




Rendición de
CUENTAS
2015



**RENDICIÓN DE
CUENTAS
DICIEMBRE 1 DE 2015**

ORDEN DEL DÍA

- 8:00 - 8:30** Registro asistentes al evento
- 8:30 - 8:35** Himno Nacional de la República de Colombia
- 8:35 - 8:40** Presentación Reglamento de la Rendición de Cuentas
- 8:40 - 9:00** **Marco Estratégico, Logros y Retos**
Dr. Mauricio De La Mora Rodríguez - Presidente
- 9:00 - 9:20** **Gestión del Conocimiento**
Dr. José William Garzón Solís - Vicepresidente Técnico
- 9:20 - 9:40** **Promoción y Asignación de Áreas**
Dra. Luz Stella Murgas Maya - Vicepresidente de Promoción (E)
- 9:40 - 9:50** **Gestión de Contratos de Hidrocarburos**
Dra. Mariela Hurtado Acevedo – Gerente de Seguimiento a la Exploración (E)
- 9:50 - 10:10** **Gestión Social, Ambiental y de Seguridad**
Dra. Patricia Londoño Rivera - Gerente de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente

ORDEN DEL DÍA

- 10:10 - 10:25** **Gestión de Reservas y Operaciones**
Dr. Jorge Alirio Ortíz Tovar - Vicepresidente de Operaciones (E)
- 10:25 - 10:40** **Gestión de Regalías y Derechos Económicos**
Dr. Juan Carlos Bazán Achury - Gerente de Regalías y Derechos Económicos
- 10:40 - 11:00** **Ejecución Presupuestal y Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano**
Dra. Elizabeth Bolivar García - Vicepresidente Administrativa y Financiera (E)
- 11:00 - 11:10** **Informe de Control Interno**
Dra. Mireya López Chaparro - Jefe Oficina Asesora de Control Interno
- 11:10 - 12:00** **Participación de las partes interesadas y la ciudadanía**

MARCO ESTRATÉGICO

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.

LA IMPORTANCIA DEL SECTOR



ANH 
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

La Importancia del E&P en la Industria Colombiana

El sector del E&P es uno de los más diversos y de mayor rendimiento en América Latina, su contribución económica es crucial para Colombia.

Impacto Fiscal

La contribución económica del sector Oil & Gas representa el **28,3 % de los ingresos del País**

Producto Interno Bruto

El Sector del Oil & Gas representa el **5.9% del PIB**

Inversión Extranjera Directa

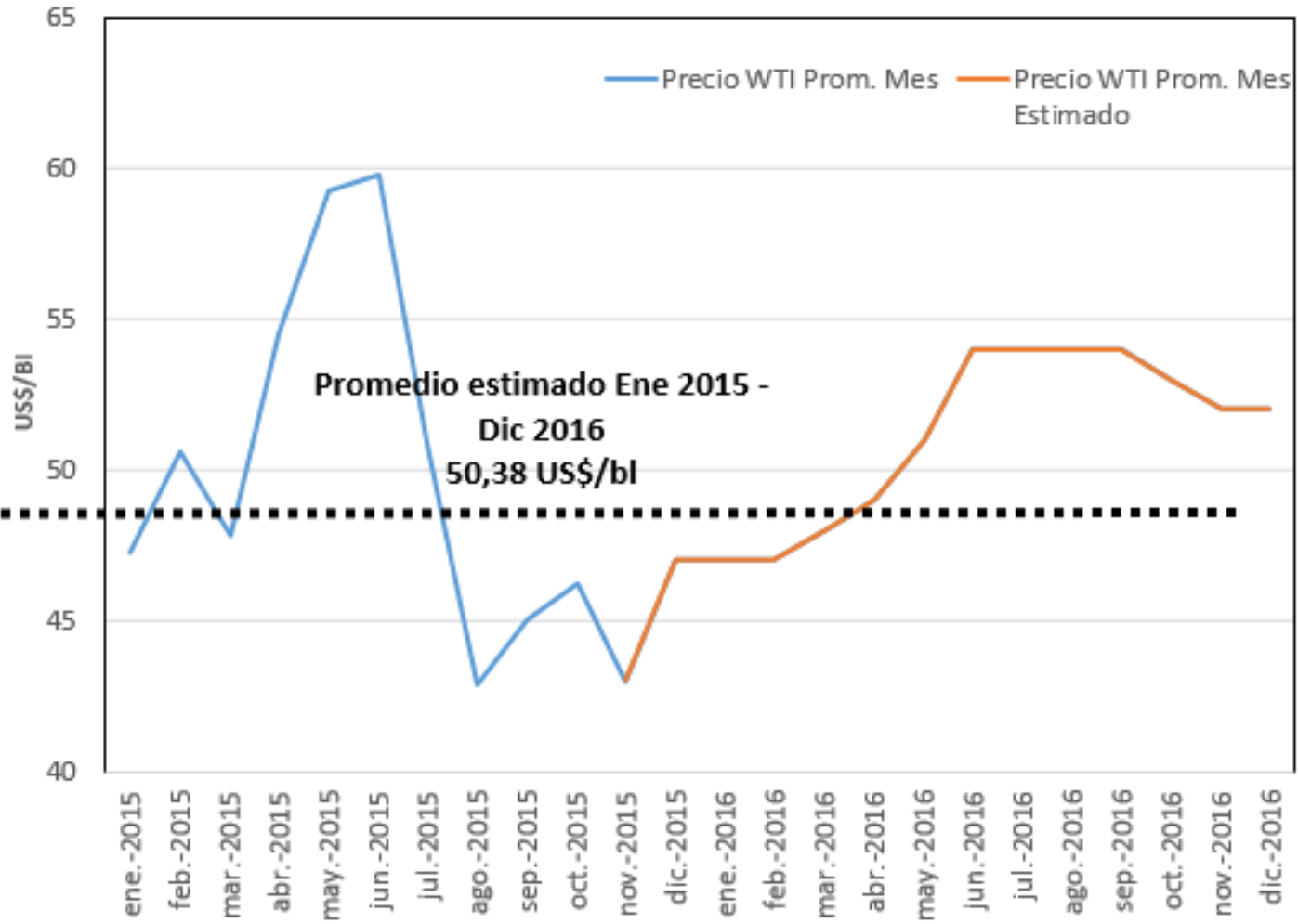
El sector del Oil & Gas representa cerca del **32% de la IED del país.**

