



Al contestar cite Radicado 20264310631833 Id: 2149276
 Folios: 41 Fecha: 23-06-2026 15:10:15
 Anexos: 0
 Remitente: GERENCIA DE SEGURIDAD, COMUNIDADES Y MEDIO AMBIENTE
 Destinatario: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS

INFORME FINAL DE SUPERVISIÓN DEL CONVENIO INTERADMINISTRATIVO No. 551 DE 2025, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y FONDO MIXTO DE ETNOCULTURA Y DESARROLLO SOCIAL-FONPACIFICO.

FECHA DEL INFORME: 23 de junio de 2026.

CONTRATO O CONVENIO NÚMERO	551 DE 2025	FECHA DE FIRMA	17 DE JUNIO DE 2025
		FECHA ACTA DE INICIO	20 DE JUNIO DE 2025
NOMBRE CONTRATISTA ASOCIADO	DEL O FONDO MIXTO DE ETNOCULTURA Y DESARROLLO SOCIAL-FONPACIFICO		
DOCUMENTO IDENTIDAD o NIT	DE NIT No. 901039684-5		
OBJETO CONTRATO	DEL “611. Aunar esfuerzos técnicos, administrativos, económicos y de interés público, entre la ANH y el SOCIO, para ejecutar el proyecto de gestión socio 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”.		
CDP No.	22525	FECHA CDP	30-05-2025
RP No.	80625	FECHA RP	18-06-2025

PLAZO DE EJECUCIÓN INICIAL	hasta el 31 de diciembre de 2025 inclusive	FECHA TERMINACIÓN DE	30-01-2026
FECHA PERFECCIONAMIENTO DE	20-06-2025	MODIFICACIONES, ADICIONES, PRORROGAS O SUSPENSIONES AL CONTRATO	Otrosí N° 1 de 2025
FECHA ACTA DE INICIO	20-06-2025		
VALOR INICIAL DEL CONTRATO	CINCUENTA Y CUATRO MIL TRESCIENTOS NOVENTA Y OCHO MILLONES QUINIENTOS SESENTA Y CINCO MIL DOSCIENTOS VEINTICINCO PESOS \$54.398.565.225 M/Cte producto de la suma de los aportes de las partes. Aporte de la ANH: \$40.295.233.500 CUARENTA MIL DOSCIENTOS NOVENTA Y CINCO MILLONES DOSCIENTOS TREINTA Y TRES MIL QUINIENTOS PESOS M/Cte.	FORMA DE PAGO	CLÁUSULA QUINTA. – DESEMBOLSOS: La ANH hará el desembolso de los recursos del convenio de la siguiente manera: Un cuarto y último desembolso equivalente al 10% del valor del aporte de la ANH por la suma de CUATRO MIL VEINTINUEVE MILLONES QUINIENTOS VEINTITRÉS MIL TRESCIENTOS CINCUENTA PESOS M/CTE (\$ 4.029.523.350), previa aprobación de la supervisión de la ANH de: 1) Informe de avance que evidencie el porcentaje de cumplimiento del cronograma de las actividades definidas en el plan operativo del convenio especificando cada uno de los componentes (ejecución técnica), 2) Informe de ejecución financiera del proyecto con los soportes correspondientes a la ejecución reportada y 3) reporte de la contratación realizada para la ejecución y operatividad del convenio

	Aporte de FONPACÍFICO : \$14.103.331.725 CATORCE MIL CIENTO TRES MILLONES TRESCIENTOS TREINTA Y UN MIL SETECIENTOS VEINTICINCO PESOS M/cte.		
MODIFICACIONES (ADICIONES, SUSENSIONES, REINICIOS, PRÓRROGAS O CUALQUIER TIPO DE MODIFICACION GENERAL)	N/A		

DETALLE DE LAS ACTIVIDADES DEL PERIODO

- El día 17 de junio de 2025, la Agencia Nacional de Hidrocarburos -ANH- y FONDO MIXTO DE ETNOCULTURA Y DESARROLLO SOCIAL-FONPACIFICO, suscribieron el Convenio Interadministrativo No. 551 de 2025, con el objeto de “611. Aunar esfuerzos técnicos, administrativos, económicos y de interés público, entre la ANH y el SOCIO, para ejecutar el proyecto de gestión socio 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”.
- Una vez suscrito el convenio fue expedido el Registro Presupuestal No. 80625 de fecha 18 de junio de 2025.
- Las garantías del Convenio en mención fueron aprobadas el 20 de junio de 2025.
- Mediante comunicación interna N° 20254111280753 Id: 1888762 del 20 de junio de 2025 la ordenadora del gasto, Designo como supervisor al Doctor José Leonardo Rojas Díaz con cargo Gerente de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente.
- El día 20 de junio de 2025, se suscribió el acta de inicio del Convenio Interadministrativo 551 de 2025 entre la ANH y FONDO MIXTO DE ETNOCULTURA Y DESARROLLO SOCIAL-FONPACIFICO.
- El día 19 de junio de 2026, se llevó a cabo el Comité técnico No. 10 Aprobación informe técnico mes de enero de 2026 y el día 20 de junio de 2026 se realizó aprobación de informe financiero mes de enero de 2026 correspondientes al Convenio Interadministrativo No. 551 de 2025 Celebrado entre la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH y el Fondo Mixto de Etnocultura y Desarrollo Social – FONPACÍFICO.

ACTIVIDADES DESARROLLADAS POR EL CONTRATISTA (hasta 30 de enero de 2026)

Descripción de la obligación

A la fecha de presentación de este informe, se tiene un avance de ejecución técnica equivalente al 100% el cual se discrimina así:

Componente Administrativo 20%

Componente 1: 30%
Formulación e implementación de iniciativas de inversión social en los territorios priorizados y estratégicos

Componente 2: 20%
Adelantar e implementar acciones a nivel nacional, regional y local que permitan viabilizar las actividades de exploración y producción de hidrocarburos

Componente 3: 20%
Diseñar planes de trabajo conjunto para generar capacidad en materia de exploración y producción de hidrocarburos en las entidades de carácter ambiental

Acciones complementarias: 10%
Visibilizar las necesidades, las posibles soluciones y finalmente las acciones para dar una respuesta efectiva desde la construcción conjunta de las mismas

Este componente tiene un peso porcentual de un 30% en referencia al total del 100% que conforman todas las actividades del convenio, y se conforma por tres (3) actividades:

En relación con este componente, a la fecha se presentó la metodología a implementar para la formulación de las iniciativas que serán desarrolladas en el marco del presente convenio. Asimismo, se tienen 74 iniciativas de inversión a ser implementadas, resultado del trabajo articulado con las entidades territoriales vinculadas a actividades del sector de hidrocarburos.

No.	Departamento	Municipio	Producto	Cant	Fecha Entrega
1	Huila	Paicol	Kit Escolar	1000	31 de octubre de 2025
2	Huila	Tesalia	Kit Escolar	1000	31 de octubre de 2025
3	Guajira	Uribía	Kit Escolar	4000	31 de octubre de 2025
4	Huila	Tesalia	Estufa Ecoeficiente	150	31 de octubre de 2025
5	Huila	Paicol	Estufa Ecoeficiente	150	31 de octubre de 2025
6	Huila	Villa vieja	Kit Escolar	1000	31 de octubre de 2025
7	Huila	Aipe	Kit Escolar	1500	31 de octubre de 2025
8	Guajira	Manaure	Kit Escolar	3327	31 de octubre de 2025
9	Córdoba	Canalete	Kit Escolar	2500	31 de octubre de 2025
10	Sucre	Corozal	Kit Escolar	1500	31 de octubre de 2025
11	Sucre	El roble	Kit Escolar	1500	31 de octubre de 2025
12	Huila	Aipe	Estufa Ecoeficiente	200	31 de octubre de 2025
13	Sucre	San Marcos	Kit Escolar	1500	31 de octubre de 2025
14	Córdoba	Planeta Rica	Kit Escolar	3000	31 de octubre de 2025
15	Sucre	Tolú	Kit Escolar	3000	31 de octubre de 2025
16	Santander	Bolívar	Pupitre Universitario	1000	31 de octubre de 2025
17	Huila	Villa vieja	Pupitre Universitario	1000	31 de octubre de 2025
18	Huila	Aipe	Pupitre Universitario	1000	31 de octubre de 2025
19	Huila	Palermo	Pupitre Universitario	800	31 de octubre de 2025
20	Santander	Bolívar	Kit Escolar	1500	31 de octubre de 2025
21	Santander	Rionegro	Pupitre Universitario	2000	31 de octubre de 2025
22	Sucre	Chalan	Pupitre Universitario	1000	26 de Noviembre de 2025
23	Cesar	Aguachica	Pupitre Universitario	1300	28 de Noviembre de 2025
24	Cundinamarca	Pulí	Pupitre Universitario	400	27 de Noviembre de 2025
25	Meta	Barranca Upia	Kit Escolar	1500	30 de Noviembre de 2025

