



# Ronda Cero: Aspectos Principales

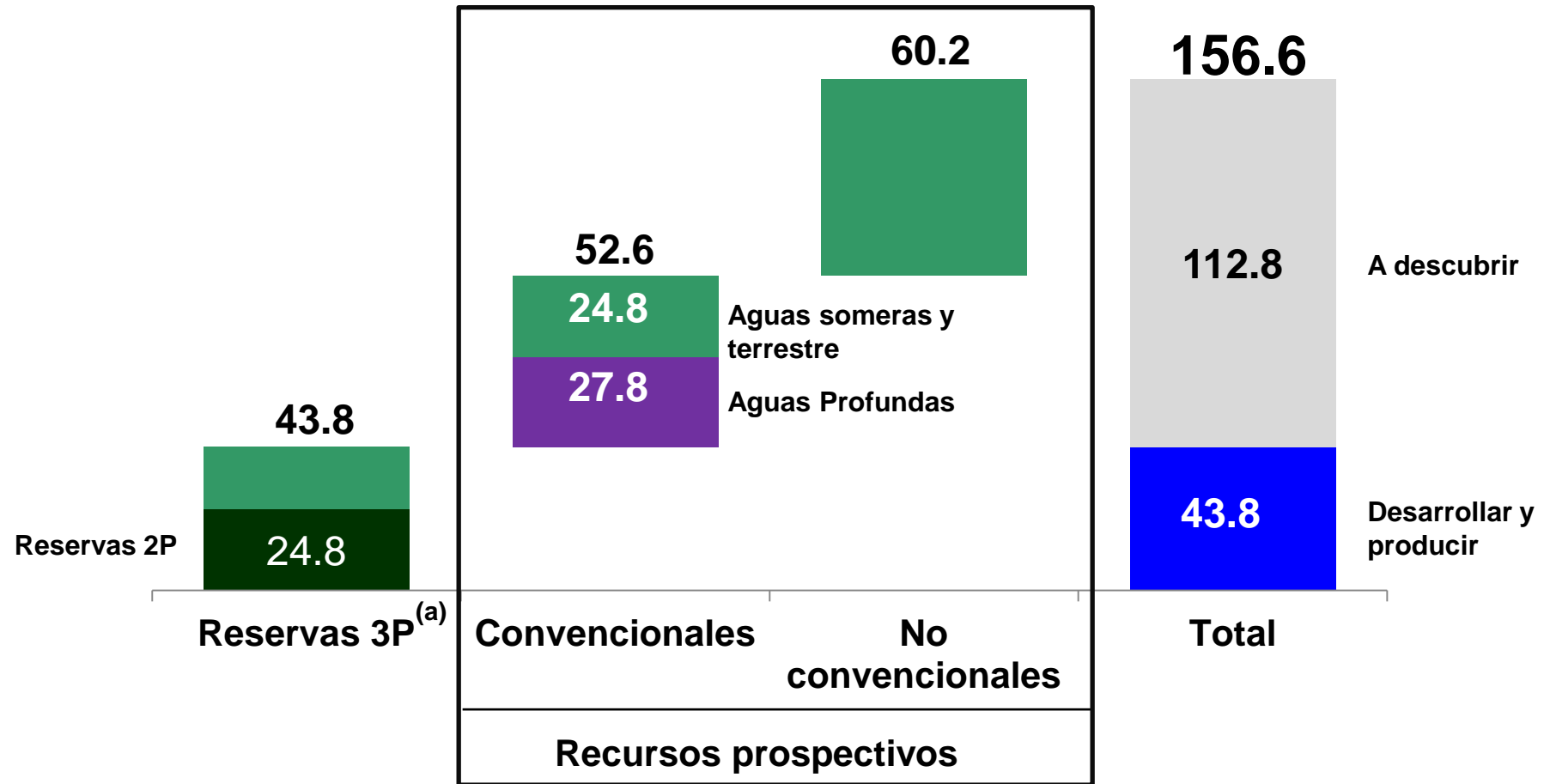
Marzo 2014

---

## **Antecedentes**

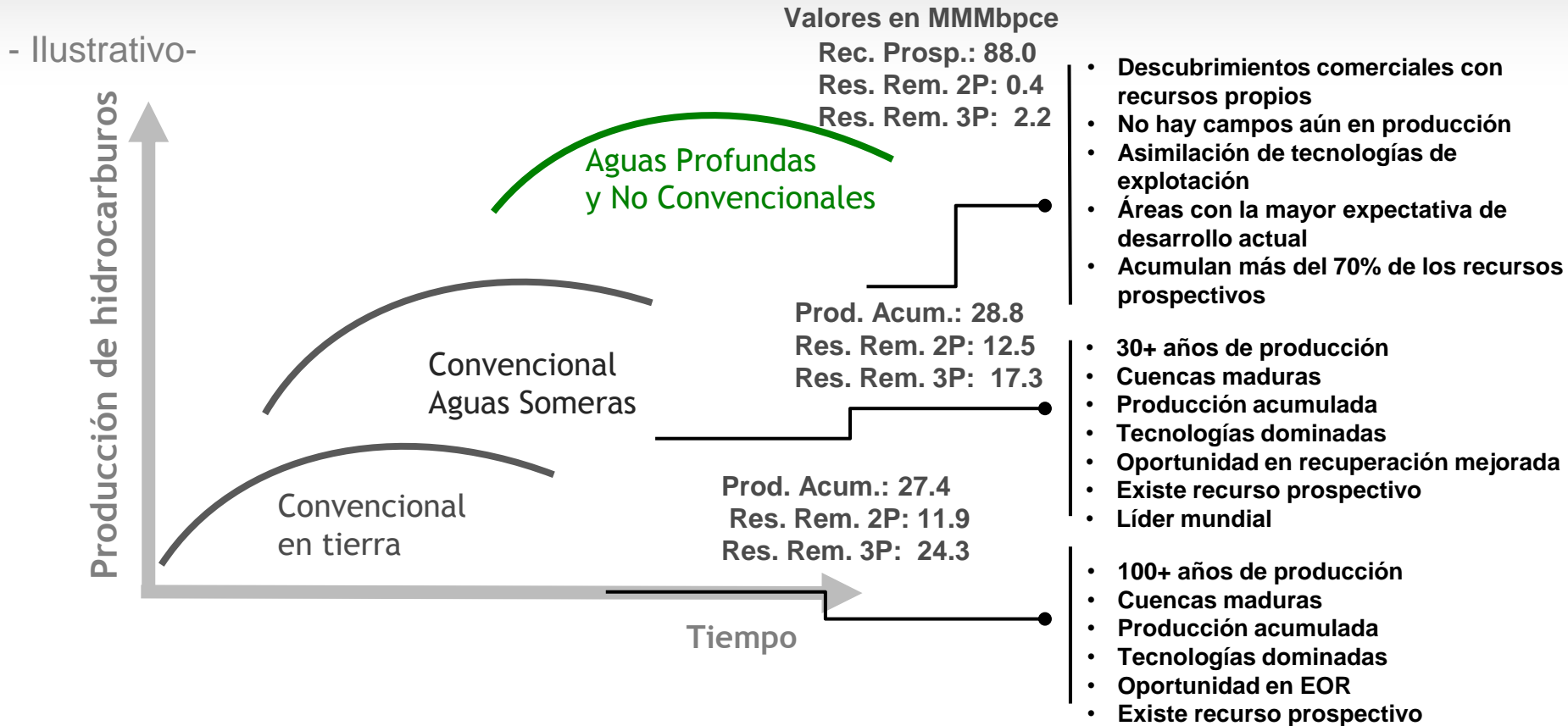
# Los recursos prospectivos representan 72 por ciento de los recursos totales del País

Miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente (MMMbpce)



