Energía

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS



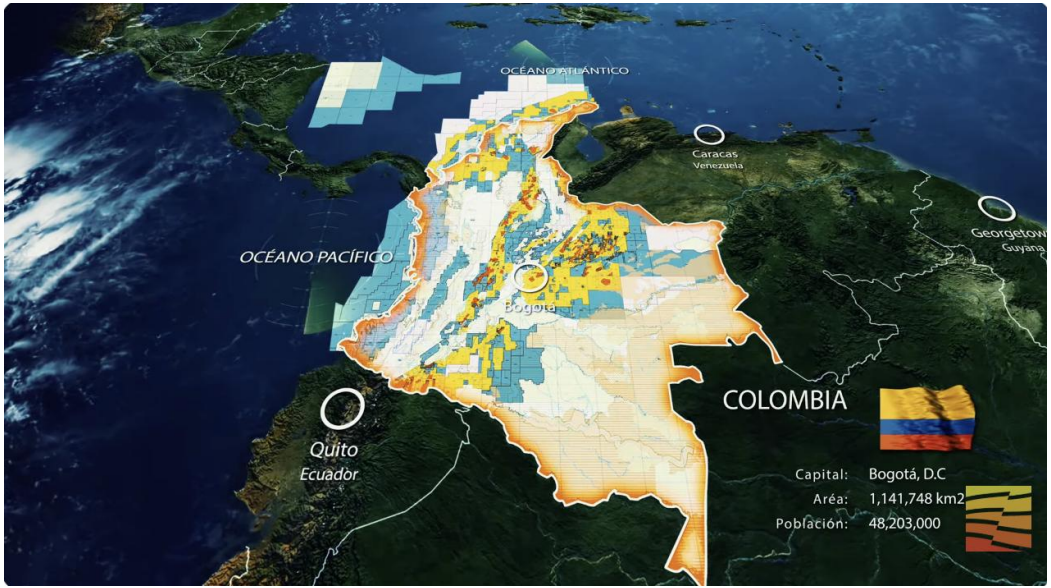
Taller con Certificadores Informe de Recursos y Reservas IRR2026

Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Gerencia de Reservas y Operaciones

Fecha: 17 de noviembre de 2026

Video Institucional



https://www.youtube.com/watch?v=1HbAe9pSf1w

Agenda

1. Bienvenida: Gerente de Reservas y Operaciones
2. Propósitos del taller
3. Beneficios de la Resolución 0895 de 2025
4. Hallazgos del IRR 2025 y Oportunidades de Mejora
5. Pautas para la gestión del IRR 2026
6. Preguntas



Bienvenida al taller

Gerente de Reservas y Operaciones



Propósitos del taller

Propósitos del taller

Dar a conocer las lecciones aprendidas del IRR 2025 y las oportunidades de mejora del proceso IRR 2026

Presentar las pautas y orientaciones en torno a la certificación del Informe de Recursos y Reservas 2026

Resolver las dudas e inquietudes que puedan tener los certificadores sobre el proceso del IRR 2026



Beneficios de la Resolución 0895 de 2025

Descárgala aquí

Beneficios de la Resolución 0895 de 2025



- **Asegura una mayor confiabilidad** en la entrega de la información, con la rotación periódica de los certificadores externos. (Rotación cada 5 años, Artículo 3 Resolución 0895 de 2025)

- **Permite aseguramiento en volúmenes altos de recursos contingentes certificados,** con el fin de tomar las medidas adecuadas de superación de contingencias en el tiempo. (Certificación de Recursos Contingentes con volúmenes iguales o superiores a 500 MBPE en la mejor estimación 2C)

- **Oficializa lineamientos que no estaban explícitos** en la Resolución 77 de 2019 y que son necesarios para adaptarse a la realidad contractual y operativa del país. (Fase 0, Contratos de asociación vigentes, entre otros)

- **Aclara el alcance y contenido** de la información solicitada en el IRR a los Operadores y Certificadores, para eliminar ambigüedades en su interpretación (precios de referencia, informes dobles, certificación y auditorías especiales, entre otros)

Beneficios de la Resolución 0895 de 2025



- **Alinea el texto con los parámetros** establecidos en el PRMS (manejo de volúmenes posteriores a finalización de contratos, reservas no desarrolladas por más de cinco años, entre otros).