26	Casanare	Trinidad	Kit Escolar	1500	2 de diciembre de 2025
27	Casanare	Paz de Ariporo	Kit Escolar	1500	02 de diciembre de 2025
28	Córdoba	Pto. Libertador	Pupitre Universitario	1000	9 de diciembre de 2025
29	Córdoba	Montelibano	Pupitre Universitario	1600	9 de diciembre de 2025
30	Huila	Garzón	Pupitre Universitario	3500	16 de enero de 2026
31	Meta	Castilla Nueva	Pupitre Universitario	1250	10 de diciembre de 2025
32	Meta	Guamal	Pupitre Universitario	1250	10 de diciembre de 2025
33	Meta	Cubarral	Estufa Ecoeficiente	150	20 de diciembre de 2025
34	Meta	Guamal	Kit Escolar	1500	11 de diciembre de 2025
35	Boyacá	Topaga	Pupitre Universitario	620	17 de diciembre de 2025
36	Boyacá	San Luis Gaceno	Pupitre Universitario	1000	16 de diciembre de 2025
37	Boyacá	Santa María	Pupitre Universitario	1000	16 de diciembre de 2025
38	Boyacá	Topaga	Kit Escolar	620	17 de diciembre de 2025
39	Boyacá	San Luis Gaceno	Kit Escolar	1000	16 de diciembre de 2025
40	Boyacá	Santa María	Kit Escolar	1000	16 de diciembre de 2025
41	Guajira	Manaure	Pupitre Universitario	1000	16 de diciembre de 2025
42	Guajira	Uribía	Pupitre Universitario	1000	16 de diciembre de 2025
43	Córdoba	Canalete	Pupitre Universitario	1500	19 de diciembre de 2025
44	Córdoba	Pueblo Nuevo	Pupitre Universitario	1500	20 de diciembre de 2025
45	Casanare	Maní	Pupitre Universitario	1000	19 de diciembre de 2025
46	Sucre	Tolú	Pupitre Universitario	1500	18 de diciembre de 2025
47	Casanare	Saravena	Kit Escolar	1000	7 de enero de 2026
48	Arauca	Fortul	Kit Escolar	1000	7 de enero de 2026
49	Meta	Castilla Nueva	Kit Escolar	1500	20 de diciembre de 2025
50	Cesar	San Alberto	Kit Escolar	1000	22 de diciembre de 2025
51	Santander	Puerto Wilches	Pupitre Universitario	2000	22 de diciembre de 2025
52	Meta	Cubarral	Kit Escolar	1000	20 de diciembre de 2025
53	Córdoba	Sahagún	Kit Escolar	1000	28 de enero de 2026
54	Córdoba	Pueblo Nuevo	Kit Escolar	1000	19 de diciembre de 2025
55	Córdoba	Pto. Escondido	Estufa	100	28 de diciembre de 2025

			Ecoeficiente		
56	Córdoba	Los córdobas	Estufa Ecoeficiente	100	26 de diciembre de 2025
57	Huila	Palermo	Estufa Ecoeficiente	100	09 de enero de 2026
58	Huila	Tello	Estufa Ecoeficiente	100	10 de enero de 2026
59	Santander	Simacota	Estufa Ecoeficiente	100	13 de enero de 2026
60	Tolima	Piedras	Kit Escolar	1000	30 de diciembre de 2025
61	Cundinamarca	La Palma	Kit Escolar	380	24 de diciembre de 2025
62	Sucre	Ovejas	Kit Escolar	1000	13 de enero de 2026
63	Sucre	El roble	Pupitre Universitario	1500	13 de enero de 2026
64	Cesar	San Alberto	Pupitre Universitario	1480	22 de diciembre de 2025
65	Santander	Puerto Wilches	Estufa Ecoeficiente	250	10 de enero de 2026
66	Huila	Garzón	Estufa Ecoeficiente	100	16 de enero de 2026
67	Cesar	Astrea	Estufa Ecoeficiente	100	29 de diciembre de 2025
68	Huila	Neiva	Insumos Ayuda Tec	800	27 de enero de 2026
69	Huila	Neiva	Insumos Centros	1771	27 de enero de 2026
70	Huila	Garzón	Kit Escolar	1000	28 de enero de 2026
71	Huila	Tauramena	Kit Escolar	3800	28 de enero de 2026
72	Santander	Sabana Torres	Kit Escolar	1000	28 de enero de 2026
73	Huila	Garzón	Apoyo Instituciones Educativas	23	28 de enero de 2026
74	Huila	Garzón	Apoyo Instituciones Educativas	23	28 de enero de 2026

Del total de 72 iniciativas implementadas, que corresponden a 86.498 unidades entregadas, la mayor participación se concentra en las iniciativas de Kits Escolares, con 33 iniciativas, equivalentes al 45,83% del total de iniciativas, y una entrega acumulada de 50.627 unidades, lo que representa el 58,54% del total de unidades entregadas. Este resultado evidencia un énfasis significativo en el fortalecimiento del acceso a insumos educativos en los territorios priorizad

En segundo lugar, se destacan las iniciativas asociadas a Pupitres Universitarios, con 25 iniciativas, que representan el 34,72% del total, y un total de 31.700 unidades entregadas, equivalentes al 36,65% del total de unidades, lo cual refleja una inversión relevante orientada al mejoramiento de la dotación y la infraestructura educativa.

Por su parte, las Estufas Ecoeficientes corresponden a 12 iniciativas, que representan el 16,67% del total, con 1.600 unidades entregadas, equivalentes al 1,85% del total de unidades, contribuyendo al mejoramiento de las condiciones de vida de los hogares beneficiarios mediante el uso de tecnologías más eficientes y sostenibles.

Finalmente, las iniciativas relacionadas con Insumos de Ayuda Humanitaria comprenden 2 iniciativas, equivalentes al 2,78% del total, con 2.571 unidades entregadas, que representan el 2,97% del total de unidades, orientadas a la atención de necesidades específicas de las comunidades beneficiarias.

En términos generales, los resultados evidencian una clara priorización de iniciativas de impacto social y educativo, alineadas con los objetivos del Convenio Interadministrativo No. 551 de 2025 y con la estrategia de inversión social de la ANH en los territorios priorizados, reflejando una adecuada focalización de los recursos y una cobertura significativa en términos de unidades entregadas.

COMPONENTE 2.

DIVULGACIÓN PARA LA ATENCIÓN Y DISMINUCIÓN DE LA CONFLICTIVIDAD DEL SECTOR DE HIDROCARBUROS

conforman todas las actividades del convenio, y se conforma por dos (2) actividades:

- *Las actividades correspondientes al Componente 2 se encuentran representadas en bloque de color azul. Cabe señalar que cada actividad posee un peso porcentual distinto, el cual contribuye al 20% total asignado a este componente. Es decir, no todas las actividades tienen la misma participación dentro de dicho porcentaje.*
- *A continuación de la flecha azul, se evidencia el avance alcanzado respecto al porcentaje total asignado a cada actividad, se evidencia en los porcentajes de color naranja.*

En relación con este componente, a la fecha de presentación de este informe, durante

los meses de agosto y septiembre se presentaron avances en la actividad 1 con la realización de las seis (6) Mesas Departamentales como espacios de diálogo que se organizarán a nivel territorial reportados previamente.

Las jornadas contaron con el liderazgo de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), en calidad de mediadora y participante, logrando recoger diversos puntos de vista y establecer compromisos orientados a fortalecer e impulsar el sector en cada territorio.

1. Adelantar acciones a nivel nacional, regional y local que permitan viabilizar las actividades de exploración y producción de hidrocarburos

En relación con la actividad 2 del componente 2 se presenta el siguiente avance en el periodo del presente informe:

- En referencia a los avances reportados por la ANH en su plan de trabajo a la finalización del presente convenio se tiene que corresponde al 100%:

ítem	Subactividad	Meta	Entregable	% de cumplimiento Enero.
1	Articular y participar en espacios de diálogo que permitan atender las alertas tempranas y vías de hechos que afecten las operaciones de exploración y producción de hidrocarburos.	1%	Informe de seguimiento de alertas y vías de hecho atendidas, con registro de espacios de diálogo, actores involucrados, acuerdos y compromisos alcanzados.	100%
2	Organizar y atender espacios de articulación y análisis institucional con las entidades aliadas de la ETH y otras que se requieran	1%	Actas de los espacios de articulación y análisis institucional.	100%
3	Implementar espacios de capacitación y fortalecimiento con actores clave del territorio para mejorar su comprensión y participación en los procesos asociados a los contratos de exploración y producción de hidrocarburos	24	Informe que dé cuenta de la capacitación y fortalecimiento de actores que contenga el diseño metodológico, territorios priorizados, actores y contratos	100%
4	Liderar y acompañar la formulación e implementación de las iniciativas de inversión social, ambiental, económico, tecnológico, técnico, institucional o legal en los territorios con actividades de exploración y producción de hidrocarburos priorizados por la ANH.	20	Informe que dé cuenta de la implementación de iniciativas de inversión (Actas de entrega, listado de beneficiarios y registro fotográfico)	100%

5	Desarrollar las actividades que aporten a normalizar los contratos suspendidos por conflictividad social y orden público.	1%	Documento con las actividades realizadas que aporten a la normalización de los contratos suspendidos por conflictividad social y orden público.	100%
6	Monitorear y registrar la conflictividad social (alertas tempranas y vías de hecho) en el Sistema de Información Geográfica de la Estrategia Territorial de Hidrocarburos – SIGETH.	20	Reporte semanal e informe final de conflictividad social de la ETH SIGETH.	100%
7	Hacer seguimiento y acompañamiento semanal a las acciones realizadas y a los compromisos establecidos en los espacios de diálogo desarrollados con actores en territorio.	20	Actas y listados de asistencia de los espacios de seguimiento semanales.	100%
8	Recopilar, sistematizar y documentar las acciones desarrolladas en cada uno de los territorios priorizados, en el marco de las líneas de acción del proyecto.	8	Informe final de gestión de cada uno de los territorios priorizados que contenga las acciones implementadas en el marco de las líneas de acción y recomendaciones.	100%
9	Diseñar y producir piezas gráficas informativas y pedagógicas como parte de la estrategia de comunicación, con el fin de fortalecer la difusión de mensajes clave y facilitar la comprensión de las acciones del proyecto por parte de las comunidades y actores institucionales.	1%	Piezas gráficas diseñadas.	100%
10	Desarrollar espacios de diálogo, capacitación, intercambio de experiencias, buenas prácticas y lecciones aprendidas, talleres, conversatorios, foros, entre otras actividades, las cuales están encaminadas a prevenir, atender, transformar y monitorear las diferentes problemáticas.	6	Informe que, de cuenta del desarrollo de espacios de diálogo, capacitación, intercambio de experiencias, buenas prácticas y lecciones aprendidas, talleres, conversatorios, foros, entre otras actividades.	100%

El progreso reportado corresponde al avance de cada subactividad según el peso porcentual que aporta al 100% de la actividad. Los datos reflejan el grado de cumplimiento alcanzado con base en los entregables realizados a la fecha, y no representan a cada subactividad como un 100% independiente.

