



# **Informe de Gestión 2014**

**Bogotá, Enero de 2015**



## Contenido

1. Metas Plan Nacional de Desarrollo
2. Acuerdos de gestión
3. Gestión presupuestal
4. Gestión del conocimiento
5. Ronda Colombia 2014
6. Adquisición de sísmica y Perforación de pozos
7. Producción de crudo y gas
8. Reservas
9. Regalías
10. Fiscalización
11. Gestión ambiental y social
12. Nivel de cumplimiento de los objetivos estratégicos



# Plan Nacional de Desarrollo / Acuerdos de gestión Presidencia de la República

	<b>Metas</b>	
<b>+</b> Nuevos contratos de exploración y explotación petrolera Contratos suscritos 2014: 26	<b>205</b>	Avance cuatrienio <b>77%</b> Diciembre 31 <b>158</b>
<b>+</b> Nuevos pozos exploratorios perforados Pozos 2014: 113	<b>574</b>	Avance cuatrienio <b>92%</b> Diciembre 31 <b>528</b>
<b>+</b> Producción promedio diaria de crudo	<b>1.150 kbpd</b>	Avance cuatrienio <b>88%</b> Diciembre 31 – 1.007 kbpd
<b>+</b> Producción promedio diaria de gas natural	<b>1.350 Mpcd</b>	Avance cuatrienio <b>77%</b> Diciembre 31 – 1.043 Mpcd
<b>+</b> Compromisos presupuestales ANH	<b>505.598 millones</b>	Avance 2013 <b>98%</b> Diciembre 31
<b>+</b> Obligaciones presupuestales ANH	<b>505.598 millones</b>	Avance 2013 <b>92%</b> Diciembre 31



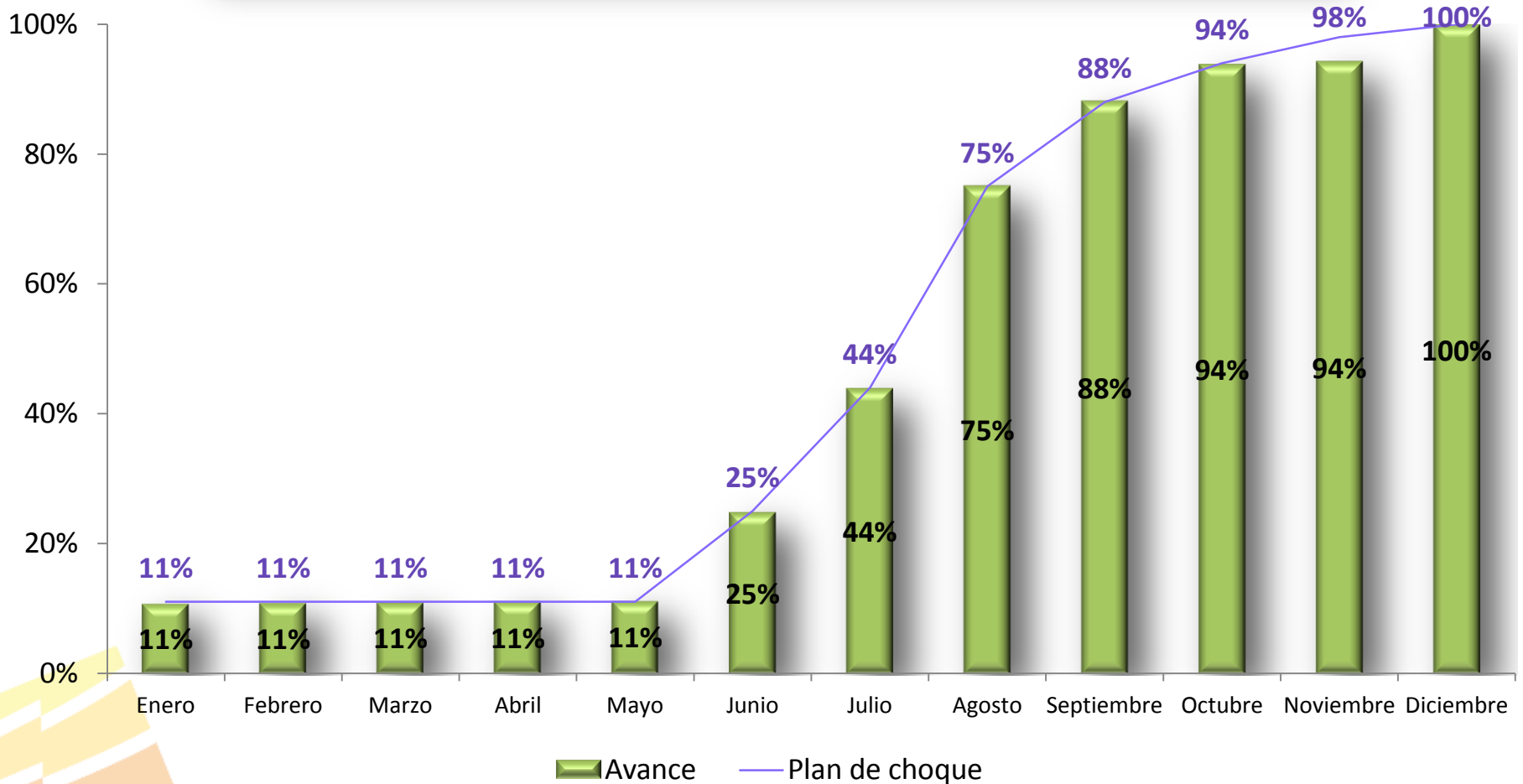
## Contenido

1. Metas Plan Nacional de Desarrollo
- 2. Acuerdos de gestión**
3. Gestión presupuestal
4. Gestión del conocimiento
5. Ronda Colombia 2014
6. Adquisición de sísmica y Perforación de pozos
7. Producción de crudo y gas
8. Reservas
9. Regalías
10. Fiscalización
11. Gestión ambiental y social
12. Nivel de cumplimiento de los objetivos estratégicos



