Energía

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Registro de asistencia
Taller presencial

Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

10 Diciembre 2024

Taller de apertura Informe de Recursos y Reservas

IRR 2024

10 de diciembre de 2024

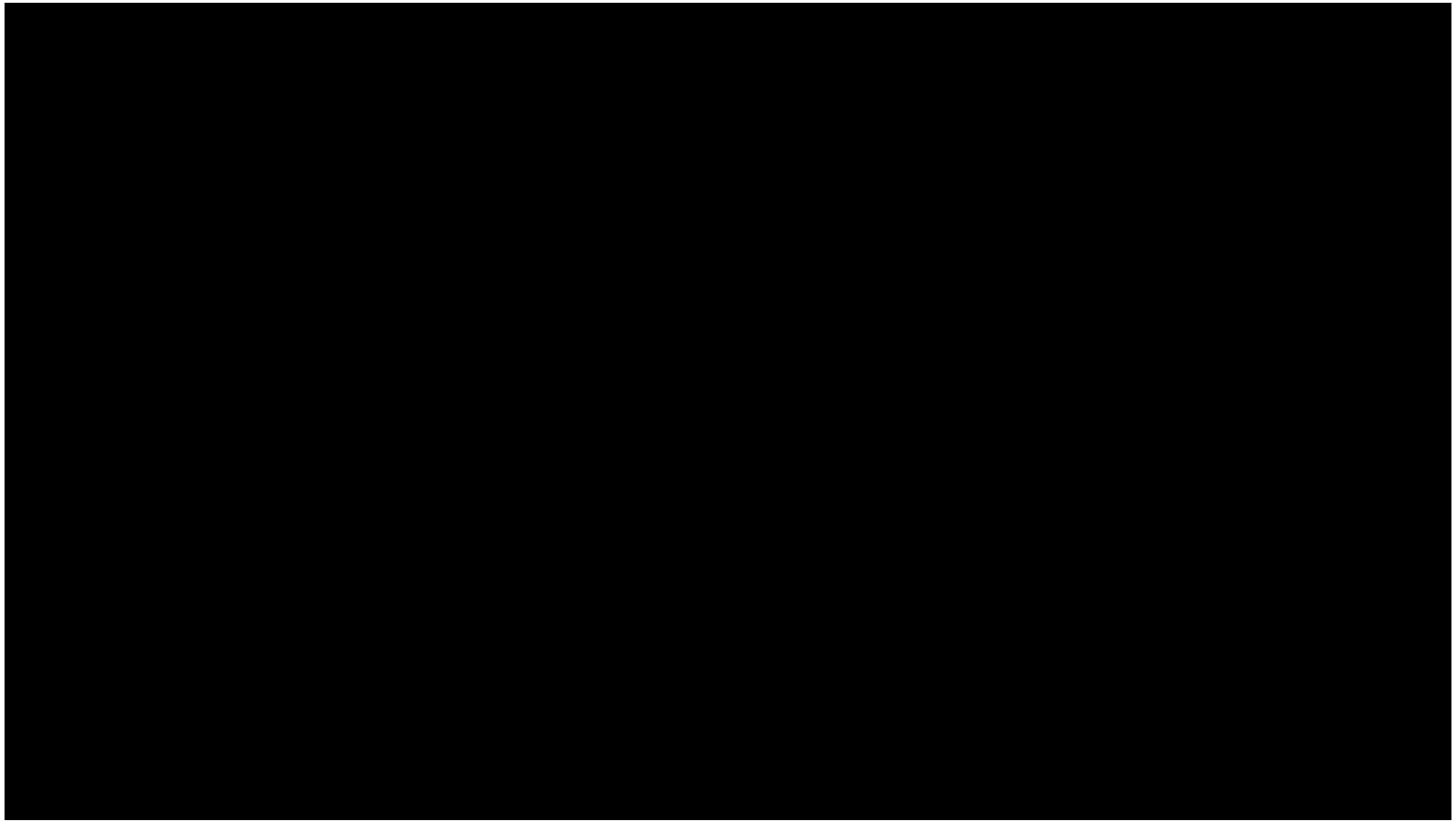
Fotografía: Ecopetrol

Agenda

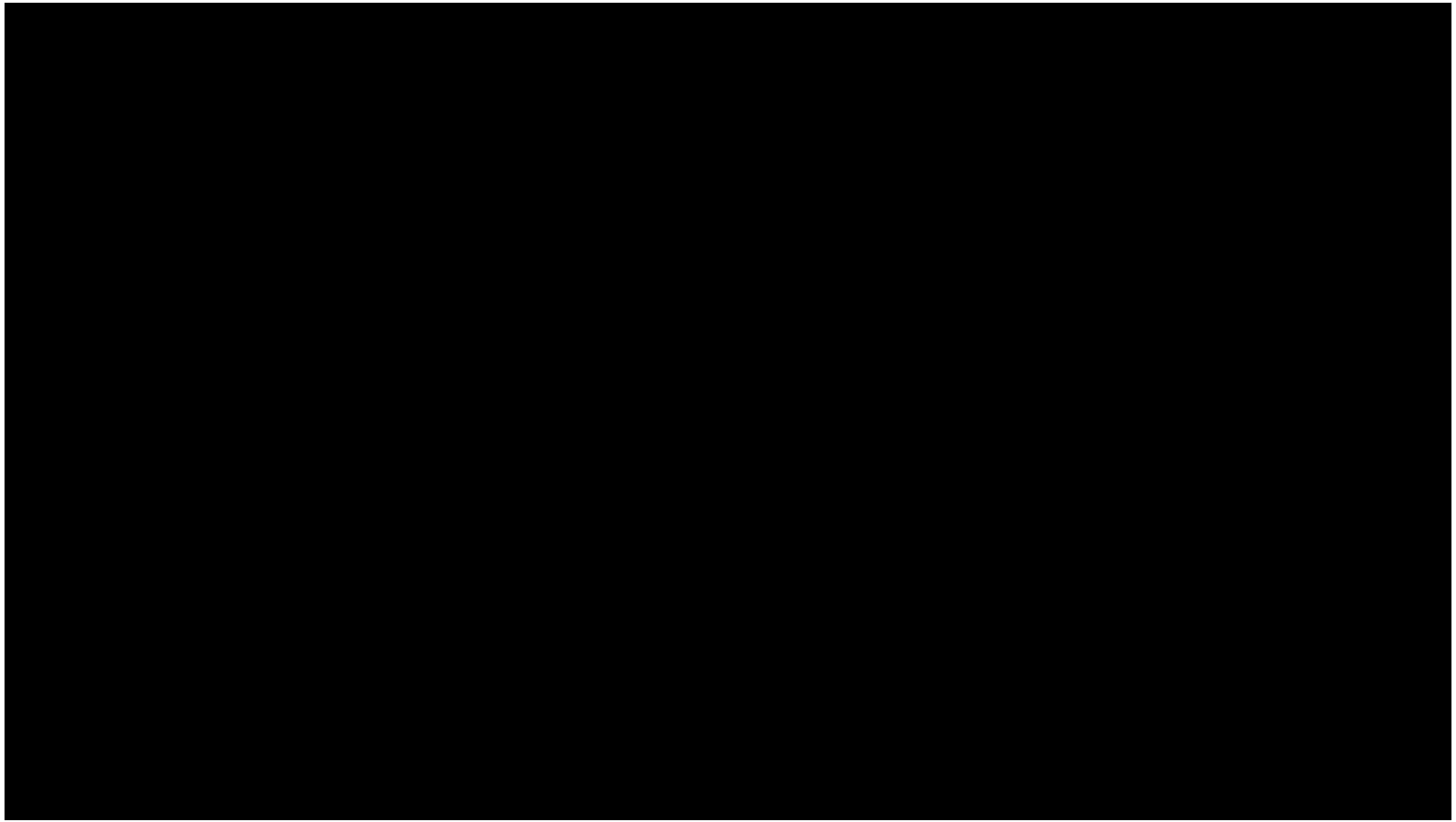
- Himno de la República de Colombia
- Video institucional ANH
- Bienvenida al taller
- Propósitos del taller
- Pautas para la gestión del IRR 2024
- Lecciones aprendidas IRR 2023
- Novedades en el IRR 2024
- Preguntas