- **En referencia a los avances reportados por el Ministerio de Minas y Energía en su plan de trabajo a la finalización del presente convenio se tiene que corresponde al 100%:**

ítem	Subactividad	Meta	Entregable	% de cumplimiento Diciembre.
1	Elaborar un mapa de actores conforme a las instrucciones establecidas por la dirección de la OAAS, en cada uno de los territorios.	1	Documento descriptivo analítico	100%
2	Preparar un documento descriptivo sobre la conflictividad en cada territorio asignado, de las fuentes que determine la dirección de la OAAS.	1	Documento descriptivo analítico	100%
3	Realizar un informe quincenal alusivo al sector de hidrocarburos dirigido al observatorio de conflictividad de la OAAS.	7	Documento descriptivo analítico	100%
4	Diseñar un instrumento didáctico para la realización de los espacios de diálogo y concertación que defina la OAAS.	1	Herramienta didáctica	100%

5	Apoyar las actividades de capacitación e información a los diferentes actores del territorio, en la Política de Transición Energética Justa, con enfoque diferencial étnico y de género.	1%	Documento descriptivo - analítico que dé cuenta de los espacios acompañados.	100%
6	Estructurar estrategia de prevención de la conflictividad en los territorios donde se adelantan proyectos de exploración y producción de hidrocarburos.	1	Documento descriptivo analítico que dé cuenta de una propuesta de estrategia de prevención	100%
7	Diseñar piezas comunicacionales (Vídeos, impresos y audios) que permitan la divulgación de las políticas y acciones del gobierno para la promoción de la transición energética justa	3	Piezas comunicacionales	100%
8	Acompañar desde las competencias del Ministerio de Energía y la OAAS, los espacios de diálogo y concertación que se establezcan para la prevención y atención de la conflictividad generada por la exploración y producción de hidrocarburo que se presenta en los territorios.	1%	Documento descriptivo - analítico que dé cuenta de los espacios acompañados.	100%
9	Apoyar la convocatoria, desarrollo y seguimiento de la estrategia de Pactos Sociales en Zonas de Explotación de Hidrocarburos conforme a lo establecido por la dirección de la OAAS.	9	Documento descriptivo - analítico que dé cuenta de los espacios acompañados en el marco de los Pactos Sociales en Zonas de Explotación de Hidrocarburos	100%

Tabla 2 Plan de Trabajo Ministerio de Minas y Energía

El progreso reportado corresponde al avance de cada subactividad según el peso porcentual que aporta al 100% de la actividad. Los datos reflejan el grado de cumplimiento alcanzado con base en los entregables realizados a la fecha, y no representan a cada subactividad como un 100% independiente.

- **En referencia a los avances reportados por ANLA en su plan de trabajo al finalizar el presente convenio corresponde al 100%:**

ítem	Subactividad	Meta	Entregable	% de cumplimiento Diciembre.
1	Realizar la caracterización de los territorios en donde se desarrollan en proyectos de exploración y producción de hidrocarburos	8	Documento sobre la caracterización de los territorios en donde se desarrollan en proyectos de exploración y producción de hidrocarburos	100%
2	Aplicar el Sistema de Transformación de la Conflictividad (STC) atendiendo situaciones de conflictividad y alertas tempranas en los territorios con proyectos de exploración y producción de hidrocarburos	1%	Documento de los eventos de conflictividad en donde se aplique el Sistema de Transformación de la Conflictividad	100%
3	Fortalecer la gestión ambiental en el proceso de aprendizaje y territorialización para facilitar la articulación de la ANH con otras autoridades con competencias ambientales	1	Documento de las actividades desarrolladas en los territorios con exploración y producción de hidrocarburos en torno a los procesos de aprendizaje y territorialización	100%
4	Atender las PQRS asociadas a la exploración y producción de hidrocarburos	1%	Informe que dé cuenta de las PQRS atendidas a la exploración y producción de hidrocarburos	100%

5	Adelantar acciones que contribuyan a la normalización de los contratos suspendidos en el marco de la normatividad ambiental	1	Informe de las acciones que contribuyan a la normalización de los contratos suspendidos asociados a la normatividad ambiental	100%
---	---	---	---	------

Tabla 3 Plan de Trabajo ANLA

El progreso reportado corresponde al avance de cada subactividad según el peso porcentual que aporta al 100% de la actividad. Los datos reflejan el grado de cumplimiento alcanzado con base en los entregables realizados a la fecha, y no representan a cada subactividad como un 100% independiente.

- En referencia a los avances reportados por DANCP en su plan de trabajo a la finalización del presente convenio se tiene que corresponde al 100%:

Ítem	Subactividad	Meta	Entregable	% de cumplimiento Diciembre.
1	Programar y planear reuniones de consulta previa para los proyectos asignados del sector hidrocarburos, lo que permite planificar con anticipación las jornadas de trabajo y diálogo, optimizando tiempos y garantizando la participación oportuna de todos los actores, lo que favorece el avance ordenado de los procesos.	6	Cronogramas de actividades mensuales de reuniones del sector de hidrocarburos.	100%
2	Consolidar y mantener actualizada la información de proyectos sujetos a consulta previa, lo cual facilita la toma de decisiones informadas y la priorización de procesos.	1	Base de datos actualizada de proyectos del sector de hidrocarburos.	100%
3	Elaborar fichas técnicas del estado de los procesos de consulta previa, mediante el cual se facilita la revisión de las últimas actuaciones en el marco de los procesos consultivos.	109	Relación de las fichas técnicas realizadas de los proyectos del sector de hidrocarburos.	100%

4	Reportar reuniones ejecutadas de consulta previa permitiendo la participación efectiva de las comunidades étnicas afectadas directamente por los POA del sector hidrocarburos.	1%	Matriz de seguimiento de reuniones de consulta de los proyectos del sector de hidrocarburos. Carpeta con acta de reunión cargadas.	100%
5	Proyectar y reportar los cierres formales de los procesos de consulta por cumplimiento de acuerdos o desistimiento de los procesos.	1%	Actos administrativos de cierre de procesos consultivos de los proyectos del sector de hidrocarburos.	100%
6	Solicitar y verificar información actualizada a los ejecutores sobre el avance del proceso de consulta previa de proyectos activos, suspendidos y en etapa de seguimiento.	1	Informe de requerimientos a los ejecutores de proyectos para identificar el estado real del proceso.	100%
7	Gestionar, atender y reportar solicitudes o inquietudes PQRSD sobre los procesos consultivos en el marco de los procesos del sector hidrocarburos.	1%	Informe de las solicitudes y peticiones atendidas relativas a proyectos del sector de hidrocarburos allegadas a través de Control Doc.	100%
8	Emitir actos administrativos que determinen la procedencia y oportunidad de la consulta.	1%	Informe de los actos administrativos de determinación de procedencia y oportunidad de consulta previa del sector hidrocarburos.	100%
9	Registrar y actualizar el estado de las solicitudes visitas de verificación asociadas con las solicitudes de procedencia y oportunidad de los proyectos de hidrocarburos.	1%	Informe de las visitas de verificación programadas y ejecutadas para proyectos del sector hidrocarburos.	100%

10	Realizar acompañamiento a la ANH en los espacios que se requiera para atención de vías de hecho y alertas tempranas.	1%	Informe de comisión de los espacios atendidos por al DANCP.	100%
11	Atender requerimientos de ANH en materia de generación de e material pedagógico y formación en consulta previa.	1%	Insumos generados y listados de asistencia de espacios de formación atendidos.	100%

Tabla 4 Plan de Trabajo DANCP

El progreso reportado corresponde al avance de cada subactividad según el peso porcentual que aporta al 100% de la actividad. Los datos reflejan el grado de cumplimiento alcanzado con base en los entregables realizados a la fecha, y no representan a cada subactividad como un 100% independiente.

