

---

# **Tercera convocatoria de la Ronda 3 Burgos - Tamaulipas**

**Exploración y extracción  
en zonas terrestres de recursos no  
convencionales**

---

**Aldo Flores Quiroga**

Subsecretario de Hidrocarburos

Ciudad de México | marzo | 2018

# 9 áreas contractuales en la Cuenca de Burgos - Tamaulipas

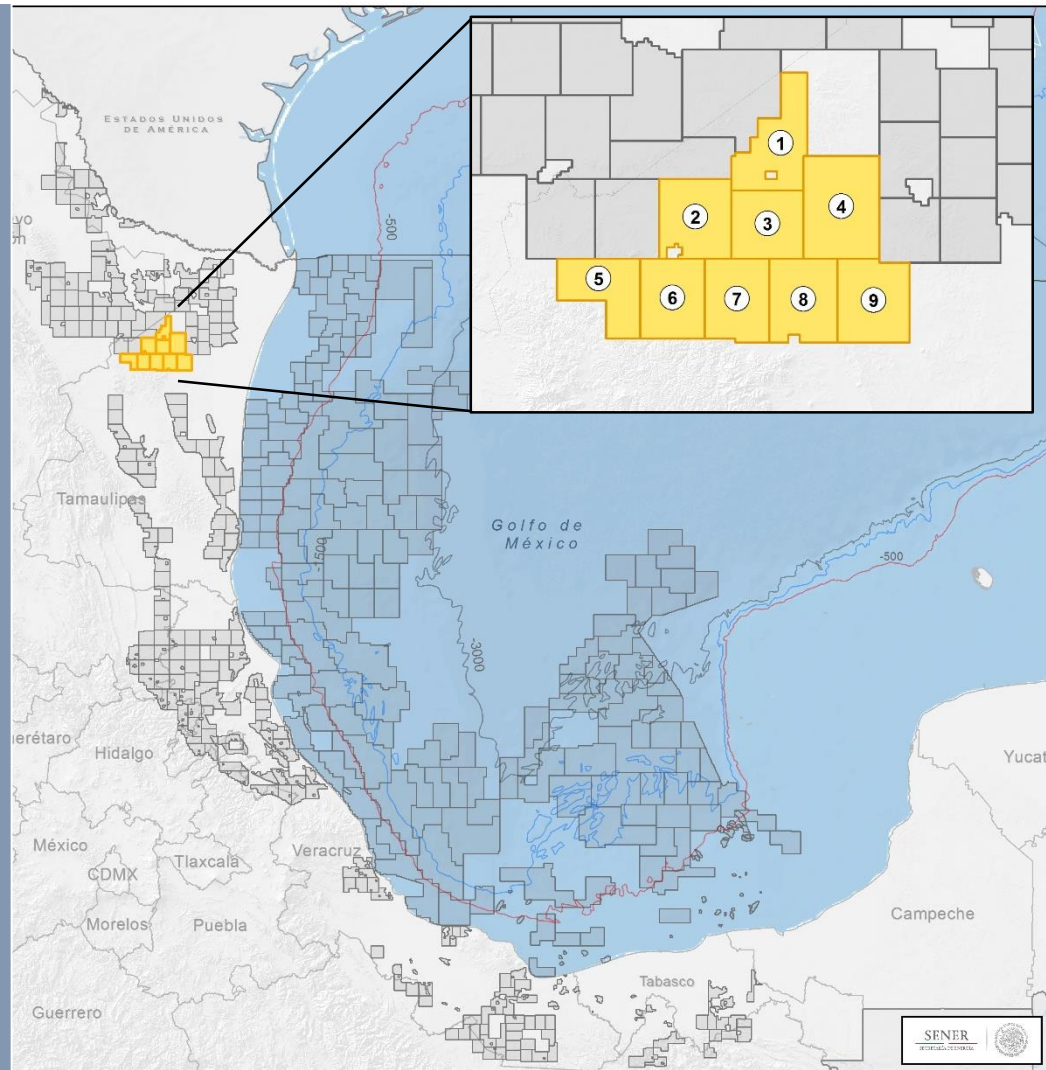
## Contrato de Licencia

2,704 km<sup>2</sup>  
de superficie

53 mmbpce  
