios y contratistas.
Asesoramiento en la adecuación de la Sala Amiga de Madres Lactantes.

Noviembre

Acompañamiento en la Semana de la Salud.
Seguimiento a funcionarios con riesgo cardiovascular alto y medio.
Acompañamiento en la elaboración del Manual de funcionamiento y el folleto del procedimiento para el uso de la sala amiga de la familia lactante.

Diciembre

Asistencia técnica en la revisión de la matriz de riesgo cardiovascular y formulación de recomendaciones generales para el programa.

Cobertura del Programa en 2024

Durante el año 2024, el Programa de Riesgo Cardiovascular brindó acompañamiento y asistencia técnica a 365 servidores, logrando una cobertura del 65% de la población.

Programa de Higiene y seguridad industrial.

Dentro de este programa se realizaron actividades enfocadas a la prevención de accidentes y enfermedades laborales, entre las cuales están:

Actualización de la matriz de Identificación de Peligros, Evaluación de Riesgos y Medidas de Control, TELETRABAJO y riesgos biológicos.
Inspección de elementos de Botiquines, extintores, camillas y demás elementos de emergencia en las oficinas de la ANH.
Entrega de Botiquines para los conductores de los vehículos eléctricos adquiridos por la ANH.
Actualización del Plan de Emergencia sede Principal y PON's
En el mes de Noviembre se realizó medición de iluminación de 40 puntos y 15 puntos de confort térmicos de acuerdo con los autorreportes realizados por los servidores públicos y colaboradores y la inspección a las instalaciones, como resultado de esta medición se encontraron: Seis puestos cumplen los parámetros de iluminación, 19 puestos que no cumplen con los niveles de iluminación dado que se encuentran en estado deficiente, 12 puntos se encuentran con niveles de iluminación excesivos y 2 no cumplen con los parámetros de uniformidad. Las principales recomendaciones de este informe fueron:

Se recomienda la adecuación de luminarias con mayor potencia o aumentar el número de las mismas bajo las especificaciones técnicas requeridas, de igual manera se recomienda que las luminarias estén ubicadas perpendicularmente a la mesa de trabajo.
Se recomienda realizar programa de mantenimiento predictivo, preventivo y correctivo y a su vez estructurar una matriz con la información de vida útil de cada luminaria, esto con el

fin de realizar los cambios oportunos a las luminarias que presenten anomalía del estado de estas, en función de la vida útil de los leds indicada por los fabricantes (cambio de color, luz tenue o parpadeante).

Se debe tener en cuenta que la incidencia de luz natural fluctúa durante el día debido a factores como la hora y las condiciones climáticas; por lo tanto, los niveles de iluminancia podrán variar en relación con la condición del clima presente durante las mediciones (sol radiante).

Durante la medición, se evidenció en algunos puestos de trabajo una exposición directa a la luz natural debido a la cantidad de ventanas. Esta condición puede generar posibles afecciones a la salud del trabajador (migrañas, irritación de ojos, estrés, dolores de cabeza, cansancio visual).

La ubicación de los puestos de trabajo respecto a las luminarias y las ventanas pueden causar reflejos sobre las pantallas VDT y la pantalla de proyección ubicada al frente de los puestos de trabajo.

En el mes de diciembre se realizó la medición de Confort Térmico de 25 puntos los cuales fueron tomados en los puestos de trabajo reportados por los servidores y los determinados por la responsable del sistema.

Los resultados de esta medición se encontraron 13 puestos de trabajo cuya medición fue calificada como ligeramente calurosos ubicados en los puestos de trabajo de los servidores y colaboradores de la Vicepresidencia Administrativa y Financiera, Oficina Asesora Jurídica y Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones, contratos de hidrocarburos, sala monitoreo producción VORP, recepción presidencia también en algunas oficinas de jefaturas y líderes de áreas, entre ellas tenemos: Oficina del Presidente, Oficina Asesor principal del Presidente, oficina del vicepresidente administrativo y financiero, líder del GIT de Talento Humano, Gerencia de Contratos de Hidrocarburos, Gerencia de Reserva y Operaciones y sala cordillera. Los 12 puntos restantes dieron ambiente neutro.

Las recomendaciones de este informe fueron:

- Se sugiere fomentar el consumo de bebidas hidratantes cuando la percepción sea de incremento de temperatura y bebidas calientes cuando la percepción sea de frío. Controlar el ritmo de trabajo, implementando el programa de pausas activas, esto con el fin de recuperar el calor perdido en las jornadas de trabajo.
- Se recomienda el uso de prendas de vestir transpirables que permitan el adecuado intercambio calórico entre el cuerpo y el exterior, permitiendo la exudación como forma natural que tiene el cuerpo para regular su temperatura externa.
- Mejora de ventilación Considerar la instalación de un sistema de ventilación cruzada, que permita la entrada de aire fresco desde el exterior y la salida del aire caliente hacia fuera. Esto ayudará a mantener un flujo continuo de aire y evitará la acumulación de calor en las áreas.
- Mantenimiento preventivo y correctivo Se sugiere realizar revisiones en los sistemas de aire acondicionado al menos dos veces al año, especialmente al inicio de las temporadas de mayor uso del aire acondicionado (verano e invierno), con la intención de verificar el estado de los equipos, limpieza de filtros y realizar cualquier ajuste o reparación necesaria.
- Uso responsable del aire acondicionado Es importante fomentar entre los empleados hábitos de uso responsable del aire acondicionado, como mantener puertas y ventanas cerradas,

evitar obstruir las rejillas de ventilación, y regular la temperatura a niveles confortables para evitar un uso excesivo del sistema.

Accidentalidad

Durante el año 2024 se reportaron 6 accidentes laborales, de los cuales 5 fueron calificados como laborales por la ARL. De los 5 accidentados, tres (3) fueron servidores y dos (2) Colaboradores. Al realizarse la investigación de estos accidentes se determinó que cuatro fueron eventos de golpes o contusión, uno fue de esguince o torcedura. Así mismo 3 de los accidentes ocurrieron en áreas comunes del edificio donde se encuentran oficinas de la agencia, uno fue en comisión de servicios y otro fue dentro de las oficinas. Un accidente generó incapacidad médica de tres días, de la cual se gestionó su recobro frente a la ARL.

Los planes de acción derivadas de los resultados de las investigaciones se encuentran en fase de implementación con la aplicación de estrategias para prevenir su ocurrencia.

Adicional a lo anterior y en cumplimiento de lo estipulado en la legislación Colombiana vigente en materia del Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo se actualizaron las estadísticas de la caracterización de la accidentalidad.

Plan Estratégico de Seguridad Vial (PESV)

En cumplimiento de las disposiciones emitidas por el Ministerio de Transporte mediante la Resolución No. 20223040040595 de 2022, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) desarrolló el proyecto de actualización del Plan Estratégico de Seguridad Vial (PESV).

Como parte de este proceso, se llevaron a cabo las siguientes actividades:

- Finalización del diagnóstico, alineado con los lineamientos de la resolución.
- Actualización de la resolución para la constitución del Comité de Seguridad Vial.
- Revisión y actualización de la Política de Seguridad Vial.
- Diseño y estructuración de una encuesta diagnóstica para identificar a los actores viales.
- Definición de objetivos e indicadores específicos del PESV.
- Actualización de la matriz de riesgos, incluyendo la incorporación de vehículos eléctricos.
- Redacción de la carta de asignación del responsable del PESV.
- Desarrollo de un programa de capacitación específico para la implementación del PESV.
- Revisión y actualización del plan de emergencia relacionado con seguridad vial.
- Creación de un procedimiento para el desplazamiento seguro.

Actualmente, el proceso de actualización de la documentación del PESV se encuentra en curso. Sin embargo, ya se han ejecutado las siguientes acciones:

- Capacitación*** sobre la Política de Seguridad Vial y los Roles y Responsabilidades de los Actores Viales.
- Reuniones de seguimiento y control con el área administrativa, enfocadas en la gestión de la flota vehicular de la ANH.

En el marco del fortalecimiento de la seguridad vial, en el mes de noviembre se enviaron a los conductores de la institución, al servidor encargado del manejo de los conductores y a la responsable del SG-SST a realizar los cursos sobre el Plan Estratégico de Seguridad Vial, Manejo Defensivo y Seguridad Vial, buscando promover una cultura de prevención y responsabilidad en el uso de los vehículos institucionales.

Brigada:

Durante la presente vigencia se fortaleció la brigada de la Agencia, con la vinculación de nuevos integrantes de las diferentes vicepresidencias, se ejecutaron diferentes capacitaciones teórico - prácticas en tema como primeros auxilios básicos, atención prehospitalaria, primer respondiente. Así mismo, la brigada se articuló con el comité de ayuda mutua constituido por la Cámara Colombiana de Infraestructura quienes tienen la administración del edificio donde se ubican las oficinas.

Los brigadistas se certificaron como promotores de salvamento minero en un ejercicio teórico-práctico realizado en las instalaciones de la Unidad de Salvamento Minero de Ubaté-Cundinamarca, en un trabajo colaborativo con la Agencia Nacional de Minería.

Además, Se logró en el mes de noviembre la articulación con las Brigadas de la Agencia Nacional de Infraestructura y Agencia Nacional de Minería desarrollándose la pista de entrenamiento general en donde se abarcaron lo siguientes temas:

- Acondicionamiento Físico (Estiramiento, calentamiento y ejercicios de la gimnasia del brigadista)
- Primeros Auxilios (Valoración de lesionados, manejo de paciente politraumatizado)
- Reanimación cardiopulmonar)
- Práctica prueba de confianza
- Practica en fuego vivo con extintores
- Ejercicio competitivo de trabajo en equipo
- Ejercicio práctico de rescate vehicular
- Técnicas básicas de rescate

Incapacidades

En el año 2024, un total de 49 servidores públicos se incapacitaron, acumulando 322 días de incapacidad en total, además de una licencia de maternidad de 124 días.

En cuanto a la distribución por género, las mujeres fueron las más afectadas, con 30 casos de incapacidad, mientras que los hombres representaron 19 casos.

Por dependencias, la Oficina Asesora Jurídica registró la mayor cantidad de días perdidos por incapacidad, con un total de 101 días, seguida por la Vicepresidencia Administrativa y Financiera con 78 días, y la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas con 38 días. Las dependencias con menor impacto fueron la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participación, con 13 días, y la OTI, con solo 8 días.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

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

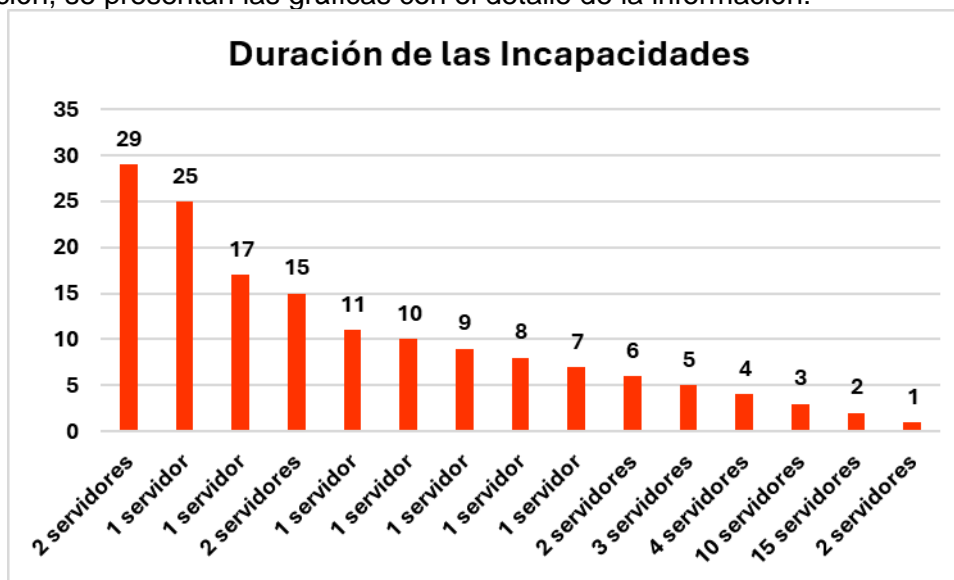
Conmutador: +57 (601) 593 1717

Línea Gratuita: 01 8000 953000

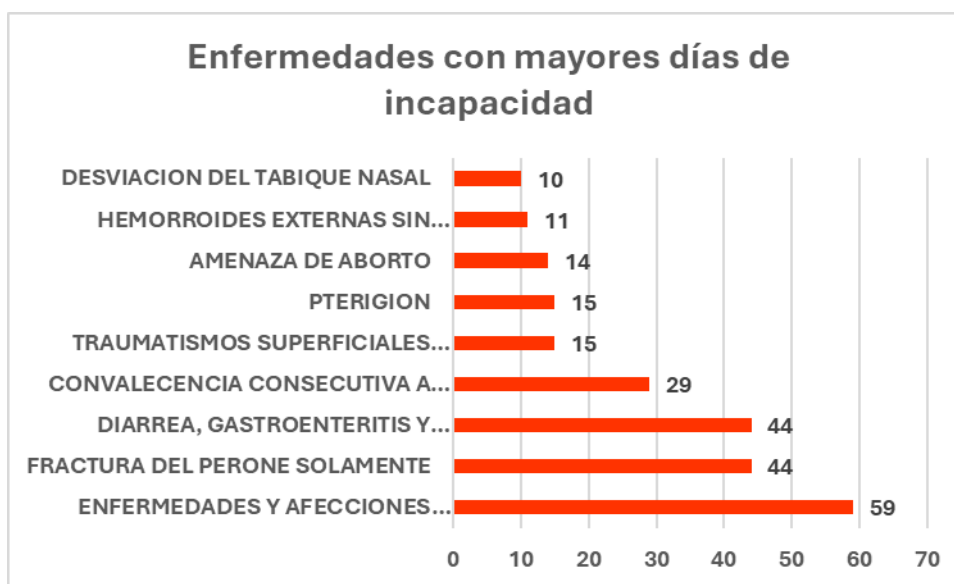


En cuanto a la duración de las incapacidades, de los 49 servidores afectados, 15 tuvieron incapacidades de dos días cada uno y 10 registraron tres días. Sin embargo, hubo dos casos con 29 días de incapacidad y uno con 25 días, siendo estos los de mayor duración.

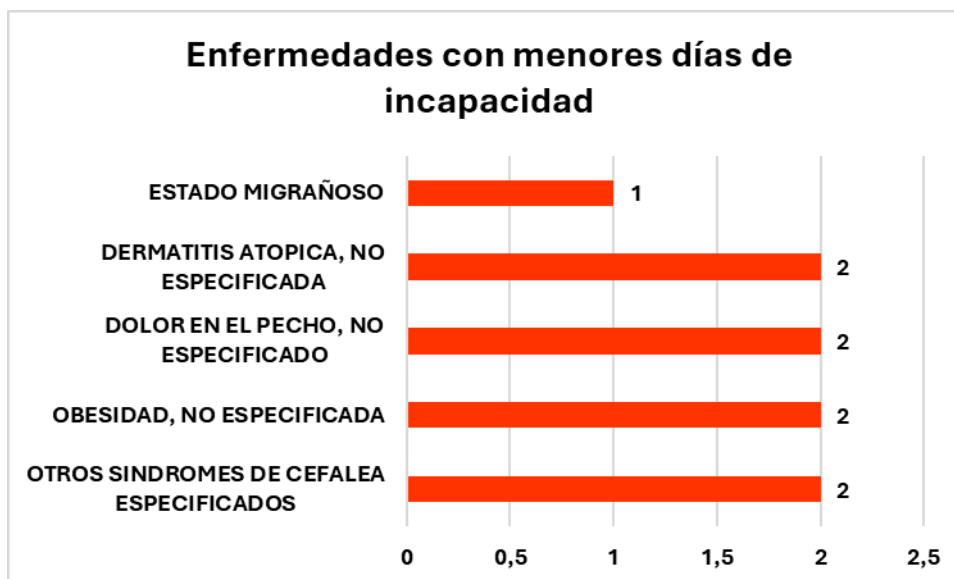
A continuación, se presentan las gráficas con el detalle de la información:



Las enfermedades más frecuentes en la ANH, y que generaron la mayor cantidad de días de incapacidad, fueron las afecciones respiratorias, con un total de 59 días. Les siguieron la fractura de peroné, la diarrea, la gastroenteritis y sus afecciones relacionadas, cada una con 44 días de incapacidad. La convalecencia posterior a una cirugía acumuló 29 días.



