Reservas 1P
al 1 de enero de 2017

Marzo, 2017

Contenido

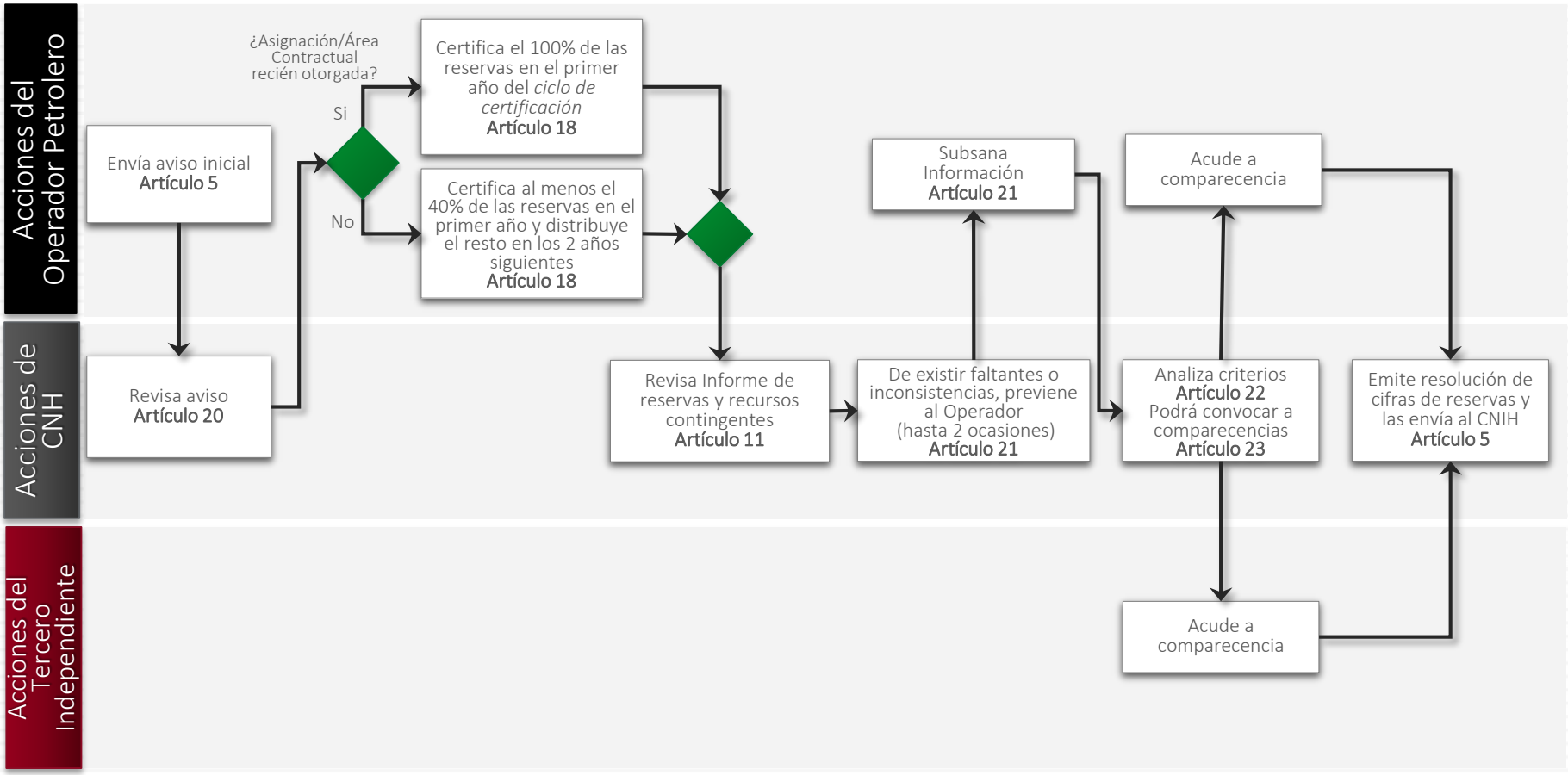
1 Proceso
2 Criterios de Diferencias
3 Análisis de la Información
4 Descubrimientos
5 Indicadores de Reservas
6 Solicitud al Órgano de Gobierno

Entrega de la información

Tipo de Entrega	Programa	Estatus
Informe del Operador Petrolero	1 de enero al 15 de febrero de 2017	• 30 de enero. Solicita prórroga para la entrega de la información de las reservas al 1 de enero de 2017. PEP-DRRA-SRPARH-08-2017. • 1 de febrero. Se atiende solicitud de prórroga: reservas 1P 28 de febrero. 220.041/2017. • 28 de febrero. Entrega de la información de reservas 1P al 1 de enero de 2017. PEP-DRRA-SRPARH-19-2017.
Comparecencias	22-23 de marzo de 2017	• Realizadas de acuerdo al oficio 250.087/2017.
Información adicional producto de las comparecencias	24-27 de marzo de 2017	• 24 de marzo. Entrega de información adicional de reservas al 1 de enero de 2017, Zonas Marinas y Sur. PEP-DRRA-SRPARH-36-2017. • 27 de marzo. Entrega de información adicional de reservas al 1 de enero de 2017, Zonas Norte. PEP-DRRA-SRPARH-37-2017.

Con la información recibida, se realizó la suficiencia documental

Proceso


Acciones del Operador Petrolero
Acciones de CNH
Acciones del Tercero Independiente
Envía aviso inicial
Artículo 5
¿Asignación/Área Contractual recién otorgada?
Si
No
Certifica el 100% de las reservas en el primer año del *ciclo de certificación*
Artículo 18
Certifica al menos el 40% de las reservas en el primer año y distribuye el resto en los 2 años siguientes
Artículo 18
Revisa aviso
Artículo 20
Revisa Informe de reservas y recursos contingentes
Artículo 11
De existir faltantes o inconsistencias, previene al Operador (hasta 2 ocasiones)
Artículo 21
Subsana Información
Artículo 21
Analiza criterios
Artículo 22
Podrá convocar a comparecencias
Artículo 23
Acude a comparecencia
Acude a comparecencia
Emite resolución de cifras de reservas y las envía al CNIH
Artículo 5

Criterios de Diferencias

Primer Criterio

$$\frac{\left|\text{Reservas por campo}_{Operador\ Petrolero} - \text{Reservas por campo}_{Tercero\ Independiente}\right|}{\text{Reservas por campo}_{Operador\ Petrolero}} \leq 0.1$$