- **Mantiene la rigurosidad** para la revisión y consolidación de la información de recursos y reservas presentada por las compañías operadoras (estándares para la estimación de reservas y evaluadores calificados para la estimación)

- Permite a la **ANH la mejora continua** en la gestión de los recursos y reservas de hidrocarburos del país (actualización de plantillas de información, glosario actualizado, entre otros)

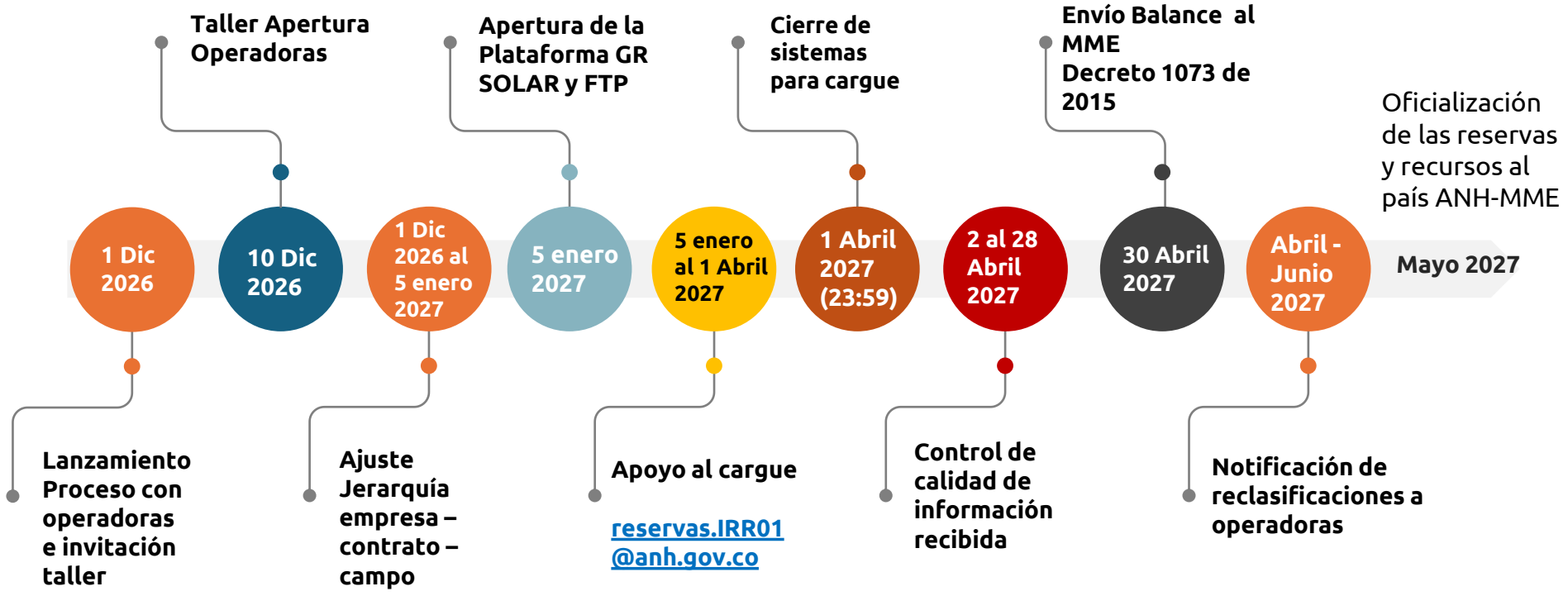
- Teniendo en cuenta lo establecido en el Artículo 2.2.1.1.1.1.1.3 del Decreto 1073 de 2015, los **Consumos en la Operación** en ningún caso serán considerados como reservas para el Balance General de la Nación, ya que son volúmenes no gravables. Por ende deben ser reportado de forma independiente.

Registre su pregunta



* QR habilitado durante el taller

Cronograma IRR 2026



* QR habilitado durante el taller



Hallazgos IRR 2025 y Oportunidades de Mejora

1. Reporte Erróneo de Reservas para campos sin desarrollo

- Se identificaron campos reportados como reservas PDP pese a no tener producción.

- Se evidencian casos en los que se reportan reservas (PNP o PND), pero durante tres o más años no se observa avance verificable en la justificación para estos volúmenes, manteniendo exactamente el mismo texto de soporte año tras año.