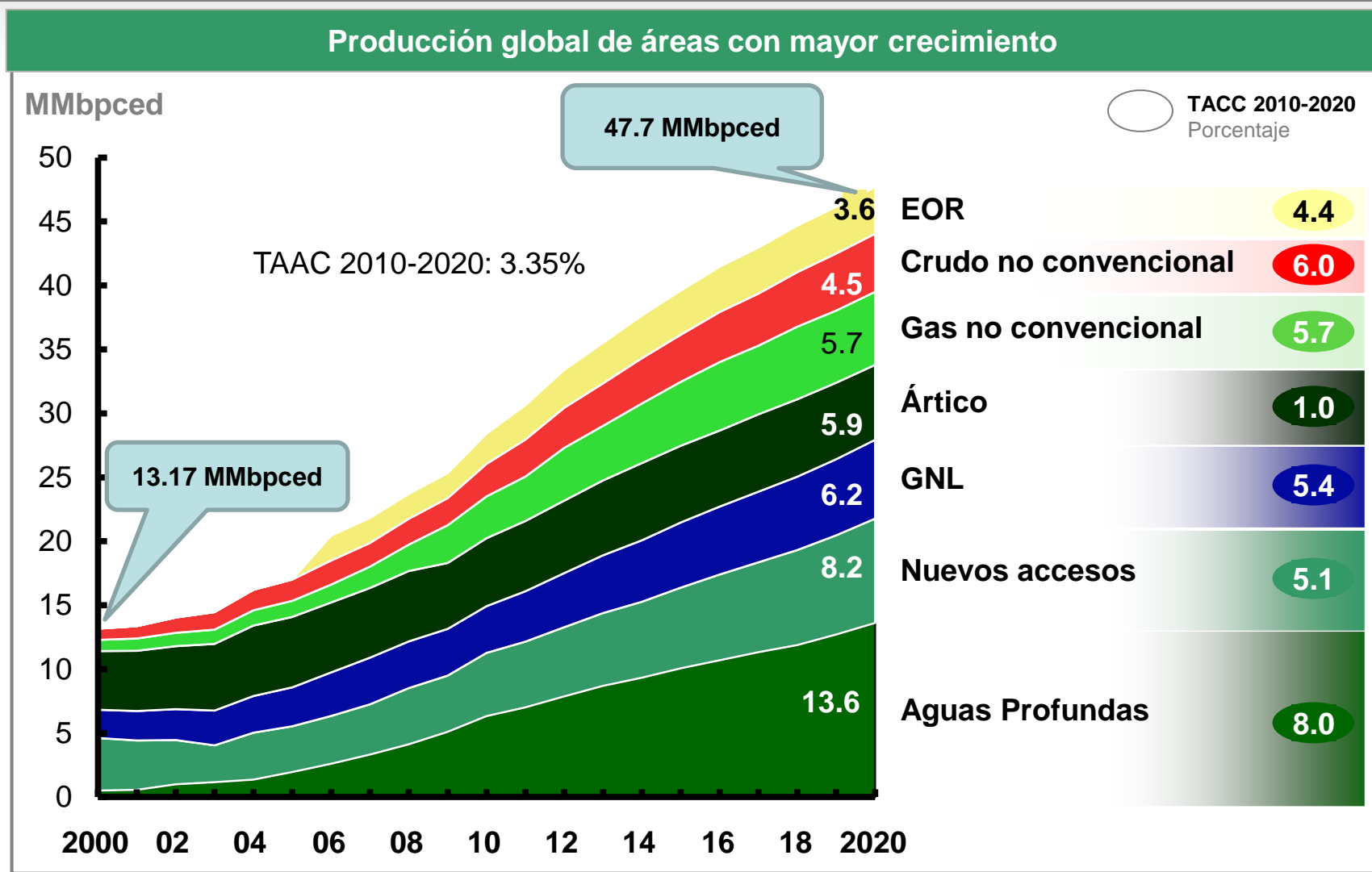
a. La información de reservas 2P y 3P al 1 de enero de 2014 es preliminar y está sujeta a la certificación de los Terceros Independientes (certificadores externos); esta información aún no se entrega formalmente a la Comisión Nacional de Hidrocarburos para su dictaminación, por lo que, podrá presentar modificaciones de acuerdo a los criterios de revisión que aún está realizando Pemex - Exploración y Producción.