# Seguimiento Ejecución Presupuestal

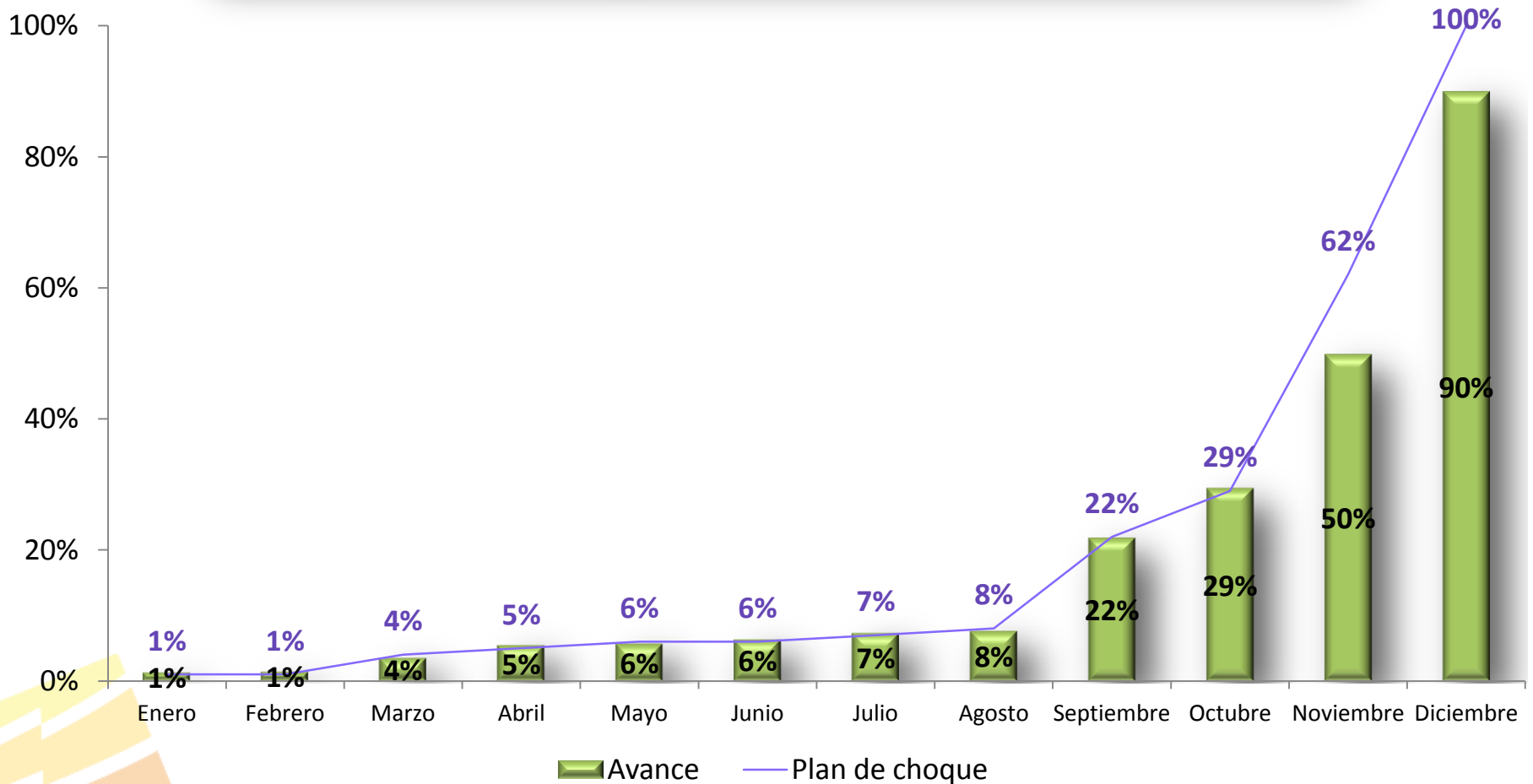
## Compromisos – Inversión



Fuente de información: SIIF Nación



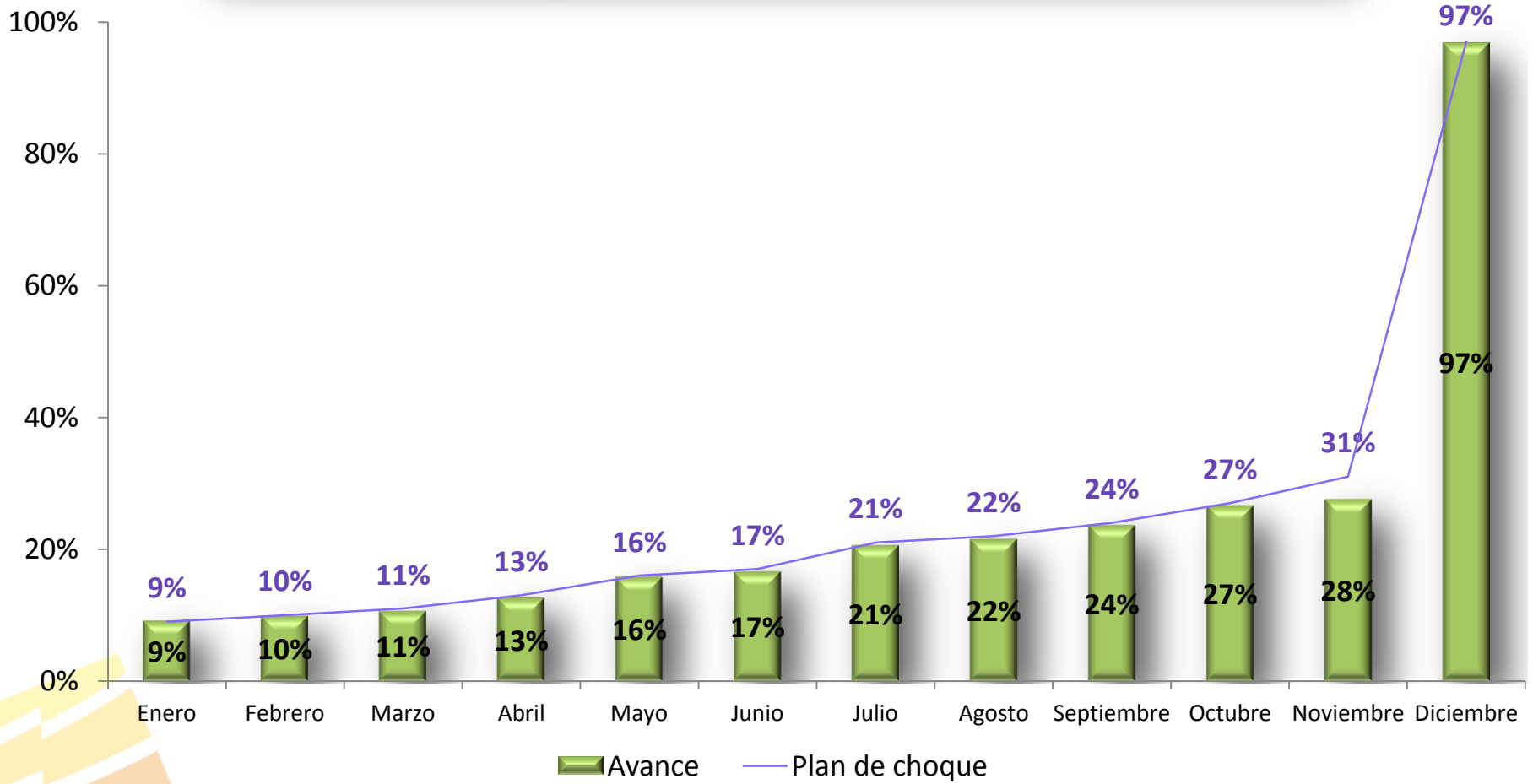
## Obligaciones – Inversión



Fuente de información: SIIF Nación



## Compromisos – Funcionamiento

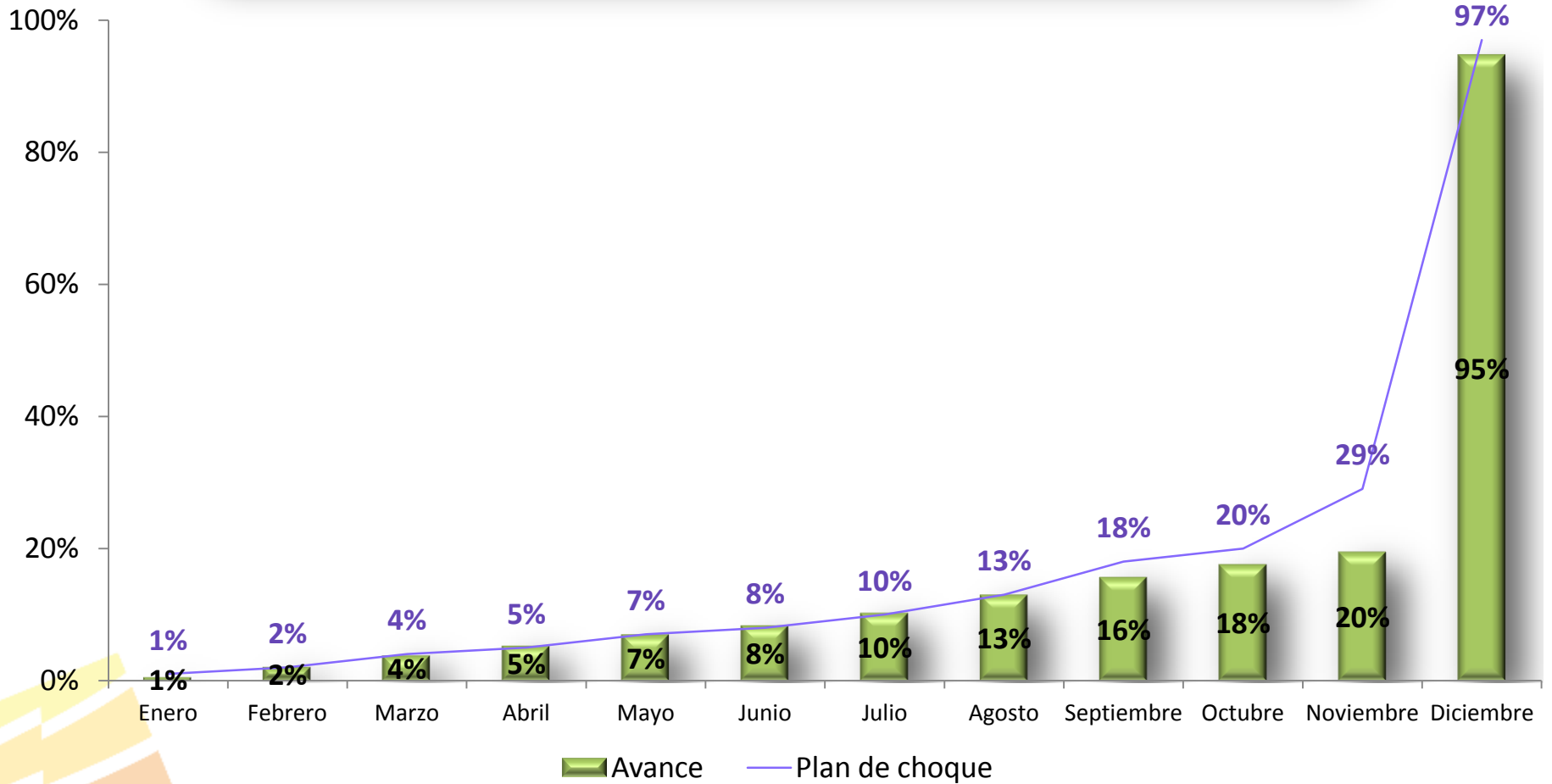


Fuente de información: SIIF Nación



# Seguimiento Ejecución Presupuestal

## Obligaciones – Funcionamiento



Fuente de información: SIIF Nación





## Comparativo del sector

### *Inversión + Funcionamiento*

Entidad	Apropiación 2014 con Recorte	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	%Oblig. /Aprop. Vigente
ANH	505.598	496.886	98,3%	467.085	92,4%
IPSE	44.866	32.797	73,1%	25.902	57,7%
CREG	33.873	25.978	76,7%	25.900	76,5%
MME	2.271.470	2.248.843	99,0%	2.170.438	95,6%
SGC	74.893	66.457	88,7%	55.800	74,5%
UPME	35.130	32.512	92,5%	31.487	89,6%
ANM	80.847	68.979	85,3%	65.812	81,4%
<b>Total Sector</b>	<b>3.046.677</b>	<b>2.972.452</b>	<b>97,6%</b>	<b>2.842.424</b>	<b>93,3%</b>

*Fuente: Ministerio de Minas y Energía*



## Comparativo del sector

### Inversión

Entidad	Apropiación 2014 con Recorte	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	%Oblig. /Aprop. Vigente
ANH	251.678	251.223	99,8%	226.759	90,1%
IPSE	26.531	16.677	62,9%	10.668	40,2%
CREG	5.886	4.661	79,2%	4.661	79,2%
MME	2.203.234	2.188.515	99,3%	2.110.788	95,8%
SGC	33.324	32.438	97,3%	23.052	69,2%
UPME	22.475	21.181	94,2%	20.156	89,7%
ANM	9.844	9.287	94,3%	8.241	83,7%
<b>Total Sector</b>	<b>2.552.972</b>	<b>2.523.982</b>	<b>98,9%</b>	<b>2.404.325</b>	<b>94,2%</b>

Fuente: Ministerio de Minas y Energía



## Comparativo del sector

### Funcionamiento

Entidad	Apropiación 2014 con Recorte	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	%Oblig. /Aprop. Vigente
ANH	253.920	245.663	96,7%	240.326	94,6%
IPSE	18.335	16.121	87,9%	15.234	83,1%
CREG	27.987	21.317	76,2%	21.239	75,9%
MME	68.236	60.328	88,4%	59.650	87,4%
SGC	41.570	34.019	81,8%	32.748	78,8%
UPME	12.655	11.331	89,5%	11.331	89,5%
ANM	71.003	59.692	84,1%	57.571	81,1%
<b>Total Sector</b>	<b>493.706</b>	<b>448.471</b>	<b>90,8%</b>	<b>438.099</b>	<b>88,7%</b>

Fuente: Ministerio de Minas y Energía



## Contenido

1. Metas Plan Nacional de Desarrollo
2. Acuerdos de gestión
- 3. Gestión presupuestal**
4. Gestión del conocimiento
5. Ronda Colombia 2014
6. Adquisición de sísmica y Perforación de pozos
7. Producción de crudo y gas
8. Reservas
9. Regalías
10. Fiscalización
11. Gestión ambiental y social
12. Nivel de cumplimiento de los objetivos estratégicos



# Ingresos

Con excedentes financieros

Millones de \$

Concepto	Ppto Inicial	Recaudo acumulado	%
Derechos Económicos	326,874	815.996	250%
Venta de información petrolera	8,534	14,429	169%
Subtotal Ingresos Misionales	335,408	830,425	248%
Rendimientos Financieros	0	12,757	100%
Recursos de Balance	170,190	171,362	101%
Subtotal Otros Recursos de Capital	170,190	184,119	108%
Otros Ingresos	-	34,046	100%
<b>TOTAL EJECUCION</b>	<b>505.598</b>	<b>1,048,590</b>	<b>207%</b>

Fuente: Vicepresidencia Administrativa y Financiera



## Gastos

Con transferencias por excedentes financieros

Cifras en millones de pesos

Concepto	Ppto Inicial	CDP	%	Saldo apropiación	RP	%	Obligación	%	Pago	%
Gastos de Personal	25,659	23,917	93,2%	1.742	22,166	86,4%	21,901	85,4%	19,922	77,6%
Gastos generales	9,450	8,946	94,7%	504	8,919	94,4%	8,345	88,3%	7,365	77,9%
Transferencias corrientes	173,921	172,661	99,3%	1,260	172,661	99,3%	172,635	99,3%	172,635	99,3%
Gastos de comercialización	44,890	42,078	93,7%	2,812	41,917	93,4%	37,445	83,4%	31,564	70,3%
<b>Total Funcionamiento</b>	<b>253,920</b>	<b>247,602</b>	<b>97,5%</b>	<b>6.318</b>	<b>245,663</b>	<b>96,7%</b>	<b>240,326</b>	<b>94,6%</b>	<b>231,486</b>	<b>91,2%</b>
Asesoría, diseño, adquisición	5,668	5,480	96,7%	188	5,480	96,7%	5,149	90,8%	3,176	56,0%
Divulgación y Promoción	7,800	7,784	99,8%	16	7,772	99,6%	7,688	98,6%	7,609	97,6%
Estudios Regionales	213,362	213,258	100%	104	213,206	99,9%	189,623	88,9%	159,876	74,9%
Análisis y Gestión del Entorno	20,000	19,916	99,6%	84	19,916	99,6%	19,451	97,3%	10,905	54,5%
Desarrollo Científico	4,848	4,848	100%	0	4,848	100%	4,848	100%	4,829	99,6%
<b>Total Inversión</b>	<b>251.678</b>	<b>251.286</b>	<b>99,8%</b>	<b>392</b>	<b>251,222</b>	<b>99,8%</b>	<b>226,759</b>	<b>90,1%</b>	<b>186,395</b>	<b>74,1%</b>
<b>Total Ejecución</b>	<b>505,598</b>	<b>498.888</b>	<b>98,7%</b>	<b>6.710</b>	<b>496,885</b>	<b>98,3%</b>	<b>467,085</b>	<b>92,4%</b>	<b>417,881</b>	<b>82,7%</b>

Fuente: Vicepresidencia Administrativa y Financiera



## Ejecución de Reservas a 31 de diciembre de 2014

Concepto	Apropiación Reservas 2013	Liberaciones	Reservas Definitivas	Obligado y Pagado	% Ejecución
Funcionamiento	1.579,34	404,44	1.174,90	1.174,90	100%
Inversión	8.234,79	4.238,43	3.996,36	3.995,40	99,98%
<b>Total Entidad</b>	<b>9.814,13</b>	<b>4.642,87</b>	<b>5.171,26</b>	<b>5.170,30</b>	<b>99,98%</b>

*Fuente: Vicepresidencia Administrativa y Financiera*



## Ejecución cuentas por pagar 2013 a 31 de diciembre de 2014

DESCRIPCIÓN	CXP CONSTITUIDA MILLONES \$	CXP EJECUTADA MILLONES \$
<b>FUNCIONAMIENTO</b>	<b>56.030</b>	<b>56.030</b>
GASTOS DE PERSONAL	51	51
GASTOS GENERALES	510	510
TRANSFERENCIAS CORRIENTES	52.874	52.874
GASTOS DE COMERCIALIZACIÓN Y PRODUCCIÓN	2.595	2.595
<b>INVERSIÓN</b>	<b>16.214</b>	<b>16.214</b>
CONSTRUCCIÓN DE LA SEDE	3.097	3.097
SISTEMAS DE INFORMACIÓN	2.612	2.612
DIVULGACIÓN Y PROMOCIÓN	93	93
ESTUDIOS REGIONALES	10.412	10.412
DESARROLLO CIENTÍFICO	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>72.244</b>	<b>72.244</b>

*Fuente: Vicepresidencia Administrativa y Financiera*





1. Metas Plan Nacional de Desarrollo
2. Acuerdos de gestión
3. Gestión presupuestal
- 4. Gestión del conocimiento**
5. Ronda Colombia 2014
6. Adquisición de sísmica y Perforación de pozos
7. Producción de crudo y gas
8. Reservas
9. Regalías
10. Fiscalización
11. Gestión ambiental y social
12. Nivel de cumplimiento de los objetivos estratégicos



# Gestión del Conocimiento

Gestión del Conocimiento		Ejecución presupuestal (%)	Resultados del proyecto
Proyectos 2014		a 31 dic 2014	
<b>Total Gestión del Conocimiento</b>		<b>90%</b>	
1	Adquirir la batimetría en el Caribe	29%	Adquisición de <b>26.406 km<sup>2</sup></b> de imágenes de 92.000 km <sup>2</sup> planeados
2	Adquirir y analizar imágenes de sensores remotos en las cuencas del Valle Inferior del Magdalena, Sinú San Jacinto y Cordillera Oriental	100%	Adquisición de <b>5.000 km<sup>2</sup></b> de imágenes satelitales en las que se identificaron anomalías geobotánicas relacionadas con hidrocarburos.
3	Identificar anomalías asociadas a acumulaciones de hidrocarburos, a partir de espectrografía satelital	100%	Adquisición de <b>1.082 km<sup>2</sup></b> de imágenes de las cuencas <i>onshore</i> del Pacífico. Se identificaron anomalías de hidrocarburos que impulsaron un nuevo proyecto para su caracterización en 2015.
4	Adquirir información aeromagnetométrica y aerogravimétrica en las cuencas de Sinú San Jacinto y VIM	100%	Adquisición de <b>25.437 km</b>
5	Adquirir la cartografía de planchas 1:100.000 en la cuenca Caguán-Putumayo	100%	Adquisición de <b>1.000 km</b>
6	Adquirir la cartografía de planchas 1:100.000 en la cuenca Tumaco y Cauca-Patía	100%	Adquisición de <b>1.000 km</b>
7	Adquirir sísmica en el Caribe	90% <sup>+</sup>	Adquisición de <b>8.946 km</b>
8	Adquirir sísmica en el Pacífico	90% <sup>+</sup>	Adquisición de <b>2.157 km</b>
9	Realizar el reprocesamiento de la información sísmica 2D de la cuenca VMM Norte, Sur y Putumayo	100%	Reprocesamiento de <b>26.605 km</b>
10	Adquirir información magnetotelúrica de las cuencas Sinú San Jacinto y VIM	100%	<b>117 km</b> de información magnetotelúrica

Fuente: Vicepresidencia Técnica



## Gestión del Conocimiento

Gestión del Conocimiento		Ejecución presupuestal (%)	Resultados del proyecto
Proyectos 2014		a 31 dic 2014	
<b>Total Gestión del Conocimiento</b>		<b>90%</b>	
11	Realizar el análisis de las muestras de los núcleos de las cuencas Tumaco y Cauca-Patía de la ANH	100%	<b>Integración de información adquirida de los análisis de las muestras y de pozos</b>
12	Realizar la perforación de pozos <i>slim hole</i>	100%	Adquisición de <b>32.748 pies</b> de muestras de subsuelo
13	Realizar la descripción de núcleos y ripios de pozos - cuencas de interés misional de la ANH	100%	Análisis de <b>62.105 muestras</b>
14	Elaborar la caracterización geoquímica de los rezumaderos de hidrocarburos del país	100%	<b>1 mapa de rezumaderos de hidrocarburos realizado</b>
15	Muestrear y analizar las rocas para no convencionales en zonas potenciales de la Cordillera Oriental, Valle Inferior del Magdalena y Catatumbo	100%	<b>1 estudio de no convencionales ejecutado</b>
16	Elaborar atlas de sistemas petrolíferos en cuencas Guajira, Cesar Ranchería y Catatumbo	100%	<b>1 atlas elaborado</b> para las cuencas Guajira, Cesar Ranchería y Catatumbo
17	Realizar la caracterización de las provincias petrolíferas de Colombia	100%	<b>1 estudio de caracterización realizado</b>

Fuente: Vicepresidencia Técnica



## Identificación y promoción de oportunidades exploratorias

- Desarrollo de un nuevo modelo geológico en Sinú San Jacinto
- Identificación de alto potencial de hidrocarburos en el Occidente colombiano
- Confirmación de reservorios activos de hidrocarburos en Sinú San Jacinto y Cesar Ranchería
- Identificación de nuevos reservorios en la subcuenca Plato
- Innovación en métodos exploratorios



1. Metas Plan Nacional de Desarrollo
2. Acuerdos de gestión
3. Gestión presupuestal
4. Gestión del conocimiento
- 5. Ronda Colombia 2014**
6. Adquisición de sísmica y Perforación de pozos
7. Producción de crudo y gas
8. Reservas
9. Regalías
10. Fiscalización
11. Gestión ambiental y social
12. Nivel de cumplimiento de los objetivos estratégicos



# Ronda Colombia 2014

## Resultados Finales

- En el depósito de ofertas de la Ronda Colombia 2014, se recibieron ofertas para **26 áreas** por parte de **19** empresas.
  - ✓ **11** áreas de Yacimientos Descubiertos No Desarrollados recibieron ofertas de **10** empresas.
  - ✓ **9** áreas convencionales recibieron ofertas de **8** empresas.
  - ✓ **1** área no convencional recibió ofertas de **2** empresas.
  - ✓ **5** áreas costa afuera recibieron ofertas de **4** empresas.
- La inversión proyectada por la adjudicación áreas de la Ronda Colombia 2014 son aproximadamente **1.400 millones de dólares**:
  - ✓ **1.000 millones de dólares** como Programa Exploratorio Mínimo.
  - ✓ **400 millones de dólares** como Programa Exploratorio Adicional.
- Porcentaje de adjudicación: **28%**.
- Porcentaje de participación propuesto por los oferentes estuvo entre el **1%** y el **21%**.



