



**ANH** 

**AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS**

**Audiencia Pública de Rendición de Cuentas**

**Orlando Cabrales Segovia  
Presidente**

**Bogotá, 30 de noviembre de 2012**

- Marco Estratégico, Logros y Retos
- Gestión del Conocimiento
- Gestión ambiental y social de la ANH
- Operaciones, Administración de Regalías y Derechos Económicos
- Gestión Contractual
- Ejecución Presupuestal
- Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano
- Informe de Control Interno

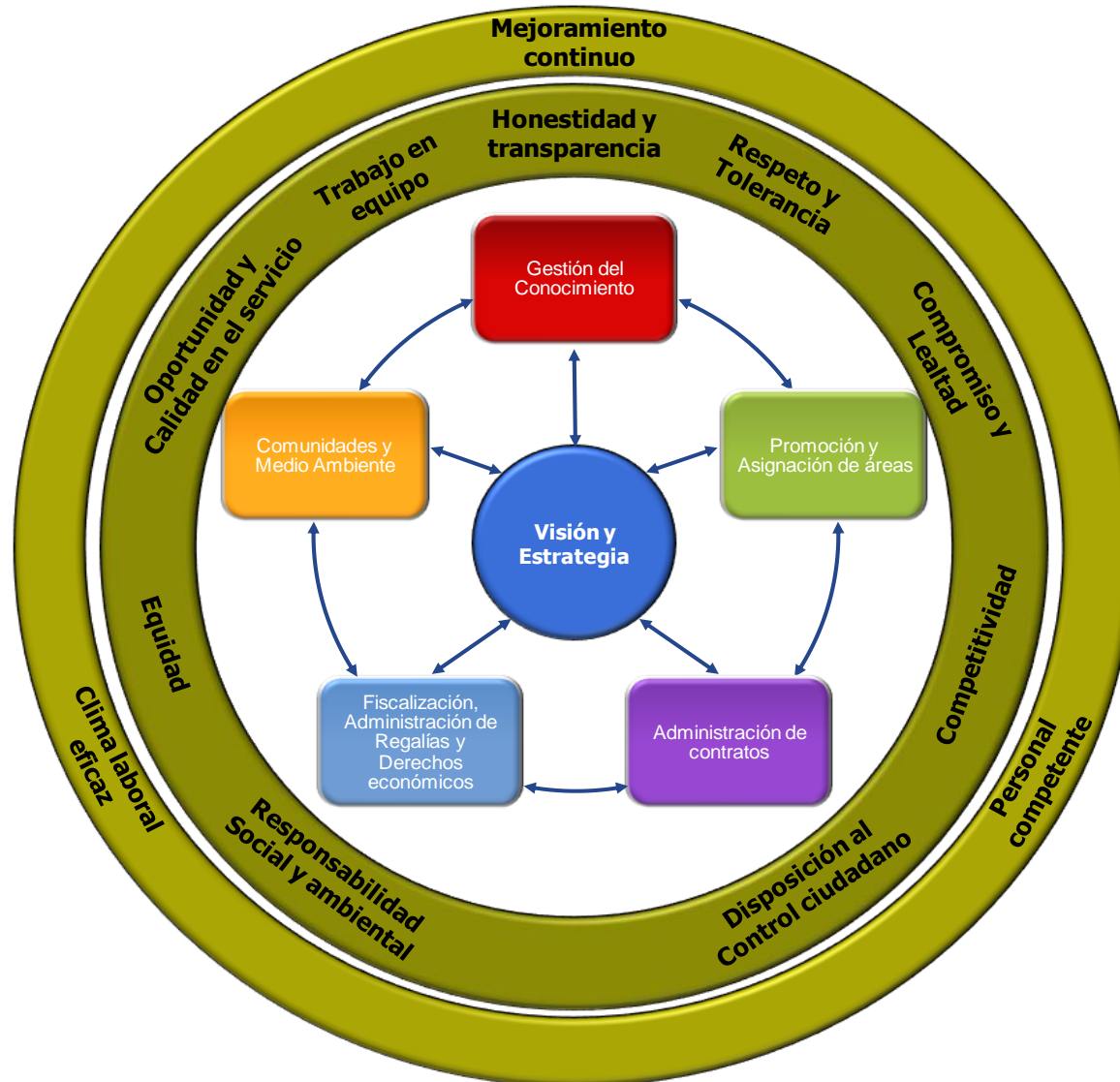
## Misión

La ANH es la autoridad encargada de promover el aprovechamiento óptimo y sostenible de los recursos hidrocarburíferos del país, administrándolos integralmente y armonizando los intereses de la sociedad, el Estado y las empresas del sector.

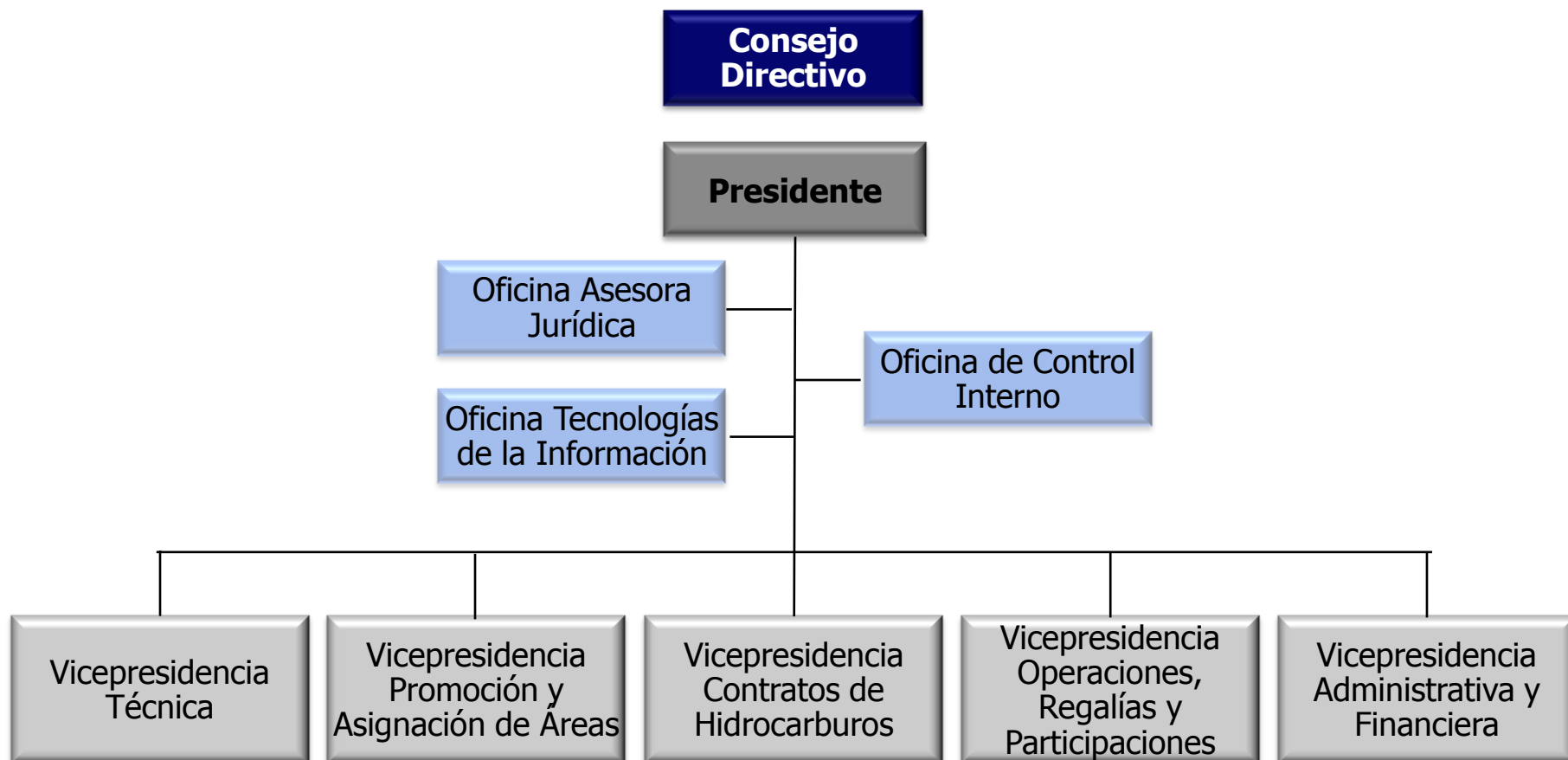
## Visión

Seremos reconocidos como una entidad modelo en el mundo por:

- El conocimiento del potencial del subsuelo colombiano y el logro de su aprovechamiento;
- La eficiencia y transparencia en la administración de hidrocarburos y el trabajo conjunto con la industria y la comunidad; y
- El profesionalismo de nuestro equipo, el alto nivel tecnológico y la eficiencia y agilidad en procesos clave.