- **En referencia a los avances reportados por Ministerio del Interior en su plan de trabajo a la finalización del presente convenio se tiene que corresponde al 100%:**

ítem	Subactividad	Meta	Entregable	% de cumplimiento Diciembre..
1	Establecer el mapeo y consolidación de una herramienta de lectura de actores sociales del territorio para avanzar en aspectos preventivos	1	Documento técnico de actualización permanente	100%
2	Articular con las diferentes direcciones del Ministerio del Interior y las entidades del orden nacional, departamental y local	1%	Actas e invitaciones interinstitucionales	100%

3	Realizar espacios exploratorios de trabajo con diferentes actores de la industria de hidrocarburos en territorio	30	Actas de reunión	100%
4	Diseñar y ejecutar planes de tratamiento para conflictividades que afecten al sector de hidrocarburos dentro del territorio asignado.	1%	Actas de mesas preparatorias y de compromisos en mesas en espacio de diálogo.	100%
5	Adaptar de forma permanente los protocolos de tratamiento a la conflictividad.	1%	Documento técnico de actualización permanente	100%
6	Vincular actores institucionales para el fomento y actualización de sectores de la economía que alivianen la conflictividad del sector de los hidrocarburos	30	Actas de reuniones de articulación con entes públicos y privados	100%
7	Relacionar y actualizar de las matrices de seguimiento a compromisos de los espacios y mesas de diálogo relacionadas con el sector de hidrocarburos.	1%	Repositorio de matrices de seguimiento	100%

Tabla 5 Plan de Trabajo MinInterior

El progreso reportado corresponde al avance de cada subactividad según el peso porcentual que aporta al 100% de la actividad. Los datos reflejan el grado de cumplimiento alcanzado con base en los entregables realizados a la fecha y no representan a cada subactividad como un 100% independiente.

- En referencia a los avances reportados por Servicio Público de Empleo en su plan de trabajo a la finalización del presente convenio se tiene que corresponde al 100%:

Ítem	Subactividad	Meta	Entregable	% de cumplimiento Diciembre.
------	--------------	------	------------	------------------------------

1	Propiciar espacios, en los que puedan converger diferentes actores claves de los territorios tales como: Prestadores autorizados, directores e inspectores territoriales del Ministerio del Trabajo y empresas operadoras del sector.	30	Informe sobre las acciones de articulación realizadas. (Memorias de los espacios, listados de asistencia, Registros fotográficos...etc.)	100%
2	Fortalecer a la red de prestadores mediante capacitaciones y/o asistencias técnicas en lineamientos normativos en temas de hidrocarburos.	20	Informe sobre las acciones de fortalecimiento y asistencias técnicas a prestadores. (Memorias de los espacios, listados de asistencia, Registros fotográficos...etc.)	100%
3	Acompañar espacios de diálogo y sensibilización con enfoque territorial que permitan la divulgación de los servicios de gestión y colocación de empleo en los territorios.	35	Informe final de los espacios de diálogo realizados en territorio, con lecciones aprendidas y recomendaciones *Anexos y evidencias (Actas, listados de asistencia, Registros fotográficos...etc.)	100%
4	Brindar acompañamiento a la atención de alertas tempranas o vías de hecho que se presenten en territorios donde se desarrollan proyectos de exploración y producción de hidrocarburos en contratos activos o suspendidos	1%	*Informe de los acompañamientos realizados * (Memorias de los espacios, listados de asistencia, Registros fotográficos...etc.)	100%
5	Promover mediante articulación, capacitación y fortalecimiento espacios para la dinamización de los empleos verdes en territorio y/o desafíos en la transición energética justa.	12	*Informe de los acompañamientos realizados * (Memorias de los espacios, listados de asistencia, Registros fotográficos...etc.)	100%
6	Realizar mesas de cierre de vacantes, en municipios en los que identifique mayor cantidad de vacantes pendientes por cerrar por parte del potencial empleador, lo cual permitirá mayor eficiencia y eficacia en la prestación de los servicios de gestión y colocación de empleo.	2	*Informe de actividad del espacio con balance de las jornadas. * (Memorias de los espacios, listados de asistencia, Registros fotográficos...etc.)	100%

7	Realizar encuentros de experiencias regionales que cuenten con la participación de prestadores y empresas del sector hidrocarburos. (Sujeto a disponibilidad de recursos financieros)	2	Informe de los espacios de experiencias regionales en territorio * (Memorias de los espacios, listados de asistencia, Registros fotográficos...etc.)	100%
8	Realizar Encuentro de empleos verdes - Socialización de avances de la estrategia de empleos verdes con diferentes actores (gremios, empresas, prestadores) (Sujeto a aprobación)	1	Informe del encuentro de empleos verdes * (Memorias de los espacios, listados de asistencia, Registros fotográficos...etc.)	100%
9	Entregar Insumos técnicos ABC preguntas frecuentes del servicio público de empleo en el sector hidrocarburos	1	Documento con los insumos técnicos de las preguntas frecuentes del SPE en el sector hidrocarburos.	100%

Tabla 6 Plan de Trabajo Servicio Público de Empleo

El progreso reportado corresponde al avance de cada subactividad según el peso porcentual que aporta al 100% de la actividad. Los datos reflejan el grado de cumplimiento alcanzado con base en los entregables realizados a la fecha, y no representan a cada subactividad como un 100% independiente.

- En referencia a los avances reportados por Ministerio del Trabajo en su plan de trabajo al finalizar el presente convenio se tiene que corresponde al 100%:

ítem	Subactividad	Meta	Entregable	% de cumplimiento Diciembre.
1	Acompañar los escenarios de diálogo en los cuales se dé una participación de los asesores (centrales y territoriales) de la ETH Min. Trabajo con relación a la conflictividad socio laboral en los territorios donde se adelanten proyectos de exploración y producción de hidrocarburos durante el 2025.	1%	Documento (s) - ayudas de memoria sobre los escenarios de diálogo en los cuales se dé una participación de los asesores (centrales y territoriales) de la ETH Min. Trabajo con relación a la conflictividad socio laboral en los territorios donde se adelanten proyectos de exploración y producción de hidrocarburos durante el 2025.	100%
2	Atender la conflictividad socio laboral y las acciones de la ETH Min. Trabajo durante el 2025 donde se adelantan proyectos de exploración y producción de	1%	Documento descriptivo analítico que dé cuenta de la conflictividad socio laboral y las acciones de la ETH Min. Trabajo durante el 2025 en	100%

	hidrocarburos.		cada una de las regiones donde se adelantan proyectos de exploración y producción de hidrocarburos.	
3	Realizar la articulación institucional e interinstitucional durante el 2025 por la ETH Min. trabajo en relación con la materialización de la política de transición justa para una diversificación y reconversión laboral en los territorios en los cuales se adelantan proyectos de exploración y producción de hidrocarburos.	1%	Documento descriptivo – analítico que dé cuenta de la articulación institucional e interinstitucional adelantada durante el 2025 por la ETH Min. trabajo en relación con la materialización de la política de transición justa para una diversificación y reconversión laboral en los territorios en los cuales se adelantan proyectos de exploración y producción de hidrocarburos.	100%
4	Desarrollar el proceso de formación en donde se adelantan proyectos de exploración y producción de hidrocarburos en el marco de la Escuela de Diálogo Social propuesta por el Ministerio del Trabajo como herramienta de prevención y atención en la conflictividad socio laboral.	1	Documento descriptivo del proceso de formación en donde se adelantan proyectos de exploración y producción de hidrocarburos en el marco de la Escuela de Diálogo Social propuesta por el Ministerio del Trabajo como herramienta de prevención y atención en la conflictividad socio laboral.	100%
5	Adelantar monitoreo por parte de la ETH Min Trabajo sobre la conflictividad socio laboral presente en el sector hidrocarburos (exploración y producción).	15	Documento descriptivo semanal por territorio del monitoreo que se realiza por parte de la ETH Min Trabajo sobre la conflictividad socio laboral presente en el sector hidrocarburos (exploración y producción).	100%
6	Presentar propuestas de inclusión con enfoque diferencial desde la ETH Min. Trabajo en la contratación de mano de obra en la industria de los hidrocarburos (exploración y producción) durante el 2025.	1	Documento descriptivo – analítico - propositivo con relación a las propuestas de inclusión con enfoque diferencial que se presenten desde la ETH Min. Trabajo en la contratación de mano de obra en la industria de los hidrocarburos (exploración y producción) durante el 2025.	100%
7	Desarrollar acciones de apoyo técnico por la ETH Min. Trabajo a la dirección de IVC del	1%	Documento descriptivo sobre las acciones de apoyo técnico realizado por la ETH Min.	100%

	Ministerio del Trabajo durante el 2025 en la industria de los hidrocarburos (exploración y producción)		Trabajo a la dirección de IVC del Ministerio del Trabajo durante el 2025 en la industria de los hidrocarburos (exploración y producción)	
8	Establecer propuestas por la ETH Min. Trabajo durante el 2025 y el seguimiento sobre los posibles cambios en la normatividad vigente en la industria de los hidrocarburos (exploración y producción) para la contratación de mano de obra (decreto 1668 de 2016) (ley de 1636 2013)	1	Documento descriptivo – analítico sobre las propuestas realizadas por la ETH Min. Trabajo durante el 2025 y el seguimiento sobre los posibles cambios en la normatividad vigente en la industria de los hidrocarburos (exploración y producción) para la contratación de mano de obra (decreto 1668 de 2016) (ley de 1636 2013)	100%
9	Producir material pedagógico que contribuya al entendimiento de la industria de los hidrocarburos (exploración y producción)	1	Material pedagógico que contribuya al entendimiento de la industria de los hidrocarburos (exploración y producción)	100%

Tabla 7 Plan de Trabajo Ministerio del Trabajo.