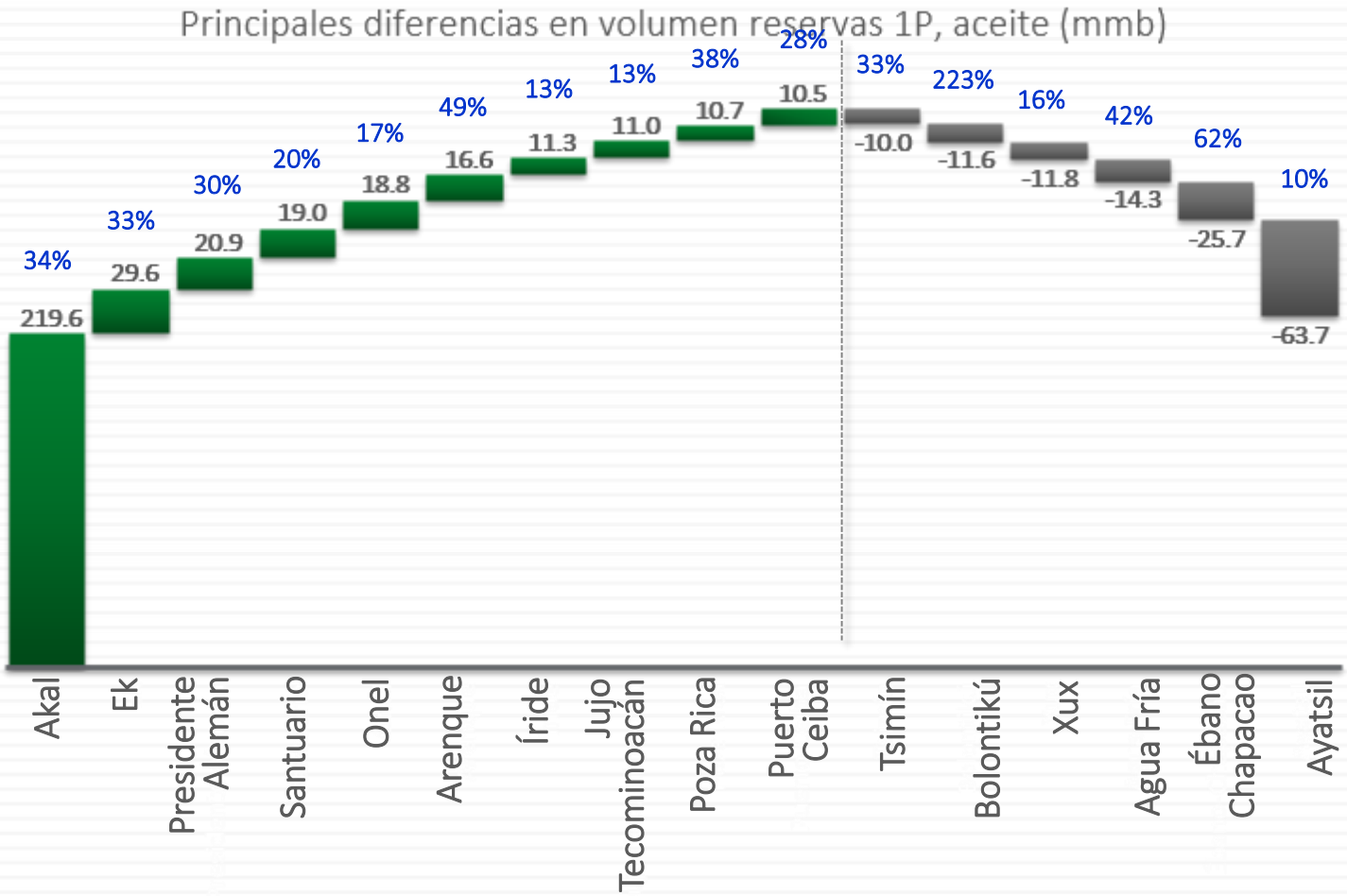
Segundo Criterio

$$\frac{\left|\text{Reservas por campo}_{Operador\ Petrolero} - \text{Reservas por campo}_{Tercero\ Independiente}\right|}{\text{Reservas de los campos certificados}_{Operador\ Petrolero}} \leq 0.05$$