* QR habilitado durante el taller

Himno Nacional



Video Institucional ANH



Bienvenida al taller

Importancia de la industria

Compromiso gubernamental

Preparación técnica y mejoramiento continuo Implementación 13 medidas.

Trabajo colaborativo con la industria

Mejoramiento del proceso para el IRR

Propósitos del taller

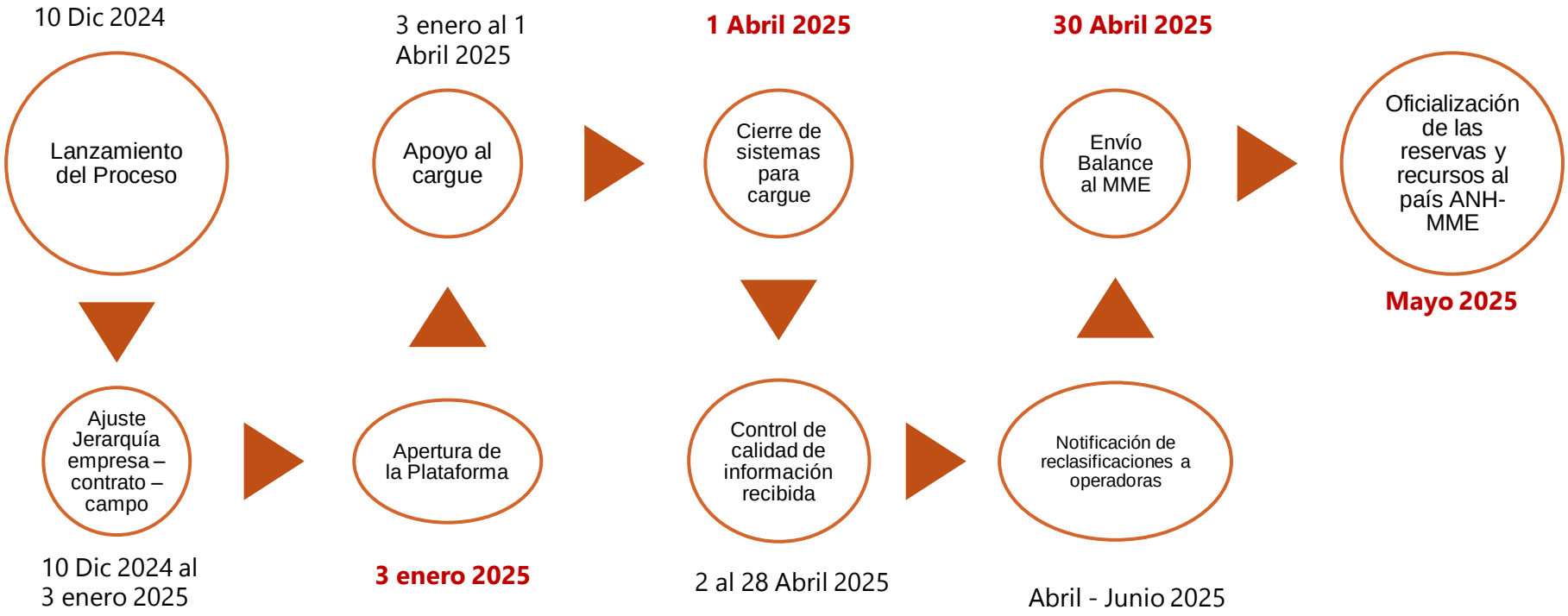
Presentar las pautas y orientaciones en torno al Informe de Recursos y Reservas 2024

Presentar las lecciones aprendidas y oportunidades de mejora del proceso IRR 2023

Presentar las novedades que tiene el proceso para el IRR 2024

Resolver las dudas e inquietudes que pueda tener la Industria sobre el proceso que inicia

Cronograma IRR 2024



Pautas para la gestión del IRR 2024

1

Normatividad vigente:

Resolución 77 del 22 de febrero de 2019. Publicada en la página web ANH: https://www.anh.gov.co/es/operaciones-y-regal%C3%ADas/m%C3%B3dulo-de-gesti%C3%B3n-de-reservas/

Circular "Actualización de informes de recursos y reservas (IRR) a partir de la vigencia 2024"

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 inactivos:

Se debe presentar Informe de Recursos y Reservas indicando las razones de la inactividad, y el tipo de contingencias presentadas para tener dicha inactividad.

4

Casos de campos suspendidos:

Se debe presentar Informe de Recursos y Reservas, indicando y explicando las razones de las suspensiones.

5

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 77 de 2019) (manifestar por escrito la intención firme de DC el año calendario siguiente).

6

Fecha de corte:

Tener en cuenta que los nombres de las compañías, contratos, campos, participaciones y demás atributos para el reporte, deben ser los vigentes a 31 de diciembre de 2024.

7

Tablas:

Las tablas cargadas en FTP deben coincidir con las cargadas en SOLAR, en caso contrario se tomará el menor valor para el Balance General de la Nación (BGN).

¡Leer y seguir los instructivos para el diligenciamiento!

8

Se debe reportar el mejor estimado del POES y/o GOES.

El EUR se debe reportar a 3P.

9

Recursos No Convencionales

Actualmente cursa Proyecto de Ley 150 de 2024 Prohibir E&P de YNC y Técnica FHPH. ¡Favor reportar!

10

Asegurar coherencia entre el informe del certificador y el informe del operador.

11

Mejorar el control de calidad al interior de la compañía, para asegurar la veracidad de la información, formatos solicitados de los reportes.