Balanza Comercial

El Oil & Gas y demás productos relacionados, representan alrededor del **42% del total de las exportaciones del país.**



Comportamiento Histórico y Pronóstico WTI



Logros

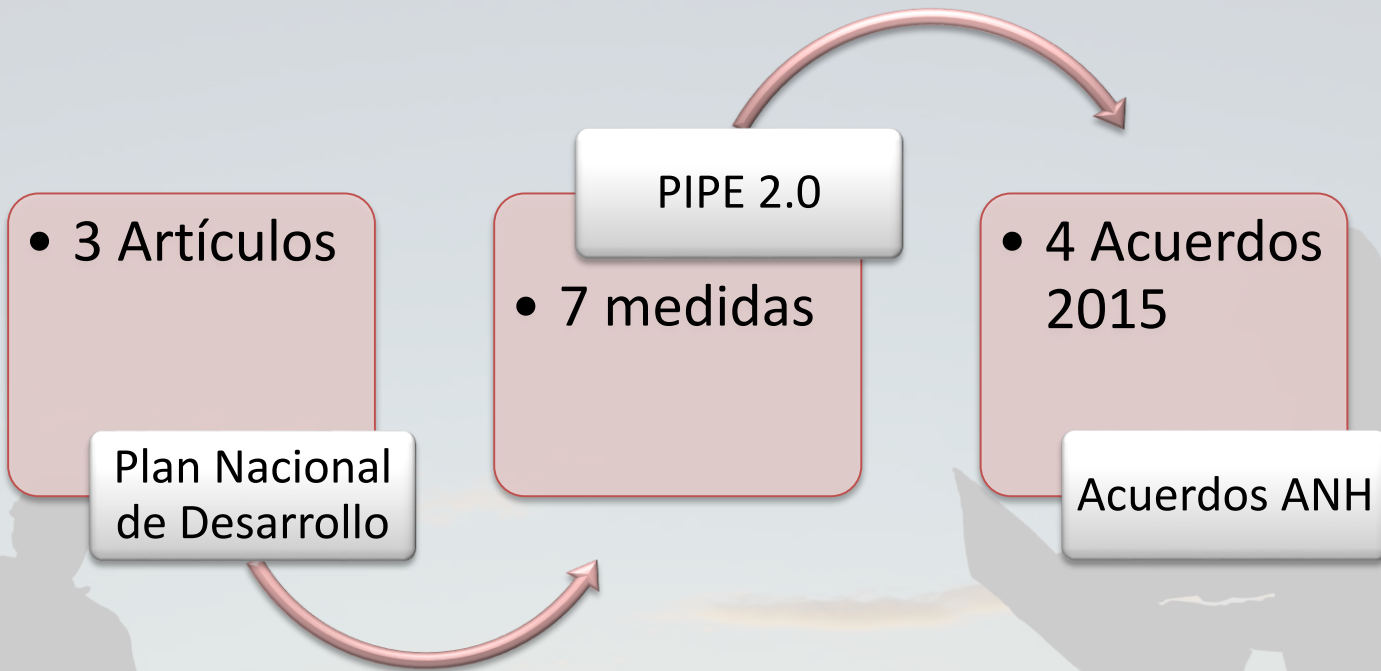
Plan Nacional de Desarrollo

PIPE 2.0

Acuerdo 02, 03 y 04 de 2015

Competitividad

Zona Franca Off Shore



- Reducción Impuesto de Renta del 15% al 25%
- No aplica IVA

	Meta 2015	Avance 2015	Meta Cuatrienio (2015-2018)	Avance Cuatrienio (2015-2018)
Producción promedio diaria de crudo mensual/año (Kbpd)	990	1.005 (>100%)	980	>100%
Nuevos pozos exploratorios perforados	37	24 (64,9%)	387	6,2%
Kilómetros de sísmica 2D equivalente	28.359	30.140 (>100%)	91.496	32,9%



Indicadores clave – metas anuales

Noviembre de 2015

Regalías



Meta: COP 4,4 billones (WTI → USD 54,85)
Valor: COP 4,6 billones
% avance: 100%

Cumplimiento Inversión de contratos E&P



Meta: USD 552 millones
Valor: USD 396 millones
% avance: 72%

Ingresos por derechos económicos



Meta: COP 411.875 millones
Valor: COP 326.378 millones
% avance: 79%

Km de sísmica 2D equivalente



Meta: 28.359 Km
Valor: 30.140 Km
% avance: 100%

Ejecución Presupuesto – sin excedentes



Meta: COP 245.289 millones
Valor: COP 200.499 millones
% avance - compromisos: 82%

Valor: COP 80.996 millones
% avance - obligaciones: 40%



Nuevos pozos exploratorios

Meta: 37 pozos
Valor: 24 pozos
avance: 65%



Producción promedio diaria

Meta (anual): 990 kbpdc
Valor: 1.005 kbpdc

PIPE 2.0



PINES (Servidumbres / Licenciamiento Ambiental)

- Art. 49 al 52 PND

Condiciones de los Contratos Costa Afuera adjudicados antes del 2014

- Art. 28 PND
- Acuerdo 02 de 2015