# Nueva Estructura Organizacional



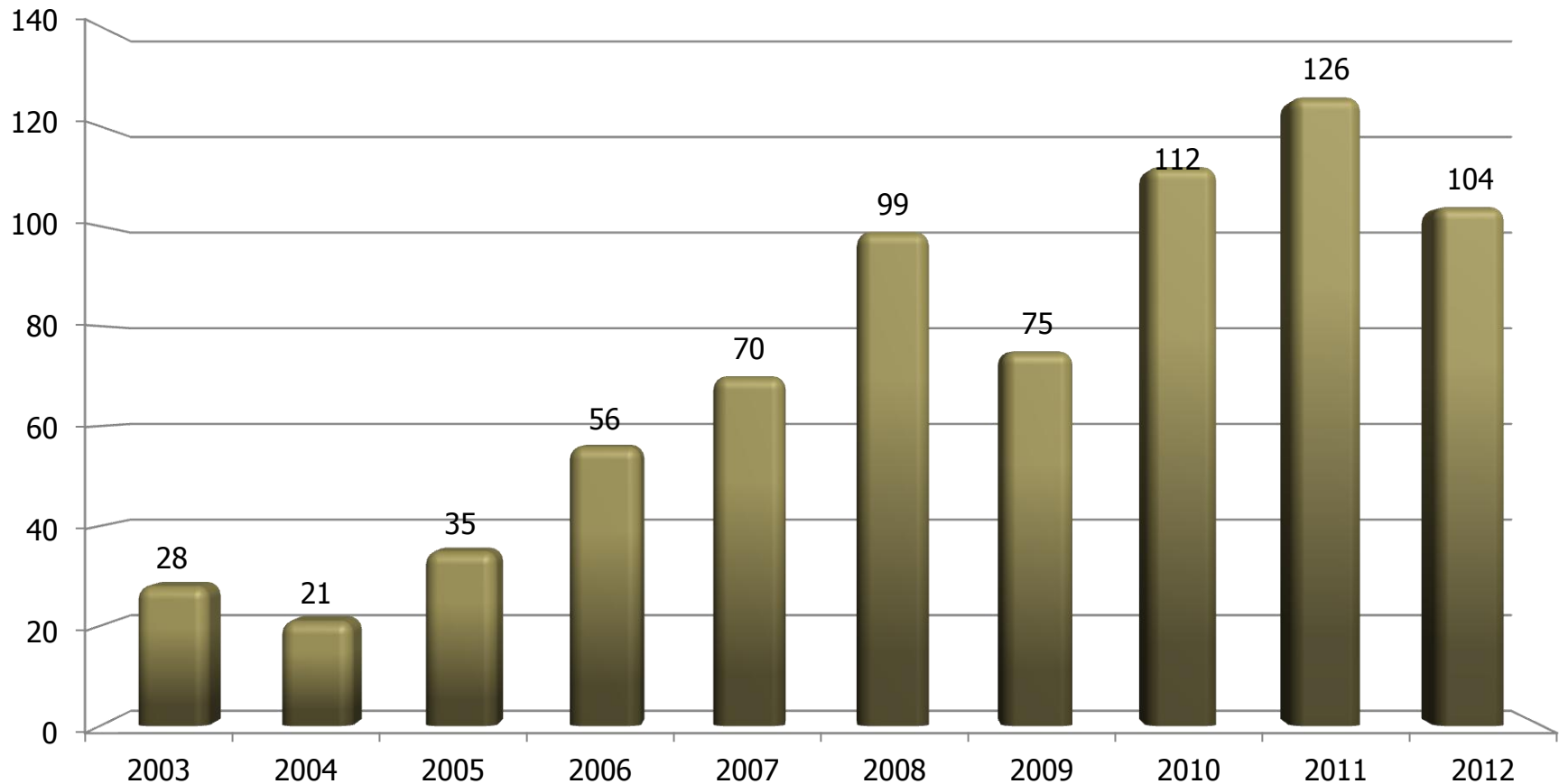
Fuente: Decreto 714 de 2012

# Logros y Retos

# Evolución de la perforación de Pozos Exploratorios

Número de pozos

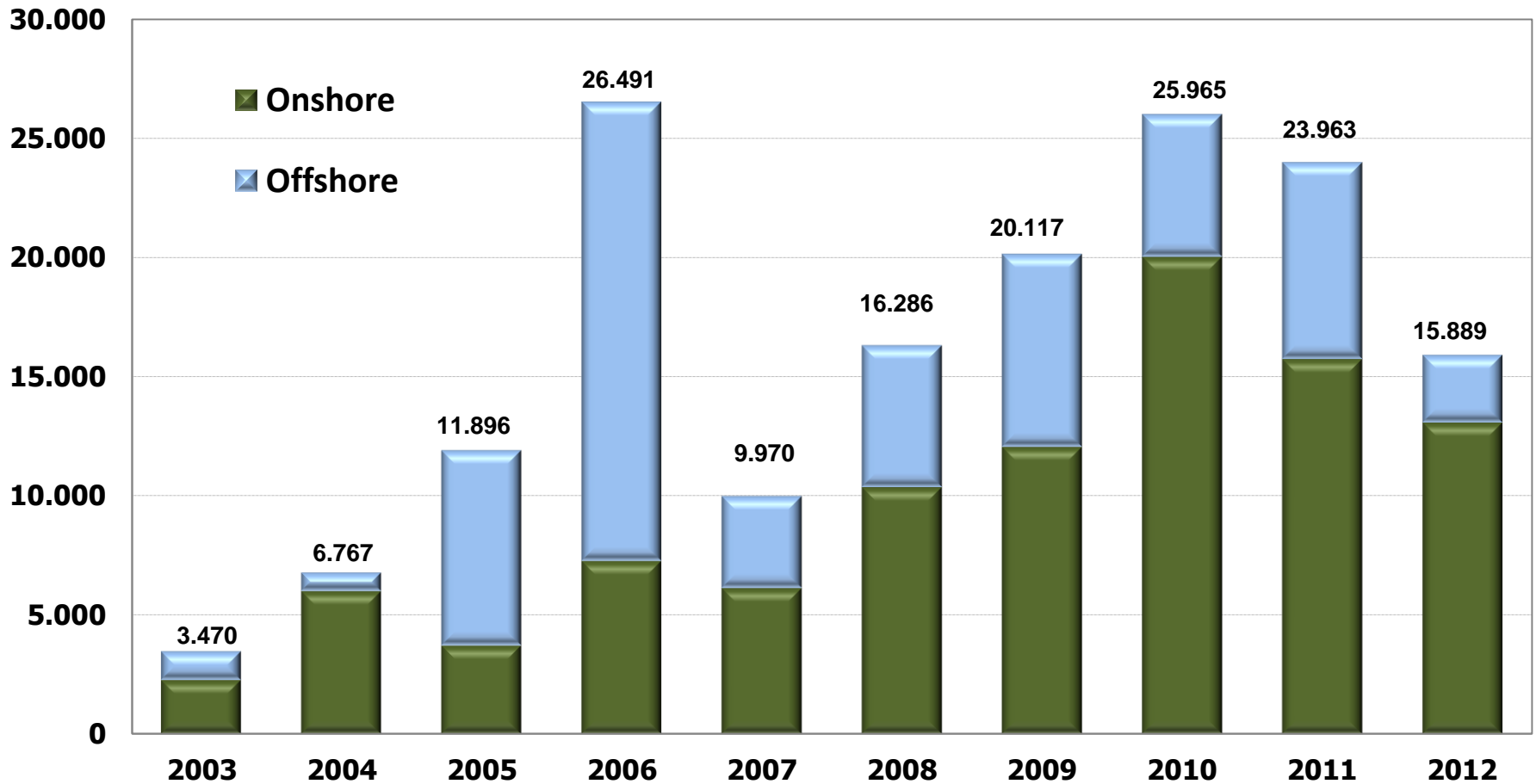
Meta: 150



# Evolución de la actividad sísmica

Sísmica: km de 2D equivalente

Meta ~ 18.000

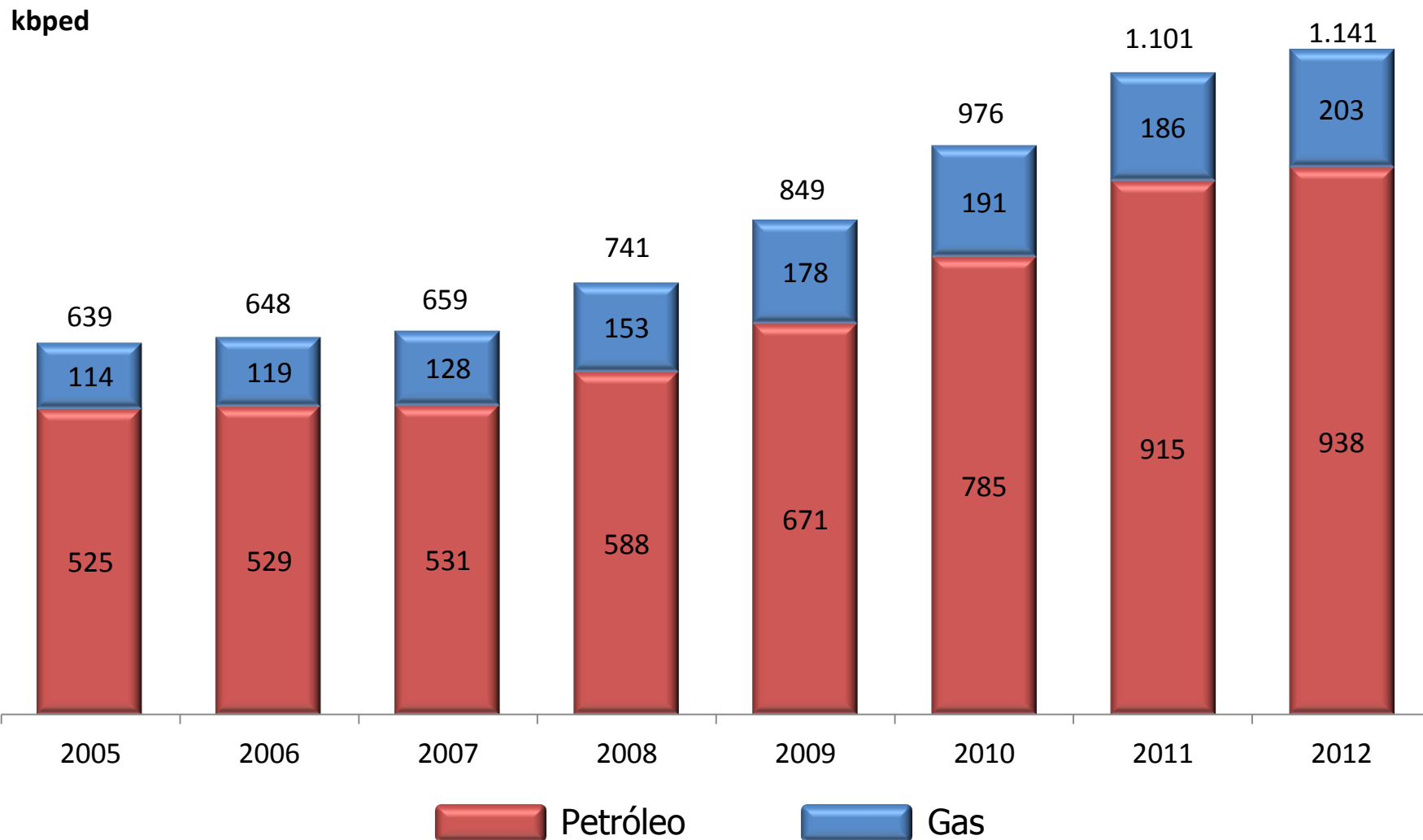




# Producción equivalente en Colombia

*Promedio anual*

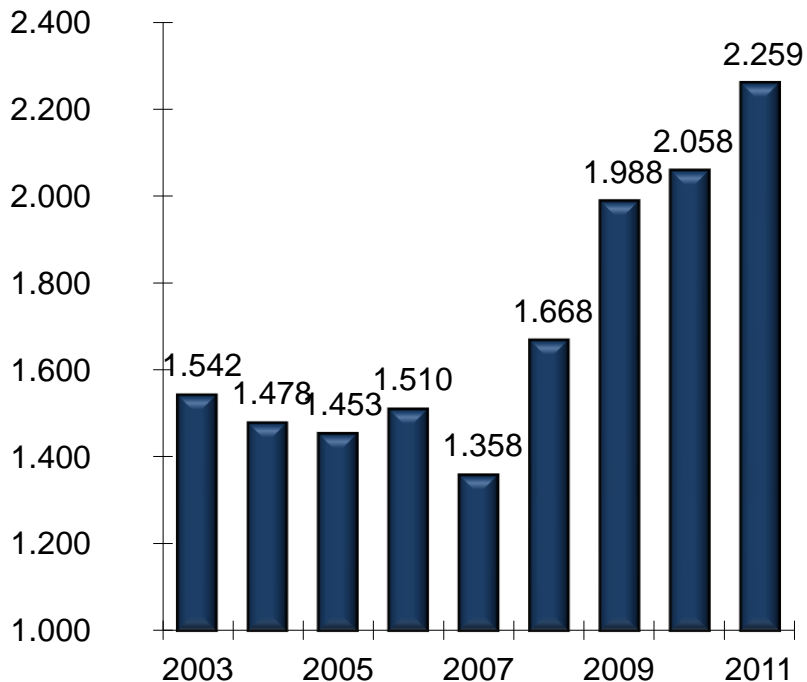
*miles de barriles de petróleo equivalente diario*



# Escenario actual de reservas

## Petróleo

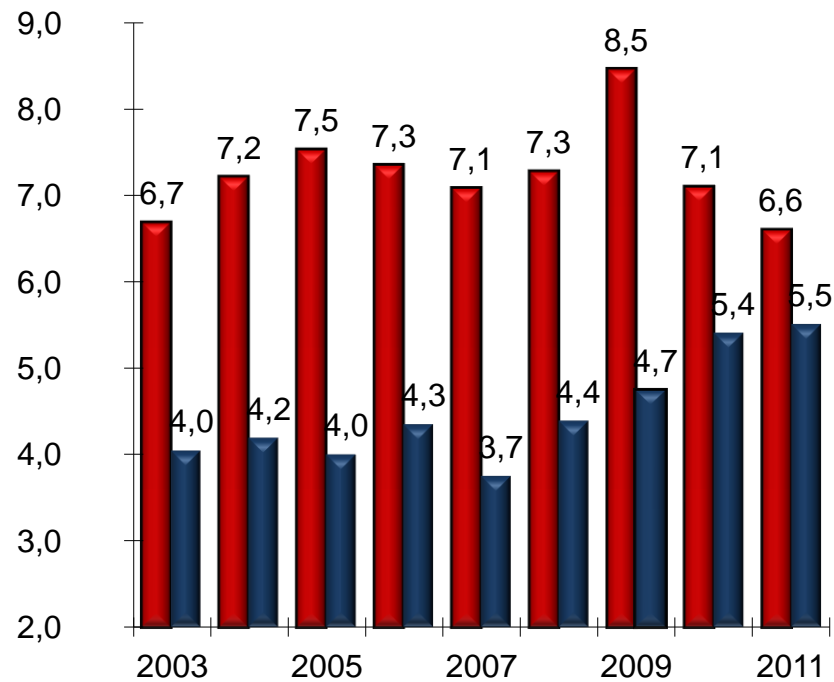
Millones de barriles



Probadas

## Gas

Tera Pies Cúbicos



Totales

Probadas

- Proceso competitivo donde se reciben ofertas de inversionistas nacionales e internacionales, para la exploración y explotación de hidrocarburos.
- Se ofrecieron 115 bloques.

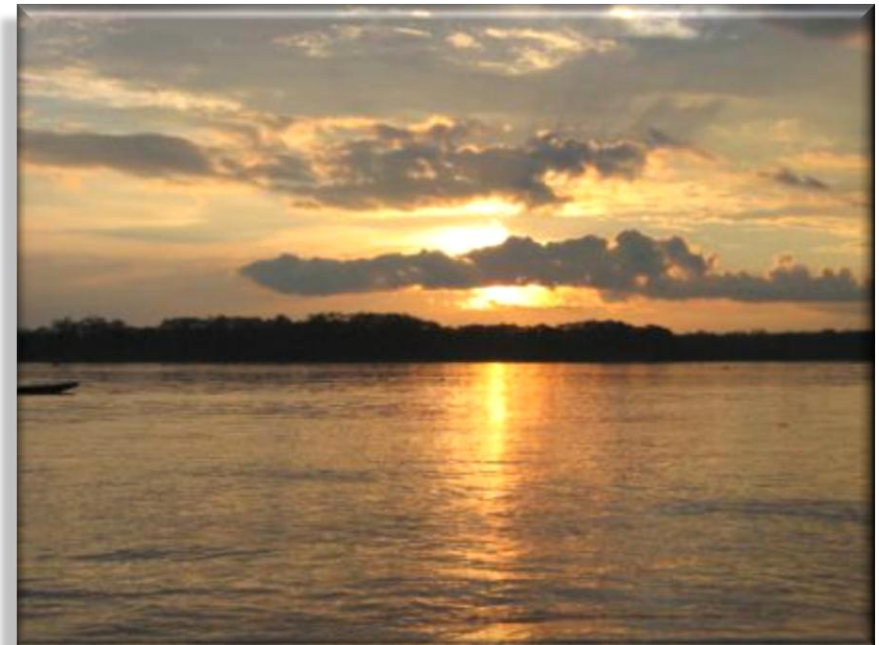


# Resultados Ronda Colombia 2012

- Consolidación del offshore.
- Inicio del desarrollo de yacimientos no convencionales.
- Un **43%** de las áreas ofrecidas recibieron ofertas.
- Se mantiene la presencia de compañías operadoras tanto pequeñas como grandes, pero siempre con experiencia.
- Inversión proyectada para los próximos 4 años de **2.600 millones de dólares**.
- Porcentaje de participación en producción entre el **1%** y el **34%**.

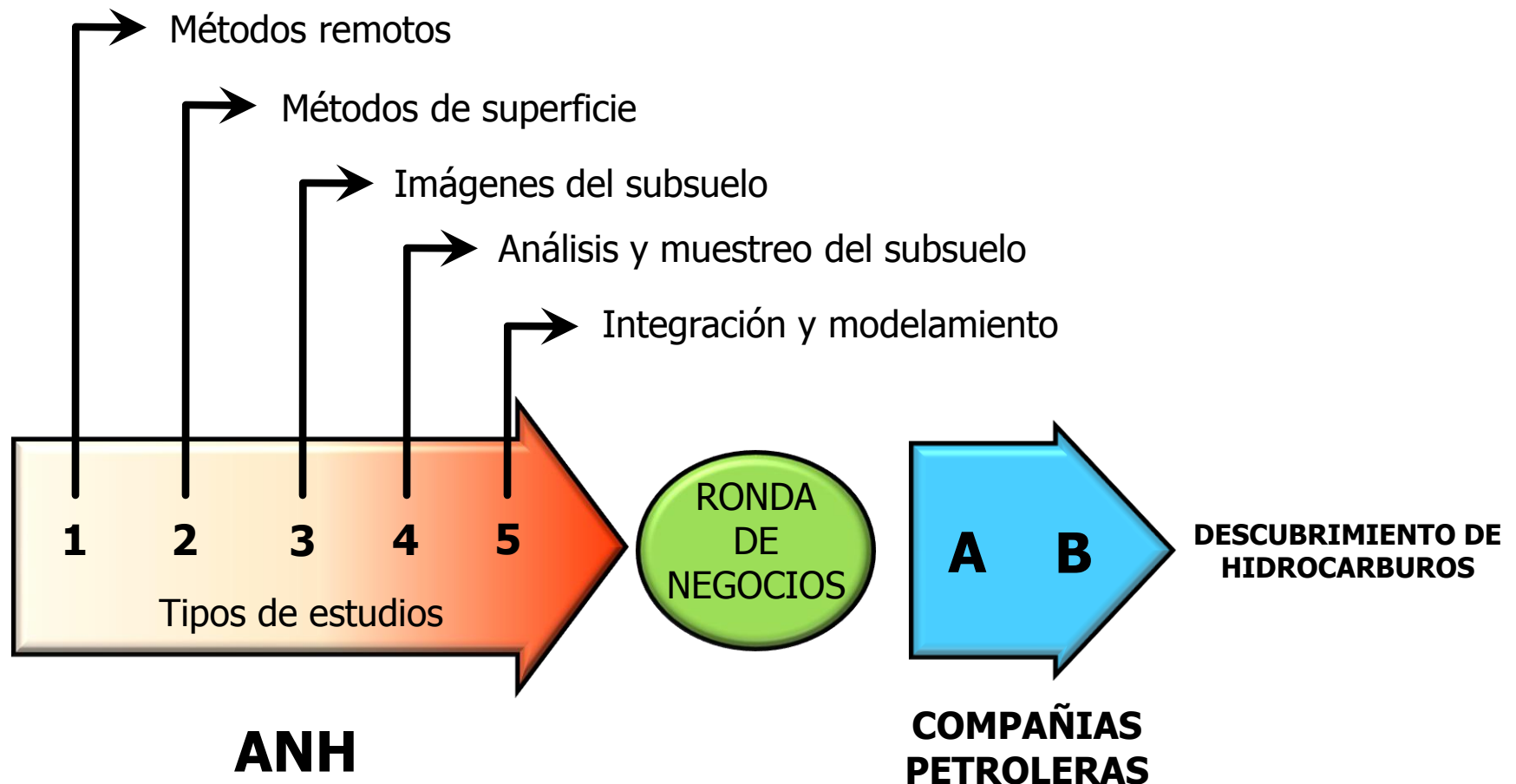


- Relaciones con las comunidades
- Estándares ambientales
- Infraestructura de transporte
- Tecnología / Servicios / Mano de obra
- No Convencionales
- Desarrollos Costa Afuera



- Marco Estratégico, Logros y Retos
- **Gestión del Conocimiento**
- Gestión ambiental y social de la ANH
- Operaciones, Administración de Regalías y Derechos Económicos
- Gestión Contractual
- Ejecución Presupuestal
- Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano
- Informe de Control Interno

# Estrategia de Inversiones Gestión del Conocimiento



Conocimiento geológico de las cuencas

Identificación de prospectos

# Programa de adquisición sísmica offshore

## Cuencas Colombia y Pacífico

*Cronograma de actividades*



MES	FEB				MAR				ABR				MAY				JUN				JUL				AGO				SEP				OCT				NOV				DIC							
SEMANA	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4				
ACTIVIDADES																																																
PLANEACIÓN Y DISEÑO DEL PROGRAMA SÍSMICO	■	■	■	■																																												
ELABORACIÓN DE SONDEO DE MERCADO					■	■																																										
ENVÍO DE SONDE DE MERCADO Y ENTREGA DE RESPETAS						■	■																																									
ANÁLISIS SONDEOS DE MERCADO									■	■																																						
ELABORACIÓN DE LA FICHA DE VIGENCIA FUTURA 2012 - 2013									■	■																																						
PRESENTACIÓN DEL PROYECTO AL MIN. HACIENDA -PLANEACION									■	■																																						
ELABORACIÓN DEL ESTUDIO DE SUSTENTACIÓN TÉCNICA Y ECONÓMICA									■	■	■	■																																				
ENTREGA A JURÍDICA DEL ESET													■																																			
CERTIFICADO DE DISPONIBILIDAD PRESUPUESTAL CDP									■	■	■	■	■	■	■	■																																
PROCESO DE LICITACIÓN ANH-04-LP-2012														■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■																								
DECLARACIÓN DE DESIERTA																																																
DÍAS OBLIGATORIOS PARA LA PERTURA DEL NUEVO PROCESO																																																
PROCESO DE SELECCIÓN ABREVIADA																																																
ADJUDICACIÓN																																																
CONTRATACIÓN DE LA EMPRESA CONTRATISTAS TGS																																																
ENTREGA DE INFORMACIÓN A LA DIMAR PARA SOLICITAR PERMISO																																																
PERMISO DIMAR																																																
MOVILIZACIÓN DEL BARCO																																																
REVISIÓN DEL BARCO Y TRAMITES DE VISADO																																																
INICIO DE LA ADQUISICIÓN																																																

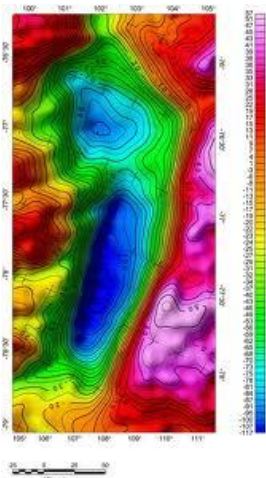


## Herramientas Aero-Geofísicas.

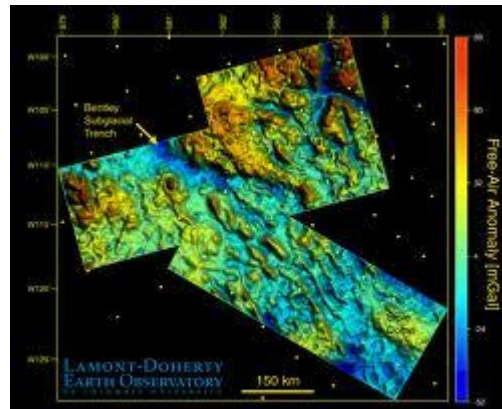
- Magnetometría
- +
- Gravimetría
- +
- Imágenes de sensores Remotos
- +
- Imágenes de satélite.



+



+



+



## Aerogeofísica

V.I.M. & V.S.M.

- 27.000 km.
- Inversión COP \$ 6.628 millones

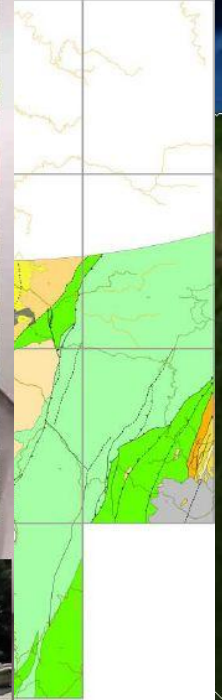
Caguán-Putumayo.