# En México el 70 % de los recursos prospectivos totales corresponden a no convencionales y aguas profundas, por lo que constituyen el próximo paso en la evolución técnica y estratégica de Pemex



- La tendencia de crecimiento de la industria a nivel global y en México está constituida por recursos en aguas profundas y no convencionales (aceite y gas en lutitas y yacimientos de muy baja permeabilidad)
- Para que Pemex se mantenga a la vanguardia de la frontera tecnológica y en niveles de crecimiento, debe consolidar y fortalecer sus capacidades en ambos temas

La evolución técnica y estratégica de Pemex es consistente con la tendencia global de desarrollo de recursos en aguas profundas y no convencionales, los cuales en conjunto, representarán alrededor del 23% de la producción incremental global



# En atención al Art. Sexto Transitorio, Pemex ha mantenido una posición equilibrada entre la sustentabilidad del Organismo y el crecimiento de la industria petrolera nacional de acuerdo a los postulados de la reforma energética

---



**Fortalecer a Pemex y maximizar el valor a largo plazo para el Estado Mexicano**

- Mantener áreas en exploración y campos en producción principales
- Asegurar que se contarán con suficientes oportunidades exploratorias susceptibles a convertirse en localizaciones de perforación para lograr el crecimiento de la producción de Pemex, particularmente en áreas en exploración en aguas profundas y recursos no convencionales que representan más del 70% de los recursos prospectivos



**Dar espacio a la inversión privada para contribuir al crecimiento del sector petrolero con impactos positivos en la economía de México**

- Identificar áreas y campos donde es conveniente involucrar socios para acelerar exploración y desarrollo, y al mismo tiempo fomentar la transferencia de conocimiento a Pemex
- No solicitar áreas y campos en los que Pemex prevé no mantener niveles de actividad importantes y que puedan ser atractivos para la inversión privada (por ejemplo, la mayor parte de las áreas con potencial para recursos no convencionales)

## Dichas premisas guiaron las decisiones sobre las áreas en exploración y los campos en producción a solicitar

### Áreas en exploración

- Garantizar un número suficiente de áreas para sustentar un programa de crecimiento orgánico con inversión creciente en exploración y asegurar la producción futura
- Mantener las Cuencas del Sureste, en su porción marina y terrestre, donde se han identificado oportunidades de alto valor con la ventaja que pueden contribuir rápidamente a la producción en el corto plazo
- En Aguas Profundas se solicitan áreas para que Pemex opere o donde se involucrarán socios con el fin de asegurar la producción de mediano y largo plazo
- En recursos No Convencionales se requieren áreas que permitan la participación de Pemex con la colaboración de socios estratégicos