El progreso reportado corresponde al avance de cada subactividad según el peso porcentual que aporta al 100% de la actividad. Los datos reflejan el grado de cumplimiento alcanzado con base en los entregables realizados a la fecha, y no representan a cada subactividad como un 100% independiente. El total de los avances en términos porcentuales de los planes de trabajo de las entidades aliadas a la fecha de presentación del informe corresponde a un 100%.

Componente 3

Componente 3. Documentos de Lineamientos Técnicos en Materia Ambiental

Este componente tiene un peso porcentual de un 20% en referencia al total del 100% que conforman todas las actividades del convenio, y se conforma por tres (3) actividades:

- Las actividades correspondientes al Componente 3 se encuentran representadas en bloque de color azul. Cabe señalar que cada actividad posee un peso porcentual distinto, el cual contribuye al 20% total asignado a este componente. Es decir, no todas las actividades tienen la misma participación dentro de dicho porcentaje.***
- A continuación de la flecha azul, se evidencia el avance alcanzado respecto al porcentaje total asignado a cada actividad, se evidencia en los porcentajes de color naranja.***

En el marco del presente informe final, el avance en la ejecución de los planes de trabajo de este componente alcanzó el 100%, correspondiente a las actividades desarrolladas durante la ejecución del convenio, lo cual equivale a un peso total de 14% dentro de la respectiva subactividad.

Elaborar estudios de lineamientos técnicos que aporten a la generación de capacidad en materia de exploración y producción de hidrocarburos en las entidades de carácter ambiental

- En referencia a los avances reportados por CORPOAMAZONÍA en su plan de trabajo a la presentación del informe al 100%:

ítem	Subactividad	Meta	Entregable	% de cumplimiento Diciembre.
1	Evaluar solicitudes de trámites ambientales relacionados con licencias, permisos, concesiones y autorizaciones, requeridas por los usuarios para las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos en jurisdicción de CORPOAMAZONIA.	1%	Evaluación de solicitudes de trámites ambientales allegadas por VITAL y SISA Se emitirán Autos de inicio de trámite ambiental, Autos de cierre, Conceptos técnicos de evaluación y resoluciones de otorga o niega	100%
2	Realizar control y seguimiento ambiental a los tramites de licenciamiento otorgados a las diferentes empresas que realizan actividades de exploración y explotación de hidrocarburos en jurisdicción de CORPOAMAZONIA.	1%	Seguimiento y control a los trámites de licenciamiento ambiental otorgados Se emitirán Conceptos técnicos de Seguimientos, oficios de requerimiento y resoluciones de modificación o cierre	100%
3	Realizar control, seguimiento y atención a contingencias, pasivos o quejas generadas por Derrames de Hidrocarburos, derivados y sustancias nocivas durante el desarrollo de proyectos de exploración, explotación, producción y transporte de hidrocarburos	1%	Atención y seguimiento a contingencias, pasivos o quejas generadas por Derrames de Hidrocarburos, derivados y sustancias nocivas Se emitirán oficios de requerimientos y conceptos técnicos de verificación y/o seguimiento	100%

4	Apoyar en la atención de las peticiones, quejas, reclamos y denuncias ambientales por afectación a los recursos naturales de los proyectos, obras y/o actividades de exploración y explotación de hidrocarburos que se ejecuten en la jurisdicción de CORPOAMAZONÍA.	1%	Atención y resolución de quejas o solicitudes de información en el marco de los PQR's radicados a Corpoamazonia Se emitirán Oficios de respuesta y/o informes técnicos de visitas, así como acta de reunión en caso de requerirse	100%
5	Proyectar y realizar seguimiento a las acciones judiciales y constitucionales (Acciones de tutela, acciones populares, acciones de nulidad y restablecimiento de derecho, acciones de revocatoria directa, acciones de reparación directa, entre otras) que se tramiten en la jurisdicción de Putumayo y Caquetá, y que estén en el marco de la ejecución de proyectos de hidrocarburos	1%	Seguimiento a las acciones judiciales y constitucionales que se tramiten en la jurisdicción de Putumayo y Caquetá, y que estén en el marco de la ejecución de proyectos de hidrocarburos	100%
6	Realizar verificación y evaluación técnica en el marco del establecimiento y/o seguimiento de las medidas de compensación e inversión no menos del 1 % de proyectos de exploración, explotación y producción de hidrocarburos en la jurisdicción de CORPOAMAZONIA.	1%	Establecimiento y/o seguimiento de las medidas de compensación e inversión no menos del 1 % de proyectos de exploración, explotación y producción de hidrocarburos en la jurisdicción de CORPOAMAZONIA Se emitirán Conceptos técnicos de Seguímientos uy/o establecimiento, oficios de remisión al usuario o ANLA cuando aplique	100%
7	Apoyar en la gestión de recaudo de la entidad, por concepto de cobro por servicios de seguimiento, evaluación, tasa retributiva, tasa por uso de agua, tasación de multas y demás cobros, referentes a los proyectos de exploración y explotación de hidrocarburos en jurisdicción de CORPOAMAZONIA.	1%	Oficios y liquidaciones, por concepto de cobro por servicios de seguimiento, evaluación de tramites ambientales	100%

8	Fortalecer el archivo y gestión documental de los proyectos objeto de licenciamiento ambiental en el marco de las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos en jurisdicción de CORPOAMAZONIA	1%	Crear Archivo digital y físico, en el que se consolide los proyectos objeto de licenciamiento ambiental con la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales – ANLA. - (exploración, explotación y Transporte de hidrocarburos) en jurisdicción de CORPOAMAZONIA	100%
9	Promover el Ordenamiento Ambiental Territorial en el municipio de Puerto Guzmán	1%	Documento técnico ajustado de determinantes Ambientales del municipio de Puerto Guzmán.	100%
10	Realizar ajuste técnico de las determinantes ambientales del municipio diferenciadas por zonificación	1%	Proyección del acto administrativo y entrega oficial a la Subdirección de Planificación y Ordenamiento Ambiental de CORPOAMAZONIA para su revisión, validación técnica y posterior proceso de adopción institucional.	100%
11	Brindar asistencia técnica al municipio en la actualización del ordenamiento territorial en aplicación de las determinantes ambientales y enfoques de adaptación al cambio climático en los instrumentos de planificación territorial	1%	Actas, listados de asistencia de los espacios de socialización y/o concertación del ordenamiento ambiental del territorio y la gestión del riesgo en el municipio de Guzmán, departamento del Putumayo.	100%
12	Revisión y organización final de los productos del proyecto	1%	Documento técnico y cartografía, que contiene la actualización de las determinantes Ambientales del municipio de Puerto Guzmán.	100%

Tabla 8 Plan de Trabajo Corpoamazonia

El progreso reportado corresponde al avance de cada subactividad según el peso porcentual que aporta al 100% de la actividad. Los datos reflejan el grado de cumplimiento alcanzado con base en los entregables realizados a la fecha, y no representan a cada subactividad como un 100% independiente.

- **En referencia a los avances reportados por CORMACARENA en su plan de trabajo a la presentación del informe final, corresponde al 100%:**

Avenida Calle 26 No. 59 – 65 Piso 2, Edificio de la Cámara Colombiana de la Infraestructura - Bogotá D.C. - Colombia
Teléfono: (57) 311 500 1171 Correo: cormacarena@ccia.org.co

ítem	Subactividad	Meta	Entregable	% de
------	--------------	------	------------	------

			cumplimiento Diciembre.
1	Generar conceptos técnicos de evaluación, control, seguimiento de trámites ambientales solicitados para proyectos de exploración y producción de hidrocarburos en el departamento del Meta	1%	Informe que contenga la relación de pronunciamientos técnicos generados en atención a los trámites ambientales de evaluación, control y seguimiento para el desarrollo de los proyectos de exploración y producción de hidrocarburos en el departamento del Meta. 100%
2	Generar actos administrativos y oficios de impulso procesal trámites ambientales de evaluación, control, seguimiento de los proyectos de exploración y producción de hidrocarburos en el departamento del Meta	1%	Documento que contenga la relación de los actos administrativos generados para atender los trámites requeridos en la operación de los proyectos de exploración y producción de hidrocarburos en el departamento del Meta. 100%
3	Atender PQRSD correspondientes a actividades de exploración y producción del sector hidrocarburos	1%	Oficios de respuesta a PQRSD del sector hidrocarburos y energía, así como la atención a solicitudes de la ANH sobre proyectos localizados en el Dpto. del Meta 100%
4	Actualizar la base de datos de las medidas de compensación e inversión del 1% de proyectos de exploración y producción de hidrocarburos en el departamento del Meta	1%	Documento con reporte que contenga la base de datos con un estado de arte sobre el estado de las compensaciones, municipio en el cual se encuentran localizados, limitaciones de ejecución y la formulación de propuestas y/o acciones que favorezcan la materialización de las obligaciones de compensación e inversión del 1% desde la competencia de la Corporación. 100%
5	Revisar los expedientes con mayor interés técnico ambiental para llevar a cabo los pronunciamientos técnicos y las visitas de campo en los casos que de a lugar en el componente de compensaciones e inversión	1%	Informe de conceptos técnicos de evaluación, control y seguimiento a obligaciones de compensación o inversión del 1% en los proyectos de exploración y explotación de hidrocarburos en el Meta 100%