- 279.454 km<sup>2</sup>.
- Inversión COP \$ 4.690 millones



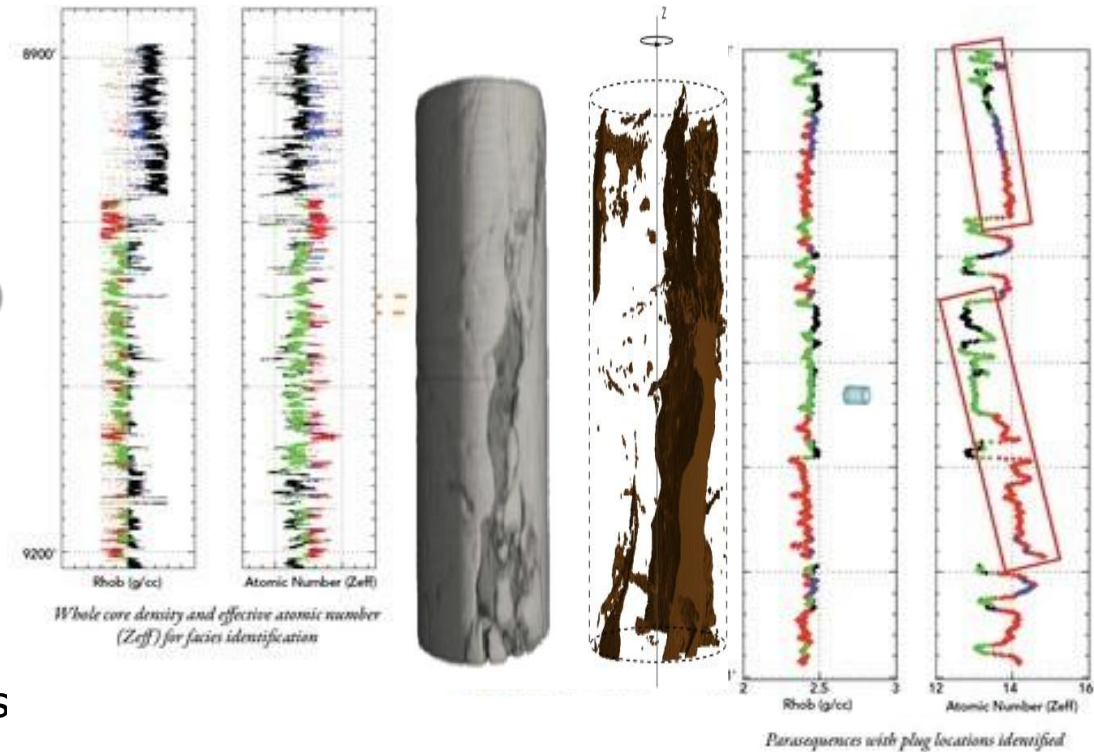
# Métodos de Superficie

*Cartografías geológicas – Análisis de muestras*



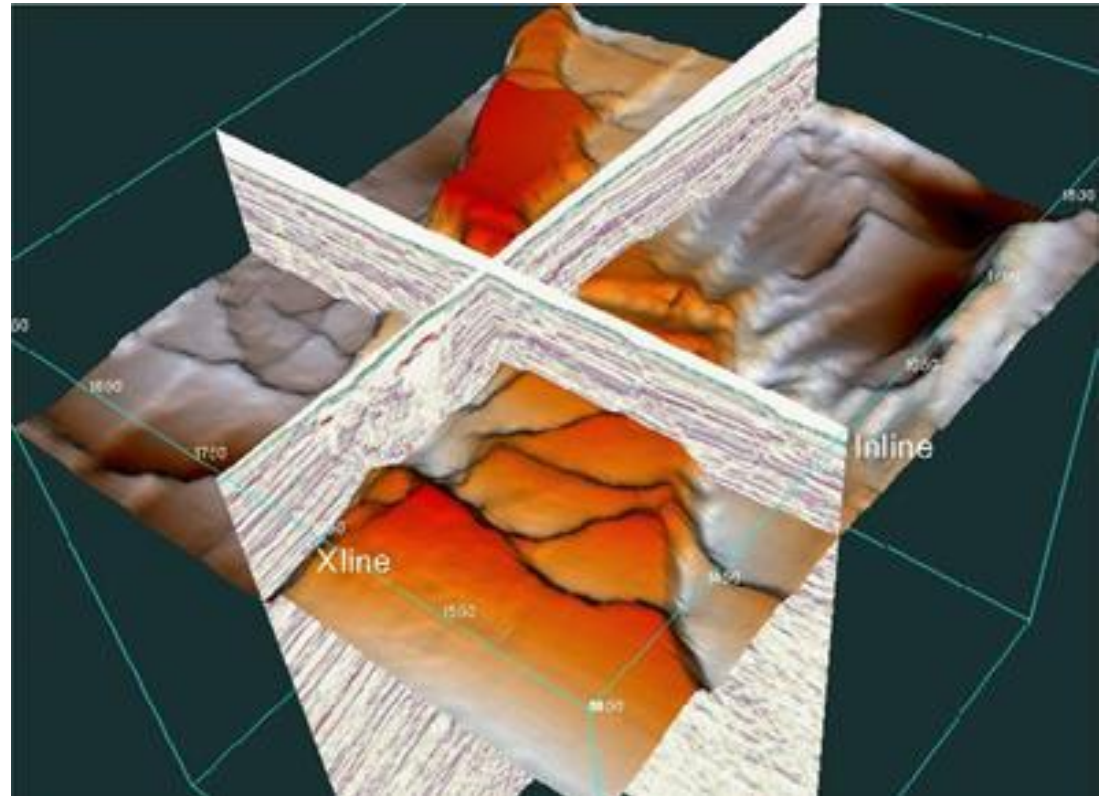
## Análisis de Muestras

- **Tomografía** (Alta Tecnología)
- Cartografía geológica
- Geoquímica de rocas y crudos
- Bioestratigrafía.
- Petrografía.
- Petrofísica.
- Historia Térmica.
- Estratigrafía.
- Radiometría (edad de las rocas)



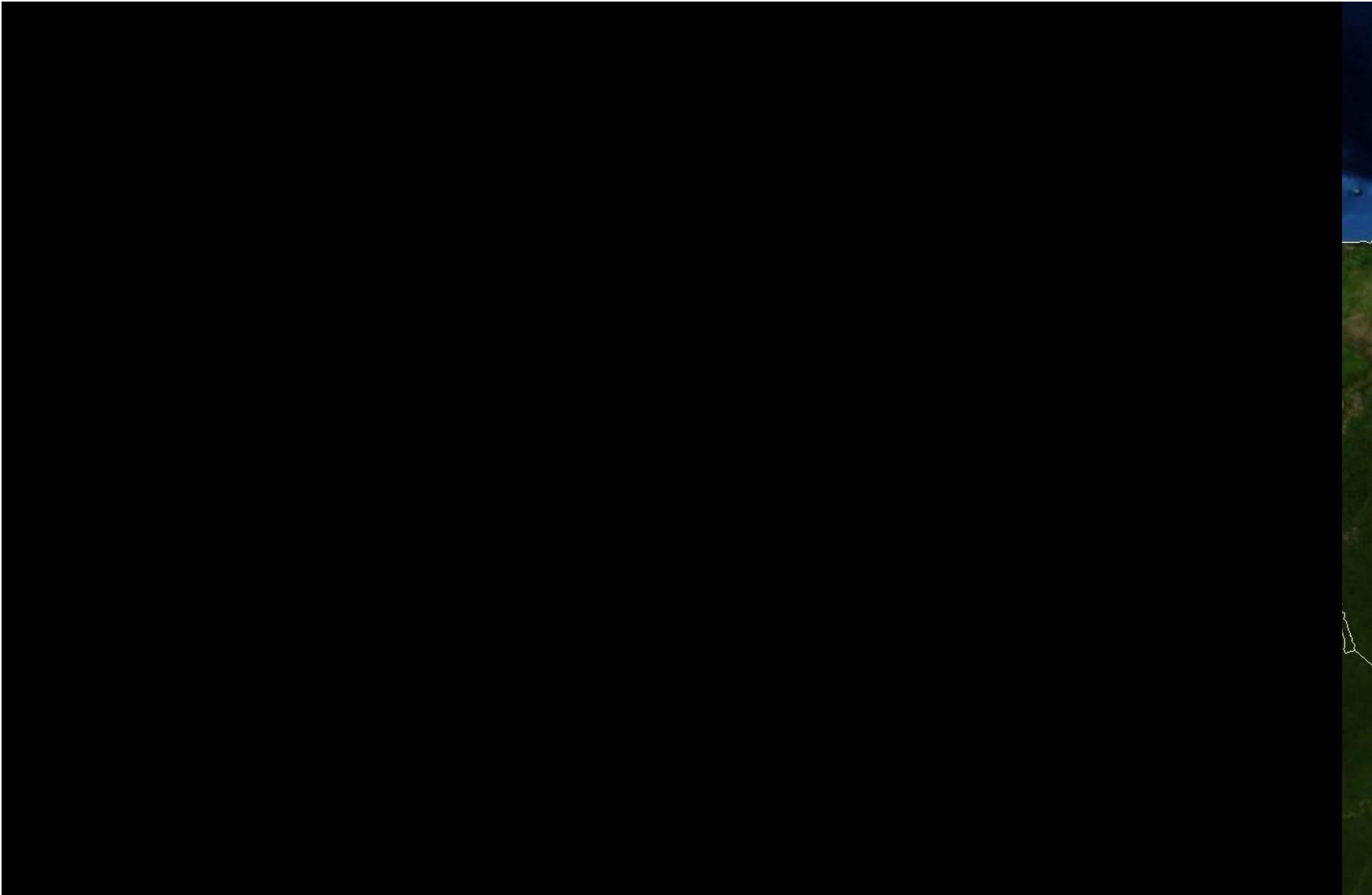
## Adquisición, Procesamiento e Interpretación Sísmica

Obtención de imágenes del subsuelo para identificar estructuras que puedan contener hidrocarburos.



# Imágenes del Subsuelo

*Sísmicas regionales*



Perforaciones para obtener testigos (corazones) de roca, que permiten establecer características petrofísicas, químicas, mineralógicas y cronológicas (estudio de fósiles) de las mismas



# Muestreo del Subsuelo

## Perforación de Pozos Estratigráficos

### Convencionales

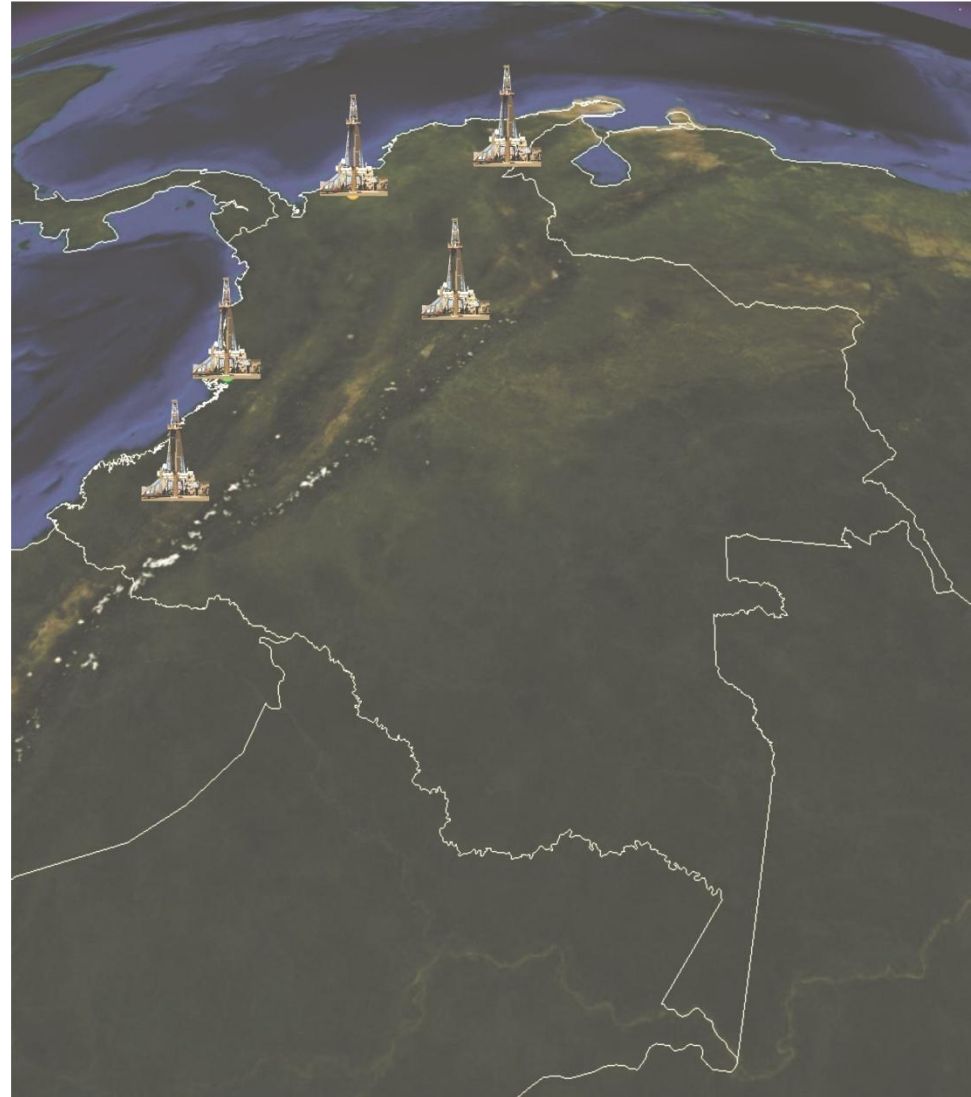
- Patía-1 @ 12.100 pies
- Inversión MCOP \$ 48.100
  
- Buenaventura-1 @12.100 pies
- Inversión MCOP \$ 49.828

### Pozos tipo "Slim Hole"

- Cesar-Ranchería 17.200 pies (8)
- Inversión MCOP \$ 11.155
  
- Cordillera Oriental 17.200 pies (8)
- Inversión MCOP \$ 11.146
  
- Sinú - San Jacinto 17.200 pies (8)
- Inversión MCOP \$ 11.026

### Estudio Integrado de Núcleos

- Tumaco (39.370 pies) y Cauca-Patía (11.800 pies)
- Inversión MCOP 13.848





Estudio e integración de la información adquirida a través de la estrategia exploratoria, con el fin de:

- Aumentar y consolidar el conocimiento geológico de los sistemas petrolíferos, y además
- Generar oportunidades exploratorias y de negocio para el país.



## Elaboración de paquetes Ronda Colombia 2012.

- Inversión MCOP \$ 747

## **Litoteca Nacional Bernardo Taborda**

- Tomografía, Preservación y Análisis de Corazones de roca.  
MCOP \$ 89.410.

## **Geoquímica de los hidrocarburos del país**

- Identificación, Inventario, Muestreo y caracterización  
MCOP \$ 8.218
- Sistemas Petrolíferos de las cuencas V.S.M. y V.M.M.  
MCOP \$ 1.612

## **Margen Pacífica colombiana.**

- Tectono-sismo-estratigrafía  
MCOP \$8.392



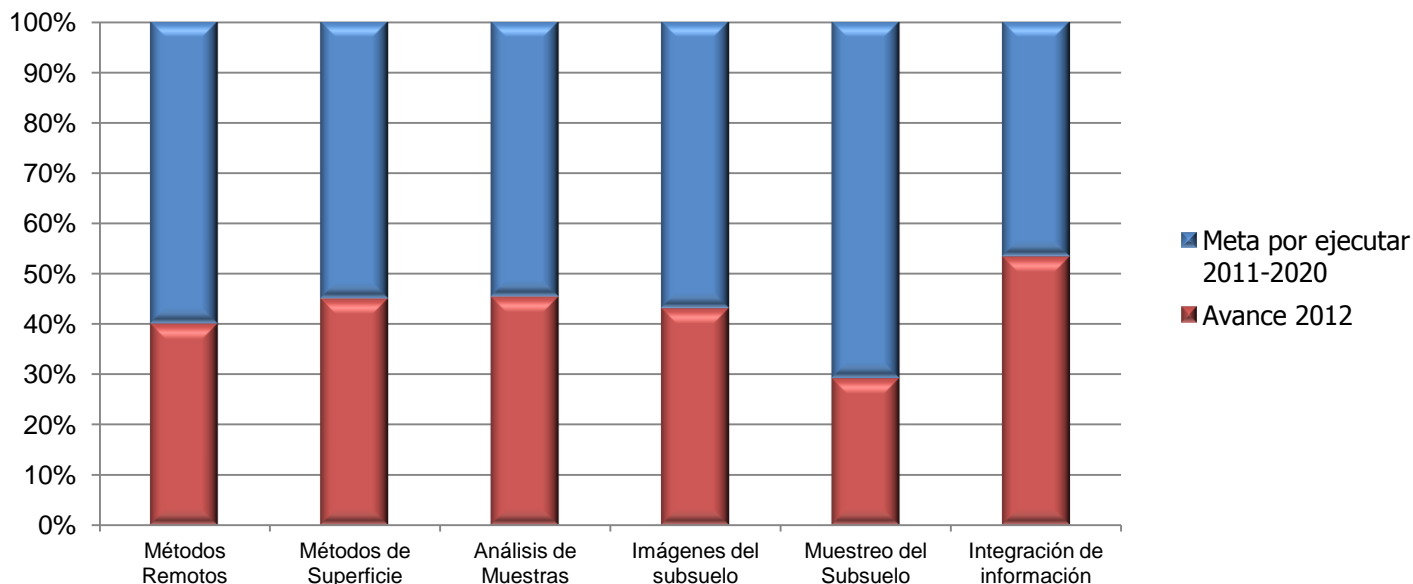
# Plan de Adquisición de Información

Resumen del plan 2020

Tipo de estudio	Plan 2020	Avance 2012	Meta por ejecutar 2012-2020
Métodos Remotos (Aerogeofísica Km)	250.000	100.000	150.000
Métodos de Superficie (Cartografía Km <sup>2</sup> )	57.000	25.633	31.367
Análisis de Muestras* (número de muestras)	24.500	12.450	12.050
Imágenes del subsuelo (Km de sísmica 2D)	9.500	4.094	5.406
Muestreo del Subsuelo (metros perforados)	79.000	23.072	55.928
Integración de información **	60	32	28

\*Geoquímicos, petrofísicos, petrográficos, bioestratigráficos, palinológicos

\*\* Evaluación de potencial, prospectividad, estudios de integración



## **Pozos**

- ❖ Preservación de Núcleos (corazones) Litoteca Nacional.
- ❖ Análisis Post – perforación de pozos.
- ❖ Estudio Integrado de Núcleos.

## **Sísmica**

- ❖ Reproceso masivo del NW colombiano.
- ❖ Actualización mapa de líneas sísmicas.

## **Potencial Petrolero**

- ❖ Sistemas Petroleros de Cuencas.

- Las inversiones Exploratorias de la ANH ascienden a MUS\$ 500 en la vigencia 2012, 13 y 14, con proyectos que cubren todo el territorio Nacional en armonía con la comunidad y el M.A.
- El esfuerzo de inversión estará enfocado principalmente a sísmica y pozos, con el firme propósito de aumentar el conocimiento geológico, que a la vez permita “calentar” áreas de interés petrolero e incentivar los proyectos de inversión.
- El hallazgo de volúmenes significativos de **Petróleo Fresco**, generará una dinámica en la industria petrolera y al país una economía saludable.

- Marco Estratégico, Logros y Retos
- Gestión del Conocimiento
- **Gestión ambiental y social de la ANH**
- Operaciones, Administración de Regalías y Derechos Económicos
- Gestión Contractual
- Ejecución Presupuestal
- Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano
- Informe de Control Interno



## ¿Por qué buscamos el aprovechamiento óptimo y sostenible del recurso hidrocarburífero del país?

- Propender por generar recursos económicos en beneficio de todos los colombianos.
- Respetar el medio ambiente y los derechos de las comunidades presentes en su área de influencia.