Registre su pregunta

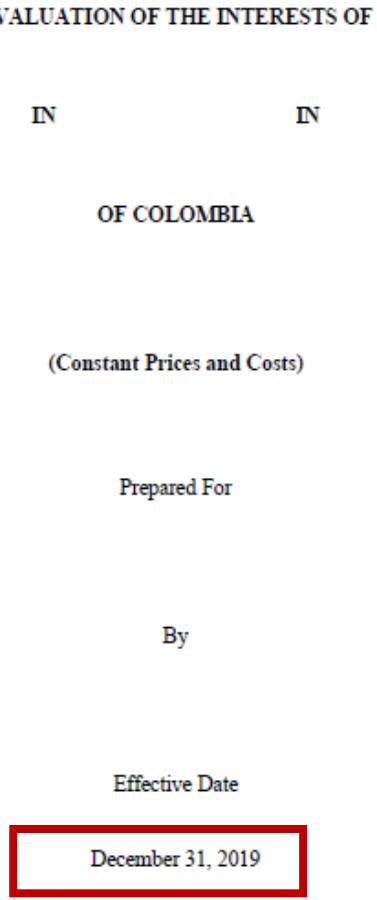
* QR habilitado durante el taller

Lecciones aprendidas y oportunidades de mejora IRR 2023

Reservas

Información Desactualizada

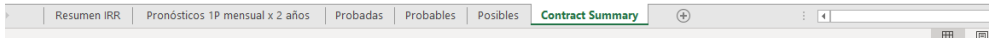
- Certificaciones de auditoría de años (vigencias) anteriores



Información Desactualizada

- Certificaciones de auditoría de años (vigencias) anteriores
- Uso de formatos no oficiales o modificación de los mismos

1 Número de Contrato	
2 Nombre de Contrato	
3 Tipo de Contrato	
4 Campos asociados al contrato	
5 Porcentaje de participaciones de acuerdo al contrato antes de regalías	
6 Fecha de inicio del contrato	
7 Última fecha de terminación del contrato	
8 Información de regalías	
a. Porcentaje por volumen de producción	8
b. Porcentaje por curva base negociada	
c. Porcentaje sobre la curva base negociada	
d. Otros	
9 Porcentaje de participaciones de acuerdo al contrato antes de regalías	



Información Desactualizada

- Certificaciones de auditoría de años (vigencias) anteriores
- Uso de formatos no oficiales o modificación de los mismos
- Referencia a normatividad no vigente

INTRODUCCIÓN

El objeto del presente Informe es dar cumplimiento a lo establecido en la Resolución 159 del 12 de febrero de 2014, mediante el cual, , en calidad de compañía Operadora del Contrato debe presentar a la AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS (ANH) la información referente reservas y recursos en el mencionado Contrato durante el período comprendido entre el 1° de Enero y el 31 de diciembre del año 2023.

1. INFORMACIÓN BÁSICA

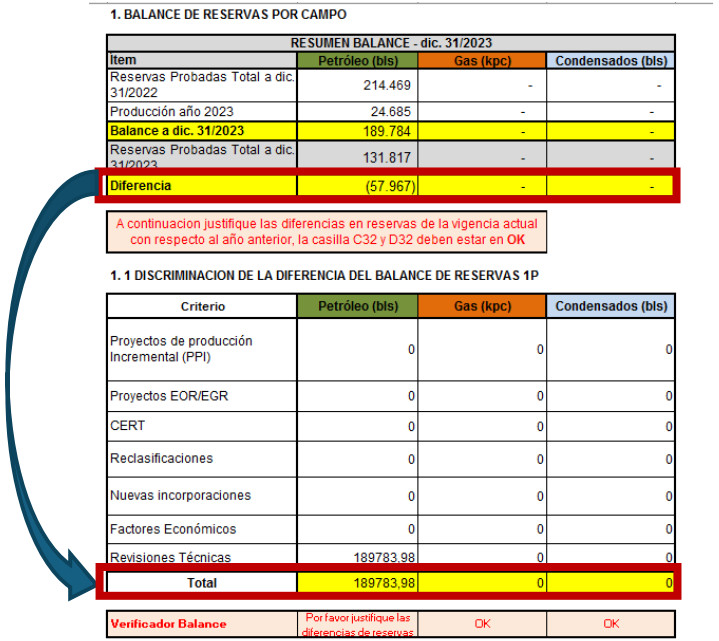
1.1. Presentación de la operadora

Información Desactualizada

- Certificaciones de auditoría de años (vigencias) anteriores
- Uso de formatos no oficiales o modificación de los mismos
- Referencia a normatividad no vigente

Información incompleta

- No se ajusta las cifras del balance con la discriminación de reservas 1P.



1. BALANCE DE RESERVAS POR CAMPO

RESUMEN BALANCE - dic. 31/2023			
Item	Petróleo (bls)	Gas (kpc)	Condensados (bls)
Reservas Probadas Total a dic. 31/2022	214.469	-	-
Producción año 2023	24.685	-	-
Balance a dic. 31/2023	189.784	-	-
Reservas Probadas Total a dic. 31/2023	131.817	-	-
Diferencia	(57.967)	-	-

A continuacion justifique las diferencias en reservas de la vigencia actual con respecto al año anterior, la casilla C32 y D32 deben estar en **OK**

1. 1 DISCRIMINACION DE LA DIFERENCIA DEL BALANCE DE RESERVAS 1P

Criterio	Petróleo (bls)	Gas (kpc)	Condensados (bls)
Proyectos de producción Incremental (PPI)	0	0	0
Proyectos EOR/EGR	0	0	0
CERT	0	0	0
Reclasificaciones	0	0	0
Nuevas incorporaciones	0	0	0
Factores Económicos	0	0	0
Revisiones Técnicas	189783,98	0	0
Total	189783,98	0	0

Verificador Balance	Por favor justifique las diferencias de reservas	OK	OK

Información Desactualizada

- Certificaciones de auditoría de años (vigencias) anteriores
- Uso de formatos no oficiales o modificación de los mismos
- Referencia a normatividad no vigente

Información incompleta

- No se ajusta las cifras del balance con la discriminación de reservas 1P.
- No se reporta de forma completa el tipo de contingencia de la tabla IRR

2. RECURSOS CONTINGENTES

RECURSOS CONTINGENTES a dic. 31/2023		
Ítem	Petróleo (bls)	Gas (kpc)
Recursos contingentes por [illegible]	-	-
Otras Contingencias	615.781	90.478
Total a dic. 31/2023	615.781	90.478

2. 1 DISCRIMINACION DE OTRAS CONTINGENCIAS

En esta tabla relacione los recursos contigentes - **OTRAS CONTINGENCIAS**, es importante que el verificador este en estado **OK**

Tipo de Otra contingencia	Petroleo			Gas		
	Otras contingencias (bls)	Oportunidad de comercialidad (0<Fracción≤1)	Madurez del Proyecto (Referirse a la tabla de abajo)	Otras contingencias (kpc)	Oportunidad de comercialidad (0<Fracción≤1)	Madurez del Proyecto (Referirse a la tabla abajo)
Económica	530145	0		0	0	
Ambiental y/o Social	0	0		0	0	
Técnica	0	0		0	0	
Asuntos Legales y/o Contractuales	0	0		0	0	
Total	530.145	-		-	-	
Total Recursos - Otras contingencias						
Verificador recursos contingentes	Por favor discrimine las otras contingencias			Por favor discrimine las otras		

Información Desactualizada

- Certificaciones de auditoría de años (vigencias) anteriores
- Uso de formatos no oficiales o modificación de los mismos
- Referencia a normatividad no vigente

Información incompleta

- No se ajusta las cifras del balance con la discriminación de reservas 1P.
- No se reporta de forma completa el tipo de contingencia de la tabla IRR
- No se presenta soporte en lo relacionado a POES / GOES cuando se reporta por primera vez un campo.

No transcribir las tablas del IRR en el informe del operador. Dar explicación y detalle en lo relacionado a la estimación del POES/GOES

Resumen Ejecutivo

2. Explicación de las variaciones de petróleo/gas original en sitio.

INFORME RESERVAS REPORTADO	2022	2023
Petróleo Original en sitio (Mbls)	NA	43.93
Gas Original en sitio (Gpc)	0	0

No existen variaciones en el gas original en sitio del campo debido a que se presenta el informe de reservas y recursos contingentes por primera vez para el campo.

