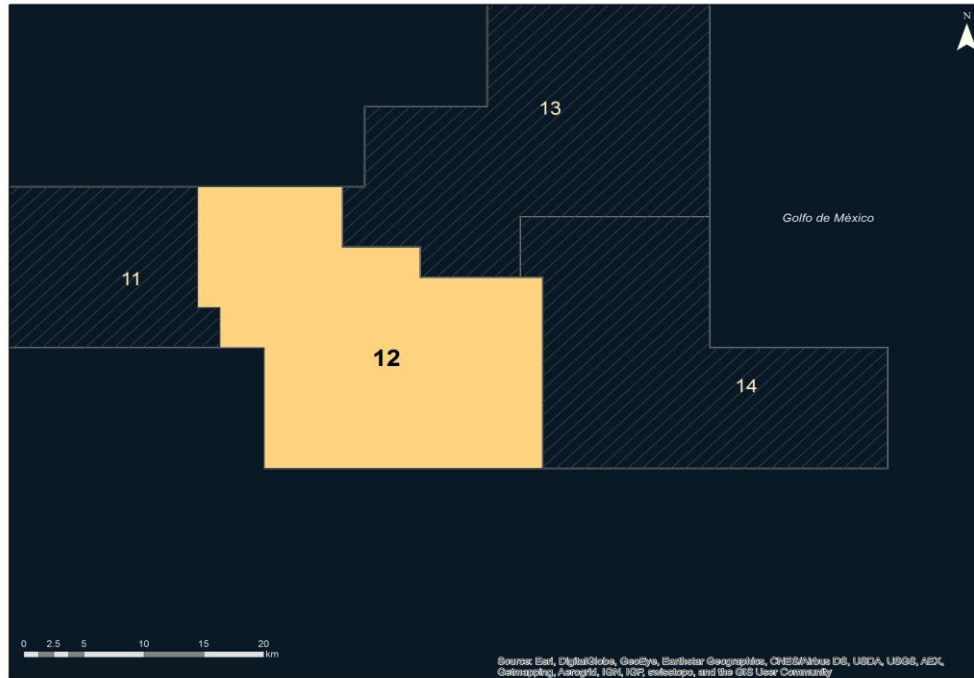


# Área 12 - Cuencas del Sureste



## Datos generales

Concepto	
Provincia geológica	Salina del Istmo
Provincia petrolera	Cuencas del Sureste
Área del bloque km <sup>2</sup>	521
Ubicación	Aguas Someras
Hidrocarburo principal	Aceite pesado
% Cobertura Sísmica 3D	100

## Edad(es) del play

Plioceno-Pleistoceno  
Cretácico

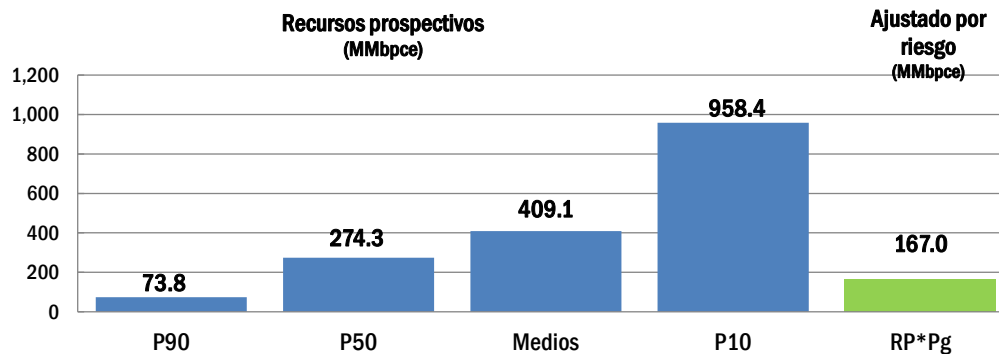
## Litología(s)

Arena grano medio  
Caliza fracturada

## Tipos de hidrocarburos

Aceite pesado  
Aceite extrapesado  
Aceite ligero

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.



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.