## ¿En qué consiste la armonización de intereses entre la sociedad, el Estado y las empresas del sector?

- Construcción de espacios de diálogo y concertación, de reconocimiento mutuo y el respeto por los derechos de todas las partes
- Objetivos comunes

# Retos para la sostenibilidad ambiental y la responsabilidad social en el sector hidrocarburos





# Gestión Socio Ambiental en el marco de las funciones de la ANH

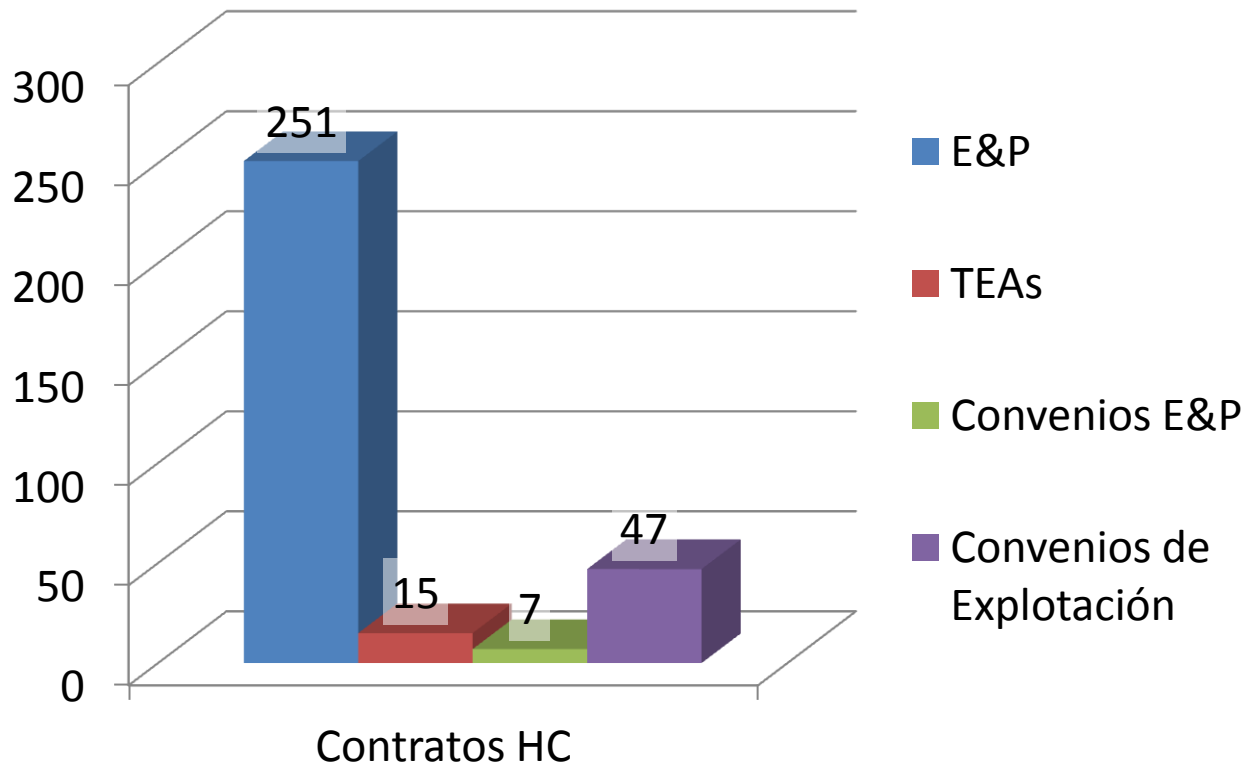
Seguimiento de los contratos hidrocarburíferos

Gestión Socio Ambiental en los proyectos de conocimiento y cartografía geológica del subsuelo colombiano

Gestión socio ambiental para la asignación de áreas

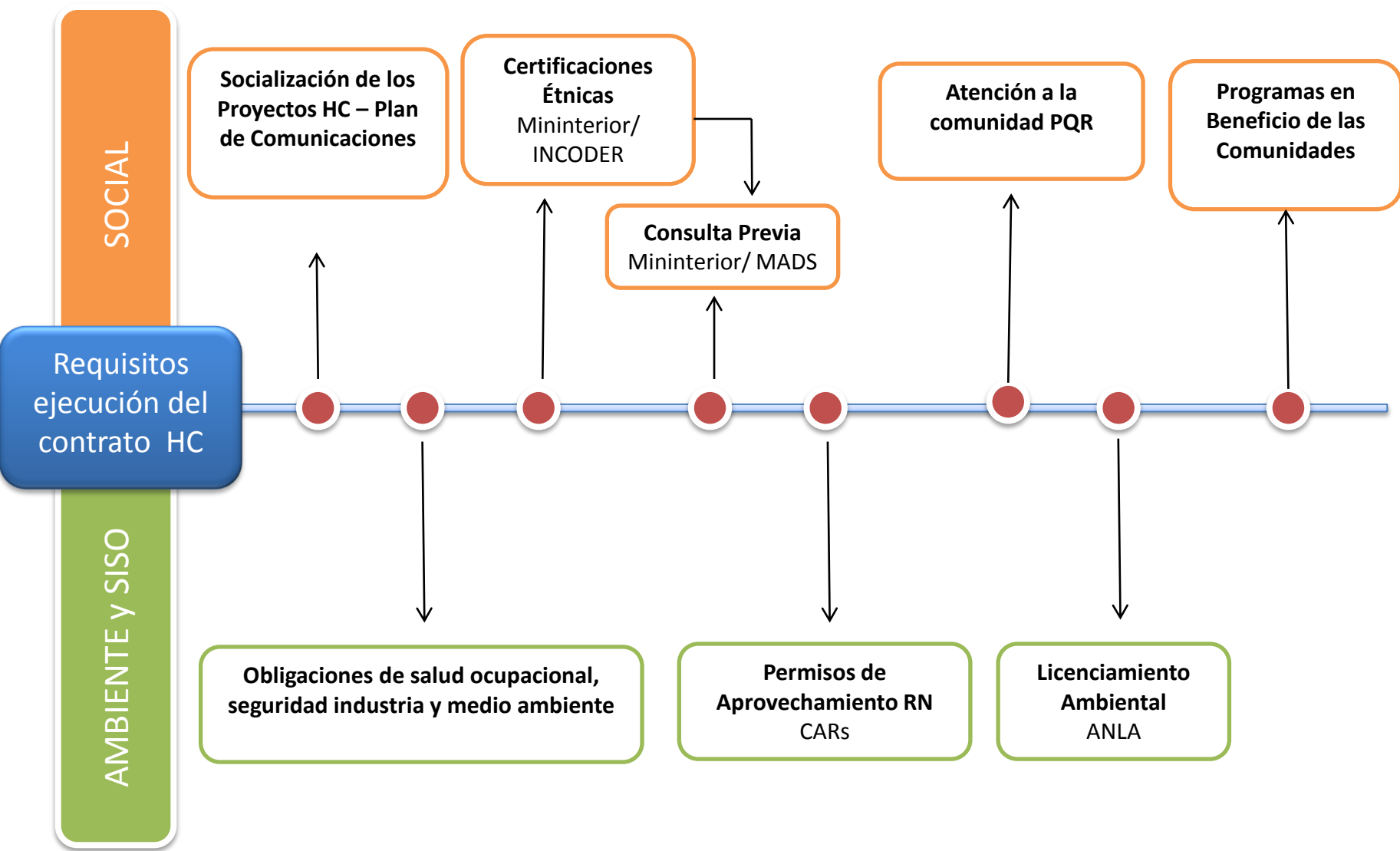
Convenios de Gestión del Entorno

# Contratos Hidrocarburíferos en Colombia



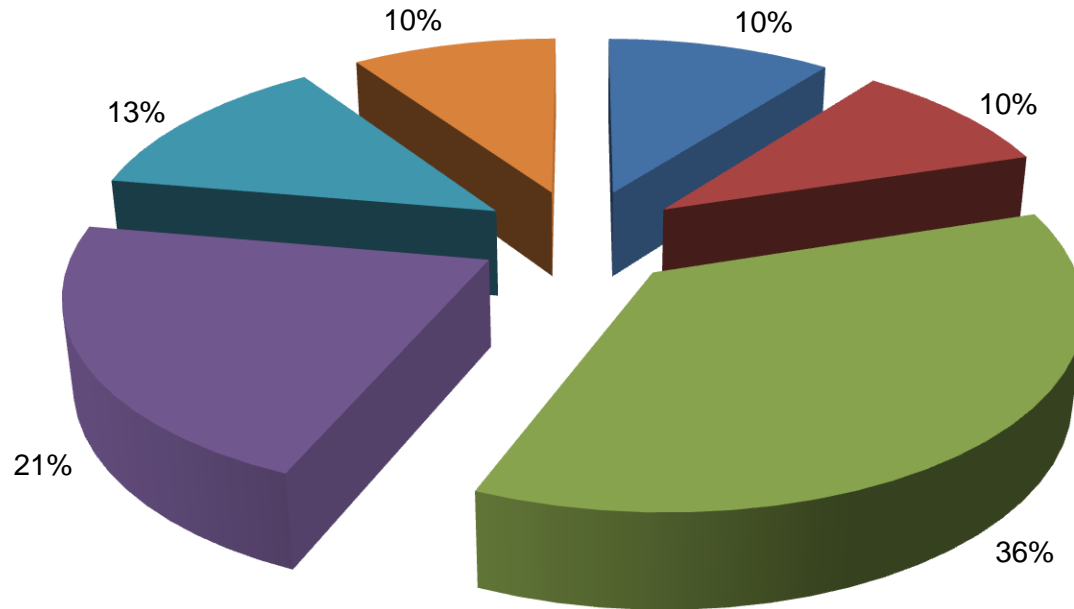
TOTAL CONTRATOS  
HC  
**320**

# Obligaciones socio ambientales para la actividad hidrocarburífera



## E&P Y TEAs EXPLORACIÓN 2008-2012

- Cultura recreación y deporte
- Desarrollo comunitario
- Fortalecimiento institucional
- Desarrollo económico y proyectos productivos
- Educación
- Salud

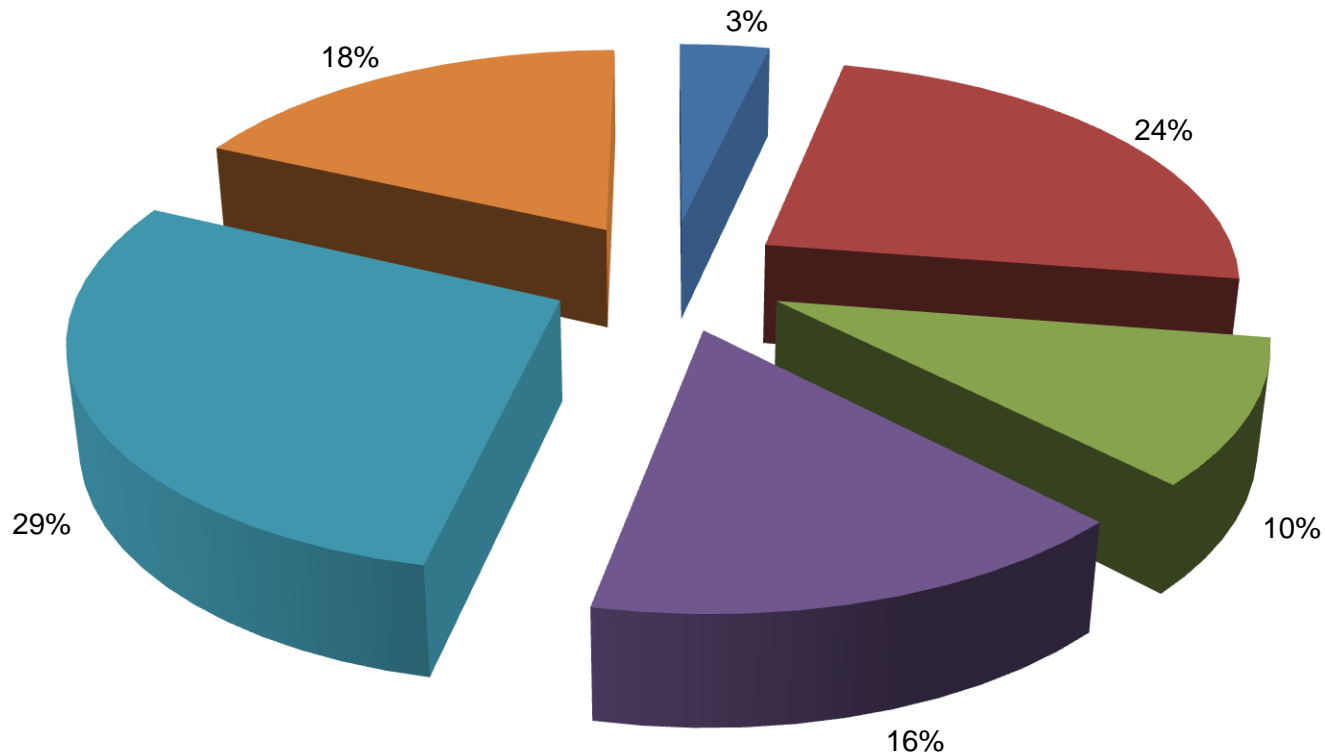


# La ANH y su compromiso Socio Ambiental

*Programas en Beneficio de las Comunidades*

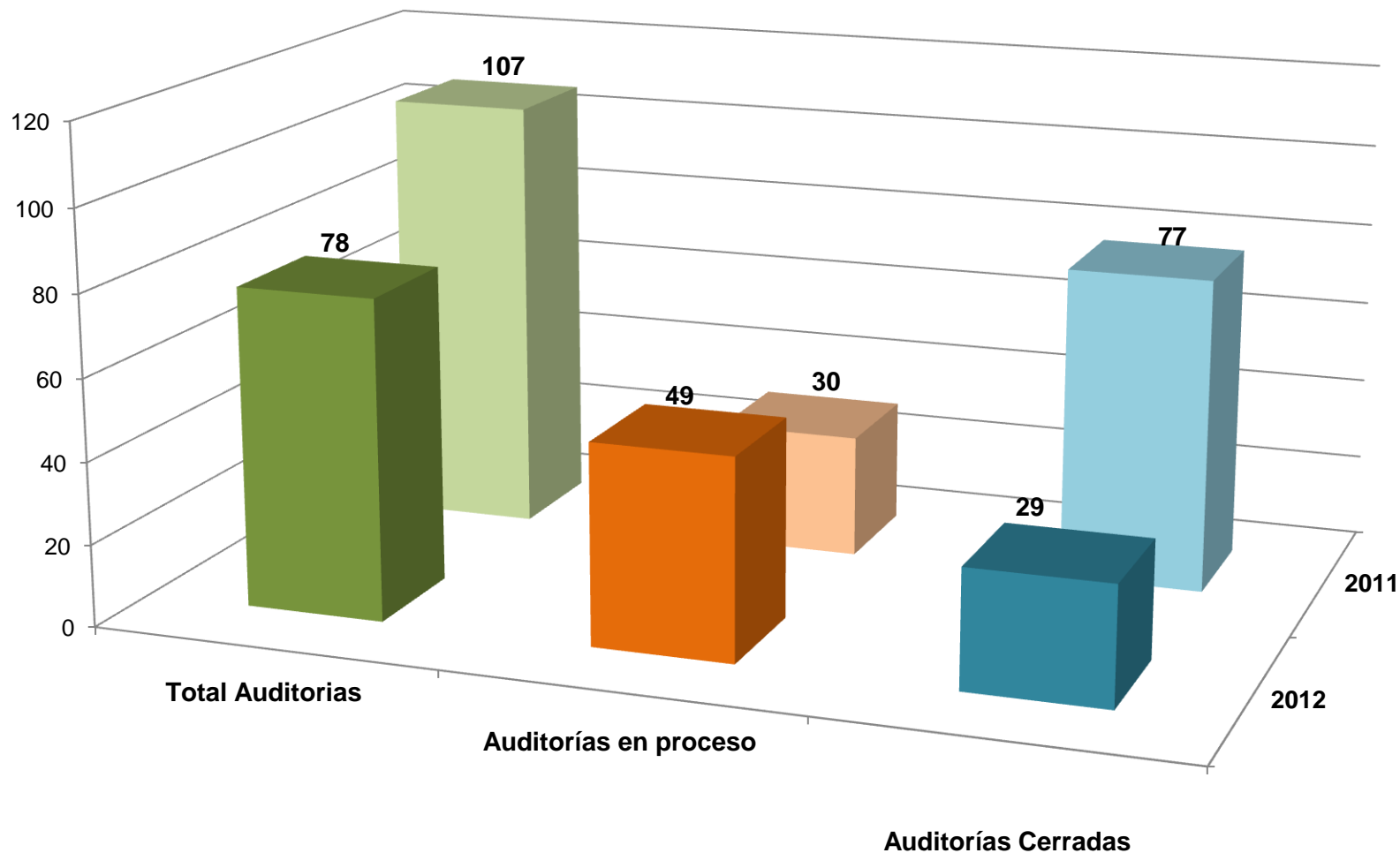
## EJECUTADO PRODUCCIÓN 2011

- Cultura, Recreación y Deporte.
- Educación.
- Salud.
- Desarrollo Económico y Proyectos Productivos.
- Desarrollo Comunitario.
- Fortalecimiento Institucional.