### Campos en producción

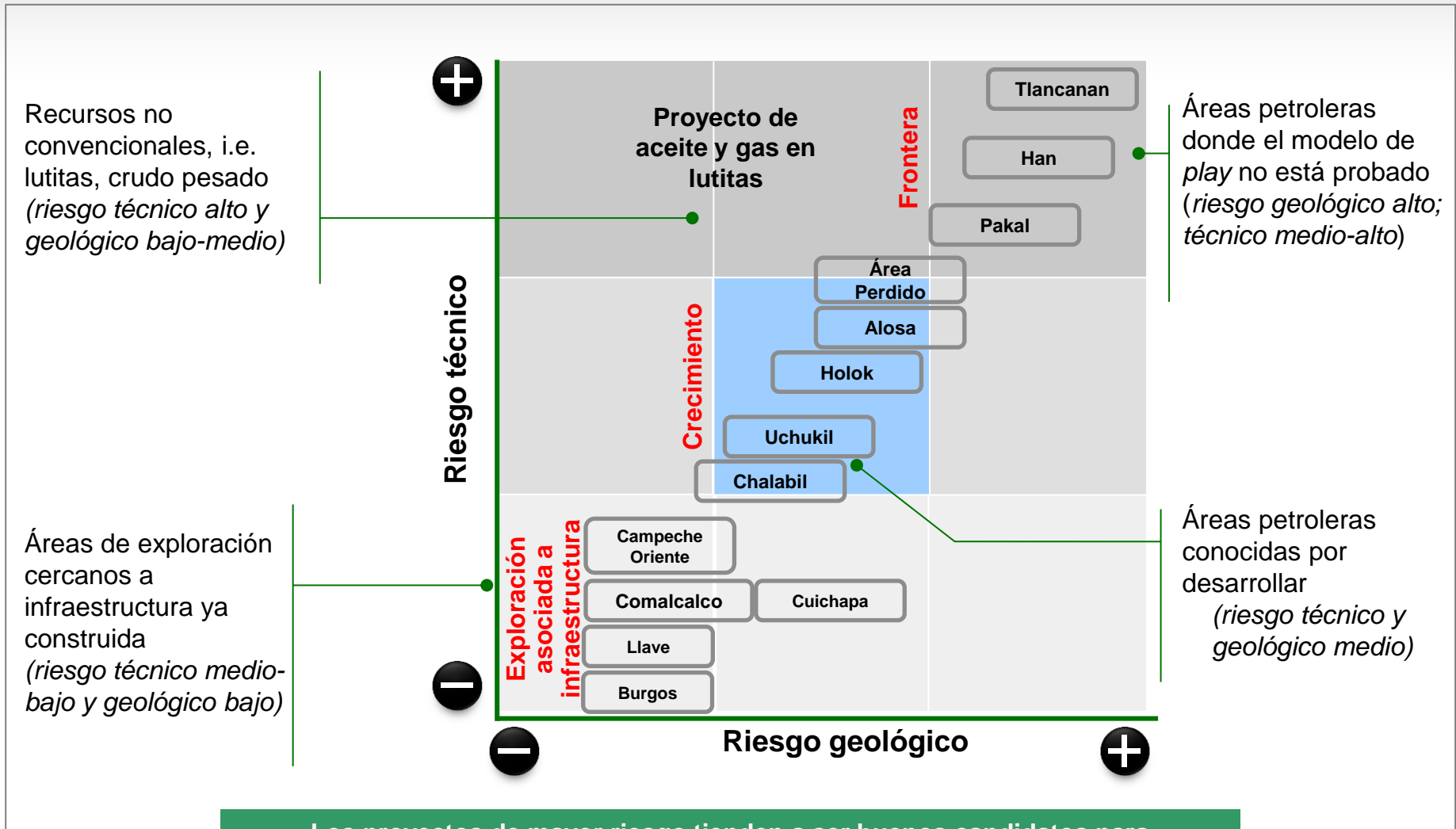
- Mantener campos rentables para garantizar la sustentabilidad financiera de Pemex y crecimiento de manera eficiente y competitiva
- Involucrar a socios estratégicos para contribuir al desarrollo de campos técnicamente complejos o de altos niveles de inversión (por ejemplo, aceite extra-pesado y Aguas Profundas)
- Chicontepec: solicitar áreas estratégicas donde se involucrarán socios expertos para acelerar el proceso de innovación, mejorar la productividad de los pozos y maximizar el factor de recuperación en conjunto con el conocimiento adquirido de Pemex
- No solicitar campos con limitada rentabilidad o que se encuentren en áreas alejadas de infraestructura y que demanden capacidad operativa y financiera