Por otro lado, las enfermedades que generaron menor impacto en términos de días de incapacidad fueron las cefaleas, la obesidad, el dolor en el pecho y la dermatitis, con solo 2 días cada una. El estado migrañoso registró el menor tiempo de incapacidad, con un solo día.



Contratación SST

Durante la vigencia se estructuraron y se ejecutaron los siguientes contratos:

Contrato de área protegida en la cual el servicio es suministrado por Coomeva Emergencia Médica Servicio de Ambulancia Prepagada SAS por un valor de \$ 2.528.000 y con fecha de finalización el 31 de diciembre de 2024.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Contrato para la Adquisición de elementos ergonómicos, de protección personal, para dotación de botiquines y equipos médicos para la sala de atención de primeros auxilios del Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo por valor de \$ 127.886.500 con fecha de finalización el 31 de diciembre de 2024, este contrato se prorrogó en tiempo hasta el 30 de enero de 2025. Este contrato le permitirá a la Agencia mejorar el punto de atención de primeros auxilios, la sala amiga de la familia lactante, así como permitirá a la brigada adquirir EPP y elementos para mejorar las prácticas y a los servidores y colaboradores se le entregarán los EPPs.

Un tecnólogo en Seguridad y Salud en el Trabajo por prestación de servicios para el apoyo en el desarrollo de actividades para el Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo.

Manejo y seguimiento a la reinversión dada por la ARL Positiva y el intermediario de seguros, el cual tuvo un cumplimiento del 100% para el año 2024.

6.6. Gestión Administrativa

Gestión Contractual Administrativa

Dentro de la Política de Eficiencia Administrativa, dirigida a identificar, racionalizar, simplificar y automatizar trámites, procesos, procedimientos y servicios, así como optimizar el uso de recursos, con el propósito de contar con organizaciones modernas, innovadoras, flexibles y abiertas al entorno, con capacidad de transformarse, adaptarse y responder en forma ágil y oportuna a las demandas y necesidades de la comunidad, para el logro de los objetivos del Estado, la Agencia Nacional de Hidrocarburos adelantó los siguientes procesos:

- Contratación y administración de servicios generales y de apoyo a la gestión.
- Trámite de aprobación de vigencias futuras para contratación y/o ampliación de los ya existentes en servicios administrativos.
- Baja, disposición final y entrega de bienes por subasta
- Apoyo a la Vicepresidencia Técnica en la identificación de bienes adquiridos por convenios.
- Liquidación de contratos.
- Apoyo para trabajo en casa.

Contratación y administración de servicios y apoyo administrativo

Dentro del ejercicio de las funciones del Grupo Administrativo, definidas en la Resolución No. 348 de 2020, se realizó la administración y supervisión de los siguientes contratos:

PROCESO	OBJETO GRAL.	AÑO CONTRAT AC.	PROVEEDOR	No CONTRATO	VALOR INICIAL	FECHA TERMINACI ON
SEGUROS	PROGRAMA DE SEGUROS JUN-2020- JUL.- 2026	2023	UNION TEMPORAL AXA COLPATRIA SEGUROS S.A. - MAPFRE SEGUROS GENERALES DE COLOMBIA S.A. - ANH 2023	CTO 456 DE 2023	\$ 5.187.413.714	31-jul.-26
	SOAT	2024	LA PREVISORA	CTO 225 de 2024	\$ 3.260.000	01-abr.-25

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

PROCESO	OBJETO GRAL.	AÑO CONTRAT AC.	PROVEEDOR	No CONTRATO	VALOR INICIAL	FECHA TERMINACI ON
	INTERMEDIARIO DE SEGUROS OCT. 2021-JUL. 2022	2021	UNION TEMPORAL AON - DELIMA MARSH	CTO 558 DE 2021	-	N/A
GESTIÓN DOCUMENTAL	ACTUALIZACIÓN CONTROLDC	2024	CONTROL ON LINE	CTO 397 DE 2024	\$ 591.205.685	31-dic.-24
	CUSTODIA ARCHIVO	2023	SERVICIOS POSTALES NACIONALES	CTO 589 DE 2023 *	\$ 90.000.000	31/12/2024
	CORREO	2024	SERVICIOS POSTALES NACIONALES -	OC 123994*	\$ 21.000.000	31-MAR.-24
SERVICIOS GENERALES Y LOGÍSTICA	TIQUETES AÉREOS	2024	LOGISTICA Y GESTIÓN	CTO 133 DE 2024	\$ 850.000.000	31-dic.-23
	CAMBIO CELULAR PRESIDENCIA	2024	PEOPLE TI	CTO 231 DE 2024	\$6.350.000	--MAY-2024
	CAMBIO LLANTAS DE VEHICULOS	2024	COMERCIAL RINO	CTO 396 DE 2024	15.000.000	19-JUL-2024
	TOMA FISICA Y AVALUO DE BIENES DE LA ENTIDAD	2024	INMOBILIARIA BEDREGAL BARRERA & ASOCIADOS	CTO 359 DE 2024	51.620.000	20-AGO-2024
	TOMA FISICA Y AVALUO DE BIENES DEL CAMPO ATARRAYA	2024	BQ AVALUOS	CTO-335 DE 2024	45.041.500	20-JUN-2024
	TRANSPORTE ESPECIAL	2024	TRNSPORTES ESPECIALES ACAR SA	CTO-355-2024	115.000.000	31-DIC-2024
	VIGILANCIA	2023	COOPERATIVA DE VIGILANCIA PRIVADA COOVIG CTA	CTO 313 DE 2023	\$ 899.970.806	31-dic.-26
	ASEO Y CAFETERÍA	2023	ECOLIMPIEZA	OC 109631 DE 2023	\$ 561.979.099	30-NOV-24
	ASEO Y CAFETERÍA	2024	ECOLIMPIEZA	OC 134209 DE 2024	\$132.185.676,78	31-MARZO.-25
	COMBUSTIBLE	2023	DISTRACOM	CTO 705 DE 2023	\$ 42.200.000	31-jul.-26
	CERTIFICADOS DIGITALES	2024	CAMERFIRMA	CTO 349 DE 2024	\$ 10.000.000	31-dic.-24
	SUMINISTRO DE PAPELERIA Y UTILIES DE OFICINA	2024	COLSUBSIDIO	OC 131901 DE 2024	\$ 1.546.230	16-SEPT-24
	SUMINISTRO DE PAPELERIA Y UTILIES DE OFICINA	2024	FERRICENTRO SAS	OC 131903 DE 2024	\$ 4.608.341	16-SEPT-24
	SUMINISTRO DE PAPELERIA Y UTILIES DE OFICINA	2024	PANAMERICANA LIBRERÍA Y PAPELERIA	OC 131902 DE 2024	\$ 1,327,466	16-SEPT-24
	SUMINISTRO DE PAPELERIA Y UTILIES DE OFICINA	2024	HAS Ltda	OC 131904 DE 2024	550.000	16-SEPT-24
	SUMINISTRO DE FERRETERIA	2024	HAS Ltda	Oc 136376 DE 2024	960.000	16-dic-2024
	SUMINISTRO DE FERRETERIA	2024	FERRICENTRO SAS	Oc 136375 DE 2024	1.699.687	16-dic-2024
	SUMINISTRO DE FERRETERIA	2024	PANAMERICANA LIBRERÍA Y PAPELERIA	Oc 136373 DE 2024	1.324.372	16-dic-2024
	SUMINISTRO DE FERRETERIA	2024	TECNOPROCOSOS	Oc 136374 DE 2024	3.260.000	16-dic-2024
	SUBASTA	2022	BANCO POPULAR	CTO 353 DE 2022	0.00	01-ene.-28
SISTEMA DE SEGURIDAD	ACTUALIZACIÓN DEL SISTEMA DE SEGURIDAD DE LA ENTIDAD	2024	SECURITY SHOP	CTO 582 DE 2024	\$596.173.641.47	28/02/2025
MANTENIMIENT OS	MANTENIMIENTO VEHICULOS FORD	2024	CENTROCAR LTDA	CTO 386 de 2024	\$ 20.000.000	31-dic.-24

PROCESO	OBJETO GRAL.	AÑO CONTRAT AC.	PROVEEDOR	No CONTRATO	VALOR INICIAL	FECHA TERMINACI ON
	MANTENIMIENTO VEHÍCULOS NISSAN	2024	TALLERES AUTORIZADOS	CTO 381 DE 2024	\$ 20.000.000	31-dic.-24
	MANTENIMIENTO VEHÍCULOS BYD		CENTROCAR LTDA	CTO 414 DE 2024	20.000.000	31-DIC-2024
	MTTO. SIST. AIRE ACONDICIONADO	2024	TERMECQ SAS	CTO 406 DE 2023	\$ 5.993.957	30-NOV.-24
	MTTO. SIST. AIRE ACONDICIONADO	2024	IMTERYX INGENIERIA E INNOVACION SAS	CTO 562 DE 2024	\$23.742.918.15	30-JUL 2026
	MTTO. ASCENSOR	2023	MITSUBISHI LTDA.	CTO 196 DE 2024	\$ 15.000.000	31-dic.-24
	MTTO. SIST. CONTRA INCENDIOS	2023	Ing. Solutions SAS	CTO 517 DE 2023	\$ 30.000.000	30-nov.-24

De igual manera se están haciendo los siguientes procesos:

- Administración del Sistema de Gestión documental.
- Administración del parque automotor y del pool de conductores
- Administración de servicios públicos
- Administración de la caja menor
- Seguimiento de las políticas de austeridad en el gasto
- Seguimiento a los indicadores de gestión de calidad
- Declaración y pago de impuesto predial y de vehículos.
- Representación ante la Administración de la Copropiedad horizontal en la que funciona la sede principal de la ANH.
- Administración de bienes muebles, y activos consumibles.
- Toma física y avalúo de bienes

La prestación de cada uno de los servicios se realizó en cumplimiento de los criterios y directrices de austeridad en el gasto, emitidas por la Presidencia de la República.

Toma física y avalúo de inventarios

En 2024 se hizo la toma física y los avalúos de los bienes de propiedad de la entidad, al alcance del contrato incluyó los que se encuentran en poder de terceros.

Trámite de vigencias futuras

En cumplimiento de los principios de la adecuada gestión pública, se realizaron dos trámites de vigencias futuras, fundamentados principalmente en los siguientes aspectos:

- **Eficiencia del gasto público:** La contratación de servicios con vigencia superior a la anualidad y con mayores volúmenes, permite obtener precios más favorables y aprovechar las denominadas “economías de escala”, con lo cual se puede maximizar el uso eficiente de los recursos asignados a la Entidad.

- **Planificación:** Solicitar vigencias futuras permite ahorro en los trámites administrativos, recurso humano y tiempos que pueden ser utilizados en la planeación y ejecución de actividades prioritarias que requiere la entidad.
- **Cumplimiento de normas:** El monto de las vigencias futuras, el plazo y las condiciones de estas, se encuentra ajustado a las metas y supuestos macroeconómicos señalados por la Dirección General del Presupuesto Público Nacional del Ministerio de Hacienda y Crédito Público, y cumple con los lineamientos del Gobierno Nacional en materia de Austeridad del gasto.
- **Prestación permanente de los servicios:** La aprobación de vigencias futuras permite que los servicios se presten de manera continua, cubriendo, inclusive, los primeros meses de las vigencias, sin que se presente la figura de “reservas presupuestales”, propendiendo por una adecuada planificación y ejecución presupuestal y de los recursos asignados a la Entidad.
- **Mejoras en la Gestión y en los Procesos de Ejecución:** La gestión administrativa es transversal y sus proyectos están definidos como apoyo en el desarrollo de las actividades que se realizan en cada uno de los programas definidos por la ANH.
- **Reducción de costos administrativos y de trámite contractual:** Al realizar la contratación de los servicios con un plazo superior a la vigencia, se reducen los costos administrativos que genera cada uno de los procesos de selección, especialmente en el indicador de horas-profesional, pues se reducen en por lo menos, 50% los procesos de selección que se adelantarían de no contar con las vigencias futuras.

En la siguiente tabla se relacionan los trámites de vigencias futuras gestionados durante la presente vigencia:

Vigencias futuras para garantizar la continuidad de servicios y aprovechar los recursos disponibles de contratos administrativos, las cuales fueron aprobadas por el Ministerio de Minas y Energía, y autorizadas por el Ministerio de Hacienda y Crédito Público, así:

Servicio	Valor VF aprobado por Ministerio de Hacienda
SUMINISTRO DE TIQUETES	100.000.000
AIRE ACONDICIONADO, SISTEMA CONTRAINCENDIOS, ASEO Y CAFETERIA	187.989.314

Apoyo a los procedimientos diseñados para el trabajo en casa

El Grupo Administrativo prestó apoyo logístico y operativo para la entrega de bienes y elementos requeridos por los servidores públicos para desempeñar sus funciones desde casa.

Gestión Ambiental

Introducción

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

En este documento presenta los avances que en materia de gestión ambiental institucional que fueron abordados y desarrollados en los primeros cinco meses de la presente vigencia, en concordancia y en coherencia con la normatividad ambiental, Norma Internacional ISO 14001:2015 y la austeridad del gasto; garantizando la operación y adecuado funcionamiento de la entidad en términos de eficacia y eficiencia.

Alcance

Incluye las acciones realizadas en materia de gestión ambiental institucional en las instalaciones de la Agencia Nacional de Hidrocarburos Calle 26 No. 59-65 Piso No. 1,2,3 y 4 con base en los criterios establecidos en la norma ISO 14001:2015

Metodología

Se realiza seguimiento al desarrollo y cumplimiento de lo establecido en el plan institucional de gestión ambiental y plan de trabajo para la vigencia.

Desarrollo

Aspectos ambientales significativos y desempeño

Durante la vigencia se han mantenido las siguientes actividades para cada aspecto ambiental buscando con ello un mínimo de afectación en los mismos:

ASPECTO	AVANCE
Consumo de agua:	Se mantienen los dispositivos de ahorro de consumo de agua (baños, poceta lava traperos), así mismo se realiza seguimiento y reformulación del indicador de consumo de agua quedando el mismo basado en el cálculo de consumo per capital
Consumo de energía eléctrica	Se continua con el uso de los sensores de movimiento y se tiene la práctica de desconexión de computadores y equipos; esta actividad es gestionada en conjunto con la OTI y la administración
Residuos Convencionales	Se continua con la práctica de mantenimiento y uso de los puntos ecológicos en cada piso de la ANH; se realiza la entrega de los residuos reciclables a recicladores de oficio autorizados por la UAESP y la administración del ECCI "Puerta de oro".
Residuos peligrosos, de aparatos eléctricos y electrónicos y especiales	Se coordina gestión de entrega en Reciclación realizada por la SDA
Consumo de papel	Se continua con la práctica ambiental de cero papel y se incentiva del uso de tecnologías de la información de manera segura; durante lo transcurrido en la vigencia hubo un consumo de 40 resmas.

Fase – Toma de Conciencia:

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Se realizaron piezas gráficas en conjunto con el equipo de comunicaciones internas donde se busca generar cultura ambiental e incentivar el desarrollo y aplicación de prácticas amigables con el ambiente; las mismas están siendo publicadas en las pantallas de la oficina y vía correo electrónico.

1-Fase – Ambiente Sano: Se desarrollaron operativos de limpieza, mantenimiento, adecuación y recuperación de áreas con el apoyo de servicios generales, así mismo se viene entregando los elementos desecho a los recicladores de oficio de la empresa puerta de oro.