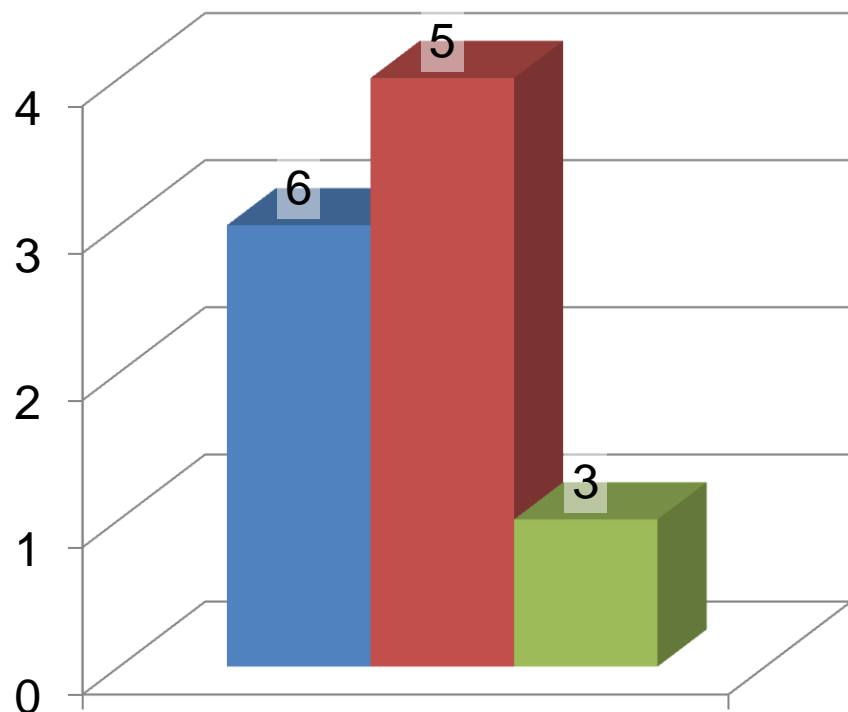


# La ANH y su seguimiento a la Higiene y Seguridad Industrial

*Cumplimiento de la normatividad en materia HSE en los contratos hidrocarburíferos.*



# Gestión Socio Ambiental en los proyectos de conocimiento y cartografía geológica del subsuelo colombiano



Proyectos Directos ANH

- Sísmicas
- Pozos Estratigráficos Profundos
- Pozos Estratigráficos Someros



# La ANH y su compromiso Socio Ambiental

*Gestión socio ambiental para la asignación de áreas*

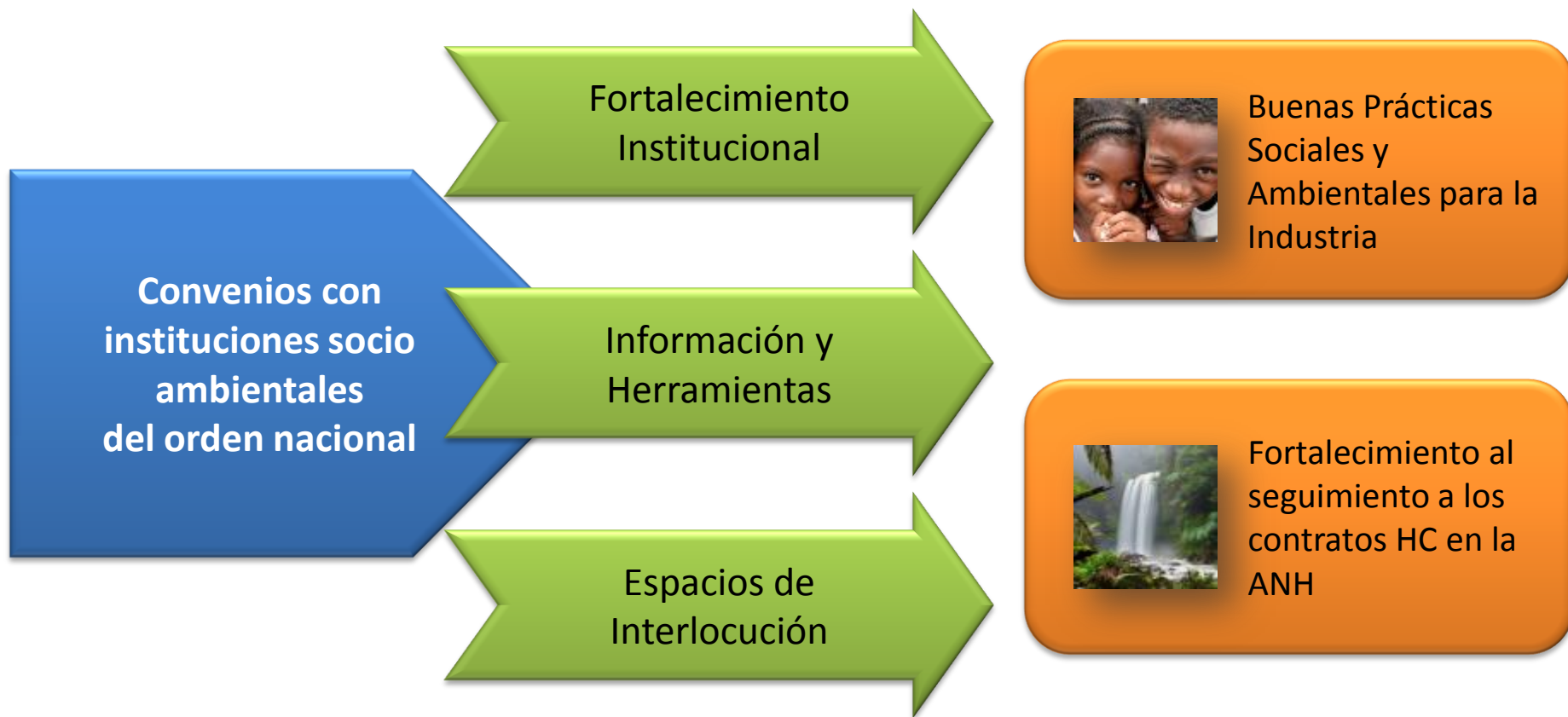
- Actualización del sistema de información geográfica de la ANH
- Coordinación interinstitucional con entidades competentes para identificación de áreas de exclusión
- Certificación de bloques por parte de las Autoridades Ambientales competentes
- Ficha socio ambiental de los bloques para identificar áreas social y ambientalmente sensibles





# Convenios de Gestión del Entorno

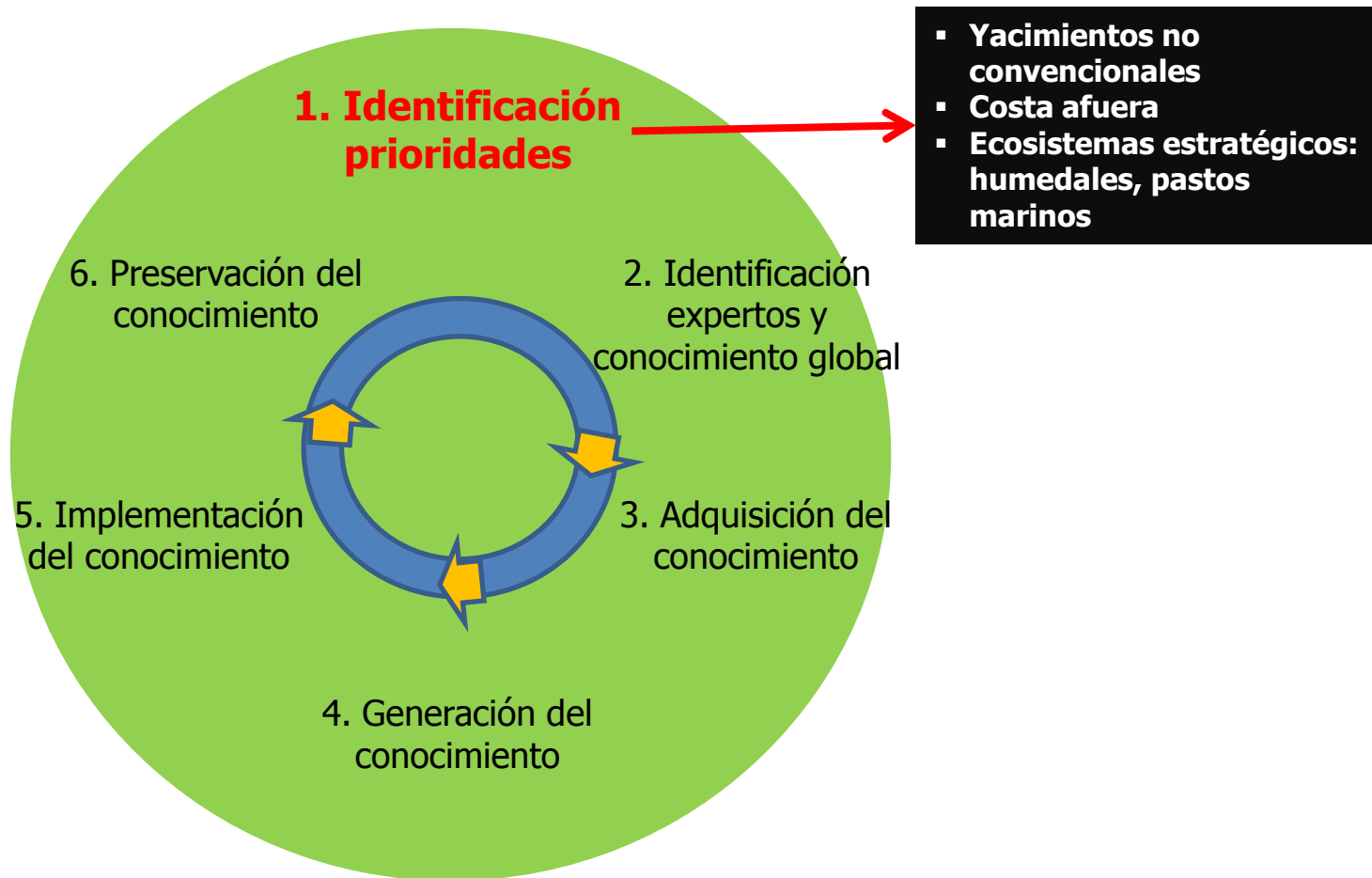
*Red de entidades gubernamentales en materia socio ambiental del orden nacional*



# **Estrategia ambiental y social para el sector hidrocarburos**

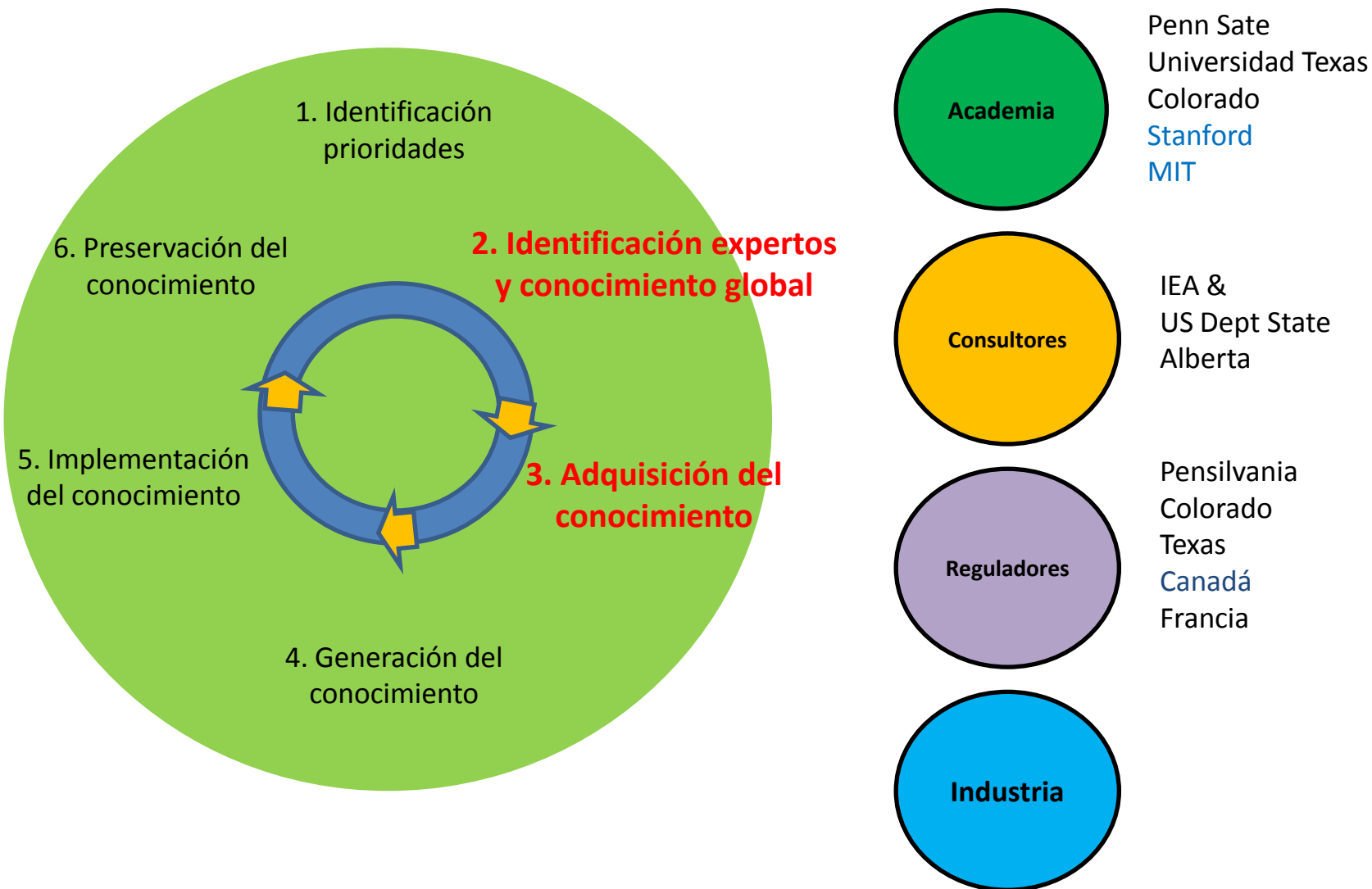
# Programa de Gestión del Conocimiento Medio Ambiente





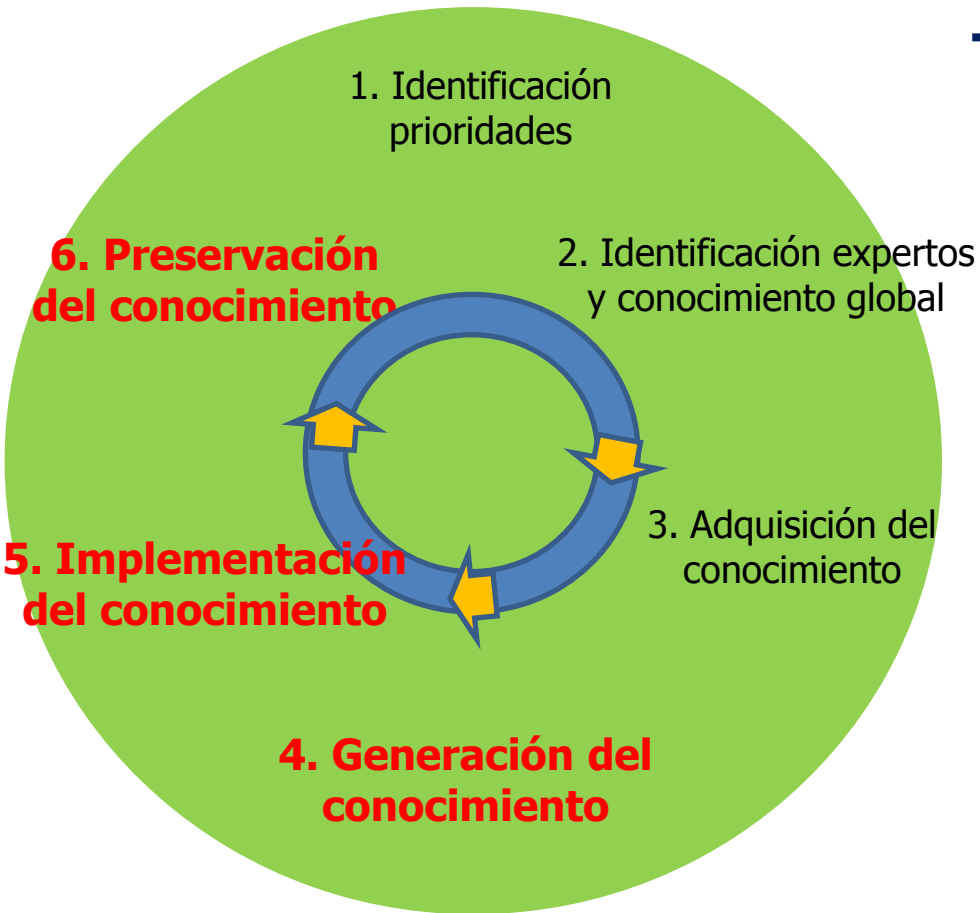
# Gestión del Conocimiento Medio Ambiente

*Retos Ambientales Yacimientos No Convencionales*



# Gestión del Conocimiento Medio Ambiente

Retos Ambientales Yacimientos No Convencionales



Antes

Durante

**Institución académica**  
Convenio de investigación

- **Sismología e hidrogeología bloques NC:**

Servicio Geológico Colombiano

- **Pertinencia legislación y vacíos NC**

Consultor académico

- **Salvaguardas ambientales NC**

Normatividad, Términos de Referencia EIA, Estándares

Consultor académico

- **Línea base ambiental y social (bloques NC)**

Institución académica

# Programa de Gestión del Entorno

## *Convenios Ambientales*



# Fortalecimiento Institucional a las autoridades ambientales e institutos de investigación

*Convenios Interinstitucionales*



Libertad y Orden  
Ministerio de Ambiente y  
Desarrollo Sostenible

- Planeación institucional para nuevas actividades del sector



AUTORIDAD NACIONAL  
DE LICENCIAS AMBIENTALES

- Licenciamiento ambiental



invamar

- Lineamientos para actividad costa afuera
- Línea base ambiental Pacífico colombiano costa afuera



- Delimitación y señalización de áreas especiales del SINAP
- Lineamientos para proyectos en zonas de influencia de áreas protegidas



# Sistema de Áreas de Reglamentación Especial

*Convenio ANH-Instituto Geográfico Agustín Codazzi*

- Sistema de información nacional actualizado en materia de áreas de reglamentación especial actualizado.
- Actualización en materia social
- Consulta en línea y en tiempo real
- Entidades participantes:
  - IGAC
  - MME
  - MADS
  - Ministerio del Interior
  - ANLA
  - PNN
  - INVEMAR
  - INCODER
  - FONADE
  - ECOPETROL

## Incluye :

- Mapa de tierras ANH
- Resguardos indígenas
- Territorios colectivos comunidades negras
- Parques nacionales
- Reservas forestales
- Páramos
- Licencias ambientales
- Límites departamentales y municipales



# Programa de Gestión del Entorno

## *Convenios Sociales*



# La ANH y su compromiso de más de 6 años con la Consulta Previa

*Convenios ANH-Ministerio del Interior*

- Garantía del 100% de los procesos de Consulta Previa
- 40 servidores públicos atendiendo los procesos de Consulta Previa del sector.
- Espacios de interlocución entre el gobierno, la industria y las comunidades étnicas.
- Respeto total sobre el Convenio 169 de 1989 de la OIT (Ley 21 de 1991).



# Programas en Beneficio de las Comunidades: ejercicios naturales de la Responsabilidad Social Empresarial del Sector Hidrocarburos

*Acuerdo ANH-Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo*



- Línea Base de los Programas en Beneficio de las Comunidades –PBC–
- Buenas Prácticas para el sector hidrocarburos en PBC
- Sistema de seguimiento y aprobación de los PBC al interior de la ANH

# Fundamentos de los Programas en Beneficio de las Comunidades

## Objetivos de Desarrollo del Milenio



**¡PODEMOS LOGRARLOS!**



# Definición de los PBCs según el Acuerdo 05 de 2011

*Acuerdo 05 de 2011, artículo 1º*

- Son los correspondientes a la inversión social que realizan las empresas.
- Se definen como parte de su política de **Responsabilidad Social**.
- Se busca que en la ejecución de éstos se fomente el **desarrollo sostenible** en las respectivas áreas de influencia.
- Se debe procurar por la **integración comunitaria**.