Informe del Operador

3.4. Presentar los resultados de los cálculos de POES o GOES por yacimiento.

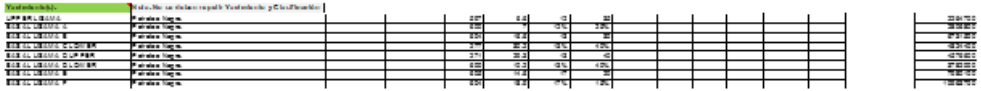



Tabla 8. Resultados cálculos POES por yacimiento – Campo

3.5. Evaluar los Factores de Recobro – FR y su soporte técnico por yacimiento (histórico, analogía, mecanismo de drenaje, etc.)

Falla en el cumplimiento de las guías PRMS y Resolución 77 de 2019

- Aún se siguen reportando los consumos dentro de los volúmenes de reservas. Estos se deben reportar de forma independiente teniendo en cuenta que son volúmenes no gravables.

Imagen tomada de la Certificación de Reservas

> Oil reserves include fuel oil quantities associated with the field in Colombia.

Recordar que para el **Balance General de la Nación** solo se consideran los volúmenes gravables.

Falla en el cumplimiento de las guías PRMS y Resolución 77 de 2019

- Aún se siguen reportando los consumos dentro de los volúmenes de reservas. Estos se deben reportar de forma independiente teniendo en cuenta que son volúmenes no gravables.
- Entrega incompleta del IRR, no presentación de todos los formatos.

Falla en el cumplimiento de las guías PRMS y Resolución 77 de 2019

- Aún se siguen reportando los consumos dentro de los volúmenes de reservas. Estos se deben reportar de forma independiente teniendo en cuenta que son volúmenes no gravables.
- Entrega incompleta del IRR, no presentación de todos los formatos.
- Inconsistencias en la discriminación de la diferencia del balance de reservas 1P. (En la circular emitida se dan aclaraciones sobre los criterios del Anexo 5 de la Resolución 77 de 2019)

Reporte de un campo Antiguo

Nuevas incorporaciones	1,651,036.40		6,970.60
Factores Económicos	- 677,756.70		- 22,243.30
Revisiones Técnicas	2,122,014.89		- 101,804.76
Total	3,095,294.59	0	-117,077.46

Tabla 3. Resumen de variación de reservas probadas.

Reservas Probadas (Variación de reservas probadas 2.978.217,13, la cual corresponde a la suma entre la variación del petróleo y los condensados).

Variaciones por Nuevas Incorporaciones:

- +1.658 MBE por nuevo proyecto.

Nuevas Incorporaciones: Corresponde a nuevos descubrimientos (campos nuevos) que NO han reportado en anteriores IRR volúmenes de reservas.

Falla en el cumplimiento de las guías PRMS y Resolución 77 de 2019

- Aún se siguen reportando los consumos dentro de los volúmenes de reservas. Estos se deben reportar de forma independiente teniendo en cuenta que son volúmenes no gravables.
- Entrega incompleta del IRR, no presentación de todos los formatos.
- Inconsistencias en la discriminación de la diferencia del balance de reservas 1P. (En la circular emitida se dan aclaraciones sobre los criterios del Anexo 5 de la Resolución 77 de 2019)
- Radicación tardía de las cartas de Presentación IRR y de Adhesión

4 de Abril de 2024

Señores:
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS
Destinatario: VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES
Avenida calle 26 No. 59-65 Piso 2
Bogotá D.C.

Fecha límite 1 de Abril, verificar los días hábiles y horario de recepción para la oportuna radicación.

Falla en el cumplimiento de las guías PRMS y Resolución 77 de 2019

- Aún se siguen reportando los consumos dentro de los volúmenes de reservas. Estos se deben reportar de forma independiente teniendo en cuenta que son volúmenes no gravables.
- Entrega incompleta del IRR, no presentación de todos los formatos.
- Inconsistencias en la discriminación de la diferencia del balance de reservas 1P. (En la circular emitida se dan aclaraciones sobre los criterios del Anexo 5 de la Resolución 77 de 2019)
- Radicación tardía de las cartas de Presentación IRR y de Adhesión
- Reporte de Reservas sin manifestar que se realizará la declaración de comercialidad tal y como esta establecido en el Parágrafo 2 del Artículo 2 de la Resolución 77 de 2019.

"(…) Dentro de la verificación de información preliminar realizada, se encuentra que se reportaron reservas para el campo a 31 de diciembre de 2023, el cual a esta fecha se encontraba en Programa de Evaluación y actualmente el plazo para presentar la Declaración de Comercialidad vence el de 2025.

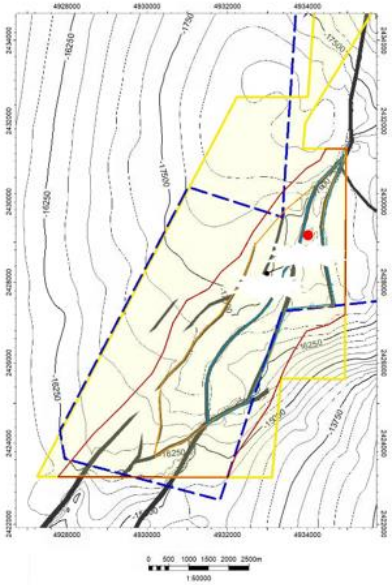
Falla en el cumplimiento de las guías PRMS y Resolución 77 de 2019

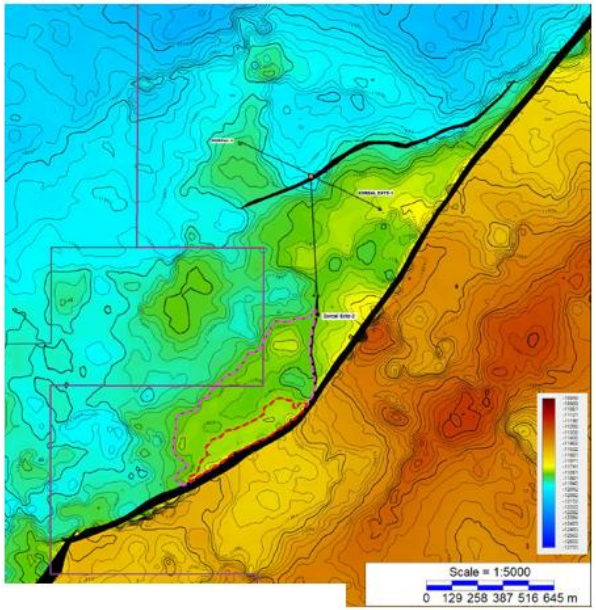
- Aún se siguen reportando los consumos dentro de los volúmenes de reservas. Estos se deben reportar de forma independiente teniendo en cuenta que son volúmenes no gravables.
- Entrega incompleta del IRR, no presentación de todos los formatos.
- Inconsistencias en la discriminación de la diferencia del balance de reservas 1P. (En la circular emitida se dan aclaraciones sobre los criterios del Anexo 5 de la Resolución 77 de 2019)
- Radicación tardía de las cartas de Presentación IRR y de Adhesión
- Reporte de Reservas sin manifestar que se realizará la declaración de comercialidad tal y como esta establecido en el Parágrafo 2 del Artículo 2 de la Resolución 77 de 2019.
- Volúmenes de reservas con postergaciones repetidas por más de 5 años, y aún así certificadas sin justificación en los planes de desarrollo.