Fase – Acción por el Clima: Se desarrollaron las siguientes actividades

- Se mantiene uso de vehículos y cargadores eléctricos, priorizando los traslados del personal en los mismos.
- Se coordina con el área de talento humano realizar estrategia de motivación para el uso de la bicicleta entre la comunidad ANH, por lo anterior se establece plan de trabajo el cual contempla entre otros puntos: Actualizar el PESV, capacitar a los actores viales, generar campaña de expectativa.

6.7. Gestión Financiera

Resumen ejecución presupuestal 2024

Ejecución Presupuestal

El Presupuesto de ingresos y gastos de la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH para la vigencia 2024, fue aprobado por valor de \$4.444.901.542.926.

A continuación, se presentan las ejecuciones presupuestales acumuladas de 2024, en donde se refleja que, a nivel de compromisos se ha ejecutado el 99,3% y se ha obligado el 96,4% de la apropiación vigente:

Se presenta la tabla con el detalle de la información de la ejecución de gastos.

Tabla. Ejecución presupuestal de 2024 (millones de pesos)

Funcionamiento	Apropiación Vigente *	Comprom.	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligac.	% Oblig. /Aprop. Vigente
Gastos de personal	\$ 41,301	\$ 35,604	86%	\$ 35,592	86%
Adquisición de bienes y servicios	\$ 11,759	\$ 11,052	94%	\$ 9,708	83%
Transferencias corrientes	\$ 3,953,810	\$ 3,951,773	100%	\$ 3,951,773	100%
Gastos de Comercialización y producción	\$ 46,772	\$ 41,437	89%	\$ 34,759	74%
Gastos por tributos, multas, sanciones e intereses de mora	\$ 8,734	\$ 8,643	99%	\$ 8,643	99%
Total Funcionamiento	\$ 4,062,377	\$ 4,048,509	99,7%	\$ 4,040,476	99,5%

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Proyecto	Apropiación Vigente	Comprom.	% Comp. /Aprop. Vigente	Oblig.	% Oblig. /Aprop. Vigente
Identificación de oportunidades exploratorias de hidrocarburos nacional	\$ 184,049	\$ 175,025	95%	\$ 116,806	64%
Fortalecimiento promoción del sector energético colombiano en el marco de un escenario nacional e internacional de transición energética nacional	\$ 11,100	\$ 4,821	43%	\$ 3,672	33%
Apoyo para la viabilización de las actividades de exploración y producción de hidrocarburos a través de la articulación institucional de la gestión socio ambiental nacional	\$ 41,464	\$ 41,461	100%	\$ 37,524	91%
Optimización de las tecnologías de la información en el marco de la transformación digital para soportar la transición energética de los recursos hidrocarburíferos	\$ 16,012	\$ 15,726	98%	\$ 5,112	32%
Contribución de la evaluación del potencial de fuentes no convencionales de energía para la transición energética nacional	\$ 129,900	\$ 128,607	99%	\$ 81,821	63%
Total ANH	\$ 382,525	\$ 365,640	96%	\$ 244,935	64%

Concepto	Apropiación Vigente	Comprom.	% Comp. /Aprop. Vigente	Oblig.	% Oblig. /Aprop. Vigente
Funcionamiento	\$ 4,062,377	\$ 4,048,509	99,7%	\$ 4,040,476	99,5%
Inversión	\$ 382,525	\$ 365,640	96%	\$ 244,935	64%
Total Entidad	\$ 4,444,902	\$ 4,414,149	99,3%	\$ 4,285,411	96,4%

Fuente: SIIF

Fenecimiento de cuenta por parte de la Contraloría General de la República (CGR)

Durante la vigencia 2024, la Contraloría General de la República, con fundamento en las facultades otorgadas por el artículo 267 de la Constitución Política, adelantó una Auditoría Financiera, a los Estados Financieros con corte 31 de diciembre de 2023 (Estados de Situación Financiera y Estados de Resultados Integrales, Estado de Cambios en el Patrimonio y sus respectivas notas) y a la información presupuestal de dicha vigencia de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, en adelante ANH, de conformidad con las ISSAI y con arreglo a las NIA.

La Auditoría Financiera incluyó la comprobación de que las operaciones económicas se realizaron conforme a las normas legales y procedimientos aplicables.

En el trabajo de auditoría no se presentaron limitaciones que afectaran el alcance de la Auditoría Financiera.

Como resultado de la auditoría se destaca la opinión sobre los estados financieros, la cual se brindó de la siguiente manera:

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

“2.2. OPINION SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS

Evaluado el resultado de la auditoría, y valorado el efecto de los hallazgos sobre los saldos y movimientos contables, la opinión es SIN SALVEDADES, pues se concluyó que los estados financieros fueron preparados, en todos los aspectos materiales, de conformidad con el marco de información financiera aplicable y presentan fielmente, la situación financiera a 31 de diciembre de 2023, así como los resultados de las operaciones por el año terminado en esa fecha, de conformidad con el marco de información financiera aplicable y prescrito por la Contaduría General de la Nación.”

De igual manera, se destaca la opinión sobre la ejecución presupuestal, la cual se brindó de la siguiente manera:

“4.2. OPINION CON SALVEDADES

El control fiscal a la ejecución presupuestal, además de incluir la verificación del cumplimiento por parte de la entidad del manual de presupuesto, comprende como mecanismo de verificación la adecuada utilización del presupuesto, el seguimiento a las transacciones y operaciones realizadas con tales recursos para determinar que los bienes y servicios con ellos adquiridos se recibieron, registraron y pagaron según lo pactado.

Según lo anterior, aunque el presupuesto fue preparado y ejecutado en gran parte de los aspectos significativos conforme con la normatividad presupuestal aplicable; la CGR emite opinión Con Salvedades sobre la ejecución presupuestal para la vigencia 2023, debido a las incorrecciones asociadas a la ejecución presupuestal que se traducen en los hallazgos presentados, por los contratos involucrados, las incidencias fiscales y las justificaciones para la constitución de las reservas presupuestales.”

De acuerdo con lo anterior, la Contraloría General de la República brindó el resultado de la evaluación relacionada con el Fenecimiento de la cuenta de la ANH, en los siguientes términos:

“6. FENECIMIENTO DE LA CUENTA

OPINIÓN CONTABLE	OPINIÓN PRESUPUESTAL
SIN SALVEDADES	CON SALVEDADES
FENECE	

Con base en las opiniones sobre los estados financieros y la ejecución presupuestal, la Contraloría General de la República FENECE la cuenta de la entidad por la vigencia fiscal correspondiente al año 2023.”

6.8. Participación Ciudadana

a. Peticiones, Quejas, Reclamos, Sugerencias y Denuncias -PQRSD-.

La siguiente información muestra el consolidado de las Peticiones, Quejas, Reclamos, Sugerencias y Denuncias -PQRSD- que se atendieron con corte al primer semestre de 2024.

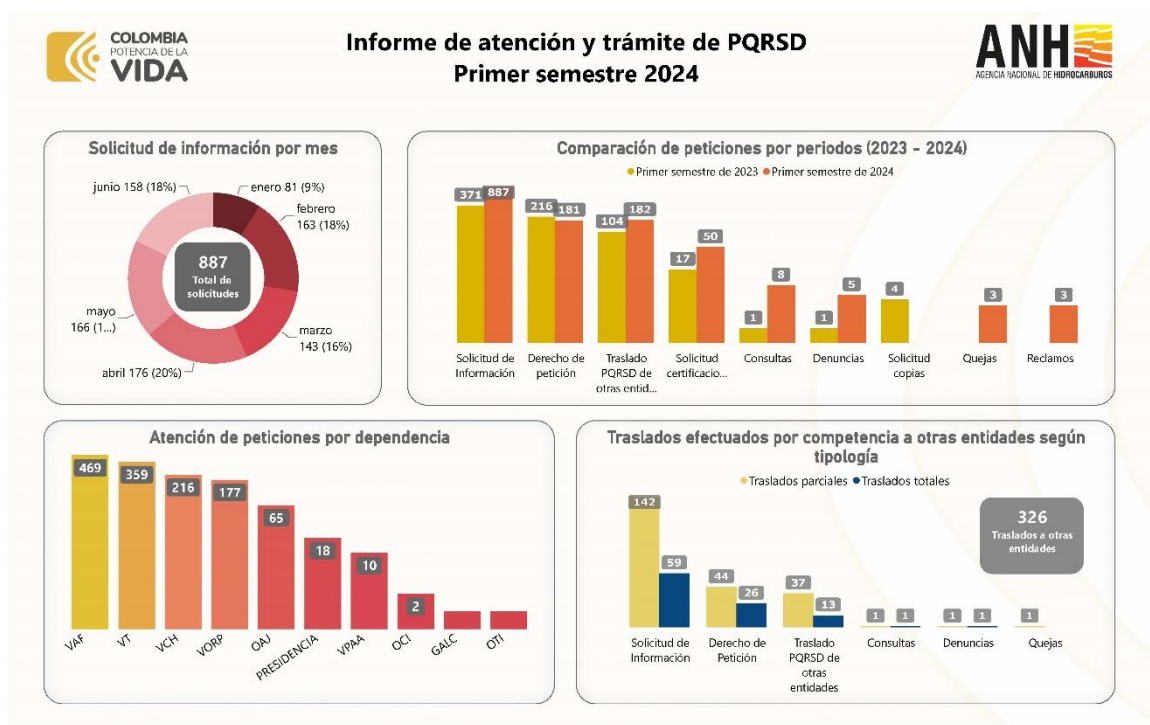
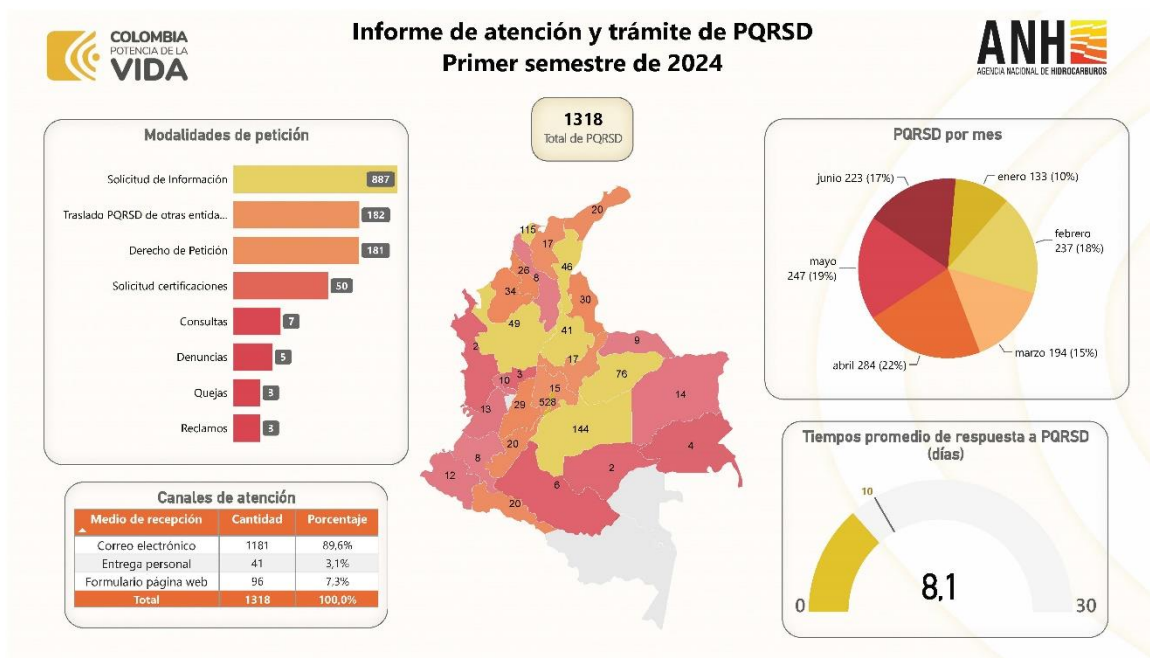
Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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



b. Rendición de Cuentas.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

En cumplimiento al mandato contenido en el artículo 78 de la Ley 1474 de 2011 de desarrollar la gestión pública, de acuerdo con los principios de democracia participativa, así como para facilitar el derecho de acceso a la información pública establecido en la Ley 1712 de 2014, la ANH participó en la Rendición de Cuentas 2024 del Ministerio de Minas y Energía y entidades adscritas el 4 de diciembre de 2024 en Riohacha – La Guajira.

6.9. Política de Equidad de Género e Igualdad de Oportunidades

Para la vigencia del año 2024 se han desarrollado diferentes actividades con el fin de promover la implementación de la política institucional de equidad de género e igualdad de oportunidades, este trabajo se estructuró en las siguientes dimensiones: actividades, capacitaciones, talleres y alianzas.

1. Actividades

Socialización de la Política de Equidad de Género Institucional:

- Objetivo: Difundir y garantizar el conocimiento del protocolo institucional entre todos los funcionarios, promoviendo su implementación y cumplimiento.

Creación de Video sobre Tipos de Violencia contra la Mujer:

- Objetivo: Concientizar a los colaboradores sobre las diversas formas de violencia hacia las mujeres y fomentar una cultura de prevención y respeto.

Cine Foro por el Día Internacional de la Eliminación de la Violencia contra la Mujer:

- Descripción: Se presentó una película de reflexión sobre violencia de género, seguida de una ronda de preguntas y debate.
- Objetivo: Sensibilizar sobre la violencia contra las mujeres y reflexionar colectivamente sobre las acciones para prevenirla.

2. Capacitaciones y Talleres

Campaña "Hablemos de Equidad de Género en el Entorno Laboral":

- Metodología: Sesiones participativas donde los colaboradores reflexionaron sobre estereotipos, estigmas y conceptos relacionados con género.
- Objetivo: Promover un entorno laboral inclusivo y libre de prejuicios de género.

Revisión de Brechas Salariales:

- Descripción: Análisis de disparidades salariales y diseño de planes de acción específicos.
- Objetivo: Reducir las brechas salariales de género y fomentar la equidad salarial.

Taller "Vínculos Saludables":

- Contenido: Estrategias de respeto, trabajo en equipo y no discriminación en el entorno laboral.
- Objetivo: Fortalecer las relaciones laborales y garantizar un clima de trabajo armonioso.

Taller sobre Femicidio:

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

- Descripción: Sensibilización sobre el feminicidio como la forma más extrema de violencia basada en género.
- Objetivo: Generar conciencia sobre esta problemática e identificar acciones de prevención.

Taller de Prevención del Consumo de Tabaco, Alcohol y Drogas:

- Metodología: Estudio de casos sobre los efectos de estas sustancias en la salud, las relaciones sociales y el entorno laboral.
- Objetivo: Promover hábitos saludables y prevenir comportamientos que afectan el bienestar integral de los colaboradores.

3. Alianzas Estratégicas

Con la Defensoría del Pueblo:

- Descripción: Realización de cuatro sesiones abordando los siguientes temas:
 - Discriminación y género.
 - Derechos de las mujeres.
 - Violencia basada en género contra las mujeres.
 - Deber del Estado en la prevención y atención de la violencia hacia las mujeres.
 - Reconocimiento de derechos, rutas de acción y aplicación de aprendizajes.
- Objetivo: Generar conciencia sobre los derechos de las mujeres y fortalecer las herramientas para prevenir y atender la violencia de género.

Con la Liga Colombiana contra el Cáncer:

- Actividad: Sesión de prevención sobre el cáncer de mama, incluyendo la detección temprana y el rol del hombre en el acompañamiento de mujeres diagnosticadas.
- Objetivo: Fomentar la salud integral de las mujeres y promover el apoyo activo de los hombres en la superación de la enfermedad.

Con la Procuraduría Regional de Juzgamiento del Meta:

- Capacitación: Perspectiva de género y conductas de acoso laboral y sexual.
- Objetivo: Brindar herramientas para identificar y abordar conductas inapropiadas en el entorno laboral, promoviendo un ambiente libre de violencia y acoso.