	del 1%			
6	Generar el análisis cartográfico que plasmen el estado de las medidas de compensación e inversión del 1%, y los aspectos ambientales de su localización a través de shappes, mapas y salidas gráficas necesarias	1%	Documento con reporte que compile el análisis cartográfico en el cual se evidencie el estado de las medidas de compensación e inversión del 1%, y los aspectos ambientales de su localización a partir de los mapas y salidas gráficas generadas	100%
7	Generar actos administrativos y oficios de impulso procesal de evaluación, control, seguimiento de las obligaciones de compensación e inversión del 1% de los proyectos de exploración y producción de hidrocarburos en el departamento del Meta	1%	Documento con relación de las decisiones administrativas y de oficio despachadas referente a las obligaciones de compensación e inversión del 1% de los proyectos de exploración y producción de hidrocarburos en el departamento del Meta	100%
8	Actualizar la base de contingencias móviles y fijas presentadas el sector hidrocarburos en la vigencia 2020-2025	1%	Documento que presente el contexto de contingencias generadas en el sector petrolero y compile la base de datos actualizada las contingencias fijas y móviles del sector hidrocarburos presentadas en el departamento del Meta y la atención sobre la misma.	100%
9	Revisar los expedientes con contingencias de mayor interés técnico ambiental para llevar a cabo los pronunciamientos técnicos y las visitas de campo en los casos que dé a lugar	1%	Informe que presente una relación de las contingencias priorizadas para atención y que incluya los pronunciamientos técnicos de evaluación, control y seguimiento a contingencias y las obligaciones relacionadas con la atención de dichos eventos.	100%

10	Generar actos administrativos y oficios de impulso procesal de evaluación, control, seguimiento de las contingencias presentadas en el sector petrolero en el departamento del Meta	1%	Documento con la relación de las decisiones administrativas y de oficio despachadas sobre las contingencias presentadas en el sector petrolero en el departamento del Meta	100%
----	---	----	--	------

Tabla 9 Plan de Trabajo Cormacarena

El progreso reportado corresponde al avance de cada subactividad según el peso porcentual que aporta al 100% de la actividad. Los datos reflejan el grado de cumplimiento alcanzado con base en los entregables realizados a la fecha, y no representan a cada subactividad como un 100% independiente.

- En referencia a los avances reportados por CORPOCESAR en su plan de trabajo a la presentación del informe final corresponde al 100%:

ítem	Subactividad	Meta	Entregable	% de cumplimiento Diciembre.
1	Digitalizar expedientes físicos con escáneres especializados y protocolos de bioseguridad.	400	Documentos expedientes ambientales históricos digitalizados	100%
2	Extraer datos geoespaciales mediante (OCR avanzado y geoparsing semántico).	1	Documento con la relación de datos geoespaciales extraídos	100%
3	Desarrollar plataforma IDE interoperable con estándares OGC (WMS/WFS) y conexión SINA.	1%	Plataforma IDE interoperable con estándares OGC (WMS/WFS) y conexión SINA.	100%
4	Publicar capas geoespaciales prioritarias con metadatos ISO 19115.	1%	Publicación de una Plataforma IDE 100% compatible con servicios web geoespaciales con estándares OGC WMS y WFS integración del 100% de expedientes digitalizados con capacidad de búsqueda semántica y vinculación automáticamente de	100%

			información geoespacial con expedientes originales.	
5	Capacitar al personal técnico en operación y mantenimiento de la IDE.	1	Capacitación sobre la Plataforma IDE 100% compatible con servicios web geoespaciales con estándares OGC WMS y WFS integración del 100% de expedientes digitalizados con capacidad de búsqueda semántica y vinculación automáticamente de información geoespacial con expedientes originales.	100%
6	Establecer comité de gobernanza de datos para sostenibilidad y actualización continua.	1	Establecimiento del comité de gobernanza para la sostenibilidad y actualización continua	100%

Tabla 10 Plan de Trabajo Corpocesar

El progreso reportado corresponde al avance de cada subactividad según el peso porcentual que aporta al 100% de la actividad. Los datos reflejan el grado de cumplimiento alcanzado con base en los entregables realizados a la fecha, y no representan a cada subactividad como un 100% independiente.

- En referencia a los avances reportados por CORPOMOJANA en su plan de trabajo a la presentación del informe final corresponde al 100%:

ítem	Subactividad	Meta	Entregable	% de cumplimiento Diciembre.
1	Elaborar un (1) plan de manejo ambiental correspondiente al área propuesta a declarar en el SINAP en jurisdicción del municipio de San Benito Abad – Sucre, con enfoque ecosistémico, incorporando la participación de comunidades locales y actores institucionales, teniendo en cuenta los lineamientos establecidos en el Decreto 2372 de 2010 y la Resolución de Min Ambiente 1125 de 2015	1	Plan de Manejo Ambiental: El cual contendrá como mínimo los siguientes acápite: Introducción, Localización, Caracterización biofísica, socioeconómica y cultural, Presiones, Objetivos específicos de conservación, Justificación, Delimitación, Categoría propuesta, Resultados de los compromisos y acuerdos del proceso de consulta previa, Acciones estratégicas prioritarias, Bibliografía y Anexos.	100%

2	Generar cartografía temática (cobertura vegetal, uso de suelo, zonificación) mediante herramientas SIG para un (1) relicto boscoso (60 Ha aproximadamente), escala 1:5.000.	1	Geodatabase (GDB) para el relicto boscoso (60 Ha aproximadamente) con cartografía temática consolidada (cobertura vegetal, uso de suelo, zonificación)	100%
3	Caracterizar y diagnosticar el estado actual de los ecosistemas presentes en las 60 hectáreas, incluyendo su biodiversidad, servicios ecosistémicos y presiones ambientales.	1	Documento diagnóstico del estado actual de los ecosistemas presentes en las 60 hectáreas, incluyendo su biodiversidad, servicios ecosistémicos y presiones ambientales.	100%
4	Recolectar, sistematizar y actualizar la información técnica, ambiental, jurídica y geoespacial de los siete (7) proyectos de hidrocarburos en la jurisdicción de CORPOMOJANA, integrando: (1) datos documentales de fuentes oficiales (ANLA, ANH) y titulares (licencias, PMA, informes); (2) capas geográficas actualizadas en el SIG corporativo (contratos, áreas de exclusión ANLA, zonas de interés ambiental); para estructurar un sistema de información unificado que soporte los procesos de seguimiento y cumplimiento ambiental de la Corporación.	3	Dos (2) informes de avance y uno (1) final que corresponde a los resultados obtenidos en el componente de revisión, análisis y actualización jurídica de los proyectos de hidrocarburos licenciados en la jurisdicción de CORPOMOJANA, soportados de la siguiente manera: - Registro fotográfico - Plan de trabajo - Matriz de avance de obligaciones - Diagnósticos parciales de los expedientes licenciados. - La entrega se realizará de manera física y digital	100%

Tabla 11 Plan de Trabajo Corpomojana

El progreso reportado corresponde al avance de cada subactividad según el peso porcentual que aporta al 100% de la actividad. Los datos reflejan el grado de cumplimiento alcanzado con base en los entregables realizados a la fecha, y no representan a cada subactividad como un 100% independiente.

- **En referencia a los avances reportados por CORPONOR en su plan de trabajo a la presentación del informe final corresponde al 100%:**

ítem	Subactividad	Meta	Entregable	% de cumplimiento Diciembre.
1	Realizar un análisis de las normas de orden nacional generadas a partir del año 2018 y las nuevas disposiciones en materia ambiental que se ha generado en el departamento Norte de Santander para ser incorporadas como determinantes ambientales.	1%	Documento de Informe consolidado de normativa ambiental vigente (nacional y territorial, post 2018), con cuadro comparativo y propuesta de incorporación como determinantes.	100%
2	Especializar las determinantes ambientales como complemento esencial de los POT's para facilitar la superposición en el modelo de ocupación.	1%	GDB de Mapas temáticos georreferenciados por municipio con capas superpuestas de determinantes ambientales.	100%
3	Incorporar a escalas 1:25.000 o menos, las nuevas directrices generadas como estrategias de conservación en las fichas ambientales para cada uno de los municipios del departamento Norte de Santander como determinantes ambientales.	1%	Documento de Fichas ambientales actualizadas por determinante a nivel Norte De Santander, con componentes de conservación georreferenciados a escala 1:25.000 o inferior.	100%
4	Agrupar las determinantes ambientales en cada uno de los ejes temáticos relacionados con el Medio Natural; Medio Transformado; Densidades de Ocupación en suelo rural; y la Gestión del Riesgo y Cambio Climático.	1%	Documento de categorización temática de determinantes ambientales, agrupadas por: 1. Medio Natural 2. Medio Transformado 3. Densidad de Ocupación Rural 4. Gestión del Riesgo y Cambio Climático.	100%

5	Expedir un nuevo acto administrativo que recopile la actualización de las determinantes ambientales individualizadas por municipios para el departamento Norte de Santander.	1%	Propuesta de acto administrativo oficial con sustento técnico y jurídico para la adopción de las determinantes ambientales individualizadas por municipio	100%
---	--	----	---	------

Tabla 12 Plan de Trabajo Corponor

El progreso reportado corresponde al avance de cada subactividad según el peso porcentual que aporta al 100% de la actividad. Los datos reflejan el grado de cumplimiento alcanzado con base en los entregables realizados a la fecha, y no representan a cada subactividad como un 100% independiente.