Recursos prospectivos

Mapas (Anexo cartográfico)

- No presentan mapas.
- Si los recursos prospectivos están asociados a Lead o Prospect, deben tener mapas con escenarios.
- Mapas sin sistema de coordenadas. (Magna Sirgas Origen Central o Nacional)
- https://www.anh.gov.co/documents/21357/Instructivo_Presentaci%C3%B3n_Mapas_IRR2023.pdf





Tablas de Prospectos

- Prospectos sin año de Perforación.
- Se require que en las tablas se registre el chance de descubrimiento.

	Trampa	Migración	Yacimiento	Fuente	Total
Chance de Éxito (1 - Riesgo Geológico) (Fracción)	0,75	0,50	0,50	0,75	0,14
Chance de Desarrollo (Fracción)					0,50
Chance de Comercialidad (Fracción)					0,07

Tabla IRR2023

No olvide registrar sus preguntas

* QR habilitado durante el taller

Novedades del IRR 2024

Tablas de reservas

Solicitud de Nueva Información

Se modifican las hojas "*Pronósticos 1P mensual x 2 años*" y "*Probadas*" adicionando el desglose de las regalías probadas que las compañías operadoras reportan y que son parte del estimativo de reservas, tanto para petróleo como para gas.

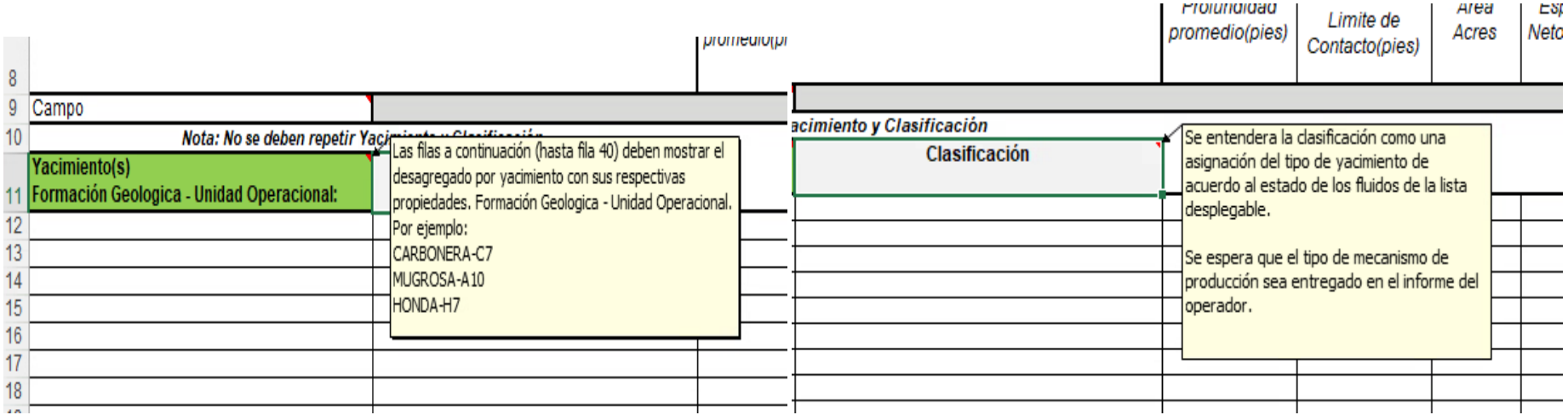
9	PETROLEO (BLS)			
10	Descripción - Petróleo	Clase de Reserva (Bls)	Enero	Febrero
11	Total Reservas Probadas Produciendo	PDP		
12	Total Reservas Probadas No produciendo	PNP		
13	Total Reservas Probadas No Desarrolladas	PND		
14	**TOTAL RESERVA PROBADA (1P):**	**1P**	0	0
15				
16	**DISTRIBUCIÓN REGALÍAS (1P)**			
17	Regalías PDP al Gobierno Colombiano AL 100%	PDP		
18	Regalías PNP al Gobierno Colombiano AL 100%	PNP		
19	Regalías PND al Gobierno Colombiano AL 100%	PND		
20	**TOTAL REGALÍAS AL GOBIERNO COLOMBIANO (1P)**	**1P**	0	0

Nuevo

El objetivo es tener de forma independiente y clara los campos donde existen proyectos de producción incremental (PPI) o se ha establecido una curva base, y por consiguiente las diferentes categorías de reservas pueden estar sujetas a porcentajes diferenciados de regalías.

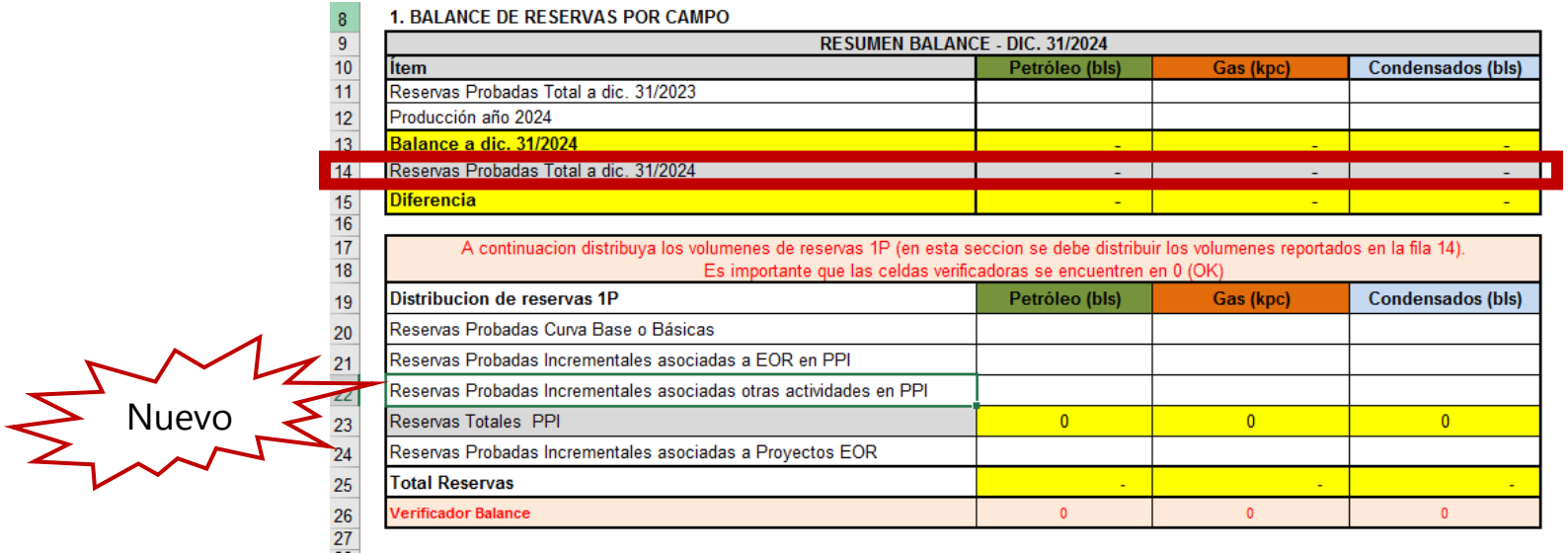
Solicitud de Nueva Información

Se modifica la hoja "*Inf. Yac*" en la columna A se debe registrar el yacimiento por formación geológica con su unidad operacional, en la columna B se debe clasificar el yacimiento de acuerdo al estado de los fluidos, tener en cuenta que no se debe repetir el nombre del yacimiento ni la clasificación y se debe reportar el mejor estimado del POES y/o GOES y el EUR se debe reportar a 3P.



Solicitud de Nueva Información

Se modifican la hoja "*Balance y Justificación*" se diligencia de forma desagregada los volúmenes de reservas 1P del año a reportar, se debe presentar de forma independiente que volúmenes corresponden a la curva base, a los incrementales asociados a PPI y los incrementales asociados a proyectos EOR.



1. BALANCE DE RESERVAS POR CAMPO

RESUMEN BALANCE - DIC. 31/2024			
Ítem	**Petróleo (bls)**	**Gas (kpc)**	**Condensados (bls)**
Reservas Probadas Total a dic. 31/2023			
Producción año 2024			
Balance a dic. 31/2024	-	-	-
Reservas Probadas Total a dic. 31/2024	-	-	-
Diferencia	-	-	-

A continuacion distribuya los volumenes de reservas 1P (en esta seccion se debe distribuir los volumenes reportados en la fila 14).
Es importante que las celdas verificadoras se encuentren en 0 (OK)

Distribucion de reservas 1P	**Petróleo (bls)**	**Gas (kpc)**	**Condensados (bls)**
Reservas Probadas Curva Base o Básicas			
Reservas Probadas Incrementales asociadas a EOR en PPI			
Reservas Probadas Incrementales asociadas otras actividades en PPI			
Reservas Totales PPI	0	0	0
Reservas Probadas Incrementales asociadas a Proyectos EOR			
Total Reservas	-	-	-
Verificador Balance	0	0	0

Aclaraciones a los criterios de la Resolución 77 de 2019 (Ver Circular)

A continuacion justifique las diferencias en reservas de la vigencia actual con respecto al año anterior (en esta seccion se debe justificar los volumenes de la fila 15)

1. 1 DISCRIMINACION DE LA DIFERENCIA DEL BALANCE DE RESERVAS 1P

Criterio	Petróleo (bls)	Gas (kpc)	Condensados (bls)
Proyectos de producción Incremental (PPI)			
Proyectos EOR (no incluidos en PPI)			
CERT			
Reclasificaciones			
Nuevas incorporaciones			
Factores Económicos			
Revisiones Técnicas			
Total	0	0	0
Verificador Balance	0	0	0

Teniendo en cuenta las definiciones, criterios e instrucciones del Anexo 5 "DEFINICIONES REPORTE DE RECURSOS Y RESERVAS - HOJA BALANCE Y JUSTIFICACION" de la Resolución 77 de 2019, en cuanto a la "Discriminación de la diferencia del balance de reservas 1P", se presentan a continuación aclaraciones a los criterios de la Resolución, los cuales deben mantener la coherencia con la información suministrada en el Resumen Ejecutivo y el Informe del Operador.

Aclaraciones a los criterios de la Resolución 77 de 2019

A continuacion justifique las diferencias en reservas de la vigencia actu… …specto … …te … …se debe justificar los volumenes de la…

Informar los volúmenes asociados a todas las actividades incluidas y aprobadas en el PPI

1. 1 DISCRIMINACION DE LA DIFERENCIA DEL BALANCE DE RE…

Criterio			Condensados (bls)
Proyectos de producción Incremental (PPI)			
Proyectos EOR (no incluidos en PPI)			
CERT			
Reclasificaciones			
Nuevas incorporaciones			
Factores Económicos			
Revisiones Técnicas			
Total	0	0	0
Verificador Balance	0	0	0

NOTA: Las hojas de Pronósticos 1P mensual x 2 años, Probadas, Capex y Balance y Justificación tienen tablas de validación las cuales sirven para asegurar que la información registrada se encuentre consistente y esté completamente diligenciada.
Leer instructivo en la primera hoja del archivo de Excel en las tablas IRR.

Aclaraciones a los criterios de la Resolución 77 de 2019

A continuacion justifique las diferencias en reservas de la vigencia actual con respecto al año anterior (ta seccion se debe justificar los volumenes fila 15)

1. 1 DISCRIMINACION DE LA DIFERENCIA DEL BALANCE DE RESERVAS

Criterio			ndensados (bls)
Proyectos de producción Incremental (PPI)			
Proyectos EOR (no incluidos en PPI)			
CERT			
Reclasificaciones			
Nuevas incorporaciones			
Factores Económicos			
Revisiones Técnicas			
Total	0	0	0
Verificador Balance	0	0	0

Informar los volúmenes asociados a los proyectos EOR no incluidos en el PPI.

NOTA: Las hojas de Pronósticos 1P mensual x 2 años, Probadas, Capex y Balance y Justificación tienen tablas de validación las cuales sirven para asegurar que la información registrada se encuentre consistente y esté completamente diligenciada.
Leer instructivo en la primera hoja del archivo de Excel en las tablas IRR.

Aclaraciones a los criterios de la Resolución 77 de 2019

A continuacion justifique las diferencias en reservas de la vigencia actual con respecto al año anterior (en esta seccion se debe justificar los volumenes de la fila 15)

1. 1 DISCRIMINACION DE LA DIFERENCIA DEL BALANCE DE RES... 1P

Criterio	(bls)		ados (bls)
Proyectos de producción Incremental (PPI)			
Proyectos EOR (no incluidos en PPI)			
CERT			
Reclasificaciones			
Nuevas incorporaciones			
Factores Económicos			
Revisiones Técnicas			
Total	0	0	0
Verificador Balance	0	0	0

Reportar los volúmenes que correspondan al movimiento entre recursos contingentes y reservas Probadas o viceversa.

NOTA: Las hojas de Pronósticos 1P mensual x 2 años, Probadas, Capex y Balance y Justificación tienen tablas de validación las cuales sirven para asegurar que la información registrada se encuentre consistente y esté completamente diligenciada.
Leer instructivo en la primera hoja del archivo de Excel en las tablas IRR.

Aclaraciones a los criterios de la Resolución 77 de 2019

A continuacion justifique las diferencias en reservas de la vigencia actual con respecto al año anterior (en esta seccion se debe justificar los volumenes de la fila 15)

1. 1 DISCRIMINACION DE LA DIFERENCIA DEL BALANCE DE RESERVAS 1P

Criterio	Petróleo (bls)	Gas (kpc)	Condensados (bls)
Proyectos de producción Incremental (PPI)			
Proyectos EOR (no incluidos en PPI)			
CERT			
Reclasificaciones			
Nuevas incorporaciones			
Factores Económicos			
Revisiones Técnicas			
Total			0
Verificador Balance	0	0	

Corresponde a nuevos descubrimientos (campos nuevos) que NO han reportado en anteriores IRR volúmenes de reservas.

NOTA: Las hojas de Pronósticos 1P mensual x 2 años, Probadas, Capex y Balance y Justificación tienen tablas de validación las cuales sirven para asegurar que la información registrada se encuentre consistente y esté completamente diligenciada.
Leer instructivo en la primera hoja del archivo de Excel en las tablas IRR.

Aclaraciones a los criterios de la Resolución 77 de 2019

A continuacion justifique las diferencias en reservas de la vigencia actual con respecto al año anterior (en esta seccion se debe justificar los volumenes de la fila 15)

1. 1 DISCRIMINACION DE LA DIFERENCIA DEL BALANCE DE RESERVAS 1P

Criterio	Petróleo (bls)	Gas (kpc)	Condensados (bls)
Proyectos de producción Incremental (PPI)			
Proyectos EOR (no incluidos en PPI)			
CERT			
Reclasificaciones			
Nuevas incorporaciones			
Factores Económicos			
Revisiones Técnicas			
Total			0
Verificador Balance		0	

Adicional a los ajustes por revisiones técnicas, incluir aquí las recategorizaciones desde reservas Probables y Posibles a Probadas y viceversa.

NOTA: Las hojas de Pronósticos 1P mensual x 2 años, Probadas, Capex y Balance y Justificación tienen tablas de validación las cuales sirven para asegurar que la información registrada se encuentre consistente y esté completamente diligenciada.
Leer instructivo en la primera hoja del archivo de Excel en las tablas IRR.

Tablas de recursos prospectivos

PRMS 2018 numeral 2.1.3.5.9

	A	B	C	D	E	F	G	H
1	**RECURSOS PROSPECTIVOS**							
2	**Compañía:**							
3	**Contrato:**							
4	**Nombre Prospecto:**							
5	**Nombre Formación 1:**							
6	**Fecha de corte:**	12/31/2024						
7	**PROSPECTO DE PETROLEO**							
8	**TIPO DE RECURSO PROSPECTIVO**		<<--- Seleccionar valor de la lista desplegable			**Año perforación:**		
9		**Min. (P90)**	**Más Probable (P50)**	**Máx. (P10)**	**Media**	**Dev. Estándar**	**Rango Distribución**	**Tipo de Distribución**
10	**Área (acres)**	0	0	0	0	0		
11	**Espesor Neto (pies)**	0	0	0	0	0		
12	**Relación Espesor Neto/Bruto (fracción)**	0	0	0	0	0		
13	**Porosidad (fracción)**	0	0	0	0	0		
14	**Saturación de Petróleo (fracción)**	0	0	0	0	0		
15	**Factor de Volumen de Petróleo**	0	0	0	0	0		
16	**POES (Millones Barriles)**	0	0	0	0	0		
17	**Factor de Recuperación (fracción)**	0	0	0	0	0		
18	**Recursos Prospectivos (Milones de Barriles)**	0	0	0	0	0		
19		**Trampa**	**Migración**	**Yacimiento**	**Fuente**	**Total**		
20	**Chance de Descubrimiento Geológico (Fracción)**	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nota: Si POES es mayor que 0, los valores CH. Geológico deben ser mayor a 0 y menor o igual a 1.	
21		**Programa Inversion Exploracion**	**Aspectos Socio Ambientales**	**Desarrollo y Explotacion**	**Valoracion Portafolio**	**Total**		
22	**Chance de Desarrollo (Fracción)**	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nota: Si POES es mayor que 0, el valor CH. Desarrollo debe ser mayor a 0 y menor o igual a	
23	**Chance de Comercialidad (Fracción)**					0.00	Nota: Producto de celda F20 y F22	

Seleccionar tipo de recurso prospectivo de la lista desplegable

PRMS 2018 numeral 2.1.3.5.9

	A	B	C	D	E	F	G	H
1	**RECURSOS PROSPECTIVOS**							
2	**Compañía:**							
3	**Contrato:**							
4	**Nombre Prospecto:**							
5	**Nombre Formación 1:**							
6	**Fecha de corte:**	12/31/2024						
7	**PROSPECTO DE PETROLEO**							
8	**TIPO DE RECURSO PROSPECTIVO**		<<--- Seleccionar valor de la lista desplegable			**Año perforación:**		
9		**Min. (P90)**	**Más Probable (P50)**	**Máx. (P10)**	**Media**	**Dev. Estándar**	**Rango Distribución**	**Tipo de Distribución**
10	**Área (acres)**	0	0	0	0	0		
11	**Espesor Neto (pies)**	0	0	0	0	0		
12	**Relación Espesor Neto/Bruto (fracción)**	0	0	0	0	0		
13	**Porosidad (fracción)**	0	0	0	0	0		
14	**Saturación de Petróleo (fracción)**	0	0	0	0	0		
15	**Factor de Volumen de Petróleo**	0	0	0	0	0		
16	**POES (Millones Barriles)**	0	0	0	0	0		
17	**Factor de Recuperación (fracción)**	0	0	0	0	0		
18	**Recursos Prospectivos (Milones de Barriles)**	0	0	0	0	0		
19		**Trampa**	**Migración**	**Yacimiento**	**Fuente**	**Total**		
20	**Chance de Descubrimiento Geológico (Fracción)**	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nota: Si POES es mayor que 0, los valores CH. Geológico deben ser mayor a 0 y menor o igual a 1.	
21		**Programa Inversion Exploracion**	**Aspectos Socio Ambientales**	**Desarrollo y Explotacion**	**Valoracion Portafolio**	**Total**		
22	**Chance de Desarrollo (Fracción)**	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nota: Si POES es mayor que 0, el valor CH. Desarrollo debe ser mayor a 0 y menor o igual a	
23	**Chance de Comercialidad (Fracción)**					0.00	Nota: Producto de celda F20 y F22	

Diligenciar año de perforación

PRMS 2018 numeral 2.1.3.5.9

	A	B	C	D	E	F	G	H
1	**RECURSOS PROSPECTIVOS**							
2	**Compañía:**							
3	**Contrato:**							
4	**Nombre Prospecto:**							
5	**Nombre Formación 1:**							
6	**Fecha de corte:**	12/31/2024						
7	**PROSPECTO DE PETROLEO**							
8	**TIPO DE RECURSO PROSPECTIVO**		<<--- Seleccionar valor de la lista desplegable			**Año perforación:**		
9		**Min. (P90)**	**Más Probable (P50)**	**Máx. (P10)**	**Media**	**Dev. Estándar**	**Rango Distribución**	**Tipo de Distribución**
10	**Área (acres)**	0	0	0	0	0		
11	**Espesor Neto (pies)**	0	0	0	0	0		
12	**Relación Espesor Neto/Bruto (fracción)**	0	0	0	0	0		
13	**Porosidad (fracción)**	0	0	0	0	0		
14	**Saturación de Petróleo (fracción)**	0	0	0	0	0		
15	**Factor de Volumen de Petróleo**	0	0	0	0	0		
16	**POES (Millones Barriles)**	0	0	0	0	0		
17	**Factor de Recuperación (fracción)**	0	0	0	0	0		
18	**Recursos Prospectivos (Milones de Barriles)**	0	0	0	0	0		
19		**Trampa**	**Migración**	**Yacimiento**	**Fuente**	**Total**		
20	**Chance de Descubrimiento Geológico (Fracción)**	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nota: Si POES es mayor que 0, los valores CH. Geológico deben ser mayor a 0 y menor o igual a 1.	
21		**Programa Inversion Exploracion**	**Aspectos Socio Ambientales**	**Desarrollo y Explotacion**	**Valoracion Portafolio**	**Total**		
22	**Chance de Desarrollo (Fracción)**	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nota: Si POES es mayor que 0, el valor CH. Desarrollo debe ser mayor a 0 y menor o igual a	
23	**Chance de Comercialidad (Fracción)**					0.00	Nota: Producto de celda F20 y F22	

Diligenciar rango de la distribución (P0 – P100) Acepta números y formatos texto.