Fuente: Acuerdo 05 de 2011. ANH

# Parámetros Programas en Beneficio de las Comunidades

*Acuerdo 05 de 2011, artículo 2°*

**1**

Asegurar la participación ciudadana en su definición y seguimiento.

**2**

Caracterización integral del entorno social, cultural y económico de las áreas de influencia directa de los proyectos.

# Parámetros Programas en Beneficio de las Comunidades

*Acuerdo 05 de 2011, artículo 2°*

3

Enmarcarse en:

- Derechos Humanos
- Transparencia
- Grupos Étnicos
- Ordenamiento Legal

4

Armonizados con los Planes de Desarrollo Municipal, Departamental, Planes de Vida y Planes de Ordenamiento Territorial y dentro del concepto del desarrollo sostenible



# Buenas Prácticas Sociales para el sector hidrocarburos

*Convenio ANH-Ministerio de Minas y Energía*

- Norma Técnica Colombia de Buenas Prácticas Sociales para el sector hidrocarburos.
- Atención de problemáticas sociales que permitan construir lecciones aprendidas.
- Espacios de socialización de las Buenas Prácticas Sociales con la industria, el gobierno y actores regionales y locales



# Programa de Regionalización del Sector Hidrocarburos

*Convenio ANH-Ministerio de Minas y Energía-ECOPETROL*

- Alianzas con actores locales, regionales y la industria.
- Integración del sector hidrocarburos en el desarrollo regional buscando la prosperidad de todos.
- Espacios de entendimiento del sector hidrocarburos y su relacionamiento con las comunidades, sus alcances, deberes y derechos.
- Desarrollo del acuerdo minero-energético para la Superación de la Pobreza.
- Viabilidad de las operaciones.



# Alianzas para la Prosperidad

*Convenio ANH-Ministerio del Interior*

- Fortalecer capacidades de Entes Territoriales : Regalías, Nuevo Régimen Municipal, Presupuestos participativos y Contratos -Plan.
- Mejorar conocimientos y el liderazgo de actores locales y regionales
- Generar procesos de diálogo y confianza entre las comunidades, la industria petrolera y los diversos niveles de gobierno.
- Participar en eventos tripartitos para prevenir casos de conflictividad social en temas de hidrocarburos (Comunidad, Petroleras y Gobierno).



- Marco Estratégico, Logros y Retos
- Gestión del Conocimiento
- Gestión ambiental y social de la ANH
- **Operaciones, Administración de Regalías y Derechos Económicos**
- Gestión Contractual
- Ejecución Presupuestal
- Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano
- Informe de Control Interno

# Funciones Reasignadas del MME A LA ANH- y asignadas SGR

Decreto Ley  
4130 de 2011-  
Funciones  
Reasignadas del  
MME

Ley 1530 de  
2012\_ Ley del  
Sistema General  
de Regalías

*-Es máxima Autoridad para determinar y ejecutar procedimientos y plazos de liquidación en HC*

*Fijar los precios de exportación del petróleo crudo, para efectos fiscales y cambiarios*

*-Fijar los precios de los hidrocarburos para efectos de la liquidación de regalías.*

*-Realizar las liquidaciones por concepto de regalías.*

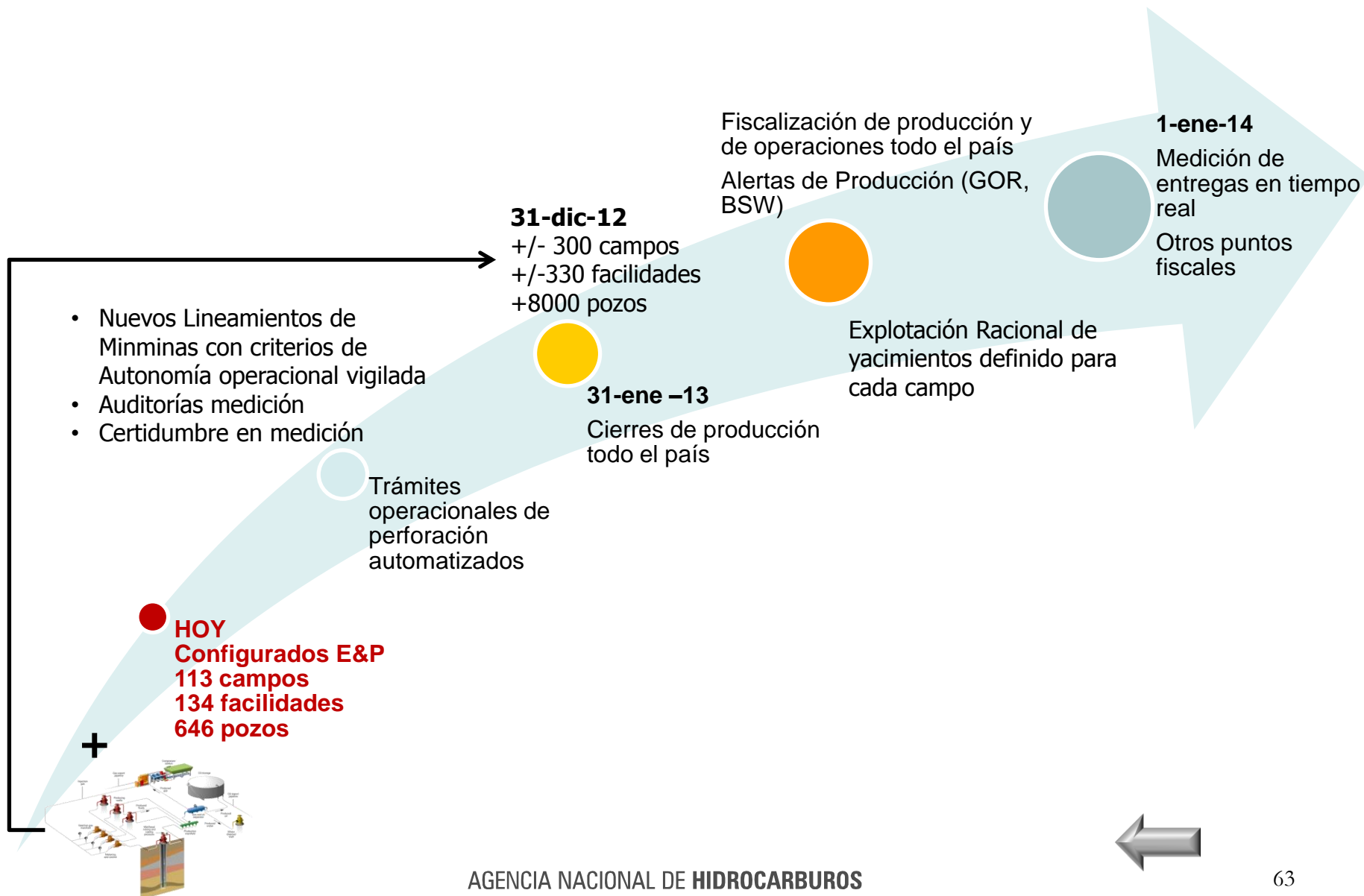
*-Establece cuando el pago de regalías es en Dinero o en Especie.*

Resolución MME-  
180877 de 2012

***La fiscalización de las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, en los términos señalados en la Ley 1530 de 2012.***

- ✓ Se monitoreó el 100% de la producción de hidrocarburos de los campos de los contratos E&P de la ANH.
- ✓ Se incorporaron 535 millones de barriles durante el 2011, por nuevos descubrimientos (23 millones de barriles) y revaluaciones (512 millones).
- ✓ Se contrató el ajuste de los sistemas de información de la ANH para monitorear la TOTALIDAD de los campos de producción del país – nueva función de [fiscalización](#).
- ✓ Se avanzó en la configuración de trámites en línea para el seguimiento de operaciones relacionadas con pozos.
- ✓ Incremento en la participación sobre la producción de hidrocarburos con los [contratos E&P](#).

# Ruta hacia una fiscalización automatizada



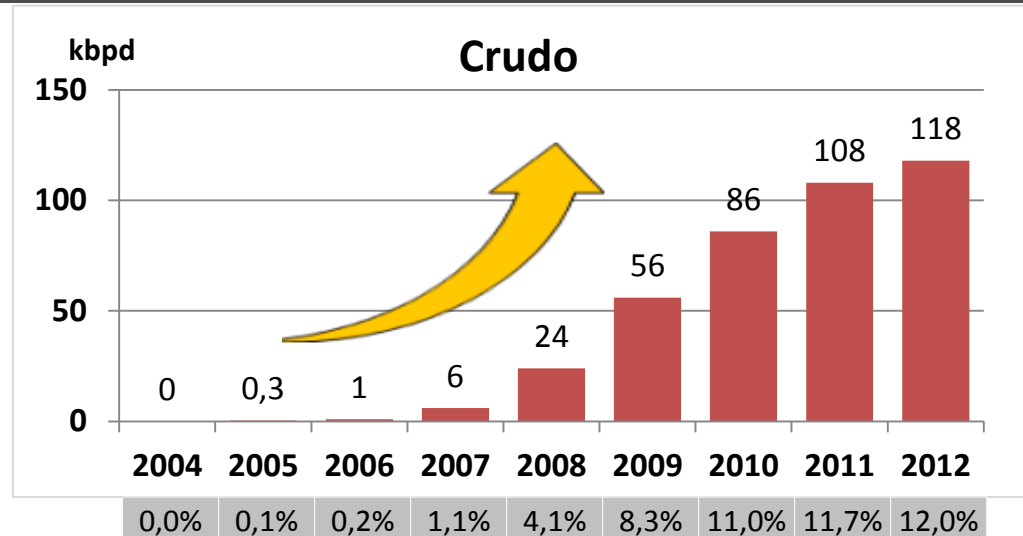
- ✓ Se transfirió el sistema de información –SUIME para la liquidación de regalías del S.G.R.
- ✓ Se han expedido sendos actos administrativos para las liquidaciones definitivas y provisionales de regalías del I, II y III trimestre de 2012.
- ✓ A la fecha se han liquidado y transferido recursos al SGR por 6,43 billones de pesos.
- ✓ Se ha girado 2,6 billones de pesos a los beneficiarios de regalías del régimen anterior.
- ✓ Se ha girado el 99,98% de los recursos por concepto de margen de comercialización con destino a los beneficiarios de regalías directas.



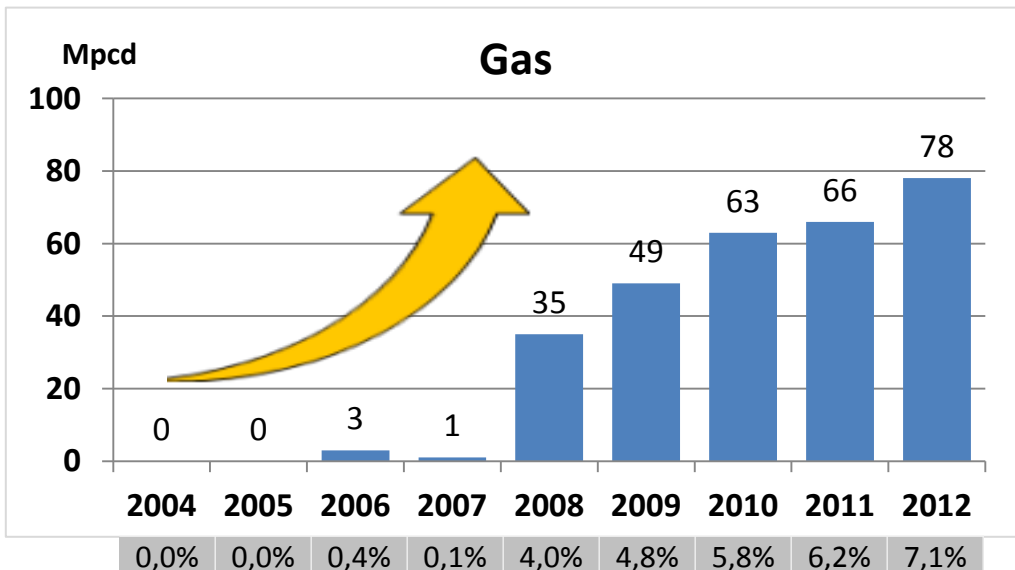
# Participación de la ANH con los contratos E&P en la producción nacional

*Promedio diario anual*

**Petróleo: Incremento 9,3%  
2011-2012**



% participación ANH vs producción total

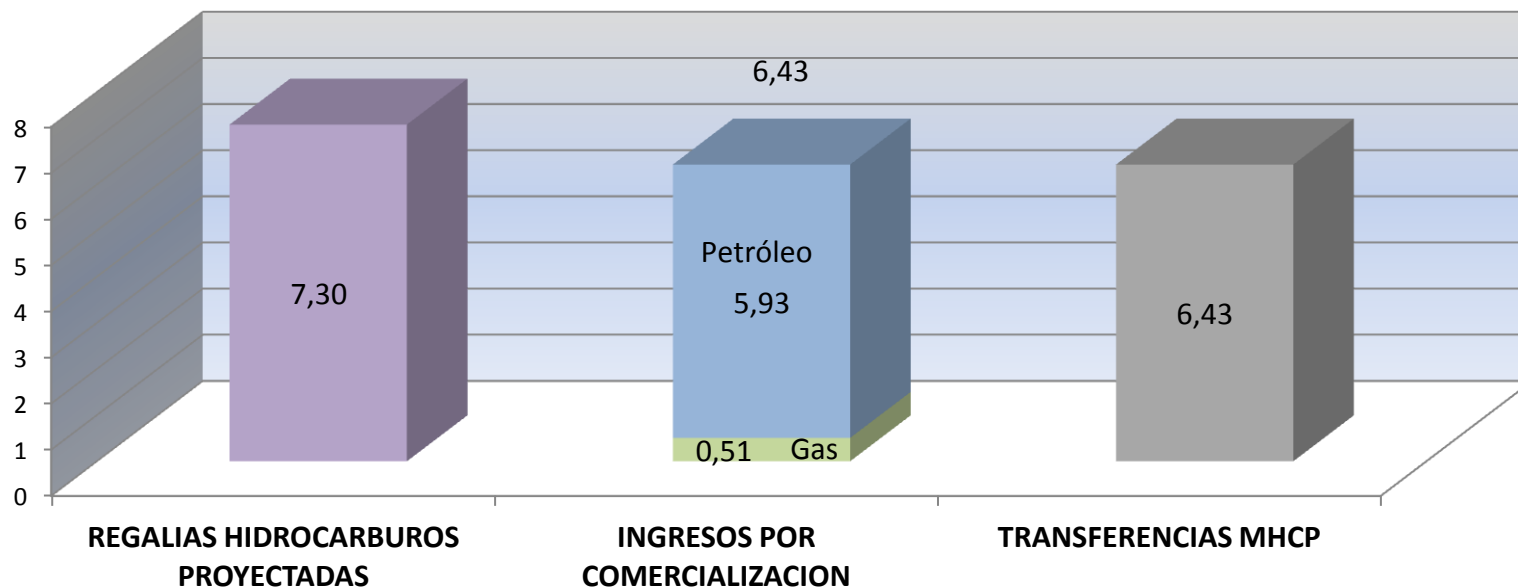


% participación ANH vs producción total

**Gas: Incremento 18,2%  
2011-2012**



## TRANSFERENCIAS SGR - 2012 (En billones de pesos)



\* Nota: Volumen promedio proyectado: 1.230.486 bpd Precio Promedio US\$75,53 USD (WTI = 91 USD/BL)

A la fecha el avance en recaudo y transferencia de recursos del SGR es del **88,1%** de las proyecciones.

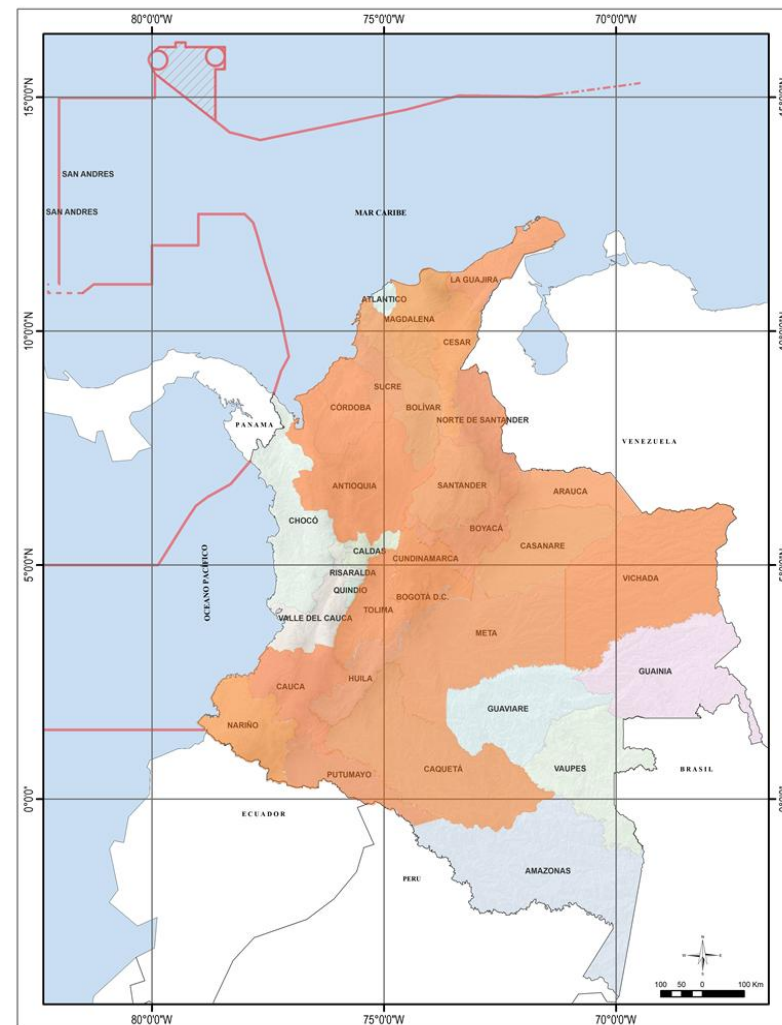
Las liquidaciones por regalías directas corresponden al **31,0375%** del monto total.