---

## **Áreas exploratorias**



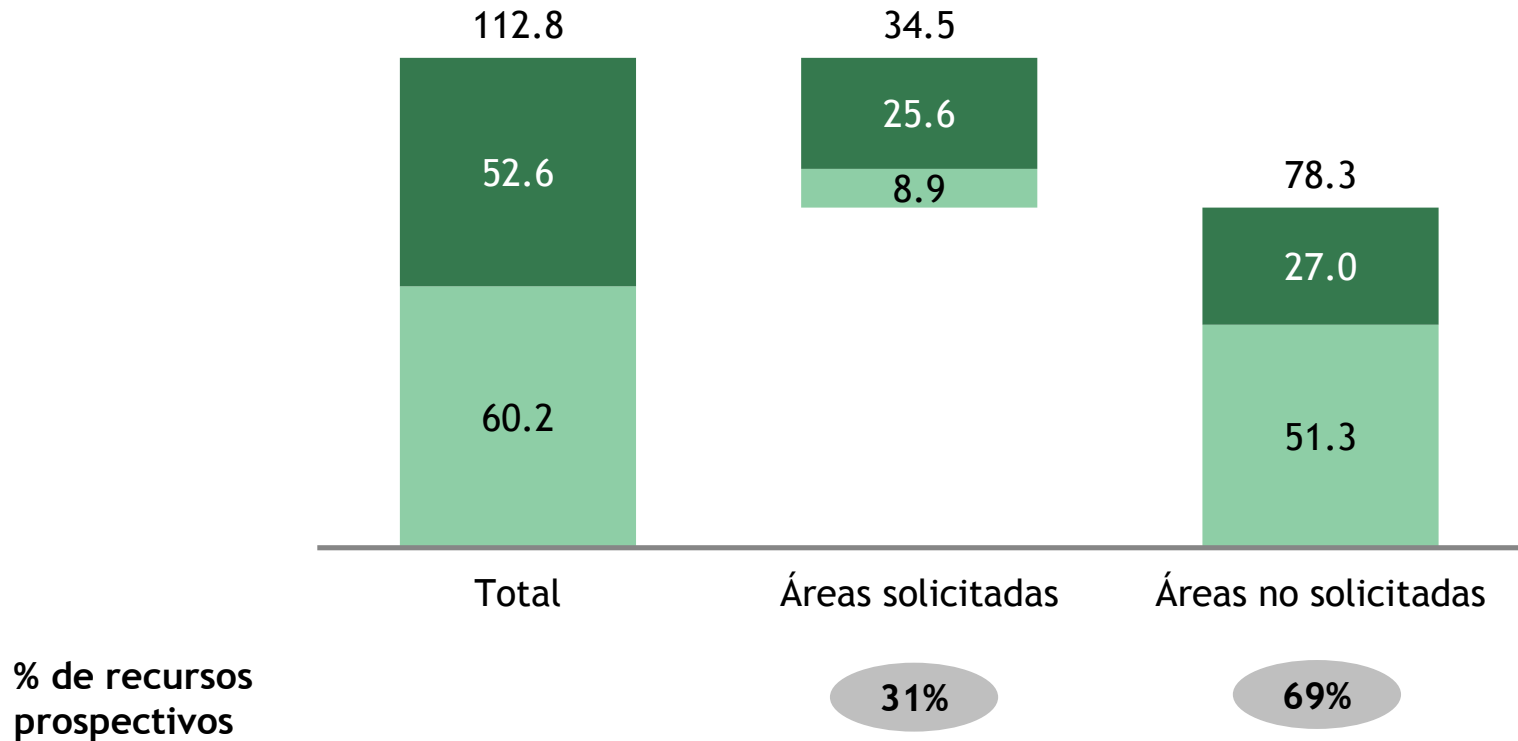
# El portafolio de exploración fue analizado en múltiples dimensiones con el objetivo de definir qué áreas serían solicitadas por Pemex



# Pemex solicitó el 31% de los recursos prospectivos totales

Recursos prospectivos totales  
MMMbpce

- Recursos convencionales
- Recursos no convencionales



---

## **Campos en producción**

# Se definieron lineamientos estratégicos para caracterizar los campos a solicitar

Tipo de campo en producción

## A Campos con producción actual

## B Campos en desarrollo

## C Campos en evaluación y/o diseño

**Terrestre convencional (gas y aceite)**

- Pemex tiene un alto nivel de experiencia en desarrollo y explotación de campos terrestres de gas y petróleo
- Se solicitan principalmente campos con alta rentabilidad
- Los campos con limitada rentabilidad se solicitarán por consideraciones estratégicas

**Chicontepec**

- Activo de alto valor estratégico, dado el volumen de reservas, pero de alta dificultad técnica
- Se solicitan principalmente los campos que tienen mayor grado de desarrollo y que tengan contratos vigentes
- Se buscará involucrar socios en el corto plazo para que contribuyan a acelerar el proceso de innovación necesario para incrementar la productividad, eficiencia y factor de recuperación

**Aguas Someras (excluye extra-pesado)**

- Pemex es un líder global en desarrollo y explotación de campos en aguas someras de gas y petróleo
- Se solicitarán todos aquellos campos con rentabilidad sustancial
- Los campos con limitada rentabilidad se solicitarán por consideraciones estratégicas
- Se solicitan los campos que ya están en desarrollo

**Aceite extra-pesado (en Aguas Someras)**

- Se solicitan campos en avanzado estado de desarrollo por su importancia en la producción en el corto plazo y las inversiones realizadas

- Otros descubrimientos con impactos en la producción en el corto plazo combinando el conocimiento de Pemex con el de socios