recursos prospectivos  
convencionales

1,161 mmbpce en  
recursos prospectivos no  
convencionales

136 mmbpce  
volumen  
remanente



# Los recursos potenciales incluyen **gas húmedo** y **gas seco** como hidrocarburo predominante

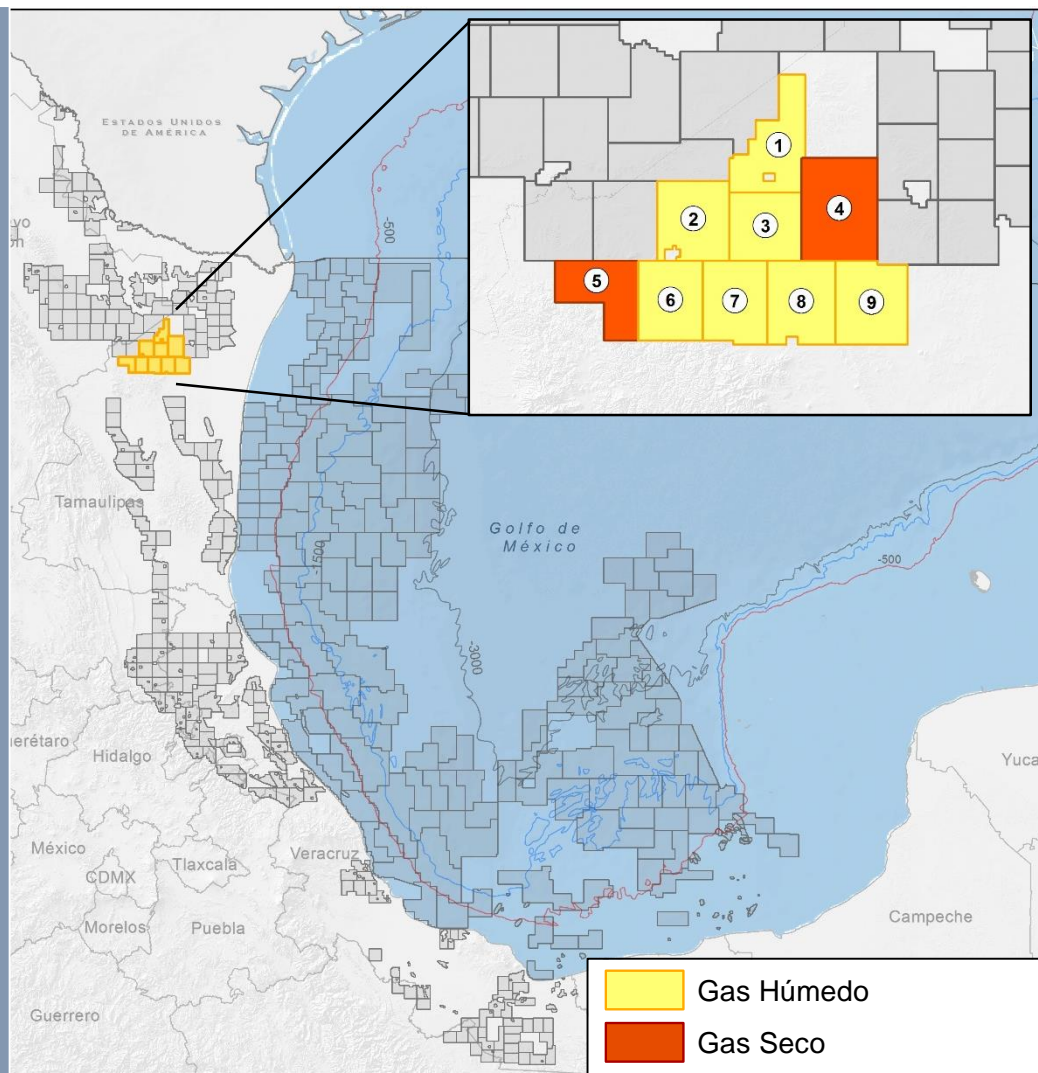
## Contrato de Licencia

2,704 km<sup>2</sup>  
de superficie

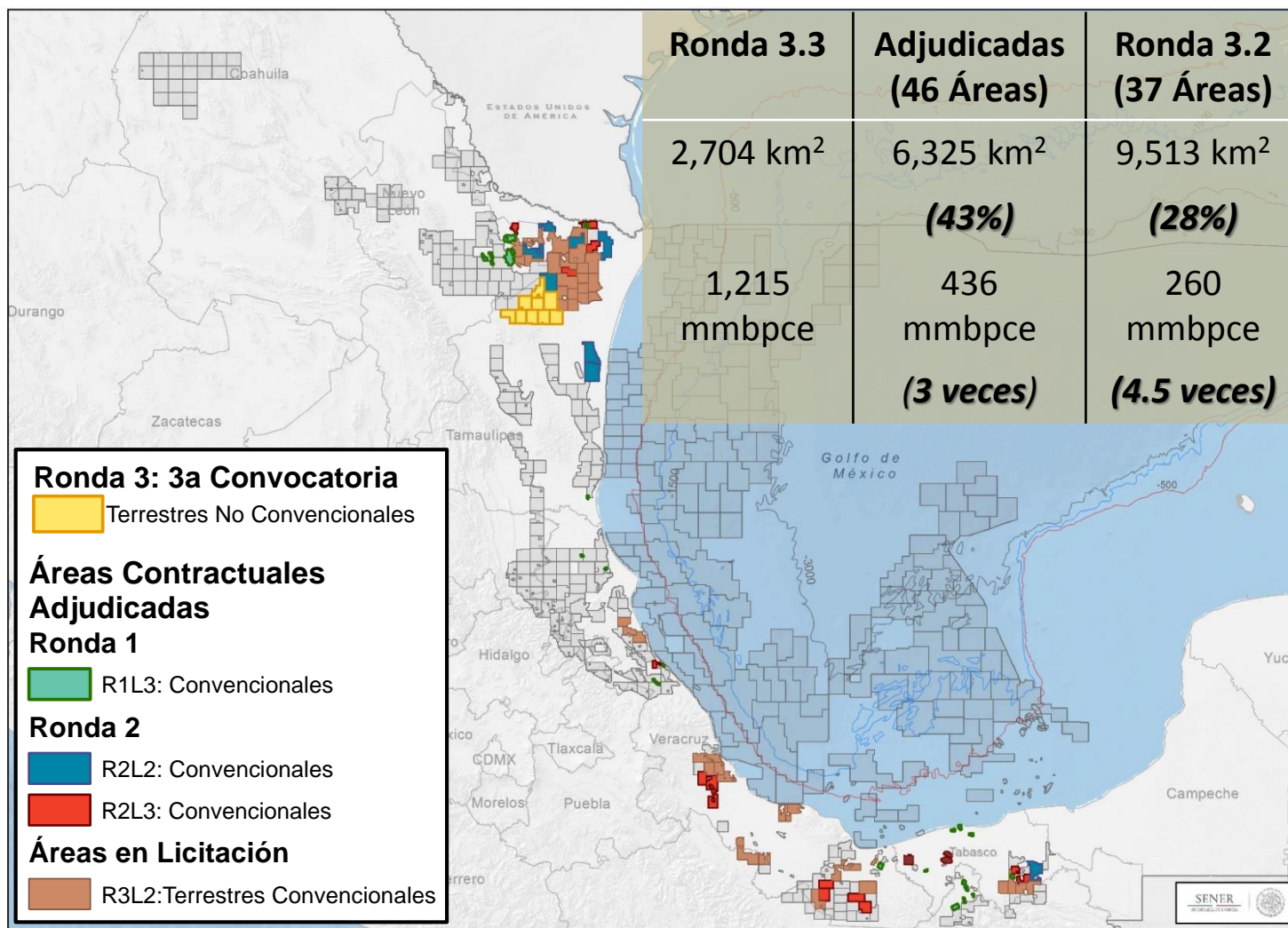
53 mmbpce  
recursos prospectivos  
convencionales