# Regalías Directas Consolidadas por Departamento \*

## S.G.R. Año 2012

(Cifras en miles de millones de pesos)

DEPARTAMENTO	REGALIAS DIRECTAS
META	747,3
CASANARE	420,0
ARAUCA	135,1
SANTANDER	117,0
HUILA	92,1
LA GUAJIRA	81,0
SUCRE	67,9
CORDOBA	62,0
TOLIMA	55,6
BOYACA	51,4
ANTIOQUIA	42,3
BOLIVAR	41,2
PUTUMAYO	40,5
CESAR	12,5
CORPORACIONES	10,7
NORTE DE SANTANDER	8,9
NARIÑO	5,5
CUNDINAMARCA	2,2
CAUCA	1,8
VICHADA	0,2
ARCHIPIELAGO SAN ANDRES	0,2
MAGDALENA	0,1
CAQUETA	0,0
DPTO SIN JURISDICCION	1,2
<b>Total general</b>	<b>1.996,5</b>



\* Equivale al 31,0375% del total transferido al SGR a la fecha



# Giros Régimen Anterior – Ley 141 de 1994

(Cifras en Billones de Pesos)

DETALLE	A GIRAR	GIRADO	PENDIENTE
REGALIAS	2,299	1,876	0,423
FONDO DE AHORRO Y ESTABILIZACION PETROLERA – FAEP	2,085	0,115	1,970
TOTAL REGALIAS (I)	4,384	<u>1,991</u>	2,393
MARGEN COMERCIALIZACION (II)	1,724	0,624	1,100
TOTALES (I) + (II)	6,108	2.615	3,493

# Giros Régimen Anterior Ley 141 de 1994 – Noviembre 2012

**CONSOLIDADO GIRO REGALIAS EXPLOTACIÓN DE  
HIDROCARBUROS  
(Incluye Desahorro FAEP)  
EL 1 DE ENERO A NOVIEMBRE 26 DE 2012  
Miles de Millones de Pesos Moneda Legal**

<b>BENEFICIARIO</b>	<b>2012</b>
CASANARE	364,5
META	290,4
ARAUCA	112,8
SANTANDER	69,2
HUILA	64,2
BOLIVAR	48,7
GUAJIRA	45,6
PUTUMAYO	34,8
TOLIMA	32,4
BOYACA	31,8
ANTIOQUIA	27,1
CESAR	8,7
NORTE DE SANTANDER	5,7
SUCRE	2,5
CUNDINAMARCA	2,2
CAUCA	2,0
NARIÑO	1,3
CORDOBA	0,2
VICHADA	0,1
MAGDALENA	0,0
MUNICIPIOS PUERTOS - DEPTO. SUCRE	93,8
MUNICIPIOS PUERTOS - DEPTO. CORDOBA	89,8
PUERTOS CARGA, DESCARGA Y CABOTAJE	27,8
FNR. ESCALONAMIENTO	36,3
COMISION NAL. REGALIAS 1% Ley 756	16,4
DIRECCION DEL TESORO NAL. FNR.	258,5
FONPET	295,2
PATRIMONIO AUTONOMO - FIA	29,3
<b>TOTAL</b>	<b>1.991,1</b>



# Giros Margen de Comercialización.

## CONSOLIDADO GIROS MARGEN COMERCIALIZACION

Miles de Millones de Pesos Moneda Legal

<b>BENEFICIARIO</b>	<b>VALOR GIRADO</b>
CASANARE	140,52
META	125,69
HUILA	57,70
ARAUCA	56,42
SANTANDER	47,13
GUAJIRA	35,82
TOLIMA	28,41
BOLIVAR	22,79
BOYACA	22,46
SUCRE Y MUNICIPIOS PUERTOS	20,57
CORDOBA Y MUNICIPIOS PUERTOS	18,26
ANTIOQUIA	17,09
PUTUMAYO	15,95
NORTE DE SANTANDER	4,78
CESAR	4,48
NARIÑO	2,87
CUNDINAMARCA	1,57
CAUCA	1,22
PUERTOS CARGA, DESCARGA Y CABOTAJE	0,13
VICHADA	0,06
DEPTO SIN JURISDICCION	0,04
<b>TOTAL</b>	<b>624,0</b>

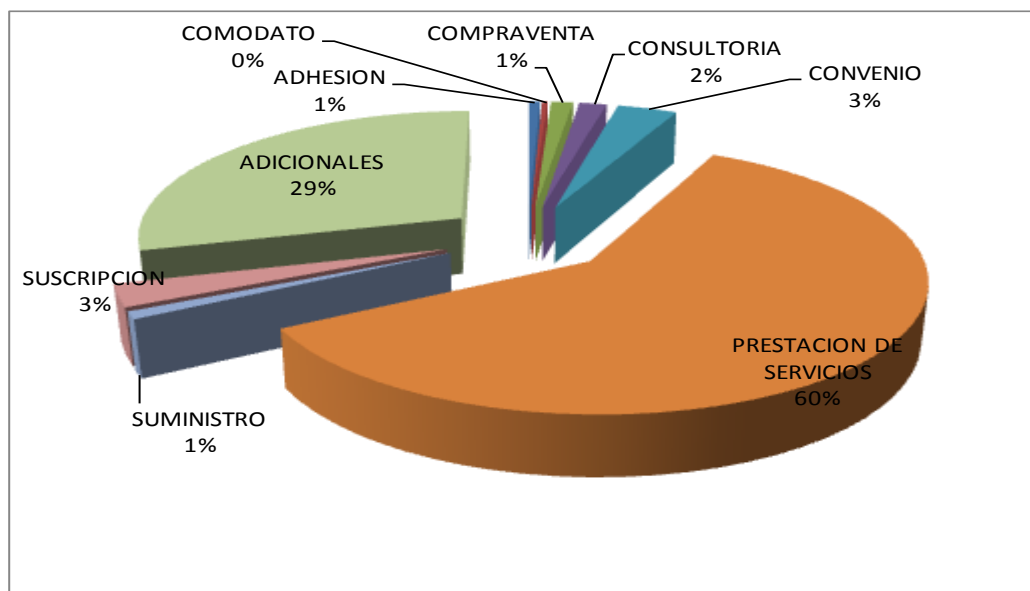
- Marco Estratégico, Logros y Retos
- Gestión del Conocimiento
- Gestión ambiental y social de la ANH
- Operaciones, Administración de Regalías y Derechos Económicos
- **Gestión Contractual**
- Ejecución Presupuestal
- Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano
- Informe de Control Interno

# Contratación Adelantada 2011

a 31 de diciembre

Tipo de Contrato	Total Comprometido	Total Acuerdos Celebrados
ADHESION	\$ 41.762.563,00	2
COMODATO	\$ 71.218.194,55	1
COMPRAVENTA	\$ 49.793.900,57	4
CONSULTORIA	\$ 3.843.653.802,00	5
CONVENIO	\$ 4.306.566.841,00	11
PRESTACION DE SERVICIOS	\$ 41.214.390.887,95	191
SUMINISTRO	\$ 83.583.440,00	3
SUSCRIPCION	\$ -	9
ADICIONALES	\$ 395.819.804.450,00	93
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 445.430.774.079,07</b>	<b>319</b>

Fuente: Oficina Asesora Jurídica



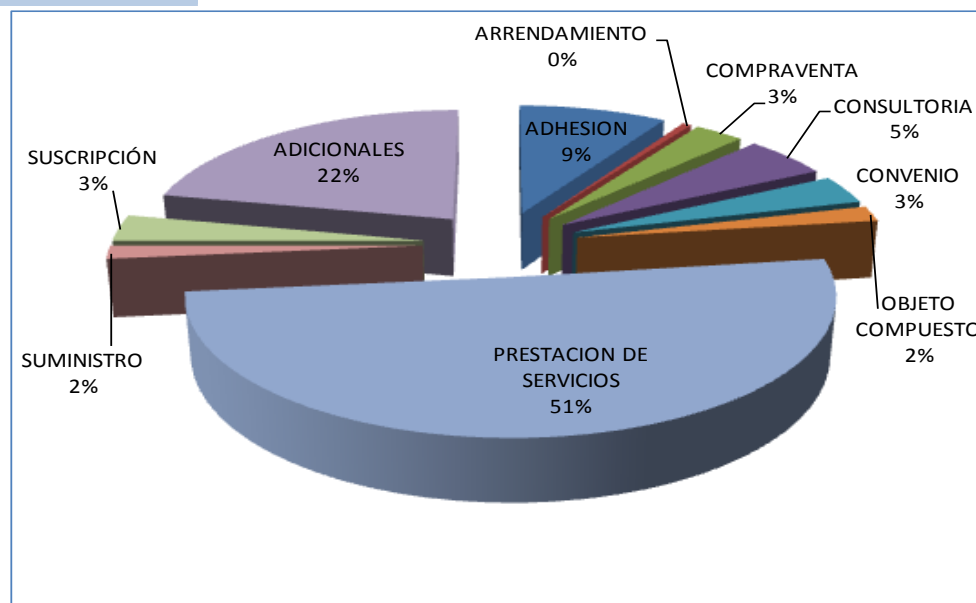


# Contratación Adelantada 2012

Con corte a 15 de noviembre

Tipo de Contrato	Presupuesto Comprometido	Total Contratos
ADHESION	\$ 1.418.497.783,00	33
ARRENDAMIENTO	\$ 51.998.160,00	2
COMPRAVENTA	\$ 4.439.400.522,00	11
CONSULTORIA	\$ 35.771.782.779,00	19
CONVENIO	\$ -	13
OBJETO COMPUESTO	\$ 30.516.212.282,00	7
PRESTACION DE SERVICIOS	\$ 265.286.775.048,12	188
SUMINISTRO	\$ 930.255.000,00	6
SUSCRIPCIÓN	\$ -	12
ADICIONALES	\$ 36.233.702.725,00	81
<b>Total</b>	<b>\$ 374.648.624.299,12</b>	<b>372</b>

Fuente: Oficina Asesora Jurídica

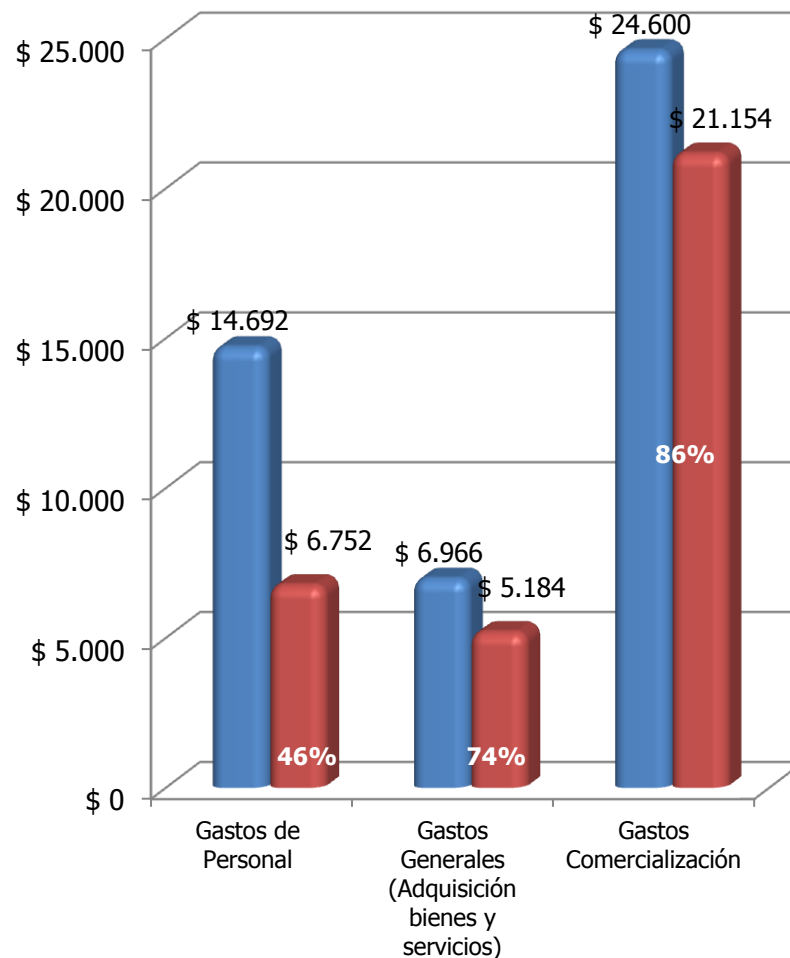
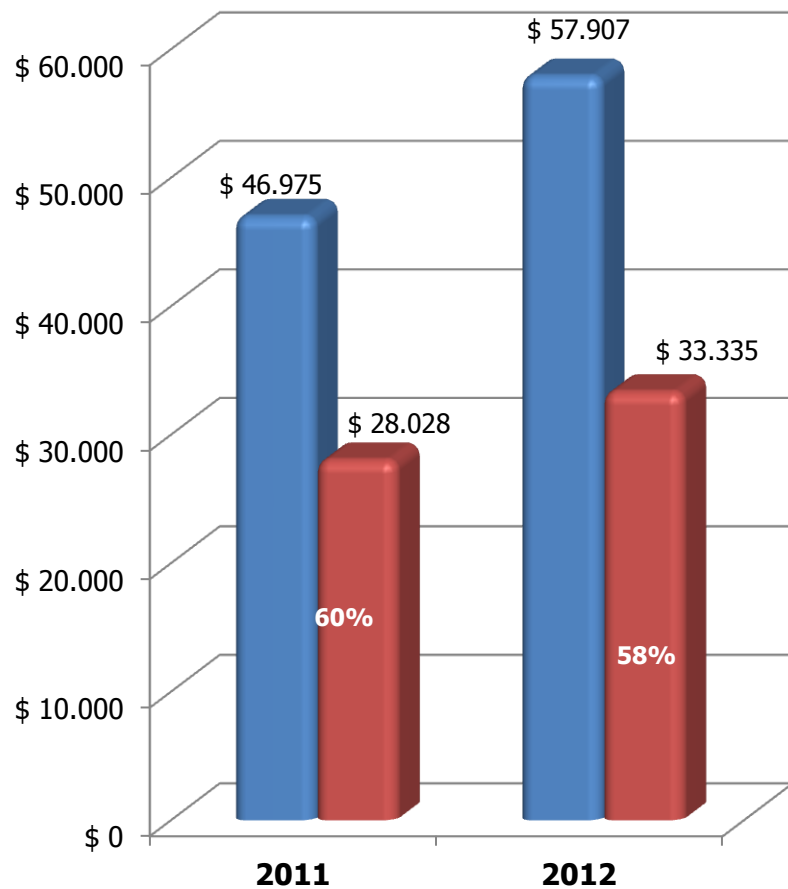


- Marco Estratégico, Logros y Retos
- Gestión del Conocimiento
- Gestión ambiental y social de la ANH
- Operaciones, Administración de Regalías y Derechos Económicos
- Gestión Contractual
- **Ejecución Presupuestal**
- Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano
- Informe de Control Interno

# Ejecución presupuestal

Funcionamiento

Cifras en millones de pesos al 23 de noviembre de 2012



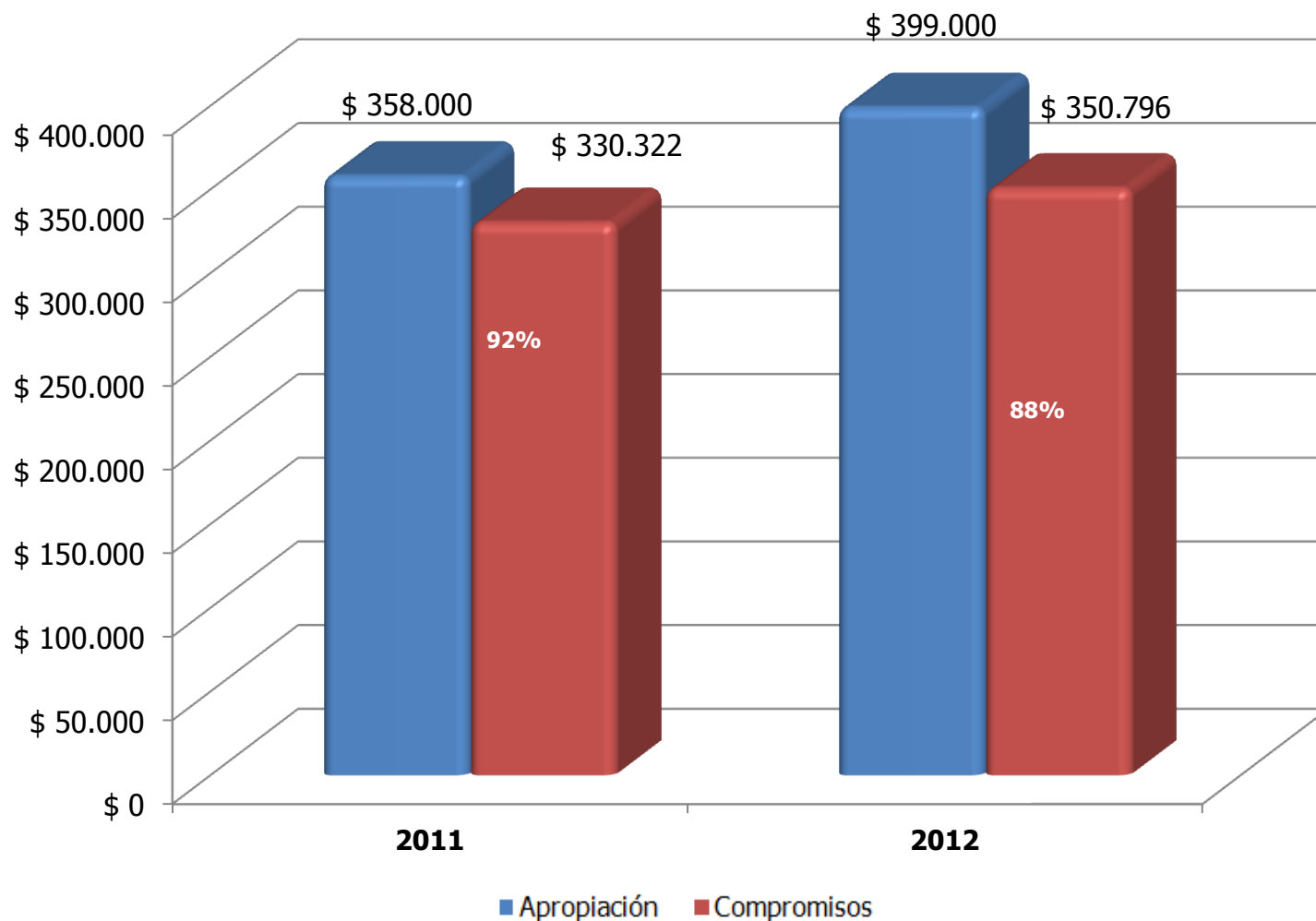
Fuente: Vicepresidencia Administrativa y Financiera

