

# Talos 7-2015-002 <sup>1</sup>

Producción Compartida

Aguas someras

Ronda 1

Licitación 1

## Información general del Contrato

|                                    |                               |                               |                                                     |
|------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-----------------------------------------------------|
| <b>Registro FMP</b>                | RF-C002-2015-002              | <b>Forma de participación</b> | Consorcio                                           |
| <b>Contrato CNH</b>                | CNH-R01-L01-A7/2015           | <b>Operador</b>               | Talos Energy Offshore Mexico 7, S. de R. L. de C.V. |
| <b>Extensión en km<sup>2</sup></b> | 464.799                       | <b>Fecha de suscripción</b>   | 4 de septiembre de 2015                             |
| <b>Localización</b>                | Frente a la costa de Veracruz | <b>Duración en años</b>       | 30 con dos prórrogas de 5 cada una                  |
| <b>Principales campos</b>          | Área contractual 7            |                               |                                                     |

## 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    |
| 13,758   | N.A.                     | N.A.        |

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

**Inversiones ejercidas** 272.49 millones de dólares

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

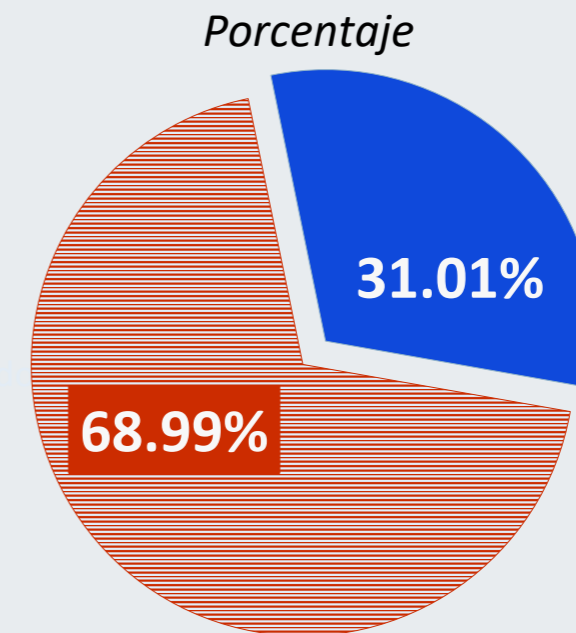
**Enlaces relacionados:** [Estadísticas del contrato](#)

1. Ficha realizada con información disponible al segundo semestre de 2024.
2. En producción se refiere a que se han calculado contraprestaciones asociadas a la extracción de hidrocarburos.
3. Los riesgos y costos asociados a la inversión son exclusivos del contratista.
4. [Para mayor información, favor de consultar el reverso de la ficha.](#)

## Pagos al Estado

|                               |                         |
|-------------------------------|-------------------------|
| <b>Cuota exploratoria</b>     | 80.23 millones de pesos |
| <b>Venta de hidrocarburos</b> | N.A                     |

## Participación sobre la utilidad del proyecto <sup>4</sup>



■ Participación del Estado (líneas horizontales)
 ■ Participación del Contratista (sólido)