Resultados y Próximos Pasos

Estas acciones han permitido sensibilizar, capacitar y transformar el entorno laboral, fortaleciendo la equidad de género y el respeto mutuo. La organización reafirma su compromiso de continuar desarrollando iniciativas que consoliden un espacio inclusivo y respetuoso para todos.



AGENDA MAÑANA

MUJERES

Hora	Actividad
8:00 a.m.	Ingreso y registro de asistencia
9:00 a.m.	Discriminación y género
9:30 a.m.	Derechos de las Mujeres
10:00 a.m.	Break
10:30 a.m.	Violencias basadas en género contra mujeres
11:00 a.m.	Deberes del Estado en relación con la Violencia contra las mujeres
11:30 a.m.	Compromiso
12:00 p.m.	Finaliza primera parte de la jornada

AGENDA TARDE

POBLACIÓN OSIGD - LGBTI

Hora	Actividad
2:00 p.m.	Registro de asistencia y actividad rompe hielo
2:15 p.m.	Conceptualización
2:55 p.m.	Reconociendo derechos
3:45 p.m.	Rutas y acciones
4:15 p.m.	Aplicando aprendizajes
4:35 p.m.	Retroalimentación
4:50 p.m.	Evaluación general
5:00 p.m.	Finaliza jornada

Capacitación derechos humanos defensoría del pueblo



Actividad cáncer de mama en alianza con la liga colombiana contra el cáncer



Cine foro para conmemorar el día internacional de la violencia contra la mujer.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

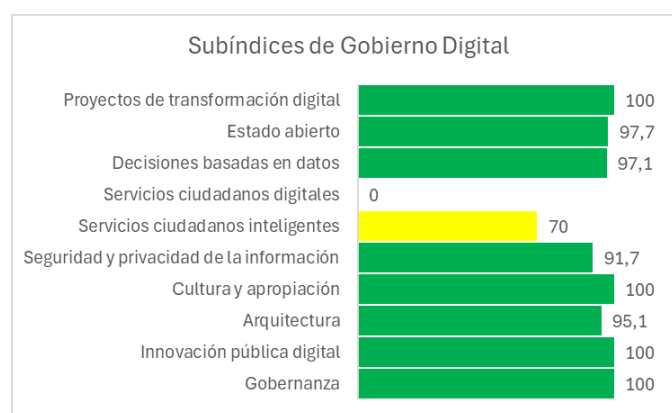
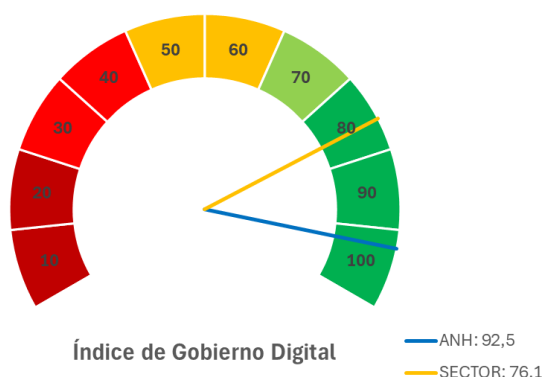


6.10. Gestión de Tecnologías de la Información y Comunicaciones

Política de Gobierno Digital

La ANH ha implementado proyectos de Tecnologías de la Información - TI enfocados al cumplimiento de la Política de Gobierno Digital definida por el Ministerio de Tecnologías de la Información y las Comunicaciones – MINTIC, alineado con el Modelo de Integrado de Planeación y Gestión – MIPG con los que se busca mejorar la gestión y fomentar el uso de las TICs en las labores diarias de los servidores públicos y aumentar los canales de atención y los servicios a la ciudadanía.

Desde la Oficina de Tecnologías de la Información se lideró la implementación de los siguientes proyectos en la vigencia 2023 y 2024 para fortalecer la implementación de la Política de Gobierno Digital en la Entidad y en cada uno de sus habilitadores, elementos transversales, líneas de acción e iniciativas dinamizadoras, obteniendo los siguientes resultados:



Las principales actividades por elemento fueron:

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Elementos Transversales (Gobernanza e Innovación Pública Digital)

La entidad implementa las redes sociales para transmitir información a los grupos de valor.
Publicación de proyectos de normatividad para la consulta a la ciudadanía y grupos de interés.
Implementación de centralización de tableros de control en Power BI para usuarios internos y externos.
Elaboración de instrumento de medición de obsolescencia de herramientas informáticas.
Suscripción del contrato 538 de 2024 en el que se utiliza la metodología de innovación CoCreArE de innovación de MinTIC para continuidad de negocio, ciberseguridad y gobierno de datos.
Realización de mesas de trabajo con la Vicepresidencia Administrativa y Financiera sobre el Gobierno de tableros de control y modelos semánticos en Power BI.
Avance en actividades de coordinación y alineación de la Política con el grupo de Planeación en cuanto a la implementación de la cultura de Arquitectura Empresarial análisis de posibles trámites y servicios.
Contratación de soporte del Agente Virtual SILVIAA con integración de agente de IA para las peticiones recibidas – Contrato 202 de 2024.
Habilitación de DataRoom virtual para el proceso de Ronda Eólica a través de escritorios virtuales para empresas nacionales y extranjeras interesadas en el proceso.

Habilitadores (Arquitectura, Cultura y apropiación, Seguridad y Privacidad de la información, Servicios Ciudadanos Digitales)

Definición del Modelo de Gobierno y Gestión de TI y actualización de instrumentos del MGGTI realizados en el Contrato 538 de 2024.
Actualización y elaboración de documentos de políticas y alineación del Proceso de Gestión TIC con la Estrategia Institucional mediante el Contrato 538 de 2024.
Seguimiento al Proyecto de Inversión “Optimización de las Tecnologías de la Información en el Marco de la Transformación Digital para soportar la Transición Energética de los recursos hidrocarburíferos” de horizonte del 2024 al 2026 que tiene como base el Plan Estratégico de Tecnologías de la Información – PETI.
Seguimiento a la ejecución del PESI 2024 – 2026
Contratación de actualización del soporte de la plataforma de Seguridad perimetral – Contrato 261 de 2024
Realización de campañas de concientización en materia de seguridad y privacidad de la información
Campañas de socialización de cursos ofrecidos por el Ministerio de las TIC en diferentes materias de tecnología y gobierno.
Actualización del Catálogo de servicios de TI.
Actualización del derecho de uso del direccionamiento IPv6 para la infraestructura tecnológica de la Entidad.

Adquisición de productos, bienes y servicios de TI a través de la Tienda Virtual del Estado Colombiano – TVEC y los Acuerdos Marco de Precios – AMP, para la suscripción de las siguientes Órdenes de Compra:

OC 123746, 135845 – Licenciamiento Acrobat

OC 125949, 135845 – Actualización servicio Office 365

OC 130818 – Suscripción de créditos de Microsoft Azure – Computación en la nube

OC 136977, 137255, 137256, 137257, 137516, 137655 – Equipos de cómputo y periféricos

Capacitación a colaboradores de la Agencia en temáticas de tecnología, Gobierno Digital, transformación digital, creación de valor público, innovación, datos abiertos y seguridad de la información.

Actualización del formulario para la recepción de PQRS

Contratación de soporte del Agente Virtual SILVIAA con integración de Agente de Inteligencia Artificial (IA) para las peticiones recibidas (Contrato 202 de 2024)

Líneas de Acción (Decisiones basadas en datos, Estado Abierto)

Generación de tableros de control internos que apoyen la toma de decisiones y su centralización a través de un único punto para usuarios internos y externos.

Actualización de los datos abiertos de la entidad en el portal de datos abiertos del estado colombiano.

Inclusión de conjunto de datos de producción de crudo consolidado.

Actualización del sitio web para cumplir lineamientos de acceso a la información, de sede electrónica y accesibilidad web.

Mesas de trabajo sectoriales para la implementación del Plan Nacional de Infraestructura de Datos – PNID

Validación y actualización del esquema de publicación de información, así como coordinación con las diferentes dependencias para asegurar la actualización de las secciones

Elaboración de lineamientos y actualización de instrumentos de Gobierno de datos mediante el Contrato 538 de 2024.

Proyectos de Transformación Digital

Digitalización de procesos con la implementación del Sistema de liquidación de Derechos Económicos, a través del cual se permite a los usuarios de las operadoras generar la recepción de pago del derecho económico o contractual y a los usuarios de la ANH generar las liquidaciones oficiales de los derechos, derivados de la exploración y explotación de hidrocarburos del subsuelo colombiano.

Uso de servicios en la nube a través de órdenes de compra de la Tienda Virtual del Estado Colombiano - TVEC.

Herramienta tecnológica CUBES para la generación de certificados digitales con salida gráfica que detalla las relaciones espaciales entre el Mapa de Tierras de Hidrocarburos y elementos

geográficos como Predios, Proyectos, Entidades Territoriales (nivel departamental, municipal y veredal), identificando las áreas geográficas con actividades de exploración, evaluación y explotación de hidrocarburos en el país.

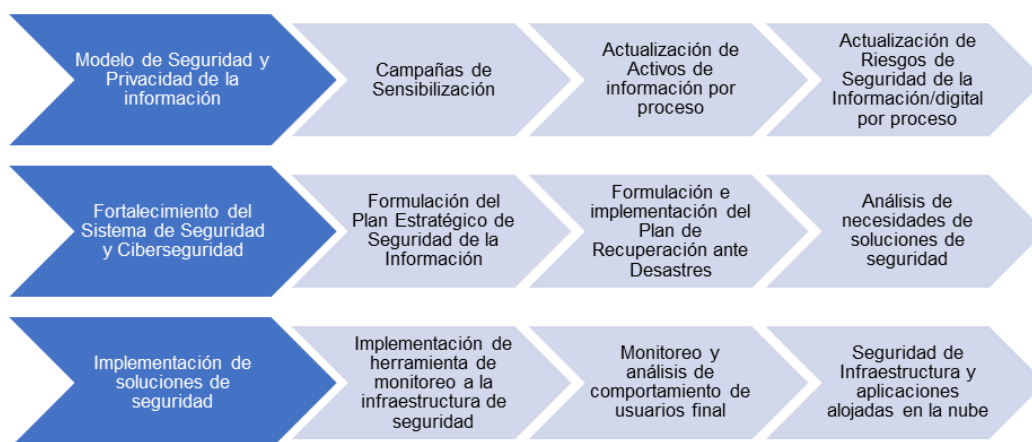
Sistema de Información para la administración y seguimiento de contratos de Hidrocarburos entre la ANH y las empresas operadoras, incluyendo la presentación los informes contractuales y regulatorios requeridos en virtud de las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos.

Aprovisionamiento y puesta en marcha de la infraestructura tecnológica para la operación del Centro de Monitoreo de Fiscalización.

Apoyo tecnológico en el proceso misional de fiscalización con la adquisición de las suscripciones a portales para obtención de imágenes satelitales y de radar de alta resolución.

Gestión para la Seguridad de la Información y Ciberseguridad

la Oficina de Tecnologías de la Información desarrolló actividades para promover la seguridad de la información, como se detallan a continuación:



Se obtuvo un resultado del **95,2%** en el avance de la Política de Seguridad Digital de acuerdo con la medición del desempeño del FURAG con corte al 2023, manteniéndose en 2024.

Referente al Modelo de Seguridad y Privacidad de la Información – MSPI, se presenta un aumento en la calificación del dominio de Gestión de Activos de 93 a 96, correspondiente a la gestión de liderazgo y acompañamiento a los veinte (20) procesos de la Entidad sobre la actualización del inventario y clasificación de activos de información y de la identificación y evaluación de riesgos de seguridad de la información/digital.

De otra parte, como ejercicios de apropiación en materia de seguridad y privacidad de la información se ha llevado a cabo la Campaña Dime que SÍ, para sensibilizar y capacitar a los funcionarios en aspectos de Seguridad Informática y Digital, con dieciocho (18) comunicaciones de sensibilización con corte al 31 de diciembre de 2023 y cuatro (4) en 2024. Así mismo se ha

realizado dos (2) charlas sobre compras online seguras y uso de redes sociales de manera segura. También se elaboraron dos formularios tipo curso básico y técnico, los cuales se han venido ajustando para proponerlos como parte de la inducción de la Entidad. Se destaca, que durante 2024 la Oficina de Control Interno realizó la primera auditoría enfocada al Modelo de Seguridad y Privacidad de la Información, dando cumplimiento a lo establecido en la Resolución 500 de 2021 expedida por MINTIC y a solicitud elevada por la Oficina de Tecnologías de la Información; así mismo, se logró normalizar el procedimiento de Gestión de Incidentes.

Desarrollos in-house

En lo corrido del año 2023, se continuó con la estrategia de desarrollos in house para satisfacer las necesidades del core de negocio de la entidad, así como los requerimientos que han sido escalados a la Oficina de Tecnologías de la Información, manteniendo en cada desarrollo las fases de levantamiento de requerimientos y documentación, diseño de la solución, desarrollo, pruebas de certificación con usuarios e implementación, todo el proceso de manera conjunta con las áreas misionales.

Los frentes de trabajo de la estrategia de desarrollos in house fueron los siguientes:



a. Sistema de Gestión de Contratos de Hidrocarburos –GECOH e Informes Contractuales:

En el 2023 se desarrollaron y publicaron los siguientes módulos del sistema:

- Módulos principales GECOH

Cliente funcional: Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas – VPAA, Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos

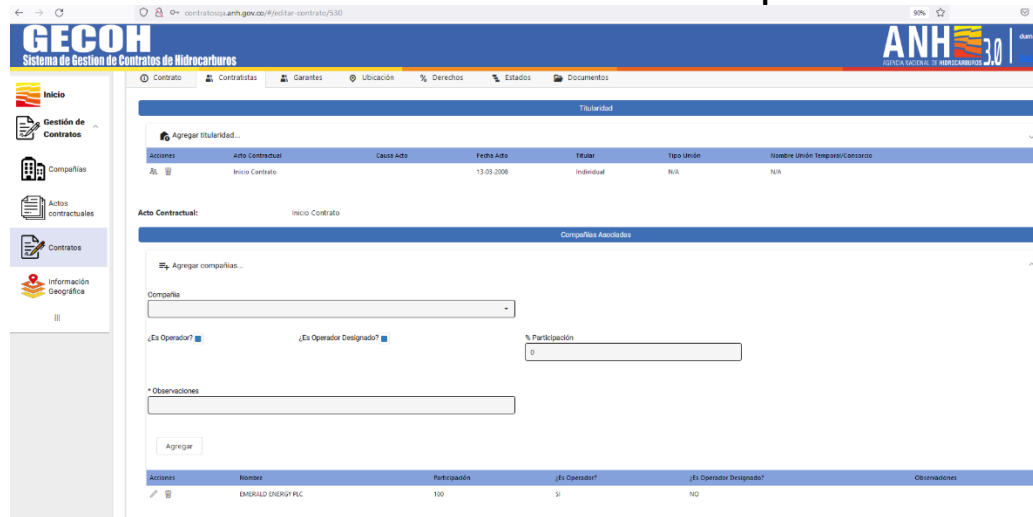
El Sistema GECOH tiene como objetivo la administración de los Contratos de Hidrocarburos, actualmente, de los que ha suscrito la ANH con las empresas de exploración y producción E&P, su titularidad y los compromisos establecidos para cada fase de los contratos, es decir, exploración, evaluación y explotación.

El desarrollo de este sistema comenzó a partir de la decisión de actualización y modernización del sistema antiguo de seguimiento a contratos de hidrocarburos, denominado SSCH, el cual fue adquirido su desarrollo en el año 2013. Después de casi una década en estado operativo, y aún con el mantenimiento que se le ha otorgado, este sistema ya se encuentra en un estado de obsolescencia tanto tecnológica, como funcional dado que no responde a todas las necesidades del negocio ni a las dinámicas actuales de la ANH en el seguimiento a los contratos.