Liberación de caja (Garantías)

- Art. 28 PND
- Acuerdo 03 de 2015

Regalía Variable para la producción

- Art. 29 PND

Flexibilización para la exploración petrolera

- Acuerdo 05 de 2015 (En desarrollo modificación Acuerdo 04 de 2012)

Incentivar asignación de las áreas de evaluación técnica

- Acuerdo 04 de 2015

Asignación permanente de áreas

- Acuerdo 05 de 2015 (En desarrollo modificación Acuerdo 04 de 2012)

Beneficios

- incremento en la inversión para el 2015 del orden de MMUSD 147 relacionado con sísmica y MMUSD 7.2 de otras actividades.
- Se viabiliza la ejecución de inversiones que se encontraban en áreas con restricciones.

Traslado de inversiones.



- De las metas 2015 se garantizó la inversión asociada a pozos por MMUSD 58,9. y la adquisición 307 Km de sísmica 2D equivalente por MMUSD 12,7.
- De los contratos beneficiados con la medida, se garantizó inversión por MMUSD 490.265.300

Ampliación de plazos



- Se liberó cupo de crédito a las compañías Operadoras e inversionistas.
- El monto liberado asciende a USD \$224.056.061 en 24 Contratos.

Reducción Garantías



Contratos que
acudieron a las
medidas = 155

Contratos con medida
aprobada = 87

Beneficios

- **Evitó la devolución o incumplimiento de 12 áreas de evaluación**
- Ejecución de actividades pendientes. Inversión asociada de **MMUSD 39,1**.
- Perforación de 5 pozos y realización de pruebas extensas
- Producción estimada de **283.558 barriles de petróleo y 80.520 kpc de gas**
- **\$USD 24.418,2 adicionales por derechos económicos**
- **\$USD 3.219.949,50 adicionales por participación de la ANH.**
- Posible desarrollo de **45MMBLS** de crudo y **301 Gpc** de Gas

