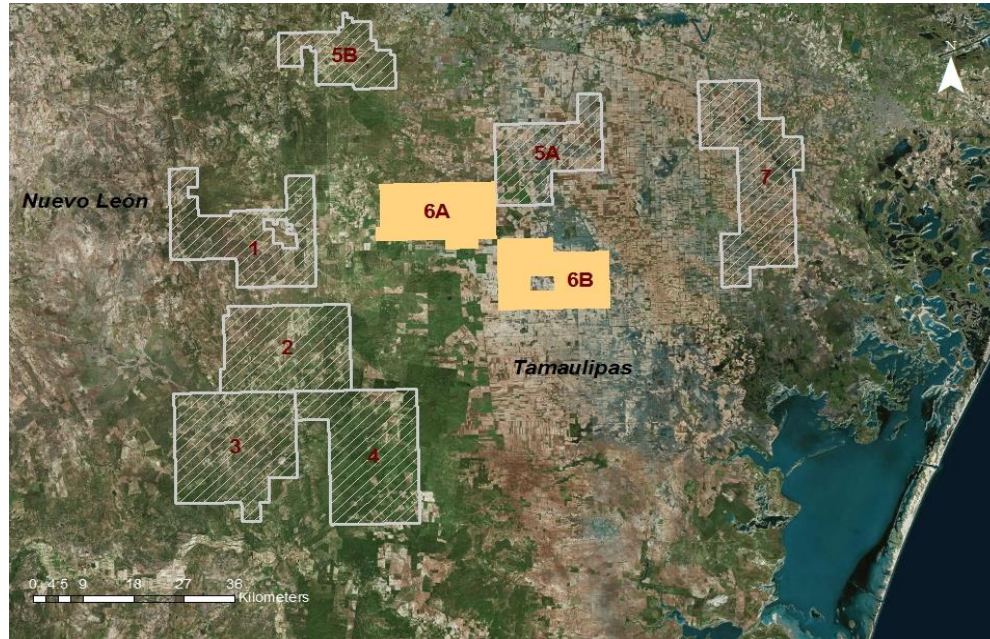


# Área 6 - Burgos



## Datos generales

| Concepto                        |            |
|---------------------------------|------------|
| Provincia geológica             | Burgos     |
| Provincia petrolera             | Burgos     |
| Área del bloque km <sup>2</sup> | 479        |
| Ubicación                       | Terrestre  |
| Hidrocarburo principal          | Gas húmedo |
| % Cobertura Sísmica 3D          | 97         |

## Edad del play principal

Oligoceno Inferior Vicksburg  
Oligoceno Medio Frio

## Litología(s)

Areniscas con intercalaciones arcillosas

## Ambiente Sedimentario

Complejos fluvio-deltáicos y sistemas de barras múltiples de plataforma

## Tipos de hidrocarburos

Gas húmedo

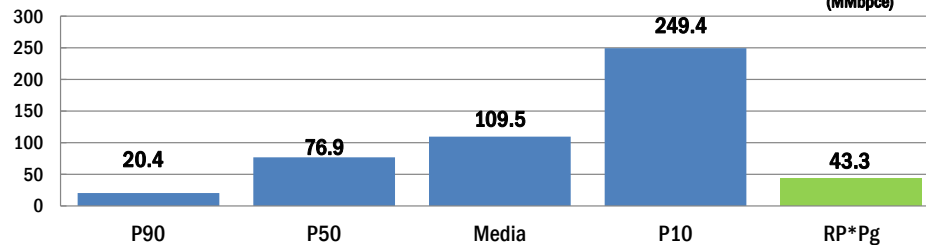
## Campos asociados al área contractual

Pinta, Presita

Los datos contenidos en esta ficha son únicamente una referencia o valoración aproximada de los resultados que se pueden obtener, por lo que es responsabilidad de quién utilice los datos confirmar y validar la información. La CNH no emite ningún tipo de declaración ni garantía respecto a los datos contenidos, ni asume responsabilidad alguna por la exactitud de la información.

## Recursos prospectivos (MMbpce)

## Ajustado por riesgo (MMbpce)



## INFORMACIÓN DISPONIBLE EN EL CENTRO NACIONAL DE INFORMACIÓN DE HIDROCARBUROS

| Total de Pozos | Pozos Exploratorios | Pozos de Desarrollo | Cubos sísmicos 3D   |
|----------------|---------------------|---------------------|---|
| 29             | 25                  | 4                   | Cuitláhuac, Pinta, Mazorca Pesero, Monterrey Profundo I, San Luis |

Fuente: Base de Datos Integrada de acuerdo al instructivo de Oportunidades Exploratorias, BDOE 2014

Recursos Prospectivos: Es el volumen de hidrocarburos estimado, a una cierta fecha, de acumulaciones que todavía no se descubren pero que han sido inferidas y que se estiman potencialmente recuperables, mediante la aplicación de proyectos de desarrollo futuros. Los recursos prospectivos tienen tanto una oportunidad de descubrimiento como de desarrollo, además se subdividen de acuerdo con el nivel de certidumbre asociado a las estimaciones de recuperación:

P90: Estimación baja de cantidades, que con un 90% de probabilidad serán iguales o mayores a dicho nivel.

P50: Mejor estimación de cantidades, que con un 50% de probabilidad serán iguales o mayores a dicho nivel.

P10: Estimación alta de cantidades, que con un 10% de probabilidad serán iguales o mayores a dicho nivel.