



Al contestar cite Radicado 20251300139533 Id: 1727187
Folios: 2 Fecha: 14-02-2025 16:18:20
Anexos: 9 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)
Remitente: OFICINA DE CONTROL INTERNO
Destinatario: TALENTO HUMANO y Otros...

COMUNICACIÓN INTERNA

PARA: **ORLANDO VELANDIA SEPÚLVEDA**
Presidente ANH

JAVIER RENÉ MORALES
Líder Grupo Interno de Trabajo de Talento Humano (E)

y Miembros Comité Institucional de Coordinación de Control Interno (CICCI)

DE: **ROSARIO RAMOS DÍAZ**
Jefe Oficina de Control Interno.

ASUNTO: Informe Gestión por dependencias vigencia 2024

Estimados Presidente, Vicepresidentes y Jefes de Oficina.

En observancia de lo establecido en el artículo 39 de la Ley 909 de 2004, el Acuerdo No. CNSC - 20181000006176 de 2018 por el cual se establece el sistema tipo de evaluación del desempeño laboral de los empleados públicos de carrera administrativa y en período de prueba, las disposiciones vigentes sobre la materia establecidas por el Consejo Asesor del Gobierno Nacional en Materia de Control Interno de las Entidades del Orden Nacional mediante Circular No. 04 de 2005, y los artículos 2.2.8.1.3 y 2.2.21.4.9 literal e. del Decreto 1083 de 2015, la Oficina de Control Interno remite los informes enunciados en el asunto para cada Vicepresidencia, oficinas asesoras y Presidencia de la ANH; los cuales, de acuerdo con el artículo 2.2.13.1.11 del Decreto 1083 de 2015, en conjunto con los informes que produzca Planeación, son el componente base para la evaluación de los Acuerdos de Gestión suscritos por los Gerentes Públicos, así como uno de los insumos de la evaluación del desempeño laboral y parte de los criterios utilizados para la concertación o ajuste de los compromisos laborales del siguiente periodo de evaluación de los servidores públicos.

Producto de la evaluación cuantitativa y cualitativa del grado de ejecución de los compromisos establecidos en la planeación institucional (Plan estratégico institucional vigente, Plan anual institucional, reporte de ejecución presupuestal y balance de los planes de mejoramiento), la Oficina de Control Interno solicita adelantar las acciones necesarias para el cumplimiento integral de los planes, programas y proyectos definidos por la administración, teniendo en cuenta que se recomienda identificar las causas de no cumplimiento de las actividades que no se ejecutaron integralmente para que se subsane la situación que dio origen al rezago y se generen alternativas para su cumplimiento.

Debido a retrasos en el proceso de validación de la información reportada como insumo por la primera y segunda línea de defensa, no fue posible para la Oficina de Control Interno emitir el presente informe con anterioridad, ni

Agencia Nacional de Hidrocarburos
Avenida Calle 26 #59 - 65 Piso 2. Edificio Cámara Colombiana de la Infraestructura
Código Postal: 111321. Bogotá D.C., Colombia
Conmutador: +57 (601) 593 1717
Línea Gratuita: 01 8000 953000

ANH-GDO-FR-06 Versión N° 3



Al contestar cite Radicado 20251300139533 Id: 1727187
Folios: 2 Fecha: 14-02-2025 16:18:20
Anexos: 9 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)
Remitente: OFICINA DE CONTROL INTERNO
Destinatario: TALENTO HUMANO y Otros...

utilizar como insumo los resultados de la batería de indicadores registrada en el Sistema de Control y Gestión – SIGECO, con ocasión de la inoportuna y/o nula carga de información en dicho sistema. Por lo anterior, es recomendable que la ejecución o avance en el cumplimiento de los indicadores de gestión sean reportados oportunamente en los aplicativos dispuestos para tal fin (internos o externos), en cumplimiento de la periodicidad y plazos establecidos.

NIVEL DE CUMPLIMIENTO:

A continuación, se presentan los resultados consolidados de la evaluación por áreas o dependencias de la Agencia Nacional de Hidrocarburos correspondientes a la vigencia 2024:

Tabla No. 1 Reporte consolidado resultados evaluación por dependencias – Vigencia 2024

Dependencia	Nivel de Cumplimiento
Presidencia	85,4%
Vicepresidencia Administrativa y Financiera (VAF)	82,5%
Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos (VCH)	87,2%
Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas (VPAA)	76,7%
Vicepresidencia Técnica (VT)	80,7%
Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones (VORP)	88%
Oficina de Tecnologías de la Información (OTI)	57,2%
Oficina Asesora Jurídica (OAJ)	96,4%
Oficina de Control Interno (OCI)	88,6%

Fuente: Elaboración propia Oficina de Control Interno.

Cordialmente,

ROSARIO RAMOS DÍAZ

Jefe Oficina de Control Interno

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

Anexos: Nueve (9) documentos en formato pdf con las Evaluaciones Gestión por Dependencias vigencia 2024

Copias:

Aprobó: N/A

Revisó: N/A

Proyectó: Luis Carlos Conde. Contratista OCI

Agencia Nacional de Hidrocarburos

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

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

Conmutador: +57 (601) 593 1717

Línea Gratuita: 01 8000 953000

ANH-GDO-FR-06 Versión N° 3



Al contestar cite Radicado 20251300139533 Id: 1727187

Folios: 2 Fecha: 14-02-2025 16:18:20

Anexos: 9 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)

Remitente: OFICINA DE CONTROL INTERNO

Destinatario: TALENTO HUMANO y Otros...

Agencia Nacional de Hidrocarburos

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

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

Conmutador: +57 (601) 593 1717

Línea Gratuita: 01 8000 953000

1. ENTIDAD:		2. DEPENDENCIA A EVALUAR:	
Agencia Nacional de Hidrocarburos		Presidencia	
3. OBJETIVOS INSTITUCIONALES RELACIONADOS CON LA DEPENDENCIA:			
Armonizar los intereses de la sociedad, el estado y las empresas del sector en el desarrollo de la industria hidrocarburífera			
Contar con una entidad innovadora, flexible y con capacidad de adaptarse al cambio			
4. COMPROMISOS ASOCIADOS AL CUMPLIMIENTO DEL OBJETIVO INSTITUCIONAL		5. MEDICIÓN DE COMPROMISOS	
(Plan Estratégico 2023-2026 - PE, Plan de Acción - PA, Decreto Estructura - DE, Indicadores procesos - IP, Informe de Gestión - IG)		5.1. INDICADOR	5.2. RESULTADO
			5.3. ANÁLISIS DE RESULTADOS
CUMPLIMIENTO COMPROMISOS DE LA DEPENDENCIA (70%)			
Gerencia de Asuntos Legales y Contratación	Actos de procedimientos o procesos resueltos	39%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 Se expidieron doce (12) impulsos, cinco (5) resoluciones [tres (3) que deciden y dos (2) de archivo] en el Marco de los treinta y un (31) Procesos Administrativos Sancionatorios en curso, y se expidieron siete (7) impulsos en el marco de los treinta y un (31) Incumplimientos Contractuales. Para un total de 24 actos administrativos en el marco de 62 procesos en curso (31 Incumplimientos Contractuales y 31 Procesos Administrativos Sancionatorios), para un cumplimiento de 39%
	Comunicaciones de respuesta a instancia ejecutiva gestionadas	90%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 De 9 instancias ejecutivas en curso se realizaron 4 cuatro impulsos de trámite y ocho (8) cierres de primera instancia ejecutiva que corresponde a la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación.
	Comunicación de respuesta a peticiones	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 Durante la vigencia 2024, se recepcionó una petición por parte de la Gerencia de Asuntos Legales, la cual fue resuelta.
Avance del cumplimiento del Modelo integrado de Planeación y Gestión	Presentación de la evaluación independiente al sistema de control interno realizada en FURAG II	86,2%	Fuente: Resultados FURAG. DAFP 2023 Índice de control interno
	Estado del Sistema de Control Interno (SCI)	87,8%	Fuente: Evaluación independiente del estado del Sistema de Control Interno a 31-12-2024. Formato DAFP
Cumplimiento del Programa de Transparencia y Ética Pública	Programa de Transparencia y Ética Pública	85%	Fuente: Informe de seguimiento al Programa de Transparencia y Ética Pública III cuatrimestre 2024 elaborado por la Oficina de Control Interno - Id 1720221.
Fortalecimiento de hidrocarburos (gas, petróleo aumentando factor recobro mejorado) para la financiación de la transición energética	Producción acumulada de petróleo	96,9%	La producción acumulada de petróleo de la vigencia 2024 presentó variación frente al 2023 (283.660.248) dado al declive natural de los pozos, a los altos niveles en los tanques de almacenamiento asociado a paros con bloqueos de comunidades y en vías nacionales y por problemas de ingeniería y fallas eléctricas.
	Producción promedio día de petróleo	96,6%	La producción promedio día de petróleo de la vigencia 2024 presentó variación frente al 2023 (777.151) debido a una reducción con respecto a lo fiscalizado en el año 2023. Esta caída se ve reflejada en los meses de septiembre (750.573 Bopd), noviembre (759.149 Bopd) y diciembre (755.469 Bopd) para los cuales la producción promedio se encuentra por debajo de la producción promedio del año (772.693 Bopd). El mes de septiembre la producción disminuyó en (22.048 Bopd) con respecto al promedio del año. Esta reducción en la producción de petróleo se presentó principalmente en los campos Caño Sur Este (Puerto Gaitán /Meta) con 16.627 Bopd por paros y cierres debido a altos niveles en los tanques de almacenamiento asociado a paros y bloqueos ajenos a ECP; Rex Ne (Arauca-Araucuita/Arauca) con 4.199 Bopd, Caño Limón (Arauca-Araucuita/Arauca) con 3.546 Bopd, Caricare (Araucuita/Arauca) con 1.077 Bopd, Caño Yarumal (Arauca/Arauca) con 887 Bopd, Chipirón (Arauca-Araucuita/Arauca) con 880 Bopd, debido al cierre temporal de los campos por sabotaje al oleoducto Caño Limón-Coveñas; Pendare (Puerto Gaitán/Meta) con 1.027 Bopd, Acordeonero (San Martín/Cesar) con 795 Bopd, debido problemas de orden público por bloqueos en vías nacionales. El mes de noviembre la producción disminuyó en (13.472 Bopd) con respecto al promedio del año. Esta reducción en la producción de petróleo se presentó principalmente en los campos Rubiales (Puerto Gaitán/Meta) con 2.320 Bopd por problemas de ingeniería y fallas eléctricas; Acacias (Acacias-Guamal/Meta) con 1.872 por problemas con facilidades y orden público; Andina (Tame/Arauca) con 1.381 Bopd con fallas mecánicas y problemas de orden públicos, Indico (Cabuyaro / Meta) con 958 Bopd por problemas de orden público; Tigana (Tauramena Villanueva/Casanare) con 804 Bopd por fallas en el suministro eléctrico. El mes de diciembre la producción disminuyó en (17.152 Bopd) con respecto al promedio del año. Esta reducción en la producción de petróleo se presentó principalmente en los campos Indico (Cabuyaro/Meta) con 3.235 Bopd por problemas de orden público, paro y bloqueo de comunidades; Rubiales (Puerto Gaitán/Meta) con 2.323 Bopd por problemas de ingeniería y trabajos de mantenimiento.
	Producción acumulada fiscalizada de gas	89%	La producción acumulada fiscalizada de gas de la vigencia 2024 presentó variación frente al 2023 (564.110,78) debido principalmente a: mantenimientos, problemas de ingeniería por alto corte de agua, problemas de orden público, manejo de gas por altos inventarios de blancos por paro camionero y debido a parada de planta por baja presión.
	Producción acumulada comercializada de gas	90,5%	La producción acumulada comercializada de gas para el 2024 presenta una reducción con respecto a lo fiscalizado en el año 2023 (386.342,44), debido principalmente a: mantenimientos, problemas de ingeniería por alto corte de agua, problemas de orden público, manejo de gas por altos inventarios de blancos por paro camionero y debido a parada de planta por baja presión.
	Producción promedio día fiscalizada de gas	88,7%	La producción promedio diaria fiscalizada de gas para el 2024 presenta una reducción con respecto a lo fiscalizado en el año 2023 (1545,41), debido a: Esta caída se ve reflejada en gran medida en los meses de enero (1.449 MPcD), junio (1.427 MPcD) septiembre (1.391 MPcD), noviembre (1.374 MPcD) para los cuales la producción promedio se encuentra por debajo de la producción reportada el mes inmediatamente anterior. El mes de enero la producción disminuyó en (51 MPcD) con respecto al mes de diciembre de 2023. Esta reducción en la producción de gas se presentó principalmente en los campos Cupiagua (Aguazul/Casanare) con 33 Mpcd, Cupiagua Liria (Aguazul/Casanare) con 13 Mpcd, Cupiagua Sur (Aguazul/Casanare) con 6 Mpcd debido a mantenimiento programado al CPF Cupiagua; Pandereta (Caimito/Sucre) con 9 Mpcd debido a problemas de ingeniería por alto corte de agua. Producción diferida del periodo El mes de junio la producción disminuyó en (35 MPcD) con respecto al mes de mayo. Esta reducción en la producción de gas se presentó principalmente en los campos Cupiagua (Aguazul/Casanare) con 14 Mpcd, Pauto Sur (Yopal/Casanare) con 9 Mpcd, Floreña Mirador (Yopal/Casanare) con 5 Mpcd debido a trabajos de ingeniería en pozos; Aguas Vivas (Sahagun/Córdoba) con 6 Mpcd debido a problemas de ingeniería en pozos por alto corte de agua. El mes de septiembre la producción disminuyó en (43 MPcD) con respecto al mes de agosto. Esta reducción en la producción de gas se presentó principalmente en los campos Gibraltar (Cabuyaro/Meta) con 16 Mpcd debido a problemas de orden público por intrusión de terceros a la planta de gas; Clarinete (Sahagun/Córdoba – La Unión/Sucre) con 7 Mpcd, Claxon (La Unión/Sucre) con 4 Mpcd debido a problemas de ingeniería en pozos por alto corte de agua; Pauto Sur (Yopal/Casanare) con 5 Mpcd por trabajos de ingeniería, Cupiagua Sur (Aguazul/Casanare) con 3 Mpcd debido a manejo de gas por altos inventarios de blancos por paro camionero. El mes de noviembre la producción disminuyó en (24 MPcD) con respecto al mes de octubre. Esta reducción en la producción de gas se presentó principalmente en los campos Cupiagua Liria (Aguazul/Casanare) con 11 Mpcd por declinación de campo; Floreña Mirador (Yopal/Casanare) con 11 Mpcd, Pauto Sur (Yopal/Casanare) con 7 Mpcd debido a parada de planta por baja presión.
	Producción promedio día comercializada de gas	90,2%	La producción promedio día comercializada de gas de la vigencia 2024 presentó variación frente al 2023 (158,47) debido principalmente a: mantenimientos, problemas de ingeniería por alto corte de agua, problemas de orden público, manejo de gas por altos inventarios de blancos por paro camionero y debido a parada de planta por baja presión.
	Reducción de porcentaje quema de gas	100%	Para la vigencia 2024 se han reducido los tiempos de aprobación de permisos de quema de gas, de atrasos de casi 4 meses post a 1 o 2 meses previo a final de permiso. Algunos campos lograron disminuir un 85% de sus quemas al aprovechar el gas producido para la generación eléctrica in situ. Además, en otros casos el gas excedente, se ha podido transferir a campos vecinos, donde se utiliza en procesos de generación de energía, aumentando la eficiencia operativa y reduciendo emisiones de manera sostenible, desde julio de 2024 la reducción intermensual e interanual fue sostenida gracias a la disminución en los inventarios de campos sin permisos actualizados.
	Recaudo de presupuesto de ingresos de hidrocarburos del Sistema General de Regalías	72,6%	Durante el 2024, se logró un recaudo por regalías de COP \$8,14 billones, lo que equivale al 72,54% de la meta estimada para el segundo año del bienio de COP \$11,23 billones. Con respecto al recaudo del año 2023 de COP \$9,49 billones se presenta una variación negativa del 14,22% la cual es explicada principalmente por una producción gravable por debajo de lo presupuestado, con una variación promedio de -10,43% frente a la proyección, afectando los volúmenes de regalías, que estuvieron 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. Adicionalmente el precio de liquidación de regalías por la explotación de crudo, presentó una variación promedio durante para los tres primeros trimestres de 2024 del -17,91%, impulsado por el comportamiento del precio de la referencia internacional BRENT con una variación promedio de -12,10% para ese mismo año.
	Recaudo de recursos por Derechos Económicos en la Vigencia Fiscal	99,3%	El recaudo de recursos por Derechos Económicos en la vigencia fiscal 2024 presentó una variación en relación al recaudo para 2023 (3,13) dado que el marcador internacional WTI, redujo el volumen de participación de la ANH en la liquidación del Derecho Económico por precios altos en la producción. Adicionalmente, se evidenció una disminución en los precios WTI/BRENT. Diferencial: Año: Promedio de ICE Brent Settlement: 2023 82,16649805 - 2024 79,85745174 Mes: Promedio de WTI NYMEX Light Sweet Crude Settlement: 2023 77.59712 - 2024 75.75801587
Nivel de ejecución del plan para la ejecución 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"	90,8%	El avance corresponde a la entrega al Comité Interinstitucional de la información desagregada para cada una de las 13 medidas y la puesta en marcha de las mesas de trabajo con las compañías.	