- En referencia a los avances reportados por CVS en su plan de trabajo a la presentación del informe final se tiene que corresponde al 100%:

ítem	Subactividad	Meta	Entregable	% de cumplimiento Diciembre.
1	Caracterizar el estado actual de los humedales Arcial Porro y Cintura y Las Marías, evaluando su funcionalidad ecológica, las presiones existentes y su importancia en el ordenamiento ambiental del territorio.	1	Documento final que dé cuenta de estado actual de los humedales Arcial Porro y Cintura y Las Marías, evaluando su funcionalidad ecológica, las presiones existentes y su importancia en el ordenamiento ambiental del territorio.	100%
2	Actualizar la información cartográfica y documental sobre las condiciones ecológicas, ambientales y de uso del suelo de los humedales Arcial Porro y Cintura, y seguimiento al plan de manejo ambiental del humedal Las Marías	1	Geodatabase (GDB) con la información cartográfica y documental sobre las condiciones ecológicas, ambientales y de uso del suelo de los humedales Arcial Porro y Cintura, y seguimiento al plan de manejo ambiental del humedal Las Marías	100%
3	Fortalecer el seguimiento y la gestión de las Peticiones, Quejas y Reclamos (PQR).	1%	Informe que evidencie las Peticiones, Quejas y Reclamos (PQR)	100%
4	Verificación del cumplimiento de las obligaciones de compensaciones ambientales por parte de las empresas del sector hidrocarburos de la compensación no menor del 1%	1%	Informe que contenga el diagnóstico del estado actual de la ejecución de la ejecución del 1% en el departamento de Córdoba.	100%

Tabla 13 Plan de Trabajo CVS

El progreso reportado corresponde al avance de cada subactividad según el peso porcentual que aporta al 100% de la actividad. Los datos reflejan el grado de cumplimiento alcanzado con base en los entregables realizados a la fecha, y no representan a cada subactividad como un 100% independiente.

- En referencia a los avances reportados por CORPOGUAJIRA en su plan de trabajo a la presentación del informe final se tiene que corresponde al 100%:

ítem	Subactividad	Meta	Entregable	% de cumplimiento Diciembre.
1	Recopilar información biofísica y socioeconómica disponible proveniente de estudios ambientales previos y de fuentes actualizadas existentes en la jurisdicción de la Corporación Autónoma Regional de la Guajira CORPOGUAJIRA, entre otros. Además, se revisará la información cartográfica existente de las áreas declaradas como de protección, conservación u otra categoría en el departamento de la Guajira, que se encuentren declarada como tal, a nivel regional como nacional.	1	Mapa final de compensaciones del componente biótico para la jurisdicción de CORPOGUAJIRA, a escala 1:100.000	100%
2	Organizar comisiones especializadas (abiótica, biótica y social) que realizarán visitas de verificación en campo una vez se obtenga la versión preliminar del mapa de compensaciones, con el fin de garantizar que los ecosistemas allí planteados sean los establecidos en terreno.	1	Documento que contiene el Portafolio de áreas prioritarias para la conservación, con los soportes y anexos	100%
3	Elaborar el portafolio de áreas prioritarios de conservación y compensación de la biodiversidad en el departamento de La Guajira.	1	Listado de los factores de compensación del componente biótico para el departamento de La Guajira	100%

4	Elaborar el listado de factores de compensación que serán aplicados en la jurisdicción de CORPOGUAJIRA, acorde a los establecidos en la resolución No. 0256 de 2018, emitida por el MADS.	1	Documento que contiene el procedimiento compensatorias, con los soportes y anexos	100%
5	Elaborar los procedimientos generales para establecer las medidas de compensación del componente biótico en jurisdicción del CORPOGUAJIRA.	1	GDB del proyecto para establecer las medidas	100%
6	Generar documento, guías, procesos y procedimientos técnicos estandarizados para definir y aplicar las medidas compensatorias de lineamientos para la adopción, implementación y seguimiento del mapa como instrumento de planificación ambiental. Este producto permitirá formalizar el uso del mapa dentro de los procedimientos internos de la corporación, definir responsables, establecer protocolos de actualización periódica y articular el instrumento con otros mecanismos de financiación y conservación, como el uso del 1% ambiental, los Planes de Manejo Ambiental (PMA), y la articulación con el Sistema Regional de Áreas Protegidas. Sistematización de la información: Luego de finalizar la fase de verificación en campo, se realizará la sistematización y organización adecuada de la información cartográfica obtenida en las diferentes capas temáticas y consolidará la información final a presentar.	1%	Documento, guías, procesos y procedimientos técnicos estandarizados para definir y aplicar las medidas compensatorias de lineamientos para la adopción, implementación y seguimiento del mapa como instrumento de planificación ambiental. Este producto permitirá formalizar el uso del mapa dentro de los procedimientos internos de la corporación, definir responsables, establecer protocolos de actualización periódica y articular el instrumento con otros mecanismos de financiación y conservación, como el uso del 1% ambiental, los Planes de Manejo Ambiental (PMA), y la articulación con el Sistema Regional de Áreas Protegidas.	100%

Tabla 14 Plan de Trabajo Corpoguajira

El progreso reportado corresponde al avance de cada subactividad según el peso porcentual que aporta al 100% de la actividad. Los datos reflejan el grado de cumplimiento alcanzado con base en los entregables realizados a la fecha, y no representan a cada subactividad como un 100% independiente.

En referencia a la subactividad denominada “Estudio de lineamientos técnicos que dé cuenta de la capacidad técnica de la ANH y de las autoridades locales fortalecidas, con la participación institucional”, fue presentado el documento correspondiente.

Contrapartida

En relación con este apartado se relacionan avances por valor de CATORCE MIL CIENTO TRES MILLONES TRESCIENTOS TREINTA Y UN MIL SETECIENTOS VEINTI CINCO PESOS. (\$ 14.103.331.725) en el mes de diciembre de 2025; los cuales se distribuyeron proporcionalmente entre las líneas presupuestales del convenio de la siguiente manera:

ACTIVIDAD DE CONTRAPARTIDA	ACTIVIDADES A EJECUTAR	VALOR UNITARIO	TOTAL EJECUTADO	% EJC	OBSERVACIONES
Fortalecer iniciativas identificadas por la población alrededor de las zonas de influencia del proyecto.	Diagnóstico de la situación en los territorios y levantamiento de	\$ 650.000.000	\$ 650.000.000	100%	002FormulaciónInic
	Acompañamiento y seguimiento de la implementación de los	\$ 980.000.000	\$ 980.000.000	100%	003ImplementaciónInic
	Fortalecimiento de los proyectos productivos en	\$ 3.500.000.000	\$ 3.500.000.000	100%	003ImplementaciónInic
	Revisión de planes de inversión de los proyectos	\$ 1.500.000.000	\$ 1.500.000.000	100%	002FormulaciónInic
	Identificación y viabilidad técnica y económica, de los proyectos productivos a fortalecer en cada uno de	\$ 1.200.000.000	\$ 1.200.000.000	100%	002FormulaciónInic
Apoyo institucional complementario.	Servicios logísticos, jurídicos, financieros y técnicos requeridos para el	\$ 499.105.425	\$ 499.105.425	100%	
Desarrollo de Contenidos Educativos en competencias socioemocionales,	Plataforma https://www.fonpacificocursos.com/ con 10 cursos activos.	\$ 1.500.000.000	\$ 1.500.000.000	100%	Link con la información
Producción y Difusión Audiovisual (Afro Colombian Channel)	24 piezas audiovisuales producidas y difundidas en medios digitales y	\$ 500.000.000	\$ 500.000.000	100%	Link con la información
Formación en competencias digitales y tecnología cívica.	Capacitación de líderes comunitarios en herramientas digitales, gestión de datos abiertos y	\$ 1.500.000.000	\$ 1.500.000.000	100%	Link con la información
Plataforma de Gobernanza Colaborativa y Control Territorial Inteligente.	Desarrollo e implementación de una plataforma digital de participación ciudadana, con integración de tecnologías de georreferenciación, tableros dinámicos de seguimiento (dashboards), alertas comunitarias,	\$ 1.203.331.725	\$ 1.203.331.725	100%	Link con la información
Sistematización y evaluación de impactos del proyecto.	Informe de lecciones aprendidas, memoria técnica y recomendaciones de política pública	\$ 1.070.894.575	\$ 1.070.894.575	100%	
TOTAL		\$ 14.103.331.725	\$ 14.103.331.725	100%	

INFORME DE EJECUCIÓN FINANCIERA CONVENIO CONVENIO INTERADMINISTRATIVO SUSCRITO ENTRE LA ANH Y FONPACIFICO
511-2025

OFICINA EJECUTORA: FONDO MIXTO DE ETNOACULTURA Y DESARROLLO SOCIAL FONPACIFICO
DURACIÓN DEL PROYECTO: 17 DE JUNIO DE 2025 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025
PERIODO DE EJECUCIÓN: ene-26

RELACION DESEMBOLSOS ANH	
DESEMBOLSOS	VALOR RECIBIDO
Primer Desembolso: 20%	\$ 8.059.046.700,00
Segundo Desembolso: 30%	\$ 12.088.570.050,00
Tercer Desembolso: 40%	\$ 16.118.093.400,00
Cuarto Desembolso: 10%	\$ 36.265.710.150,00
Total Desembolsos	\$ 4.029.523.350,00
Pendiente Desembolsar	\$ 4.029.523.350,00