Criterios aplicados a nivel de Campo 1P

Criterios de Diferencias

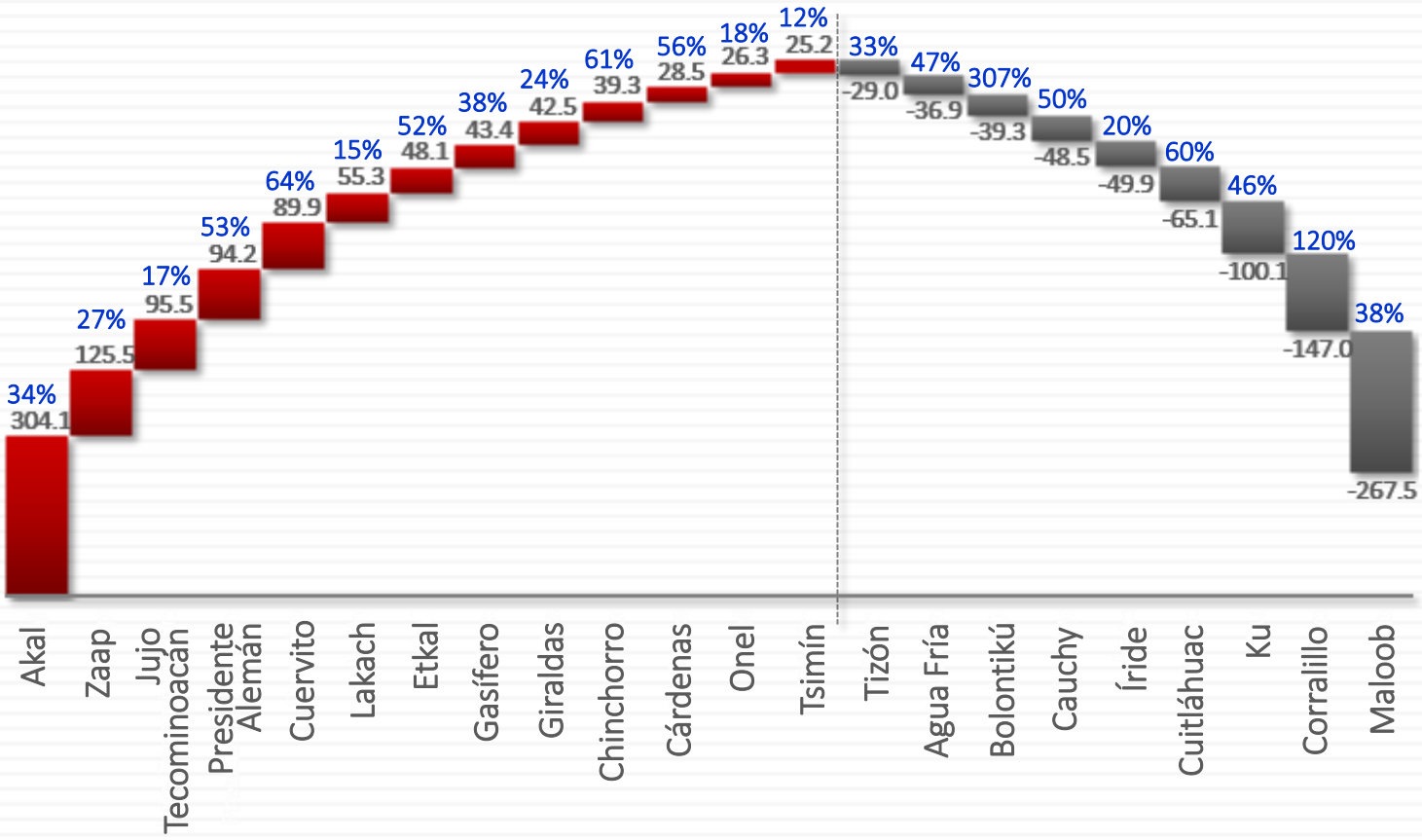
Primer Criterio
>10%



Criterios de Diferencias

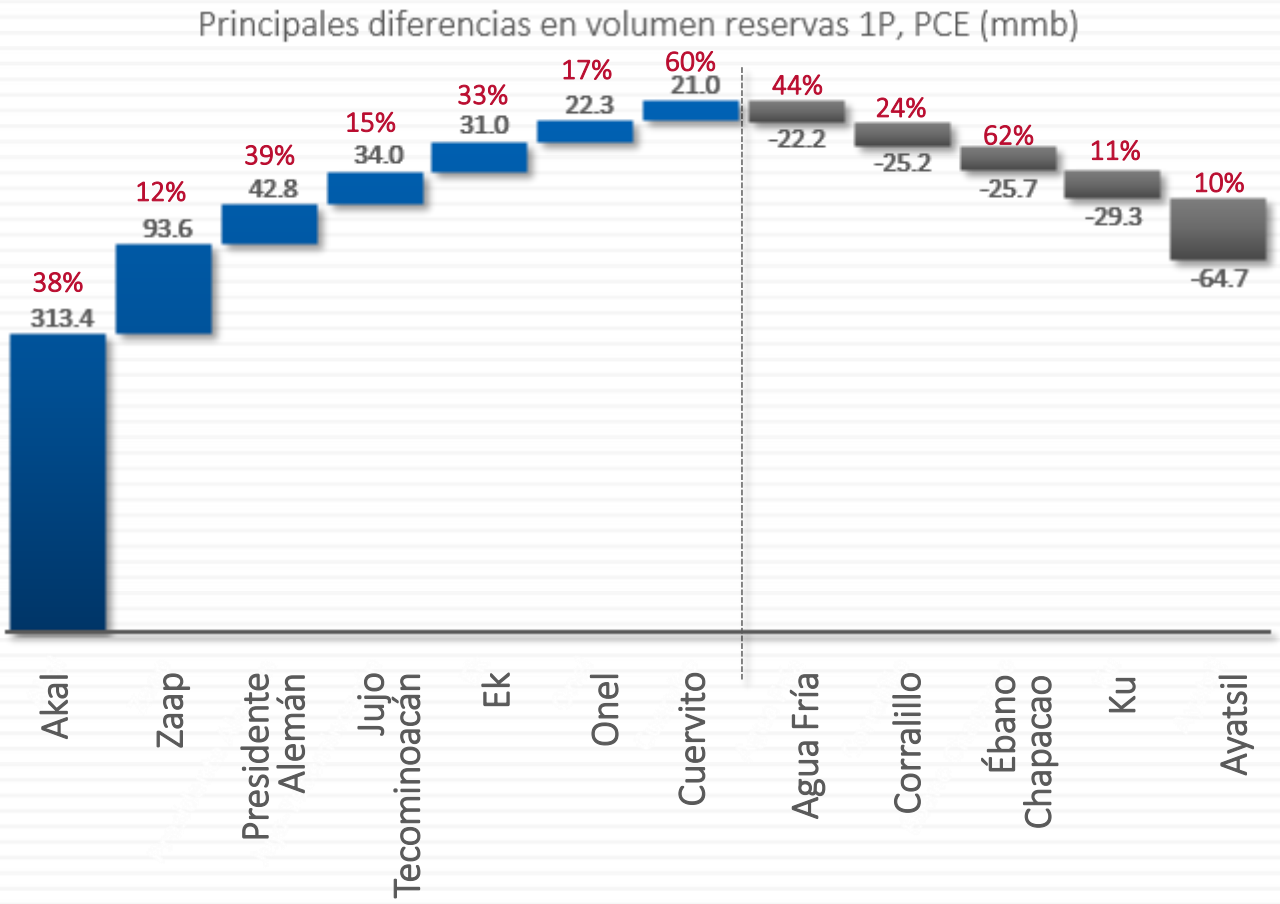
Primer Criterio
>10%

Principales diferencias en volumen reservas 1P, gas (mmmpc)



Criterios de Diferencias

Primer Criterio
>10%



Criterios de Diferencias

Segundo Criterio < 5%

Campos con las mayores diferencias			
Campo	Aceite	Gas Natural	PCE
Agua Fría	✓	✓	✓
Akal	✓	✓	✓
Arenque	✓	✓	✓
Ayatsil	✓	✓	✓
Bolontikú	✓	✓	✓
Cárdenas	✓	✓	✓
Cauchy	✓	✓	✓
Chinchorro	✓	✓	✓
Corralillo	✓	✓	✓
Cuervito	✓	✓	✓
Cuitláhuac	✓	✓	✓
Ébano Chapacao	✓	✓	✓
Ek	✓	✓	✓
Etkal	✓	✓	✓
Gasífero	✓	✓	✓
Giraldas	✓	✓	✓
Íride	✓	✓	✓
Jujo-Tecominoacán	✓	✓	✓
Ku	✓	✓	✓
Kuil	✓	✓	✓
Lakach	✓	✓	✓
Maloob	✓	✓	✓
Onel	✓	✓	✓
Poza Rica	✓	✓	✓
Presidente Alemán	✓	✓	✓
Puerto Ceiba	✓	✓	✓
Santuario	✓	✓	✓
Tizón	✓	✓	✓
Tsimín	✓	✓	✓
Xux	✓	✓	✓
Zaap	✓	✓	✓