1,161 mmbpce en  
recursos prospectivos no  
convencionales

136 mmbpce  
volumen  
remanente


















# La Ronda 3.3 ofrece **mayores recursos prospectivos** que todas las rondas terrestres anteriores



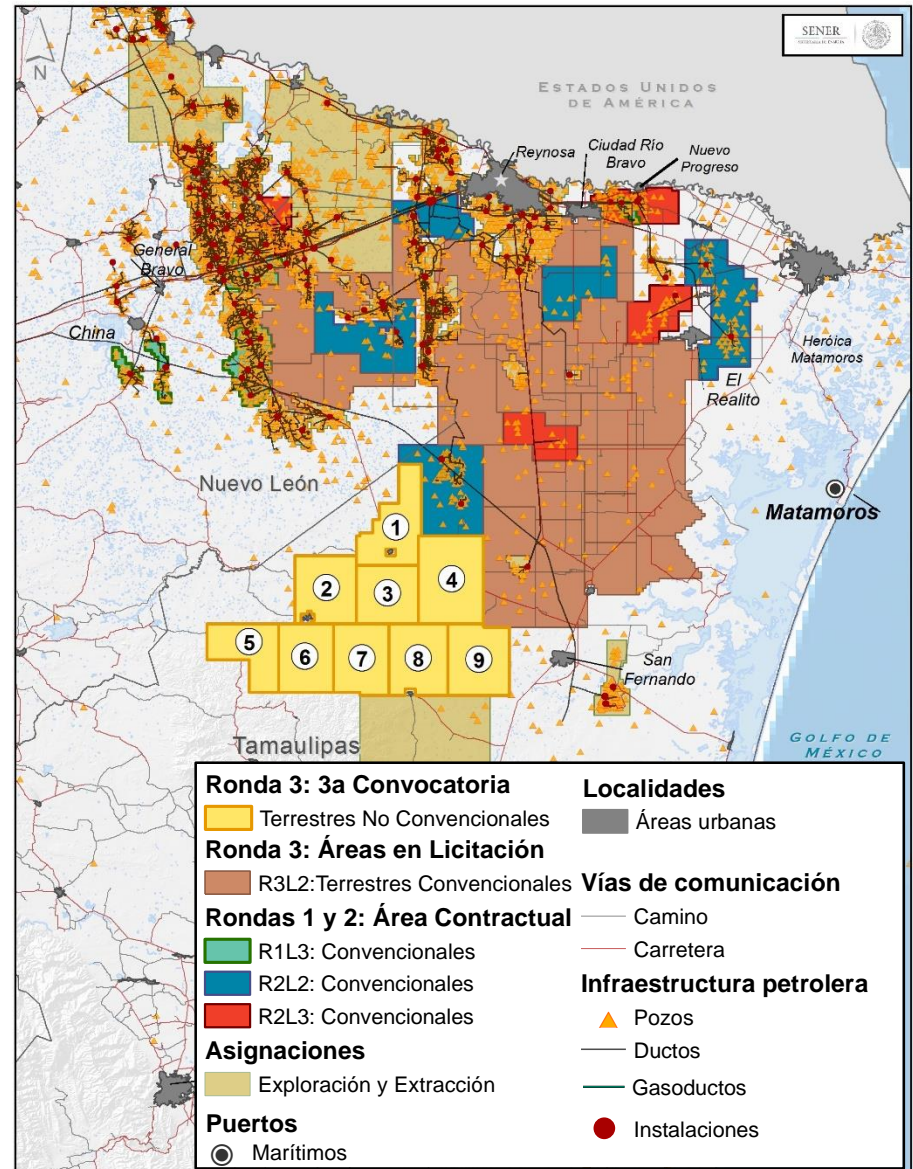


# La Ronda 3.3 fortalece el clúster del área norte de Burgos-Tamaulipas

Área Contractual	Superficie (km <sup>2</sup> )	Recurso Prospectivo No Convencional (mmbpce)