Descripción	Líquidos TOTAL	Gas TOTAL
Total Reservas Probadas Produciendo (PDP)	11010	0
Total Reservas Probadas No produciendo (PNP)	0	0
Total Reservas Probadas No Desarrolladas (PND)	504124	0
Reservas Probadas (1P)	515134	0
Total de condensados Asociado a las Reservas Probadas	0	
Producción Acumulada a 31 de Diciembre	159177	0

RESUMEN BALANCE @ Diciembre			
Ítem	Petróleo (Kbls) [1]	Gas (Mpc)	Condensados (Kbls)
Total Reservas Probadas @ Diciembre 31 de	514		
Producción año	0		
Balance @ Diciembre 31 de 2024 (c) = (a-b)	514		
Total Reservas Probadas Total @ Diciembre 31 de Reportada en Informe Auditor (d)	515		
Diferencia (d-c)	1		

2.1.3.6.4 Cuando las Reservas permanecen sin desarrollarse más allá de un periodo de tiempo razonable o donde se han mantenido como No Desarrolladas debido a retrasos, las evaluaciones deberían revisarse críticamente para documentar las razones del retraso en el comienzo del desarrollo y justificar el mantener estas cantidades dentro de la clase de Reservas. Aunque existen circunstancias específicas donde se justifica un retraso mayor (ver Sección 2.1.2, Determinación de Comercialidad), generalmente se considera menos de 5 años a partir de la fecha de clasificación inicial, como un periodo de tiempo razonable para comenzar con el proyecto.

PRMS 2018.

2. Inconsistencias en las Certificaciones de reservas

Se identificaron campos con certificación de reservas **aunque:**

- La operadora no tiene planeado declarar comercialidad según lo establecido en el Parágrafo 2 del Artículo 2 de la Resolución 0895 de 2025.

- La Operadora reporta estos volúmenes como recursos contingentes en el IRR.

- Son áreas en las que no han realizado aviso de descubrimiento ante la ANH.

- No se tiene aun la aprobación y/o Resolución emitida por la ANH para Volúmenes asociados a proyectos de producción Incremental (PPI) y en los flujos de caja se utilizan los porcentajes de regalías escalonadas.

3. Diferencias reporte Certificador Vs reporte Operador

Dato tomado del Informe del Certificador

	Remaining Reserves		
	Project	Company Reserves	
	Gross	Gross	Net
Associated and Non-Associated Gas (MMcf) - Before Tax[1]			
Proved Developed Producing	7,836	5,642	3,960
Proved Developed Non-Producing	2,035	1,466	1,029
Proved Undeveloped	38,230	27,525	19,314
Total Proved	48,101	34,633	24,303
Total Probable	133,332	95,999	63,045
Total Proved + Probable	181,434	130,632	87,348
Total Possible	212,339	152,884	87,489
Total Proved + Probable + Possible	393,773	283,517	174,837

	Remaining Resources		
	Project	Company Resources	
	Gross	Gross	Net
Associated and Non-Associated Gas (MMcf) - Before Tax[1]			
Contingent Low	42,901	30,889	21,674
Contingent Best	170,817	122,988	81,735
Contingent High	436,820	314,511	183,477

	Remaining Resources		
	Project	Company Resources	
	Gross	Gross	Net
Associated and Non-Associated Gas (MMcf) - Before Tax[1]			
Prospective Resources Best	188,692	135,858	93,958
Prospects[2]	82,504	59,403	41,383
Leads[3]	106,188	76,455	52,575

Dato tomado del Informe IRR

1. BALANCE DE RESERVAS POR CAMPO

RESUMEN BALANCE - DIC. 31/2025		
Ítem	Petróleo (Bl)	Gas (kpc)
Reservas Probadas Total a DIC. 31/2024		-
Producción año 2025		-
Balance a dic. 31/2025	-	-
Reservas Probadas Total a DIC. 31/2025	-	-
Diferencia	-	-

2. RECURSOS CONTINGENTES

RECURSOS CONTINGENTES a DIC. 31/2025		
Ítem	Petróleo (Bl)	Gas (kpc)
Recursos contingentes por finalización de contrato	-	-
Otras Contingencias	-	116.377.805
Total a DIC. 31/2025	-	116.377.805

El operador informa que no tiene reservas

RESERVAS DEL CAMPO

Para el [redacted] los volúmenes asociados a reservas en el 2025 se reportan para Campo [redacted] Exploratorio como Recursos Contingentes debido a que a la fecha de la presentación del informe anual y como la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) lo solicita, no se ha radicado la solicitud de comercialidad del mismo.