Análisis de la Información

Variación Porcentual		
-7.9%	-17.8%	-10.6%

2017

Categoría	Cifra Aceite mmb	Cifra Gas mmmpc	Cifra PCE mmb
Total 1P	7,037.0	10,402.0	9,160.7

Cifras nacionales al 1 de enero de 2017

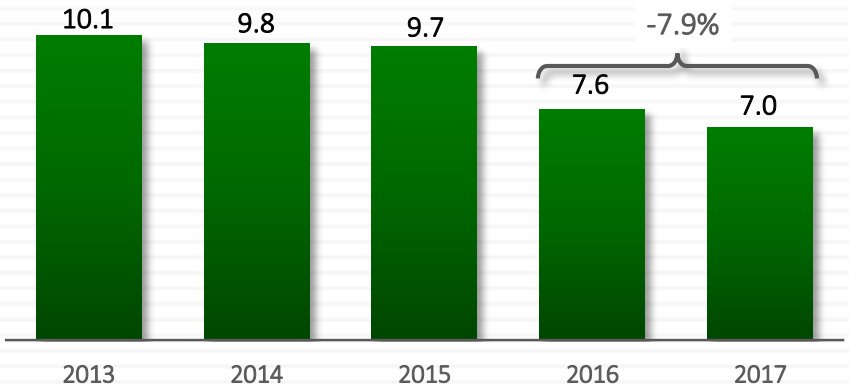
2016

Categoría	Cifra Aceite mmb	Cifra Gas mmmpc	Cifra PCE mmb
Total 1P	7,640.7	12,651.4	10,242.7

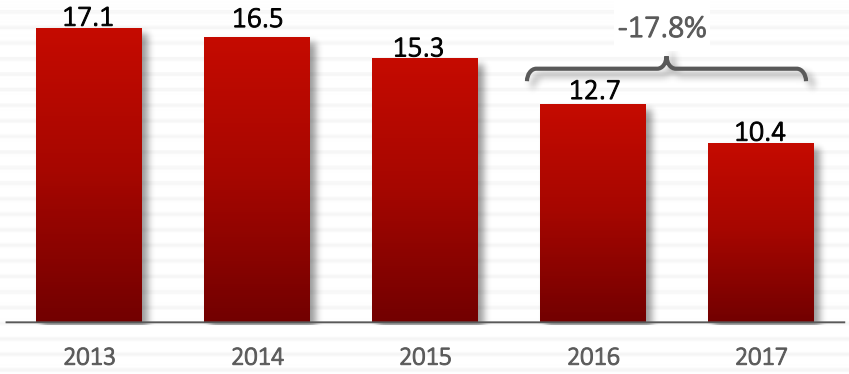
Cifras nacionales al 1 de enero de 2016

Evolución de las reservas 1P

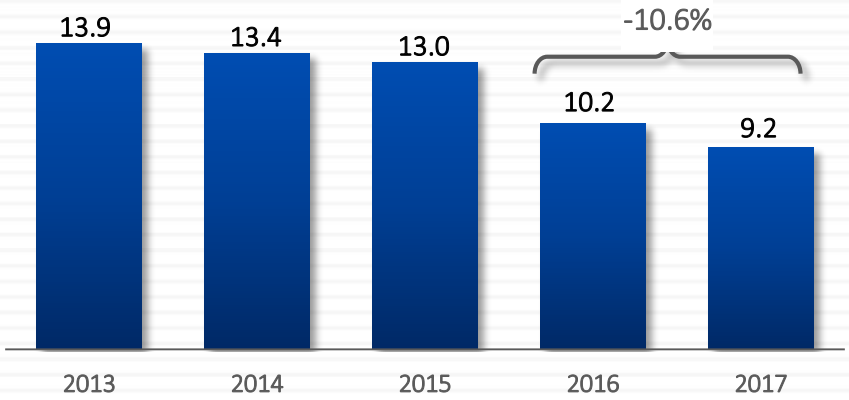
Evolución de las reservas 1P, crudo (mmmb)



Evolución de las reservas 1P, gas (mmmmpc)