# Ronda Colombia 2014

CUENCA	BLOQUES	OFERENTE-ADJUDICATARIO	NUMERO DE BLOQUES ADJUDICADOS	NUMERO DE OFERENTES
Caguán-Putumayo	PUT 1	MOMPOS	3	4
	PUT 30	TALISMAN		
	PUT 31	GRAN TIERRA - PETROAMERICA		
Sinú-San Jacinto	SN 1	HOCOL	6	8
	SN 8	HOCOL		
	SN 9	CLEAN ENERGY		
	SN 11	MAUREL & PROM		
	SN 15	HOCOL		
	SN 18	HOCOL		
Catatumbo	CAT 1	TRAQYECTORIA OIL & GAS	1	2
Costa Afuera-Offshore	COL 1	ANADARKO	5	6
	COL 4	REPSOL / EXXON / STATOIL		
	COL 6	ANADARKO		
	COL 7	ANADARKO		
	SIN OFF 7	SHELL ECOPETROL		
Llanos	LLA 1	TRAYECTORIA OIL & GAS	8	7
	LLA 2	ANDES ENERGIA / INTEGRA		
	LLA 3	TRAYECTORIA OIL & GAS		
	LLA 4	VETRA EXPLORACION Y PRODUCCION		
	LLA 5	ANDES ENERGIA / INTEGRA		
	LLA 6	TRAYECTORIA OIL & GAS		
	LLA 7	CLEAN ENERGY		
	LLA 8	ANDES ENERGIA / INTEGRA		
Valle Inferior del Magdalena	VIM 1	PAREX	2	2
	VIM 3	GEOPARK		
Valle Medio del Magdalena	VMM 9	PAREX	1	2
<b>TOTAL BLOQUES ADJUDICADOS</b>			<b>26</b>	

	<b>Yacimientos Descubiertos No desarrollados</b>
	<b>Costa Afuera</b>
	<b>Yacimientos No Convencionales</b>



# Ronda Colombia 2014

## Resultados Finales

<b>TOP 5 EMPRESAS (COMPROMISOS EXPLORATORIOS)</b> <b>Programa Mínimo Exploratorio + Inversión Adicional</b>	
<b>PROPONENTE</b>	<b>MONTO (MM USD)</b>
ANADARKO (3 Bloques)	255
PAREX (2 Bloques)	250
SHELL/ECOPETROL (1 Bloque)	231
HOCOL (4 Bloques)	177
TALISMAN (1 Bloque)	67

<b>TOP 5 BLOQUES CON MAYORES COMPROMISOS EXPLORATORIOS</b> <b>Programa Mínimo Exploratorio + Inversión Adicional</b>		
<b>BLOQUE</b>	<b>MONTO (MM USD)</b>	<b>PROPONENTE</b>
1. SINOFF 7 (E&P OFFSHORE)	231	SHELL/ECOPETROL
2. VMM 9 (E&P NO CONVENCIONAL)	193	PAREX
3. COL 6 (TEA OFFSHORE)	152	ANADARKO
5. PUT 30 (E&P CONTINENTAL)	67.3	TALISMAN
4. PUT 31 (E&P CONTINENTAL)	66.8	GRAN TIERRA/PETROAMERICA





# Ronda Colombia 2014

## Resultados Finales

- Los dos tipos de áreas con el mayor número de bloques ofertados fueron:
  - ✓ **Yacimientos Descubiertos No Desarrollados:** Los 11 bloques ofertados recibieron propuestas.
  - ✓ **Costa Afuera Mar Caribe:** Una de las propuestas más importantes que recibimos fue la realizada por la compañía internacional Anadarko. Su plan de exploración costa afuera contempla la realización de **20 mil kilómetros de sísmica 3D** (aproximadamente 32 mil kilómetros 2D), lo cual equivale prácticamente a toda la sísmica que se hace en el país en un año. Esta actividad, significaría el programa de sísmica más grande que se haya emprendido en el mundo en el Offshore.
- La Ronda Colombia 2014 supone la entrada al país de la multinacional Noruega **Statoil**, empresa **número 25** en el mundo de acuerdo a “The Energy Intelligence Top 100”.

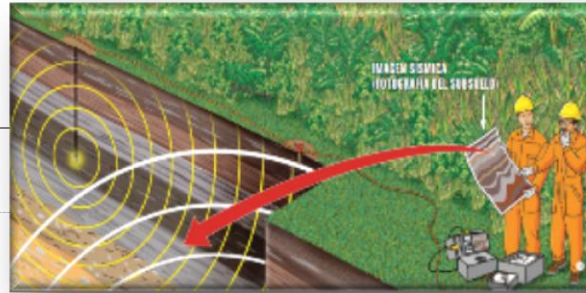


## Contenido

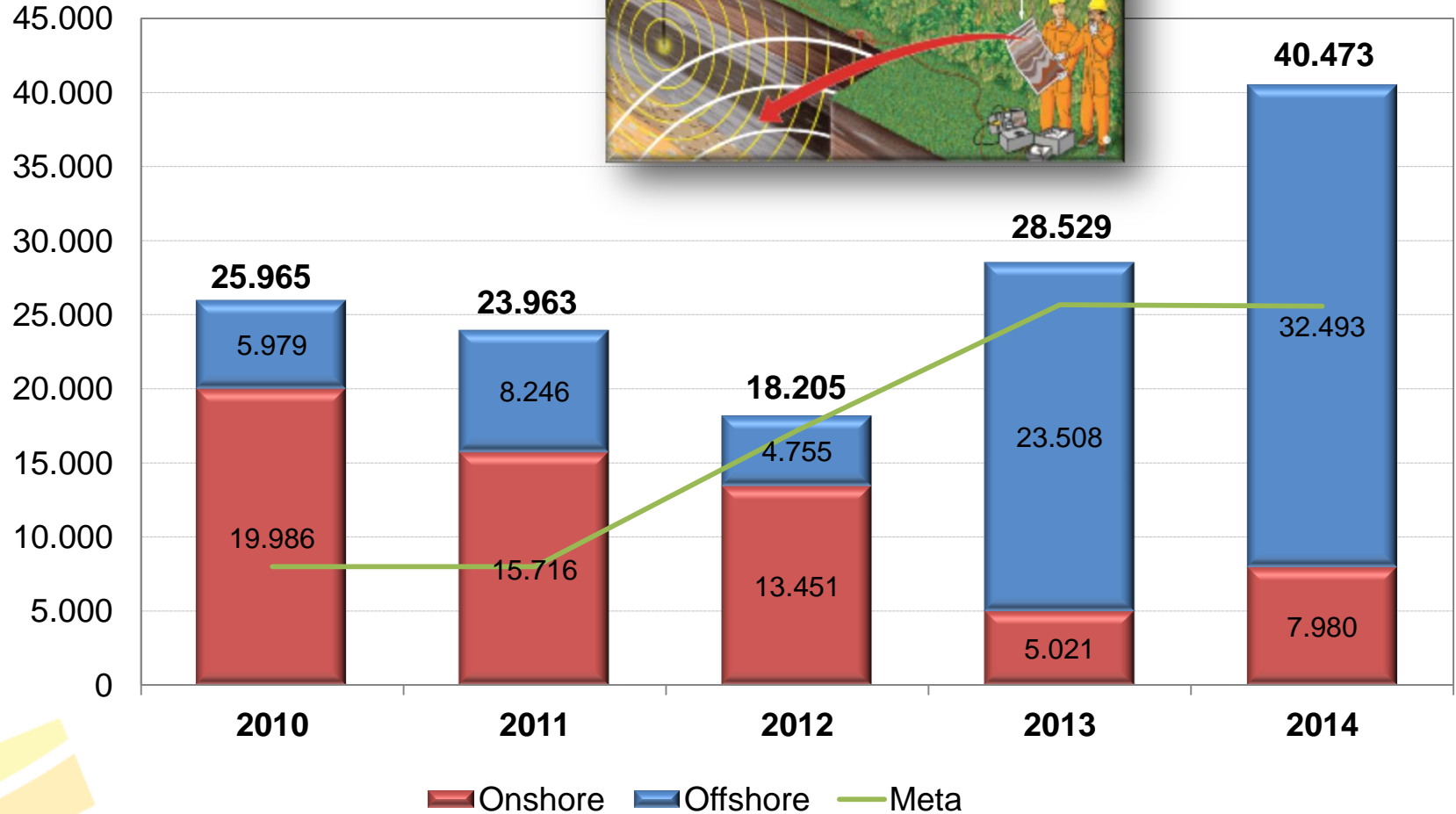
1. Metas Plan Nacional de Desarrollo
2. Acuerdos de gestión
3. Gestión presupuestal
4. Gestión del conocimiento
5. Ronda Colombia 2014
- 6. Adquisición de sísmica y Perforación de pozos**
7. Producción de crudo y gas
8. Reservas
9. Regalías
10. Fiscalización
11. Gestión ambiental y social
12. Nivel de cumplimiento de los objetivos estratégicos



# Adquisición sísmica



km de sísmica 2D equivalente

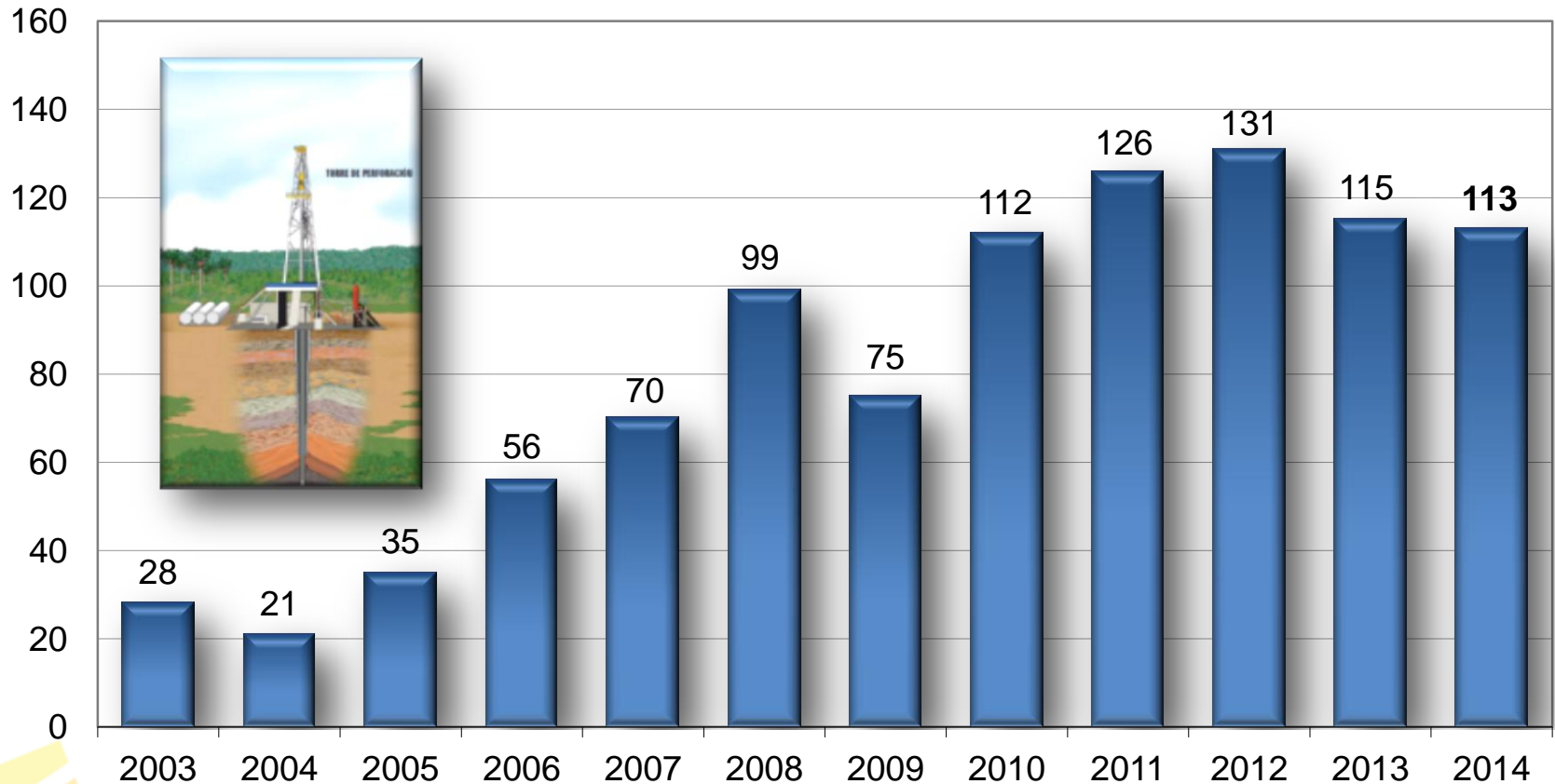


Fuente: Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos ANH



# Perforación de pozos exploratorios

## Número de pozos exploratorios



Fuente: Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos ANH



# Estado inversiones Contratos E&P y TEA suscritos por la ANH

Proceso Competitivo	Tipo Contrato	Inversión Pactada	Inversión Ejecutada	Inversión Pendiente
<b>Minironda 2007</b>	E&P	\$ 161.693.500	\$ 85.538.500	\$ 61.155.000
<b>Ronda Caribe 2007</b>	E&P	\$ 133.000.000	\$ 94.100.000	\$ 38.900.000
<b>Minironda 2008</b>	E&P	\$ 1.010.385.205	\$ 471.110.604	\$ 472.444.601
<b>Ronda Colombia 2008</b>	E&P	\$ 829.512.040	\$ 464.282.040	\$ 354.630.000
<b>Ronda Colombia 2010</b>	E&P	\$ 1.188.882.040	\$ 196.874.400	\$ 910.607.320
	TEA	\$ 148.699.164	\$ 45.901.614	\$ 102.797.550
<b>Ronda Colombia 2012</b>	E&P	\$ 2.309.928.151	\$ 12.428.813	\$ 2.297.499.338
	TEA	\$ 288.120.992	\$ 61.907.721	\$ 226.213.271
<b>Ronda Colombia 2014</b>	E&P	\$ 965.290.177	\$ -	\$ 965.290.177
	TEA	\$ 302.200.000	\$ -	\$ 302.200.000
<b>Subtotal procesos competitivos</b>		<b>\$ 7.337.711.269</b>	<b>\$ 1.432.143.692</b>	<b>\$ 5.731.737.257</b>
<b>Crudos Pesados Especiales</b>	TEA	\$ 334.281.357	\$ 240.920.740	\$ 93.360.617
<b>Nominación de Áreas</b>	E&P	\$ 195.746.001	\$ 80.942.001	\$ 94.104.000
<b>Contratación Directa</b>	E&P	\$ 3.033.367.363	\$ 1.790.776.811	\$ 1.112.323.552
	TEA	\$ 96.873.081	\$ 14.729.281	\$ 81.863.800
<b>Subtotal otro proceso</b>		<b>\$ 3.660.267.802</b>	<b>\$ 2.127.368.833</b>	<b>\$ 1.381.651.969</b>
<b>Total general</b>		<b>\$ 10.997.979.071</b>	<b>\$ 3.559.512.525</b>	<b>\$ 7.113.389.226</b>