1  	301.7	26.0
2  	297.4	199.1*
3  	262.9	126.9
4 	414.9	65.7
5 	255.4	90.7
6  	274.7	110.6
7  	281.6	158.3
8  	300.1	208.2
9  	315.5	175.7
<b>Total</b>	<b>2,704.2</b>	<b>1,161.1</b>

 Gas Humedo  Gas Seco

\*Adicionalmente, volumen remanente no convencional por 135.8 mmbpce del campo Céfiro



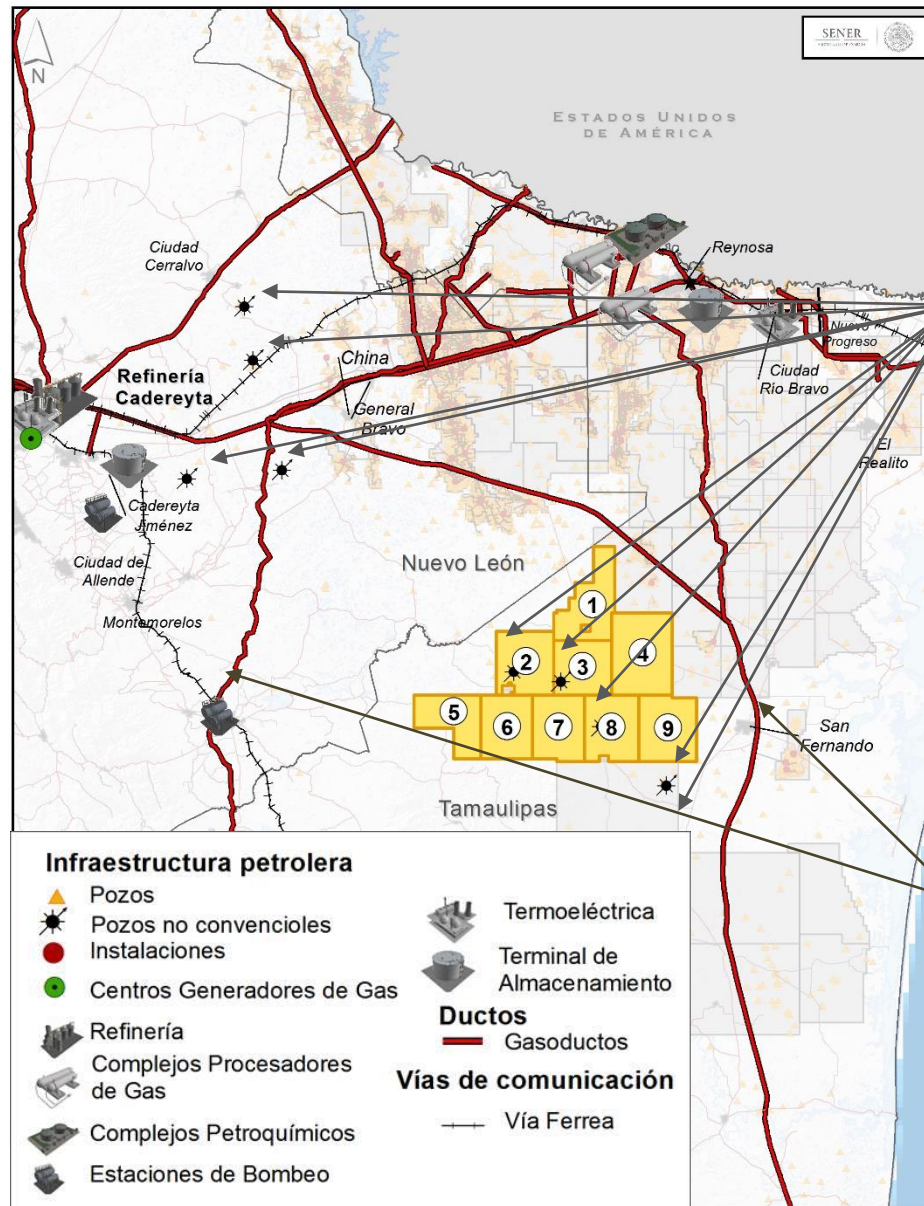
# La región cuenta con **infraestructura** industrial y petrolera