Para el año 2023 se realizó el desarrollo de una nueva versión de la administración de los contratos, que comprende su creación desde su firma, la asignación de fases y compromisos y la asignación de su titularidad con los socios correspondientes.

De otra parte, en esta versión, se entregaron las funcionalidades para las modificaciones principales que se gestionan en la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas de los contratos por intermedio de Actos Contractuales, almacenando la trazabilidad de los cambios de los contratos como información base para obtener una hoja de vida general más adelante.

Nueva versión titularidad - Compañías



The screenshot shows the GECOH system interface. The main header includes the GECOH logo and the ANH logo. The left sidebar contains navigation links: Inicio, Gestión de Contratos, Compañías, Actos contractuales, Contratos, and Información geográfica. The main content area displays the 'Nueva versión titularidad - Compañías' form. The form includes a table for 'Titularidad' with columns: Acciones, Acto Contractual, Causa Acto, Fecha Acto, Titular, Tipo Unión, and Nombre Unión Temporal/Contrato. Below this, there is a section for 'Compañías Asociadas' with a form to add companies. The form includes fields for 'Compañía', '¿Es Operador?', '¿Es Operador Designado?', and '% Participación'. There is also a text area for 'Observaciones' and an 'Agregar' button. At the bottom, there is a table with columns: Acciones, Nombre, Participación, ¿Es Operador?, ¿Es Operador Designado?, and Observaciones. The table contains one row for 'EMERALD ENERGY PLC' with a participation of 100%.

Funcionalidad de actos contractuales

Consulta

*Contrato

COL 1 (E&P)

*Dependencia Responsable

Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas

*Acto Jurídico

Otrosí

*Causa

Cesión

*Estado

Suscripción Presidente ANH

Número

1

*Asunto

CESIÓN DE INTERESES, DERECHOS Y OBLIGACIONES

Estado Final

Formalizado

*Fecha

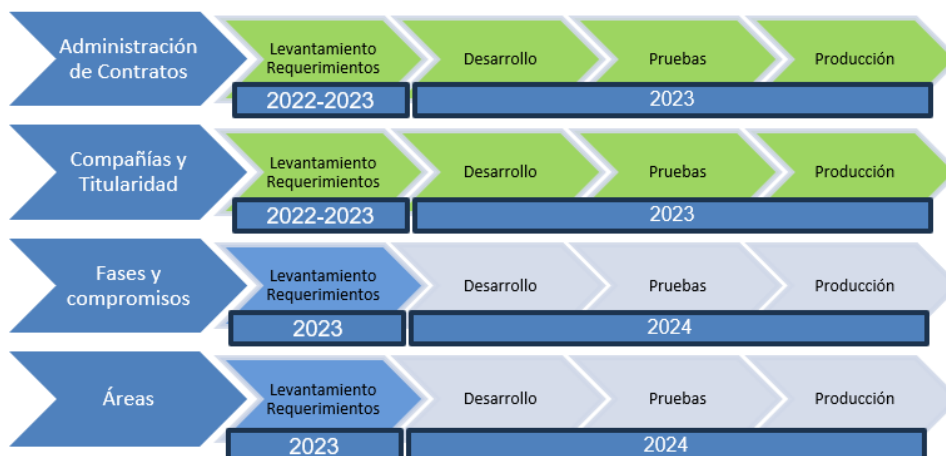
27-07-2022

Novedades

Remisión

De otra parte, se realizó en el 2023 la abstracción de los servicios del módulo de tareas para que el nuevo Sistema GECOH pudiera consumirlos desde las nuevas funcionalidades.

Estado Sistema GECOH



En el anterior sistema SSCH se registraban los compromisos y su seguimiento de forma manual, lo que acarreaba un tiempo considerable para las tareas de la Vicepresidencia

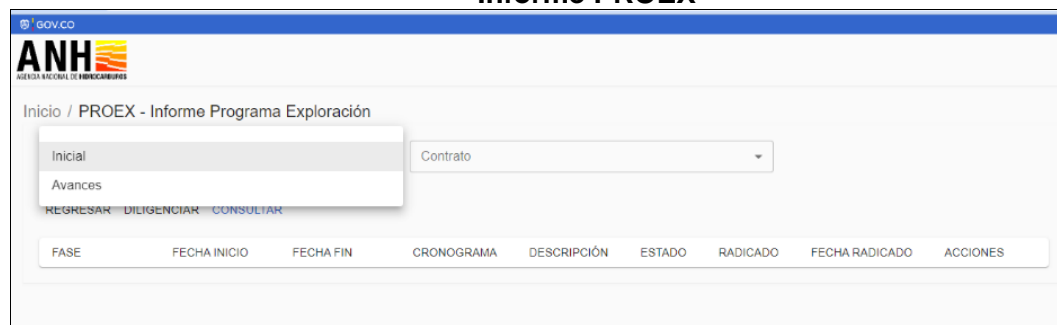
de Contratos de Hidrocarburos. En el año 2021 se tomó la decisión de desarrollar el reporte de los planes, programas y los informes de ejecución para cada fase para que estuviera disponible para su reporte directo por parte de las empresas operadoras E&P y que la ANH desde el Sistema de Seguimiento de Contratos hiciera la verificación de la información para solicitar modificaciones y ajustes a lo presentado. En los siguientes apartados se profundizará en cada uno de estos informes.

- **Informe Programa Exploratorio - PROEX**

Cliente funcional: Gerencia Seguimiento a Contratos en Exploración - GSCE

Al inicio de cada fase exploratoria de los Contratos de Hidrocarburos E&P las compañías operadoras mediante este módulo pueden realizar el cargue de la información de lo programado, desde la sección de PROEX Inicial y la presentación del Informe Mensual de Actividades– IMA, y de otra parte la ANH puede tener acceso a lo presentado y a realizar su verificación respectiva.

Informe PROEX



El desarrollo tanto de la captura del informe PROEX, su verificación y los informes mensuales de actividades fueron elaborados en el 2022, no obstante, no se realizó un proceso completo de pruebas funcionales sino hasta el último trimestre del año 2023 y se realizaron pruebas de los usuarios funcionales de la GSCE de los últimos ajustes identificados, para poder ponerse a disposición de esta dependencia para el plan de puesta en operación o funcionamiento con las empresas operadoras E&P.

- **Informe Ejecución Semestral -IES (Exploración)**

Cliente funcional: Gerencia Seguimiento a Contratos en Exploración

El Informe de Ejecución Semestral -IES es presentado por las compañías operadoras de los Contratos E&P sobre la ejecución frente a lo planeado en las diferentes instancias del contrato. Este informe incluye la ejecución del informe PROEX, las actividades exploratorias adicionales, la ejecución de la fase de evaluación, de explotación y de Planes de Beneficios a las Comunidades.

Se desarrollaron los requerimientos del IES para la fase exploratoria que tiene como insumo lo desarrollado para el informe PROEX, es decir, depende de la ejecución de pruebas funcionales de aquel informe.

IES Exploración

GOV.CO

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

CONTRATOS

Inicio / INFORME EJECUCION EXPLORACION

Contrato: Todos

Operación:

Año: 2023 Semestre: Semes...

REGRESAR [DILIGENCIAR](#) [CONSULTAR](#)

PROSPECTIVIDAD
EXPLORACION - ACTIVIDADES EXPLORATORIAS MINIMAS Y ADICIONALES PACTADAS
EXPLORACION - ACTIVIDADES EXPLORATORIAS ADICIONALES EJECUTADAS(NO PACTADAS)
EXPLORACION - ACTIVIDADES EXPLORATORIAS PROYECTADAS PARA EL SIGUIENTE AÑO

- **Informe Programa de Evaluación -PEV**
Cliente funcional: Gerencia Seguimiento a Contratos en Producción - GSCP

El Informe de Programa de Evaluación – PEV es presentado por las compañías operadoras de los Contratos E&P una vez se emita el aviso de descubrimiento de un área propuesta y comienza su etapa de evaluación una posible fase de explotación.

Informe PEV

GECOH
Sistema de Gestión de Contratos de Hidrocarburos

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Inicio

Gestión de Contratos

Exploración

Procesos

Reportes

Informes

Programa de evaluación - PEV

Producción

PEV - Programa de Evaluación - Inicial - Captura

Contrato:

Nombre área Evaluación:

Nombre del pozo descubridor:

Nombre programa Evaluación:

[Editar](#)

[Diligenciar](#) [Consultar](#)

Acciones	Contrato	Nombre	Etapas	Estado	Activo	Fecha Radicado
	MAGDALENA MEDIO (CONVEIP)	Programa de Evaluación - PEV Magdalena Medio padre 9	1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 ✓ ✓ ✓ ✓ ✓ ✓ ✓ ✓ ✓ ✓	Presentado	SI	04-12-2023
	MAGDALENA MEDIO (CONVEIP)	Programa de Evaluación - PEV Magdalena Medio	1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 ✓ ✓ ✓ ✓ ✓ ✓ ✓ ✓ ✓ ✓	Presentado	NO	
	MAGDALENA MEDIO (CONVEIP)	Programa de Evaluación - PEV Magdalena Medio test con 9	1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 X X X X X X X X X X	Complemento	SI	

En el 2023 se realizó el desarrollo del informe inicial PEV con sus complementos, tanto en la captura de información por parte de las empresas operadoras como en la verificación de la ANH en el Sistema GECOH.

- **Informe Programa de Trabajos en Explotación - PTE**
Cliente funcional: Gerencia Seguimiento a Contratos en Producción - GSCP

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

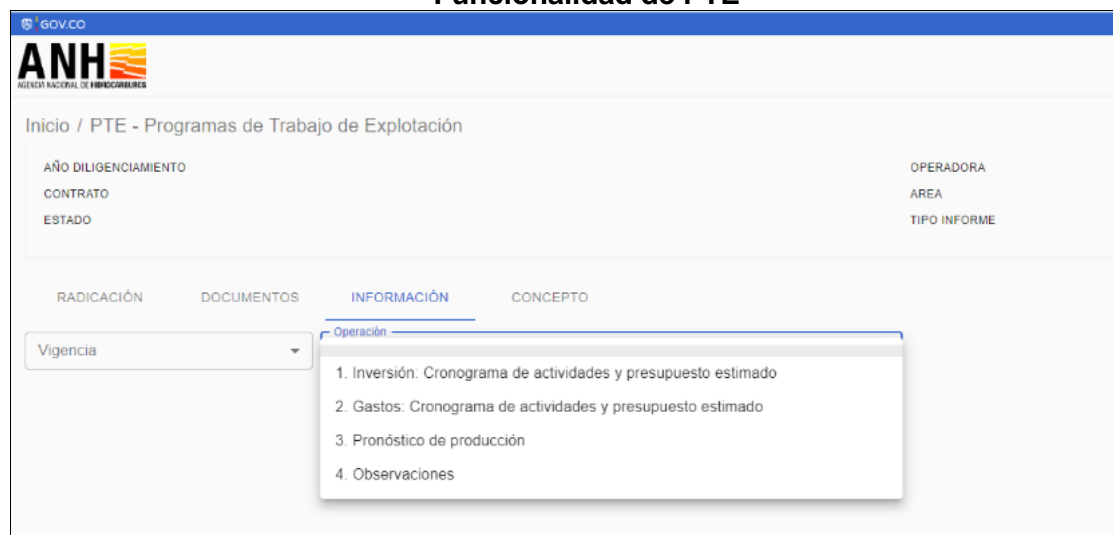
El Informe de Programa de Trabajos de Explotación– PTE lo deben presentar las compañías operadoras de los Contratos E&P para las actividades de explotación por cada área con una frecuencia anual, que incluye el cronograma y presupuesto para su ejecución, registrando inversiones, gastos y pronósticos de producción para las siguientes cuatro vigencias.

Desde el año 2021, las operadoras se encuentran realizando el reporte de la información del PTE mediante la aplicación web. Para la presentación de la vigencia 2023 se realizaron ajustes solicitados por parte de la GSCP, los cuales fueron puestos en producción en el mes de noviembre y las operadoras que tenían términos para presentar el informe hasta 30 de noviembre realizaron la presentación del informe de forma exitosa. Sin embargo, la verificación del informe por parte de la GSCP hasta la fecha se estaba realizando en el anterior Sistema de Seguimiento a Contratos de Hidrocarburos – SSCH.

Durante el 2023, se llevaron a cabo sesiones de trabajo para el levantamiento de requerimientos y actualización de la funcionalidad de verificación de los informes presentados por las operadoras teniendo mejoras a nivel de rendimiento, usabilidad y mejoras en los tiempos de verificación por parte de los funcionarios de la ANH. Esta funcionalidad que permite verificar y solicitar complementos a las operadoras se encuentra en fase de pruebas finales para ser puesto en operación al final del 2023 y permitir realizar la verificación de los informes PTE de 2024.

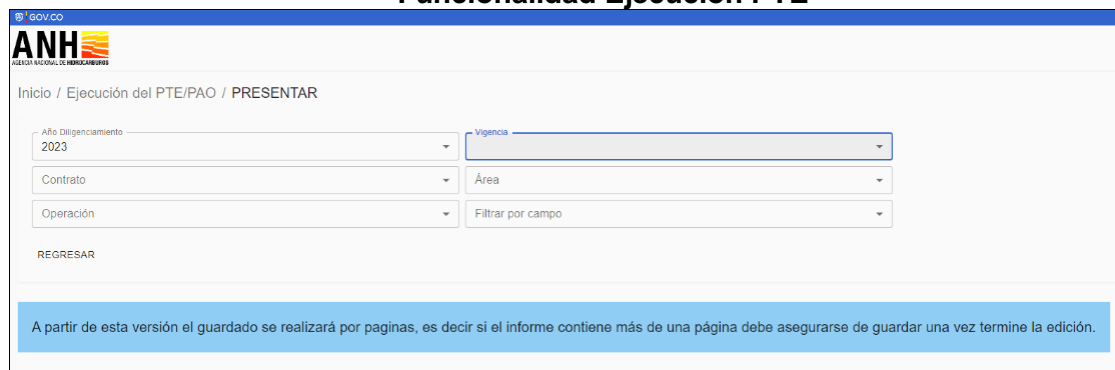
Las operadoras cuentan con la aplicación web para realizar la presentación del informe desde 2022, sin embargo, la funcionalidad para verificar este informe actualmente se encuentra disponible en el anterior Sistema de Seguimiento a Contratos de Hidrocarburos – SSCH. Durante el último trimestre de 2023 se realizó el levantamiento de los requerimientos con el objetivo de realizar la migración de esta funcionalidad al nuevo Sistema de Gestión de Contratos de Hidrocarburos – GECOH. En el 2024 se realizó la contratación del desarrollados para culminar con el desarrollo implementado de forma prioritaria la verificación de la ejecución del informe PTE.

Funcionalidad de PTE



Se puso en operación en noviembre de 2023 la captura del informe PTE para las empresas operadoras y entrega a la GSCP la verificación, solicitud de complemento del informe para ser puesto en operación.

Funcionalidad Ejecución PTE



The screenshot shows the ANH logo and the text 'Inicio / Ejecución del PTE/PAO / PRESENTAR'. Below this are several dropdown menus: 'Año Diligenciamiento' (set to 2023), 'Vigencia', 'Contrato', 'Área', 'Operación', and 'Filtrar por campo'. There is a 'REGRESAR' button and a blue informational banner at the bottom stating: 'A partir de esta versión el guardado se realizará por paginas, es decir si el informe contiene más de una página debe asegurarse de guardar una vez termine la edición.'

b. Desarrollos Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones – VORP

A continuación, se resumen los avances relacionados con los desarrollos in-house realizados por la Oficina de Tecnología de la información para el año 2023, para la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones – VORP:

- **Sistema de Liquidación de Derechos Económicos (SLIDE)** **Cliente funcional:** Gerencia Regalías y Derechos Económicos

Sistema de información desarrollado como herramienta de apoyo a la Gerencia de Regalías y Derechos Económicos de la VORP, con el objetivo de automatizar el proceso de liquidación derechos, acorde a los lineamientos parámetros establecidos en las minutas de los contratos.

