

# Área 6 - Cuencas del Sureste



## Datos generales

Concepto	
Provincia geológica	Salina del Istmo
Provincia petrolera	Cuencas del Sureste
Área del bloque km <sup>2</sup>	559
Ubicación	Aguas Someras
Hidrocarburo principal	Aceite ligero
% Cobertura Sísmica 3D	86

## Edad(es) del play

Plioceno-Plesitoceno  
 Plioceno Temprano  
 Plioceno Medio  
 Mioceno Temprano-Medio  
 Cretácico

## Litología(s)

Arena grano medio  
 Calizas fracturadas

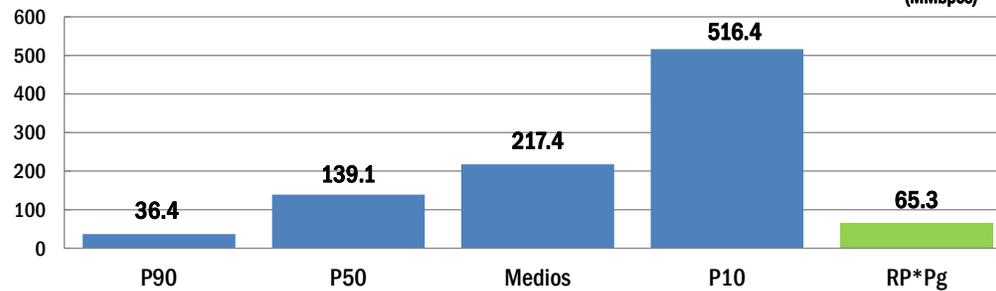
## Tipos de hidrocarburos

Aceite ligero  
 Aceite pesado

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)



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.