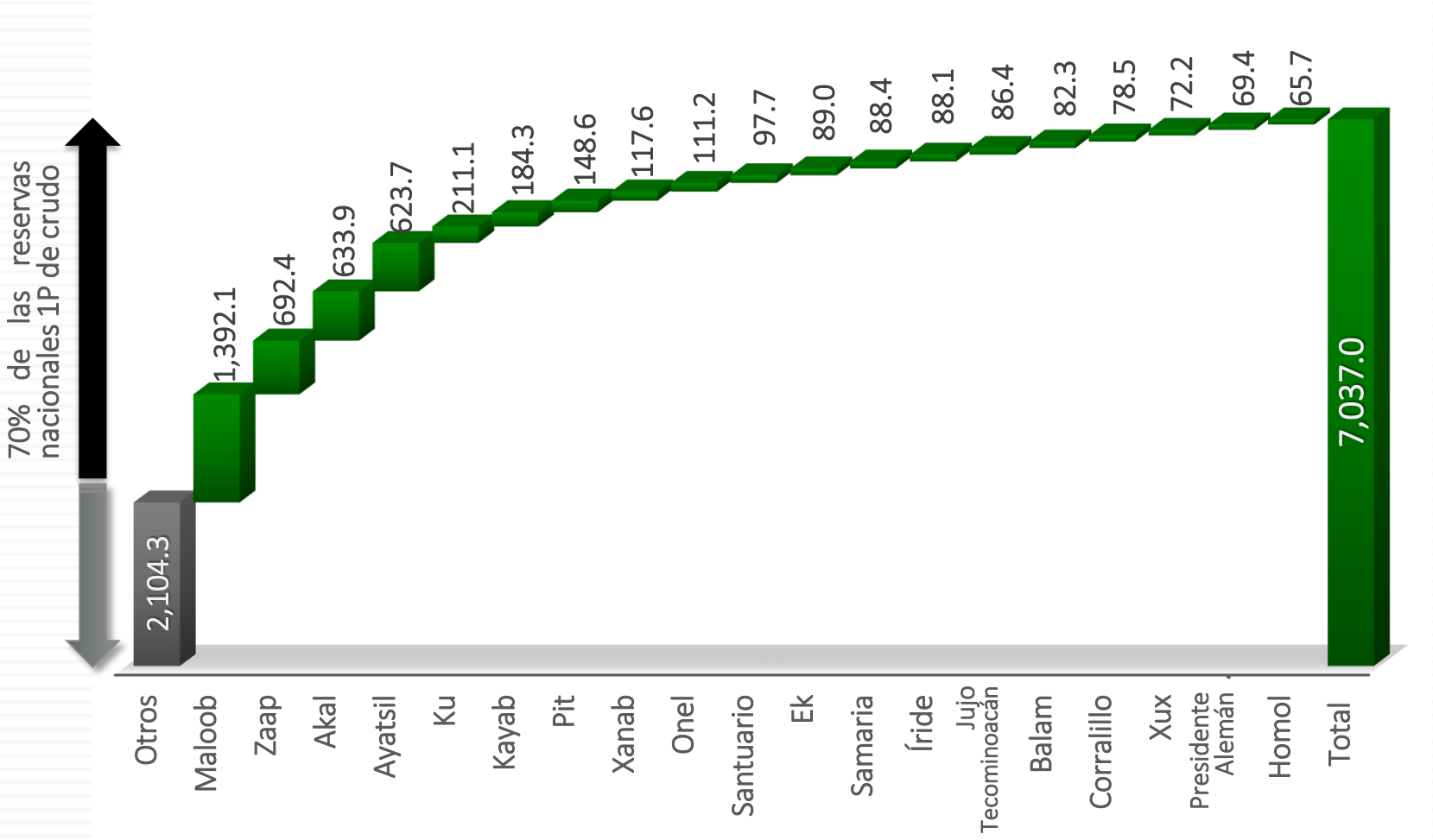


Evolución de las reservas 1P, PCE (mmmb)



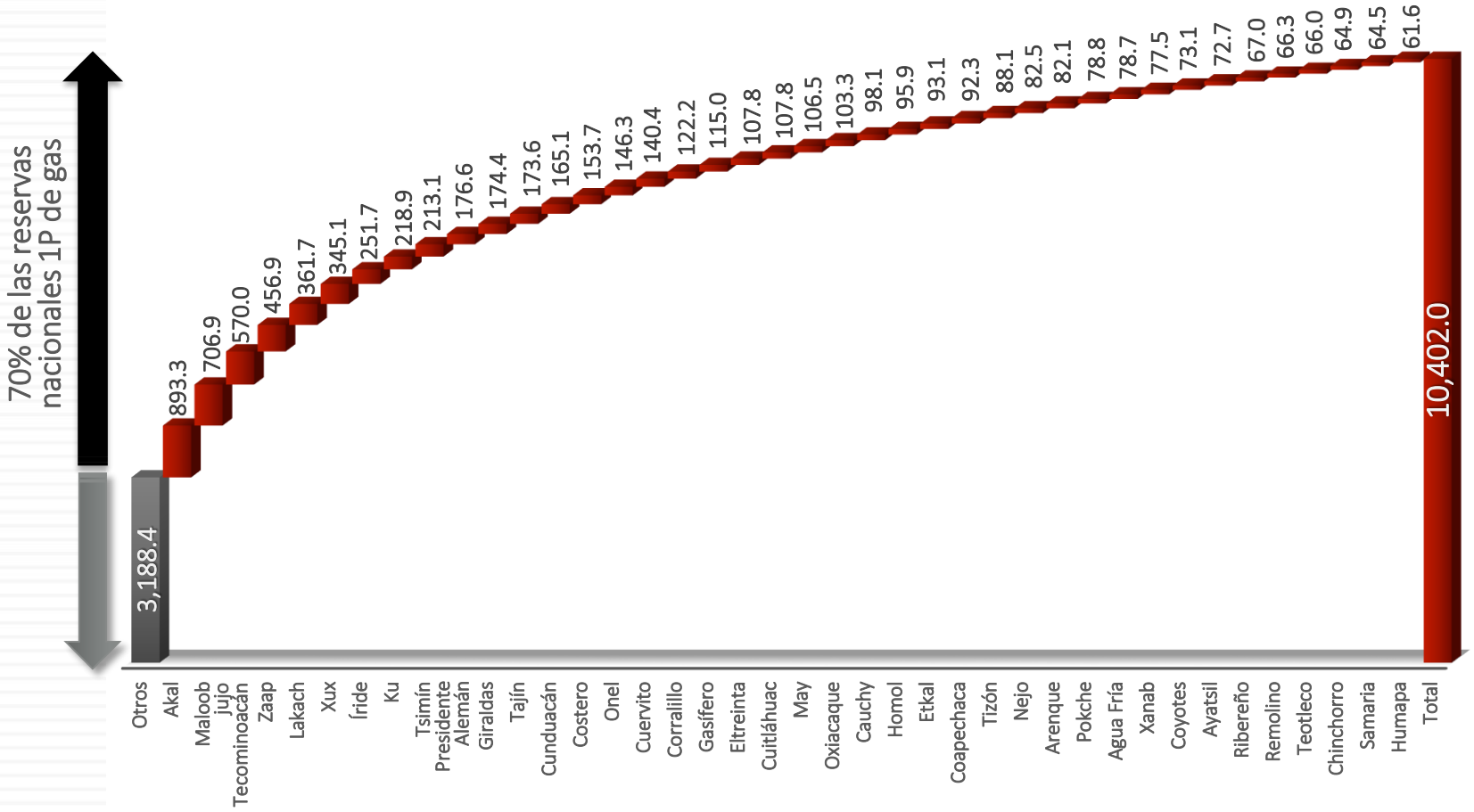
** Las cifras corresponden al 1 de enero del año indicado*

Principales campos con reservas 1P Crudo (mmb)