Para SLIDE durante la vigencia en mención se desarrollaron las siguientes actividades sobre los Derechos económicos y Contractuales.

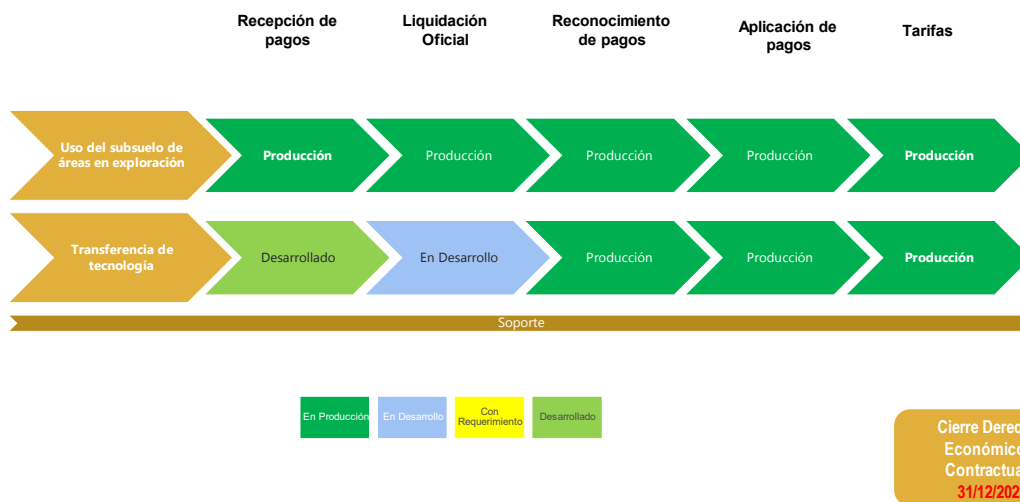
Sistema de Liquidación de Derechos Económicos y Contractuales - SLIDE

The screenshot shows the 'SISTEMA DE LIQUIDACIÓN DE DERECHOS ECONÓMICOS Y DERECHOS CONTRACTUALES' interface. The left sidebar contains a menu with options: Configuración, Parámetros del Sistema, Administración de Tarifas, Liquidación Oficial (selected), Gestión de Pagos, Consultas, Reportes, and Manuales. The main area is titled 'Generación de Liquidaciones Oficiales de Derechos Económicos'. It features a form with the following fields: 'Derecho Económico o Contractual *' (set to 'Uso del Subsuelo en Áreas en Evaluación y Exploración/Producción'), 'Operador' (set to 'ECOPETROL S.A.'), 'Contrato' (set to 'CPO 9 - E&P'), 'Año' (set to '2020'), and 'Semestre' (set to 'I Semestre'). A 'Consultar' button is located below the form. Below the button is a 'Contratos para Liquidar' section with a search bar and a 'Liquidar' button. A table at the bottom displays the search results:

Seleccionar	Operador	NIT	Contrato	Derecho Económico	Periodo
<input type="checkbox"/>	ECOPETROL S.A.	899 999 068-1	CPO 9 - E&P	Uso del Subsuelo en Áreas en Evaluación y Exploración/Producción	I Semestre de 2020

- Derecho Económico por Uso del Subsuelo de Áreas en Exploración:
 - ✓ Módulo de Recepción de Pagos (Desarrollo, Pruebas e implantación en Producción)
 - ✓ Módulo de Liquidación Oficial (Desarrollo, Pruebas e implantación en Producción)
 - ✓ Tarifas (Desarrollo, Pruebas e implantación en Producción)
 - ✓ Parametrización de Contratos (Desarrollo, Pruebas e implantación en Producción)
- Derecho Contractual de Transferencia de Tecnología por Uso del Subsuelo de Áreas en Exploración:
 - ✓ Módulo de Recepción de Pagos (Levantamiento de requerimientos, Desarrollo, Pruebas)
 - ✓ Módulo de Liquidación Oficial (Levantamiento de requerimientos, Desarrollo)
- Reconocimiento y Aplicación de Pagos para los derechos de Uso del subsuelo Áreas en Exploración (Desarrollo, Pruebas)
- Implementación de verificación de la liquidación Oficial para todos los Derechos Económicos antes de su cambio de estado final. (Desarrollo)

Productos Derechos Económicos y Contractuales



- Sistema para la Gestión de Operaciones en Pozos - GOP Cliente funcional: Gerencia de Operaciones y Reservas

Sistema de información desarrollado como herramienta de apoyo al grupo de fiscalización de la VORP, con el fin de presentar, aprobar, radicar y hacer seguimiento a los trámites asociados a las operaciones en pozo, a través del registro de los formularios e informes establecidos en la normatividad vigente.

Entre las actividades que se han desarrollado se encuentran las siguientes:

- El sistema GOP pasó de ser un módulo del sistema SOLAR a ser un sistema aparte
- Se tomó la decisión de implementar lo desplegado en la nube de Azure a la Arquitectura On-Premise en la ANH con el fin de optimizar recursos.
- Se implementó la Fase II del sistema que fue comunicada mediante la CIRCULAR No. 0009 DEL 28-04-2023, en la cual se pone a disposición de la industria y de la ANH las siguientes funcionalidades:
 - ✓ Forma 7 CR (Solicitud de Trabajos Posteriores)
 - ✓ Forma 10CR (Aprobación de Trabajos Posteriores)
 - ✓ Forma 10ACR (Forma de Abandono)
 - ✓ Informe de Taponamiento y Abandono
 - ✓ Solicitud de Suspensiones y sus Prorrogas
 - ✓ Implementación del manejo de nuevos Estados y Etapas para todo el sistema.

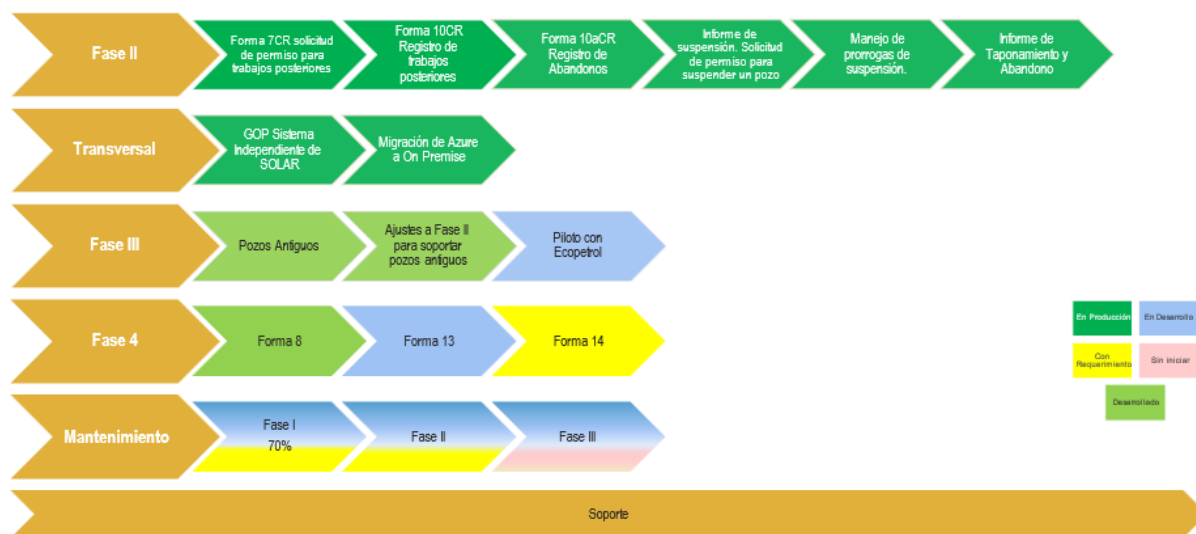
Para la Fase III del Sistema, durante esta vigencia se realizó el levantamiento de requerimientos, desarrollo y pruebas de esta Fase la cual incluyó el formulario para registro de Pozos Antiguos y su implantación dentro de la Fase II, de tal forma que un pozo perforado antes de abril de 2021 pueda registrar todos sus trámites dentro del sistema GOP sin haber nacido en él, es decir registrar sus suspensiones, trabajos posteriores o abandonos.

Sistema de Gestión de Operaciones en Pozo - GOP

Para la Fase IV del Sistema, el desarrollo está orientado a desarrollar tres Formas Ministeriales y realizar el desarrollo de nuevas funcionalidades a Fases ya existentes, en esta vigencia se ha logrado:

- Forma 8 - INFORME SOBRE PRESIÓN ESTÁTICA DE FONDO (Levantamiento de requerimiento y desarrollo)
- Forma 13 – PERMISO – PROYECTO DE MANTENIMIENTO DE PRESIÓN FONDO (Levantamiento de requerimiento y desarrollo)
- Forma 14 – REGISTRO DEL ORIGEN DEL AGUA (Levantamiento de requerimiento)
- Desarrollo de nuevas funcionalidades Fase I y Fase II:
 - ✓ Abandono de Secciones (Levantamiento de requerimiento)
 - ✓ Abandono Temporal (Levantamiento de requerimiento)
 - ✓ Implementación de Estados No Aprobado (Levantamiento de requerimiento y desarrollo)
 - ✓ Versionamiento de la Forma 6CR y Forma 10ACR (Levantamiento de requerimiento y desarrollo)

Productos Sistema GOP



- Sistema de Gestión para el registro y generación del Informe de Recursos y Reservas - IRR

Cliente funcional: Gerencia de Operaciones y Reservas

En esta Vigencia se realizó el levantamiento de los requerimientos que conformarán el nuevo sistema para Registro y Generación del IRR.

Se levantaron los requerimientos de las funcionalidades para las Fases:

- Fase I – Alistamiento y Cargue de Información
 - ✓ Interoperabilidad y Disponibilidad de información
 - ✓ Cargue de Recursos y Reservas
 - ✓ Cargue de Prospectos
 - ✓ Presentación del IRR
- Fase II – Análisis y Depuración de Información
 - ✓ Cambio de estado
 - ✓ Depuración de campos con informe
 - ✓ Reclasificación de Volúmenes
 - ✓ Discriminación de Volúmenes
- Fase III – Reportes y Consultas
 - ✓ Estado de carga tabla de reservas
 - ✓ Estado de carga tabla de prospectos
 - ✓ PETRÓLEO Informe Reservas Pronóstico & Regalías
 - ✓ GAS Informe Reservas Pronóstico & Regalías
 - ✓ Generalidades
 - ✓ Comparativo reservas por vigencia
- Transversales
 - ✓ Administración de Plantillas
 - ✓ Permisos Extemporáneos

✓ Parametrización

Productos IRR - Levantamiento de requerimientos



c. Certificados de Ubicación Espacial – CUBES

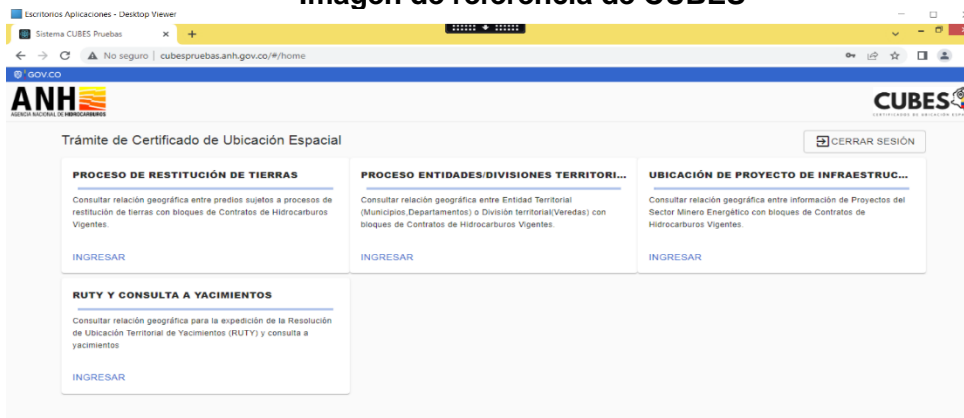
Cliente funcional: Vicepresidencia Técnica

Se adelantó el desarrollo del Certificado de Ubicación Espacial - CUBES de Resolución de Ubicación Territorial de Yacimientos -RUTY y de Consulta de Yacimientos, con los cuales se generan certificados con componentes georreferenciados, identificando relaciones espaciales de sitios o áreas geográficas relacionadas con actividades de exploración, evaluación y explotación de hidrocarburos del subsuelo colombiano. Estos CUBES han sido sujetos a modificaciones por la actualización del modelo de datos manejado por Geomática.

Referente al CUBES Predios Unidad de Restitución de Tierras -URT, con el que realiza la consulta de la relación geográfica entre un predio o área de interés con bloques de contratos de hidrocarburos vigentes en el Mapa de Tierras de la ANH, según los parámetros definidos por el usuario, se realizaron mesas de trabajo con la URT para validar el funcionamiento de la aplicación a través de la cual se consume la información y se logró el acceso a esta información para cerrar el desarrollo, realizar las pruebas y hacer su publicación.

Se desarrollaron los ajustes solicitados por el área funcional para los CUBES mencionados y los procesos de pruebas funcionales para hacer la puesta en operación.

Imagen de referencia de CUBES



d. Aplicación de recepción de documentos Ronda Eólica

Cliente funcional: Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas, DIMAR

En el 2023 se desarrolló una aplicación que permite el envío de documentos para la habilitación de empresas interesadas en el proceso de Asignación de Áreas en el primer Proceso de selección de energía Eólica, en el que la ANH es el operador del proceso que lidera la DIMAR.

Esta aplicación permitió la recepción de los documentos de habilitación y subsanación recibidos en el proceso durante el 2024 y se encuentra disponible para recepción de otro tipo de documentos en las siguientes fases del proceso.

Registro aplicación Ronda Eólica



Carga de archivos - Ronda Eólica

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

Cargue de documentos

Adjuntar documento
 Sin archivos seleccionados

Tipo documento
Capacidad Técnica

Observaciones

Documentos adjuntos

Tipo de archivo	Nombre de archivo	Fecha creación	Acciones
CAPACIDAD_JURIDICA	XXXXXXXXX.pdf	3/12/2023, 10:36 p. m.	Examinar <input type="button" value="Descargar"/> <input type="button" value="Eliminar"/>
CAPACIDAD_FINANCIERA	XXXXXXXXX.pdf	3/12/2023, 10:38 p. m.	Examinar <input type="button" value="Descargar"/> <input type="button" value="Eliminar"/>
CAPACIDAD_TECNICA	XXXXXXXXX.pdf	3/12/2023, 10:39 p. m.	Examinar <input type="button" value="Descargar"/> <input type="button" value="Eliminar"/>

☒ Archivo enviado exitosamente.