PRMS 2018 numeral 2.1.3.5.9

	A	B	C	D	E	F	G	H
1	**RECURSOS PROSPECTIVOS**							
2	**Compañía:**							
3	**Contrato:**							
4	**Nombre Prospecto:**							
5	**Nombre Formación 1:**							
6	**Fecha de corte:**	12/31/2024						
7	**PROSPECTO DE PETROLEO**							
8	**TIPO DE RECURSO PROSPECTIVO**		<<--- Seleccionar valor de la lista desplegable			**Año perforación:**		
9		**Min. (P90)**	**Más Probable (P50)**	**Máx. (P10)**	**Media**	**Dev. Estándar**	**Rango Distribución**	**Tipo de Distribución**
10	**Área (acres)**	0	0	0	0	0		
11	**Espesor Neto (pies)**	0	0	0	0	0		
12	**Relación Espesor Neto/Bruto (fracción)**	0	0	0	0	0		
13	**Porosidad (fracción)**	0	0	0	0	0		
14	**Saturación de Petróleo (fracción)**	0	0	0	0	0		
15	**Factor de Volumen de Petróleo**	0	0	0	0	0		
16	**POES (Millones Barriles)**	0	0	0	0	0		
17	**Factor de Recuperación (fracción)**	0	0	0	0	0		
18	**Recursos Prospectivos (Milones de Barriles)**	0	0	0	0	0		
19		**Trampa**	**Migración**	**Yacimiento**	**Fuente**	**Total**		
20	**Chance de Descubrimiento Geológico (Fracción)**	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nota: Si POES es mayor que 0, los valores CH. Geológico deben ser mayor a 0 y menor o igual a 1.	
21		**Programa Inversion Exploracion**	**Aspectos Socio Ambientales**	**Desarrollo y Explotacion**	**Valoracion Portafolio**	**Total**		
22	**Chance de Desarrollo (Fracción)**	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nota: Si POES es mayor que 0, el valor CH. Desarrollo debe ser mayor a 0 y menor o igual a	
23	**Chance de Comercialidad (Fracción)**					0.00	Nota: Producto de celda F20 y F22	

Tener en cuenta las instrucciones para el diligenciamiento en la primera hoja del archivo en excel y de la circular

PRMS 2018 numeral 2.1.3.5.9

	A	B	C	D	E	F	G	H
1	**RECURSOS PROSPECTIVOS**							
2	**Compañía:**							
3	**Contrato:**							
4	**Nombre Prospecto:**							
5	**Nombre Formación 1:**							
6	**Fecha de corte:**	12/31/2024						
7	**PROSPECTO DE PETROLEO**							
8	**TIPO DE RECURSO PROSPECTIVO**		<<--- Seleccionar valor de la lista desplegable			**Año perforación:**		
9		**Min. (P90)**	**Más Probable (P50)**	**Máx. (P10)**	**Media**	**Dev. Estándar**	**Rango Distribución**	**Tipo de Distribución**
10	**Área (acres)**	0	0	0	0	0		
11	**Espesor Neto (pies)**	0	0	0	0	0		
12	**Relación Espesor Neto/Bruto (fracción)**	0	0	0	0	0		
13	**Porosidad (fracción)**	0	0	0	0	0		
14	**Saturación de Petróleo (fracción)**	0	0	0	0	0		
15	**Factor de Volumen de Petróleo**	0	0	0	0	0		
16	**POES (Millones Barriles)**	0	0	0	0	0		
17	**Factor de Recuperación (fracción)**	0	0	0	0	0		
18	**Recursos Prospectivos (Milones de Barriles)**	0	0	0	0	0		
19		**Trampa**	**Migración**	**Yacimiento**	**Fuente**	**Total**		
20	**Chance de Descubrimiento Geológico (Fracción)**	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nota: Si POES es mayor que 0, los valores CH. Geológico deben ser mayor a 0 y menor o igual a 1.	
21		**Programa Inversion Exploracion**	**Aspectos Socio Ambientales**	**Desarrollo y Explotacion**	**Valoracion Portafolio**	**Total**		
22	**Chance de Desarrollo (Fracción)**	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nota: Si POES es mayor que 0, el valor CH. Desarrollo debe ser mayor a 0 y menor o igual a	
23	**Chance de Comercialidad (Fracción)**					0.00	Nota: Producto de celda F20 y F22	

Diligenciar los chances aplicables (celdas en blanco) en fracción
¡Recordar que l**os valores deben ser mayor que 0 y menor que 1!**

- Programa de inversión en exploración
- Aspectos Socio Ambientales
- Desarrollo Y Explotación
- Valoración De Portafolio

PRMS 2018 numeral 2.1.3.5.9

	A	B	C	D	E	F	G	H
1	**RECURSOS PROSPECTIVOS**							
2	**Compañía:**							
3	**Contrato:**							
4	**Nombre Prospecto:**							
5	**Nombre Formación 1:**							
6	**Fecha de corte:**	12/31/2024						
7	**PROSPECTO DE PETROLEO**							
8	**TIPO DE RECURSO PROSPECTIVO**		<<--- Seleccionar valor de la lista desplegable			**Año perforación:**		
9			**Más Probable (P50)**	**Máx. (P10)**	**Media**	**Dev. Estándar**	**Rango Distribución**	**Tipo de Distribución**
10	Área (a		0	0	0	0		
11	Espeso		0	0	0	0		
12	Relación Espeso. Neto/Bruto (fracción)	0	0	0	0	0		
13	Porosidad (fracción)	0	0	0	0	0		
14	Saturación de Petróleo (fracción)	0	0	0	0	0		
15	Factor de Volumen de Petróleo	0	0	0	0	0		
16	POES (Millones Barriles)	0	0	0	0	0		
17	Factor de Recuperación (fracción)	0	0	0	0	0		
18	Recursos Prospectivos (Milones de Barriles)	0	0	0	0	0		
19		**Trampa**	**Migración**	**Yacimiento**	**Fuente**	**Total**		
20	**Chance de Descubrimiento Geológico (Fracción)**	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nota: Si POES es mayor que 0, los valores CH. Geológico deben ser mayor a 0 y menor o igual a 1.	
21		**Programa Inversion Exploracion**	**Aspectos Socio Ambientales**	**Desarrollo y Explotacion**	**Valoracion Portafolio**	**Total**		
22	**Chance de Desarrollo (Fracción)**	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nota: Si POES es mayor que 0, el valor CH. Desarrollo debe ser mayor a 0 y menor o igual a	
23	**Chance de Comercialidad (Fracción)**					0.00	Nota: Producto de celda F20 y F22	

Reportar en el resumen ejecutivo el valor de P50

No olvide dejar sus preguntas

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

Esta presentación será publicada en la página de la ANH el 13 de diciembre, 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/

Gracias

* QR habilitado durante el taller

¡¡¡Gracias!!!