Cifras al 1 de enero de 2017

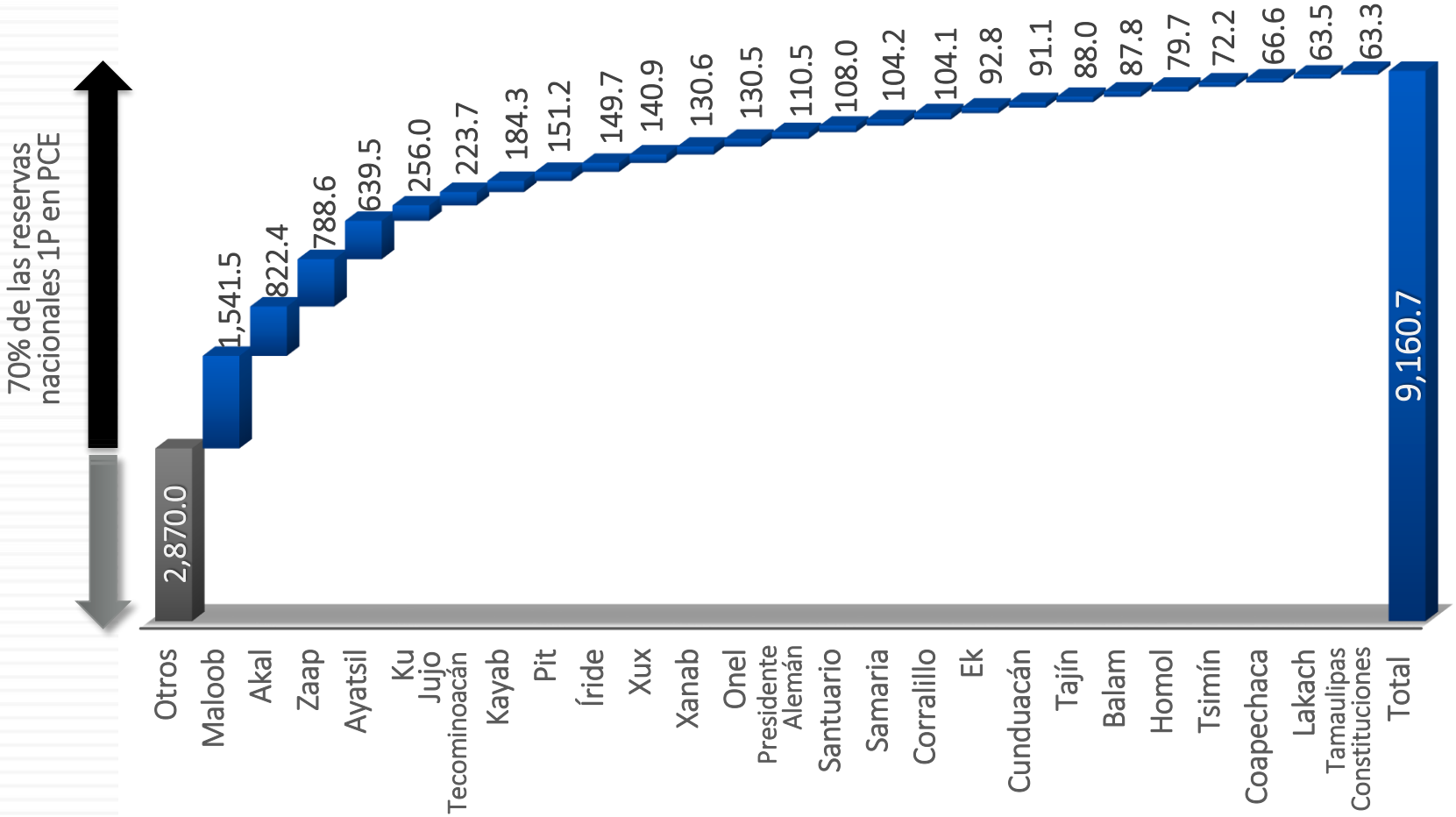
Principales campos con reservas 1P Gas (mmmpc)



Cifras al 1 de enero de 2017

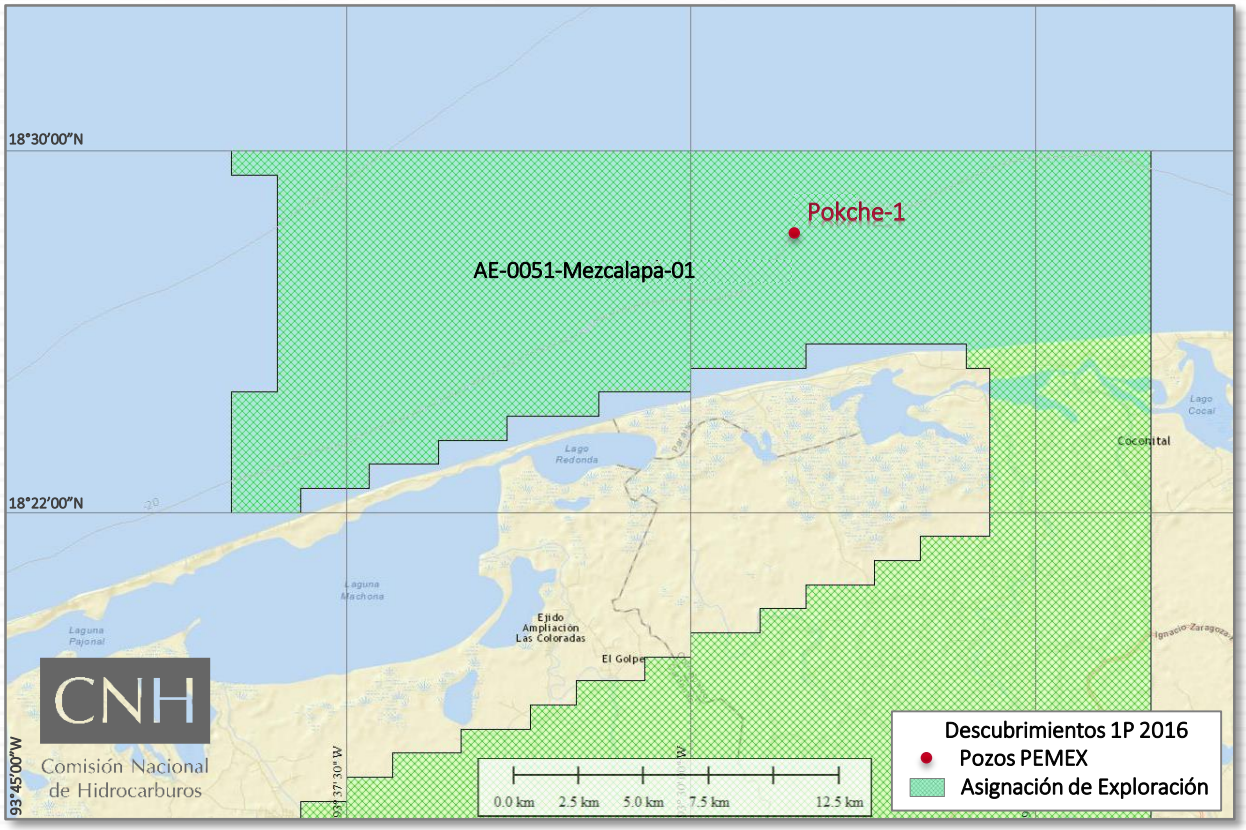
CNH
Comisión Nacional de Hidrocarburos

Principales campos con reservas 1P Petróleo Crudo Equivalente (mmb)



