



Indicadores y Estrategias de Crecimiento del Sector de Hidrocarburos Colombiano

Javier Restrepo
Gerente de Promoción y Asignación de Áreas



Administrador del Recurso

- Administrar el recurso hidrocarburífero de la Nación.
- Apoyar la formulación de políticas del sector.
- Administrar la información técnica
- Diseñar, promover, negociar, celebrar y administrar los contratos y convenios de E&P
- Asignar las áreas para la exploración y explotación.
- Administrar participación Estatal en nuevos contratos de E&P.
- Recaudo y giro de regalías y compensaciones monetarias .

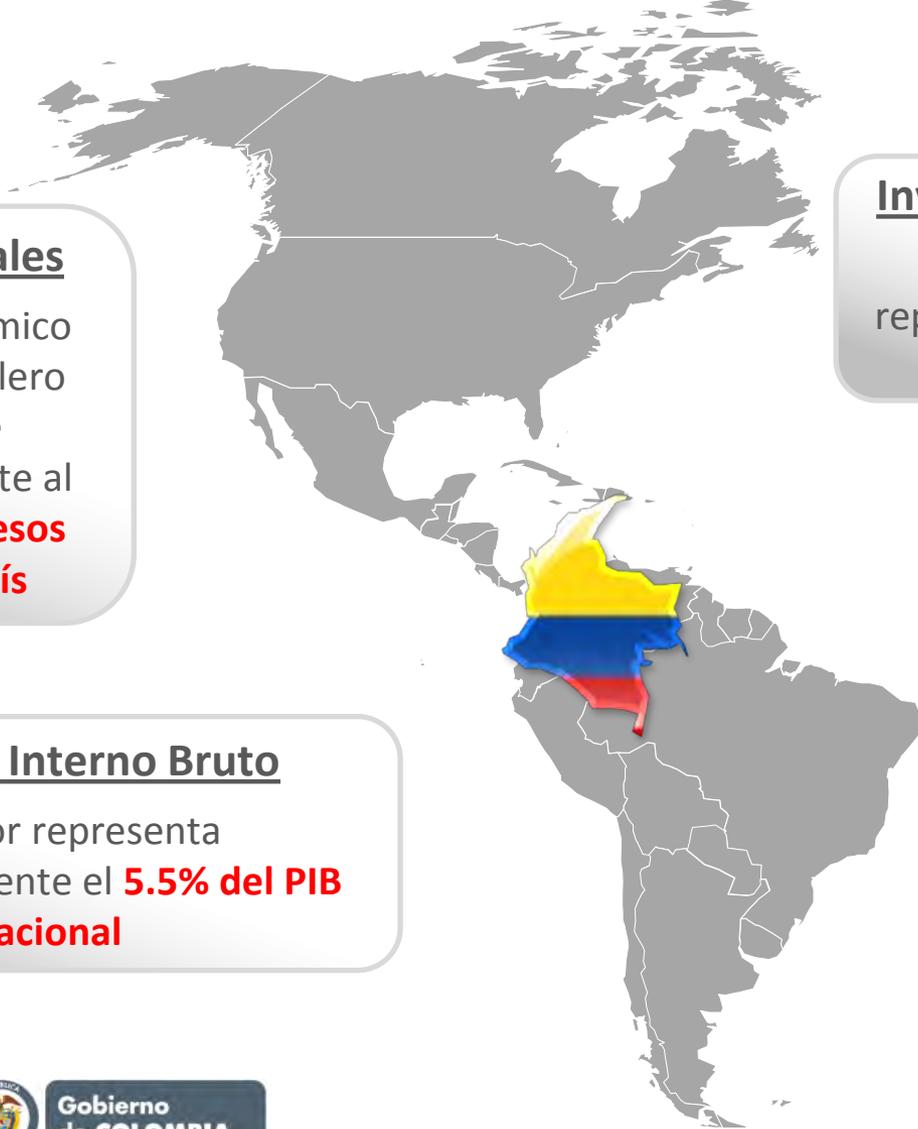


Compañía Petrolera Nacional

- Exploración y explotación en los contratos de asociación que haya suscrito y las áreas operadas directamente por la Empresa y las que le sean asignadas por la ANH.
- Refinación de Hidrocarburos.
- Distribución de Hidrocarburos.
- Comercialización Nacional e Internacional de gas, petróleo o sus derivados. (Comercialización Upstream y Downstream).

Indicadores del Sector

Datos Generales



Recursos Fiscales
El aporte económico del sector petrolero corresponde aproximadamente al **31% de los ingresos totales del país**

Inversión Extranjera Directa
El sector de hidrocarburos representa aproximadamente el **30% de la IED** de Colombia

Producto Interno Bruto
El sector representa aproximadamente el **5.5% del PIB nacional**

Balanza Comercial
Los combustibles e industria extractiva representa aproximadamente el **54% del total de las exportaciones del país**