**Región Noreste:**  
33% de la demanda nacional de gas natural

**Refinería de Cadereyta**

**45 Parques Industriales en Tamaulipas y 126 en Nuevo León**

**Proveeduría de insumos de productos para perforación en el Municipio de Galeana, Nuevo León**



**6 Centrales Generadoras.**  
Tan solo una de ellas en Tamaulipas consume 11 mil mmpc/año

**18 pozos exploratorios** perforados en la región y 88% de éxito geológico

**Puertos de Matamoras y Tampico**

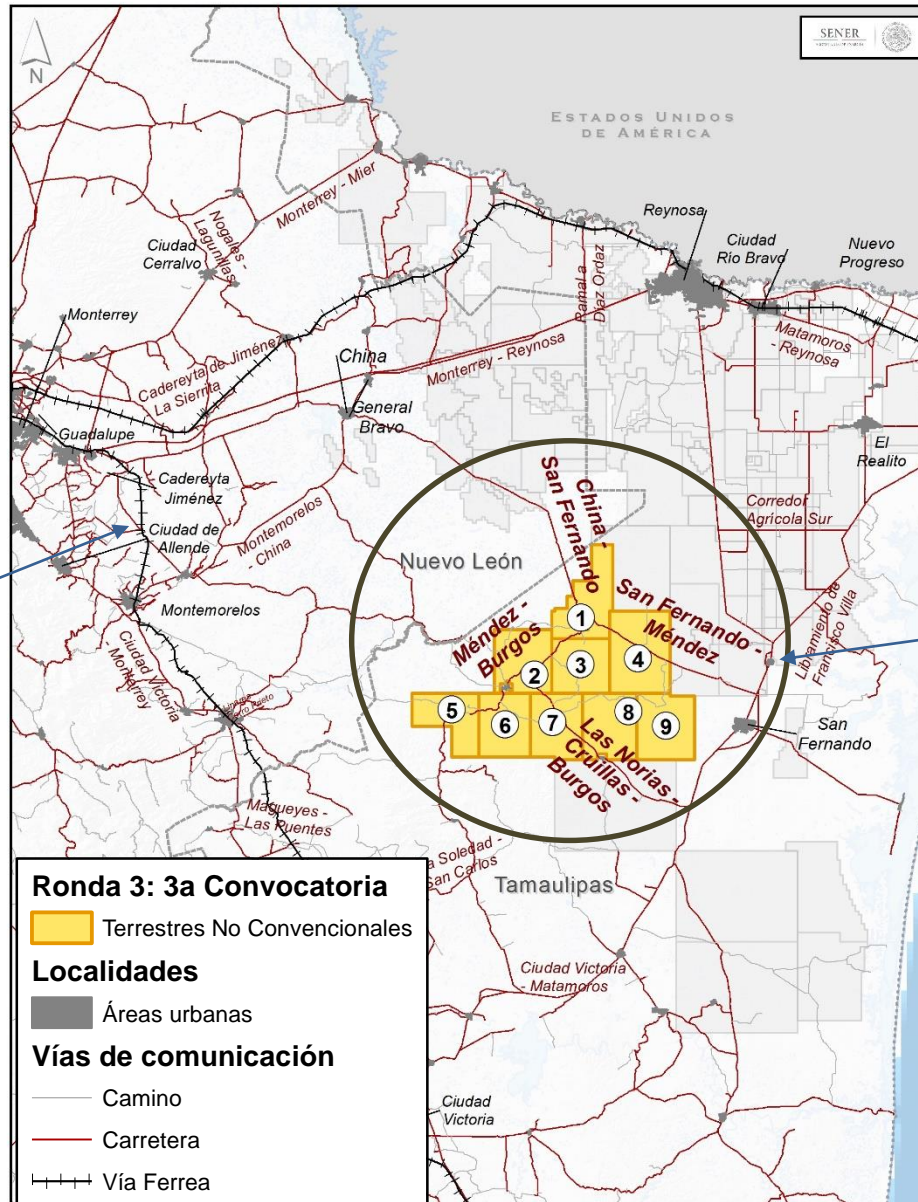
**Gasoductos Tamaulipas y Los Ramones**



# Existen **vías férreas y carreteras** para iniciar la actividad en las áreas contractuales

Aproximadamente 500 km de vías férreas en la ruta:

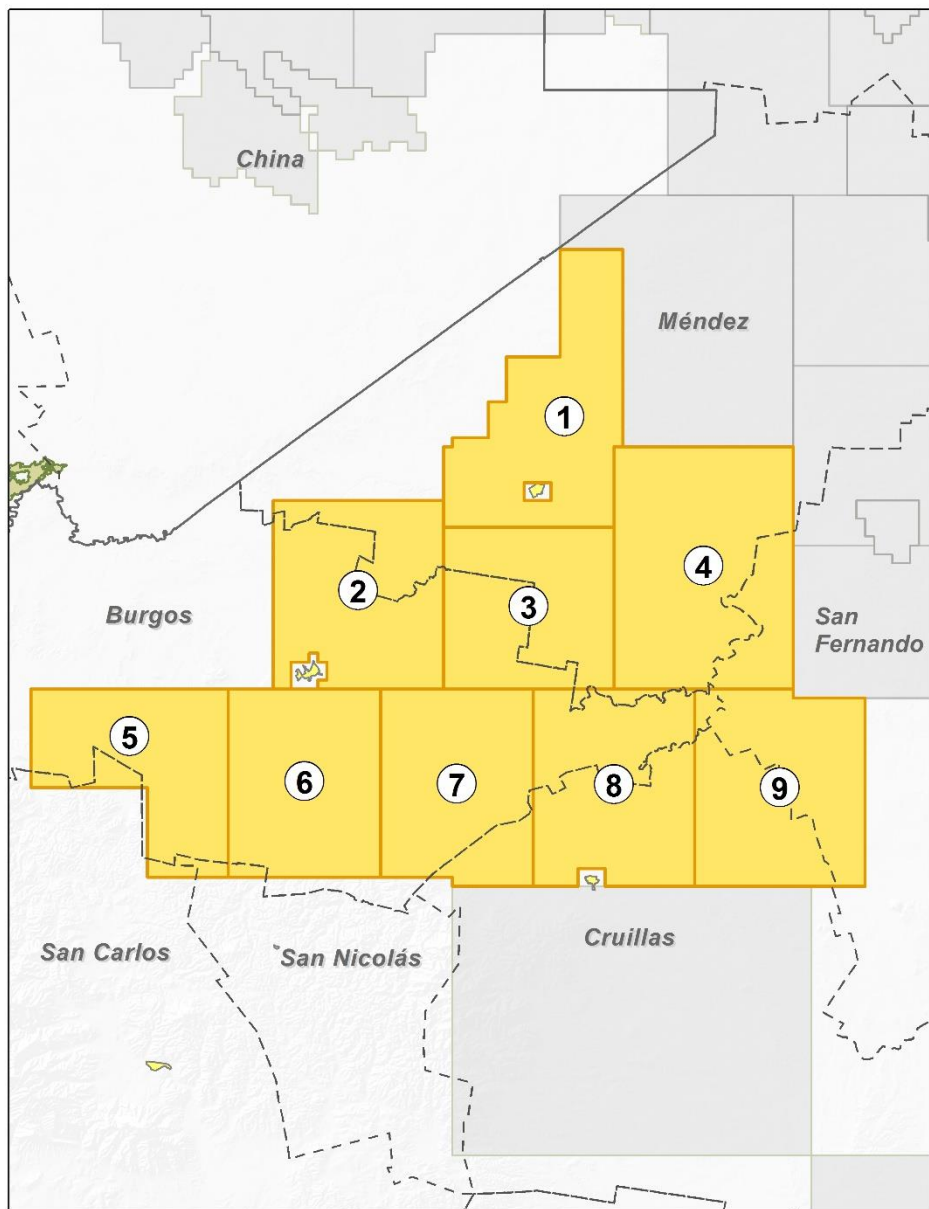
- Cd. Victoria
- Monterrey
- Reynosa



Red vial de **447 km** y **4 carreteras interestatales:**

- China-San Fernando
- San Fernando-Méndez
- Las Norias-Cruillas-Burgos
- Méndez-Burgos

# Seis municipios beneficiados directamente por las 9 áreas contractuales



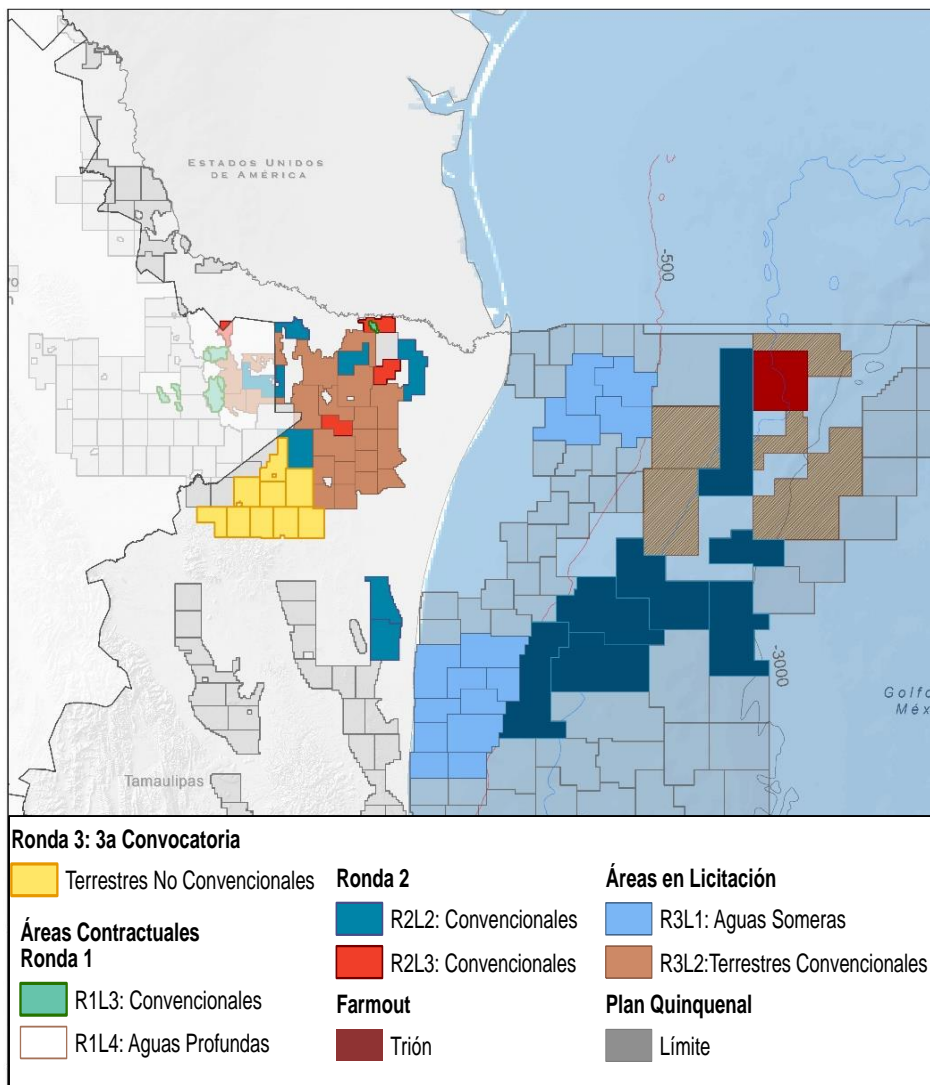
## Municipios:

- |                  |                 |
|------------------|-----------------|
| 1.- Méndez       | 4.- San Carlos  |
| 2.- Burgos       | 5.- San Nicolás |
| 3.- San Fernando | 6.- Cruillas    |

- Inversión esperada de USD\$2,343 millones
- Más de 23,000 nuevos empleos directos e indirectos
- Más los empleos Inducidos en los sectores alimenticio, minero, manufacturero, hotelero, construcción, bienes raíces, y transporte, entre otros