4. Inconsistencias fechas de finalización de contrato

- Se identificaron campos con certificación de volúmenes de reservas más allá de la finalización del contrato.

Tomado del informe del certificador

As per the Company, the expiry date of the contract is January 19, 2034.

Tomado comunicación oficial emitida por la ANH

Sobre el particular en el informe del certificador se indica que la evaluación efectuada es acorde con la información entregada por la operadora, estableciendo allí que la fecha de finalización del contrato es el 19 de enero de 2034. Sin embargo, según información remitida por [redacted] el 15 de abril de 2025 por medio de correo electrónico con asunto "*RE: Finalización Contratos de Asociación, Participaciones y Operadores*", la fecha de finalización corresponde al 6 de junio de 2030.

La certificadora debe asegurarse qué las reservas cumplen todos los criterios del PRMS y lo establecido en la Res 0895 de 2025, teniendo en cuenta lo contractual, legal y operacional del activo.

4. Consumos en la Operación

- Se identificaron consumos en la operación como reservas sin su correcta diferenciación de las reservas.

Ejemplo tomado del informe del certificador

Category	Oil (10^3bbl) Gross Reserves	Net Reserves
Proved Developed	90,227	80,395
Proved Undeveloped	12,653	11,064
Total Proved	**102,880**	**91,459**
Probable	40,388	35,776
Possible	28,225	25,263

Notes:
1. Probable and possible reserves have not been risk adjusted to make them comparable to proved reserves.
2. Fuel oil quantities associated with the [redacted] field were estimated to be 84 10^3bbl, 106 10^3bbl, 178 10^3bbl, and 221 10^3bbl of the proved developed, total proved, proved-plus-probable, and proved-plus-probable-plus-possible reserves, respectively.

El certificador informa que los volúmenes reportados incluyen consumos en la operación.

Artículo 2 Resolución 0895 de 2025

Parágrafo 6. Teniendo en cuenta lo establecido en el Artículo 2.2.1.1.1.1.1.3 del Decreto 1073 de 2015, los Consumos en la Operación en ningún caso serán considerados como reservas para el Balance General de la Nación, ya que son volúmenes no gravables.

5. Reservas Posibles Independientes

- Se identifican reportes de reservas posibles independientes sin estar referidas a un proyecto comercial de reservas probadas y probables contiguo, por ejemplo un contrato adyacente aunque sea de otra compañía. De acuerdo con el PRMS 2018, en ausencia de esa asociación no se permite reportarlas como independientes y deben ajustarse en el reporte como recursos contingentes.

"…Las Reservas Posibles independientes deben hacer referencia a un proyecto 2P comercial (por ejemplo, un contrato de arrendamiento adyacente al proyecto comercial que puede ser propiedad de una entidad separada), de lo contrario, no se permiten Reservas Posibles independiente."

Ejemplo tomado de Informe de Certificador

[redacted]

PROYECCIÓN RESUMEN DE RESERVAS E INGRESOS
A PARTIR DEL 31 DE DICIEMBRE DE 2025

ESCENARIO ANH

RESERVAS PROBADAS TOTALES

PERÍODO TERMINANDO D-M-A	RESERVAS BRUTAS PETRÓLEO BBL	RESERVAS BRUTAS LGN BBL	RESERVAS BRUTAS GAS MCF	RESERVAS NETAS PETRÓLEO BBL	RESERVAS NETAS LGN BBL	RESERVAS NETAS GAS MCF	PRECIOS P PETRÓLEO $/BBL	PRECIOS P LG $/B
31-01-2026	0	0	0	0	0	0	0,00	

[redacted]

PROYECCIÓN RESUMEN DE RESERVAS E INGRESOS
A PARTIR DEL 31 DE DICIEMBRE DE 2025

ESCENARIO ANH

RESERVAS PROBABLES TOTALES

PERÍODO TERMINANDO D-M-A	RESERVAS BRUTAS PETRÓLEO BBL	RESERVAS BRUTAS LGN BBL	RESERVAS BRUTAS GAS MCF	RESERVAS NETAS PETRÓLEO BBL	RESERVAS NETAS LGN BBL	RESERVAS NETAS GAS MCF	PRECIOS PETRÓLEO $/BBL	PRECIOS LG $/B
31-01-2026	0	0	0	0	0	0	0,00	