Gestión de Contratos en Exploración	Pozos exploratorios perforados de contratos vigentes	68%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 Durante la vigencia 2024, se adelantó perforación a 27 pozos. Teniendo en cuenta que la meta propuesta fue de 40 pozos, se alcanzó cumplimiento del 68% frente a la metra propuesta. Soporte Archivo de Perforación de Pozos elaborado para SINERGIA.
	Sísmica 2D Equivalente	85,2%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 Archivo de sísmica elaborado para SINERGIA, La adquisición de sísmica para acumulada durante la vigencia 2024 (Hasta el mes de octubre de 2024 fue de 2,811,09 KM, teniendo en cuenta que la meta establecida fue de 3.300 KM, se alcanzó cumplimiento del 85,18%
	Eficacia de la gestión de los trámites de garantías.	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 El indicador de trámites de la GSCE para la vigencia 2024, estableció una meta de cumplimiento del 80%, para el cuarto trimestre de 2024 se recibieron 1867 trámites de los cuales, se cerraron un total de 1580. Cabe resaltar que la meta del indicador fue establecida de acuerdo con las cifras de los tres años anteriores y las dificultades que se presentaron para la obtención de las cifras en cada uno de esos años.
Gestión de Contratos en Producción	Seguimiento a Estimación de fondos de Abandono para Contratos en Producción	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31. Al corte 31 de diciembre del 2024 se tienen estimados y establecidos los Fondos de Abandono de 37 áreas devueltas y 161 Áreas en Periodo de Explotación/Producción, con lo cual se alcanzó la meta prevista.
Identificación de Oportunidades Exploratorias	Estudios de pre inversión realizados	100%	Se dio cumplimiento a la entrega de los estudios de preinversión, lo cual corresponde a: Contrato 490: 1. Informe mapas del procesamiento de los datos. 2. 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. 3. Modelamiento 3D mediante la inversión del vector magnético- MVI. 4. Mapas y perfiles de interpretación. 5. Base de datos SQL Server y Proyecto GIS Contrato 558: 1. Análisis detallado de la conversión teórica de dióxido de carbono (CO ₂) en productos de interés industrial. 2. Estudio de las limitaciones de las rutas no catalíticas para la conversión de CO ₂ en productos de interés, como CO y metanol. Se dio cumplimiento a la entrega de los estudios de preinversión, lo cual corresponde a: Contrato 493: 1. Informe con el análisis multimodal de la producción de H2, Mapa de viabilidad de desarrollo de proyectos distribuidos de producción de hidrogeno 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 Hidrogeno Azul en el país.
	Documentos de investigación (Para fuentes no convencionales de energía - FNCE)	86%	Para la vigencia 2024, se estableció como meta alcanzar siete (7) Documentos de investigación (Para fuentes no convencionales de energía - FNCE), y se alcanzó la elaboración de seis (6) productos, así: Se dio cumplimiento a la entrega de los documentos de investigación, lo cual corresponde a: Contrato 419: 1. 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. 2. 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. Contrato 439: 1. 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. 2. Caracterización geológica de yacimientos depletados para uso y almacenamiento geológico de CO2 en el Valle Medio del Magdalena. Se dio cumplimiento a la entrega de los documentos de investigación, lo cual corresponde a: 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. Contrato 526: 1. Informe de la investigación centrada en la generación y almacenamiento de hidrógeno verde en Cartagena, Colombia. Prestaciones de servicios profesionales para los contratos 375,447, 489 y 573
Promoción y Asignación de Áreas	Eventos de divulgación realizados (Para promoción y posicionamiento de los recursos hidrocarburíferos)	100%	Durante la vigencia 2024 se suscribieron 18 contratos de Participación estratégica en eventos, teniendo en cuenta que la meta propuesta para la vigencia fue de 12 eventos, se alcanzó 100% de cumplimiento.
CUMPLIMIENTO DE COMPROMISOS INSTITUCIONALES COMUNES O TRANSVERSALES A LA GESTIÓN DE LA ENTIDAD (30%)	1. Cumplimiento de Obligaciones Presupuestales (funcionamiento)	99,2%	Fuente: Informe de ejecución presupuestal de gastos remitido por la VAF a 31/12/2024
	2. Cumplimiento de Obligaciones Presupuestales (inversión)	61,5%	Fuente: Informe de ejecución presupuestal de gastos remitido por la VAF a 31/12/2024
	3. Cumplimiento del plan de mejoramiento institucional-CGR	80%	Fuente: Estadísticas de seguimiento de la OCI
	4. Oportunidad en la implementación de acciones de mejora-CGR	69,3%	Fuente: Estadísticas de seguimiento de la OCI (corresponde al promedio de avance físico de ejecución de las acciones de mejora que tienen fecha de terminación máxima a 31/12/2024)
6. EVALUACIÓN DE LA OFICINA DE CONTROL INTERNO A LOS COMPROMISOS DE LA DEPENDENCIA:			
Metodología:			
Los compromisos por dependencia fueron definidos a partir del Plan Estratégico 2023-2026, el Plan de Acción Institucional 2024 y las funciones establecidas en el Decreto 714 de 2012 de estructura de la ANH.			
El informe considera los indicadores de los compromisos asociados por dependencia, en consideración al liderazgo del área en la gestión del proceso y en el logro de resultados, y el informe de avance de los planes, programas y proyectos por área con corte a diciembre 2024 (Fuente: Gerencia de Planeación).			
Para aquellos compromisos que la entidad no tiene definidos indicadores particulares, se solicitó a las áreas la información de actividades realizadas durante el período para completar el balance cualitativo, del cual se obtuvo una ponderación por escala Likert bajo los siguientes parámetros. Cumple integralmente (100%), cumple en gran medida (85%), cumple parcialmente (70%), no cumple (30%).			
Para el caso de indicadores cuantitativos cuya ejecución supera el 100%, la ponderación de la misma cifra en la evaluación se toma como: Cumple integralmente (100%).			
N.A. No aplica para el período evaluado. N.D. No disponible			
Vicepresidencia de Operaciones y Regalías (VORP), Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos (VCH), Vicepresidencia Técnica (VT), Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas (VPAA), Vicepresidencia Administrativa y Financiera (VAF), Oficina Asesora Jurídica (OAJ), Oficina de Tecnologías de Información y Comunicaciones (OTI), Oficina de Control Interno (OCI) y Sistema de gestión y control (SIGECO).			
En cumplimiento de lo establecido en el Acuerdo 6176 de 2018 de la Comisión Nacional del Servicio Civil, Anexo técnico parte II - Actores del Proceso de Evaluación del Desempeño Laboral y sus Obligaciones, la Oficina de Control Interno, vía el GIT de Talento Humano de la VAF, dará a conocer a los evaluadores el resultado obtenido de la Evaluación de Gestión por Áreas o Dependencias, para que se tenga como uno de los criterios en la concertación de los compromisos del siguiente período de evaluación. Esta evaluación realizada por la Oficina de Control Interno no es un factor individualizable, por cuanto corresponde a la evaluación de la gestión integral de la dependencia y el aporte de la misma al cumplimiento de los objetivos institucionales.			
Cumplimiento de compromisos de la vigencia 2024:			
El área cumplió con un avance del 85,4%, frente a los compromisos establecidos para la vigencia, lo que equivale a 8,5/10 puntos.			
7. RECOMENDACIONES DE MEJORAMIENTO DE LA OFICINA DE CONTROL INTERNO: - Establecer proyectos e indicadores estratégicos institucionales que permitan medir el avance de la estrategia de reactivación de la industria petrolera, visibilizar la ejecución de inversión exploratoria, los procesos competitivos, la estructuración de proyectos hidrocarburíferos y demás aspectos que impactan el nivel de implementación del plan de gestión del conocimiento para las siguientes vigencias. - Adelantar acciones de seguimiento al cumplimiento de las acciones de mejoramiento planteadas en los planes de mejoramiento, y asegurar desde la línea estratégica un ambiente de control que le permita a la Entidad disponer de las condiciones mínimas para el ejercicio del control interno. - Adoptar los controles que permitan cumplir las actividades no ejecutadas de los diferentes Planes formulados en las diferentes dependencias.			
8. FECHA: Febrero 14 de 2025			
9. FIRMA:			
 ROSARIO RAMOS DÍAZ Jefe Oficina de Control Interno			

1. ENTIDAD:		2. DEPENDENCIA A EVALUAR:		
Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH		Vicepresidencia Administrativa y Financiera - VAF		
3. OBJETIVOS INSTITUCIONALES RELACIONADOS CON LA DEPENDENCIA:				
Garantizar la administración eficiente y oportuna de los recursos financieros				
Contar con una entidad innovadora, flexible y con capacidad de adaptarse al cambio.				
Asegurar y mejorar las condiciones de seguridad y salud de los servidores públicos y la protección del ambiente				
4. COMPROMISOS ASOCIADOS AL CUMPLIMIENTO DEL OBJETIVO INSTITUCIONAL		5. MEDICIÓN DE COMPROMISOS		
(Plan Estratégico 2023-2026 - PE, Plan de Acción - PA, Decreto Estructura - DE, Indicadores procesos - IP, Informe de Gestión - IG)		5.1. INDICADOR	5.2. RESULTADO	5.3. SOPORTES, FUENTES Y COMENTARIOS
CUMPLIMIENTO COMPROMISOS DE LA DEPENDENCIA (70%)				
Fortalecer la gestión por proyectos en la ANH (PA)	Servicios adquiridos para el apoyo a los procesos liderados por el GIT Administrativo	99%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 Consiste en las acciones que se tomen para la contratación de prestaciones de servicios requeridos por la ANH liderados por el GIT Administrativo y Financiero	
	Ejecución presupuestal de los proyectos de inversión (obligaciones)	64%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 Al cierre de 2024 sobre el total de la apropiación vigente de \$382.525 millones en inversión, se constituyeron compromisos por valor de \$365.640 millones, y obligaciones por \$244.935 millones.	
Evaluación del Modelo Integrado de Planeación y Gestión a través el FURAG	Evaluación Dimensión de Talento Humano FURAG - MIPG	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 Cuadro de mando BCS - TALENTO HUMANO en la Dirección	
	Puntaje obtenido en la Evaluación de la gestión institucional FURAG II (MIPG-ANH)	99,0%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 Se presenta la calificación de la evaluación del modelo a través de la herramienta FURAG II para la vigencia 2024 en 86,2, teniendo en cuenta que la meta propuesta para el indicador es de 87%, se alcanzó cumplimiento del 99%	
Programa de Transparencia y Ética pública	Documentos publicados para el análisis de la satisfacción de usuarios ANH	50%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 Se tiene publicado en la página web de la entidad el Informe de medición y percepción ciudadana 2024. https://www.anh.gov.co/documents/25671/Informe_de_medici%C3%B3n_y_percepci%C3%B3n_ciudadana_2024.pdf	
	Monitoreos realizados al Programa de Transparencia y ética pública.	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 Se realizaron los monitoreos del Plan de Transparencia y Ética Pública. Carpeta compartida Planeación-Publica Z:\PLAN ANTICORRUPCIÓN\PLAN ANTICURRUPCIÓN 2024\	
	Monitoreos realizados a las matrices de riesgos de gestión y corrupción de la entidad	50%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024	
Gestión Talento Humano - Plan Estratégico de Talento Humano - Plan de Seguridad y Salud en el Trabajo - Plan Bienestar e Incentivos (PA - IP)	Avance en la Implementación del Plan de Previsión de Recursos Humanos 2024	74%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 Se han venido adelantando actividades para la provisión de vacantes y demás actividades de administración de personal.	
	Avance en la Implementación del Plan de Seguridad y Salud en el Trabajo - SST 2024	96%	Fuente: Informe sobre Cumplimiento del Plan del Trabajo del Sistema de Gestión de la Seguridad y la Salud en el Trabajo – SGSST Año 2024 Comprende las siguientes actividades: - Revisión y actualización documental - Revisión por parte de la Presidencia - Reinducción al SG-SST	
	Aplicación de Instrumento de medición de Nivel de Satisfacción del Talento Humano a los funcionarios de la entidad	80%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 En el mes de Noviembre - Diciembre, se realizó la encuesta de satisfacción al personal de planta de la ANH.	
	Avance en la Implementación del Plan Estratégico de TH 2024	86%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 El avance presentado hace referencia al promedio de ejecución de los Planes 2024, que fueron programados por el grupo de Talento Humano.	
	Ejecución de Actividad enfocada a el ciclo de vida organizacional del servidor público en su etapa de Retiro	N.A.	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 Al interior de la entidad no se apropió presupuesto para el desarrollo de esta actividad	
	Plan Institucional de Capacitación	80%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 El contrato con la U. Distrital se prorrogó, dado que algunas actividades de capacitación se reprogramaron para la vigencia 2025.	
	Avance en la Implementación del Plan Bienestar e Incentivos 2024	95%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 Se cumplió con las actividades programadas para la vigencia, pendiente tramites de pago a facturas	
	Declaraciones presentadas oportunamente. (Se presenta las Declaraciones DIAN, ICA, Retención ICA, Declaración Ministerio de Educación y Declaración de Ministerio del Interior)	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 Declaraciones tributarias presentadas, soportes de pago, y acuses de recibo de información por parte de las diferentes entidades de administración tributaria del País, tanto a nivel nacional como Distrital. Carpeta compartida Gestión Contable impuestos 2024	
	Ejecución de los gastos de funcionamiento para la Agencia	82%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 Se relacionan los valores excluyendo el giro de los excedentes financieros. // Grupo Financiero ANH (\\filex.anh.gov.co\\sfile)	
	Procesos disciplinarios gestionados durante el periodo	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 Control Doc. expedientes disciplinarios	
	Excedentes financieros girados a la nación	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 Se realizó el traslado de excedentes financieros a la Nación en el mes de febrero de 2024 / Siif Nación	