Esta aplicación ha sido una herramienta clave para la habilitación de las 8 compañías interesadas en el proceso.

e. Centro de Estudio de Cuencas Colombianas – CECC / Seguimiento Convenios

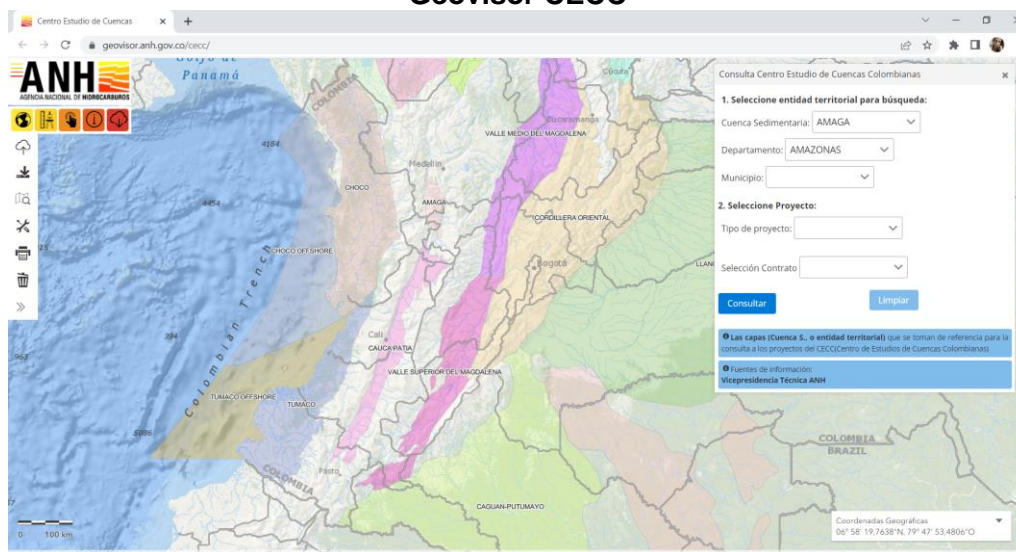
Cliente funcional: Grupo de Planeación, Vicepresidencia Técnica - VT, Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos - VCH, Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones -VORP

En el 2023 se decidió ampliar el alcance del desarrollo como una aplicación que fuera usada como repositorio de información y consulta sobre los productos obtenidos en convenios y contratos misionales que suscribe la ANH con otras Entidades, que tendría las siguientes características:

- Permitir obtener reportes de Convenios Individuales, Reportes Consolidado de Convenios, Reportes de Convenios sin Contratos Asociados y Reportes de Productos Contratados.
- Poder conocer que Convenios ha suscrito la ANH con otras Entidades con relación a un determinado producto.
- Permitir a la Oficina de Planeación hacer seguimiento a la gestión que realizan los supervisores sobre los Convenios.

Se avanzó en un 90% en el análisis y diseño del sistema, Se desarrolló el modelo conceptual de datos, los Mockups y se desarrollaron diecisiete (17) historias de Usuario, no obstante, no se ha obtenido la aprobación por parte de las áreas funcionales para hacer los ajustes necesarios a los mockups e historias de usuario e iniciar el desarrollo y está pendiente la reanudación de este proceso una vez dicha aprobación se dé.

Geovisor CECC



Prototipos seguimiento de Convenios



f. Aplicación de Procesos Judiciales

Cliente funcional: Oficina Asesora Jurídica - OAJ

Es una aplicación que puede ser utilizada como repositorio de información y consulta sobre los Procesos Judiciales “Demandas” que han sido entabladas contra la Agencia Nacional de Hidrocarburos.

- El sistema permitirá llevar un control automático sobre el vencimiento de términos generando alertas a los abogados responsables de cada Proceso.
- Se podrá conocer cuáles son las causas de litigio más recurrentes en las demandas contra la ANH.
- Permitirá consultar cuáles son los Procesos cuyas pretensiones económicas sean las más altas.
- Se podrá conocer cuál es el despacho judicial en el que reposa el Proceso.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

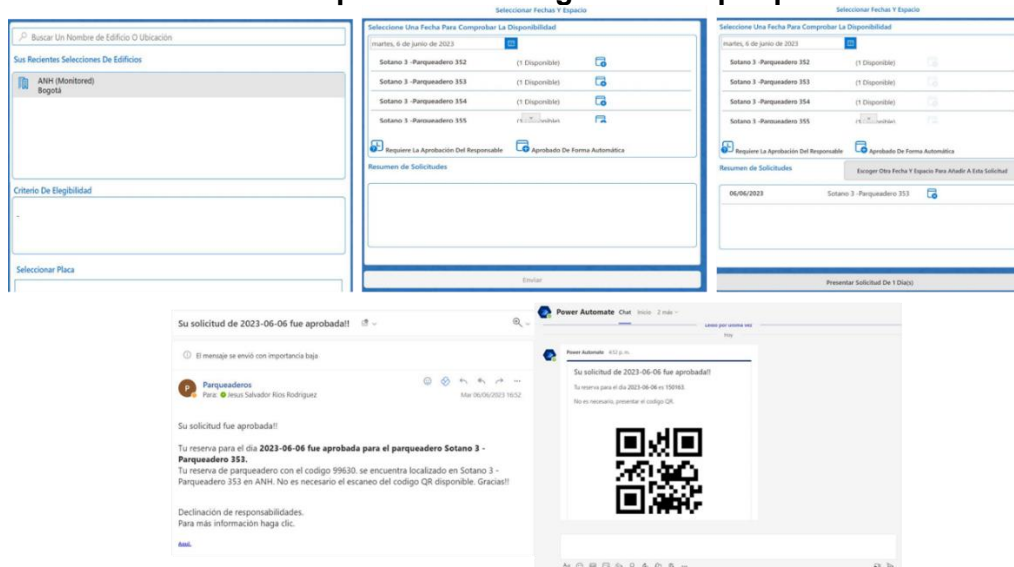
Para 2023 se culminó el análisis y el diseño del sistema con sus respectivos mockups e historias de usuario de la primera versión, se desarrolló el modelo conceptual de datos, los Mockups y se desarrollaron tres (3) historias de Usuario sobre el alcance acordado para la primera versión.

g. Herramienta para asignación de Parquaderos

Cliente funcional: Vicepresidencia Administrativa y Financiera- VAF

Se desarrolló una solución que permite la asignación automática y controlada de parquaderos para los funcionarios y visitantes a las instalaciones de la Entidad. Esta aplicación funciona en conjunto con Microsoft Teams y el Directorio Activo, optimizando el tiempo de gestión por parte de las personas encargadas de administrar y asignar los parquaderos, así como de su control y trazabilidad.

Aplicación de asignación de parquaderos

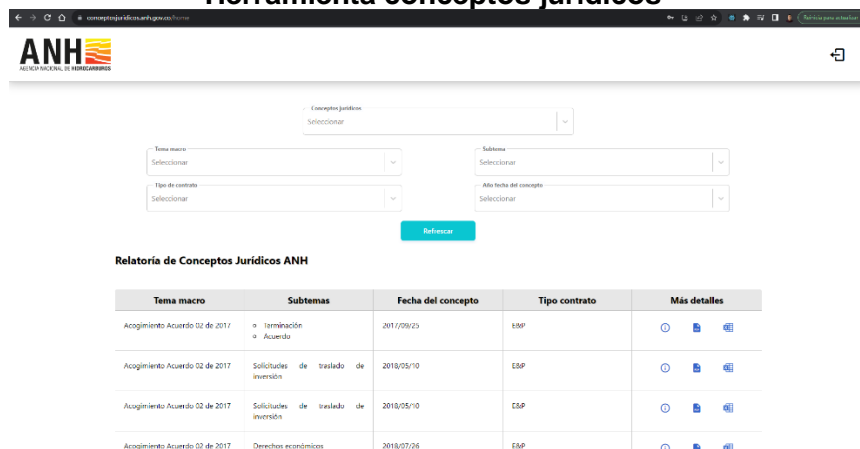


h. Herramienta para consolidación y consulta de conceptos jurídicos

Cliente funcional: Oficina Asesora Jurídica

En el primer semestre del 2023 se hizo el desarrollo de una solución que permite la consulta de los conceptos jurídicos, tomando como instrumento las bases de datos de relatoría de conceptos jurídicos de la Oficina Asesora Jurídica de la ANH y de complemento asociativo de los conceptos jurídicos y demás documentos con los que cuenta Entidad y se encuentra actualmente en operación.

Herramienta conceptos jurídicos



Tema macro	Subtemas	Fecha del concepto	Tipo contrato	Más detalles
Acogimiento Acuerdo 02 de 2017	<ul style="list-style-type: none"> Terminación Acuerdo 	2017/09/25	EMP	Ver Editar Eliminar
Acogimiento Acuerdo 02 de 2017	Solicitudes de traslado de inversión	2018/05/10	ESP	Ver Editar Eliminar
Acogimiento Acuerdo 02 de 2017	Solicitudes de traslado de inversión	2018/05/10	ESP	Ver Editar Eliminar
Acogimiento Acuerdo 02 de 2017	Derechos económicos	2018/07/26	ESP	Ver Editar Eliminar

Estandarización de la Información

Hasta 2023 se realizaron mesas de trabajo con las diferentes vicepresidencias para la estandarización de información de los datos maestros en los Sistemas de Información y así reducir las situaciones de calidad de datos.

Contratos:

- Definición de los contratos adicionales como compromisos contractuales independientes y su registro en GECO.
- Completamiento de datos nulos en el sistema GECO.
- Definición nombre compuesto oficial de Contratos según la minuta.
- Corrección de estados y subestados en el sistema GECO.
- Definición del formato estándar de nombre corto para los contratos de hidrocarburos.
- Estandarización de nombres cortos de Contratos de hidrocarburos en el módulo de Reservas del sistema de Información SOLAR de acuerdo con el estándar definido.
- Asociación de Contrato GECO a los contratos del Sistema de Información SOLAR módulo de Regalías.
- Estandarización de nombre corto de Contratos de hidrocarburos entre los sistemas GECO y Mapa de Tierras.

Compañías:

- Revisión de representantes legales en el sistema de información GECO vs información de RUES.
- Entrega de funcionalidad de cambio de titularidad para trazabilidad de las modificaciones del contrato.
- Creación de atributos compañía principal y sucursal en el sistema GECO.
- Identificación de las empresas operadoras, entre su sede principal o sucursal, en el sistema GECO

Campos:

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

- Revisión de nombres de campos en el módulo de Regalías de SOLAR y los documentos Resolución de Inicio de Explotación (RIE), Resolución de Ubicación territorial de Yacimiento (RUTY) y la Forma ministerial 9.
- Revisión con el apoyo de la VORP de los Campos del módulo de Reservas de SOLAR que deben estar en dicho sistema de información.
- Vinculación de identificador de campo de SOLAR hacia el sistema GECOH.
- Revisión de los campos en los sistemas de información SOLAR y GECOH de acuerdo con su relación con el Contrato al que pertenecen.
- Revisión de duplicidades de los Campos en los sistemas de información GECOH y SOLAR.

Integración de Sistemas de información

En el transcurso de la vigencia 2023, se hizo el desarrollo de la suite de aplicaciones que permite centralizar en un solo punto el acceso a todos los sistemas de información misionales desarrollados inhouse con una autenticación integrada y segura.

En cuanto a la integración de sistemas y de sus datos, se ha trabajado en una prueba de concepto combinando el SSO y un CDC (Changed Data Capture) para las bases de datos de los sistemas de información, con el fin de lograr una integración de sistemas más efectiva y eficiente, asegurando la sincronización y consistencia de los datos. Esta prueba de concepto se realizó sobre el dato maestro de Contrato para los sistemas GECOH y SOLAR, con el fin de replicar los cambios realizados en el Sistema mandante a los demás que consumen su información, entre las actividades realizadas se tienen las siguientes:

- Instalación y configuración de las herramientas (Apache Kafka, Apache Nifi, Zookeeper)
- Configuración de base de datos para soportar CDC (Change Data Capture)
- Creación prueba de concepto con Apache Nifi
- Identificación y configuración de eventos, proveedores de eventos, servicio de mensajería y relaciones entre entidades

Finalizando la vigencia 2024, se realizó estructuración técnica de proyecto para Aunar esfuerzos con el fin de adelantar el diseño, desarrollo e implementación de la estrategia de ampliación de digitalización y automatización de procesos misionales en el marco de la transformación digital para soportar la transición energética de los recursos hidrocarburíferos, el cual quedó estructurado con directriz de la Vicepresidencia Administrativa y Financiera y aval de Presidencia para adelantarse durante 2025.

Gestión y Administración de Infraestructura de TI

Las actividades desarrolladas en el marco de la Gestión y Administración de la Infraestructura se relacionan a continuación para 2023 y lo corrido de 2024:

- ✓ Implementación y operación plena de la nueva marca de escritorios virtuales HORIZON.
- ✓ Implementación y operación de la nueva plataforma de almacenamiento.
- ✓ Migración del almacenamiento ZS32 al nuevo almacenamiento HCP, labor realizada entre el proveedor y la entidad.
- ✓ Estabilización del Directorio Activo.

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

- ✓ Cambio de servicios de almacenamiento sin incidentes o perturbaciones a los usuarios.
- ✓ Despliegue de infraestructura para la nueva versión de ArcGIS
- ✓ Despliegue de infraestructura para el ecosistema de las aplicaciones creadas en el marco de la estrategia de desarrollos in house.
- ✓ Monitoreo proactivo de la infraestructura tecnológica 7x24.
- ✓ Formalización de reportes mensuales de las funcionalidades de las plataformas de seguridad activas de la Entidad, esto solo se hizo hasta mayo, no se ha seguido haciendo como Dios manda.
- ✓ Generación de análisis de boletines de seguridad de origen internos y externos, y ejecución de acciones de protección correspondientes.
- ✓ Parametrización de las plataformas de seguridad, reduciendo los riesgos y adecuándose a las necesidades de la entidad, el proveedor del contrato hizo el afinamiento y las actualizaciones.
- ✓ Actualización a las versiones estables más recientes de cada plataforma y mantenimientos físicos para garantizar la integridad del hardware.
- ✓ Contratación de la adquisición de la actualización de la infraestructura de escritorios virtuales y de la infraestructura de almacenamiento para responder a la obsolescencia tecnológica de la plataforma actual.
- ✓ Renovación de los Access Point para mejorar el acceso WIFI a los usuarios de la Entidad.
- ✓ La Oficina de Tecnologías de la Información gestionó en diciembre de 2024 Otrosí-1 al Contrato Interadministrativo No. 305 de 2024 con el fin de dar continuidad a los servicios de conectividad de datos y de internet de la Entidad, los cuales son esenciales para mantener y mejorar la infraestructura tecnológica, proporcionando un entorno de trabajo más eficiente, confiable y seguro con velocidades y características que permiten realizar las actividades misionales de manera continua aun cuando se presente alto tráfico de datos.
- ✓ Para mantener en los centros de cómputo de la Agencia un sistema de enfriamiento permanente, con el cual se mantiene la temperatura y humedad relativa estable, lo que conlleva a que se tenga en buenas condiciones para su desempeño el software y hardware de la infraestructura tecnológica de la Entidad (Servidores, Sistemas de Almacenamiento, sistemas de respaldo, Telefonía, Solución de redes LAN y WAN, Sistemas de Telecomunicaciones, entre otros), así mismo para mantener con buena refrigeración los cuartos eléctricos, donde se alojan los sistemas de respaldo de energía, y tableros de distribución eléctrica; para lo anterior se suscribió el Contrato No. 577 de 2024.
- ✓ Se efectuó el análisis de necesidades a nivel institucional, entre otras, se encontró que hay un porcentaje alto de equipos obsoletos que requieren ser reemplazados, por lo tanto, se realizaron las siguientes contrataciones para suplir en parte la necesidad:

OC-137255-2024 y OC-137256-2024 donde se Adquirieron equipos de usuario final y sus respectivos accesorios para la renovación del parque tecnológico para soportar y respaldar la operación de los funcionarios de la entidad tanto en modalidad presencial como de teletrabajo; donde se adquirieron un Impresora multifuncional y equipos de cómputo y accesorios Apple.

- ✓ Avances de CTO 538 de 2024 para la estrategia de continuidad del negocio, en cuanto a planeación y Fases de Comprensión y Creación de los ítems relacionados con Servicios de Operación Tecnológica, Ejercicio de Análisis de Vulnerabilidades y Etical Hacking, renovación del soporte del almacenamiento HITACHI, Adquisición de la solución de

respaldo, análisis colocación centro de datos alterno, adquisición solución Antivirus con funcionalidad Endpoint Detection and Response Licenciamiento - EDR para la protección de amenazas emergentes a nivel perimetral y a nivel de estaciones de trabajo y, solución tecnológica que soporte los procesos de gestión talento humano de la ANH en cuanto a la nómina, principalmente, para continuar Fase de Armado en 2025.