[redacted]

PROYECCIÓN RESUMEN DE RESERVAS E INGRESOS
A PARTIR DEL 31 DE DICIEMBRE DE 2025

ESCENARIO ANH

RESERVAS POSIBLES TOTALES

PERÍODO TERMINANDO D-M-A	RESERVAS BRUTAS PETRÓLEO BBL	RESERVAS BRUTAS LGN BBL	RESERVAS BRUTAS GAS MCF	RESERVAS NETAS PETRÓLEO BBL	RESERVAS NETAS LGN BBL	RESERVAS NETAS GAS MCF	PRECIOS PETRÓLEO $/BBL	PRECIOS LG $/B
31-12-2026	0	0	0	0	0	0	0,00	
31-12-2027	15.238	0	0	14.019	0	0	57,25	
31-12-2028	14.768	0	0	13.586	0	0	57,25	
31-12-2029	11.219	0	0	10.322	0	0	57,25	
28-02-2030	1.635	0	0	1.504	0	0	57,25	

6. Aseguramiento Planes de Desarrollo

El siguiente artículo exige al certificador que se incluyan en el análisis todos los aspectos relacionados con la situación contractual; a manera de ejemplo para las condiciones particulares de algunos contratos en Colombia.

"Standards Pertaining to the Estimating and Auditing of Oil and Gas Reserves Information"

Artículo 1.2

"…Although these generally accepted geological, engineering, and evaluation principles are predicated on established scientific concepts, the application of such principles involves extensive judgments by qualified individuals and is subject to changes in existing knowledge and technology; fiscal and economic conditions; applicable contractual, statutory, and regulatory provisions; and the purposes for which the Reserves information is to be used."

Preguntas obligatorias del certificador:

1. El Certificador conoce el estado contractual del campo?
2. El área contractual o campo tiene socios?
3. El socio esta de acuerdo con el plan de desarrollo presentado por el operador?
4. Si el socio no esta de acuerdo, el operador sabe porque la negativa?
5. El operador asumirá la operación a solo riesgo?
6. Si la respuesta de las 2 preguntas anteriores es negativa que acciones se debe implementar?

7. No Utilización de Formatos Establecidos

Ejemplo tomado Certificación interna

RESERVAS NETAS DE ACEITE DE CAMPOS CERTIFICADOS INTERNOS

Campo	Reservas Probadas Desarrolladas Produciendo (PDP) (MMbbl)	Reservas Probadas Desarrolladas No Produciendo (PNP) (MMbbl)	Reservas Probadas No Desarrolladas (PND) (MMbbl)	Total, Reservas Probadas (MMbbl)	Reservas Probables (PRB) (MMbbl)	Reservas Posibles (PS) (MMbbl)

Ejemplo tomado Certificación Externa

	RESERVAS PROBADAS PRODUCIENDO								
	Reservas Gross					Reservas Netas				
Aceite	Productos de Planta	Gas Venta	Aceite Consumo Interno	Gas Consumo Interno	Aceite	Productos de Planta	Gas Venta	Aceite Consumo Interno	Gas Consumo Interno
(Barriles)	(Barriles)	(Millones de Pies Cubicos)	(Barriles)	(Millones de Pies Cubicos)	(Barriles)	(Barriles)	(Millones de Pies Cubicos)	(Barriles)	(Millones de Pies Cubicos)

a la compañía

1. Estandarizar la información mínima a ser entregada.
2. Documento oficial tanto para certificaciones externas como internas.
3. Un documento por Compañía Operadora (campo por campo) o un documento para cada campo.
4. Confirmar que se incluyan los volúmenes de reservas gross y netos.

Logo de la compañía certificadora

Se puede presentar una certificación de reservas por compañía y esta debe incluir como mínimo la siguiente información:

1. Introducción de la compañía certificadora.
2. Calificación de los profesionales a cargo de la certificación.
3. Nombre de la compañía a la que le realizan la certificación.
4. Fecha a la cual se está realizando la certificación.
5. Estándares de independencia y objetividad.
6. Naturaleza y propósito de la estimación.
7. Fuente de la información.
8. Sistema de clasificación (PRMS) y regulación bajo la cual fueron certificados los volúmenes.
9. Definiciones de términos seleccionados con la estimación y evaluación de reservas.
10. Nombre del contrato, campos y fecha de finalización del contrato.
11. Estado de permisos (ambientales, contractuales, actividades, etc.).
12. Confirmación de la aceptación o no de los socios a los planes de desarrollo del campo.
13. Tabla resumen de todos los campos certificados con su respectivo volumen de reservas Gross y Netas certificadas por tipo de producto. (se adjunta un ejemplo de la tabla)