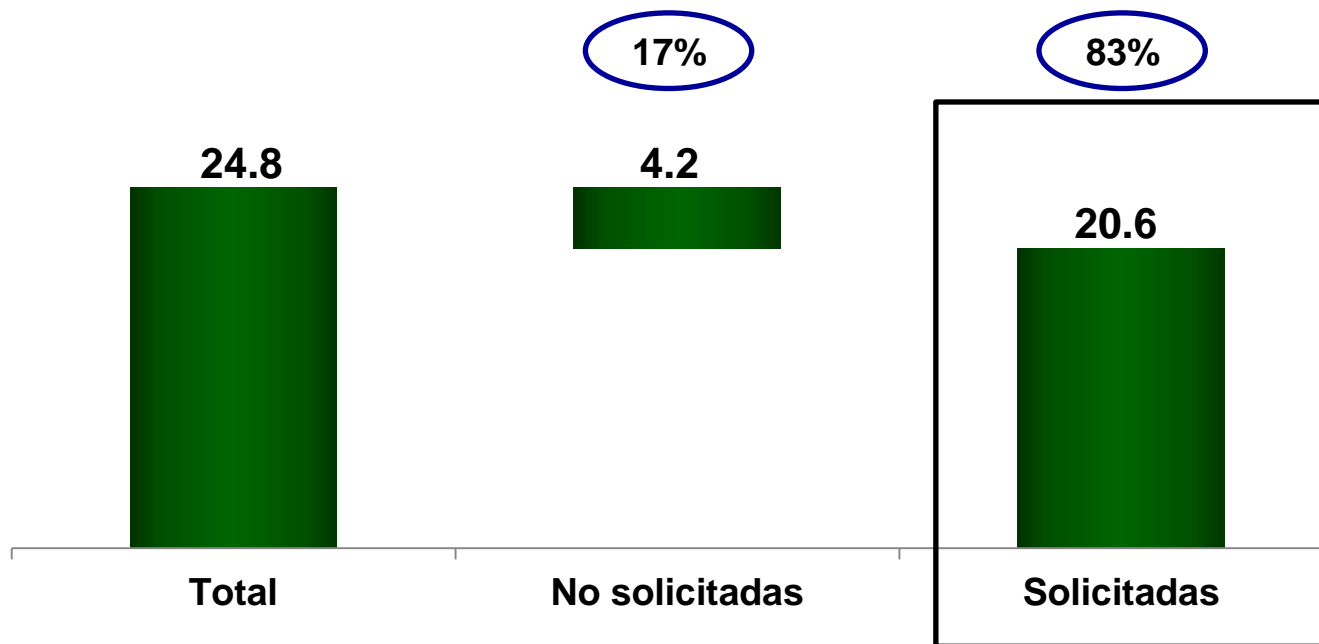
**Aguas Profundas**

- Se solicita terminar el desarrollo de campos en la cuenca gasífera por su importancia estratégica

- Se requieren los campos descubiertos de aceite en Área Perdido
- Los campos principales en la cuenca gasífera para asociarse y contribuir a la oferta de gas del país

