

# Jaguar-2017-024<sup>1</sup>

Licencia

Áreas Terrestres

Ronda 2

Licitación 3

## Información general del Contrato

<b>Registro FMP</b>	RF-C045-2017-024	<b>Forma de participación</b>	Consortio
<b>Contrato CNH</b>	CNH-R02-L03-TM-01/2017	<b>Operador</b>	Jaguar Exploración y Producción 2.3. S.A.P.I. de C.V.
<b>Extensión en km<sup>2</sup></b>	72.393	<b>Fecha de suscripción</b>	8 de diciembre de 2017
<b>Localización</b>	Veracruz	<b>Duración en años</b>	30 con dos prórrogas de 5 cada una
<b>Principales campos</b>	Área Contractual TM-01		

## Características del proyecto

<b>Principales hidrocarburos</b>	Petróleo
<b>Estatus del proyecto<sup>2</sup></b>	En producción

### Producción por hidrocarburo

Petróleo	Gas natural	Condensados
Barriles	Millones de pies cúbicos	Barriles
13,663	N.A.	N.A.

## Inversión privada en el proyecto<sup>3</sup>

**Inversiones ejercidas** 0.94 millones de dólares

**Contrato disponible en:** [Rondas México](#)

**Enlaces relacionados:** [Estadísticas del contrato](#)

<sup>1</sup> Ficha realizada con información desde la firma del contrato y hasta el primer semestre de 2021.

<sup>2</sup> Con producción se refiere a que se han calculado contraprestaciones asociadas a la extracción de hidrocarburos.

<sup>3</sup> Los riesgos y costos asociados a la inversión son exclusivos del contratista.

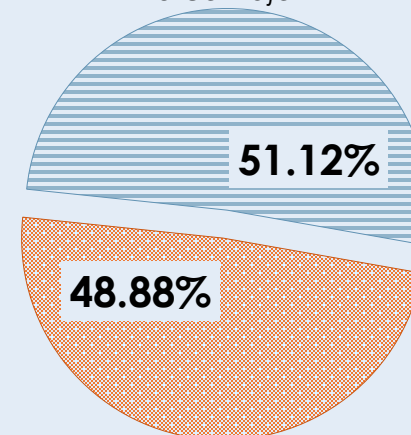
<sup>4</sup> Para mayor información, favor de consultar el reverso de la ficha.

## Pagos al Estado

<b>Cuota exploratoria</b>	4.21 millones de pesos
<b>Regalías pagadas</b>	0.10 millones de dólares

### Distribución del valor de la producción<sup>4</sup>

Porcentaje



■ Participación del Estado (punteado)

▨ Participación del Contratista (líneas horizontales)