Plan de Acción Institucional - Plan Estratégico Institucional	Asesorías realizadas para la formulación, ajuste, y seguimiento a proyectos de la ANH	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 Se realizó acompañamiento a las dependencias con proyectos de inversión a cargo para realizar procesos en la Plataforma Integrada de Inversión Pública - PIIP del Departamento Nacional de Planeación-DNP (Planear la ejecución, reporte de seguimiento), se asesoró la respuesta a requerimientos de congresistas (inversiones en territorio), Ministerio de Minas y Energía (regionalización, focalización, anteproyecto de presupuesto, Plan Nacional de Desarrollo), y auditoría de la Contraloría General de la República-CGR (seguimiento ejecución presupuestal y física).
	Caracterizaciones de procesos actualizadas y aprobadas	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 Durante la vigencia 2024 se realiza la revisión de las caracterizaciones de los procesos y se encuentra en la plataforma SIGECO
	Requerimientos frente al SIGECO atendidos de forma oportuna	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 Durante la vigencia 2024 se atendieron todos los requerimientos de los módulos de documentos, indicadores, riesgos y planes de mejoramiento solicitados por los líderes o facilitadores de los procesos.
	Contrato de soporte y mantenimiento.	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024 Durante la vigencia 2024 se suscribió el contrato 417 con la compañía ITS Soluciones estratégicas SAS con el fin de prestar el servicio de soporte y mantenimiento del Sistema Integral de Gestión y Control - SIGECO.
Gestión Documental (PA- IP)	Diagnóstico Integral de Archivo ANH	0%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional a 31 de diciembre 2024. Se hizo análisis del documento presentado por el Archivo General de la Nación, por concepto del contrato No. 650 del 2023 cuyo objeto fue "489. Diagnóstico integral de archivo de la ANH y lo inherente a este; el cual fue socializado por el mismo AGN el día 15 de diciembre del 2023. El Archivo General de la Nación – AGN, mediante número de documento AGN-2-2024-03156, radicado oficial ANH 20241000439042 ID 1615081 del día 22 de mayo de 2024; en uso de las facultades conferidas en la Ley 594 de 2000 “Ley General de Archivos” como Entidad rectora de la Política Archivística del País y ente de control en materia archivística, notifica la reprogramación de la Visita técnica para los días 11,12 y 13 de junio de 2024 en las instalaciones de la AHN, el cual se desarrolla de acuerdo a la planeación y requerimientos del personal del AGN. En el ejercicio de la visita técnica; el AGN, menciona que la entidad recibirá un informe con los hallazgos y aspectos a mejorar por la entidad; sin embargo, a la fecha no se recibió dicho informe y/o retroalimentación para iniciar la planeación de las acciones preventivas, correctivas, así como la implementación de las mismas. Una vez el AGN aporte los resultados de la visita técnica se realizará un solo análisis el cual se dará a conocer en las áreas que intervienen en el proceso.
<u>CUMPLIMIENTO DE COMPROMISOS INSTITUCIONALES COMUNES O TRANSVERSALES A LA GESTIÓN DE LA ENTIDAD (30%)</u>	1. Cumplimiento de Obligaciones Presupuestales (funcionamiento)	81,7%	Fuente: Informe de ejecución presupuestal de gastos remitido por la VAF a 31/12/2024
	2. Cumplimiento de Obligaciones Presupuestales (inversión)	N.A.	Fuente: Informe de ejecución presupuestal de gastos remitido por la VAF a 31/12/2024
	3. Cumplimiento del plan de mejoramiento institucional-CGR	85%	Fuente: Estadísticas de seguimiento de la OCI
	4. Oportunidad en la implementación de acciones de mejora-CGR	68%	Fuente: Estadísticas de seguimiento de la OCI Trece (13) de diecinueve (19) acciones de mejora programadas para la vigencia 2024, alcanzaron cumplimiento superior al 90%.
	5. Cumplimiento del plan de mejoramiento de auditorías de gestión	N.A.	La formulación de los planes de mejoramiento producto de las Auditorías Internas realizadas por la Oficina de Control Interno al Proceso de Devolución de Áreas y al Modelo de Privacidad y Seguridad, en las cuales la Gerencia de Planeación tiene acciones a cargo, se encuentran en desarrollo y serán sujeto de seguimiento durante la vigencia 2025.
	6. Oportunidad en la formulación del plan de mejoramiento de auditorías de gestión	N.A.	
6. EVALUACIÓN DE LA OFICINA DE CONTROL INTERNO A LOS COMPROMISOS DE LA DEPENDENCIA:			
Metodología:			
Los compromisos por dependencia fueron definidos a partir del Plan Estratégico 2023-2026, el Plan de Acción Institucional 2024 y las funciones establecidas en el Decreto 714 de 2012 de estructura de la ANH.			
El informe considera los indicadores de los compromisos asociados por dependencia, en consideración al liderazgo del área en la gestión del proceso y en el logro de resultados, y el informe de avance de los planes, programas y proyectos (PPP) por área con corte a diciembre 2024 (Fuente: Gerencia de Planeación).			
Para aquellos compromisos que la entidad no tiene definidos indicadores particulares, se solicitó a las áreas la información de actividades realizadas durante el período para completar el balance cualitativo, del cual se obtuvo una ponderación por escala Likert bajo los siguientes parámetros. Cumple integralmente (100%), cumple en gran medida (85%), cumple parcialmente (70%), no cumple (30%).			
Para el caso de indicadores cuantitativos cuya ejecución supera el 100%, la ponderación de la misma cifra en la evaluación se toma como: Cumple integralmente (100%).			
N.A. No aplica para el período evaluado. N.D. No disponible			
Vicepresidencia de Operaciones y Regalías (VORP), Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos (VCH), Vicepresidencia Técnica (VT), Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas (VPAA), Vicepresidencia Administrativa y Financiera (VAF), Oficina Asesora Jurídica (OAJ), Oficina de Tecnologías de Información y Comunicaciones (OTI), Oficina de Control Interno (OCI) y Sistema de gestión y control (SIGECO).			
En cumplimiento de lo establecido en el Acuerdo 6176 de 2018 de la Comisión Nacional del Servicio Civil, Anexo técnico parte II - Actores del Proceso de Evaluación del Desempeño Laboral y sus Obligaciones, la Oficina de Control Interno, vía el GIT de Talento Humano de la VAF, dará a conocer a los evaluadores el resultado obtenido de la Evaluación de Gestión por Áreas o Dependencias, para que se tenga como uno de los criterios en la concertación de los compromisos del siguiente período de evaluación. Esta evaluación realizada por la Oficina de Control Interno no es un factor individualizable, por cuanto corresponde a la evaluación de la gestión integral de la dependencia y el aporte de la misma al cumplimiento de los objetivos institucionales.			
Cumplimiento de compromisos de la vigencia 2024:			
El área cumplió con un avance del 82,5%, frente a los compromisos establecidos para la vigencia, lo que equivale a 8,3/10 puntos.			
7. RECOMENDACIONES DE MEJORAMIENTO DE LA OFICINA DE CONTROL INTERNO:			
- Adoptar los controles que permitan cumplir las actividades no ejecutadas del Programa de Transparencia y Ética Pública.. - Gestionar oportunamente las acciones de mejora, propuestas en el Plan de Mejoramiento externo suscrito entre la ANH y la Contraloría General de la República. - Registrar oportunamente la gestión y resultado de los indicadores del proceso en el aplicativo SIGECO y reportar dentro de los términos la información solicitada por el área de Planeación para el seguimiento al Plan de acción institucional.			
8. FECHA: Febrero 14 de 2025			
9. FIRMA:			
 ROSARIO RAMOS DÍAZ Jefe Oficina de Control Interno			