Cifras al 1 de enero de 2017

Descubrimientos



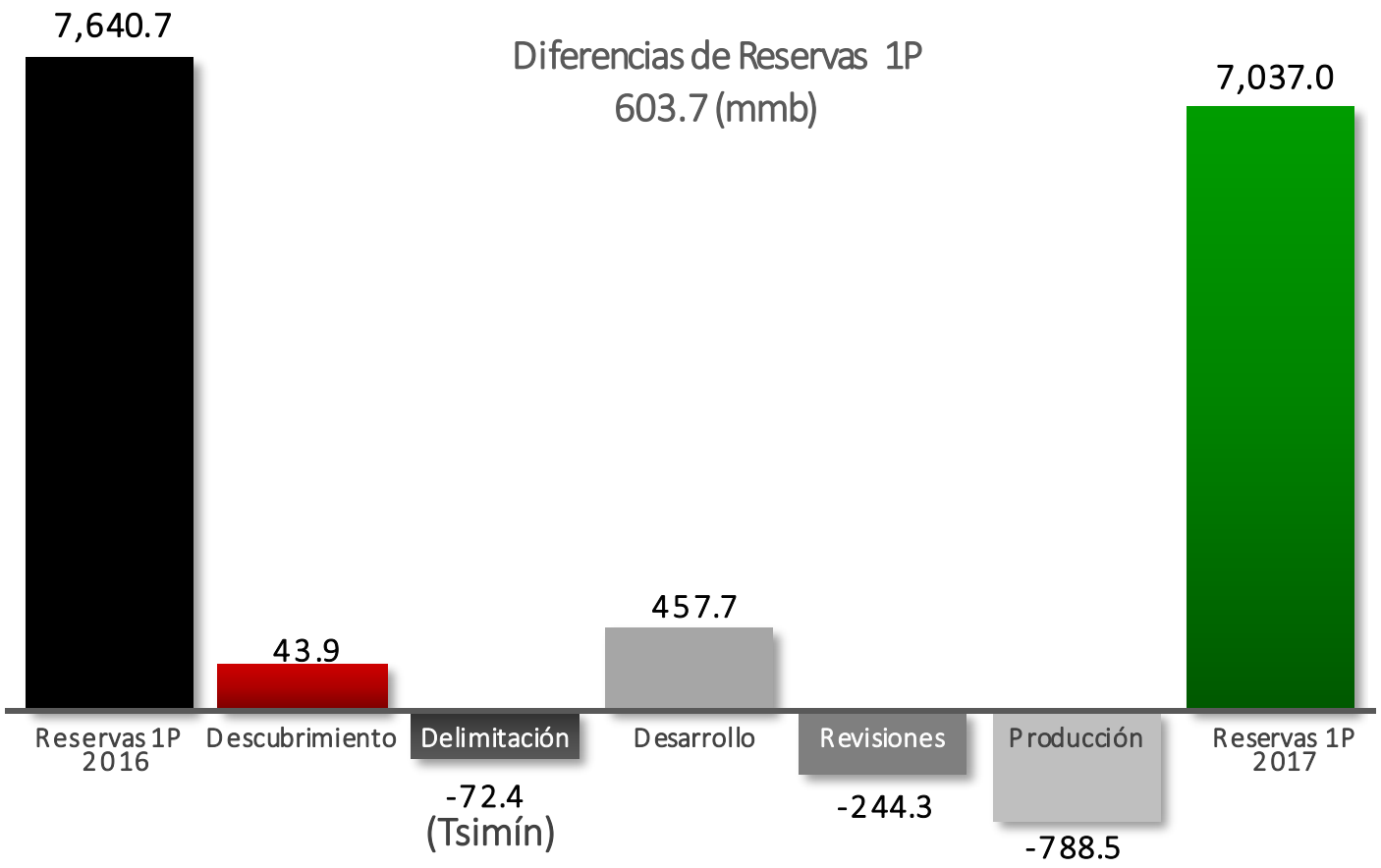
						Reservas Probadas		
Cuenca	Campo	Yacimiento	Pozo	Tipo de Fluido	°API	Aceite (mmb)	Gas Natural (mmmpc)	PCE (mmbpce)
Sureste						43.9	78.8	57.1
	Pokche	Jurásico	Pokche-1	Aceite	42.0	43.9	78.8	57.1