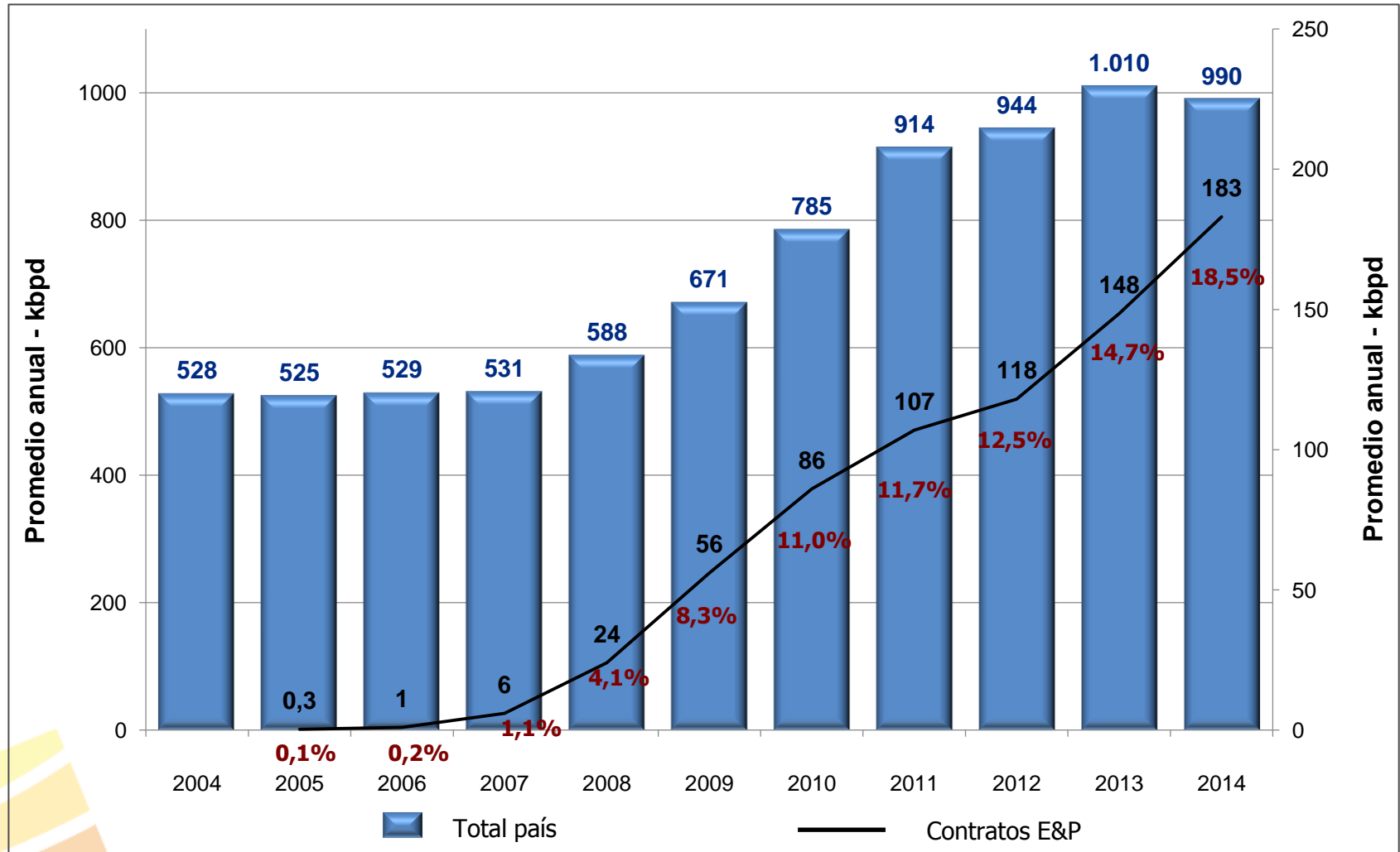
Fuente: Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos ANH



1. Metas Plan Nacional de Desarrollo
2. Acuerdos de gestión
3. Gestión presupuestal
4. Gestión del conocimiento
5. Ronda Colombia 2014
6. Adquisición de sísmica y Perforación de pozos
- 7. Producción de crudo y gas**
8. Reservas
9. Regalías
10. Fiscalización
11. Gestión ambiental y social
12. Nivel de cumplimiento de los objetivos estratégicos



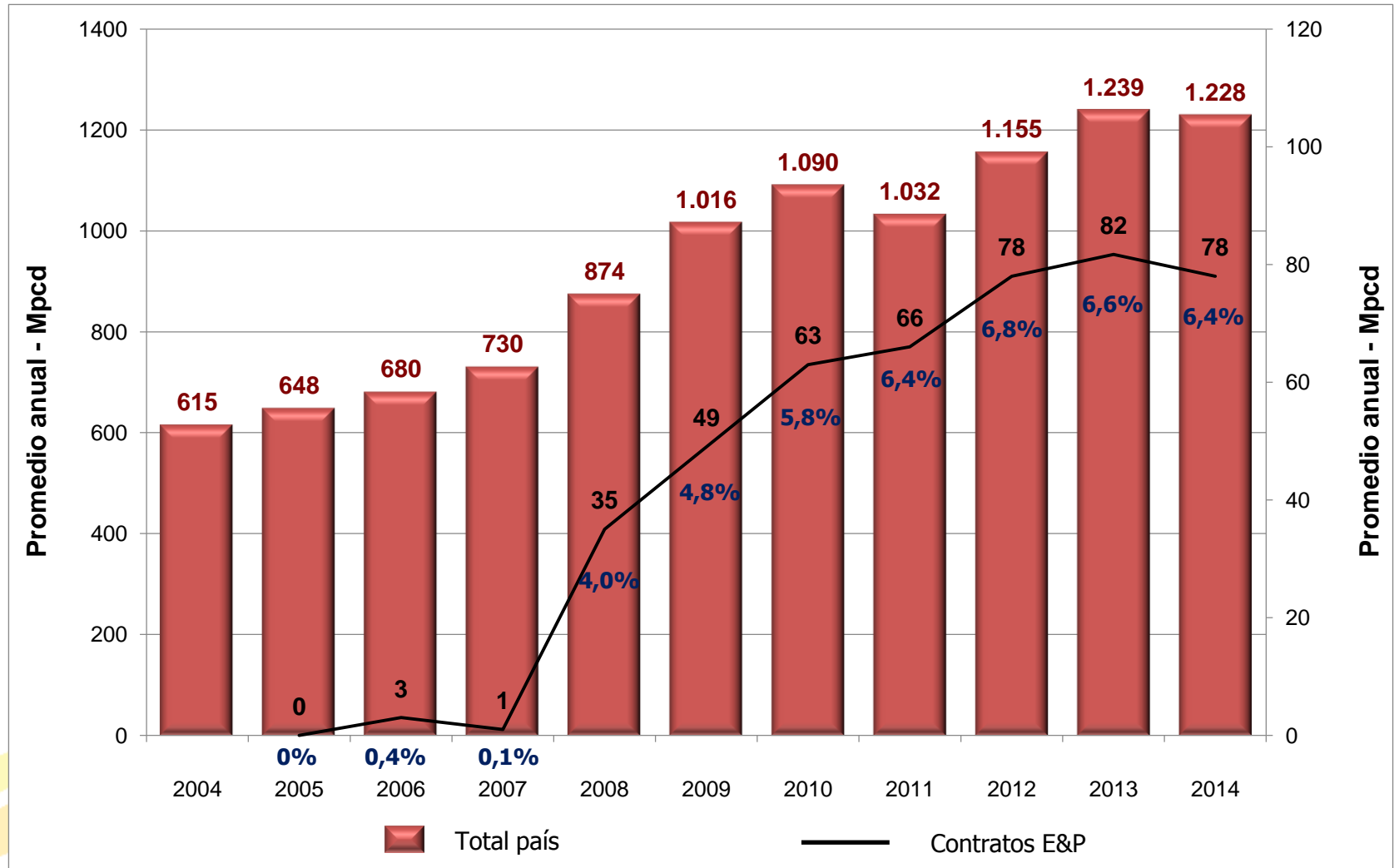
# Evolución de la Producción Promedio de Crudo



Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones



# Evolución de la Producción Promedio de Gas Natural



Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones





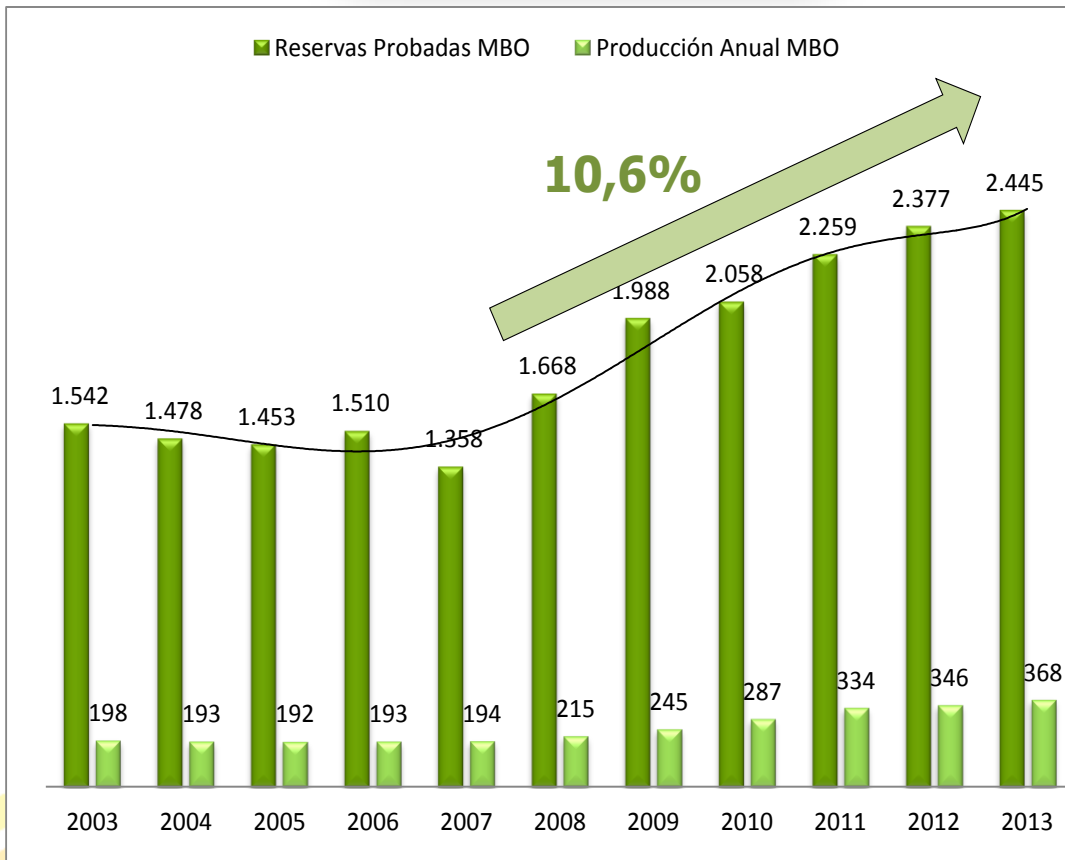
## Contenido

1. Metas Plan Nacional de Desarrollo
2. Acuerdos de gestión
3. Gestión presupuestal
4. Gestión del conocimiento
5. Ronda Colombia 2014
6. Adquisición de sísmica y Perforación de pozos
7. Producción de crudo y gas
- 8. Reservas**
9. Regalías
10. Fiscalización
11. Gestión ambiental y social
12. Nivel de cumplimiento de los objetivos estratégicos



## Escenario actual de reservas

### Petróleo



Mayores reservas alcanzadas en los últimos **15** años.

El crecimiento de **10.6%** promedio año en los últimos 6 años de las reservas probadas, sin incluir la producción de petróleo en cada uno de los años.

Reservas/Producción (R/P) de **6.6 años**.



## Escenario actual de reservas

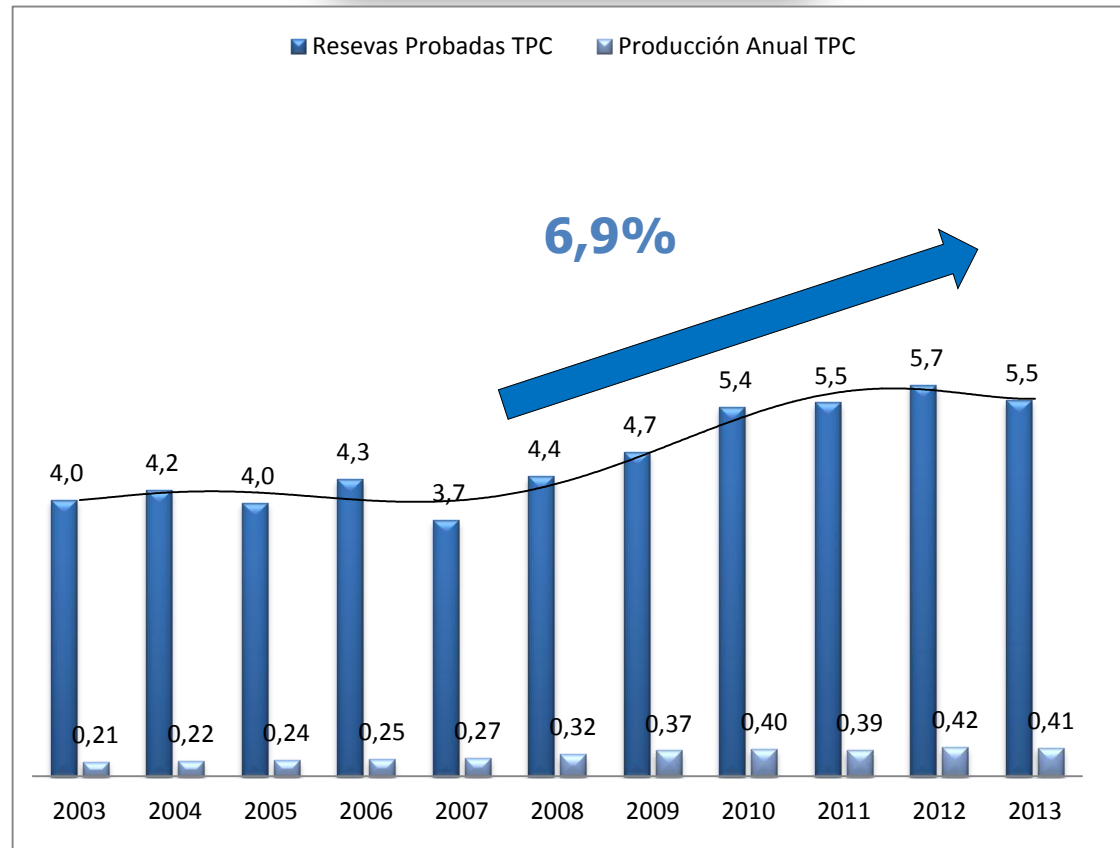
Crecimiento de **6,9%** promedio año de las reservas probadas de gas en los últimos 6 años.

Las reservas totales de gas a 31 de diciembre de 2013 fueron **6.409** TPC.

De los **0.244** TPC de reservas de gas adicionados, **0.032** TPC correspondieron a nuevos campos y **0.212** TPC a revaluaciones.