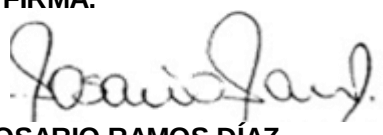
ENTIDAD:		2. DEPENDENCIA A EVALUAR:	
Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH		Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos - VCH	
3. OBJETIVOS INSTITUCIONALES RELACIONADOS CON LA DEPENDENCIA:			
Generar recursos fiscales que contribuyan a la prosperidad económica y social del país y a la sostenibilidad financiera de la ANH			
Contribuir al desarrollo de la seguridad energética y en la generación de excedentes de exportación de hidrocarburos.			
Armonizar los intereses del Gobierno Nacional y Territorial, de los ciudadanos y las empresas del sector en el desarrollo de la industria de hidrocarburos.			
Asegurar la funcionalidad del Sistema de Gestión Integrado y de Control, alcanzando la mejora continua de los procesos.			
4. COMPROMISOS ASOCIADOS AL CUMPLIMIENTO DEL OBJETIVO INSTITUCIONAL		5. MEDICIÓN DE COMPROMISOS	
(Plan Estratégico 2023-2026 - PE, Plan de Acción - PA, Decreto Estructura - DE, Indicadores procesos - IP, Informe de Gestión - IG)		5.1. INDICADOR	5.2. RESULTADO
		5.3. SOPORTES, FUENTES Y COMENTARIOS	
CUMPLIMIENTO COMPROMISOS DE LA DEPENDENCIA (70%)			
Gestión de Contratos en Exploración (IP)	Nivel de satisfacción de los actores involucrados en los procesos necesarios para garantizar la seguridad y soberanía energética del país.	97,7%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 El indicador de trámites de la GSCE muestra un cumplimiento de 97,7% respecto a la meta establecida. Se respondieron 259 de los 296 trámites que se tenían acumulados con corte del 31 de diciembre de 2024.
	Pozos exploratorios perforados de contratos vigentes	67,5%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 Durante la vigencia 2024, se adelantó perforación a 27 pozos. Teniendo en cuenta que la meta propuesta fue de 40 pozos, se alcanzó cumplimiento del 68% frente a la metra propuesta. Soporte Archivo de Perforación de Pozos elaborado para SINERGIA.
	Sísmica 2D Equivalente	85,2%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 Archivo de sísmica elaborado para SINERGIA, La adquisición de sísmica para acumulada durante la vigencia 2024 (Hasta el mes de octubre de 2024 fue de 2,811,09 KM, teniendo en cuenta que la meta establecida fue de 3.300 KM, se alcanzó cumplimiento del 85,18%
	Eficacia de la gestión de los trámites de garantías.	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 El indicador de trámites de la GSCE para la vigencia 2024, estableció una meta de cumplimiento del 80%, para el cuarto trimestre de 2024 se recibieron 1867 trámites de los cuales, se cerraron un total de 1580. Cabe resaltar que la meta del indicador fue establecida de acuerdo con las cifras de los tres años anteriores y las dificultades que se presentaron para la obtención de las cifras en cada uno de esos años.
Gestión de Contratos en Producción (IP)	Nivel de respuesta a las solicitudes de los operadores para la gestión de contratos de hidrocarburos	94,1%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31. Durante la vigencia 2024, se gestionaron diferentes tipos de trámites, como son: Ajuste PTE, Otros, Modificación PEV, Modificación Área, Liberación Recursos F.A. y Modificación y/o reducción garantía. Durante la vigencia 2024, se recibieron 189 trámites de los cuales quedaron pendientes de gestión 16 de ellos que corresponde a un 84,65% de cumplimiento. Teniendo en cuenta que la meta establecida para el indicador es del 90%, se alcanzó un 94,05% de cumplimiento.
	Seguimiento Oportuno de los Planes de Explotación de Contratos en Producción	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 La meta propuesta para la vigencia 2024, de la gestión de respuesta de los Planes de Explotación de Contratos en Producción (PLEX), fue de 13 días. Durante la vigencia 2024, se gestionaron 157 PLEX, y en promedio la resolución de los mismos se efectuó en 11,5 días.
	Seguimiento a Estimación de fondos de Abandono para Contratos en Producción	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31. Al corte 31 de diciembre del 2024 se tienen estimados y establecidos los Fondos de Abandono de 37 áreas devueltas y 161 Áreas en Periodo de Explotación/Producción, con lo cual se alcanzó la meta prevista.
Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente	Eventos de divulgación realizados	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 Se desarrollaron mesas departamentales, orientadas a la prevención y atención de la conflictividad en los diferentes territorios con actividades de exploración y producción de hidrocarburos. Durante la vigencia 2024 se estableció como meta la realización 6 eventos de divulgación, y se alcanzó la realización de 8 de ellos, alcanzando un 100% de cumplimiento.
	Documentos de investigación realizados	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 Se realizó caracterización ambiental del área disponible para el desarrollo de proyectos de generación de energía eólica – Galerazamba y caracterización de las comunidades del Bentos marino del área de interés para el establecimiento de potenciales parques eólicos costa afuera en la Guajira, adicional a ello una estrategia de comunicaciones en el marco del convenio 427 de 2024
	Documentos de lineamientos técnicos realizados	50%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 Se diseñaron, presentaron y avalaron los planes de trabajo conjunto (ANH-Corporaciones autónomas regionales) para la generación de capacidades en materia ambiental para la exploración y producción de hidrocarburos.
	Documentos de Planeación realizados	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 Durante la vigencia 2024, se estableció como meta la elaboración de 20 documentos de planeación. De los cuales se alcanzó la formulación de 41 iniciativas de inversión social en el territorio. Razón por la cual se alcanzó un 100% de cumplimiento frente a la meta.
	Nivel de respuesta a las solicitudes de los operadores en el componente socioambiental	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 El indicador de trámites de la GSCYMA revela un cumplimiento del 100%, superando la meta del 90% establecida para diciembre. Se gestionaron 560 de los 582 trámites acumulados hasta el 31 de diciembre de 2024. La tendencia positiva se atribuye a los lineamientos generados en las reuniones semanales de la gerencia, que impulsan la eficiencia en la gestión. En cuanto a la trazabilidad de trámites cerrados, se observa un aumento en la efectividad respecto al mes anterior, gracias al seguimiento y control de la GSCYMA en la línea de tiempo del trámite. La presentación periódica a la Vicepresidenta destaca los trámites pendientes.
	Oportunidad en la entrega de los Programas en Beneficio de las comunidades	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 El indicador de tiempo de respuestas de las solicitudes de PBC pretende realizar la medición de los tiempos de entrega de la GSCYMA a las solicitudes de PBC.
	Contratos de exploración y producción de hidrocarburos con problemáticas socioambientales, viabilizados	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 Durante el año 2024, se tramitaron por parte de la Gerencia SCYMA un total de 416 solicitudes de 420 generando un cumplimiento del 99%, teniendo en cuenta que el indicador cuenta con una meta del 90%, se alcanzó un 100% para la vigencia 2024.
	Recursos destinados a iniciativas de inversión socio ambiental en territorio	8,0%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 Fue aprobado por el Departamento Nacional de Planeación – DNP el proyecto de Inversión Socio ambiental para la vigencia 2023 – 2027 denominado "Apoyo para la viabilizarían 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.
CUMPLIMIENTO DE COMPROMISOS INSTITUCIONALES COMUNES O TRANSVERSALES A LA GESTIÓN DE LA ENTIDAD (30%)	1. Cumplimiento de Obligaciones Presupuestales (funcionamiento)	87,3%	Fuente: Informe de ejecución presupuestal de gastos remitido por la VAF a 31/12/2024
	2. Cumplimiento de Obligaciones Presupuestales (inversión)	90,5%	Fuente: Informe de ejecución presupuestal de gastos remitido por la VAF a 31/12/2024
	3. Cumplimiento del plan de mejoramiento institucional-CGR	75%	La dependencia cuenta con seis (6) acciones de mejora vigentes con fecha de cumplimiento programado para el 2025. Durante la vigencia 2024, se alcanzó avance de cumplimiento de una acción de mejora la cual presenta 75% de cumplimiento a la fecha, mientras que las otras cinco (5) aún no presentan avance.
	4. Oportunidad en la implementación de acciones de mejora -CGR	100%	Fuente: Estadísticas de seguimiento de la OCI
	5. Cumplimiento del plan de mejoramiento de auditorías de gestión	N/A	La formulación de los planes de mejoramiento producto de las Auditorías Internas realizadas por la Oficina de Control Interno al Proceso de Devolución de Áreas y al Modelo de Privacidad y Seguridad, en las cuales la VCH tiene acciones a cargo, se encuentran en desarrollo y serán sujeto de seguimiento durante la vigencia 2025.
	6. Oportunidad en la formulación del plan de mejoramiento de auditorías de gestión	N/A	
6. EVALUACIÓN DE LA OFICINA DE CONTROL INTERNO A LOS COMPROMISOS DE LA DEPENDENCIA:			
Metodología:			
Los compromisos por dependencia fueron definidos a partir del Plan Estratégico 2023-2026, el Plan de Acción Institucional 2024 y las funciones establecidas en el Decreto 714 de 2012 de estructura de la ANH.			
El informe considera los indicadores de los compromisos asociados por dependencia, en consideración al liderazgo del área en la gestión del proceso y en el logro de resultados, y el informe de avance de los planes, programas y proyectos (PPP) por área con corte a diciembre 2024 (Fuente: Gerencia de Planeación).			
Para aquellos compromisos que la entidad no tiene definidos indicadores particulares, se solicitó a las áreas la información de actividades realizadas durante el período para completar el balance cualitativo, del cual se obtuvo una ponderación por escala Likert bajo los siguientes parámetros. Cumple integralmente (100%), cumple en gran medida (85%), cumple parcialmente (70%), no cumple (30%).			
Para el caso de indicadores cuantitativos cuya ejecución supera el 100%, la ponderación de la misma cifra en la evaluación se toma como: Cumple integralmente (100%).			
N.A. No aplica para el período evaluado. N.D. No disponible			
Vicepresidencia de Operaciones y Regalías (VORP), Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos (VCH), Vicepresidencia Técnica (VT), Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas (VPAA), Vicepresidencia Administrativa y Financiera (VAF), Oficina Asesora Jurídica (OAJ), Oficina de Tecnologías de Información y Comunicaciones (OTI), Oficina de Control Interno (OCI) y Sistema de gestión y control (SIGECO).			
En cumplimiento de lo establecido en el Acuerdo 6176 de 2018 de la Comisión Nacional del Servicio Civil, Anexo técnico parte II - Actores del Proceso de Evaluación del Desempeño Laboral y sus Obligaciones, la Oficina de Control Interno, vía el GIT de Talento Humano de la VAF, dará a conocer a los evaluadores el resultado obtenido de la Evaluación de Gestión por Áreas o Dependencias, para que se tenga como uno de los criterios en la concertación de los compromisos del siguiente periodo de evaluación.			
Esta evaluación realizada por la Oficina de Control Interno no es un factor individualizable, por cuanto corresponde a la evaluación de la gestión integral de la dependencia y el aporte de la misma al cumplimiento de los objetivos institucionales.			
Cumplimiento de compromisos de la vigencia 2024:			
El área cumplió con un avance del 87,2%, frente a los compromisos establecidos para la vigencia, lo que equivale a 8,7/10 puntos.			
7. RECOMENDACIONES DE MEJORAMIENTO DE LA OFICINA DE CONTROL INTERNO:			
- Revisar los indicadores en los que se obtuvo un porcentaje bajo y medio de ejecución para identificar la causa y replantear los resultados esperados para la siguiente vigencia. - Registrar oportunamente la gestión y resultado de los indicadores del proceso en el aplicativo SIGECO y reportar dentro de los términos la información solicitada por el área de Planeación para el seguimiento al Plan de acción institucional.			
8. FECHA: Febrero 14 de 2025			
9. FIRMA:			
			
ROSARIO DEL PILAR RAMOS DÍAZ Jefe Oficina de Control Interno			
Formato del Consejo Asesor del Gobierno Nacional en Materia de Control Interno de las Entidades del Orden Nacional y Territorial			

1. ENTIDAD:		2. DEPENDENCIA A EVALUAR:	
Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH		Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas - VPAA	
3. OBJETIVOS INSTITUCIONALES RELACIONADOS CON LA DEPENDENCIA:			
Generar recursos fiscales que contribuyan a la prosperidad económica y social del país y a la sostenibilidad financiera de la ANH			
Contribuir al desarrollo de la seguridad energética y en la generación de excedentes de exportación de hidrocarburos.			
Armonizar los intereses del Gobierno Nacional y Territorial, de los ciudadanos y las empresas del sector en el desarrollo de la industria de hidrocarburos.			
Asegurar la funcionalidad del Sistema de Gestión Integrado y de Control, alcanzando la mejora continua de los procesos.			
4. COMPROMISOS ASOCIADOS AL CUMPLIMIENTO DEL OBJETIVO INSTITUCIONAL	5. MEDICIÓN DE COMPROMISOS		
(Plan Estratégico 2023-2026 - PE, Plan de Acción - PA, Decreto Estructura - DE, Indicadores procesos - IP, Informe de Gestión - IG)	5.1. INDICADOR	5.2. RESULTADO	5.3. SOPORTES, FUENTES Y COMENTARIOS
CUMPLIMIENTO COMPROMISOS DE LA DEPENDENCIA (70%)			
Promoción y Asignación de Áreas	Eventos de divulgación realizados (Para promoción y posicionamiento de los recursos hidrocarburíferos)	100%	Durante la vigencia 2024 se suscribieron 18 contratos de Participación estratégica en eventos, teniendo en cuenta que la meta propuesta para la vigencia fue de 12 eventos, se alcanzó 100% de cumplimiento.
	Documentos de investigación realizados	50%	Se realizó la contratación de la empresa para la traducción oficial de los documentos para la ANH. Se realizó la contratación del 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. Estos contratos hacen parte del objetivo específico de "Articulación de los mecanismos utilizados en la adjudicación de áreas con potencial energético de competencia de la ANH al escenario nacional e internacional de transición energética ".
	Eventos de divulgación de las acciones a nivel nacional, regional y local para viabilizar las actividades de exploración y producción de hidrocarburos. (Corresponde a la generación de instancias de diálogo para la transformación de la conflictividad y la comunicación adecuada de la información del sector de hidrocarburos)	100%	Se realizo la contratación de la empresa ACIPET, para 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 TEJ
	Fortalecer la gestión de los procesos misionales de la VPAA para la oportuna atención de los trámites relacionados con los cambios de titularidad de los contratos de hidrocarburos	100%	Durante la vigencia 2024, se contó con el apoyo de profesionales para el desarrollo de las actividades de la VPAA
CUMPLIMIENTO DE COMPROMISOS INSTITUCIONALES COMUNES O TRANSVERSALES A LA GESTIÓN DE LA ENTIDAD (30%)	1. Cumplimiento de Obligaciones Presupuestales (funcionamiento)	75,0%	Fuente: Informe de ejecución presupuestal de gastos remitido por la VAF a 31/12/2024
	2. Cumplimiento de Obligaciones Presupuestales (inversión)	27,8%	Fuente: Informe de ejecución presupuestal de gastos remitido por la VAF a 31/12/2024
	3. Cumplimiento del plan de mejoramiento institucional-CGR	NA	No hay registro de acciones de mejora producto de auditorías efectuadas por la C.G.R.
	4. Oportunidad en la implementación de acciones de mejora - CGR	NA	
	5. Cumplimiento del plan de mejoramiento de auditorías de gestión	N/A	No hay registro de planes de mejoramiento producto de auditorías de gestión realizadas por la Oficina de Control Interno.
	6. Oportunidad en la formulación del plan de mejoramiento de auditorías de gestión	N/A	
6. EVALUACIÓN DE LA OFICINA DE CONTROL INTERNO A LOS COMPROMISOS DE LA DEPENDENCIA:			
Metodología:			
Los compromisos por dependencia fueron definidos a partir del Plan Estratégico 2023-2026, el Plan de Acción Institucional 2024 y las funciones establecidas en el Decreto 714 de 2012 de estructura de la ANH.			
El informe considera los indicadores de los compromisos asociados por dependencia, en consideración al liderazgo del área en la gestión del proceso y en el logro de resultados, y el informe de avance de los planes, programas y proyectos (PPP) por área con corte a diciembre 2024 (Fuente: Gerencia de Planeación).			
Para aquellos compromisos que la entidad no tiene definidos indicadores particulares, se solicitó a las áreas la información de actividades realizadas durante el período para completar el balance cualitativo, del cual se obtuvo una ponderación por escala Likert bajo los siguientes parámetros. Cumple integralmente (100%), cumple en gran medida (85%), cumple parcialmente (70%), no cumple (30%).			
Para el caso de indicadores cuantitativos cuya ejecución supera el 100%, la ponderación de la misma cifra en la evaluación se toma como: Cumple integralmente (100%).			
N.A. No aplica para el período evaluado. N.D. No disponible			
Vicepresidencia de Operaciones y Regalías (VORP), Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos (VCH), Vicepresidencia Técnica (VT), Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas (VPAA), Vicepresidencia Administrativa y Financiera (VAF), Oficina Asesora Jurídica (OAJ), Oficina de Tecnologías de Información y Comunicaciones (OTI), Oficina de Control Interno (OCI) Sin registro (SR) y Sistema de gestión y control (SIGECO).			
En cumplimiento de lo establecido en el Acuerdo 6176 de 2018 de la Comisión Nacional del Servicio Civil, Anexo técnico parte II - Actores del Proceso de Evaluación del Desempeño Laboral y sus Obligaciones, la Oficina de Control Interno, vía el GIT de Talento Humano de la VAF, dará a conocer a los evaluadores el resultado obtenido de la Evaluación de Gestión por Áreas o Dependencias, para que se tenga como uno de los criterios en la concertación de los compromisos del siguiente período de evaluación. Esta evaluación realizada por la Oficina de Control Interno no es un factor individualizable, por cuanto corresponde a la evaluación de la gestión integral de la dependencia y el aporte de la misma al cumplimiento de los objetivos institucionales.			
Cumplimiento de compromisos de la vigencia 2024:			
El área cumplió con un avance del 76,7%, frente a los compromisos establecidos para la vigencia, lo que equivale a 7,7/10 puntos.			
7. RECOMENDACIONES DE MEJORAMIENTO DE LA OFICINA DE CONTROL INTERNO:			
- Analizar los indicadores establecidos en el Plan de Acción para el proceso y definirlos de acuerdo al tiempo dentro de la vigencia donde se cumple la actividad y la periodicidad de la medición. -Registrar oportunamente la gestión y resultado de los indicadores del proceso en el aplicativo SIGECO y reportar dentro de los términos la información solicitada por el área de Planeación para el seguimiento al Plan de acción institucional.			
8. FECHA: Febrero 14 de 2024			
9. FIRMA:			
			