Capítulo 7 – Evaluación, Seguimiento y Mejora

7.1. Componente Evaluación independiente del Sistema de Control Interno (SIC) 2024

La Oficina de Control Interno de la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH, en cumplimiento de las funciones asignadas en la Ley 87 de 1993 y sus Decretos reglamentarios, y en concordancia con la séptima dimensión del Modelo Integrado de Planeación y Gestión - MIPG en el que se enmarca el Modelo Estándar de Control Interno MECI, formuló y ejecutó para la vigencia 2024 el Plan Anual de Auditoría Interna - PAAI, de acuerdo con los roles mencionados en el artículo 17 del Decreto 648 de 2017 “Por el cual se modifica y adiciona el Decreto 1083 de 2015, Reglamentario Único del Sector de la Función Pública”. Decreto que establece las responsabilidades, actividades y aspectos básicos que deben liderar las Oficinas de Control para desarrollar su labor a través de los siguientes roles: liderazgo estratégico, enfoque hacia la prevención, evaluación de la gestión del riesgo, evaluación y seguimiento y relación con entes externos de control”.

En este contexto, la Oficina de Control Interno – OCI, elaboró el Plan Anual de Auditoría Interna para la vigencia 2024, en el que se programaron actividades que se desarrollan bajo el marco de cada uno de los roles de la OCI. Plan que fue presentado y aprobado por el Comité Institucional de Coordinación de Control Interno – CICC de la ANH.

La OCI realizó la Evaluación Independiente al Sistema de Control Interno de la ANH, conforme a lo establecido en el artículo 156 del Decreto 2106 de 2019 y los lineamientos impartidos por el Departamento Administrativo de la Función Pública en la Circular Externa No.100-006 de 2019.

Resultados de Evaluación Independiente del estado del Sistema de Control Interno del Primer y segundo semestre de 2024.

Componentes del Sistema de Control Interno	Resultados I semestre 2024	Resultados II Semestre 2024	Porecentaje de Avance entre semestres
Ambiente de control	75%	79%	4%
Evaluación de riesgos	68%	71%	3%
Actividades de control	67%	67%	0%
Información y comunicación	86%	89%	3%
Actividades de Monitoreo	82%	89%	7%
Estado del Sistema de Control Interno de la ANH	75%	79%	4%

La Oficina de Control Interno realizó la evaluación del estado del Sistema de Control Interno de la ANH, aplicando el instrumento de evaluación diseñado por la Función Pública, obteniendo un nivel de desarrollo del 79% en el segundo semestre de 2024, del promedio de los componentes del sistema como se muestra en la tabla.

Conclusión general sobre el estado del Sistema de Control Interno vigencia 2024:

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

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

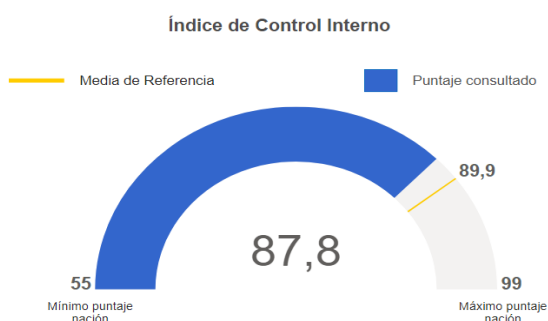
Con base en el análisis de las evidencias aportadas por los responsables de los procesos y de las evidencias obtenidas en el ejercicio de la evaluación independiente, la Oficina de Control Interno concluyó que el Sistema de Control Interno de la ANH, se encuentra establecido e implementado, presente y funcionando, pero requiere mejoras que permitan el cumplimiento integral de los lineamientos establecidos en el Modelo Integrado de Planeación y Gestión MIPG, y los lineamientos descritos en la metodología impartida por el Departamento Administrativo de la Función Pública para la Evaluación Semestral del Sistema de Control Interno.

Con el resultado de la evaluación se establece que el Sistema de Control Interno de la Agencia Nacional de Hidrocarburos es efectivo, requiere de la implementación de acciones de mejora, y acciones para el mantenimiento de los controles. La Entidad cuenta con documentos que soportan la estructura del Modelo Integral de Gestión y Control y el adecuado funcionamiento de la Dimensión de Control Interno, requiere acciones de mejora que permitan en la operacionalización evidenciar el cumplimiento de los lineamientos descritos en la metodología de evaluación del Sistema de Control Interno.

En la ANH se encuentran definidos y documentados los niveles de responsabilidad y autoridad en documentos como el Manual de Funciones, Resoluciones y políticas de operación que permiten que los responsables de procesos apliquen el ciclo PHVA para la toma de decisiones con miras a la consecución de los objetivos del proceso y al cumplimiento de la misión institucional.

Resultado de la Evaluación Independiente del estado del Sistema de Control Interno (SCI) - primer y segundo semestre de 2024, la ANH se ubica en un nivel de cumplimiento promedio de los componentes del SCI del 75% y 79%, respectivamente.

Así mismo, la ANH en la evaluación del Índice de Desempeño Institucional FURAG vigencia 2023, en los resultados del índice de desempeño de los componentes del Modelo Estándar de Control Interno-MECI, obtuvo una calificación de 87,8 puntos.



Fuente: Resultados índice de desempeño componente MECI- FURAG 2023 Web -DAFP

Y en el resultado de la Evaluación independiente del Sistema de Control Interno para la vigencia 2023, se obtuvo una calificación de 68.

De igual forma, durante la vigencia 2024, la Oficina de Control Interno, en cumplimiento de las funciones asignadas en la Ley 87 de 1993 y el Plan Anual de Auditoría Interna de la vigencia, elaboró y presentó los informes de Ley establecidos en el Artículo 2.2.21.4.9 Informes del Decreto 1083 de 2015, adicionado por el Artículo 16 del Decreto 648 de 2017, y auditorías internas, los informes de la OCI, se encuentran publicados en la página Web de la ANH sitio Informes de control Interno - Informes 2024, ubicados en el siguiente enlace:

<https://www.anh.gov.co/es/la-anh/control-y-rendici%C3%B3n/informes-de-control-interno/>

- Seguimiento al Programa de Transparencia y Ética Pública -PTEP Tercer cuatrimestre 2024.
- Auditoría a la implementación del Modelo de privacidad y seguridad de la información – MPSI.
- Auditoría al procedimiento de Devolución de áreas de Contratos de Asociación de ECP y Convenios suscritos ECP.
- Evaluación Trimestral Plan de Mejoramiento suscrito con la Contraloría General de la República.
- Informe de seguimiento al cumplimiento de las directrices impartidas en la Circular Externa No. 0010 de 2020 de la Comisión Nacional del Servicio Civil (Vigilancia al cumplimiento de las normas de Carrera Administrativa) vigencia 2023 – 2024.
Evaluación Acuerdos Gerentes Públicos vigencia 2023 – 2024.
- Informe de Austeridad del Gasto Segundo trimestre de 2024.
- Seguimiento al Programa de Transparencia y Ética Pública -PTEP segundo cuatrimestre 2024
- Evaluación independiente del estado del Sistema de Control Interno primer semestre 2024
- Informe de Austeridad del Gasto Primer trimestre de 2024
- Seguimiento al PTEP primer cuatrimestre 2024
- Informe Seguimiento PQRSD Segundo Semestre 2023
- Evaluación independiente del estado del Sistema de Control Interno Segundo semestre 2023
- Seguimiento Al Plan Anticorrupción y Atención al Ciudadano III Cuatrimestre 2023
- Seguimiento Austeridad del Gasto IV trimestre 2023
- Informe de Software Legal Vigencia 2023
- Evaluación al Control Interno Contable ANH vigencia 2023

El Plan Anual de Auditoría Interna de la vigencia 2024, al 31 de diciembre de 2024, presentó un cumplimiento del 98% de ejecución, lo cual se observa en la siguiente tabla que contiene el reporte desagregado por cada uno de los roles asignados a la OCI:

Roles OCI	Programado	Ejecutado	% de avance
Enfoque hacia la prevención	6	6	100%
Evaluación y Seguimiento	32	30	94%
Liderazgo Estratégico	4	4	100%
Relación con Entes Externos de Control	65	65	100%
Evaluación de la Gestión del Riesgo	3	3	100%

Total General	110	108	98%
----------------------	------------	------------	------------

Dentro del ejercicio del Rol Liderazgo Estratégico, la jefe de la Oficina de Control Interno asistió con derecho a voz a los Comités Institucionales conformados en la ANH, como: Comité Institucional de Coordinación de Control Interno, Contratación, Conciliación, Cartera, Gestión y desempeño, sostenibilidad contable, y al Comité sectorial de auditoría, del que trata el artículo 2.2.21.3.13 del Decreto 648 de 2017 para las entidades de la Rama Ejecutiva del orden nacional.

7.2. Resultado de las Auditorías Externas realizadas por la Contraloría General de la República en la vigencia 2024

Durante la vigencia 2024 por parte de la Contraloría General de la República (en adelante la "CGR"), se adelantó en el primer semestre la Auditoría Financiera con corte al 31 de diciembre de 2023 a los Estados Financieros y a la Información Presupuestal de la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH, cuyo objetivo general fue "Evaluar la Gestión Financiera y Contable y emitir opinión sobre la razonabilidad de los Estados Financieros; evaluar la Gestión Presupuestal, Contractual y del Gasto y conceptuar sobre la gestión presupuestal; emitir el fenecimiento o no de la cuenta fiscal de la vigencia 2023 rendida a la CGR."

Conforme con esto, una vez evaluado el resultado de la auditoria y valorado el efecto de los hallazgos sobre los saldos y movimientos contables por la CGR la Opinión Contable fue SIN SALVEDADES, puesto que la CGR concluyó que los estados financieros fueron preparados por la Agencia, conforme con el marco de información financiera vigente y aplicable a 31 de diciembre de 2024.

Por otra parte, frente al Control Interno Financiero la CGR emitió un concepto CON DEFICIENCIAS sobre la efectividad del Control Interno Financiero de la Agencia, debido a que se estableció una calificación de 1,60 para la ponderación entre el diseño y efectividad de los controles, y una calificación final de 1,8 del Control Interno Fiscal Contable. Así mismo, dentro de la evaluación de este aspecto, la Agencia durante la vigencia 2023 obtuvo un resultado final ponderado de PARCIALMENTE ADECUADO; conforme con lo cual el Ente de Control concluyó que "la ANH y los responsables de la información financiera han incorporado parcialmente en sus procesos las gestiones administrativas necesarias para garantizar la producción de información financiera de tal forma que cumpla con las características fundamentales de relevancia y representación fiel (...)" y que se "(...) identificaron situaciones que merecen atención oportuna de la administración, relacionadas con la calidad, suficiencia y custodia de los soportes de la información contable y contractual, para que sirvan de base de comprobaciones y verificaciones internas y externas (...)" (Informe final de Auditoría financiera CGR vigencia 2023, página 10 https://www.anh.gov.co/documents/24754/Id_1614231_CGR_Informe_final_Auditoria_financiera_vigencia_2023.pdf).

Con respecto a la ejecución presupuestal 2023, la CGR emitió opinión CON SALVEDADES, en razón a las incorrecciones asociadas a la ejecución presupuestal que derivaron en los hallazgos presentados por los contratos involucrados, las incidencias fiscales y las justificaciones para la constitución de las reservas presupuestales; pese a lo anterior, es de

resaltar que el equipo auditor indicó que el presupuesto fue preparado y ejecutado en gran parte de los aspectos significativos conforme con la normatividad presupuestal aplicable.

En este sentido, con base en las opiniones sobre los estados financieros y la ejecución presupuestal, la Contraloría realizó el FENECIMIENTO de la cuenta fiscal vigencia 2023 de la Agencia Nacional de Hidrocarburos y determinó diecisiete (17) hallazgos administrativos de los cuales uno (1) tuvo incidencia disciplinaria.

En el segundo semestre de la vigencia 2024, la Contraloría General inició la Auditoría de Cumplimiento respecto a las vigencias 2022 - 2023, cuyos objetivos comprenden “Verificar el cumplimiento de las inversiones obligatorias derivadas de los contratos de hidrocarburos y demás misionales” y “Verificar la pertinencia de los bienes y servicios adquiridos a través de Convenios y Contratos con el quehacer misional”. Frente a esta actividad, el equipo auditor emitió en el diciembre de 2024, el Informe de la Auditoría de Cumplimiento 2022-2023 adelantada a la Agencia Nacional de Hidrocarburos, generando cinco (5) hallazgos administrativos, tres (3) de ellos con incidencia disciplinaria.

Finalmente, en octubre 2024, la CGR inició la Actuación Especial de Seguimiento Permanente a la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH, frente al proceso de reversión de activos del contrato Exploración y Producción de Hidrocarburos No. 03 de 2009 Llanos Orientales – Área Occidental CPO- 7 – Área de Producción Atarraya, cuyo objetivo general fue “Contribuir a la recolección del acervo informativo pertinente para desplegar sus competencias en el marco del control fiscal concomitante y preventivo o para el ejercicio del control fiscal posterior y selectivo.”

Resultado de la actuación se generó una alerta en el sistema de Alertas de Control Interno SACI, para que la ANH tome medidas inmediatas y definitivas sobre la custodia, mantenimiento y conservación de los activos revertidos, la cual será objeto de seguimiento por parte de la Oficina de Control Interno de la ANH.

7.3. Estado del Plan de Mejoramiento suscrito con la Contraloría General de la Republica.

El Plan de Mejoramiento institucional vigente, suscrito con la Contraloría General de la República quedó compuesto por 101 acciones de mejora, que se formularon para subsanar 61 hallazgos generados en desarrollo de las auditorías externas y actuaciones especiales realizadas por el Ente de Control a la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH, en el marco de la vigilancia y control fiscal de las vigencias 2015 a 2024.

Cabe mencionar que mediante Circular 015 de 2020 expedida por la CGR, se estableció que corresponde a las Oficinas de Control Interno verificar las acciones que a su juicio hayan subsanado las deficiencias que dieron origen a los hallazgos identificados por el Ente de Control fiscal, depuración que se ha venido realizando semestralmente en el reporte remitido a Contraloría. La siguiente tabla presenta el nivel de avance de cumplimiento del Plan de Mejoramiento con corte al 31 de diciembre de 2024, que contiene el número de acciones que a la fecha de corte no han subsanado integralmente las causas que generaron los hallazgos:

Estado Plan de Mejoramiento suscrito con la Contraloría General de la República 31 de diciembre de 2024					
Auditoría	No. acciones	Cumplidas (con corte Dic 2024)	Vigentes (desde Ene 2025 en adelante)	Vencidas (por cumplir fuera de plazos)	% Cumplimiento Diciembre 2024
Auditoría de Cumplimiento ANH - Vigencia 2015	1	0	0	1	0%
Auditoría de Cumplimiento Función de Fiscalización de Hidrocarburos (Crudo) 2016, 2017 y 2018	2	1	0	1	50%
Auditoría Financiera ANH - Vigencia 2018	3	1	0	2	33%
Actuación Especial de Fiscalización Recursos SGR Bienios 2017-2018 y 2019-2020	2	1	0	1	50%
Auditoría Financiera ANH - Vigencia 2020	2	0	0	2	0%
Auditoría de Cumplimiento ANH - Vigencia 2021	7	7	0	0	100%
Auditoría de Cumplimiento CAT-1964-2022 Recurso SGR Fiscalización 2017, 2018, 2019, 2020 y 2021	2	2	0	0	100%
Auditoría Financiera ANH - Vigencia 2021	1	0	0	1	0%
Auditoría de Cumplimiento ANH - Vigencia 2022	12	9	0	3	75%
Auditoría de Cumplimiento Fiscalización ANH Vigencias 2021- 2022	15	12	0	3	80%
Auditoría Financiera ANH - Vigencia 2022	21	10	0	11	48%
Auditoría Financiera ANH - Vigencia 2023	26	13	5	8	50%
Auditoría de Cumplimiento Vigencias 2022 y 2023	7	0	7	0	0%
TOTAL	101	56	12	33	55%

En el Plan de Mejoramiento Institucional vigente a 31 de diciembre de 2024, conformado por las 101 acciones de mejora, se cumplieron 56 acciones que representa un cumplimiento del 55.4% y en adelante se mantendrán vigentes 45 acciones pendientes de cumplimiento integral en la vigencia 2025.