Reservas/Producción (R/P) de **15.5 años**.

### Gas



Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones



## Contenido

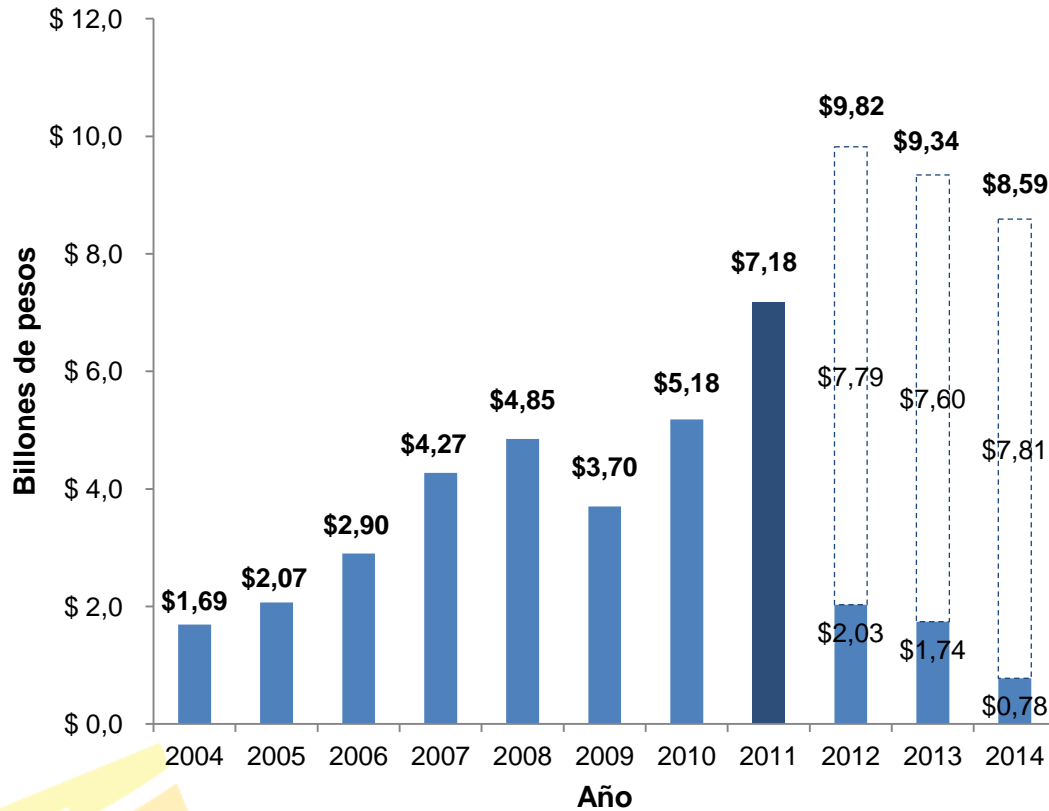
1. Metas Plan Nacional de Desarrollo
2. Acuerdos de gestión
3. Gestión presupuestal
4. Gestión del conocimiento
5. Ronda Colombia 2014
6. Adquisición de sísmica y Perforación de pozos
7. Producción de crudo y gas
8. Reservas
- 9. Regalías**
10. Fiscalización
11. Gestión ambiental y social
12. Nivel de cumplimiento de los objetivos estratégicos



# Regalías

## Histórico de regalías 2004 – 2014

### Regalías giradas 2004 – 2014



### Histórico de regalías 2004 – 2014 A Diciembre 31 de 2014

Año	Regalías Causadas (1)	Regalías Giradas (2)
	Miles mm\$	Miles mm\$
2014	6.443	8.595
2013	8.209	9.344
2012	8.549	9.818
2011	8.241	7.183
2010	5.490	5.180
2009	3.805	3.697
2008	5.449	4.854
2007	3.586	4.266
2006	3.741	2.900
2005	2.898	2.065
2004	2.585	1.695

(1) **Regalías Causadas:** corresponde a las regalías liquidadas para el período anual determinado.

(2) **Regalías giradas:** corresponde a las participaciones en regalías que la ANH transfiere a los beneficiarios, con base en la liquidación elaborada.

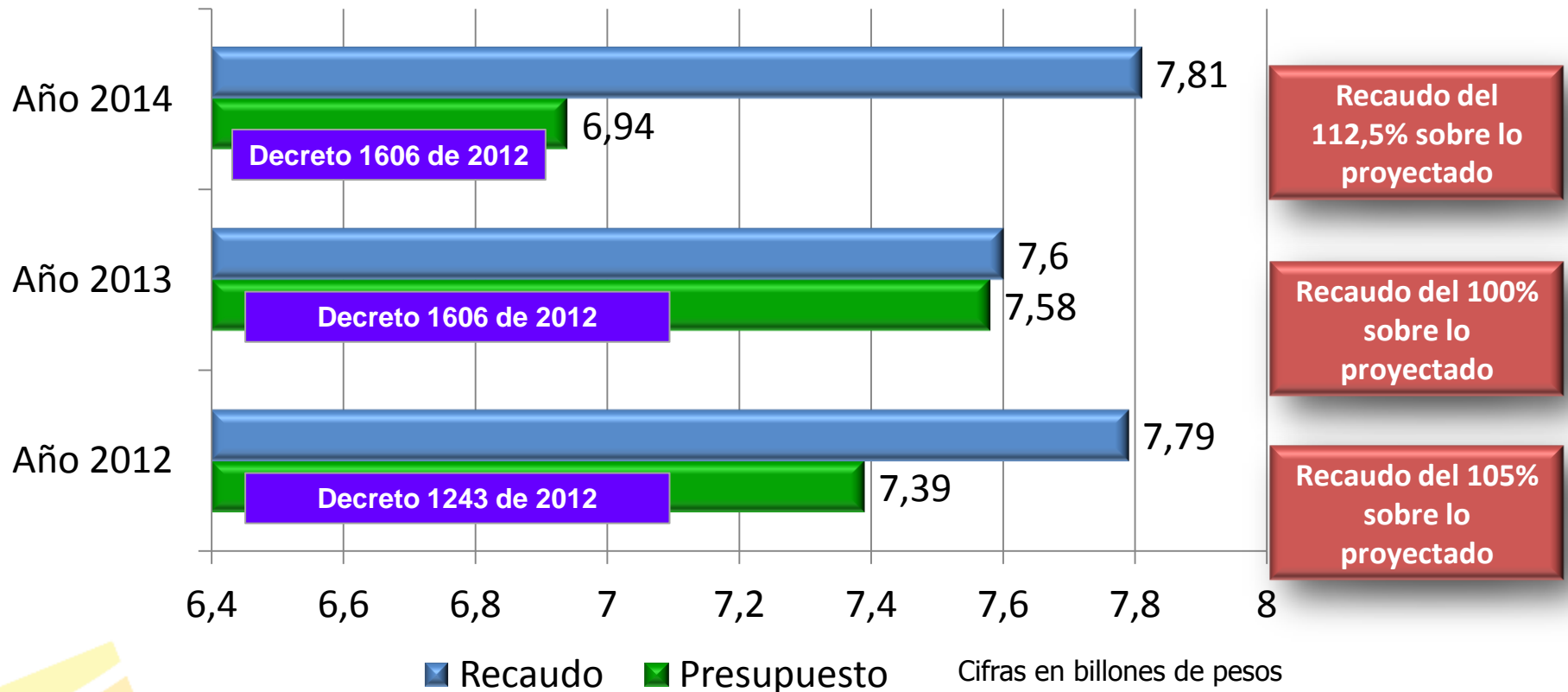
Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones



# Regalías

## Logros alcanzados

Realizar la transferencia de **los recursos recaudados** por concepto de regalías y compensaciones en un período determinado.



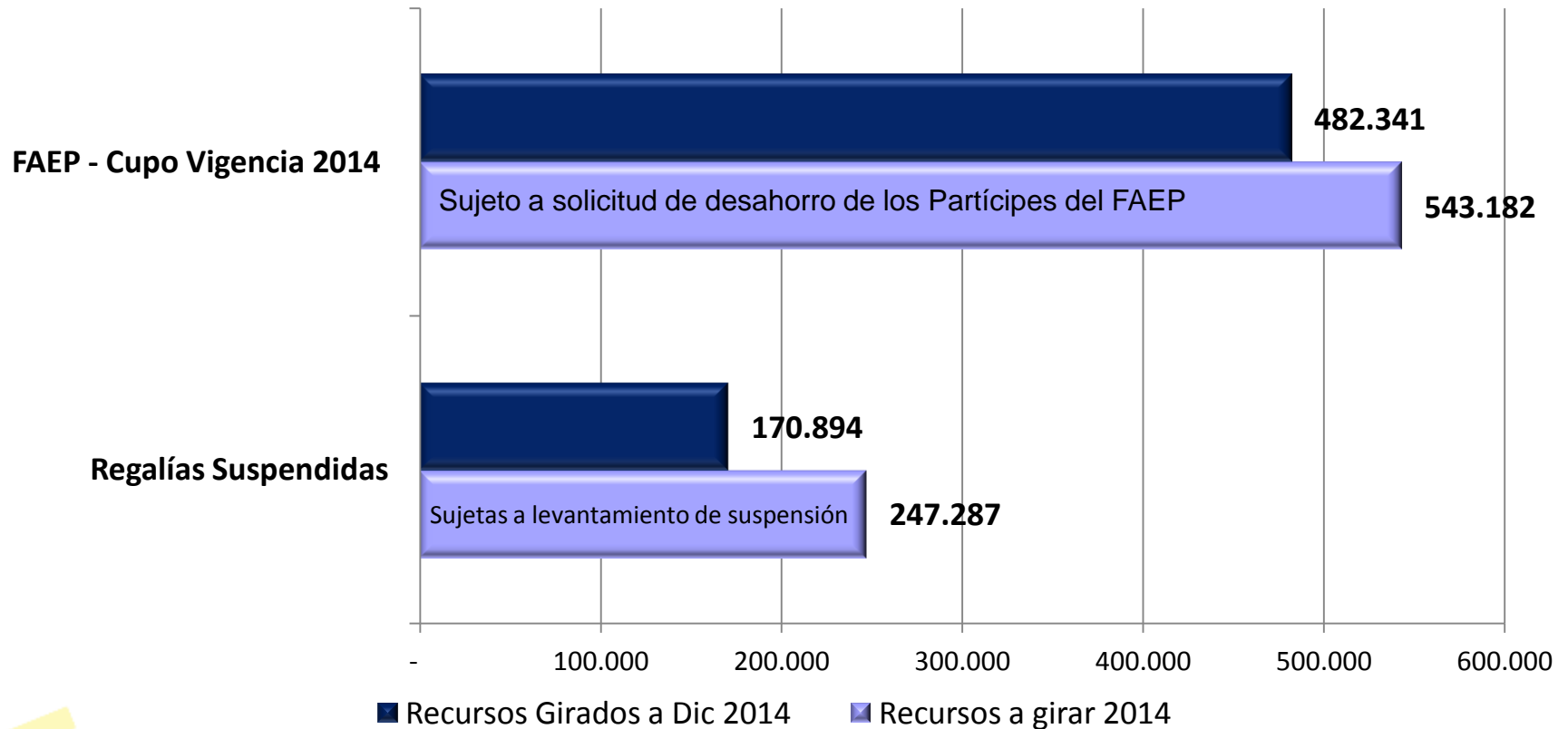
Cifras en billones de pesos corrientes a diciembre 31 de 2014.

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones



## Logros alcanzados

### Administración de los recursos del Régimen Anterior



Cifras en millones de pesos



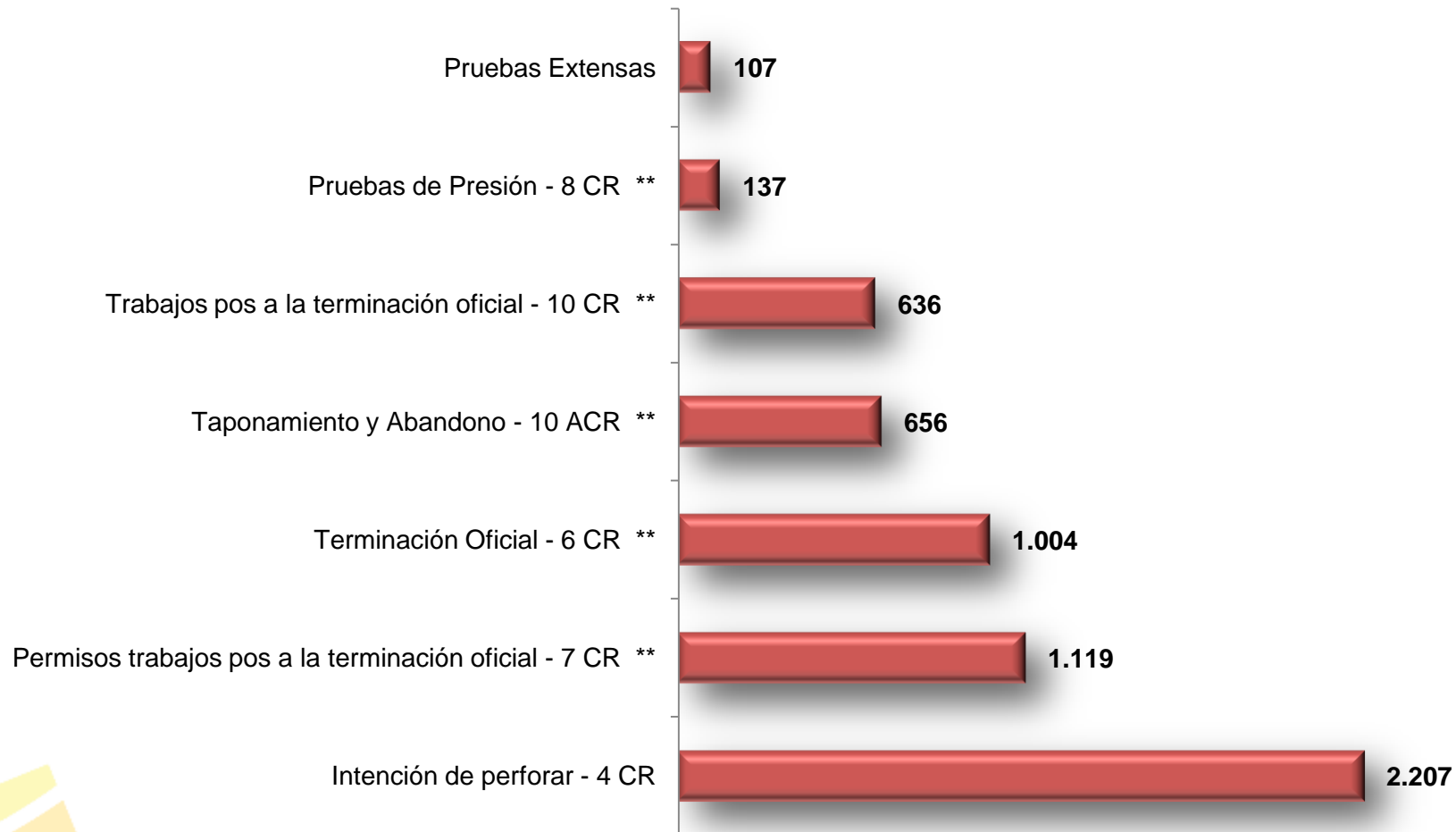
## Contenido

1. Metas Plan Nacional de Desarrollo
2. Acuerdos de gestión
3. Gestión presupuestal
4. Gestión del conocimiento
5. Ronda Colombia 2014
6. Adquisición de sísmica y Perforación de pozos
7. Producción de crudo y gas
8. Reservas
9. Regalías
- 10. Fiscalización**
11. Gestión ambiental y social
12. Nivel de cumplimiento de los objetivos estratégicos