ROSARIO RAMOS DÍAZ Jefe Oficina de Control Interno			

1. ENTIDAD:		2. DEPENDENCIA A EVALUAR:	
Agencia Nacional de Hidrocarburos		Vicepresidencia Técnica	
3. OBJETIVOS INSTITUCIONALES RELACIONADOS CON LA DEPENDENCIA:			
Contribuir al desarrollo de la seguridad energética y en la generación de excedentes de exportación de hidrocarburos.			
Contar con una entidad innovadora, flexible y con capacidad de adaptarse al cambio.			
Asegurar la funcionalidad del Sistema de Gestión y de Control, alcanzando la mejora continua de los procesos.			
4. COMPROMISOS ASOCIADOS AL CUMPLIMIENTO DEL OBJETIVO INSTITUCIONAL		5. MEDICIÓN DE COMPROMISOS	
(Plan Estratégico 2023-2026 - PE, Plan de Acción - PA, Decreto Estructura - DE, Indicadores procesos - IP, Informe de Gestión - IG)	5.1. INDICADOR	5.2. RESULTADO	5.3. ANÁLISIS DE RESULTADOS
CUMPLIMIENTO COMPROMISOS DE LA DEPENDENCIA (70%)			
Plan de Acción Institucional	Sumatoria de los informes técnicos de evaluación entregados	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 con corte a 31 de diciembre. Medición semestral. Se dio cumplimiento a la entrega de los servicios de evaluación del potencial mineral de las áreas de interés, lo cual corresponde a: -Contrato 457: 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. -Contrato 456: 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. -Prestaciones de servicios profesionales para los contratos 49, 64, 108, 309 y 329 Se dio cumplimiento a la entrega de los servicio de evaluación del potencial mineral de las áreas de interés, lo cual corresponde a: -Contrato 486: 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, 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.
	Sumatoria de documentos de investigación realizados	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 con corte a 31 de diciembre. Medición semestral Se dio cumplimiento a la entrega de los documentos de investigación de manera satisfactoria, lo cual corresponde al contrato 455: 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. Prestaciones de servicios profesionales para los contratos para los contratos 304, 328, 331 y 357. Se dio cumplimiento a la entrega de los documento de investigación de manera satisfactoria, lo cual corresponde al Contrato 502: 1. Evaluación de la capacidad de Almacenamiento geológico de CO2 asociado a las formaciones terciarias de la Alta y Baja Guajira en el Caribe Colombiano. 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.
	Sumatoria de documentos metodológicos realizados	33%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 con corte a 31 de diciembre. Medición semestral Para la vigencia 2024, se estableció como meta del indicador elaborar tres (3) documentos metodológicos, no obstante solamente se reportó la realización de un documento. "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".
	Estudios de pre inversión realizados	100%	Se dio cumplimiento a la entrega de los estudios de preinversión, lo cual corresponde a: Contrato 490: 1. Informe mapas del procesamiento de los datos. 2. 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. 3. Modelamiento 3D mediante la inversión del vector magnético- MVI. 4. Mapas y perfiles de interpretación. 5. Base de datos SQL Server y Proyecto GIS Contrato 558: 1. Análisis detallado de la conversión teórica de dióxido de carbono (CO ₂) en productos de interés industrial. 2. Estudio de las limitaciones de las rutas no catalíticas para la conversión de CO ₂ en productos de interés, como CO y metanol. Se dio cumplimiento a la entrega de los estudios de preinversión, lo cual corresponde a: Contrato 493: 1. Informe con el análisis multimodal de la producción de H2, Mapa de viabilidad de desarrollo de proyectos distribuidos de producción de hidrogeno 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 Hidrogeno Azul en el país.
	Documentos de investigación (Para fuentes no convencionales de energía - FNCE)	86%	Para la vigencia 2024, se estableció como meta alcanzar siete (7) Documentos de investigación (Para fuentes no convencionales de energía - FNCE), y se alcanzó la elaboración de seis (6) productos, así: Se dio cumplimiento a la entrega de los documentos de investigación, lo cual corresponde a: Contrato 419: 1. 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. 2. 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. Contrato 439: 1. 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. 2. Caracterización geológica de yacimientos depletados para uso y almacenamiento geológico de CO2 en el Valle Medio del Magdalena. Se dio cumplimiento a la entrega de los documentos de investigación, lo cual corresponde a: 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. Contrato 526: 1. Informe de la investigación centrada en la generación y almacenamiento de hidrógeno verde en Cartagena, Colombia. Prestaciones de servicios profesionales para los contratos 375,447, 489 y 573

4. COMPROMISOS ASOCIADOS AL CUMPLIMIENTO DEL OBJETIVO INSTITUCIONAL		5. MEDICIÓN DE COMPROMISOS	
(Plan Estratégico 2023-2026 - PE, Plan de Acción - PA, Decreto Estructura - DE, Indicadores procesos - IP, Informe de Gestión - IG)	5.1. INDICADOR	5.2. RESULTADO	5.3. ANÁLISIS DE RESULTADOS
	Software misional en operación	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 con corte a 31 de diciembre. Medición semestral. Durante la vigencia 2024, se suscribieron diferentes contratos para la correcta operación del software misional, Cto 433 de 2024: Mantenimiento, actualización, soporte, entrenamiento y asistencia EEAP de ARCGIS conforme al contenido de la propuesta OP 29585 (cotización 32791) y anexos realizada por el distribuidor exclusivo ESRI Colombia SAS y el ESET Id: 1626151, tiene una duración de 15 meses contados a partir del acta de inicio del contrato. Cto 547 de 2024 541. Realizar la modernización de Studio Manager para Petrel en su última versión estable liberada por el fabricante; Cto 579 de 2024 618. Contratar el mantenimiento, actualización y soporte.
	Informes de actividades relacionados con la gestión de la Vicepresidencia Técnica	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 con corte a 31 de diciembre. Medición semestral. Durante la vigencia 2024, se presentaron los informes de ejecución contractual de los siguientes contratos: Ctos. 20, 34, 69, 70, 73, 74, 88, 91, 97, 101, 103, 111, 112, 160, 161, 167, 222, 240, 377, 429, 479, 530 y 533 de 2024.
CUMPLIMIENTO DE COMPROMISOS INSTITUCIONALES COMUNES O TRANSVERSALES A LA GESTIÓN DE LA ENTIDAD (30%)	1. Cumplimiento de Obligaciones Presupuestales (funcionamiento)	86%	Fuente: Informe de ejecución presupuestal de gastos remitido por la VAF a 31/12/2024
	2. Cumplimiento de Obligaciones Presupuestales (inversión)	60%	Fuente: Informe de ejecución presupuestal de gastos remitido por la VAF a 31/12/2024
	3. Cumplimiento del plan de mejoramiento institucional - CGR	54%	Fuente: Estadísticas de seguimiento de la OCI
	4. Oportunidad en la implementación de acciones de mejora - CGR	50%	Fuente: Estadísticas de seguimiento de la OCI Diez (10) acciones de mejora se encuentran vencidas con corte a Diciembre 31 de 2024, Once (11) acciones obtuvieron porcentaje de cumplimiento igual o superior al 90%. Resulta necesario mencionar, que una (1) actividad se encuentra programada para ser cumplida durante la vigencia 2025.
	5. Cumplimiento del plan de mejoramiento de auditorías de gestión	N.A.	La formulación del plan de mejoramiento producto de la Auditoría realizada por la Oficina de Control Interno al Proceso de Devolución de Áreas se encuentra en desarrollo y será sujeto de seguimiento durante la vigencia 2025.
	6. Oportunidad en la formulación del plan de mejoramiento de auditorías de gestión	N.A.	
6. EVALUACIÓN DE LA OFICINA DE CONTROL INTERNO A LOS COMPROMISOS DE LA DEPENDENCIA:			
Metodología:			
Los compromisos por dependencia fueron definidos a partir del Plan Estratégico 2023-2026, el Plan de Acción Institucional 2024 y las funciones establecidas en el Decreto 714 de 2012 de estructura de la ANH.			
El informe considera los indicadores de los compromisos asociados por dependencia, en consideración al liderazgo del área en la gestión del proceso y en el logro de resultados, y el informe de avance de los planes, programas y proyectos (PPP) por área con corte a diciembre 2024 (Fuente: Gerencia de Planeación).			
Para aquellos compromisos que la entidad no tiene definidos indicadores particulares, se solicitó a las áreas la información de actividades realizadas durante el período para completar el balance cualitativo, del cual se obtuvo una ponderación por escala Likert bajo los siguientes parámetros. Cumple integralmente (100%), cumple en gran medida (85%), cumple parcialmente (70%), no cumple (30%).			
Para el caso de indicadores cuantitativos cuya ejecución supera el 100%, la ponderación de la misma cifra en la evaluación se toma como: Cumple integralmente (100%).			
N.A. No aplica para el período evaluado. N.D. No disponible			
Vicepresidencia de Operaciones y Regalías (VORP), Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos (VCH), Vicepresidencia Técnica (VT), Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas (VPAA), Vicepresidencia Administrativa y Financiera (VAF), Oficina Asesora Jurídica (OAJ), Oficina de Tecnologías de Información y Comunicaciones (OTI), Oficina de Control Interno (OCI) y Sistema de gestión y control (SIGECO).			
En cumplimiento de lo establecido en el Acuerdo 6176 de 2018 de la Comisión Nacional del Servicio Civil, Anexo técnico parte II - Actores del Proceso de Evaluación del Desempeño Laboral y sus Obligaciones, la Oficina de Control Interno, vía el GIT de Talento Humano de la VAF, dará a conocer a los evaluadores el resultado obtenido de la Evaluación de Gestión por Áreas o Dependencias, para que se tenga como uno de los criterios en la concertación de los compromisos del siguiente período de evaluación.			
Esta evaluación realizada por la Oficina de Control Interno no es un factor individualizable, por cuanto corresponde a la evaluación de la gestión integral de la dependencia y el aporte de la misma al cumplimiento de los objetivos institucionales.			
Cumplimiento de compromisos de la vigencia 2024:			
El área cumplió con un avance del 80,7%, frente a los compromisos establecidos para la vigencia, lo que equivale a 8,1/10 puntos.			
7. RECOMENDACIONES DE MEJORAMIENTO DE LA OFICINA DE CONTROL INTERNO:			
- Establecer un plan de seguimiento periódico para garantizar la ejecución presupuestal, concretando de ser necesario la liberación de recursos.			
- Se recomienda que los indicadores establecidos para el proceso sean analizados con relación a su periodicidad de cálculo o de medición definiéndolos de acuerdo al tiempo dentro de la vigencia donde se cumple la actividad. Lo anterior con el fin de no afectar indicadores que se miden con periodicidad mensual, trimestral o semestral.			
8. FECHA: Febrero 14 de 2025			
9. FIRMA:			
			
ROSARIO DEL PILAR RAMOS DÍAZ Jefe Oficina de Control Interno			

1. ENTIDAD:		2. DEPENDENCIA A EVALUAR:		
Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH		Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones - VORP		
3. OBJETIVOS INSTITUCIONALES RELACIONADOS CON LA DEPENDENCIA:				
Contribuir al desarrollo de la seguridad energética y en la generación de excedentes de exportación de hidrocarburos.				
Contar con una entidad innovadora, flexible y con capacidad de adaptarse al cambio.				
Asegurar la funcionalidad del Sistema de Gestión y de Control, alcanzando la mejora continua de los procesos.				
4. COMPROMISOS ASOCIADOS AL CUMPLIMIENTO DEL OBJETIVO INSTITUCIONAL		5. MEDICIÓN DE COMPROMISOS		
(Plan Estratégico 2023-2026 - PE, Plan de Acción - PA, Decreto Estructura - DE, Indicadores procesos - IP, Informe de Gestión - IG)		5.1. INDICADOR	5.2. RESULTADO	5.3. SOPORTES, FUENTES Y COMENTARIOS
CUMPLIMIENTO COMPROMISOS DE LA DEPENDENCIA (70%)				
Fortalecimiento de hidrocarburos (gas, petróleo aumentando factor recobro mejorado) para la financiación de la transición energética	Producción acumulada de petróleo	96,9%	La producción acumulada de petróleo de la vigencia 2024 presentó variación frente al 2023 (283.660.248) dado al declive natural de los pozos, a los altos niveles en los tanques de almacenamiento asociado a paros con bloqueos de comunidades y en vías nacionales y por problemas de ingeniería y fallas eléctricas.	
	Producción promedio día de petróleo	96,6%	La producción promedio día de petróleo de la vigencia 2024 presentó variación frente al 2023 (777.151) debido a: La producción promedio diaria de petróleo para el 2024 presenta una reducción con respecto a lo fiscalizado en el año 2023. Esta caída se ve reflejada en los meses de septiembre (750.573 Bopd), noviembre (759.149 Bopd) y diciembre (755.469 Bopd) para los cuales la producción promedio se encuentra por debajo de la producción promedio del año (772.693 Bopd). El mes de septiembre la producción disminuyó en (22.048 Bopd) con respecto al promedio del año. Esta reducción en la producción de petróleo se presentó principalmente en los campos Caño Sur Este (Puerto Gaitán /Meta) con 16.627 Bopd por paros y cierres debido a altos niveles en los tanques de almacenamiento asociado a paros y bloqueos ajenos a ECP; Rex Ne (Arauca-Arauquita/Arauca) con 4.199 Bopd, Caño Limón (Arauca-Arauquita/Arauca) con 3.546 Bopd, Caricare (Arauquita/Arauca) con 1.077 Bopd, Caño Yarumal (Arauca/Arauca) con 887 Bopd, Chipirón (Arauca-Arauquita/Arauca) con 880 Bopd, debido al cierre temporal de los campos por sabotaje al oleoducto Caño Limón-Coveñas; Pendare (Puerto Gaitán/Meta) con 1.027 Bopd, Acordeonero (San Martín/Cesar) con 795 Bopd, debido problemas de orden público por bloqueos en vías nacionales. El mes de noviembre la producción disminuyó en (13.472 Bopd) con respecto al promedio del año. Esta reducción en la producción de petróleo se presentó principalmente en los campos Rubiales (Puerto Gaitán/Meta) con 2.320 Bopd por problemas de ingeniería y fallas eléctricas; Acacias (Acacias-Guamal/Meta) con 1.872 por problemas con facilidades y orden público; Andina (Tame/Arauca) con 1.381 Bopd con fallas mecánicas y problemas de orden públicos, Indico (Cabuyaro / Meta) con 958 Bopd por problemas de orden público; Tigana (Tauramena Villanueva/Casanare) con 804 Bopd por fallas en el suministro eléctrico. El mes de diciembre la producción disminuyó en (17.152 Bopd) con respecto al promedio del año. Esta reducción en la producción de petróleo se presentó principalmente en los campos Indico (Cabuyaro/Meta) con 3.235 Bopd por problemas de orden público, paro y bloqueo de comunidades; Rubiales (Puerto Gaitán/Meta) con 2.323 Bopd por problemas de ingeniería y trabajos de mantenimiento.	
	Producción acumulada fiscalizada de gas	89,0%	La producción acumulada fiscalizada de gas de la vigencia 2024 presentó variación frente al 2023 (564.110,78) debido principalmente a: mantenimientos, problemas de ingeniería por alto corte de agua, problemas de orden público, manejo de gas por altos inventarios de blancos por paro camionero y debido a parada de planta por baja presión.	
	Producción acumulada comercializada de gas	90,5%	La producción acumulada comercializada de gas para el 2024 presenta una reducción con respecto a lo fiscalizado en el año 2023 (386.342,44), debido principalmente a: mantenimientos, problemas de ingeniería por alto corte de agua, problemas de orden público, manejo de gas por altos inventarios de blancos por paro camionero y debido a parada de planta por baja presión.	
	Producción promedio día fiscalizada de gas	88,7%	La producción promedio diaria fiscalizada de gas para el 2024 presenta una reducción con respecto a lo fiscalizado en el año 2023 (1545,41), debido a: Esta caída se ve reflejada en gran medida en los meses de enero (1.449 MPCD), junio (1.427 MPCD) septiembre (1.391 MPCD), noviembre (1.374 MPCD) para los cuales la producción promedio se encuentra por debajo de la producción reportada el mes inmediatamente anterior. El mes de enero la producción disminuyó en (51 MPCD) con respecto al mes de diciembre de 2023. Esta reducción en la producción de gas se presentó principalmente en los campos Cupiagua (Aguazul/Casanare) con 33 Mpcd, Cupiagua Liria (Aguazul/Casanare) con 13 Mpcd, Cupiagua Sur (Aguazul/Casanare) con 6 Mpcd debido a mantenimiento programado al CPF Cupiagua; Pandereta (Caimito/Sucre) con 9 Mpcd debido a problemas de ingeniería por alto corte de agua. Producción diferida del periodo El mes de junio la producción disminuyó en (35 MPCD) con respecto al mes de mayo. Esta reducción en la producción de gas se presentó principalmente en los campos Cupiagua (Aguazul/Casanare) con 14 Mpcd, Pauto Sur (Yopal/Casanare) con 9 Mpcd, Floreña Mirador (Yopal/Casanare) con 5 Mpcd debido a trabajos de ingeniería en pozos; Aguas Vivas (Sahagun/Córdoba) con 6 Mpcd debido a problemas de ingeniería en pozos por alto corte de agua. El mes de septiembre la producción disminuyó en (43 MPCD) con respecto al mes de agosto. Esta reducción en la producción de gas se presentó principalmente en los campos Gibraltar (Cabuyaro/Meta) con 16 Mpcd debido a problemas de orden público por intrusión de terceros a la planta de gas; Clarinete (Sahagun/Córdoba – La Unión/Sucre) con 7 Mpcd, Claxon (La Unión/Sucre) con 4 Mpcd debido a problemas de ingeniería en pozos por alto corte de agua; Pauto Sur (Yopal/Casanare) con 5 Mpcd por trabajos de ingeniería, Cupiagua Sur (Aguazul/Casanare) con 3 Mpcd debido a manejo de gas por altos inventarios de blancos por paro camionero. El mes de noviembre la producción disminuyó en (24 MPCD) con respecto al mes de octubre. Esta reducción en la producción de gas se presentó principalmente en los campos Cupiagua Liria (Aguazul/Casanare) con 11 Mpcd por declinación de campo; Floreña Mirador (Yopal/Casanare) con 11 Mpcd, Pauto Sur (Yopal/Casanare) con 7 Mpcd debido a parada de planta por baja presión.	
	Producción promedio día comercializada de gas	90,2%	La producción promedio día comercializada de gas de la vigencia 2024 presentó variación frente al 2023 (158,47) debido principalmente a: mantenimientos, problemas de ingeniería por alto corte de agua, problemas de orden público, manejo de gas por altos inventarios de blancos por paro camionero y debido a parada de planta por baja presión.	
	Reducción de porcentaje quema de gas	100%	Para la vigencia 2024 se han reducido los tiempos de aprobación de permisos de quema de gas, de atrasos de casi 4 meses post a 1 o 2 meses previo a final de permiso. Algunos campos lograron disminuir un 85% de sus quemas al aprovechar el gas producido para la generación eléctrica in situ. Además, en otros casos el gas excedente, se ha podido transferir a campos vecinos, donde se utiliza en procesos de generación de energía, aumentando la eficiencia operativa y reduciendo emisiones de manera sostenible, desde julio de 2024 la reducción intermensual e interanual fue sostenida gracias a la disminución en los inventarios de campos sin permisos actualizados.	
	Recaudo de presupuesto de ingresos de hidrocarburos del Sistema General de Regalías	72,6%	Durante el 2024, se logró un recaudo por regalías de COP \$8,14 billones, lo que equivale al 72,54% de la meta estimada para el segundo año del bienio de COP \$11,23 billones. Con respecto al recaudo del año 2023 de COP \$9,49 billones se presenta una variación negativa del 14,22% la cual es explicada principalmente por una producción gravable por debajo de lo presupuestado, con una variación promedio de -10,43% frente a la proyección, afectando los volúmenes de regalías, que estuvieron 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. Adicionalmente el precio de liquidación de regalías por la explotación de crudo, presentó una variación promedio durante para los tres primeros trimestres de 2024 del -17,91%, impulsado por el comportamiento del precio de la referencia internacional BRENT con una variación promedio de -12,10% para ese mismo año.	
	Recaudo de recursos por Derechos Económicos en la Vigencia Fiscal	99,3%	El recaudo de recursos por Derechos Económicos en la vigencia fiscal 2024 presentó una variación en relación al recaudo para 2023 (3,13) dado que el marcador internacional WTI, redujo el volumen de participación de la ANH en la liquidación del Derecho Económico por precios altos en la producción. Adicionalmente, se evidenció una disminución en los precios WTI/BRENT. Diferencial: Año: Promedio de ICE Brent Settlement: 2023 82,16649805 - 2024 79,85745174 Mes: Promedio de WTI NYMEX Light Sweet Crude Settlement: 2023 77,59712 - 2024 75,75801587	
	Nivel de ejecución del plan para la ejecución 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"	90,8%	El avance corresponde a la entrega al Comité Interinstitucional de la información desagregada para cada una de las 13 medidas y la puesta en marcha de las mesas de trabajo con las compañías.	

1. ENTIDAD:		2. DEPENDENCIA A EVALUAR:	
Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH		Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones - VORP	
3. OBJETIVOS INSTITUCIONALES RELACIONADOS CON LA DEPENDENCIA:			
Contribuir al desarrollo de la seguridad energética y en la generación de excedentes de exportación de hidrocarburos.			
Contar con una entidad innovadora, flexible y con capacidad de adaptarse al cambio.			
Asegurar la funcionalidad del Sistema de Gestión y de Control, alcanzando la mejora continua de los procesos.			
4. COMPROMISOS ASOCIADOS AL CUMPLIMIENTO DEL OBJETIVO INSTITUCIONAL		5. MEDICIÓN DE COMPROMISOS	
(Plan Estratégico 2023-2026 - PE, Plan de Acción - PA, Decreto Estructura - DE, Indicadores procesos - IP, Informe de Gestión - IG)		5.1. INDICADOR	5.2. RESULTADO
CUMPLIMIENTO DE COMPROMISOS INSTITUCIONALES COMUNES O TRANSVERSALES A LA GESTIÓN DE LA ENTIDAD (30%)	1. Cumplimiento de Obligaciones Presupuestales (funcionamiento)	77,3%	Fuente: Informe de ejecución presupuestal de la VAF a 31/12/2024
	2. Avance presupuestal de ingresos del SGR 2023-2024	77,9%	Fuente: Informe de ejecución presupuestal SGR de la VAF a 31/12/2024 Porcentaje del valor de obligaciones sobre el 50% del valor vigente para el bienio 2023-2024. En 2024, se recaudó COP \$8,14 billones respecto a la meta estimada para el segundo año del bienio 2023 -2024, 72,54%
	3. Cumplimiento del plan de mejoramiento institucional-CGR	89%	Fuente: Estadísticas de seguimiento de la OCI. La dependencia cuenta con 36 actividades de mejora, las cuales presentan avance ponderado de cumplimiento del 89%.
	4. Oportunidad en la implementación de acciones de mejora-CGR	75%	Fuente: Estadísticas de seguimiento de la OCI. El plazo máximo para dar cumplimiento a las actividades de mejora dadas por el C.G.R. fue el 31 de diciembre de 2024, no obstante, a la fecha se presentó cumplimiento de 27 acciones de mejora. Se evidencia cumplimiento oportuno del 75% de las actividades
	5. Cumplimiento del plan de mejoramiento de auditorías de gestión	N.A.	No hay registro de planes de mejoramiento producto de auditorías de gestión realizadas por la Oficina de Control Interno.
	6. Oportunidad en la formulación del plan de mejoramiento de auditorías de gestión	N.A.	
6. EVALUACIÓN DE LA OFICINA DE CONTROL INTERNO A LOS COMPROMISOS DE LA DEPENDENCIA:			
Metodología:			
Los compromisos por dependencia fueron definidos a partir del Plan Estratégico 2023-2026, el Plan de Acción Institucional 2024 y las funciones establecidas en el Decreto 714 de 2012 de estructura de la ANH.			
El informe considera los indicadores de los compromisos asociados por dependencia, en consideración al liderazgo del área en la gestión del proceso y en el logro de resultados (fuente: SIGECO), y el informe de avance de los planes, programas y proyectos (PPP) por área con corte a diciembre 2024 (Fuente: Gerencia de Planeación).			
Para aquellos compromisos que la entidad no tiene definidos indicadores particulares, se solicitó a las áreas la información de actividades realizadas durante el período para completar el balance cualitativo, del cual se obtuvo una ponderación por escala Likert bajo los siguientes parámetros. Cumple integralmente (100%), cumple en gran medida (85%), cumple parcialmente (70%), no cumple (30%).			
Para el caso de indicadores cuantitativos cuya ejecución supera el 100%, la ponderación de la misma cifra en la evaluación se toma como: Cumple integralmente (100%).			
N.A. No aplica para el período evaluado. N.D. No disponible			
Vicepresidencia de Operaciones y Regalías (VORP), Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos (VCH), Vicepresidencia Técnica (VT), Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas (VPAA), Vicepresidencia Administrativa y Financiera (VAF), Oficina Asesora Jurídica (OAJ), Oficina de Tecnologías de Información y Comunicaciones (OTI), Oficina de Control Interno (OCI) y Sistema de gestión y control (SIGECO).			
En cumplimiento de lo establecido en el Acuerdo 6176 de 2018 de la Comisión Nacional del Servicio Civil, Anexo técnico parte II - Actores del Proceso de Evaluación del Desempeño Laboral y sus Obligaciones, la Oficina de Control Interno, vía el GIT de Talento Humano de la VAF, dará a conocer a los evaluadores el resultado obtenido de la Evaluación de Gestión por Áreas o Dependencias, para que se tenga como uno de los criterios en la concertación de los compromisos del siguiente período de evaluación. Esta evaluación realizada por la Oficina de Control Interno no es un factor individualizable, por cuanto corresponde a la evaluación de la gestión integral de la dependencia y el aporte de la misma al cumplimiento de los objetivos institucionales.			
Cumplimiento de compromisos de la vigencia 2024:			
El área cumplió con un avance del 88%, frente a los compromisos establecidos para la vigencia, lo que equivale a 8,8/10 puntos.			
7. RECOMENDACIONES DE MEJORAMIENTO DE LA OFICINA DE CONTROL INTERNO:			
- Establecer un plan de trabajo que permita dar cumplimiento a las acciones de mejora formuladas en el Plan de mejoramiento suscrito con CGR y tomar las medidas necesarias para mitigar las causas que dieron origen a los hallazgos: - Registrar oportunamente la gestión y resultado de los indicadores del proceso en el aplicativo SIGECO y reportar dentro de los términos la información solicitada por el área de Planeación para el seguimiento al Plan de acción institucional.			
8. FECHA: Febrero 14 de 2025			
9. FIRMA:			
 ROSARIO RAMOS DÍAZ Jefe Oficina de Control Interno			