COMPONENTE	ACTIVIDADES	PRESUPUESTADO	EJECUCIÓN AL MES ANTERIOR	EJECUCIÓN MES	EJECUCIÓN ACUMULADA	% DE EJECUCIÓN	SALDO POR EJECUTAR	RECURSOS COMPROMETIDOS	SALDO DESPUES DE COMPROMISOS
Componente 1: Iniciativas de Inversión Socioambiental	Formular iniciativas de inversión social en los territorios priorizados y estratégicos para el desarrollo de las actividades de exploración y producción de hidrocarburos.	\$ 5.587.605.712	\$ 2.793.802.856	\$ 2.235.042.285	\$ 5.028.845.141	12%	\$ 558.760.571	\$ 5.587.605.712	\$ -
	Implementar iniciativas de inversión social en los territorios priorizados, aportando al desarrollo de las regiones donde se adelantan actividades de exploración y producción de hidrocarburos.	\$ 15.903.185.488	\$ 7.951.592.744	\$ 6.361.274.195	\$ 14.312.866.939	36%	\$ 1.590.318.549	\$ 15.903.185.488	\$ -
	TOTAL COMPONENTE	\$ 21.490.791.200	\$ 10.745.395.600	\$ 8.596.316.480	\$ 19.341.712.080	48%	\$ 2.149.079.120	\$ 21.490.791.200	\$ -
Componente 2: Servicio de divulgación para la atención y disminución de la conflictividad del sector de hidrocarburos (ETH)	Adelantar acciones a nivel nacional, regional y local que permitan viabilizar las actividades de exploración y producción de hidrocarburos.	\$ 2.041.625.164	\$ 1.020.812.582	\$ 816.650.066	\$ 1.837.462.647	5%	\$ 204.162.517	\$ 2.041.625.164	\$ -
	Implementar acciones interinstitucionales que atiendan las situaciones de conflicto en las actividades de exploración y producción de hidrocarburos.	\$ 14.076.468.236	\$ 7.038.234.118	\$ 5.630.587.294	\$ 12.668.821.413	31%	\$ 1.407.646.823	\$ 14.076.468.236	\$ -
	TOTAL COMPONENTE	\$ 16.118.093.400	\$ 8.059.046.700	\$ 6.447.237.360	\$ 14.506.284.060	36%	\$ 1.611.809.340	\$ 16.118.093.400	\$ -
Componente 3: Documentos de lineamientos técnicos (Relacionamiento a nivel nacional y regional, municipal en materia ambiental en territorios donde la ANH tiene contratos)	Diseñar planes de trabajo conjunto para generar capacidad en materia de exploración y producción de hidrocarburos en las entidades de carácter ambiental.	\$ 537.269.780	\$ 268.634.890	\$ 214.907.912	\$ 483.542.802	1%	\$ 53.726.978	\$ 537.269.780	\$ -
	Elaborar estudios de lineamientos técnicos que aporten a la generación de capacidad en materia de exploración y producción de hidrocarburos, en las entidades de carácter ambiental.	\$ 2.149.079.120	\$ 1.074.539.560	\$ 859.631.648	\$ 1.934.171.208	5%	\$ 214.907.912	\$ 2.149.079.120	\$ -
	TOTAL COMPONENTE	\$ 2.686.348.900	\$ 1.343.174.450	\$ 1.074.539.560	\$ 2.417.714.010	6%	\$ 268.634.890	\$ 2.686.348.900	\$ -
TOTAL RECURSOS ANH		\$ 40.295.233.500	\$ 20.147.616.750	\$ 16.118.093.400	\$ 36.265.710.150	90%	\$ 4.029.523.350	\$ 40.295.233.500	\$ -
TOTAL RECURSOS FONPACIFICO		\$ 14.103.331.725	\$ 13.184.531.726	\$ 918.800.000	\$ 14.103.331.725	100,00%	-	0	
TOTAL RECURSOS CONVENIO		\$ 54.398.565.225							

JAKE STEVEN REALPE ESCOBAR
Director Ejecutivo y Representante Legal

JUAN FRANCISCO DIAZ PUERTAS
Gerente Convenio

SARA VICTORIA GRANADOS
Revisor Fiscal
T.P. 193281-T

Entiéndase como ejecución presupuestal, los recursos girados por la ANH, con ocasión de la celebración del convenio de contrato

Avenida Calle 26 No. 59 - 65 Piso 2, Edificio de la Cámara Colombiana de la Infraestructura - Bogotá D.C. - Colombia
Bogotá (C.R.) - 111321 - 593 17 17 - Código Postal: 111321

		AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS FORMATO INFORME DE SUPERVISIÓN	ANH-GCO-FR-153 14/05/2025 Versión N°06 Página 38 de 41
REF	ÍTEM	VALOR	
1	Valor Total del Contrato y/o convenio	\$40.295.233.500	
2	Valor total desembolsado por la ANH, incluido IVA, del Convenio y/o Contrato (Previo al pago objeto del presente informe)	\$ 36.265.710.150	
3	Saldo del contrato y/o convenio aún sin ejecutar (Anterior al pago objeto del presente informe)	\$ 4.029.523.350	
4	No. de desembolsos realizados a la fecha (Previo al pago objeto del presente informe)	3	
5	Pago correspondiente al presente informe de supervisión	\$ 3.923.447.569	
6	Valor por desembolsar por la ANH (Posterior al pago objeto del presente informe)	\$ 106.075.781	

1.1.EJECUCION FINANCIERA DEL CONVENIO Y/O CONTRATO INTERADMINISTRATIVO

Entiéndase como ejecución financiera, los recursos ejecutados por el contratista, con ocasión de la celebración del convenio y/o contrato interadministrativo

REF	ÍTEM	VALOR
1	Valor total del Convenio o Contrato Interadministrativo	
2	Valor total desembolsado de la ANH al Convenio o Contrato Interadministrativo	
3	Valor ejecutado acumulado último informe	
4	Valor ejecutado del periodo a reportar	
5	Acumulado valor ejecutado (3+4)	
6	Reintegro acumulado último informe	

RE F	ÍTEM	VALOR
7	Reintegro periodo a reportar	
8	Acumulados reintegros (6+7)	
9	Rendimientos financieros generados acumulado último informe	
10	Rendimientos financieros generados informe a reportar	
11	Acumulados rendimientos financieros (9+10)	
12	Saldo del convenio al periodo a reportar (2-5+8)	

Este punto no aplica toda vez que la ejecución financiera no corresponde a la generalidad de los convenios suscritos por la ANH, según la minuta los desembolsos se hacen contra ejecución del operador, no anticipados .

Definiciones:

1. Valor de los aportes de la ANH establecidos en el convenio o contrato interadministrativo, incluido los otrosíes de adiciones o decrementos.
2. Desembolsos de la ANH al convenio o contrato interadministrativo.
3. Valor acumulado de los bienes y/o servicios recibidos a satisfacción por quien ejecuta el convenio o contrato interadministrativo, del último informe de supervisión aprobado y enviado a la VAF.
4. Valor de los bienes y/o servicios recibidos a satisfacción por quien ejecuta el convenio o contrato interadministrativo, en el periodo objeto de informe de supervisión. (mes, trimestre, semestre o año).
5. Formula aritmética.
6. Valor acumulado del reintegro de aportes a la ANH, del último informe de supervisión aprobado y enviado a la VAF.
7. Valor del reintegro de aportes a la ANH, en el periodo objeto de informe de supervisión. (mes, trimestre, semestre o año).
8. Formula aritmética.
9. Valor acumulado de los rendimientos generado en el convenio o contrato interadministrativo, del último informe de supervisión aprobado y enviado a la VAF.
10. Valor de los rendimientos generado en el convenio o contrato interadministrativo, en el periodo objeto de informe de supervisión. (mes, trimestre, semestre o año).
11. Formula aritmética.
12. Formula aritmética.

2. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO O CONVENIO

2.1 Estado del Desarrollo del Contrato o convenio

X	SATISFACTORIO
	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES
	RETRASADO

2.2 Observaciones

(Cuando se trate de contratos de obra aquí se deberán indicar las mayores o menores cantidades de ítems o de obras)

Igualmente para cualquier tipo de contrato o convenio deberán indicar si el contratista o asociado informó a la aseguradora las modificaciones realizadas al contrato o convenio, en caso de haber exigido garantías.

Hacer la precisión del cumplimiento de las obligaciones parafiscales y de seguridad social de cualquier asociado o contratista así no afecten recursos los aportes en el caso de los convenios.

2.3 Recomendaciones

De acuerdo con lo anterior certifico que he verificado a cabalidad el cumplimiento de todas las obligaciones derivadas del contrato (o convenio), en el marco de las funciones asignadas en el Manual de Contratación Administrativa de la ANH, vigente para la presentación del presente informe.

Así mismo, certifico que:

1) Dicho contrato (o convenio) se ha ejecutado con estricto cumplimiento de su objeto, obligaciones, condiciones técnicas, plazos y demás previsiones pactadas.

2) Que en desarrollo de mi función de supervisión he elaborado oportunamente y remitido para que reposen en la carpeta del contrato (o convenio) todos los informes, actas, correspondencia y documentos producidos con ocasión de la ejecución del mismo.

Atentamente,



JOSE LEONARDO ROJAS DIAZ
Gerente de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente
Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos