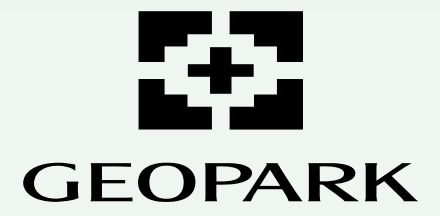


# CUMPLIMOS NUESTRA META:

# 35% MENOS EMISIONES



EN 2021 TRAZAMOS UNA META AMBICIOSA. EN 2025 LA CUMPLIMOS

En noviembre de 2021, GeoPark definió metas de reducción en la intensidad de emisiones GEI de Alcance 1 y 2, aplicables a todos nuestros activos operados.

## 2025

Reducción del **35-40%**

de intensidad de emisiones GEI\*.

\*Con respecto a línea base 2020.



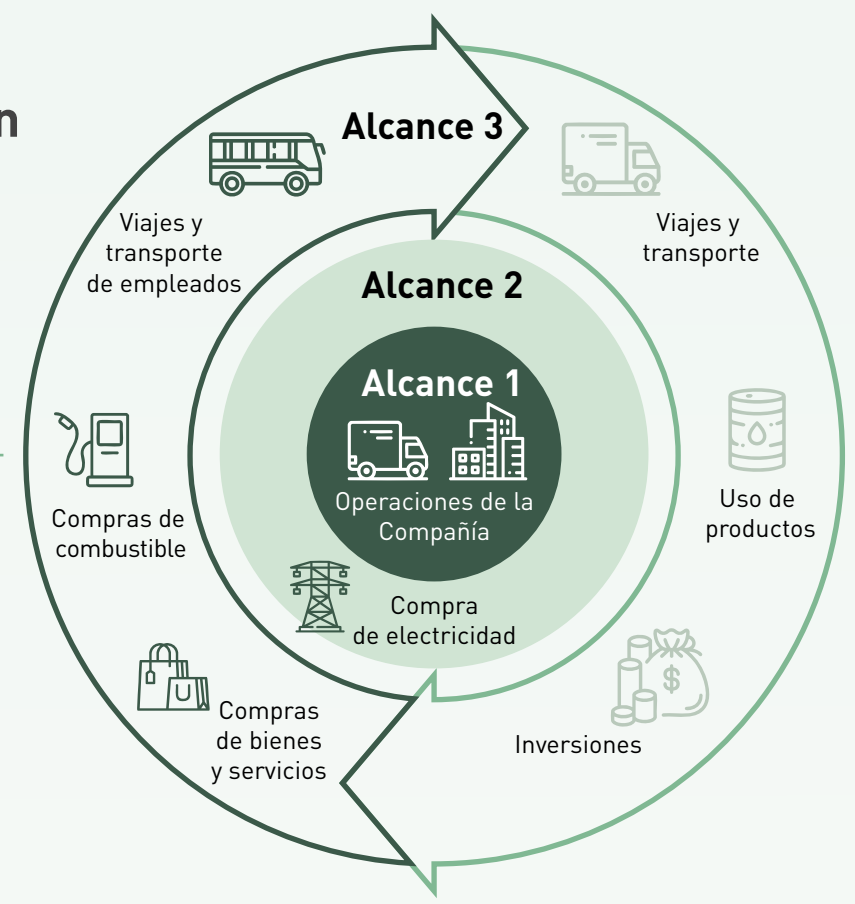
## 2030

Reducción del **40-60%**

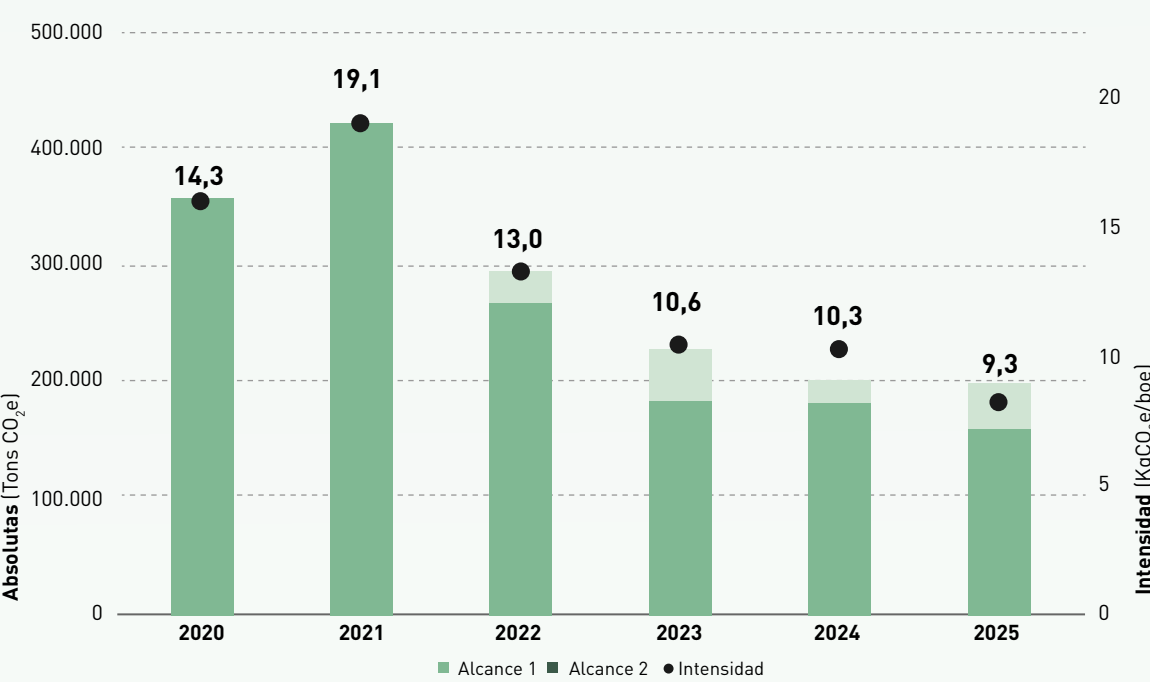
de intensidad de emisiones GEI\*.

## 2050

**CERO** emisiones netas.



## ¿CÓMO HEMOS AVANZADO?



Entre 2020 y 2025 redujimos la intensidad de emisiones de 14,3 a 9,3 kg CO<sub>2</sub>e/boe, una **reducción del 35%**.

## ESTAS REDUCCIONES LAS HEMOS LOGRADO EN:



### ENERGÍAS LIMPIAS

49%

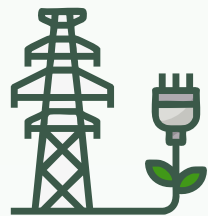
Atendemos las necesidades energéticas de nuestra operación con fuentes de energía más limpias.

#### Interconexión de LLA-34 al Sistema Interconectado Nacional

En julio de 2022 realizamos la interconexión del bloque Llanos 34 al Sistema Interconectado Nacional con una capacidad operativa de 50MW.

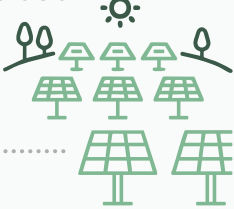
Esta interconexión nos permitió disminuir el consumo de gas y diésel, utilizado en los sistemas de autogeneración del bloque.

Este proyecto representa el **96,5%** de las reducciones asociadas al acceso a energías limpias.



#### Granja solar de LLA-34

En noviembre de 2022 iniciamos la compra de energía asociada a la granja solar localizada en LLA-34, la cual cuenta con una capacidad instalada de 10 MWp.



#### Sistema solar de respaldo Platanillo

En junio de 2023 entró en operación un sistema solar de respaldo para los servicios auxiliares del Oleoducto Binacional Amerisur.

Estos proyectos representan el **3,5%** de las reducciones asociadas al acceso a energías limpias.



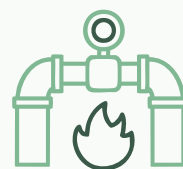
### GESTIÓN DE METANO

24%

Gestionamos las emisiones de metano para asegurar que tenga el menor impacto en el medio ambiente.

#### Autoconsumo

En algunas operaciones, usamos el gas natural para generar electricidad, evitando el uso de combustibles más contaminantes.



#### Plan de detección y reparación de emisiones fugitivas

En 2022, realizamos la primera medición de fugitivas en LLA-34 y en 2023 iniciamos en Platanillo, LLA-87 y LLA-123. A partir de las mediciones, dimos inicio al plan **Leak Detection And Repair (LDAR)**.



#### Recolección y quema en tea

En 2023 finalizamos la construcción de teas definitivas en LLA-34, a las cuales se llevan las emisiones remanentes identificadas en las mediciones.



#### Realización de campaña aérea de detección de metano en 2025 sobre nuestros activos en Llanos Orientales, evaluando 30 instalaciones y 60 km de tuberías

Cero fugas materiales detectadas.



### EFICIENCIA ENERGÉTICA Y OPERACIONAL

10%

Estamos optimizando procesos e instalaciones para ejecutar nuestras operaciones con menor demanda energética.

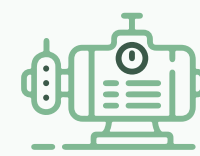
#### Mejora de procesos y tecnologías

Nuevos procesos operacionales e insumos químicos nos permitieron reducir el consumo de combustibles fósiles en el proceso de separación del agua de yacimiento que era producida junto con los hidrocarburos.



#### Óptimo funcionamiento de los equipos con mayor consumo energético

Rediseño continuo de bombas de fondo para la producción de fluidos de pozo, mejorando el desempeño de las bombas.



**0** desperdicio

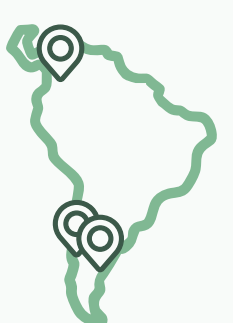


### GESTIÓN DE PORTAFOLIO

11%

#### Por la venta de activos también hemos reducido nuestras emisiones de GEI:

Argentina (2023), Chile (2024) y Ecuador (2025).



## GENERACIÓN DE VALOR:

Sostenibilidad = Eficiencia = Rentabilidad

▶ ~USD 70M en ahorros operativos

▶ +99% confiabilidad eléctrica

▶ Reducción de costos y menor exposición a riesgos regulatorios



### COMPENSACIÓN DE EMISIONES

6%

▶ 13.2000 certificados de carbono adquiridos en 2025 de los proyectos ORINOCO2 y Cultivo2.