ENTIDAD:		2. DEPENDENCIA A EVALUAR:		
Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH		Oficina de Tecnologías de Información - OTI		
3. OBJETIVOS INSTITUCIONALES RELACIONADOS CON LA DEPENDENCIA:				
Contar con una entidad innovadora, flexible y con capacidad de adaptarse al cambio.				
4. COMPROMISOS ASOCIADOS AL CUMPLIMIENTO DEL OBJETIVO INSTITUCIONAL		5. MEDICIÓN DE COMPROMISOS		
(Plan Estratégico 2023-2026 - PE, Plan de Acción - PA, Decreto Estructura - DE, Indicadores procesos - IP, Informe de Gestión - IG)		5.1. INDICADOR	5.2. RESULTADO	5.3 SOPORTES, FUENTES Y COMENTARIOS
CUMPLIMIENTO COMPROMISOS DE LA DEPENDENCIA (70%)				
Productos digitales de core de negocio implementados	Servicios de información implementados obtenidos frente a Servicios de información implementados proyectados	11%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte a diciembre 31. Durante la vigencia 2024, se estableció como meta nueve (9) servicios de información implementados, de acuerdo con el reporte de segunda línea de defensa, se alcanzó cumplimiento de un servicio de información.	
	Servicios de información implementados obtenidos frente a Servicios de información implementados proyectados	0%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte a diciembre 31.	
Índice de capacidad en la prestación de servicios de tecnología	Implementación de casos de uso y modelos analíticos	0%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte a diciembre 31.	
	Implementación de herramienta de integración continua para el proceso de DevOps	0%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte a diciembre 31.	
	Implementación de herramienta de Gobierno y de Gestión TI	0%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte a diciembre 31.	
	Implementación de herramientas de Seguridad informática y ejecución de pruebas de ethical hacking	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte a diciembre 31. - En el marco del desarrollo del diseño e implementación de una estrategia integral de continuidad del negocio de la Agencia Nacional de Hidrocarburos y como resultado de la Fase Ar – Etapa 1 se recibe la Herramientas de ethical hacking con casos implementados, correspondiente al proyecto N. 8 Fortalecimiento de las capacidades en Seguridad Digital del PETI. De acuerdo con el informe de supervisión Radicado 20241500766273 Id: 1694001 del 27 de diciembre de 2024. -Se gestiono la fase de comprensión y creación para la solución tecnológica de alojamiento del sitio alterno de datos, y antivirus con funcionalidad EDR. -Se realizo la contratación de la adquisición de un equipo FortiADC 400F para la implementación de alta disponibilidad de este dispositivo en el datacenter de la entidad; a través del contrato N. 261 del 2024 Contratar la renovación y actualización de la infraestructura de seguridad perimetral de la ANH, incluyendo su licenciamiento, soporte y mantenimiento.	
	Implementación de herramientas de Seguridad informática y ejecución de pruebas de ethical hacking	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte a diciembre 31. Se suscribió el contrato 538 de 2024 para prestar servicios para el diseño e implementación de una estrategia integral de continuidad del negocio en la Agencia Nacional de Hidrocarburos, en el marco del direccionamiento estratégico de la entidad. Se recibió y aprobó el Plan de proyecto del diseño e implementación de la estrategia integral de continuidad del negocio, el proyecto se desarrolla a través de la metodología de innovación CoCreArE definida por el MinTIC. La metodología Co-Cre-Ar-E (Comprender, Crear, Armado, Evaluar) promueve espacios de divergencia y convergencia. La primera parte nos invita a COMPRENDER detalladamente el reto que queremos afrontar, la segunda a CREAR con apertura, a generar ideas sin muchas restricciones para luego concretarlas en soluciones implementadas, junto a los elementos de comunicación necesarios para usar y apropiar la solución en la organización a través de la fase de ARMADO. Por último EVALUAR, que se enfoca en hacer medición para comprobar los cambios generados por cuenta del proceso de innovación.	
Plan Estratégico Tecnologías de la Información y las Comunicaciones - PETIC	Documentos de lineamientos técnicos entregados: (Con la descripción de procesos, métodos y herramientas - Con los resultados de las validaciones)	60%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte a diciembre 31. De acuerdo con el informe de supervisión Radicado 20241500766273 Id: 1694001 del 27 de diciembre de 2024, se recibió el documento técnico de gobierno de datos V1. Dicho documento corresponde al proyecto N.1 Definir e implementar el Gobierno de Datos del PETI. Una vez revisados los documentos por parte de los profesionales de OTI ANH, se enviarán las respectivas observaciones al contratista para ser ajustado. Estos documentos son el resultado de la aplicación de la metodología CoCreArE. Su contenido está sujeto a cambios y ajustes en función de los avances del proyecto, siguiendo el enfoque iterativo de esta metodología. - De acuerdo con el informe de supervisión Radicado 20241500766273 Id: 1694001 del 27 de diciembre de 2024, se recibió el documento técnico de la arquitectura de referencia y la arquitectura de solución para la interoperabilidad de los sistemas de información V1, el cual se encuentra en revisión y corresponde al proyecto N.3 Fortalecimiento de las capacidades institucionales para la interoperabilidad de información del PETI.Una revisado los documentos por parte de los profesionales de OTI ANH, se enviarán las respectivas observaciones al contratista para ser ajustado. Estos documentos son el resultado de la aplicación de la metodología CoCreArE. Su contenido está sujeto a cambios y ajustes en función de los avances del proyecto, siguiendo el enfoque iterativo de esta metodología.	
	Servicios Gestión Administración Monitoreo de la infraestructura de los Datacenter de la ANH (GAM) contratados	100%	Se contó con la Orden de Compra 1177684 vigente hasta el 26 de abril de 2024 amparada en la autorización de vigencia futura 50223 - RP 524 del 2024. Al finalizar no se le dio continuidad a la prestación de los servicios que amparaba esta orden de compra. Se suscribió el contrato 538 de 2024 para prestar servicios para el diseño e implementación de una estrategia integral de continuidad del negocio en la Agencia Nacional de Hidrocarburos, en el marco del direccionamiento estratégico de la entidad.	
	Operación, mantenimiento y actualización de la infraestructura de virtualización y custodia de medios de la ANH garantizada	63%	Se adelantó el proceso de subasta inversa "Adquirir la renovación del soporte, mantenimiento y/o licenciamiento, requeridos por los equipos switches de Core y de borde, la plataforma de hiperconvergencia, la plataforma VMWARE para Servidores y escritorios virtuales." el cual incluía: (i) Virtualización de servidores (ii) Virtualización escritorios usuario final (iii) Plataforma hiperconvergencia (v) Switches de Core y Borde Del cual se adjudicó lo correspondiente alLote No.5, denominado "RENOVACIÓN Y SOPORTE WMWARE - ESCRITORIOS VIRTUALES HORIZON" por un valor de \$535.823.000, los demás se declararon desiertos RESOLUCIÓN No. 11132 DEL 24-12-2024, en el mes de diciembre.	
	Contratos para apoyo técnico, profesional y especializado realizados	100%	Se han adelantado la contratación de quince (15) personas naturales para contratos para contar con el apoyo técnico, profesional y especializado de soporte y desarrollo a servicios, infraestructura, aplicaciones y gestión administrativa.	
	Soporte y mantenimiento de la infraestructura de seguridad perimetral	100%	Se suscribió contrato N. 261 del 2024 Contratar la renovación y actualización de la infraestructura de seguridad perimetral de la ANH, incluyendo su licenciamiento, soporte y mantenimiento. Plazo de ejecución hasta el 15 de diciembre de 2024. Se creó la línea 626. Renovación y actualización de la infraestructura de seguridad perimetral de la ANH, incluyendo licenciamiento, soporte y mantenimiento, para cubrir a partir del 15 de diciembre de 2024. Y se realizo sondeo de mercado. Se realizó la gestión de recursos con la Vicepresidencia Administrativa y Financiera, con el fin de contar con la disponibilidad presupuestal para modificar el contrato hasta el 04 de abril del 2025. A través de un adición al contrato 261 del 2024.	
	Actualizaciones y suscripciones de licencias de software y créditos en la nube adquiridos	100%	Se han suscrito los siguientes contratos con corte a reportar: (i) Se contrato la suscripción anual de Adobe Acrobat Pro DC para la generación y edición de documentos. OC 123746 de 2024. (ii) Se contrato la adquisición y renovación de la suscripción de la suite de office 365 para el manejo de correos, ofimática incluido licencias de Power BI Pro de la ANH. OC 125949 DE 2024 Se suscribió la Orden de Compra 135845 de 2024 Adquisición de licenciamiento Microsoft para usuario final de ofimática y licencia adobe creative cloud. (iii) Se contrato la renovación y adquisición de créditos de Microsoft Azure para mantenimiento de la infraestructura en la nube de la ANH. OC 130818 de 2024.	
	Soporte y mantenimiento de la infraestructura de apoyo contratada	67%	(i) Se suscribió el Contrato 578 de 2024 Prestar el servicio de soporte y mantenimiento de las UPS que actualmente soportan la operación de los centros de cómputo red regulada de la ANH, con suministro de repuestos. (ii) Se suscribió el Contrato 575 de 2024 Prestar el servicio de soporte y mantenimiento del sistema de detección y extinción de incendios del de los centros de cómputo de la ANH, incluyendo suministro de repuestos. (iii) Se suscribió el Contrato 577 de 2024 Contratar el servicio de soporte y mantenimiento de los aires acondicionados de los centros de cómputo de la ANH incluido suministro de repuestos. (vi) Orden de Compra 136977.5 "Renovación de impresora multifuncional para la presidencia de la ANH."	
	Servicio de internet dedicado para la oficina de la ANH contratado	100%	Se contó con la Orden de Compra 104820 vigente hasta el 19 de abril de 2024 amparada en la autorización de vigencia futura 50223 - RP 724 del 2024 Se suscribió contrato N. 305 de 2024 391. Proveer el servicio de conectividad de datos e internet de la ANH	
	Uso de la capacidad física locativa disponible en el Data Center Alterno del IPSE	33%	Convenio interadministrativo 670 de 2020 otrosí 7, finalizando el mes de abril. La OTI realizó análisis de las instalaciones y prestaciones del Centro De Datos Alterno CDA versus las políticas de seguridad y privacidad de información, análisis de riegos y las buenas prácticas en materias de centro de datos y considerando que la información de ANH se enmarca como infraestructura critica cibernética se recomendó contar con altos niveles de estándares y protección y salvaguardar de esta, evitando su exposición a accesos no autorizados, fuga de información, pérdida o adulteración, o inclusive sabotajes entre otros aspectos. También se recomendó que ANH determinara acciones necesarias para contar con un Centro De Datos Alterno con mejores condiciones ambientales, administrativas y jurídicas que garanticen la prestación del servicio de manera adecuada.	
CUMPLIMIENTO DE COMPROMISOS INSTITUCIONALES COMUNES O TRANSVERSALES A LA GESTIÓN DE LA ENTIDAD (30%)	1. Cumplimiento de Obligaciones Presupuestales (funcionamiento)	66%	Fuente: Informe de ejecución presupuestal de gastos remitido por la VAF a 31/12/2024	
	2. Cumplimiento de Obligaciones Presupuestales (inversión)	32%	Fuente: Informe de ejecución presupuestal de gastos remitido por la VAF a 31/12/2024	
	3. Cumplimiento del plan de mejoramiento institucional - CGR	57%	La OTI cuenta con 8 actividades de mejora producto de las auditorías externas de la C.G.R., las cuales presentan avance ponderado del 57%.	
	4. Oportunidad en la implementación de acciones de mejora - CGR	63%	De otra parte, seis actividades presentaron fecha máxima de cumplimiento al 31 de diciembre de 2024, de las cuales solamente dos de ellas, se encuentran al 100% Fuente: Estadísticas de seguimiento de la OCI	
	5. Cumplimiento del plan de mejoramiento de auditorías de gestión e informes de seguimiento	N.A.	No hay registro de planes de mejoramiento producto de auditorías de gestión realizadas por la Oficina de Control Interno.	
	6. Oportunidad en la formulación del plan de mejoramiento de auditorías de gestión	N.A.		
6. EVALUACIÓN DE LA OFICINA DE CONTROL INTERNO A LOS COMPROMISOS DE LA DEPENDENCIA:				
Metodología:				
Los compromisos por dependencia fueron definidos a partir del Plan Estratégico 2023-2026, el Plan de Acción Institucional 2024 y las funciones establecidas en el Decreto 714 de 2012 de estructura de la ANH.				
El informe considera los indicadores de los compromisos asociados por dependencia, en consideración al liderazgo del área en la gestión del proceso y en el logro de resultados (fuente: SIGECO), y el informe de avance de los planes, programas y proyectos (PPP) por área con corte a diciembre 2024 (Fuente: Gerencia de Planeación).				
Para aquellos compromisos que la entidad no tiene definidos indicadores particulares, se solicitó a las áreas la información de actividades realizadas durante el período para completar el balance cualitativo, del cual se obtuvo una ponderación por escala Likert bajo los siguientes parámetros. Cumple integralmente (100%), cumple en gran medida (85%), cumple parcialmente (70%), no cumple (30%).				
Para el caso de indicadores cuantitativos cuya ejecución supera el 100%, la ponderación de la misma cifra en la evaluación se toma como: Cumple integralmente (100%).				
N.A. No aplica para el período evaluado. N.D. No disponible				
Vicepresidencia de Operaciones y Regalías (VORP), Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos (VCH), Vicepresidencia Técnica (VT), Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas (VPAA), Vicepresidencia Administrativa y Financiera (VAF), Oficina Asesora Jurídica (OAJ), Oficina de Tecnologías de Información y Comunicaciones (OTI), Oficina de Control Interno (OCI) y Sistema de gestión y control (SIGECO).				
En cumplimiento de lo establecido en el Acuerdo 6176 de 2018 de la Comisión Nacional del Servicio Civil, Anexo técnico parte II - Actores del Proceso de Evaluación del Desempeño Laboral y sus Obligaciones, la Oficina de Control Interno, vía el GIT de Talento Humano de la VAF, dará a conocer a los evaluadores el resultado obtenido de la Evaluación de Gestión por Áreas o Dependencias, para que se tenga como uno de los criterios en la concertación de los compromisos del siguiente período de evaluación. Esta evaluación realizada por la Oficina de Control Interno no es un factor individualizable, por cuanto corresponde a la evaluación de la gestión integral de la dependencia y el aporte de la misma al cumplimiento de los objetivos institucionales.				
Cumplimiento de compromisos de la vigencia 2024:				
El área cumplió con un avance del 57,2%, frente a los compromisos establecidos para la vigencia, lo que equivale a 5,7/10 puntos.				
7. RECOMENDACIONES DE MEJORAMIENTO DE LA OFICINA DE CONTROL INTERNO:				
- Realizar una planeación de proyectos que comprenda los posibles retrasos o requerimiento de prórrogas para garantizar la recepción de productos e implementación de las soluciones tecnológicas a implementar.				
- Identificar la brecha entre las acciones planeadas y las ejecutadas en el marco de la implementación del Plan Estratégico de Tecnologías de la Información y Comunicaciones (PETIC).				
- Asegurar el cumplimiento de las acciones pendientes frente a la política de Gobierno Digital, delimitando la meta según lo establecido para el período.				
- Registrar oportunamente la gestión y resultado de los indicadores del proceso en el aplicativo SIGECO y reportar dentro de los términos la información solicitada por el área de Planeación para el seguimiento al Plan de acción institucional.				
8. FECHA: Febrero 14 de 2024				
9. FIRMA:				
				
ROSARIO RAMOS DÍAZ Jefe Oficina de Control Interno				
Formato del Consejo Asesor del Gobierno Nacional en Materia de Control Interno de las Entidades del Orden Nacional y Territorial				