# Fiscalización de operaciones de exploración y explotación Año 2014



*Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones*

*\*\* Información a corte 31 Octubre 2014. La información de Noviembre y diciembre se encuentra en consolidación*



# Solicitudes de inicio de perforación aprobadas en 2014

Forma 4CR

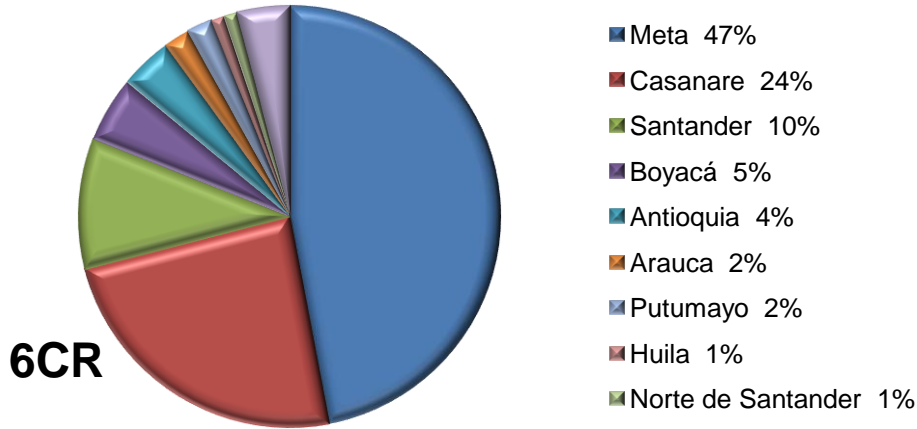
Exploratorio A3	163
De Avanzada A1	216
Exploratorio A2a	4
Exploratorio A2b	22
Exploratorio A2c	16
<b>Subtotal Exploratorios</b>	<b>421</b>
Desarrollo	1.602
Desarrollo-Inyector	145
Piloto	2
<b>Subtotal Desarrollo</b>	<b>1.749</b>
Estratigráfico	37
<b>Subtotal Otros</b>	<b>37</b>
<b>TOTAL</b>	<b>2.207</b>

Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

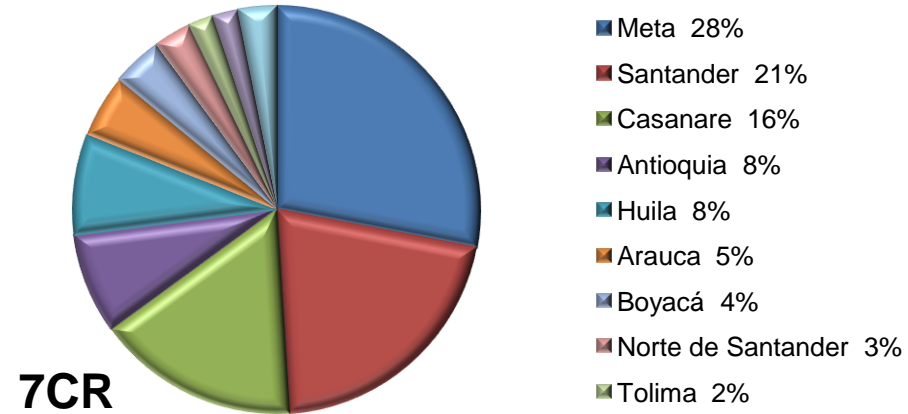


# Fiscalización

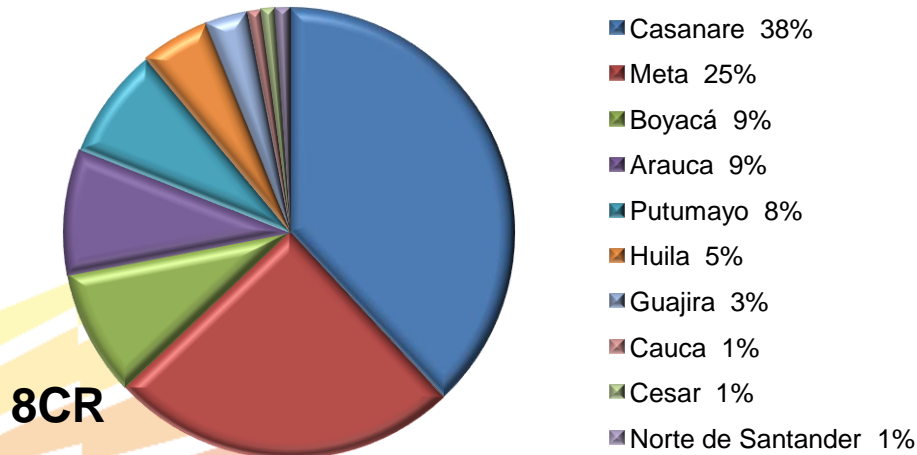
### Fiscalización de informe de terminación oficial



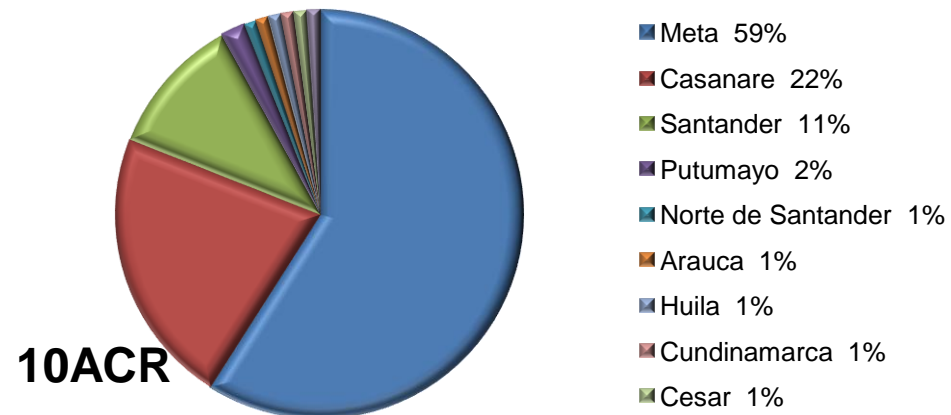
### Fiscalización de trabajos posteriores a la perforación



### Fiscalización de pruebas de presión



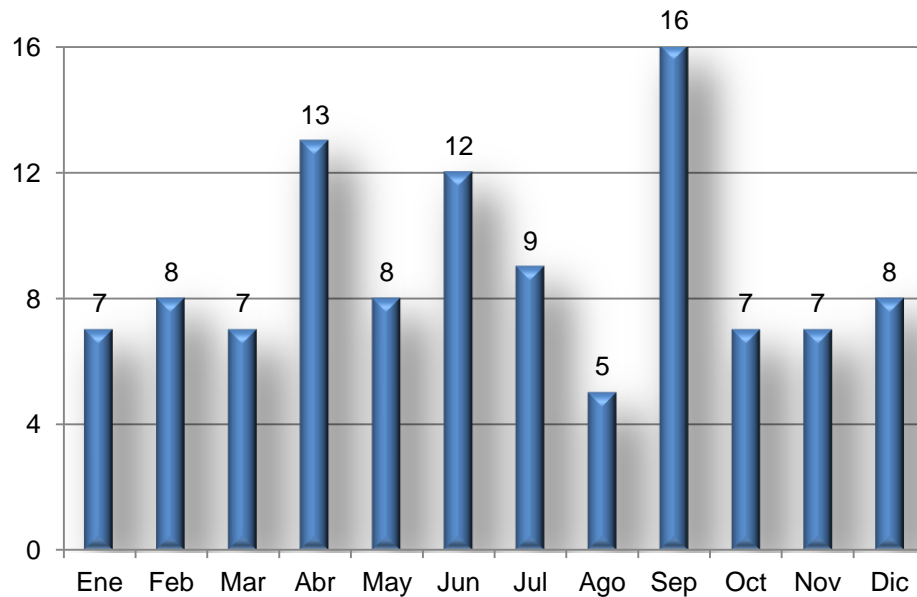
### Fiscalización de taponamiento y abandono





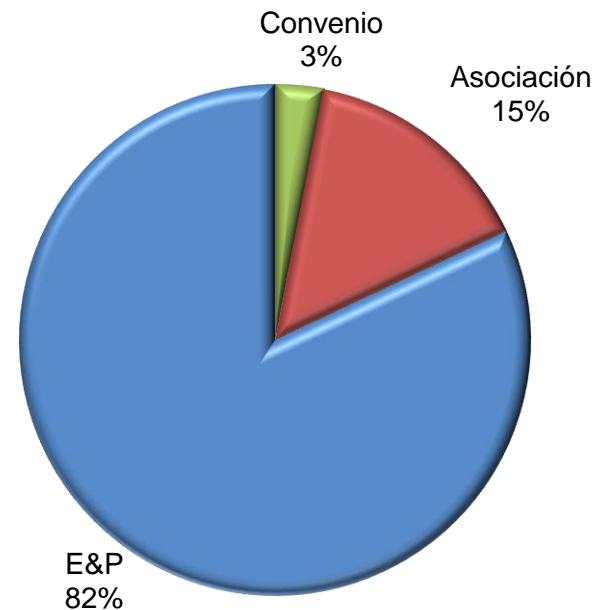
# Pruebas extensas

### Pruebas Extensas 2014



**Total 107**

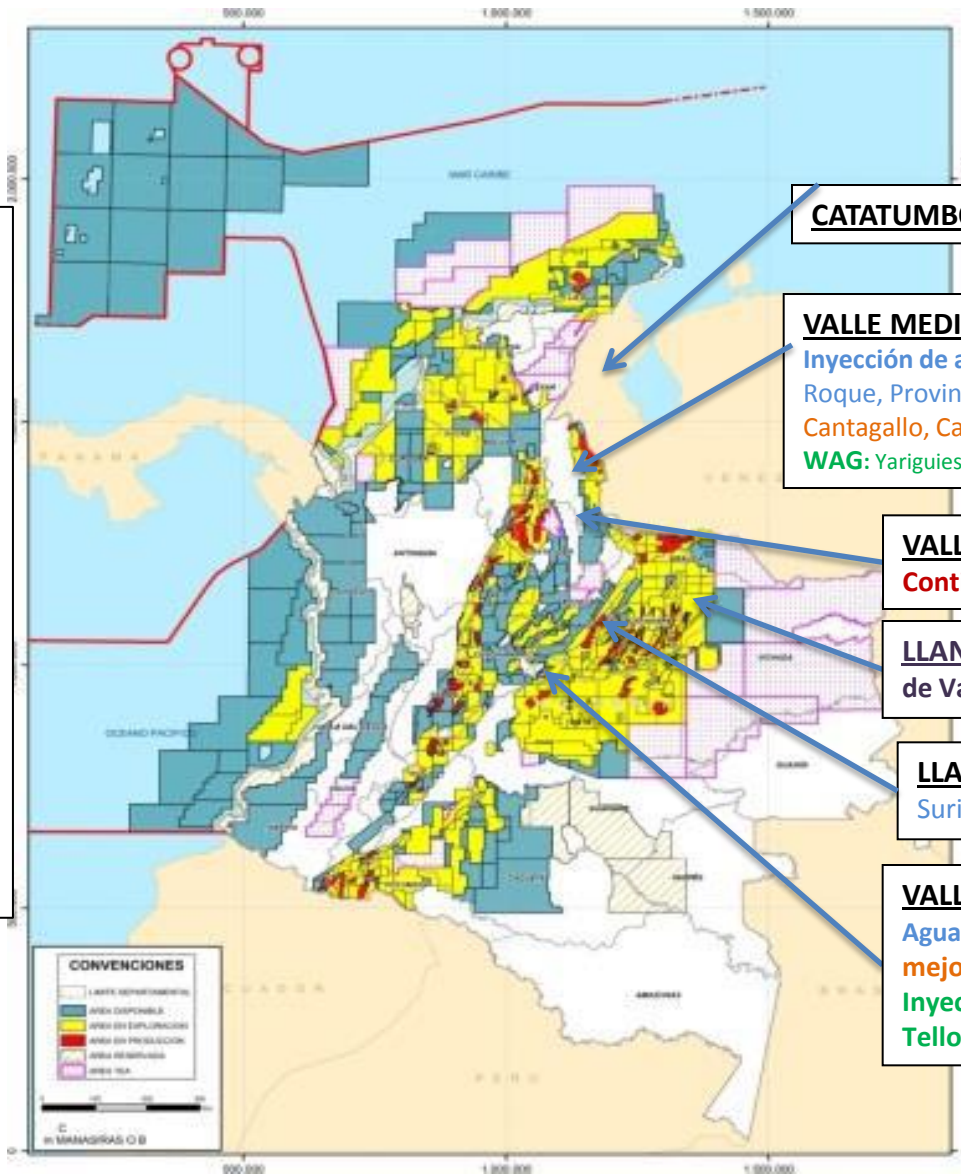
### Pruebas extensas por tipo de contrato 2014



*Fuente: Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones*



# Pilotos de Mejoramiento de Factor de Recobro en Seguimiento (25 Proyectos)



**Inyección continua de vapor (1).**

**Inyección alternada de vapor (1).**

**Inyección de agua (14).**

**Inyección de agua alternada con gas (WAG) (3).**

**Inyección de agua mejorada (5).**

**Inyección de Gas mejorada (1).**

**CATATUMBO** Inyección de agua : Sardinata

**VALLE MEDIO MAGDALENA**  
Inyección de agua: Nutria, Llanito, Galán, Tisquirama-San Roque, Provincia . **Inyección de agua mejorada:** Yarigües-Cantagallo, Casabe. **Inyección de agua- alternada con gas - WAG:** Yarigües-Cantagallo, Casabe.

**VALLE MEDIO MAGDALENA** Inyección Continua de Vapor: Jazmín, Teka-Cocorná

**LLANOS CRUDOS PESADOS** Inyección Alternada de Vapor: Quifa

**LLANOS** Inyección de agua: Apiay, Chichimene, Suria, Castilla

**VALLE SUPERIOR MAGDALENA** Inyección de Agua: La Hocha, Palermo, Brisas, Santa Clara, **Agua mejorada:** Palogrande-Cebú, San Francisco, Tello. **Inyección de agua- alternada con gas - WAG,** Tello. **Inyección de gas:** Río Ceibas.



## Contenido

1. Metas Plan Nacional de Desarrollo
2. Acuerdos de gestión
3. Gestión presupuestal
4. Gestión del conocimiento
5. Ronda Colombia 2014
6. Adquisición de sísmica y Perforación de pozos
7. Producción de crudo y gas
8. Reservas
9. Regalías
10. Fiscalización
- 11. Gestión ambiental y social**
12. Nivel de cumplimiento de los objetivos estratégicos





# Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente

## Actividades Principales

Seguimiento y mejora en el desempeño socio-ambiental de 14 PGC por medio de la aplicación de un Modelo de Gestión Socio-Ambiental (MGSA).

Caracterización ambiental y social de 95 bloques de la Ronda 2014, los cuales fueron ofertados libres de restricciones ambientales.

Seguimiento documental y en campo a 372 contratos vigentes en relación con las obligaciones Socio-ambientales.

\$20 mil millones invertidos en el apoyo institucional a otras entidades del Estado del orden nacional a través de Proyecto de inversión pública de Gestión del Entorno Nacional



## Actividades realizadas y resultados

### PGC

- 64 visitas realizadas
- 12 profesionales involucrados
- \$2,4 mil millones invertidos en el seguimiento
- \$2,9 mil millones en inversión social

### Ronda 2014

- Información requerida y reuniones realizadas con 5 ministerios, 7 autoridades nacionales y 27 CAR
- Incorporación de la información al mapa de tierras
- 95 fichas socio-ambientales

### Seguimiento contratos

- 352 visitas realizadas
- 58 profesionales involucrados
- \$10,8 mil millones invertidos en el seguimiento
- 224 solicitudes de empresas atendidas
- 649 DP atendidos

### GESTIÓN AMBIENTAL

- 11 convenios suscritos
- Reuniones quincenales con ANLA
- Estrategia de seguimiento con 15 CAR
- Modificación Decreto 2820

### GESTIÓN AMBIENTAL

- Plan de trabajo para participar en el ordenamiento ambiental del territorio
- Borrador decreto de sísmica terrestre



## Actividades Principales

Articulación con las FMM y la Policía Nacional para atender las situaciones de alteración a la seguridad pública y conflictividad social



## Actividades realizadas y resultados

### CONTRATOS SUSPENDIDOS

- Priorización para acompañamiento de las fuerzas militares
- Cronograma de acompañamiento definido para 2015

### FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL

- Creación COPEI nacional en la ANH
- Reuniones semanales en el Comando General de las FMM
- Reuniones quincenales en la Dirección de la Policía Nacional

### FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL

- Vinculación de la Policía nacional a la estrategia CONVIVE

### ARTICULACIÓN CON LA INDUSTRIA

- 25 empresas operadoras vinculadas con el frente de seguridad empresarial de la Policía Nacional



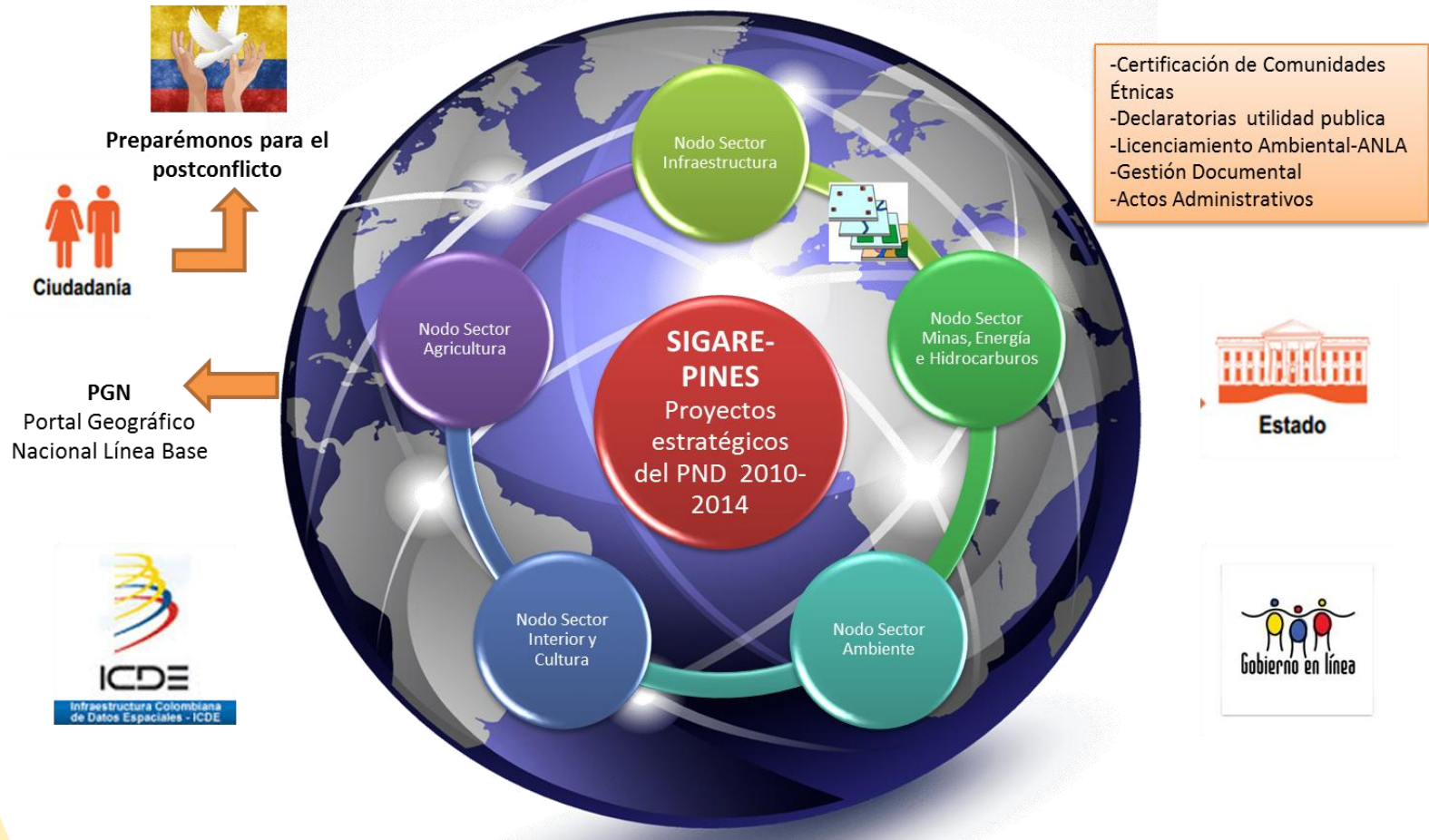


# Estrategia de Gestión Territorial del sector hidrocarburos 2014-2018

- 1** **Portal Geográfico Nacional:** herramienta para la planificación de la Paz
- 2** **Consulta Previa:** derecho fundamental
- 3** **Buenas Prácticas Sociales:** hacia un relacionamiento optimo en el territorio
- 4** **Programas en Beneficio de las Comunidades:** Responsabilidad Social en el territorio
- 5** **Estrategia de gestión territorial del sector hidrocarburos para el desarrollo humano:** un camino hacia el postconflicto



## Gestión de Información SIG ARE



1

**Portal Geográfico Nacional:**  
herramienta para la  
planificación de la Paz



## Portal Geográfico Nacional

**Sistema de Información Geográfica para Áreas de Reglamentación Especial**

**TABLA DE CONTENIDO**

**Listado de capas**

- WFS orografía
- WFS cienaga
- WFS bosque
- WFS otros\_administrativos
- WFS laguna
- WFS aeropuerto\_poligono
- WFS curva\_nivel\_indice
- WFS red\_alta\_tension
- WFS humedal

**ÁREAS DE REGLAMENTACIÓN ESPECIAL**

- MINERO ENERGETICO
- TERRITORIAL Y DE FRONTERAS
  - WFS sitios\_arqueologicos
  - WFS comunidad\_negra
  - WFS resguardo\_indigena
- AMBIENTAL
  - WFS parque\_nacional\_natural
  - WFS paramo
- SOCIOECONOMICO
  - WFS mapa\_tierras\_anh

**CAPAS CARGADAS RECIENTEMENTE**

1: 500,000 16 km Latitud: 0° 54' 26.59" N, Longitud: 77° 18' 21" O

**MAPA DE LOCALIZACIÓN**

COLOM  
ECUADOR

1

**Portal Geográfico Nacional:**  
herramienta para la  
planificación de la Paz



## Sistema de Registro Étnico ( Sistema Nacional de Información Georreferenciado sobre las minorías étnicas de Colombia)



- Análisis espacial de la información para atención focal del grupo Afrocolombiano.
- Identificar polígonos que ocupan los territorios entregados por el Incoder a los Consejos Comunales.
- Certeza de los grupos, organizaciones de base y consejos comunitarios que se encuentran en las áreas de influencia hidrocarburífera.

CULMINADO, SOCIALIZADO Y APROBADO

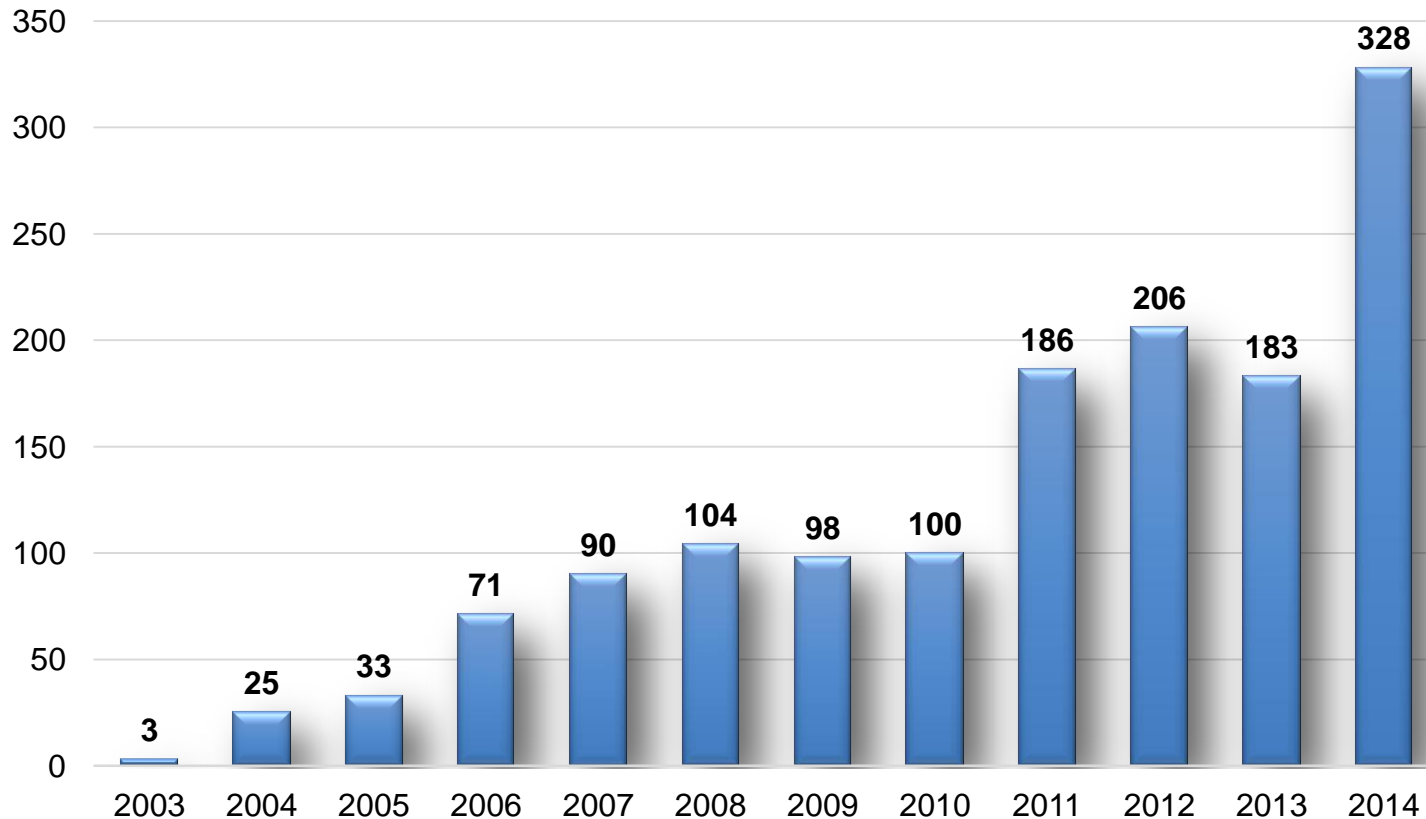
1

Portal Geográfico Nacional:  
herramienta para la  
planificación de la Paz



## Certificaciones de Consulta Previa

(Corte 30/11/2014)



Fuente: Ministerio del Interior- Dirección de consulta previa

2

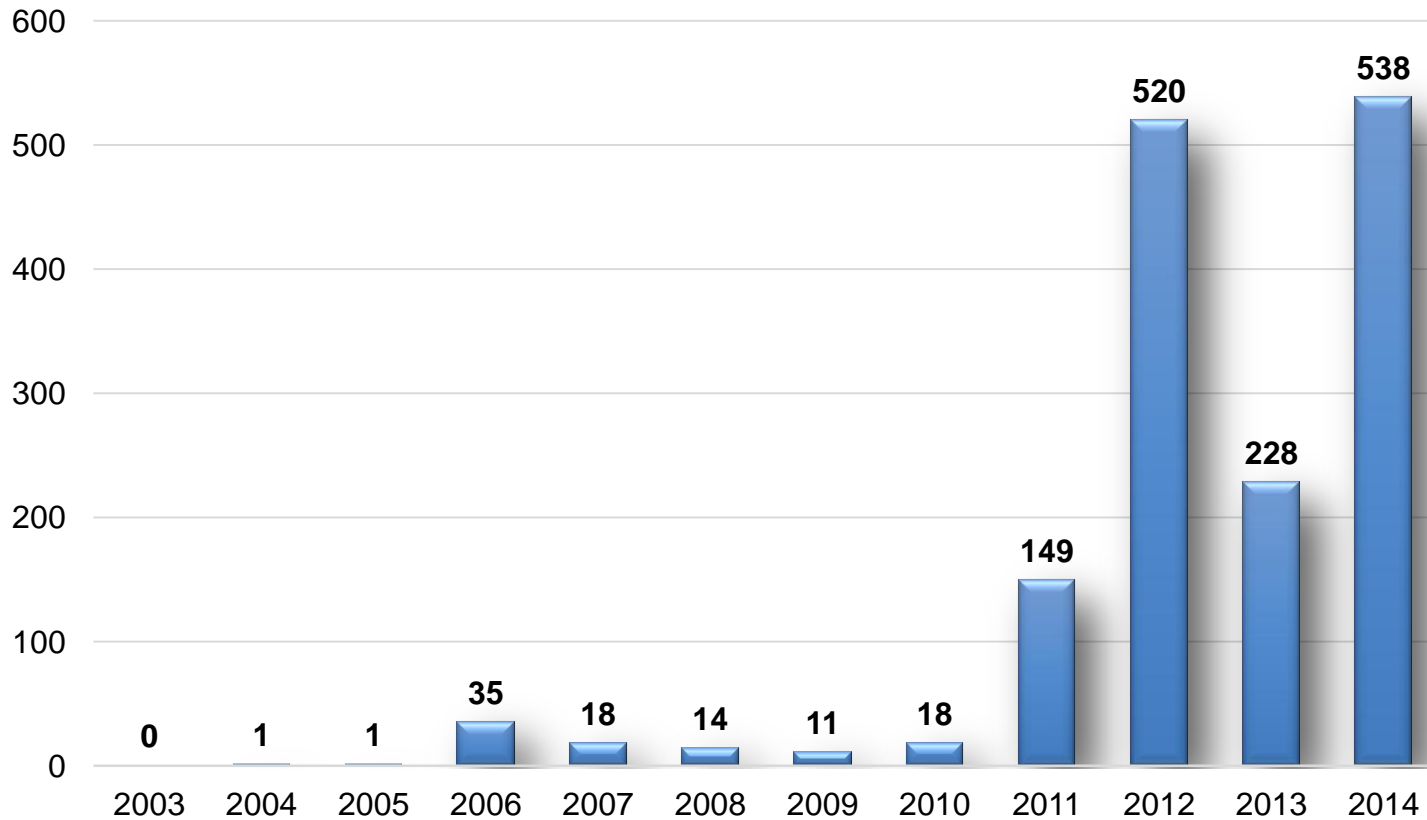
**Consulta Previa:**  
derecho fundamental





## Protocolizaciones procesos de consulta previa

(Corte 30/11/2014)



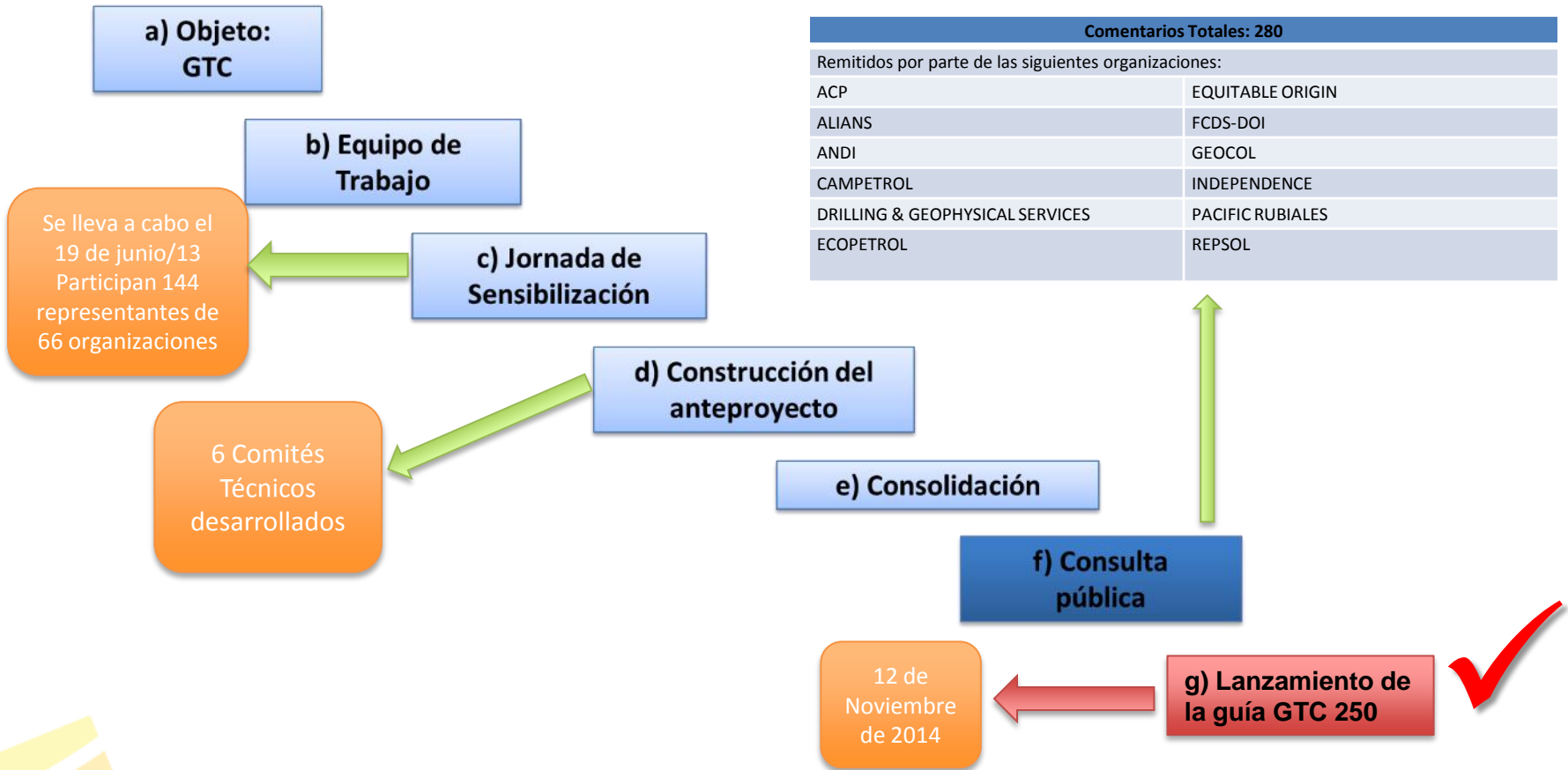
Fuente: Ministerio del Interior- Dirección de consulta previa

2

Consulta Previa:  
derecho fundamental



## Avances de la GTC 250



3

**Buenas Prácticas Sociales:** hacia un relacionamiento óptimo en el territorio



## Línea Base PBC

1. Situación económica de los territorios de exploración y explotación de hidrocarburos en Colombia
2. Características generales de los PBC en el país
3. Tendencias de ejecución en el periodo de exploración 2009-2012
4. Tendencias de ejecución en el periodo de producción 2009-2012
5. Aproximación cualitativa a las dinámicas locales de inversión en PBC



4

**Programas en Beneficio de las Comunidades:** Responsabilidad Social en el territorio





## Buenas Prácticas PBC

1. La confianza, base del éxito
2. Construir sobre lo construido
3. La unión hace la fuerza
4. Preparar para el futuro
5. Sin lo esencial no hay desarrollo
6. Conocer para proteger
7. Alertas

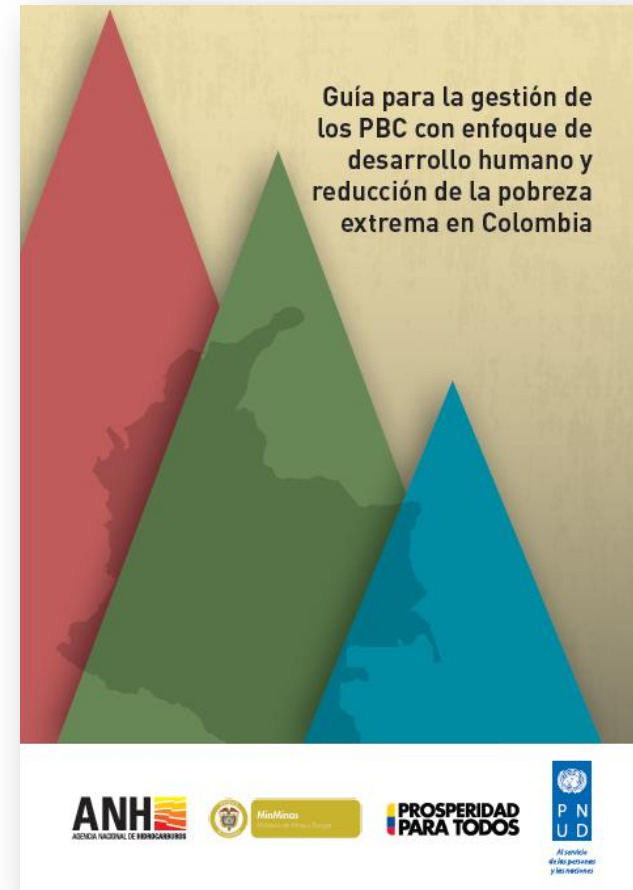
Se postularon 26 iniciativas nacionales en su mayoría de empresas del sector, en temas como: a) Fortalecimiento Comunitario, b) Proyectos Productivos, c) Conservación de la Biodiversidad, d) Emprendimiento y Microempresa, e) Cultura y Recreación, f) Educación, g) Agua y Saneamiento Básico, h) Gestión del Riesgo y j) Salud



**Programas en Beneficio de las Comunidades:** Responsabilidad Social en el territorio

## Guía metodológica PBC

- FASE 1: Conociendo el territorio
  - Aproximación al territorio
  - Diagnostico participativo
  - Estrategia de intervención
- FASE 2: Transformando las condiciones de vida de las comunidades
  - Planeación participativa
  - Formulación y aprobación
  - Socialización y ejecución
- FASE 3: Aprendiendo y mejorando
  - Seguimiento participativo
  - Evaluación
  - Lecciones aprendidas y buenas prácticas



4

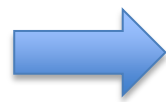
**Programas en Beneficio de las Comunidades:** Responsabilidad Social en el territorio

# Estrategia Territorial para la gestión equitativa y sostenible del sector hidrocarburos.



Ministerio del Interior

- Más de 18 situaciones de alerta temprana y vías de hecho atendidas por el programa de manera oportuna y efectiva.
- Protocolo diseñado para la atención de alertas tempranas y vías de hecho en el sector de hidrocarburos. (Pendiente de adopción por parte del MIN).



Ministerio de Minas y Energía

- Talleres de regionalización sobre Hidrocarburos: 21 Municipios, en 7 Regiones. (Más de 2500 participantes)
- Talleres de Formación en Gestión Pública y Participación Ciudadana: 19 Municipios, en 7 Regiones (Más de 750 participantes)
- Plataforma de Gestión de Información y Conocimiento estructurada
- Talleres regionales sobre buenas prácticas sociales (próximamente)



Ministerio del Interior

- Instalación de 29 Instancias de dialogo democrático en 7 regiones.
- Matrices de acuerdos en 4 instancias (Toledo, Puerto Boyacá, Putumayo y Rionegro)



## Contenido

1. Metas Plan Nacional de Desarrollo
2. Acuerdos de gestión
3. Gestión presupuestal
4. Gestión del conocimiento
5. Ronda Colombia 2014
6. Adquisición de sísmica y Perforación de pozos
7. Producción de crudo y gas
8. Reservas
9. Regalías
10. Fiscalización
11. Gestión ambiental y social
- 12. Nivel de cumplimiento de los objetivos estratégicos**

# Nivel de cumplimiento de los objetivos estratégicos

Garantizar la administración eficiente y oportuna de los recursos financieros

90%

Generar recursos fiscales que contribuyan a la prosperidad económica y social del país y a la sostenibilidad financiera de la ANH

93%

Acercar la ANH al ciudadano y hacer visible su gestión brindando atención oportuna y efectiva

97%

Fortalecer el entorno social y ambiental para el desarrollo del sector de hidrocarburos

89%

Fortalecer y mejorar la atención a los inversionistas actuales y potenciales

100%

Promover la actividad exploratoria mediante la integración de la información y la generación de nuevo conocimiento del potencial hidrocarburífero del país

91%

Adelantar el proceso competitivo de Ronda Colombia 2014

100%

Lograr el cumplimiento de las obligaciones de exploración, producción, ambientales y sociales en la oportunidad y según requisitos establecidos en el contrato ANH

97%

Optimizar los recursos hidrocarburíferos y fiscalizar las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos

72%

Potenciar el desarrollo y competencias del Talento Humano en procura de un modelo sostenible y altamente competitivo

94%

Contar con una entidad moderna, innovadora, flexible y abierta al entorno, con capacidad de transformarse, adaptarse y responder en forma ágil y oportuna a las demandas y necesidades

90%



# Nivel de cumplimiento de los objetivos estratégicos

Gobierno y grupos de interés

## Garantizar la administración eficiente y oportuna de los recursos financieros

90%

- ✓ De acuerdo con el presupuesto asignado para los planes, programas y proyectos se realizó una ejecución por Inversión \$251 mil mill, representada en el 99,8% de los recursos apropiados.
- ✓ Se realizaron obligaciones por Inversión \$227 mil mill. alcanzando un 90%.
- ✓ Desarrollo del programa *'Hacia una efectiva ejecución'*.

## Generar recursos fiscales que contribuyan a la prosperidad económica y social del país y a la sostenibilidad financiera de la ANH

93%

- ✓ Se giraron 8,5 billones de Regalias.
- ✓ Se obtuvo un total de ingresos por \$1.049 mil mill.
- ✓ Por concepto de Derechos Económicos se recaudaron \$816 mil millones.



# Nivel de cumplimiento de los objetivos estratégicos

## Procesos

Acercar la ANH al ciudadano y hacer visible su gestión brindando atención oportuna y efectiva

97%

- ✓ Presencia de la ANH en las comunidades con seis Ferias de servicio al ciudadano.
- ✓ Se atendieron 1.424 requerimientos de información.
- ✓ Se realizaron dos rendiciones de cuenta interna y dos rendiciones de cuenta externa.

Fortalecer el entorno social y ambiental para el desarrollo del sector de hidrocarburos

89%

- ✓ Se beneficiaron mas de 18 comunidades en dos municipios (Tierra Alta y Nueva Granada) con la inversión social de los proyectos directos.
- ✓ Cumplimiento de las obligaciones HSE en la ejecución de los contratos de hidrocarburos.
- ✓ Pendiente fase de cierre de algunos proyectos socio ambientales del portafolio.

Fortalecer y mejorar la atención a los inversionistas actuales y potenciales

100%

- ✓ Con el fin de fortalecer la atención al inversionista, se realizó un "Road Show" por Calgary, Houston, Londres, Beijing y Yakarta.
- ✓ Se consiguió conocer la percepción del inversionista, mediante un estudio de nivel de satisfacción, con resultados de propuestas e iniciativas de mejoramiento.

# Nivel de cumplimiento de los objetivos estratégicos

## Procesos

Promover la actividad exploratoria mediante la integración de la información y la generación de nuevo conocimiento del potencial hidrocarburífero del país

91%

- ✓ Se logró la perforación de 113 pozos exploratorios, lo que representa el 87% de cumplimiento.
- ✓ Se logró la adquisición de 40.473 km de sísmica, lo que representa un cumplimiento superior a la meta.

Adelantar el proceso competitivo de Ronda Colombia 2014

100%

- ✓ Se logro la suscripción de 26 contratos, 21 E&P y 3 TEAS.
- ✓ El proceso generó aprox. 1.400 mil. de dólares, orientados a Programas Exploratorios.

Lograr el cumplimiento de las obligaciones de exploración, producción, ambientales y sociales en la oportunidad y según requisitos establecidos en el contrato ANH

97%

- ✓ En inversión se desarrollo la actividad exploratoria en pozos: 418 mil mill y en sísmica 458 mil mill.

Optimizar los recursos hidrocarburíferos y fiscalizar las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos

72%

- ✓ Se realizó la aprobación de 107 pruebas extensas de inicio.
- ✓ se aprobaron aproximadamente 2.000 solicitudes de inicio de intención de perforación
- ✓ Puesta en operación del Sistema Integrado de Pozos
- ✓ No se logró el cumplimiento del portafolio de proyectos.





# Nivel de cumplimiento de los objetivos estratégicos

*Gobierno y grupos de interés*

**Potenciar el desarrollo y competencias del Talento Humano en procura de un modelo sostenible y altamente competitivo**

94%

- ✓ Evaluación de clima organizacional -
- ✓ Evaluación de competencias laborales
- ✓ Nuevo modelo de formación y apropiación del conocimiento.

**Contar con una entidad moderna, innovadora, flexible y abierta al entorno, con capacidad de transformarse, adaptarse y responder en forma ágil y oportuna a las demandas y necesidades**

90%

- ✓ Implementación del nuevo modelo de planificación.
- ✓ Mantenimiento de la certificaciones en calidad bajo las normas ISO 9001 y GP 1000.
- ✓ Diagnostico y evaluación de la Arquitectura Empresarial ANH.
- ✓ Diagnostico y evaluación según modelo de excelencia e innovación en la gestión para su implementación
- ✓ Estructuración del nuevo modelo de riesgos



**Gracias**

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