■ Apropiación ■ Ejecución

# Ejecución presupuestal

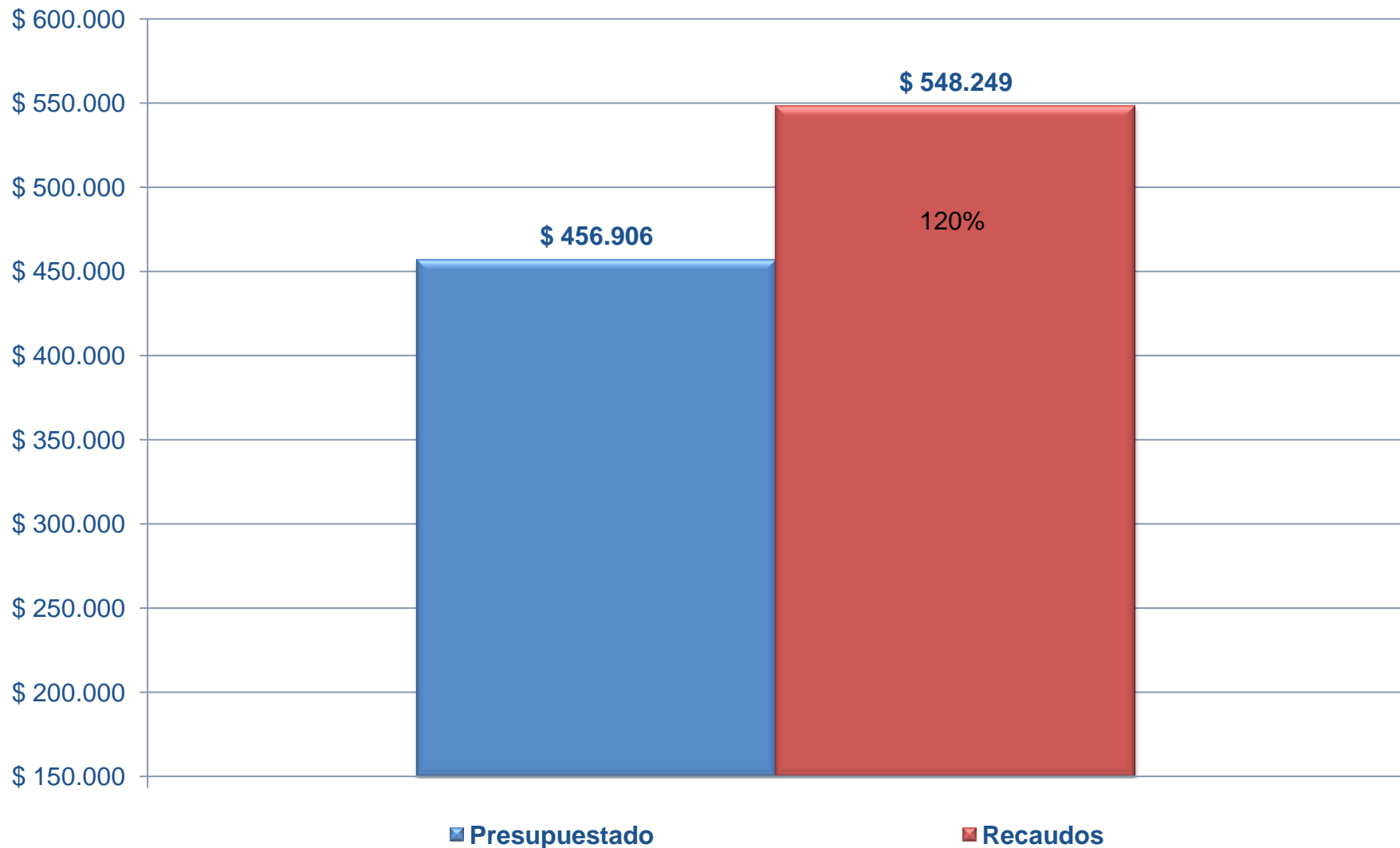
*Inversión*

*Cifras en millones de pesos al 23 de noviembre de 2012*



Fuente: Vicepresidencia Administrativa y Financiera

# Ingresos corrientes



Fuente: Vicepresidencia Administrativa y Financiera

- Marco Estratégico, Logros y Retos
- Gestión del Conocimiento
- Gestión ambiental y social de la ANH
- Operaciones, Administración de Regalías y Derechos Económicos
- Gestión Contractual
- Ejecución Presupuestal
- **Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano**
- Informe de Control Interno

## Nuestros Usuarios de PQRs:

Los usuarios-clientes que nos consultan con mayor frecuencia son:

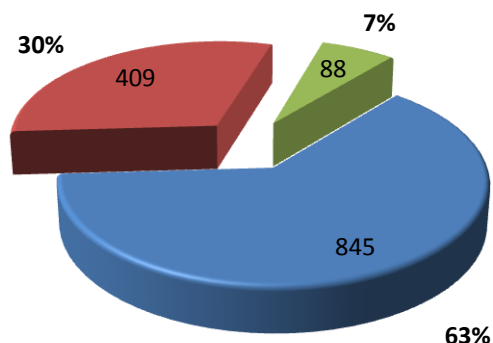
- Comunidades de áreas de influencia de proyectos hidrocarburíferos
- Compañías operadoras
- Entidades del estado
- Personas naturales Nacionales y Extranjeras
- Investigadores
- Universidades
- Estudiantes de posgrado y pregrado

# Participación Ciudadana

*Peticiones, Quejas y Reclamos*

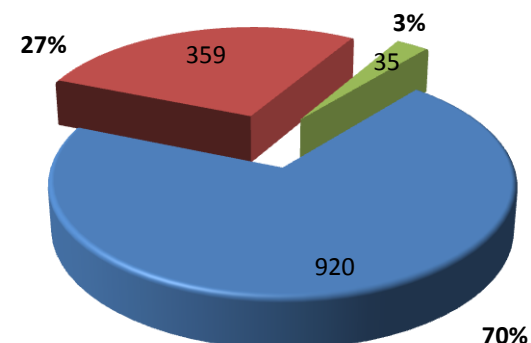
## Distribución en los años 2011 y 2012

Distribución de PQRs 2011 por temas	
Misionales	845
Administrativos y Financieros	409
Jurídicos	88



- Subdirección Técnica
- Subdirección Administrativa y Financiera
- Oficina Asesora Jurídica

Distribución de PQRs 2012 por temas	
Misionales	920
Administrativos y Financieros	359
Jurídicos	35



- Subdirección Técnica
- Subdirección Administrativa y Financiera
- Oficina Asesora Jurídica

PQR 2011	
Solicitud	No.
Solicitud de información	999
Derecho de petición	323
Consulta	20
Queja contra ANH	0

PQR 2012	
Solicitud	No.
Solicitud de información	890
Derecho de petición	414
Consulta	9
Queja contra ANH	1



### Distribución en los años 2011 y 2012

<b>PQR - 2011</b> <b>1.342 solicitudes</b>	%
Competencia de otras Entidades Gubernamentales y de los Operadores	24
Regalías	19.4
Gestión Información Técnica	7
Producción y Reservas	6.7
Comunidades y Medio Ambiente	5.7
Seguimiento a la Exploración	5.5
Asignación de Áreas	5.4
Informativa de otras entidades	3.8
Promoción y Mercadeo	3.3
Gestión del Conocimiento	3.2
Otros -diversos temas	16

<b>PQR - 2012</b> <b>(Enero – Octubre )</b> <b>1.314 solicitudes</b>	%
Competencia de otras Entidades Gubernamentales y de los Operadores	9.6
Regalías	16.1
Gestión Información Técnica	6.9
Producción y Reservas	18.4
Comunidades y Medio Ambiente	15
Seguimiento a la Exploración	12
Asignación de Áreas	4.1
Informativa de otras entidades	
Promoción y Mercadeo	1.5
Gestión del Conocimiento	4
Otros – diversos temas	12.35

# Participación Ciudadana – PQR

Preguntas frecuentes



Regalías

Producción y Reservas

Gestión de la Información Técnica

Comunidades y Medio Ambiente

The screenshot displays the ANH website interface. At the top left is the ANH logo with the text 'AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS COLOMBIA'. To the right is a banner with images of people, an oil pumpjack, a landscape, a bus, and a child. Below the banner is a navigation bar with links for 'English', 'Contáctenos', 'FAQ', 'Mapa del Sitio', 'Glosario', 'Calendario', and a search box labeled 'Buscar Texto a buscar...'. A secondary navigation bar includes 'La ANH', 'Contratación', 'Trámites y servicios', 'Sala de prensa', 'Trabaje con La ANH', 'Contáctenos', and 'Servicios de Información'. A left sidebar menu lists: 'Inicio', 'Asignación de Áreas', 'Mapa de tierras', 'Regalías', 'Contratación E&P-TEA', 'Rondas', 'Información Geológica y Geofísica', 'ANH en datos', 'Normatividad', 'Invierta en Colombia', 'Comunidades y medio ambiente', 'Para niños', 'Entidades, Asociaciones y Agremiaciones', and 'Reglamento de Reservas'. The main content area features a section for 'V COLOMBIA OIL & GAS INVESTMENT CONFERENCE' with a logo and a photo of a man speaking. Below this is a section for 'RONDA COLOMBIA 2012' with sub-sections for 'Depósito de Ofertas - Segunda Ronda' and 'Taller Aclaratorio' (November 7, 2012) and 'Depósito de Ofertas' (November 28, 2012). A yellow spiral graphic is visible in the bottom right of the content area.

- Fortalecer los medios de divulgación y posicionamiento institucional.
- Actualización y mejoramiento de la página Web y de la intranet de la ANH para garantizar la interacción con la ciudadanía y los inversionistas.
- Capacitar a los funcionarios sobre la importancia de orientar y brindar un excelente servicio al público en general.
- Contar con un aplicativo para la administración de las PQR, que garantice el seguimiento y oportunidad en las respuestas.

Pretende incrementar la calidad y accesibilidad de los servicios que la Administración Pública provee al ciudadano. Decreto 2623 de 2009 y Conpes 3649 de 2010.

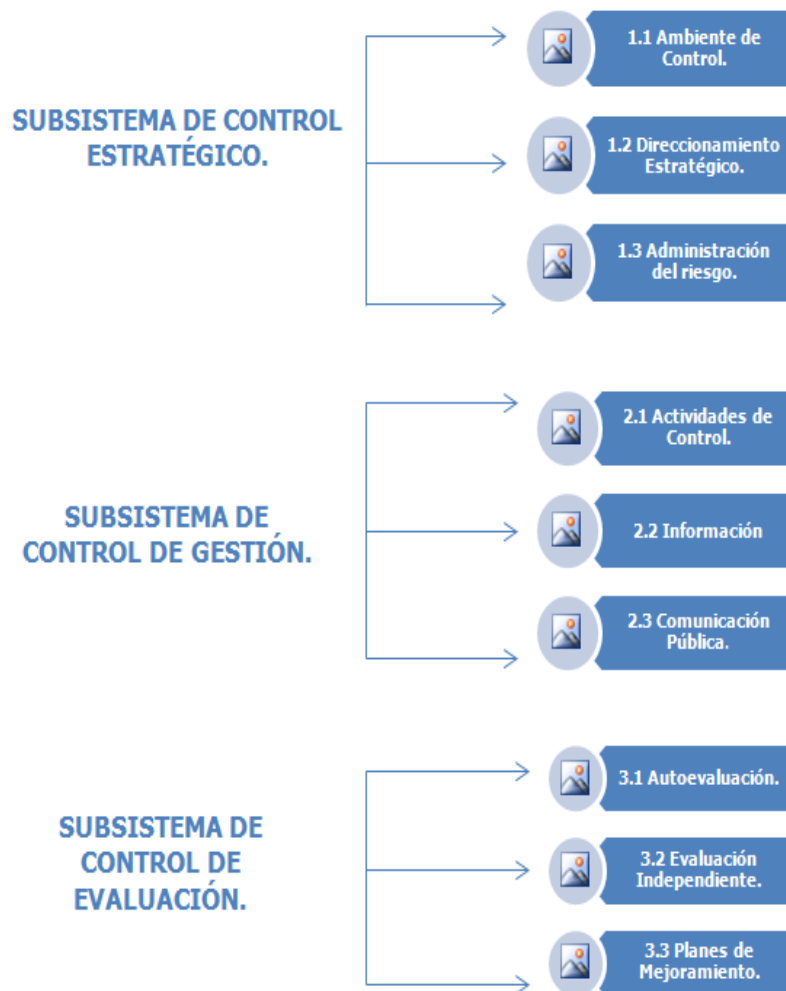
Logros:

- Participación en ciclos de formación en servicio al ciudadano
- Ferias de servicio al ciudadano
- Mejores canales de atención al ciudadano



- Marco Estratégico, Logros y Retos
- Gestión del Conocimiento
- Gestión ambiental y social de la ANH
- Operaciones, Administración de Regalías y Derechos Económicos
- Gestión Contractual
- Ejecución Presupuestal
- Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano
- **Informe de Control Interno**

## SISTEMA DE CONTROL INTERNO



## RESULTADO EVALUACIÓN

### CALIFICACIÓN

La Contraloría General de la República, otorgó calificación de 1.396 al Sistema de Control Interno para la vigencia 2011, evidenciando la existencia de controles y la eficiencia de los mismos.

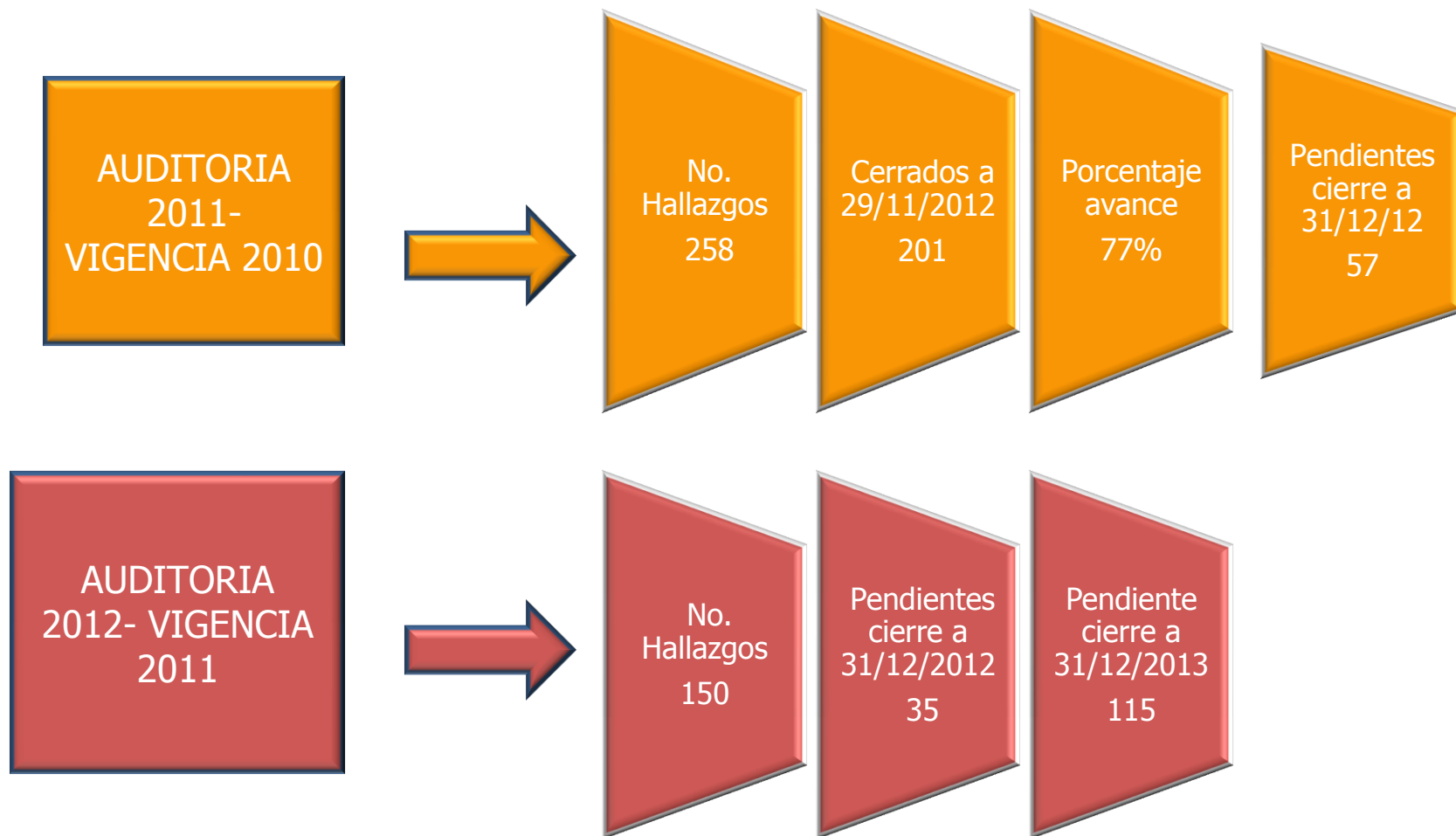
### ASPECTOS POR MEJORAR

La implantación del aplicativo para la administración del Sistema de Gestión Integral y de Control, minimizará el riesgo de reiterar la formulación de los hallazgos en materia de planeación institucional (19%), contratación (32%), gestión financiera (26%) y en la gestión institucional (19%), formulados por la CGR en la vigencia 2010.

Adicionalmente, facilitará el seguimiento y verificación de la Oficina de Control Interno.

# Plan de Mejoramiento Contraloría General de la República

Vigencias 2010 - 2011





Entre el 29 de octubre y el 06 de noviembre del año en curso, se realizó el ciclo de Auditorias Internas a los dieciocho (18) procesos que conforman el Sistema de Gestión Integral y de Control, cuyos resultados se orientarán a la construcción de acciones de mejora dinamizadoras de los procesos y procedimientos y a la certificación de la entidad en las normas NTC ISO 18001:2007 e NTC ISO 14001:2004.



**Gracias a TODOS !!!**

**[www.anh.gov.co](http://www.anh.gov.co)**