MinMinas
Ministerio de Minas y Energía



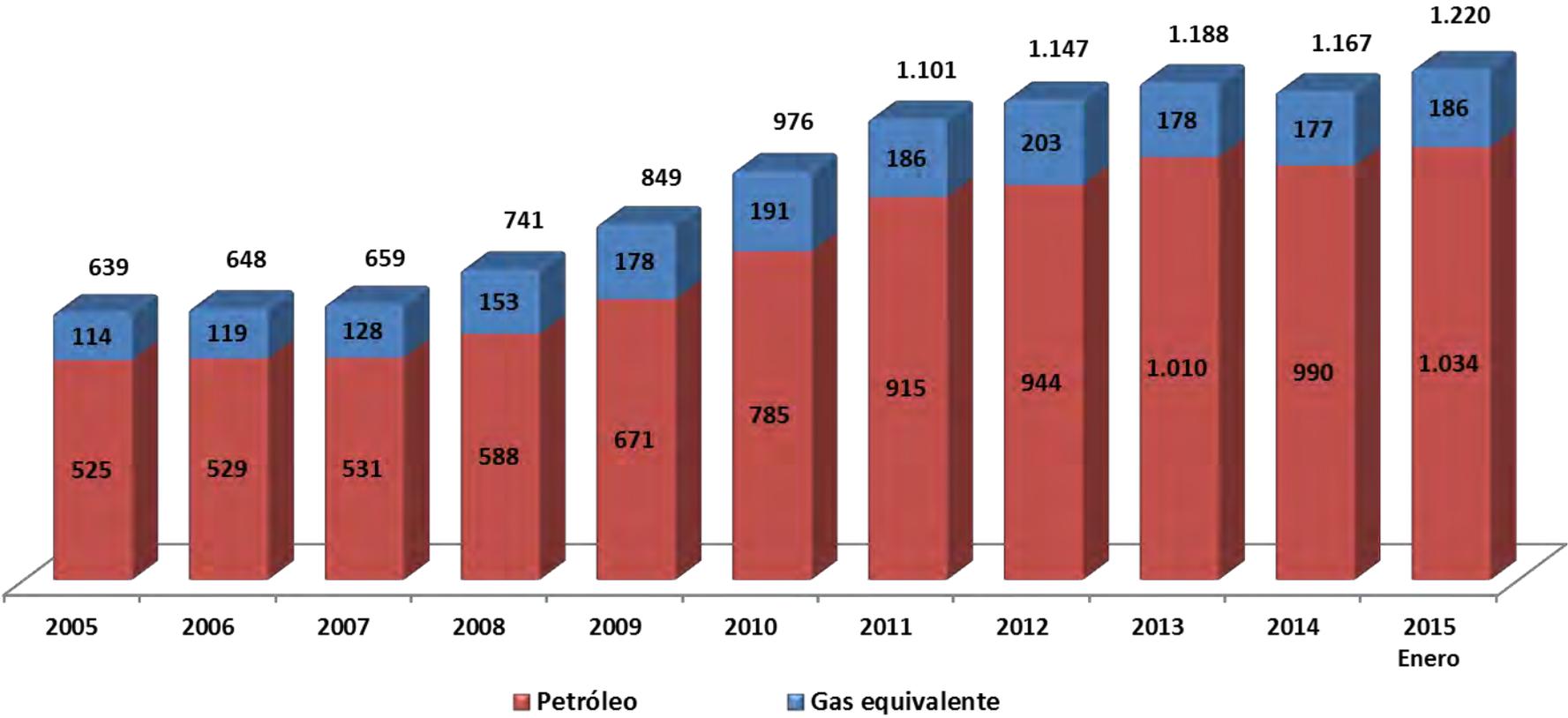
Gobierno de COLOMBIA



Indicadores del Sector

Producción Equivalente Total País

Promedio anual miles de barriles de petróleo equivalente diario (KBPED)

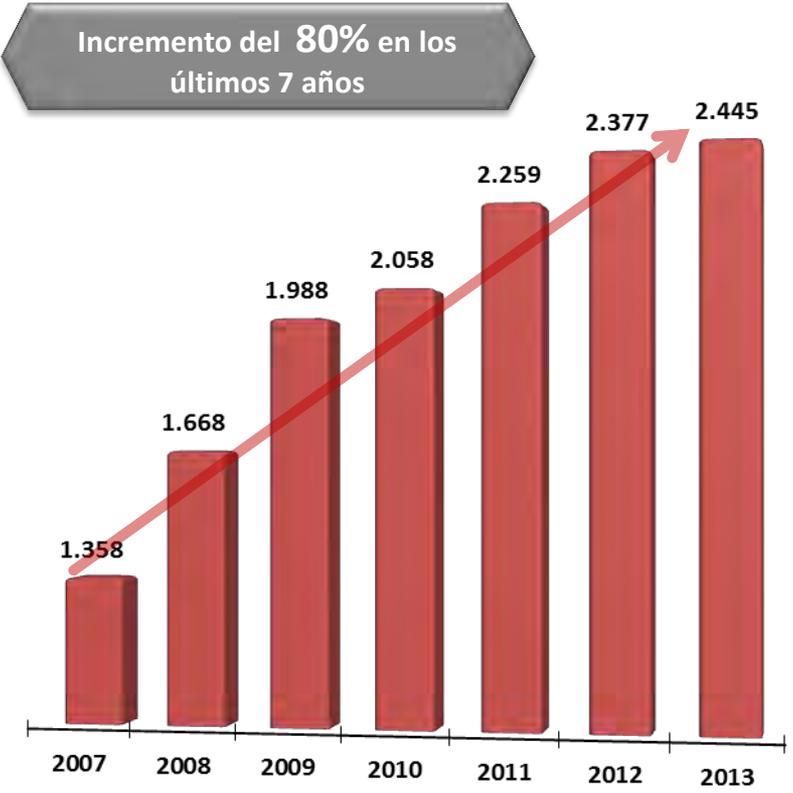


■ Petróleo ■ Gas equivalente

Fuente: ANH

Indicadores del Sector

Reservas de Crudo y Gas



Crudo - Millones De Barriles



Gas – Tera Pies Cúbicos

Fuente: ANH- Ecopetrol



MinMinas
Ministerio de Minas y Energía

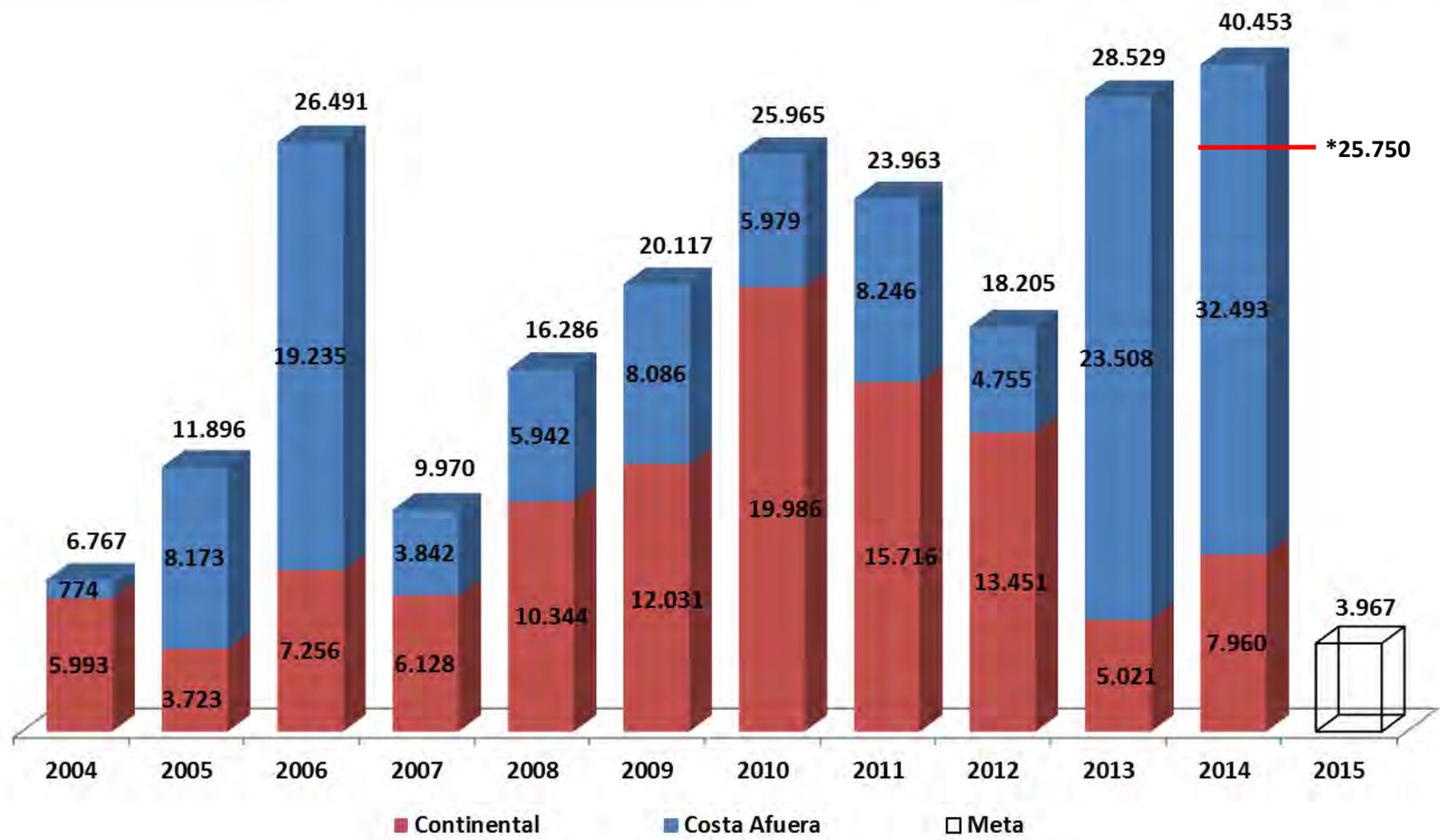


Gobierno de COLOMBIA



Indicadores del Sector

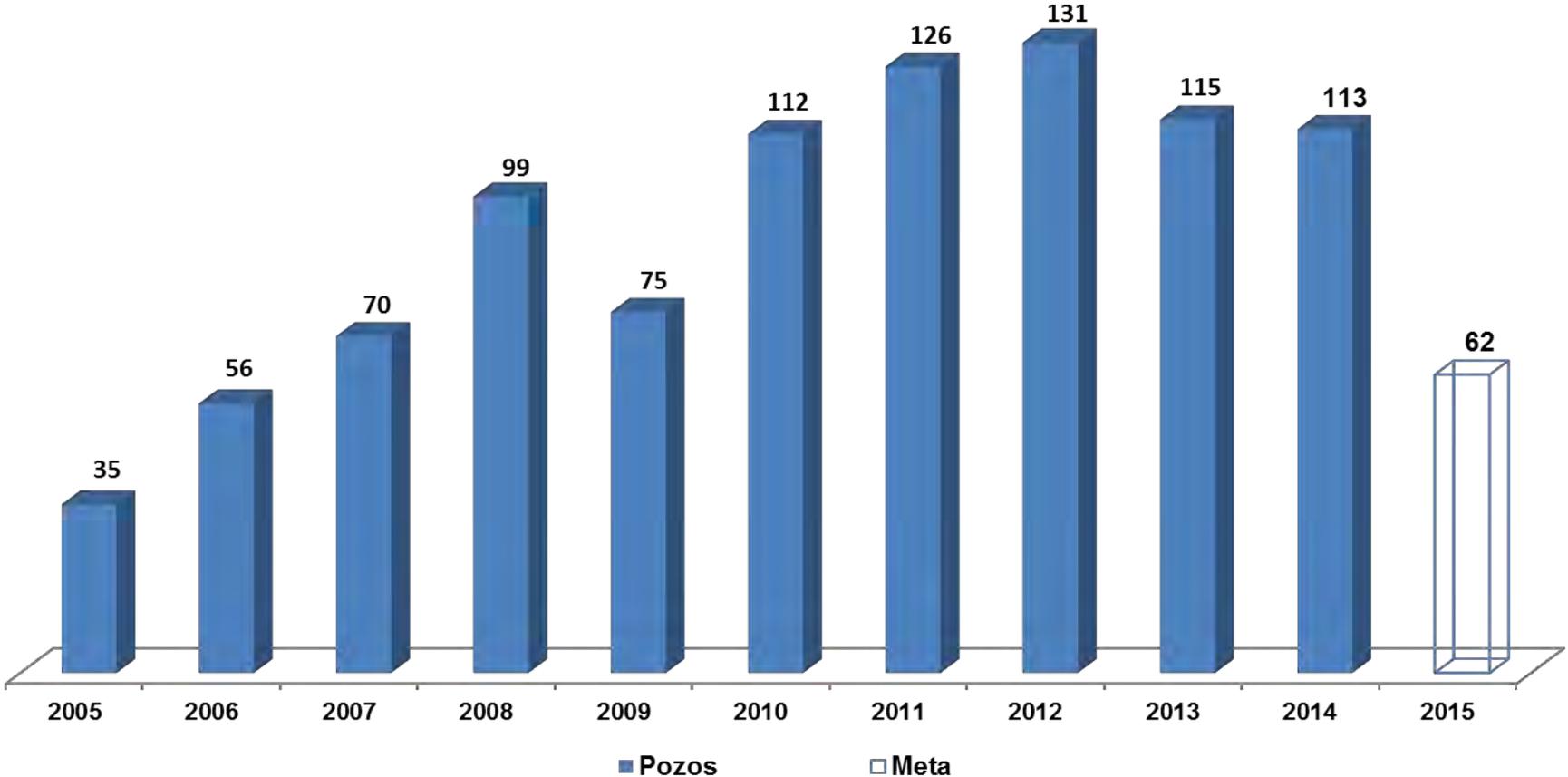
Actividad Exploratoria – Kms de Sísmica 2D equivalente



* Meta 2014
Fuente: ANH

Indicadores del Sector

Actividad Exploratoria – Número de pozos exploratorios



Fuente: ANH

Indicadores del Sector

Historial de Procesos Competitivos

	Proceso	Bloques ofertados	Contratos suscritos	% Asignación
	Ronda Caribe 2007	13	9	69%
	Mini Ronda 2007	38	12	32%
	Crudos Pesados	8	8	100%
	Ronda Colombia 2008	43	22	51%
	Mini Ronda 2008	102	41	40%
	Ronda Colombia 2010	229	68	30%
	Ronda Colombia 2012	115	50	43%
	Ronda Colombia 2014	95	26	28%

Indicadores del Sector

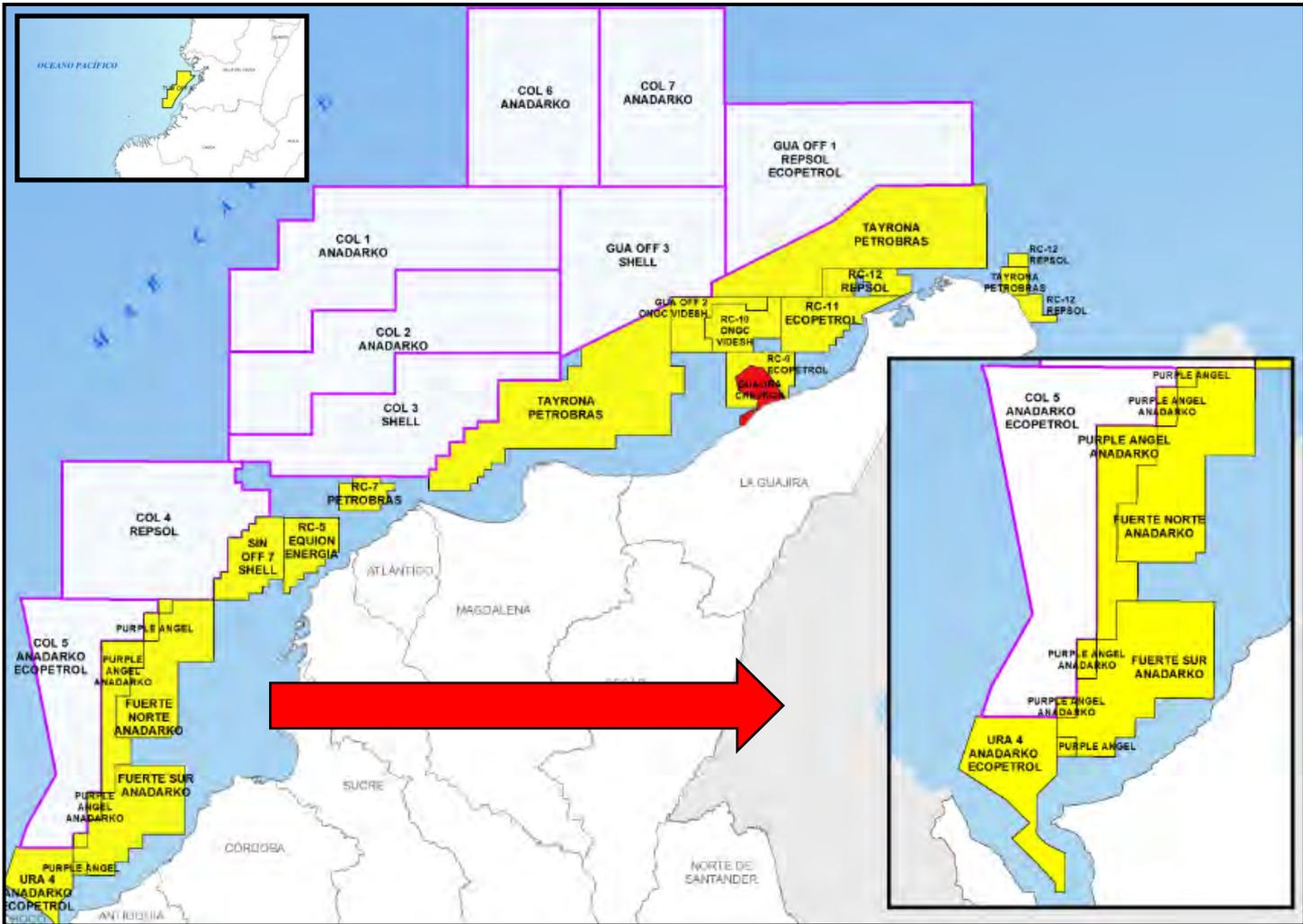
Estudio de Percepción de Oportunidades en América Latina



Fuente: Estudio de Percepción - ANH - Arthur D Little

Indicadores del Sector

Áreas Adjudicadas Costa Afuera

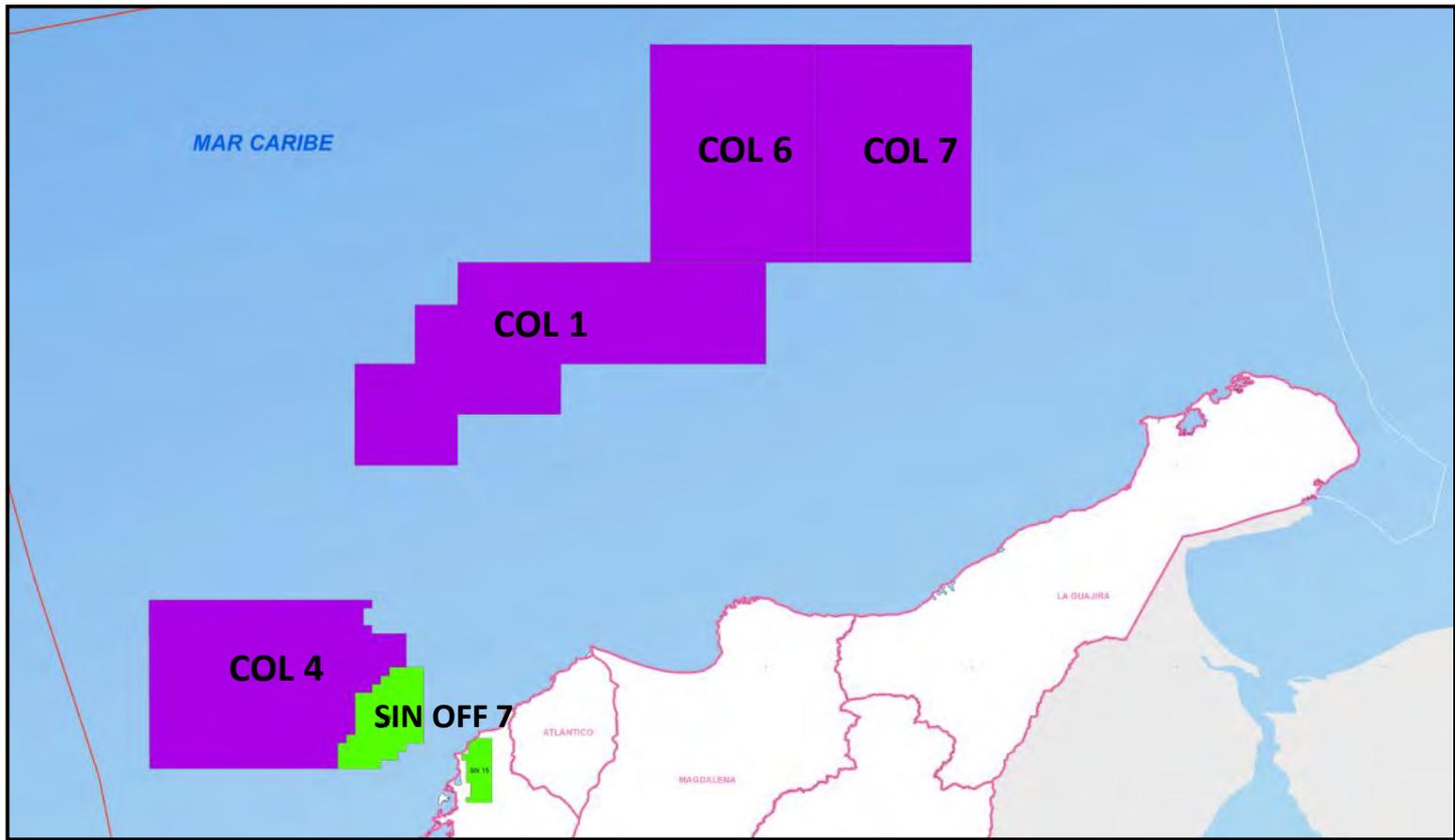


Total Contratos Offshore: 24

- Departamentos
- Área en Exploración
- Área en Producción
- TEA

Indicadores del Sector

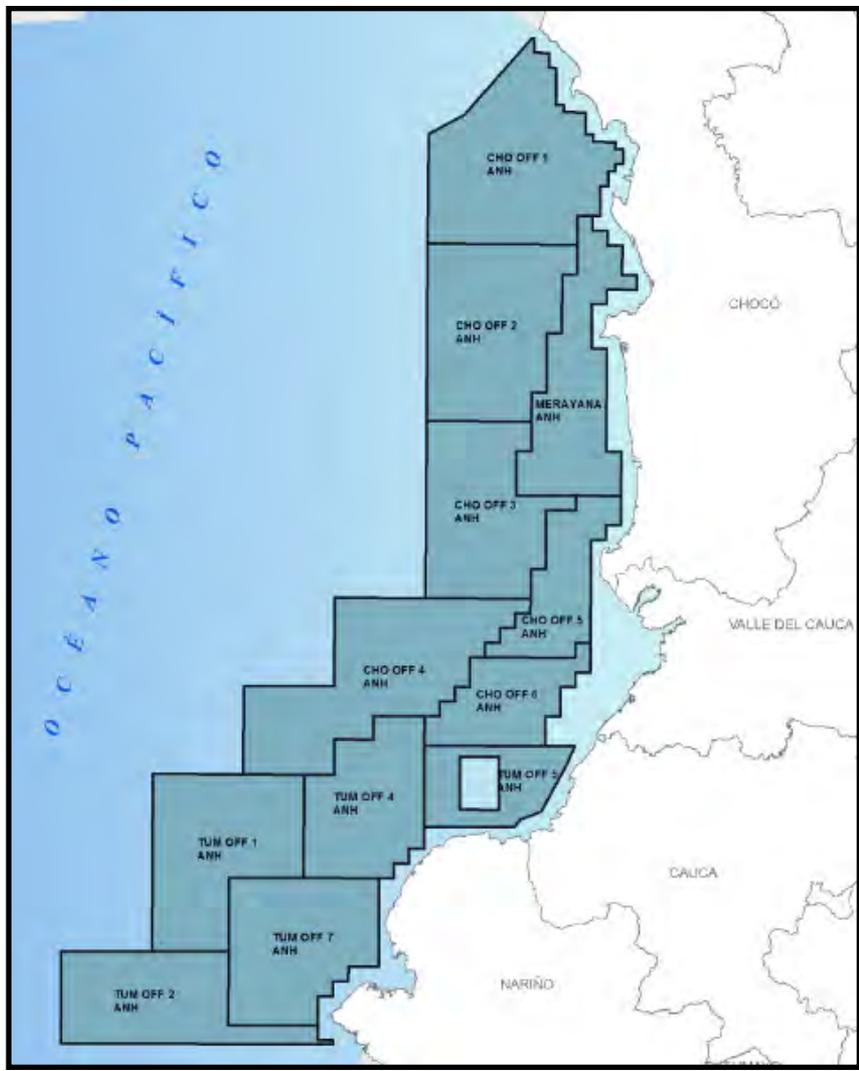
Áreas Adjudicadas Ronda Colombia 2014



Indicadores del Sector

Áreas Costa Afuera Disponibles - Pacífico

ÁREAS DISPONIBLES EN PACIFICO OFFSHORE		
CONTRATO	CUENCA	AREA (Ha)
CHO OFF 1	CHO OFF	996.106
CHO OFF 2	CHO OFF	872.264
CHO OFF 3	CHO OFF	753.727
CHO OFF 4	CHO OFF	1.024.302
CHO OFF 5	CHO OFF	402.417
CHO OFF 6	CHO OFF	403.124
MERAYANA	CHO OFF	658.111
TUM OFF 1	TUM OFF	821.698
TUM OFF 2	TUM OFF	663.850
TUM OFF 4	TUM OFF	626.015
TUM OFF 5	TUM OFF	321.830
TUM OFF 7	TUM OFF	743.742



Total Áreas Disponibles Offshore - Pacífico:

12

Total Hectáreas Disponibles Offshore - Pacífico:

8.287.186

Indicadores del Sector

Áreas Costa Afuera Disponibles - Caribe

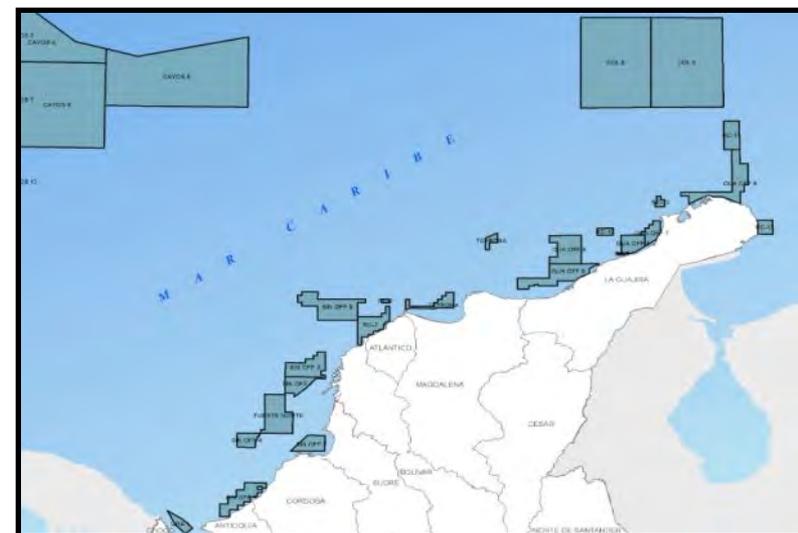
ÁREAS DISPONIBLES EN CARIBE OFFSHORE

CONTRATO	CUENCA	AREA (Ha)
CAYOS 10	CAY	1.126.180
CAYOS 11	CAY	1.217.097
CAYOS 12	COL	1.415.570
CAYOS 13	CAY	1.417.323
CAYOS 14	COL	1.221.553
CAYOS 2	CAY	1.129.675
CAYOS 3	CAY	1.355.589
CAYOS 4	CAY	499.506
CAYOS 6	CAY	1.200.967
CAYOS 7	CAY	1.208.045
CAYOS 8	CAY	1.204.506
CAYOS 9	COL	1.234.941
COL 8	COL	934.030
COL 9	COL	956.542
FUERTE NORTE	SIN OFF	144.168
GUA OFF 5	GUA	57.495
GUA OFF 6	GUA OFF	135.894
GUA OFF 7	GUA OFF	40.804
GUA OFF 8	GUA OFF	117.230
GUA OFF 9	GUA OFF	143.092
RC-10	GUA OFF	16.731
RC-12	GUA OFF	42.784
RC-13	GUA OFF	66.974
RC-7	SIN OFF	83.688
RC-9	GUA	2.538
SIN OFF 1	SIN OFF	61.514
SIN OFF 2	SIN OFF	60.264
SIN OFF 3	SIN OFF	102.603
SIN OFF 4	SIN OFF	41.481
SIN OFF 5	SIN OFF	92.611
SIN OFF 6	SIN OFF	167.888
TAYRONA	GUA OFF	63.465
URA 1	URA	28.779

**Total Áreas
Disponibles
Offshore -
Caribe:
33**



**Total
Hectáreas
Disponibles
Offshore -
Pacífico:
17.591.527**



Indicadores del Sector

Reciente Descubrimiento en el Caribe – Pozo Orca-1 - Bloque Tayrona



Ampliando la frontera & Rompiendo Paradigmas

En Diciembre de 2014, la Operadora brasileña Petrobras anuncia el descubrimiento de una “acumulación de gas natural en el pozo exploratorio Orca-1, en el bloque Tayrona, en aguas profundas del Caribe colombiano”. Se trata del primer descubrimiento en aguas profundas en Colombia, y el segundo en el mar caribe del país, después de Chuchupa, que se descubrió hace más de 40 años atrás.



Indicadores del Sector

Reciente Descubrimiento en el Caribe – Pozo Orca-1 - Bloque Tayrona



Contrato Tayrona (2004): Primer contrato de la ANH

Inversiones: 3 programas sísmicos 3D y 2 pozos exploratorios en aguas profundas

Ubicación del pozo Orca-1: 40 km costa afuera de la Guajira

Flota operacional con 4 barcos de apoyo y 2 helicópteros

Primer descubrimiento de aguas profundas del Caribe



MinMinas
Ministerio de Minas y Energía



Gobierno
de COLOMBIA



Indicadores del Sector

Reciente Descubrimiento en el Caribe – Pozo Orca-1 - Bloque Tayrona

DST (Drill Stem Test): La confirmación



*Orca-1:
Un descubrimiento que
rompe paradigmas*



Indicadores del Sector

Ronda Colombia 2014 – Requisitos Económicos y Técnicos Costa Afuera



- Capacidad Económica y financiera:

Patrimonio neto por bloque promediado por los últimos tres años:

Áreas	Patrimonio Neto (\$USD)
Offshore	200.000.000

- Capacidad Técnica y Operacional:

Áreas	Reservas (Bpe)	Producción Operada (Bped)
Offshore	50.000.000	20.000



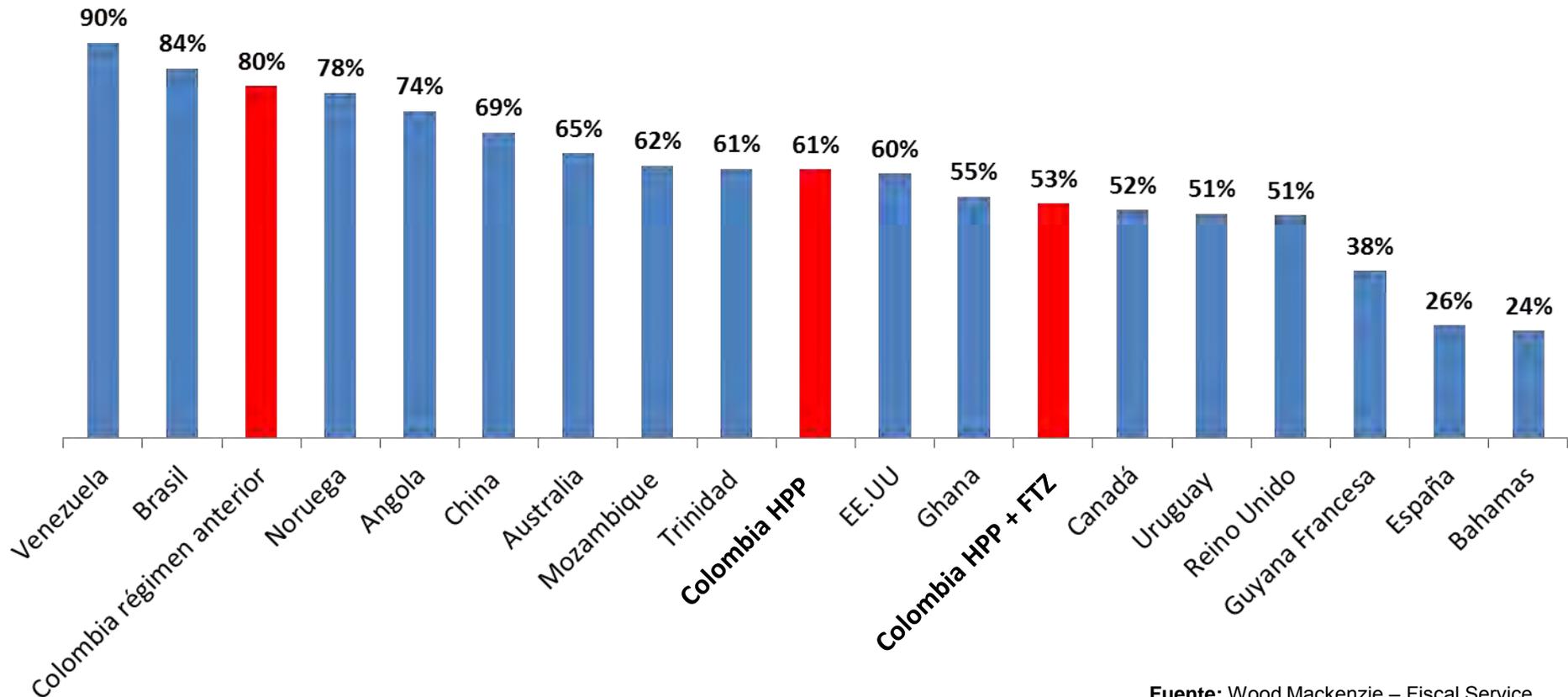
La modificación a la clausula de precios altos (HPP) y la aprobación del decreto 2682 el cual viabiliza la creación de zonas francas (FTZ), mejoraron sustancialmente la competitividad del offshore Colombiano....



Modificación del Po y el Disparador de Volúmenes:

- Aguas Profundas (entre 300 y 1,000 metros de profundidad): **Po en USD\$ 82 y disparador de volúmenes en 200 mmbbl.**
- Aguas Ultra-Profundas (más de 1000 metros de profundidad): **Po en USD\$ 100 y disparador de volúmenes en 300 mmbbl.**

Zonas Francas: Ofrece condiciones competitivas para atraer inversión, reduce los costos de instalación de las empresas, disminuye costos de operación y mejora los términos fiscales que ofrece el país.



Desafíos del Sector

Objetivos, retos y oportunidades

OBJETIVO: Incrementar las **RESERVAS** de hidrocarburos

Retos

- Relacionamiento con las comunidades
- Sostenibilidad y Licenciamiento ambiental
- Seguridad Pública

Oportunidades

- Recursos No convencionales
- Recursos Costa Afuera
- Tecnología – Factor de Recobro





Muchas Gracias

www.anh.gov.co