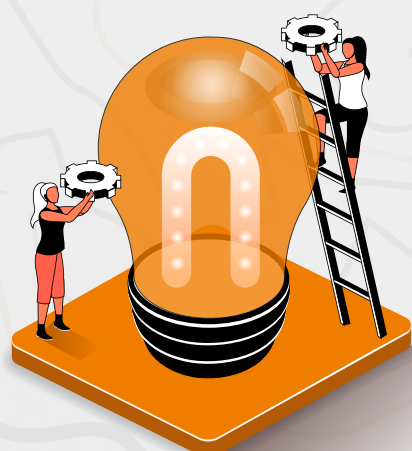




Informe de Recursos y Reservas (IRR) 2024-Gas

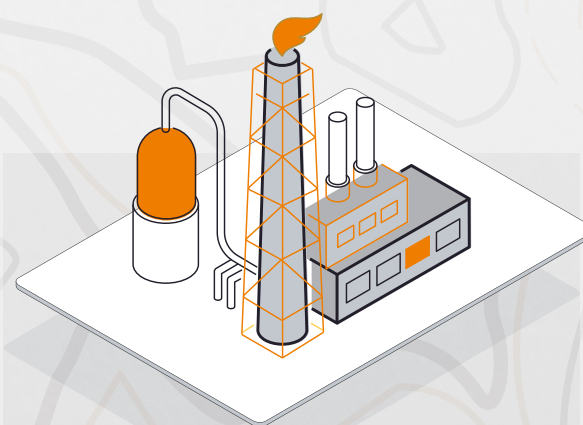
VISIÓN DE CAMBIO



Hacer más eficiente la gestión de los recursos hidrocarburíferos para maximizar las reservas, la producción y las regalías y así contribuir al proceso de Transición Energética Justa en cumplimiento del Plan Nacional de Desarrollo.

GENERALIDADES

Las medidas adoptadas para garantizar la gestión eficiente de las reservas y recursos contingentes de petróleo y gas, a partir de contratos vigentes, demostraron resultados importantes tanto en petróleo como en gas.



El 97,26% de las reservas de gas fueron certificadas por un tercero.

1.

A 31 de diciembre de 2024 las reservas de probadas de gas corresponden a **2.064 Gpc**



La relación reservas/producción cambió su tendencia, pasando de caer un año por vigencia, a solo

2 meses entre 2023 y 2024.



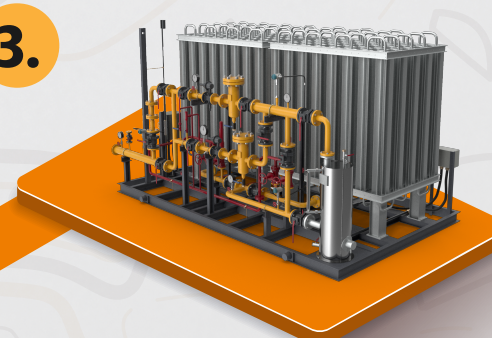
Adicionalmente, no solo se recuperó la desincorporación presentada en 2023, sino que se logró una incorporación positiva de **42 Gpc.**

2.

Se incorporaron en reservas 1P

84 Gpc en gas, provenientes de recursos contingentes.

3.



A 31 de diciembre de 2024 se reportaron recursos contingentes 3C por

11.096 Gpc;

4.



del volumen anterior el 33% **(3.648 Gpc)** corresponde al Onshore y el 67%

(7.448 Gpc)

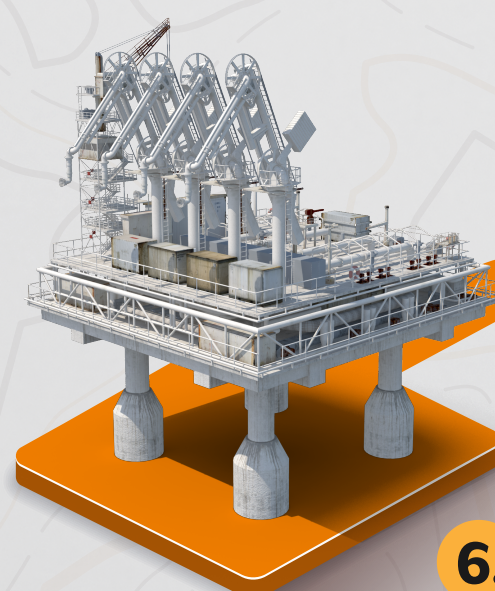
corresponde al Offshore de recursos descubiertos y potencialmente recuperables.

6.

Entre el 2023 y el 2024 la incorporación de reservas debida a proyectos de producción incremental y recuperación mejorada (PPI- EOR)*, aumentó en un

104%,

revirtiendo la tendencia decreciente que traía desde 2018.



5.



Entre el año 2018 y 2024 la incorporación total fue de 579 Gpc; por proyectos exploratorios del 35% (201 Gpc), mientras por la gestión de volúmenes conocidos del 66% (385 Gpc).

FRENTE AL RECAUDO DE REGALÍAS POR HIDROCARBUROS

El recaudo de regalías por hidrocarburos desde el 7 de agosto del 2022 y hasta diciembre del 2024 (29 meses) fue de

22,6 billones de pesos, es decir 0,8 billones promedio mensual;

mientras que, en el anterior gobierno, en el mismo periodo fue de

13,6 billones, es decir un promedio de 0,5 billones por mes.



*Los proyectos de EOR están asociados a yacimientos de petróleo o gas condensado