Campo XX	Reservas de Petróleo (Bl)			Reservas de Gas (Kpc)			Líquidos de Gas Natural (Bl)		
	Total campo	Netas 100%	Netas compañías	Total, campo	Netas 100%	Netas compañías	Total, campo	Netas 100%	Netas compañías
PDP									
PNP									
PND									
Total Probadas									
Probables									
Posibles									

Campo XX	Volúmenes de Petróleo (Bl)			Volúmenes de Gas (Kpc)			Líquidos de Gas Natural (Bl)		
	Total campo	Netas 100%	Netas compañía	Total campo	Netas 100%	Netas compañía	Total campo	Netas 100%	Netas compañía
Quemas									
Consumos									

14. Estimación de reservas por campo de las actividades asociadas a cada tipo de reservas y detalle del tipo de metodología usada para dicha estimación.
15. Valoración de reservas (Precio de referencia, precio de gas, regalías, Opex, Capex, etc.).
16. Flujos de caja.
17. Lo demás que el certificador considere necesario.



Pautas para la presentación del IRR 2026

1

Normatividad vigente:

Resolución 0895 del 4 de noviembre de 2025. Publicada en la página web ANH: https://www.anh.gov.co/documents/32451/Res_0895_del_04-11-2025_IRR_fO1pCS6.pdf

2

Metodología:

La guía para llevar a cabo la Consolidación y valoración de los recursos y reservas de hidrocarburos existentes en el país es el adoptado mediante el Acuerdo No 11 de 2008 (SPE PRMS: Reservas, R. Contingentes, R. Prospectivos). Se debe entregar un informe por campo o área exploratoria, con la obligación de reporte desde la fase I del periodo exploratorio.

3

Casos de campos en evaluación o pruebas extensas:

Los volúmenes de recursos contingentes deben estar proyectados. En caso de reportarse como reservas deben cumplir lo establecido en el Parágrafo 2 del Artículo 2 (Res 0895 de 2025) (manifestar por escrito la intención firme de DC el año calendario siguiente).

4

Circular:

Documento próximo a emitirse, aclaratorio de la Resolución 0895 de 2025 a partir de los hallazgos encontrados


Circular

Principales obligaciones para Certificadores y Evaluadores que no se cumplieron para el IRR2025

- Verificar el estado contractual y operacional del activo al cual se le realizará la certificación.
- Los informes de certificación deberán incluir como mínimo la información exigida en el formato **"Certificación de Reservas suscrita por el Evaluador Interno o Externo"**.
- Las evaluaciones económicas y la categorización de reservas deberán elaborarse utilizando exclusivamente **precios constantes**.
- Los informes deberán cumplir integralmente con:
  - Resolución 0895 de 2025.
  - Circular (Próxima a salir).
  - PRMS (Petroleum Resources Management System).
  - Reserves Audit Standards (versión vigente).

Circular



Seguimiento ANH a la calidad de las certificaciones

- La ANH publicará anualmente los informes que presenten incumplimientos frente a la normativa y estándares aplicables.

- Los llamados de atención se realizarán a la operadora en relación a la compañía certificadora o estimadora responsable.

- **La ANH se reservará el derecho de rechazar las certificaciones de reservas emitidas por compañías o profesionales que acumulen más de dos (2) notificaciones por incumplimiento** de la normatividad vigente. La operadora será notificada previamente de esta situación, por lo que las certificaciones emitidas por dichos certificadores para el campo en revisión podrían no ser aceptadas para futuros reportes de reservas.



No olvide dejar sus preguntas

Preguntas

Gerencia de Reservas y Operaciones
Reservas.IRR01@anh.gov.co

Esta presentación será publicada en la página de la ANH el 24 de noviembre, bajo el título
Talleres de Reservas / Documentos, en el siguiente enlace:

https://www.anh.gov.co/es/operaciones-y-regal%C3%ADas/m%C3%B3dulo-de-gesti%C3%B3n-de-reservas/

Asistencia y Encuesta de Satisfacción

Gracias

Gracias

Energía

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS