
Segunda convocatoria de la Ronda 3

Exploración y extracción en zonas terrestres convencionales

Aldo Flores Quiroga

Subsecretario de Hidrocarburos

Ciudad de México | enero | 2018

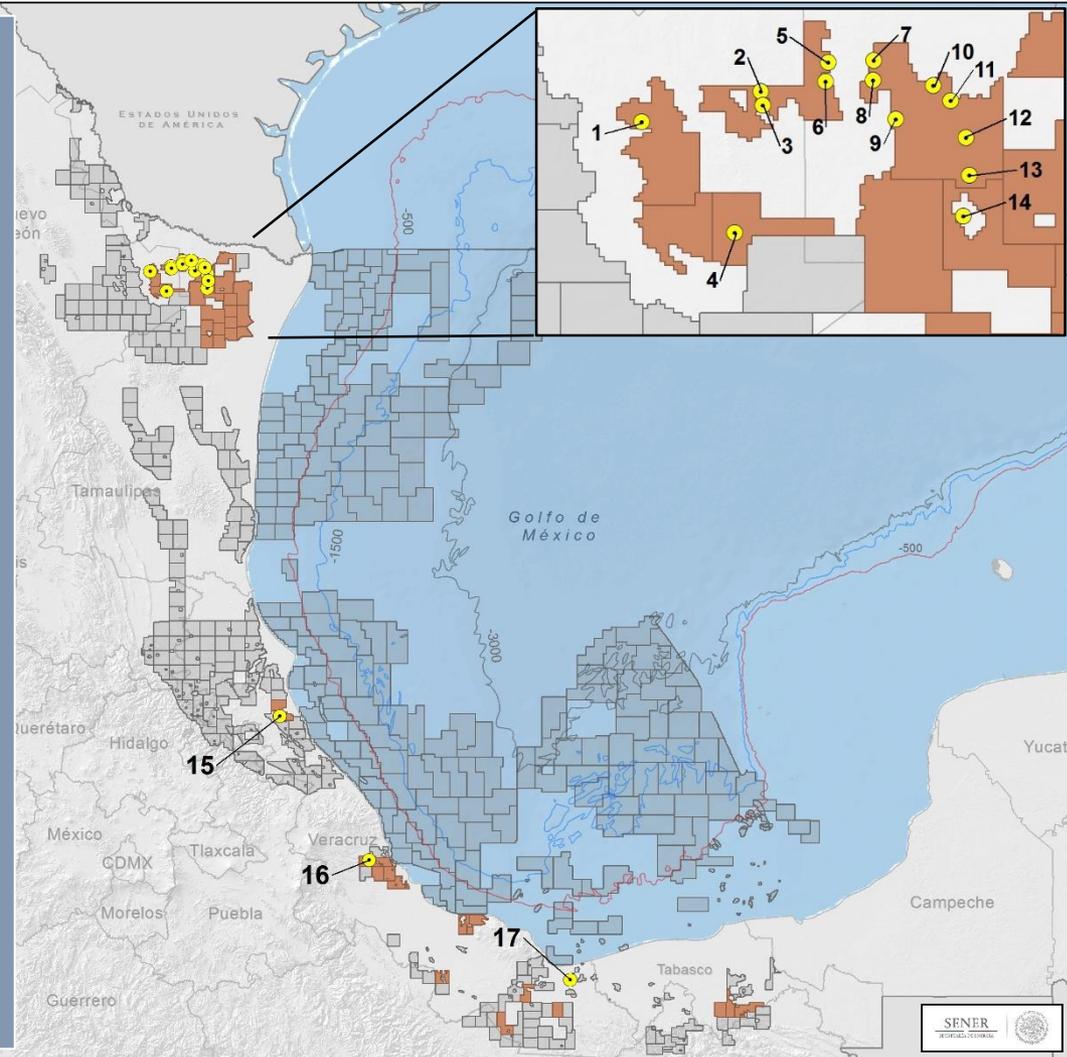
37 áreas contractuales en Nuevo León, Tamaulipas, Veracruz y Tabasco

**Contrato de
Licencia**

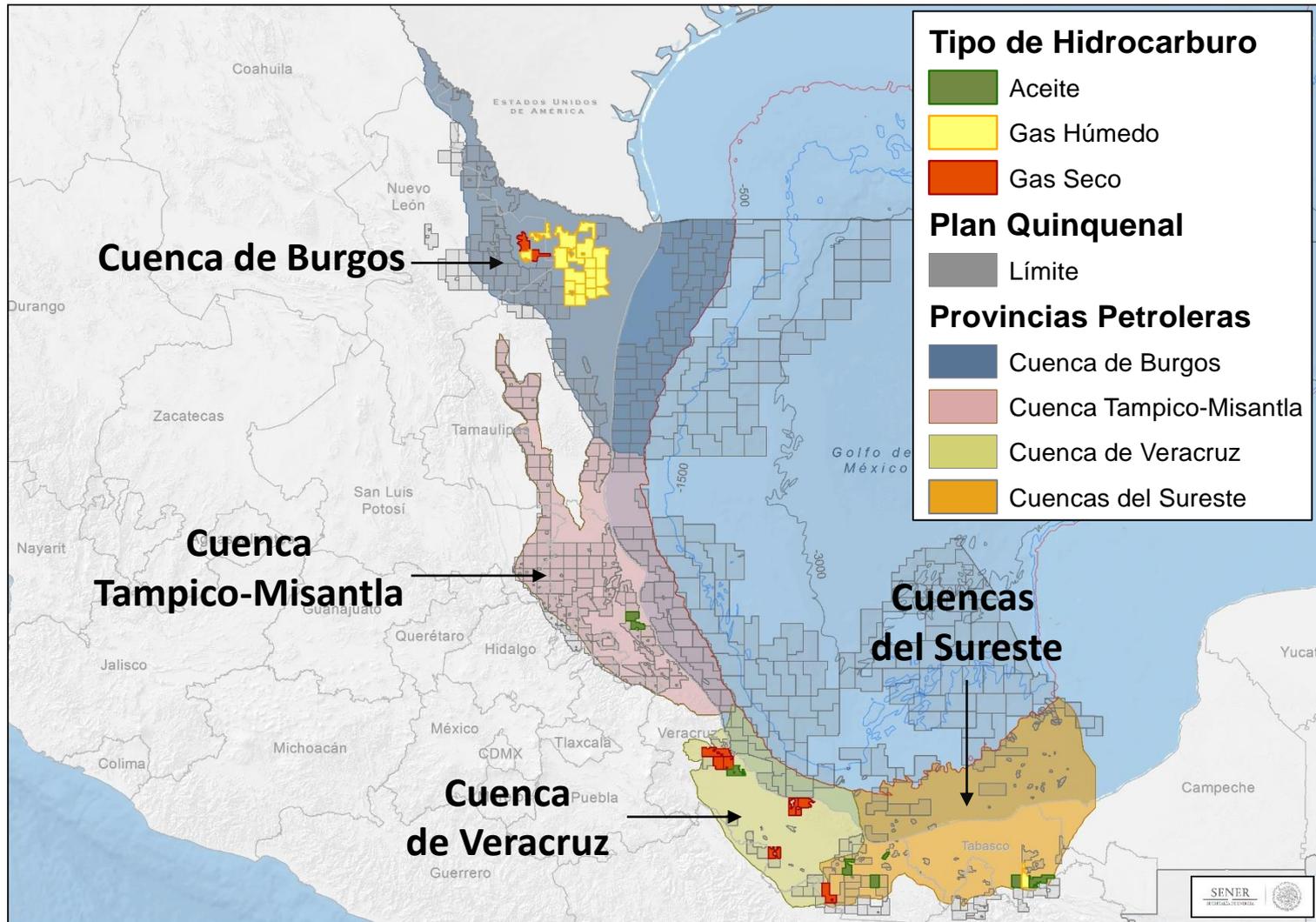
**9,513 km²
de superficie**

**260 mmbpce
recursos
prospectivos**

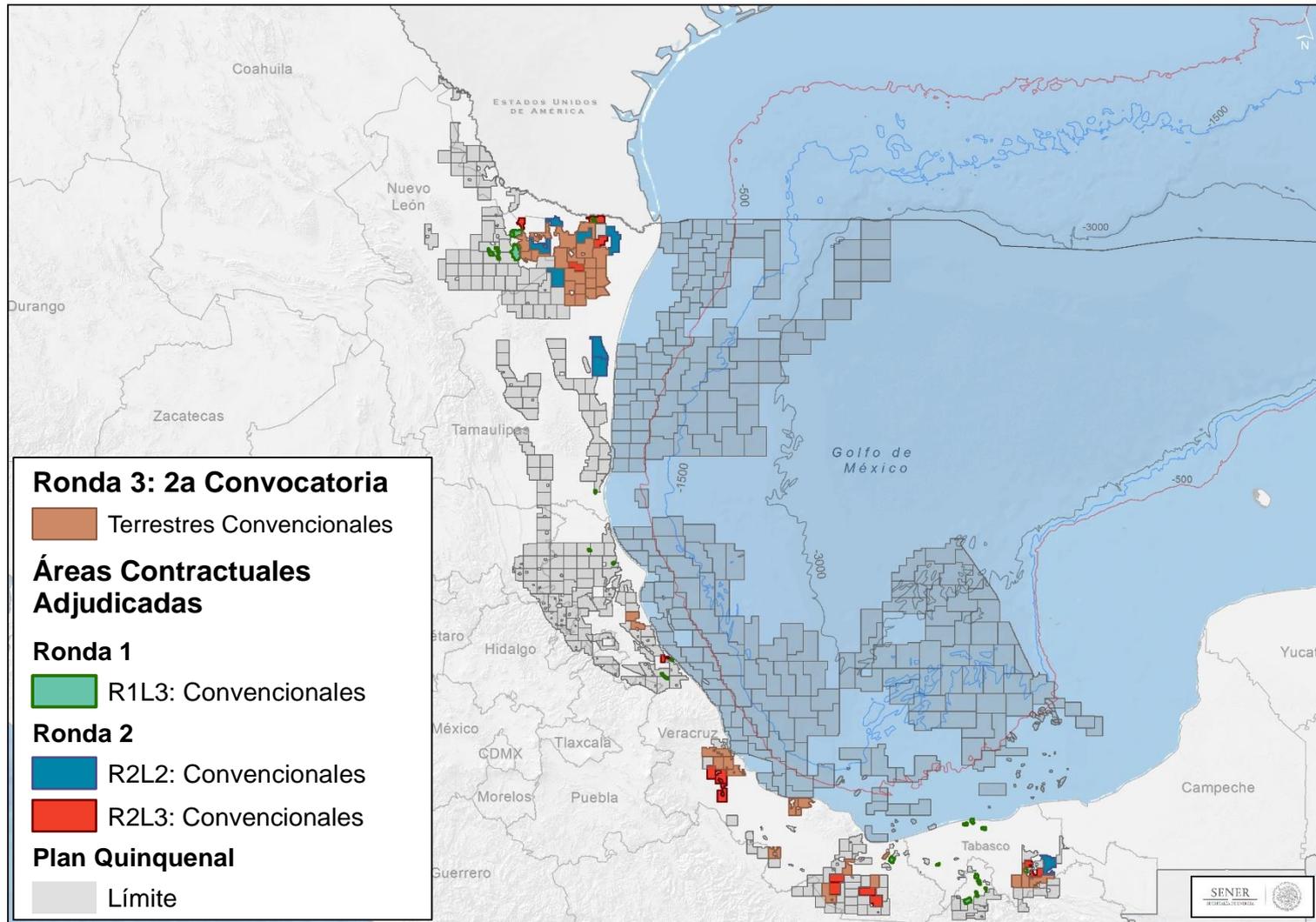
**219 mmbpce
volumen
remanente en
17 campos**



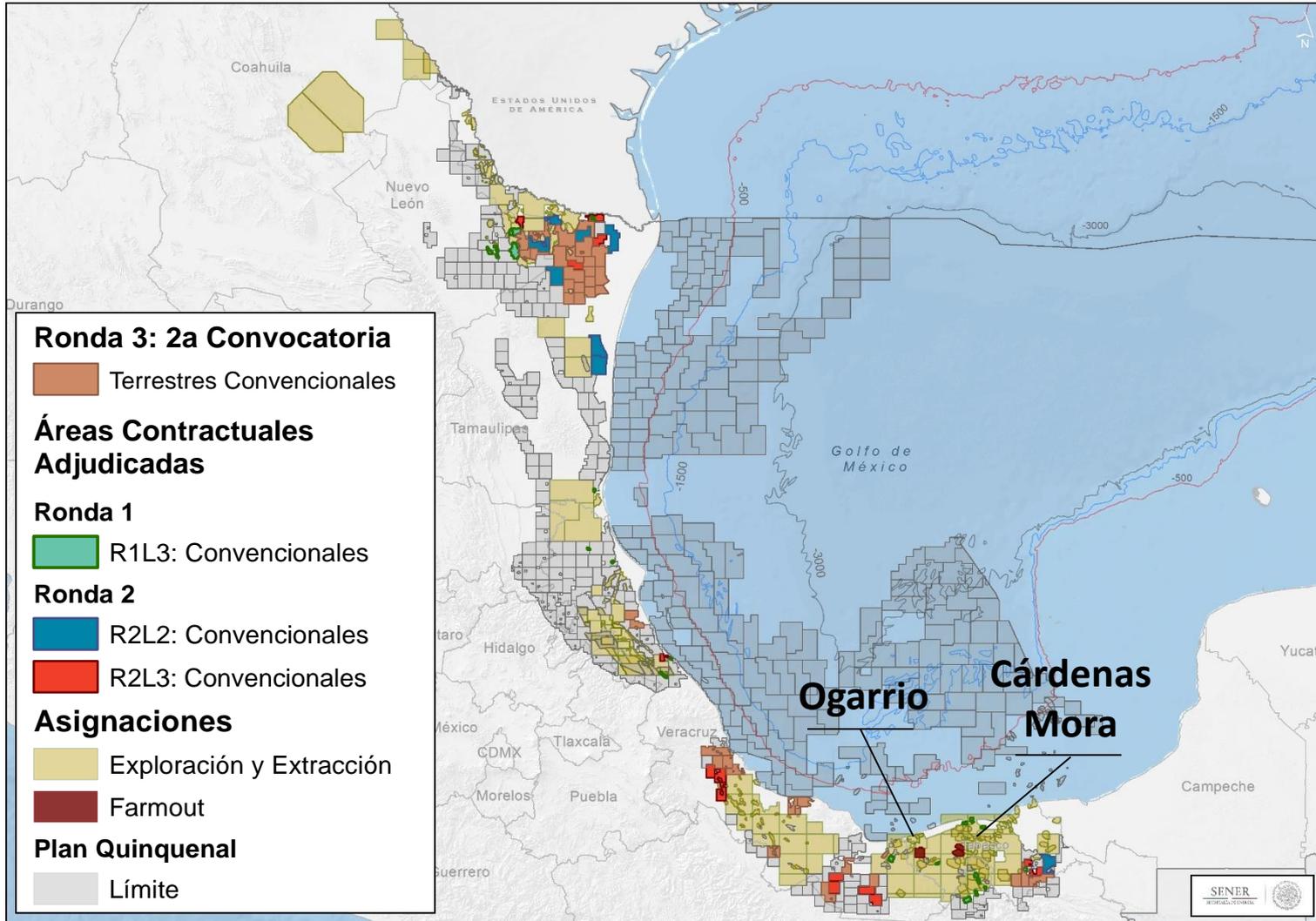
Los recursos potenciales incluyen hidrocarburos desde **aceite** hasta **gas seco**



La Ronda 3.2 representa 1.5 veces el área total adjudicada en las Rondas 1.3, 2.2 y 2.3



Interactúa con las asignaciones y asociaciones de PEMEX



Cuenca de Burgos

21 bloques con un total de 5,829 km² y 163 mmbpce

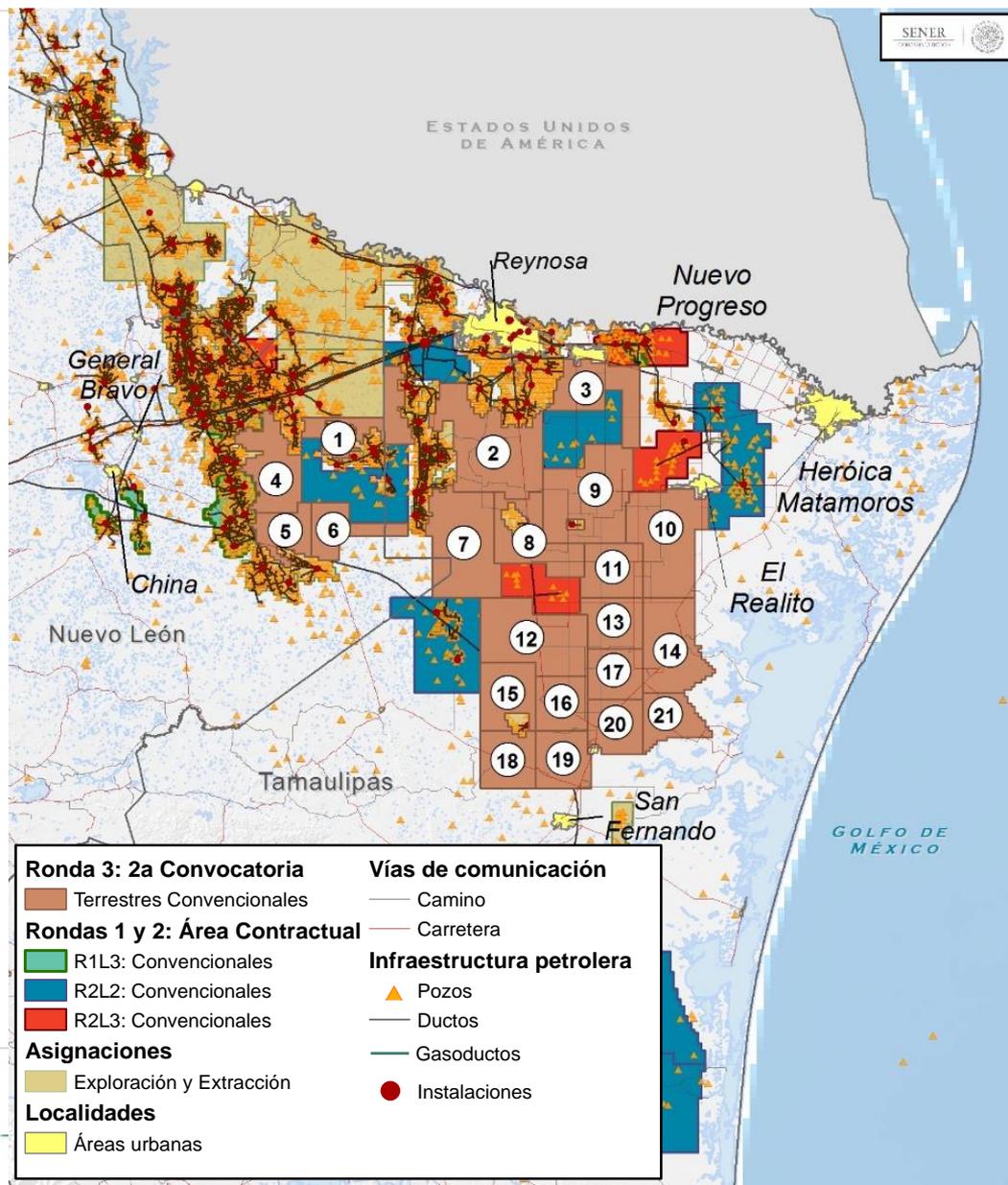
- 5 Áreas en Nuevo León*
- 16 Áreas en Tamaulipas
- Gas húmedo y seco
- 278 km² en promedio por área

Área Contractual	Superficie (km ²)	Recurso Prospectivo (mmbpce)
1 	233	5
2 	521	19
3 	272	9
4 	272	2
5 	155	4
6 	179	3
7 	459	2
8 	265	0
9 	478	26
10 	446	8

 Gas Húmedo

 Gas Seco

*3 áreas compartidas con el estado de Tamaulipas.
En las áreas contractuales en esta provincia se documentan 16 mmbpce en volumen remanente



Cuenca de Burgos

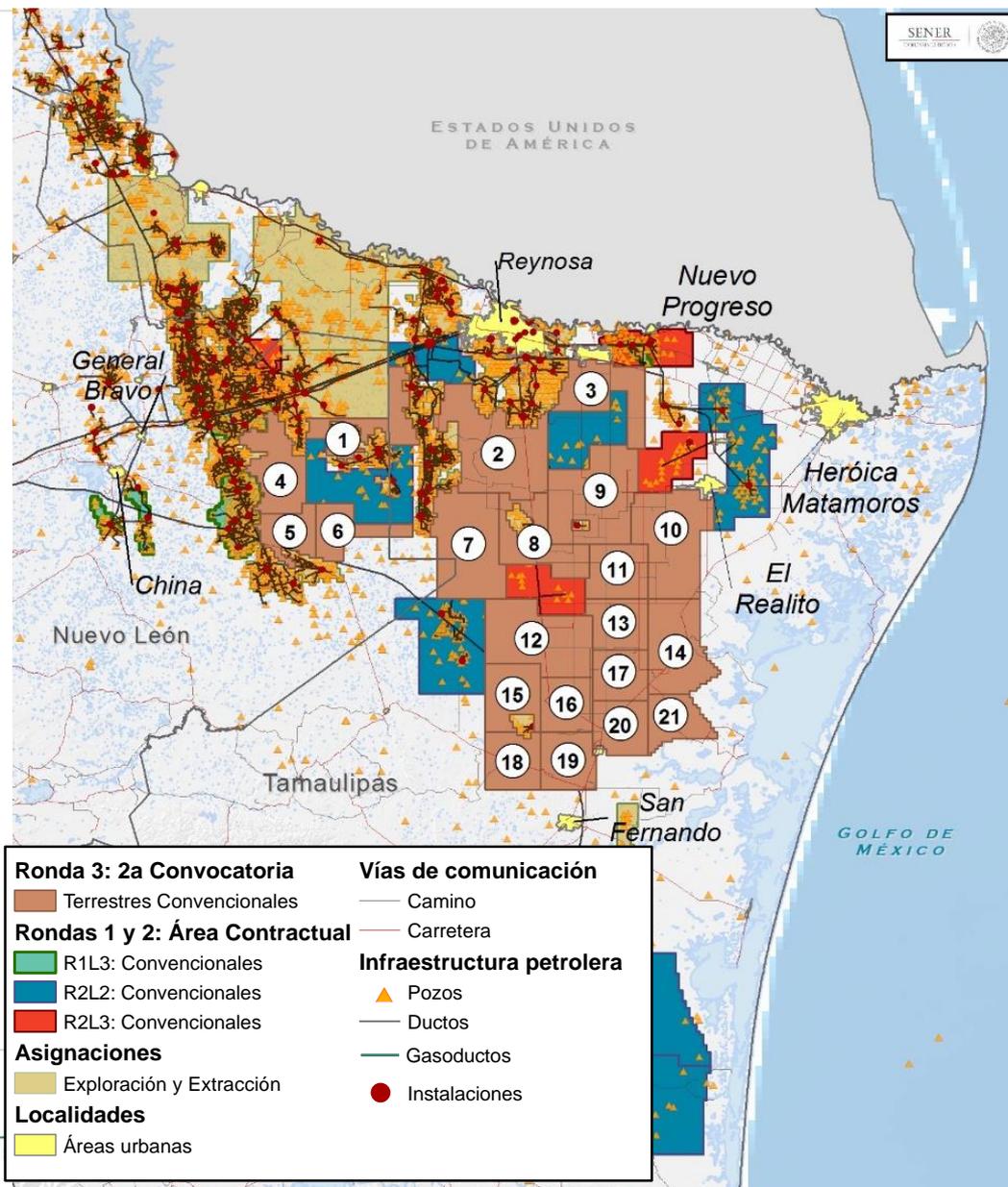
21 bloques con un total de 5,829 km² y 163 mmbpce

- 5 Áreas en Nuevo León*
- 16 Áreas en Tamaulipas
- Gas húmedo y seco
- 278 km² en promedio por área

Área Contractual	Superficie (km ²)	Recurso Prospectivo (mmbpce)
11 	213	15
12 	436	6
13 	192	7
14 	346	5
15 	222	7
16 	184	9
17 	184	6
18 	204	10
19 	204	6
20 	189	6
21 	174	8
Subtotal	5,829	163

 Gas Húmedo

*3 áreas compartidas con el estado de Tamaulipas.
En las áreas contractuales en esta provincia se documentan 16 mmbpce en volumen remanente



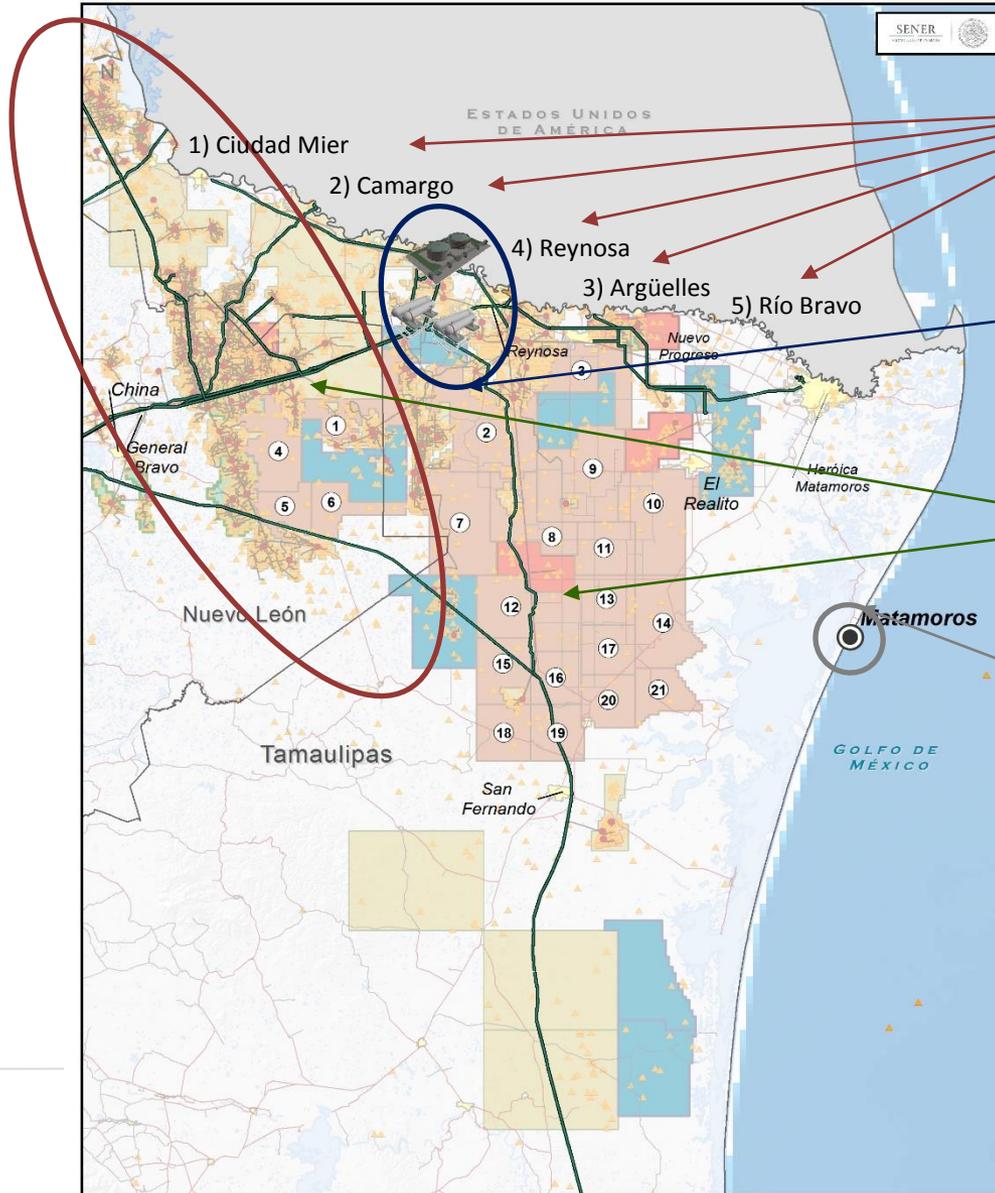
Cuenca de Burgos

Principal infraestructura petrolera

Mas de 8 mil
pozos
perforados

Pico de
producción de
5.5 mil
millones de pcd
en 2008

Transporte y
distribución de gas
a través de 2,152
km de ductos y
156 instalaciones
(bombeo,
compresión, etc.)



5 puntos de
internación de gas

Complejo
procesador de gas
Burgos

Gasoductos
Tamaulipas y Los
Ramonés

Puerto de
Matamoros

Cercanía con
Refinería de
Cadereyta

225 universidades

Cuencas de Tampico-Misantla y Veracruz

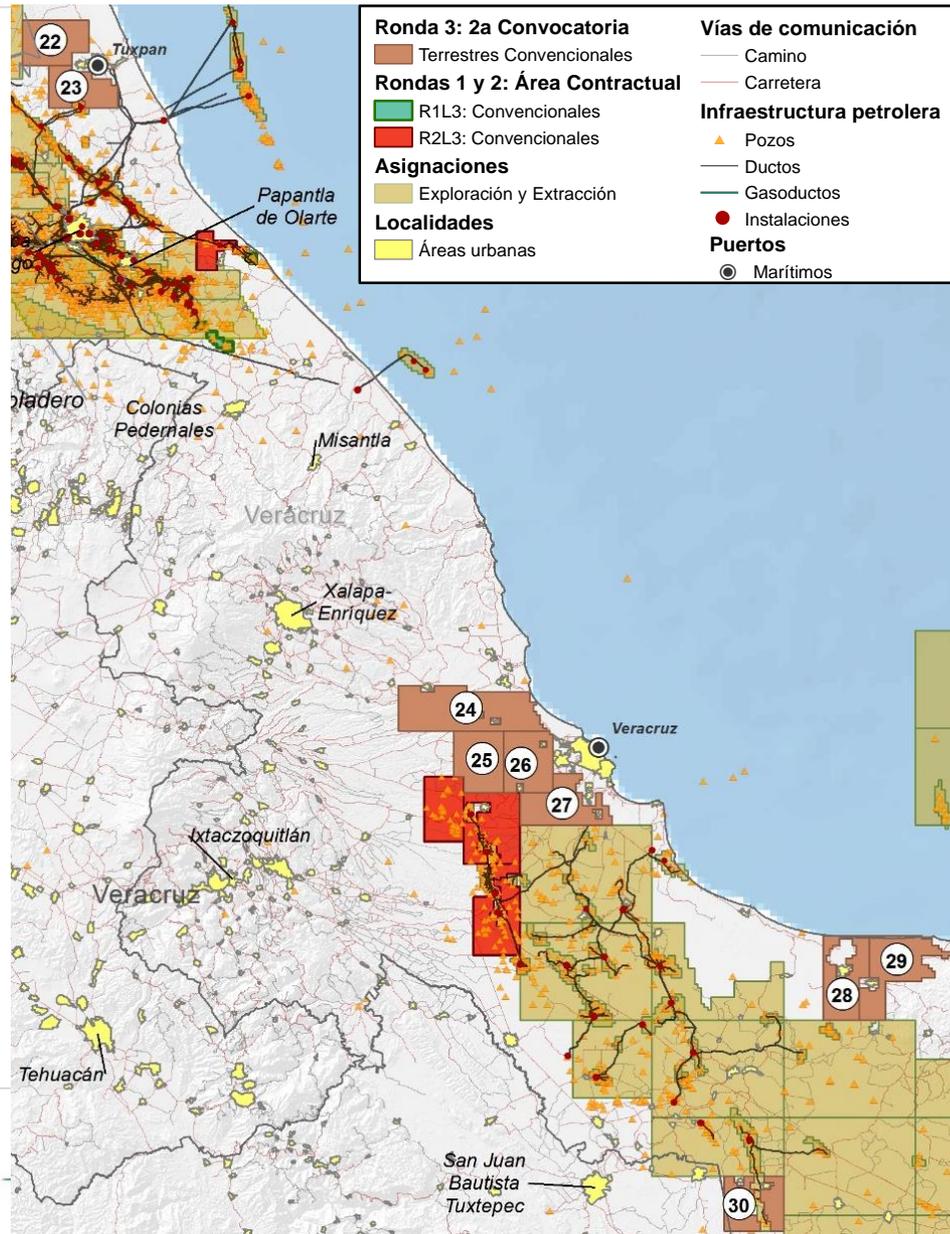
9 bloques con un total de 2,130 km² y 58 mmbpce

- 9 Áreas en Veracruz
- Aceite ligero y gas seco
- 188 km² en promedio por área

Área Contractual	Superficie (km ²)	Recurso Prospectivo (mmbpce)
22	206	0
23	170	0
24	414	12
25	217	16
26	220	7
27	229	3
28	205	9
29	278	3
30	190	9
Subtotal	2,130	58

 Aceite

 Gas Seco



Cuencas de Tampico-Misantla y Veracruz

Principal infraestructura petrolera

Mas de 11 mil pozos perforados

Pico de producción de 3.3 mil millones de pcd en 2007

Transporte y distribución de gas a través de 2,688 km de ductos y 126 instalaciones

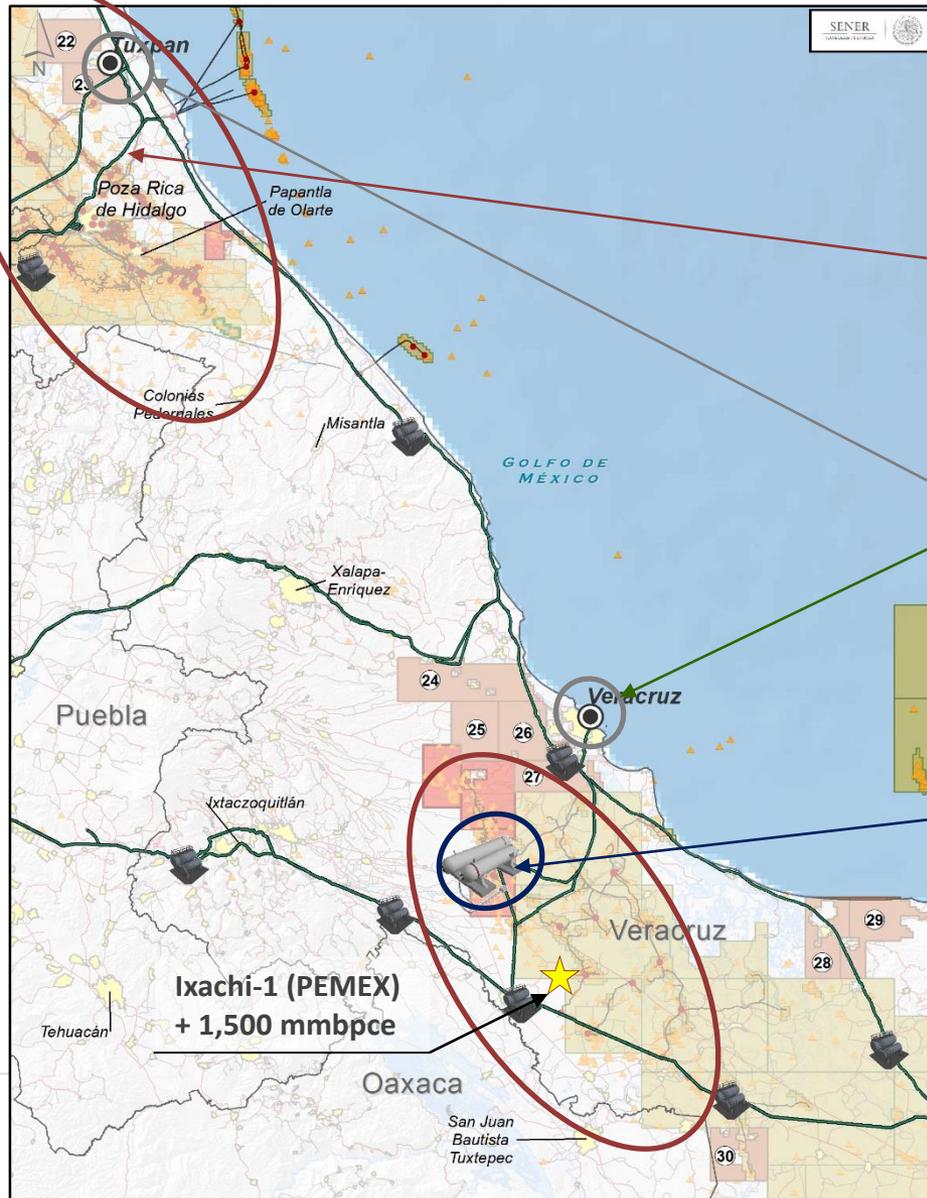
Ixachi-1 (PEMEX)
+ 1,500 mmbpce

Interconexión del SISTRANGAS con el gasoducto Tuxpan-Tula

Puertos de Tuxpan y Veracruz

Complejo procesador de gas Matapionche

360 universidades

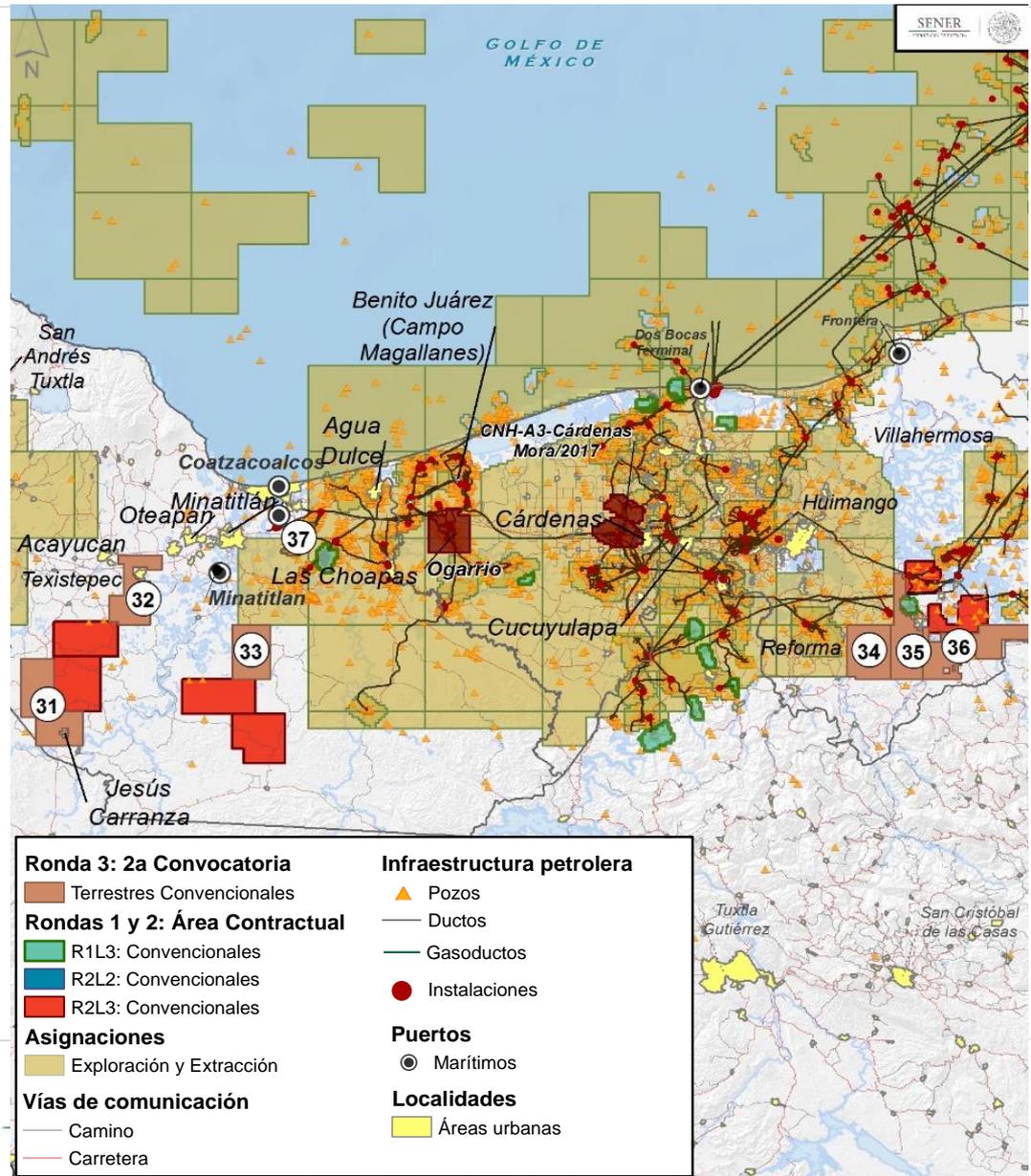


Cuencas del Sureste

7 bloques con un total de 1,554 km² y 39 mmbpce

- 4 Áreas en Veracruz
- 3 Áreas en Tabasco
- Aceite ligero, gas húmedo y seco
- 236 km² en promedio por área

Área Contractual	Superficie (km ²)	Recurso Prospectivo (mmbpce)
31	321	4
32	214	0
33	201	9
34	230	4
35	222	13
36	320	9
37	46	0
Subtotal	1,554	39



Aceite



Gas Húmedo



Gas Seco

En las áreas contractuales en esta provincia se documentan 202 mmbpce en volumen remanente

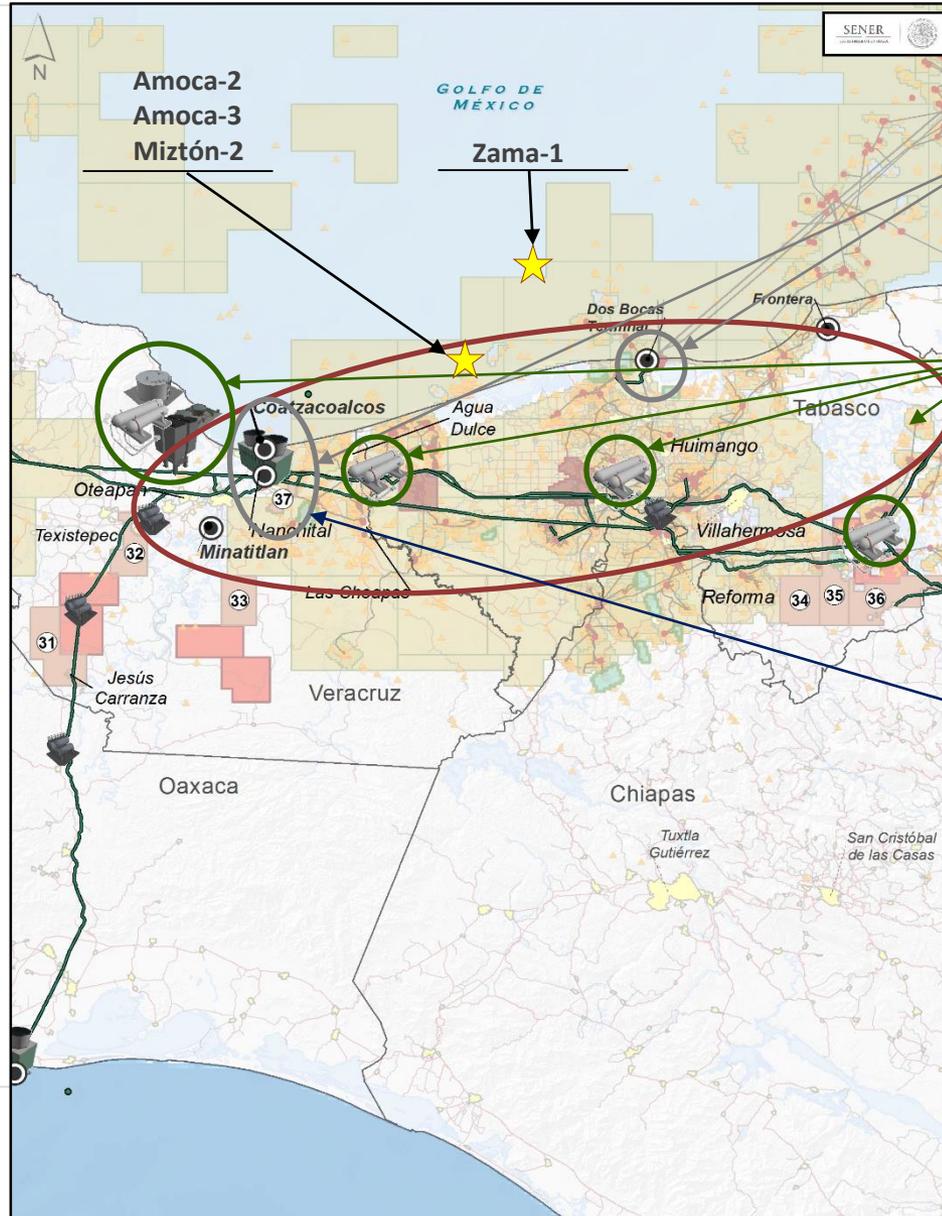
Cuencas del Sureste

Principal infraestructura petrolera

Mas de 11 mil pozos perforados en tierra

Pico de producción de 5.5 mil millones de pcd de gas y 1 millón de bpd en 2012

Transporte y distribución de gas a través de 3,202 km de ductos y 40 instalaciones



Terminales marítimas de Pajaritos y Dos Bocas

Complejo procesador de Gas La Venta, Nuevo Pemex, Cactus y Ciudad Pemex

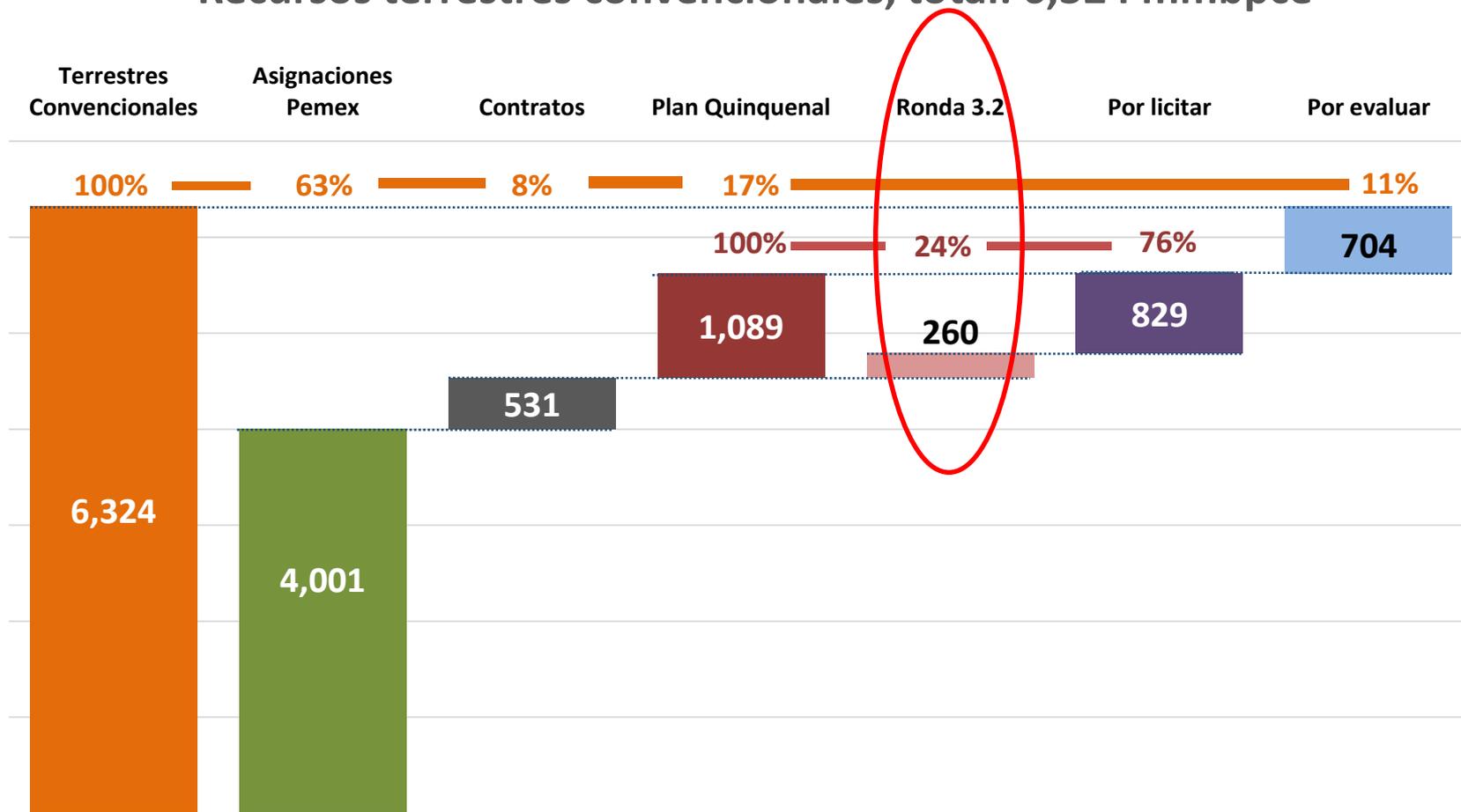
Complejos Petroquímicos Pajaritos, Cangrejera, Morelos y Cosoleacaque

Refinería de Minatitlán

63 Universidades en Tabasco

Los recursos prospectivos de la Ronda 3.2 equivalen al 24% de los recursos convencionales en zonas terrestres del Plan Quinquenal

Recursos terrestres convencionales, total: 6,324 mmbpce*



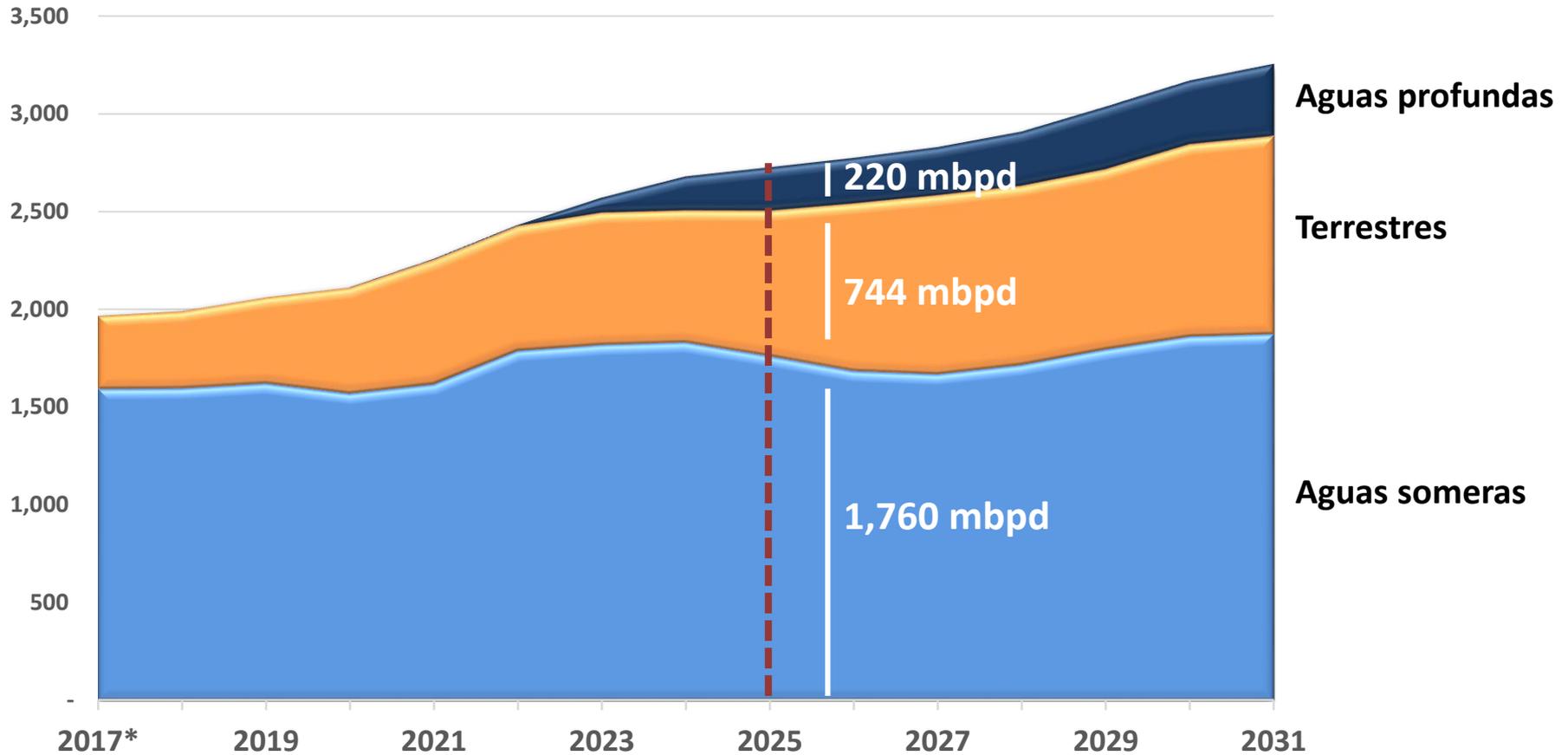
Fuente: CNH y SENER

Recurso prospectivo medio ajustado por riesgo, BDOE 2017

*Se identifican adicionalmente 497 mmbpce en Zonas de Salvaguarda y Áreas Naturales Protegidas

Se estima que en 2025, el **27%** de la producción nacional de crudo provendría de zonas terrestres, es decir 0.7 millones de barriles diarios

Prospectiva de México en el escenario de Reforma SENER 2017-2031 (mbpd)



Fuente: Prospectivas de Petróleo Crudo y Petrolíferos 2017-2031, SENER, 31 de diciembre de 2017.

*Promedio enero-octubre 2017

Modelo de contrato

La Ronda 3.2 conserva el modelo de contrato de las rondas terrestres previas y **abre oportunidades a nuevas empresas**

1. Contrato de Licencia

- Permite **flexibilidad** sobre la operación para una mayor **eficiencia y agilidad de la inversión**

2. Exploración y Extracción

- **Sin restricción de profundidad** para un óptimo desarrollo del área contractual

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

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

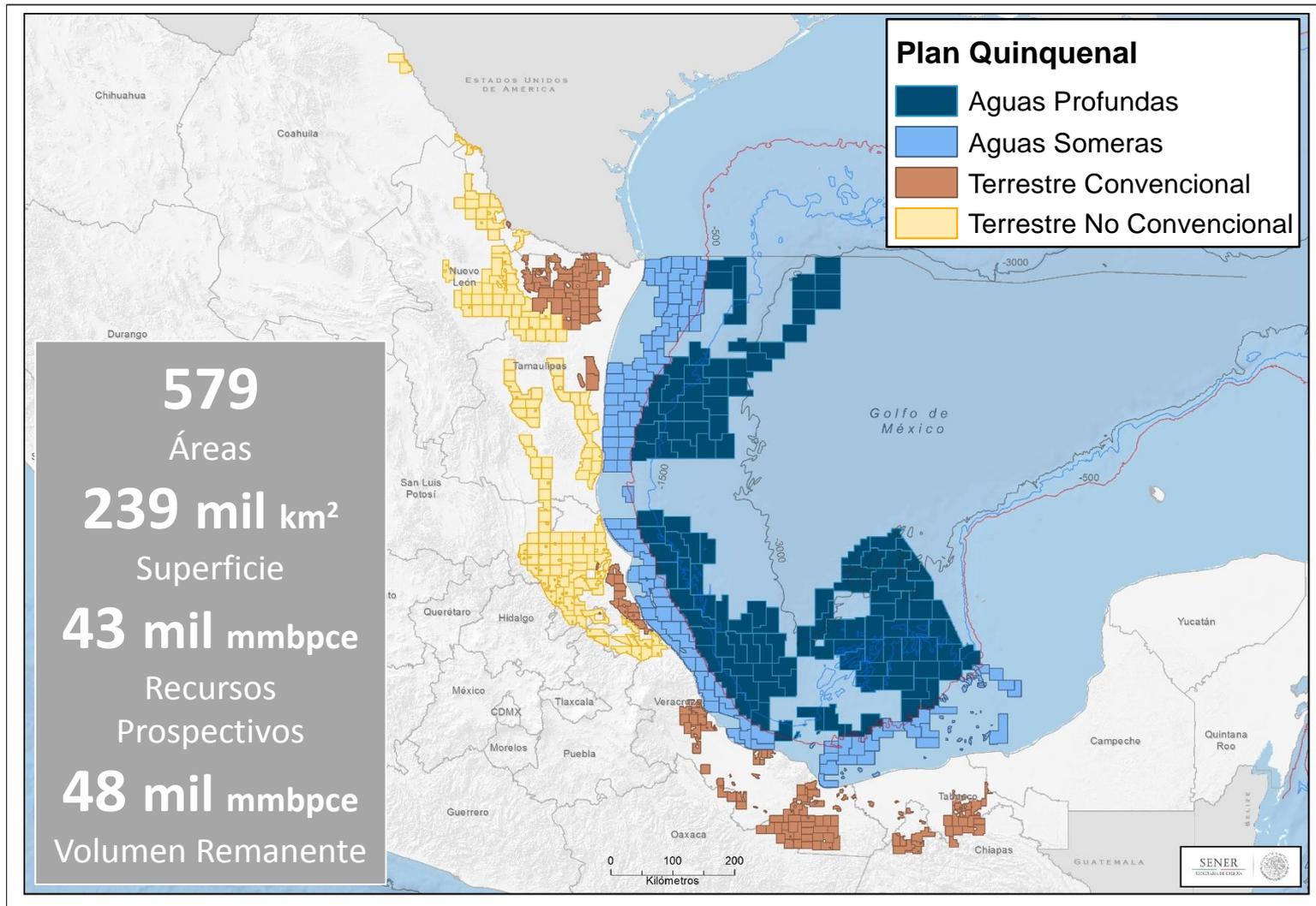
Plazos previstos en el contrato de la Ronda 3.2 (mismos que Rondas 2.2 y 2.3)

Etapa	Duración (años)	Contenido Nacional
1. Exploración	2 (+ 2 adicional)	26%
2. Evaluación	2	26%
3. Desarrollo	24 a 26	De 27 a 34% (en 2025)
4. Producción comercial	Prórrogas: 5 + 5	

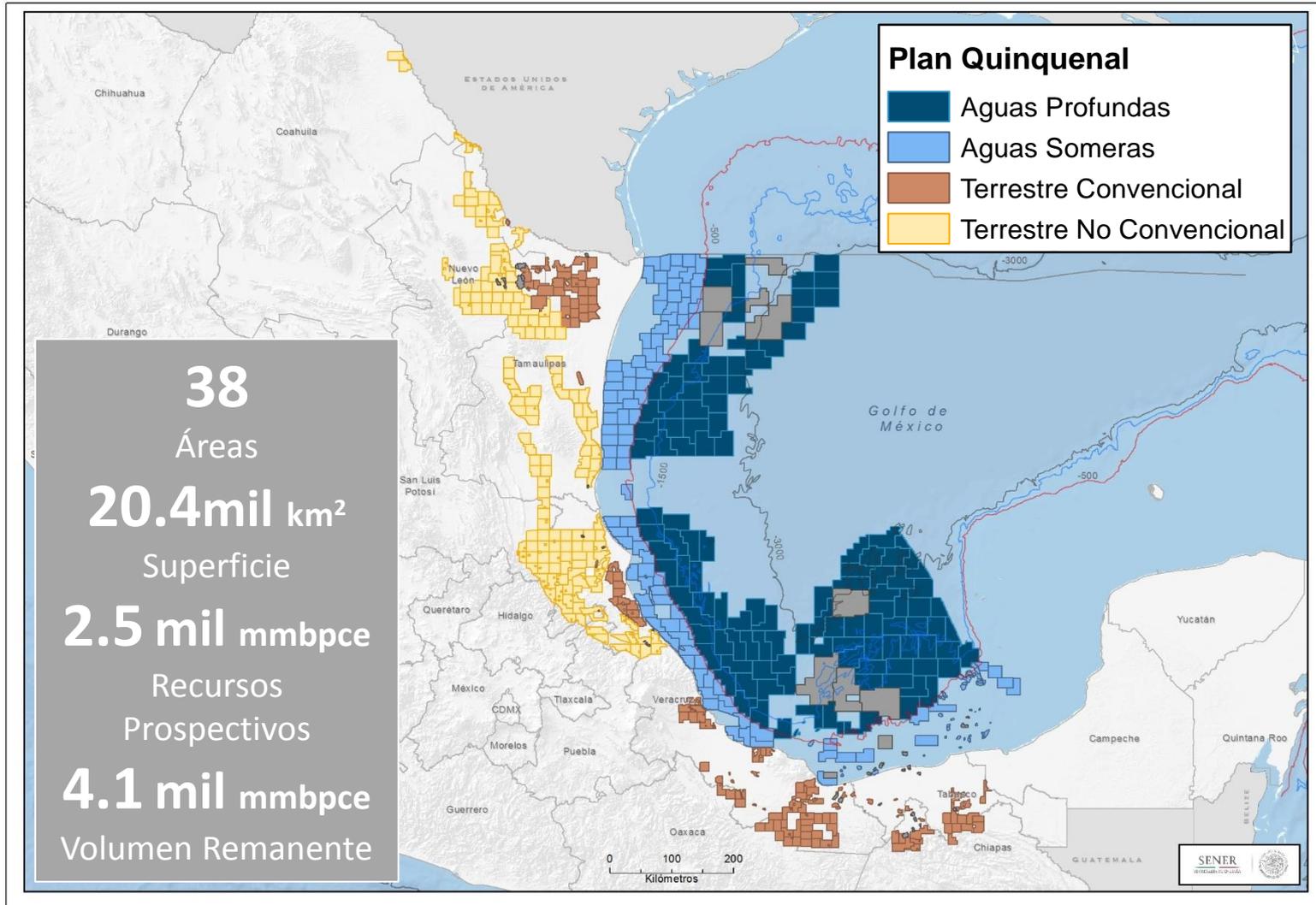
Duración total de hasta 40 años

Nuevo Plan Quinquenal

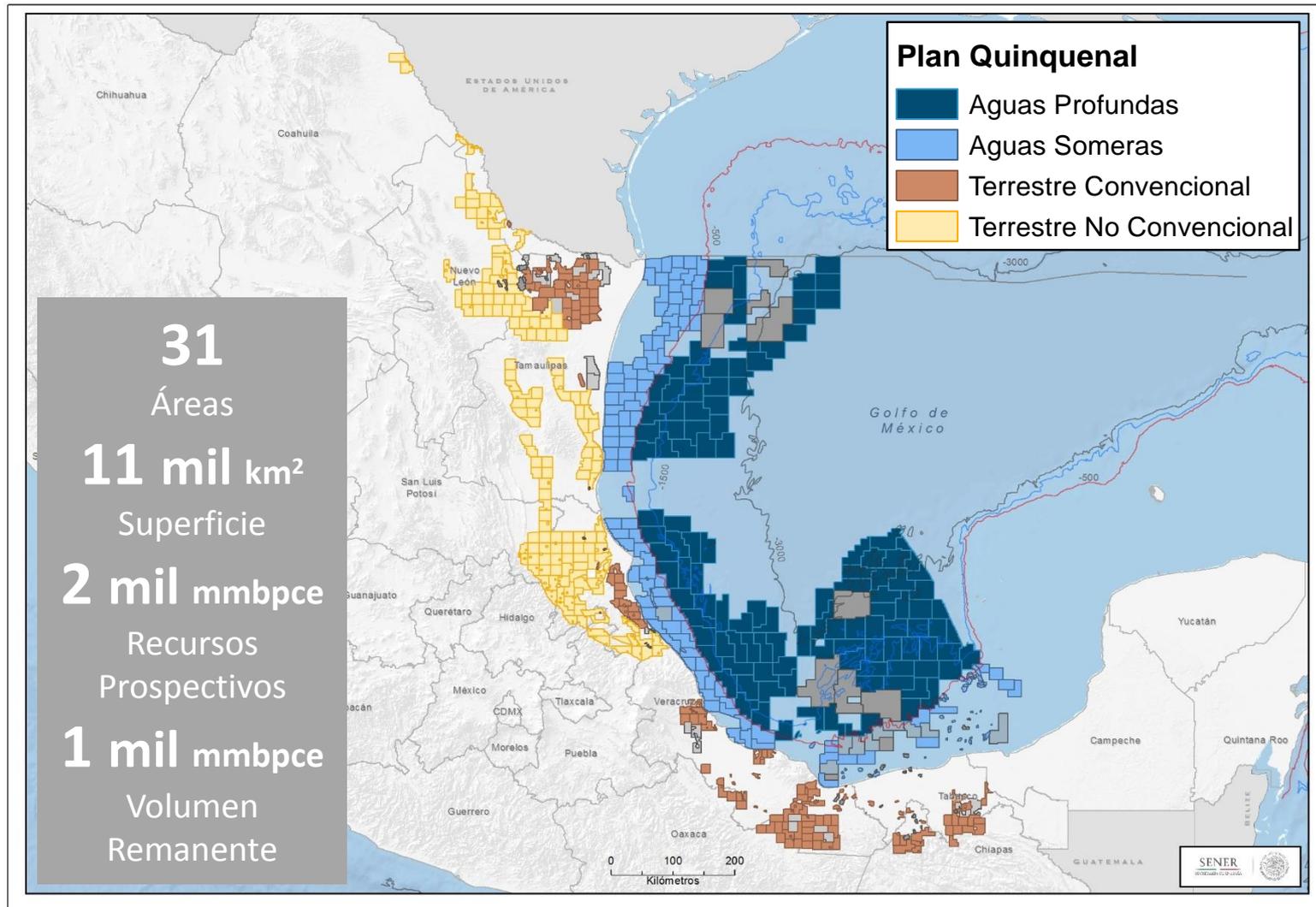
Plan Quinquenal 2017



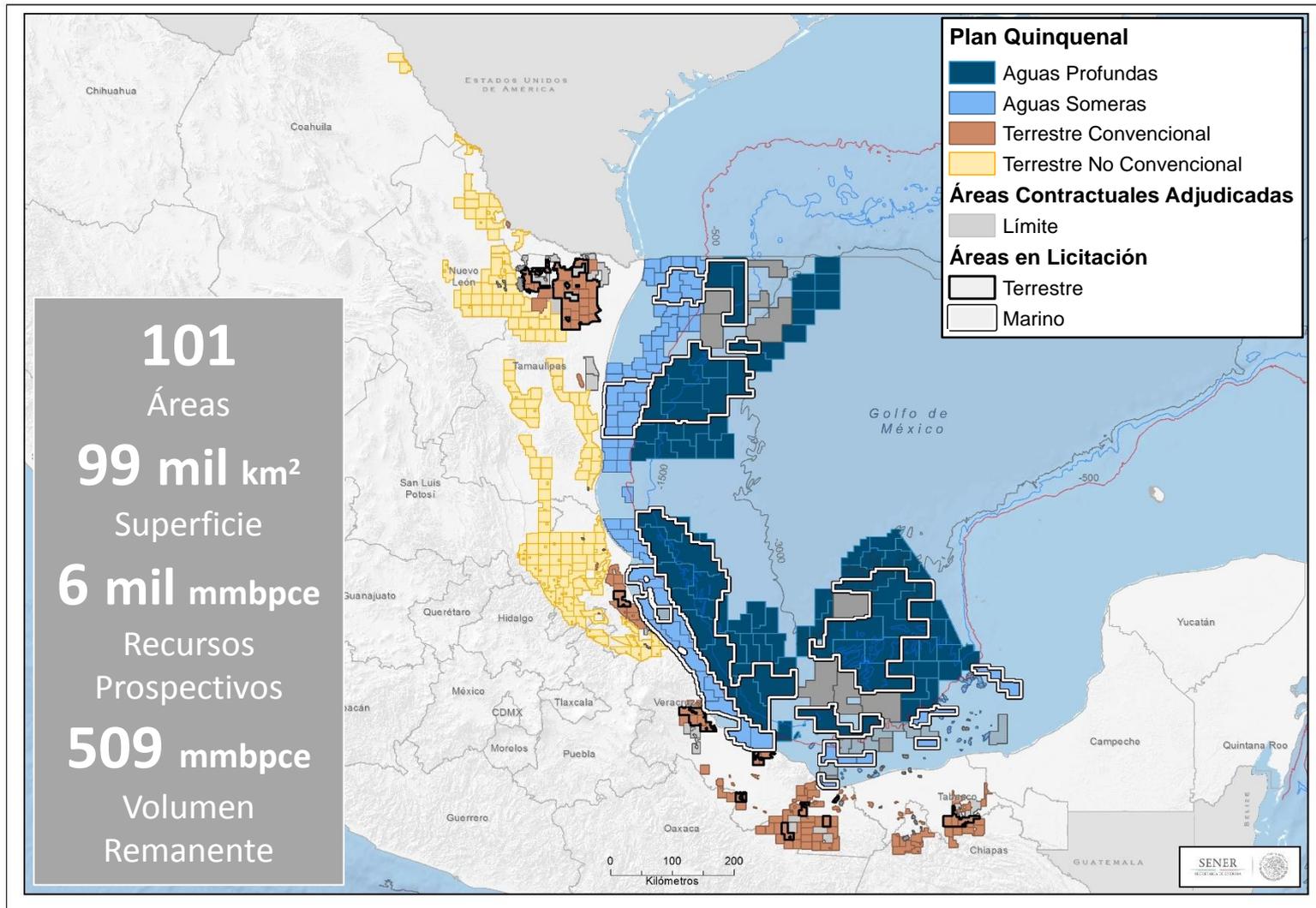
En las cuatro licitaciones de la Ronda Uno se adjudicaron **38 áreas contractuales**



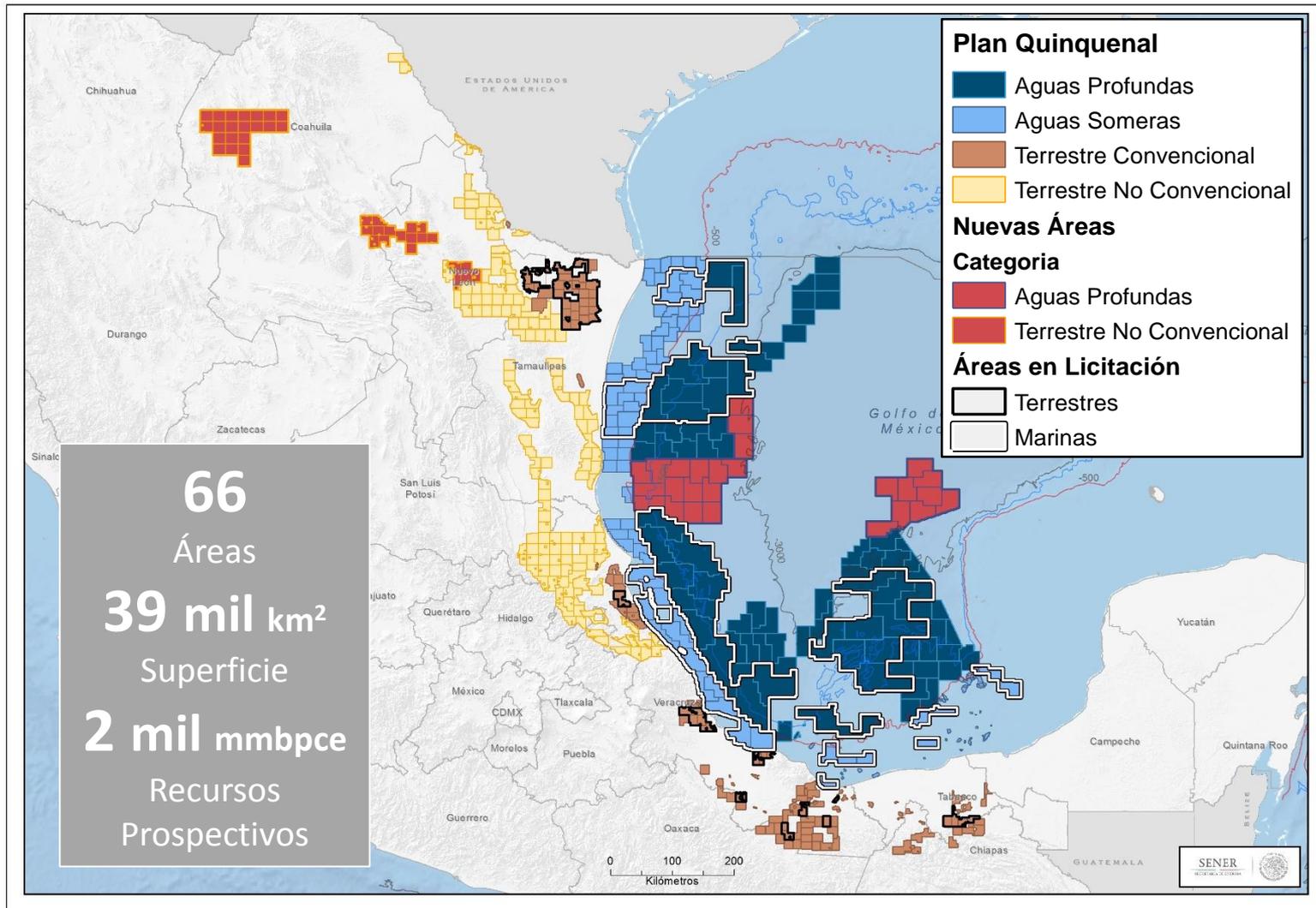
En las tres primeras licitaciones de la Ronda Dos se adjudicaron **31** áreas contractuales



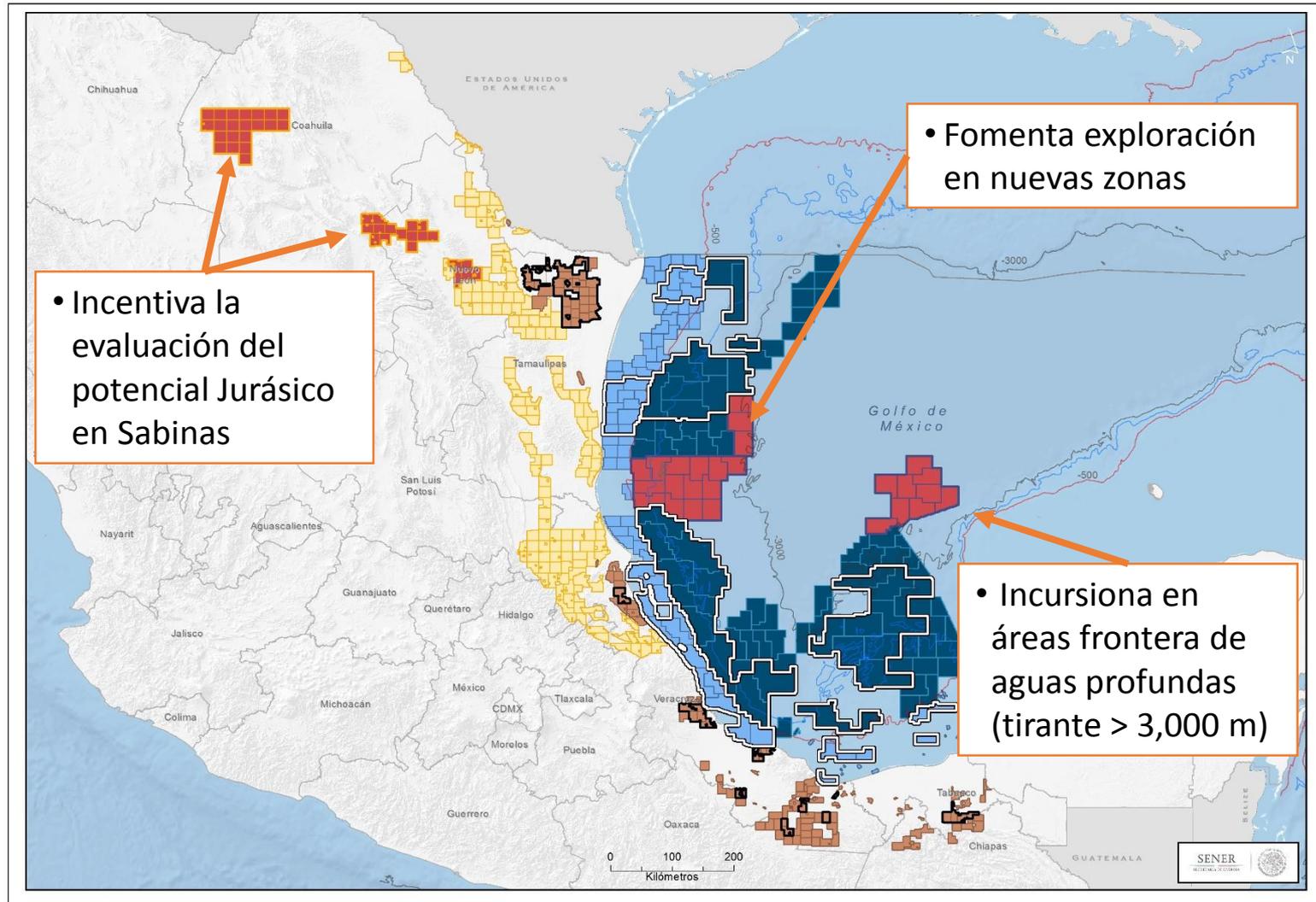
101 áreas en proceso de licitación incluidas en las Rondas 2.4, 3.1 y 3.2



El nuevo Plan Quinquenal suma **66 nuevas áreas** y contiene adecuaciones de áreas existentes



La inclusión de nuevas áreas se apoya en la asesoría técnica de la CNH, información de nominaciones y objetivos de política petrolera



Plan Quinquenal 2018: 536 áreas, 262 mil km², 43 mil mmbpce en recursos prospectivos y 38 mil mmbpce en volumen remanente