# La Reforma Energética complementa el desarrollo de Tamaulipas



## A la fecha: 21 Contratos adjudicados

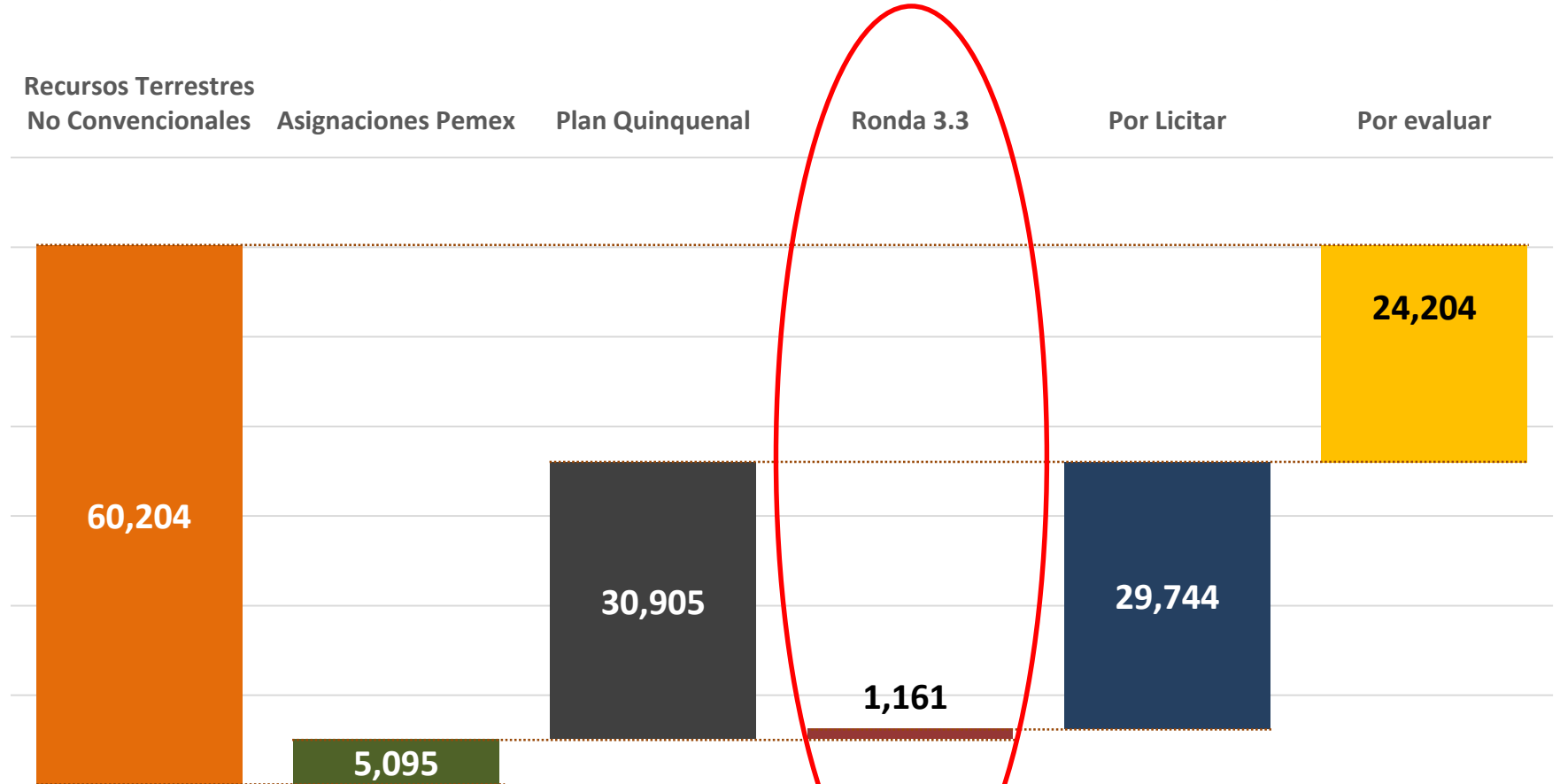
- 10 terrestres y 11 marinos.  
**La cuarta parte del total adjudicado**
- USD\$54 mil millones de inversión.  
**40% de la inversión total**
- **260 mil empleos** en los primeros 15 años

## Próximamente: 42 Áreas a Licitar en la Ronda Tres

- 28 terrestres y 14 marinos.  
**56% del total los recursos prospectivos en licitación**
- USD\$12.4 mil millones de inversión
- Potencial de **120 mil empleos** adicionales

# Los recursos prospectivos de la Ronda 3.3 equivalen a **4% de los recursos terrestres no convencionales** en el Plan Quinquenal

Recursos Prospectivos No Convencionales, total: 60,204 mmbpce



Fuente: CNH y SENER  
Recurso prospectivo medio ajustado por riesgo, BDOE 2017

---

# Modelo de contrato



# La Ronda 3.3 conserva el modelo de contrato de rondas terrestres previas y **abre oportunidades a nuevas empresas**

---

## 1. Contrato de Licencia

- **Flexibilidad** sobre la operación generando **eficiencia y agilidad de la inversión**

## 2. Exploración y Extracción

- **Sin restricción de profundidad** para un óptimo desarrollo

## 3. Dirigido a empresas que demuestren experiencia

- Con **1 o más proyectos** de Exploración y/o Extracción en los últimos 5 años, o
- Mediante **experiencia (más de 10 años) de su personal** gerencial y operacional, o
- **Inversiones de capital** en proyectos de exploración y/o extracción de al menos **100 MMUSD**

La vigencia del contrato es de **30 años**, con posibilidad de dos prórrogas de 5 años cada una durante la producción comercial

### Plazos previstos en el contrato de la Ronda 3.3

Etapa	Duración (años)	Contenido Nacional
1. Exploración	3	26%
	Periodos adicionales 2 + 2	
2. Evaluación	2 Prórroga: 1	24%
3. Desarrollo	20 a 25	De 21 a 35%
4. Producción comercial	Prórrogas: 5 + 5	

**Duración total de hasta 40 años**