# Pemex se concentrará en el 83% del total de la reserva 2P

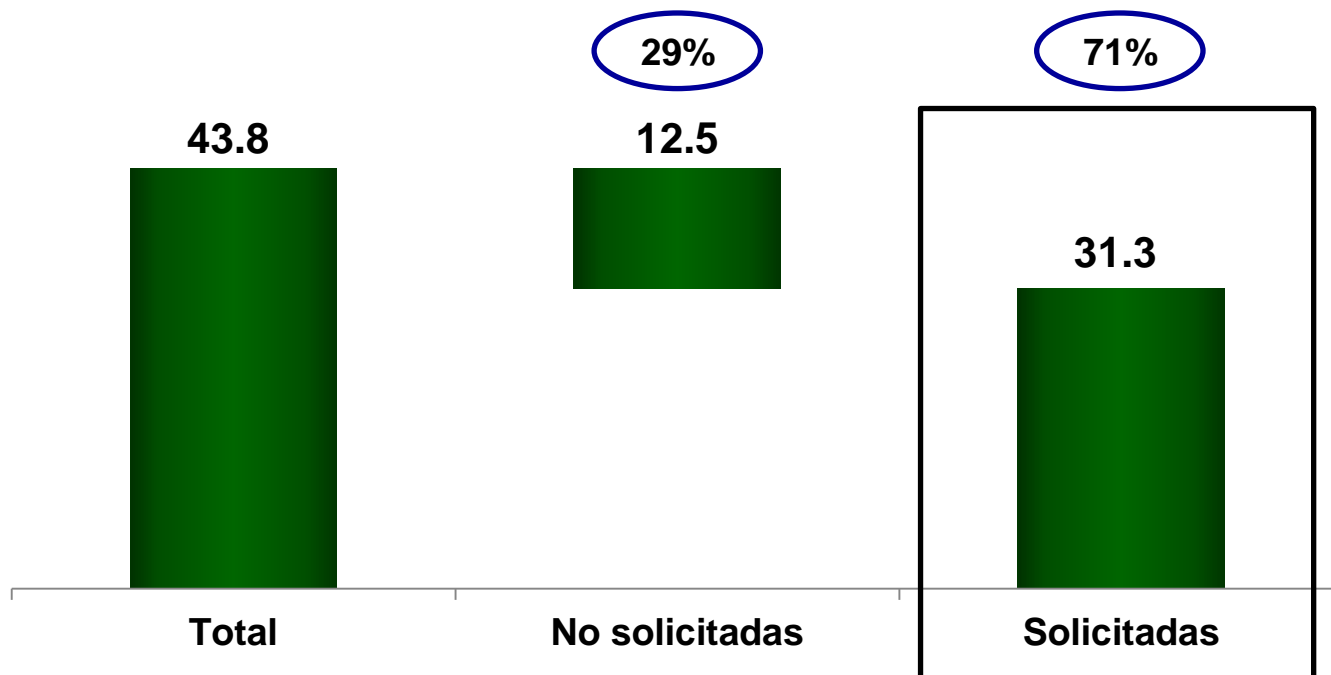
## Reservas de hidrocarburos 2P MMMbpce



Nota. Reservas al 1 de enero de 2014; esta información es preliminar y está sujeta a la certificación de los terceros independientes (certificadores externos); esta información aún no se entrega formalmente a la Comisión Nacional de Hidrocarburos para su dictamen, por lo que, podrá presentar modificaciones de acuerdo a los criterios de revisión que aún está realizando Pemex - Exploración y Producción

# Mientras que para reservas 3P acumula 71 por ciento

## Reservas de hidrocarburos 3P, MMMbpce



Nota. Reservas al 1 de enero de 2014; esta información es preliminar y está sujeta a la certificación de los terceros independientes (certificadores externos); esta información aún no se entrega formalmente a la Comisión Nacional de Hidrocarburos para su dictamen, por lo que, podrá presentar modificaciones de acuerdo a los criterios de revisión que aún está realizando Pemex Exploración y Producción

# Con la solicitud elaborada por Pemex se garantizan las metas de exploración y producción establecidas en el Plan de Negocios

## Metas del Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018\*

El Plan Nacional de Desarrollo (PND) 2013-2018 establece que el uso y suministro de energía son esenciales para las actividades productivas de la sociedad, de modo que dentro de sus objetivos, estrategias y líneas de acción para asegurar el abastecimiento de petróleo crudo, gas natural y petrolíferos que demanda el país, indica que es necesario:

- Ampliar la capacidad del Estado Mexicano en la exploración y producción de hidrocarburos -incluidos los de yacimientos no convencionales-
- Fortalecer la capacidad de ejecución de Petróleos Mexicanos
- Incrementar las reservas y tasa de restitución

## Metas del Plan de Negocios de Pemex

- **Mantener una producción mayor a 2.5 millones de barriles de crudo por día con crecimiento gradual**
- **Mantener una producción promedio de gas mayor a 5 mil millones de pies cúbicos por día**
- **Tasa de restitución de reserva probada igual o mayor al 100%**
- **Mantener costos competitivos con respecto a los estándares de la industria**

Para asegurar dichas metas Pemex tendrá que...

- Diversificar su portafolio
- Establecer alianzas con otras compañías
- Acceder a nuevas tecnologías
- Evolucionar al desarrollo de nuevos recursos

\*PND, Objetivo 4.6. Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva, Estrategia 4.6.1 Asegurar el abastecimiento de petróleo crudo, gas natural y petrolíferos que demanda el país, líneas de acción