1. ENTIDAD:		2. DEPENDENCIA A EVALUAR:	
Agencia Nacional de Hidrocarburos		Oficina Asesora Jurídica	
3. OBJETIVOS INSTITUCIONALES RELACIONADOS CON LA DEPENDENCIA:			
Armonizar los intereses de la sociedad, el Estado y las empresas del sector en el desarrollo de la industria de hidrocarburos. Asegurar la funcionalidad del Sistema de Gestión Integrado y de Control, alcanzando la mejora continua de los procesos. (Objetivo en Plan de Acción) Contar con una entidad innovadora, flexible y con capacidad de adaptarse al cambio.			
4. COMPROMISOS ASOCIADOS AL CUMPLIMIENTO DEL OBJETIVO INSTITUCIONAL		5. MEDICIÓN DE COMPROMISOS	
(Plan Estratégico 2023-2026 - PE, Plan de Acción - PA, Decreto Estructura - DE, Indicadores procesos - IP, Informe de Gestión - IG)		5.1. INDICADOR	5.2. RESULTADO
		5.3. SOPORTES, FUENTES Y COMENTARIOS	
CUMPLIMIENTO COMPROMISOS DE LA DEPENDENCIA (70%)			
Plan de Acción Institucional	Procesos de selección realizados durante la vigencia (Los procesos son adelantados según la documentación radicada por cada Vicepresidencia, que cumpla con los requisitos para adelantar los procesos contractuales..)	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 (PPP) El indicador muestra un cumplimiento del 100% con respecto a la meta establecida, en el segundo semestre se atendieron 412 solicitudes de procesos de contratación, discriminadas así: suscripción de 164 contratos, 232 modificaciones y 16 ordenes de compra generadas por CCE derivadas de acuerdos marco.
	Oportunidad en la emisión de conceptos jurídicos. (Por concepto emitido en los plazos establecidos se entenderá aquel que se tramite en un tiempo máximo de 15 días hábiles contados a partir del día hábil siguiente a la radicación de la solicitud)	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 (PPP) En el cuarto trimestre del año 2024 se da un cumplimiento de la meta al 118% por lo siguiente: se resolvieron en total 64 conceptos con un promedio de respuesta de 14,4 días por trámite, lo que se encuentra dentro del margen de respuesta oportuna establecido por la OAJ en los Acuerdos de Niveles de Servicio adoptados desde el año 2020, correspondiente a 15 días hábiles.
	Notificaciones de procesos atendidos (Corresponde a las demandas en contra de la entidad que son notificadas y requerimientos judiciales de procesos especiales a las cuales se les da trámite oportunamente)	100%	Fuente: Grupo de Planeación, seguimiento Anexo Plan de Acción Institucional 2024 corte diciembre 31 (PPP) Se cumplió con los términos procesales acorde con la naturaleza de cada una de las acciones que fueran presentadas a favor o en contra de la ANH, tanto en etapa extra judicial como judicial En el segundo semestre se da un cumplimiento de la meta al 100% según la base de datos de procesos judiciales y el registro del sistema litigioso del Estado denominado Ekogui. Se radicaron 5 demandas, 7 conciliaciones prejudiciales y 90 acciones de tutela, las cuales se atendieron en tiempo conforme a los términos legales. Igualmente se recibieron 1.314 requerimientos judiciales en procesos de restitución de tierras, los cuales se atendieron en los términos legales. Se atendieron 25 Derechos de petición. (DEFENSA JUDICIAL) - Se cumplió con los términos procesales acorde con la naturaleza de cada una de las acciones que fueran presentadas a favor o en contra de la ANH, tanto en etapa extra judicial como judicial
CUMPLIMIENTO DE COMPROMISOS INSTITUCIONALES COMUNES O TRANSVERSALES A LA GESTIÓN DE LA ENTIDAD (30%)	1. Cumplimiento de Obligaciones Presupuestales (funcionamiento)	88,0%	Fuente: Informe de ejecución presupuestal de gastos remitido por la VAF a 31/12/2024
	2. Cumplimiento del plan de mejoramiento institucional-CGR	NA	Fuente: Estadísticas de seguimiento de la OCI
	3. Oportunidad en la implementación de acciones de mejora - CGR	NA	Fuente: Estadísticas de seguimiento de la OCI
	4. Cumplimiento del plan de mejoramiento de auditorías de gestión	N.A.	No hay registro de planes de mejoramiento producto de auditorías de gestión realizadas por la Oficina de Control Interno.
	5. Oportunidad en la formulación del plan de mejoramiento de auditorías de gestión	N.A.	
6. EVALUACIÓN DE LA OFICINA DE CONTROL INTERNO A LOS COMPROMISOS DE LA DEPENDENCIA:			
Metodología:			
Los compromisos por dependencia fueron definidos a partir del Plan Estratégico 2023-2026, el Plan de Acción Institucional 2024 y las funciones establecidas en el Decreto 714 de 2012 de estructura de la ANH.			
El informe considera los indicadores de los compromisos asociados por dependencia, en consideración al liderazgo del área en la gestión del proceso y en el logro de resultados, y el informe de avance de los planes, programas y proyectos (PPP) por área con corte a diciembre 2024 (Fuente: Gerencia de Planeación).			
Para aquellos compromisos que la entidad no tiene definidos indicadores particulares, se solicitó a las áreas la información de actividades realizadas durante el período para completar el balance cualitativo, del cual se obtuvo una ponderación por escala Likert bajo los siguientes parámetros. Cumple integralmente (100%), cumple en gran medida (85%), cumple parcialmente (70%), no cumple (30%).			
Para el caso de indicadores cuantitativos cuya ejecución supera el 100%, la ponderación de la misma cifra en la evaluación se toma como: Cumple integralmente (100%).			
N.A. No aplica para el período evaluado. N.D. No disponible			
Vicepresidencia de Operaciones y Regalías (VORP), Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos (VCH), Vicepresidencia Técnica (VT), Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas (VPAA), Vicepresidencia Administrativa y Financiera (VAF), Oficina Asesora Jurídica (OAJ), Oficina de Tecnologías de Información y Comunicaciones (OTI), Oficina de Control Interno (OCI).			
En cumplimiento de lo establecido en el Acuerdo 6176 de 2018 de la Comisión Nacional del Servicio Civil, Anexo técnico parte II - Actores del Proceso de Evaluación del Desempeño Laboral y sus Obligaciones, la Oficina de Control Interno, vía el GIT de Talento Humano de la VAF, dará a conocer a los evaluadores el resultado obtenido de la Evaluación de Gestión por Áreas o Dependencias, para que se tenga como uno de los criterios en la concertación de los compromisos del siguiente período de evaluación. Esta evaluación realizada por la Oficina de Control Interno no es un factor individualizable, por cuanto corresponde a la evaluación de la gestión integral de la dependencia y el aporte de la misma al cumplimiento de los objetivos institucionales.			
Cumplimiento de compromisos de la vigencia 2024:			
El área cumplió con un avance del 96,4%, frente a los compromisos establecidos para la vigencia 2024, lo que equivale a 9,6/10 puntos.			
7. RECOMENDACIONES DE MEJORAMIENTO DE LA OFICINA DE CONTROL INTERNO:			
- Identificar e implementar indicadores y/o proyectos dentro del Plan de acción institucional que permitan establecer el grado de avance de las actividades que no cuentan con medición sistemática, frente al cumplimiento de los requerimientos que recibe el proceso. - Implementar acciones preventivas y/o controles que permitan reducir el volumen de demandas recibidas para las siguientes vigencias, mitigando las causas que dan origen a las mismas. - Registrar oportunamente la gestión y resultado de los indicadores del proceso en el aplicativo SIGECO y reportar dentro de los términos la información solicitada por el área de Planeación para el seguimiento al Plan de acción institucional.			
8. FECHA: Febrero 14 de 2025			
9. FIRMA:			
			
ROSARIO DEL PILAR RAMOS DÍAZ Jefe Oficina de Control Interno			

1. ENTIDAD:		2. DEPENDENCIA A EVALUAR:	
Agencia Nacional de Hidrocarburos		Oficina de Control Interno	
3. OBJETIVOS INSTITUCIONALES RELACIONADOS CON LA DEPENDENCIA:			
.- Garantizar la administración eficiente y oportuna de los recursos financieros			
.- Armonizar los intereses de la sociedad, el estado y las empresas del sector en el desarrollo de la industria hidrocarburífera			
.- Contar con una entidad innovadora, flexible y con capacidad de adaptarse al cambio.			
4. COMPROMISOS ASOCIADOS AL CUMPLIMIENTO DEL OBJETIVO INSTITUCIONAL		5. MEDICIÓN DE COMPROMISOS	
(Plan Estratégico 2023-2026 - PE, Plan de Acción - PA, Decreto Estructura - DE, Indicadores procesos - IP, Informe de Gestión - IG)	5.1. INDICADOR	5.2. RESULTADO	5.3. ANÁLISIS DE RESULTADOS
CUMPLIMIENTO COMPROMISOS DE LA DEPENDENCIA (70%)			
Sistema integral de Gestión y Control (SIGECO)	Capacitación auditores	100%	Fuente: Indicadores SIGECO. Medición semestral
	Cumplimiento del Plan Anual de Auditoría Interna- PAAI (PA)	97,0%	Fuente: Indicadores SIGECO Medición anual Cálculo propio de la OCI a partir del reporte del PAAI 2024 ejecutado
	Cumplimiento en el envío de informes y solicitudes a la CGR	100%	Fuente: Indicadores SIGECO Medición semestral
Resultado Dimensión de Control Interno	Presentación de la evaluación independiente al sistema de control interno realizada en FURAG II	86,2%	Fuente: Resultados FURAG. DAFP 2023 Índice de control interno
	Estado del Sistema de Control Interno (SCI)	87,8%	Fuente: Evaluación independiente del estado del Sistema de Control Interno a 31/12/2024. Formato DAFP
Cumplimiento del Programa de Transparencia y Ética Pública	Programa de Transparencia y Ética Pública	85%	Fuente: Informe de seguimiento al Programa de Transparencia y Ética Pública III cuatrimestre 2024 elaborado por la Oficina de Control Interno - Id 1720221.
CUMPLIMIENTO DE COMPROMISOS INSTITUCIONALES COMUNES O TRANSVERSALES A LA GESTIÓN DE LA ENTIDAD (30%)	1. Cumplimiento de Obligaciones Presupuestales (funcionamiento)	87%	Fuente: Informe de ejecución presupuestal de gastos remitido por la VAF a 31/12/2024
	2. Cumplimiento de Obligaciones Presupuestales (inversión)	N.A.	Fuente: Informe de ejecución presupuestal de gastos remitido por la VAF a 31/12/2024
	3. Seguimiento Planes de Mejoramiento Institucional y CGR	100%	Fuente: Publicación del seguimiento a planes de mejoramiento al 31/12/2024 en la página web de la Agencia Nacional de Hidrocarburos
	4. Oportunidad en la implementación de acciones de mejora-CGR	50%	Fuente: Estadísticas de seguimiento del PM, consolidado por la OCI al corte de Diciembre 2024 Corresponde a cuatro (4) acciones de mejora producto de un hallazgo establecido en el Informe final de la Auditoría de cumplimiento vigencia 2022 (Id 1466242)
6. EVALUACIÓN DE LA OFICINA DE CONTROL INTERNO A LOS COMPROMISOS DE LA DEPENDENCIA:			
Metodología:			
Los compromisos por dependencia fueron definidos a partir del Plan Estratégico 2023-2026, el Plan de Acción Institucional 2024 y las funciones establecidas en el Decreto 714 de 2012 de estructura de la ANH.			
El informe considera los indicadores de los compromisos asociados por dependencia, en consideración al liderazgo del área en la gestión del proceso y en el logro de resultados (fuente: SIGECO), y el informe de avance de los planes, programas y proyectos. Por área con corte a diciembre 2024 (Fuente: Gerencia de Planeación).			
Para aquellos compromisos que la entidad no tiene definidos indicadores particulares, se solicitó a las áreas la información de actividades realizadas durante el período para completar el balance cualitativo, del cual se obtuvo una ponderación por escala Likert bajo los siguientes parámetros. Cumple integralmente (100%), cumple en gran medida (85%), cumple parcialmente (70%), no cumple (30%).			
Para el caso de indicadores cuantitativos cuya ejecución supera el 100%, la ponderación de la misma cifra en la evaluación se toma como: Cumple integralmente (100%).			
N.A. No aplica para el período evaluado. N.D. No disponible			
Vicepresidencia de Operaciones y Regalías (VORP), Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos (VCH), Vicepresidencia Técnica (VT), Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas (VPAA), Vicepresidencia Administrativa y Financiera (VAF), Oficina Asesora Jurídica (OAJ), Oficina de Tecnologías de Información y Comunicaciones (OTI), Oficina de Control Interno (OCI) y Sistema de gestión y control (SIGECO).			
En cumplimiento de lo establecido en el Acuerdo 6176 de 2018 de la Comisión Nacional del Servicio Civil, Anexo técnico parte II - Actores del Proceso de Evaluación del Desempeño Laboral y sus Obligaciones, la Oficina de Control Interno, vía el GIT de Talento Humano de la VAF, dará a conocer a los evaluadores el resultado obtenido de la Evaluación de Gestión por Áreas o Dependencias, para que se tenga como uno de los criterios en la concertación de los compromisos del siguiente período de evaluación. Esta evaluación realizada por la Oficina de Control Interno no es un factor individualizable, por cuanto corresponde a la evaluación de la gestión integral de la dependencia y el aporte de la misma al cumplimiento de los objetivos institucionales.			
Cumplimiento de compromisos de la vigencia 2024:			
El área cumplió en un 88,6% los compromisos establecidos para la vigencia 2024, lo que equivale a 8,9 /10 puntos.			
7. RECOMENDACIONES DE MEJORAMIENTO:			
- Registrar oportunamente la gestión y resultado de los indicadores del proceso en el aplicativo SIGECO y reportar dentro de los términos la información solicitada por el área de Planeación para el seguimiento al Plan de acción institucional. - Formular indicadores y metas acordes al proceso de Auditoría Interna, pues el indicador de capacitación se encuentra asociado al proceso de Talento Humano. Los indicadores asociados al proceso de Auditoría interna deben formularse con el fin de medir la eficiencia o eficacia del proceso, en función de su objetivo.			
8. FECHA: Febrero 14 de 2025			
9. FIRMA:			
			
ROSARIO RAMOS DÍAZ Jefe Oficina de Control Interno Formato del Consejo Asesor del Gobierno Nacional en Materia de Control Interno de las Entidades del Orden Nacional y Territorial			