Indicadores de reservas 2017

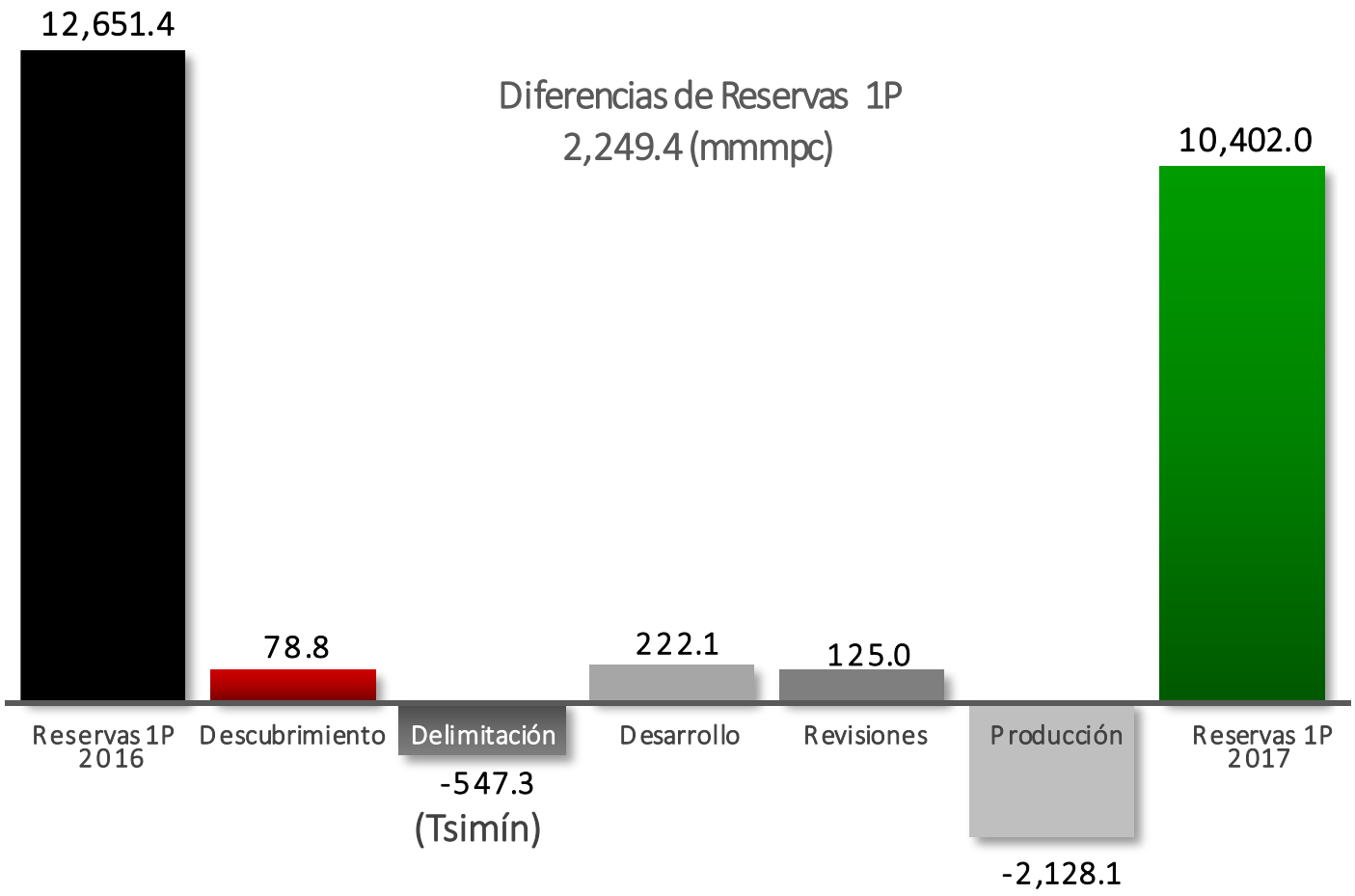
Tasa de Restitución

Integral 1P			Descubrimientos 1P		
Aceite	Gas	PCE	Aceite	Gas	PCE
23.4 %	-5.7 %	2.8 %	5.6 %	3.7 %	5.1 %

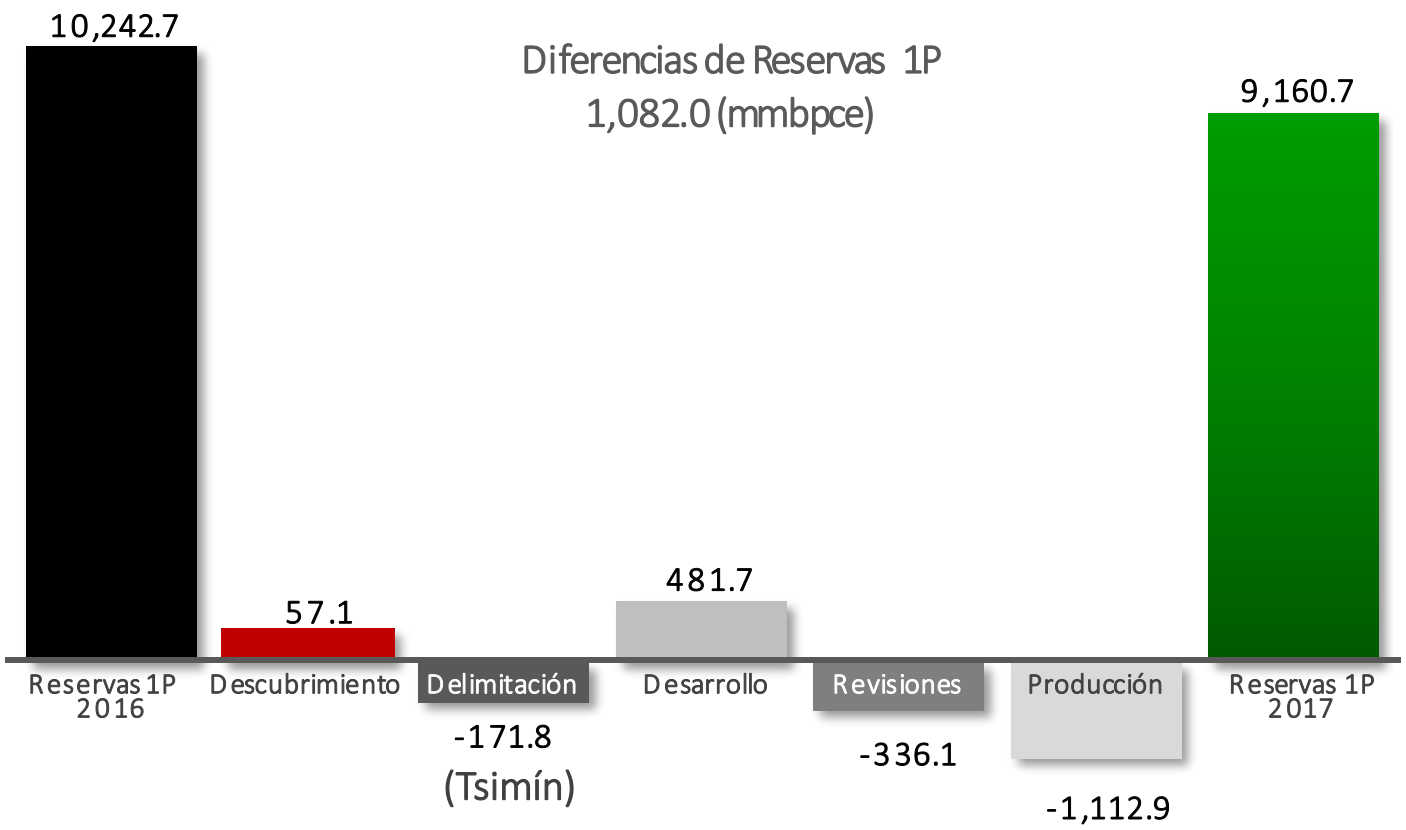
Reservas 1P 2017 vs 2016 Aceite (mmb)



Reservas 1P 2017 vs 2016 Gas (mmmpc)



Reservas 1P 2017 vs 2016 PCE (mmbpce)



CNH
Comisión Nacional de Hidrocarburos

Explicación de la variación de reservas 1P

Zona Marina

- La declinación de campos y la entrada de agua (p.e. Ixtal) genera una reducción en los volúmenes recuperables pronosticados.
- Actualización del modelo geológico, a partir de la reinterpretación sísmica y del modelo petrofísico de los pozos Tsimín-34m 24 y 54, así como la declinación de la presión y producción de agua.

Zona Norte

- La disminución en las inversiones, derivó en un menor número de actividad que permitan recuperar las reservas asociadas a éstas, principalmente en los campos: *Furbero, Humapa, Coyol y Coyula*.
- Actualización de las recuperaciones asociadas a las localizaciones de los campos: *Pastoría, Cacahuatengo y Ahuatepec.*

Zona Sur

- La disminución en las inversiones, derivó en un menor número de actividades que permitan recuperar las reservas asociadas a éstas, en los campos: *Jujo-Tecominoacán, Samaria e Iride.*
- Menor recuperación por pozo, basado en el comportamiento reciente, de los mismos.
- Campos Maduros en su etapa de declinación.
- Reducción en la ventana de aceite.

Solicitud al Órgano de Gobierno

Resultado de los procesos mencionados en el presente análisis, los valores de reservas de hidrocarburos presentados por el grupo de trabajo al Órgano de Gobierno son los siguientes:

2017

Categoría	Cifra Aceite mmb	Cifra Gas mmmpc	Cifra PCE mmb
Total 1P	7,037.0	10,402.0	9,160.7