Ampliación de
plazos

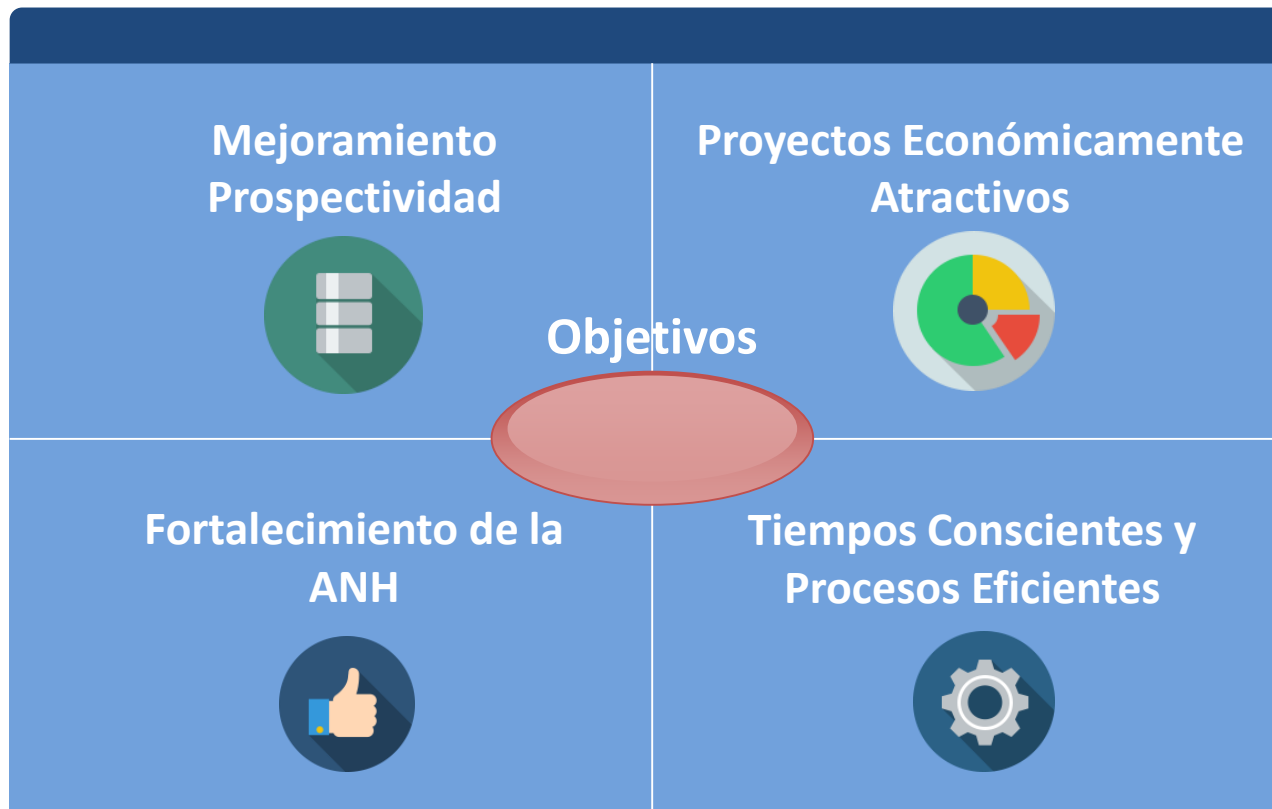


Acuerdo No. 02 de 2015	
CONTRATOS QUE ACUDIERON A LAS MEDIDAS	44
CONTRATOS CON MEDIDA APROBADA	14

Impacto de los Acuerdos No. 02, 03 y 04 de 2015

MEDIDAS	ESCENARIO ANTERIOR	ESCENARIO POSTERIOR
Plazos (Exploración)	<ul style="list-style-type: none"> Plazo fijo de 36 meses por fase. Inversión USD \$242.237.360 	<ul style="list-style-type: none"> Plazo adicional de 9 meses Inversión USD\$561.865.300
Traslado de Inversiones	<ul style="list-style-type: none"> No se permitía el traslado de inversiones entre Contratos. 	<ul style="list-style-type: none"> Flexibilización de la inversión. Inversión USD\$154.429.816
Extensión plazo para ejecutar actividades PEV (Programa de Evaluación)	<ul style="list-style-type: none"> Plazo de 1 año a 2 años para ejecutar PEV de acuerdo a las actividades propuestas 	<ul style="list-style-type: none"> Plazo adicional de 9 meses Inversión por USD \$ 39.075.889
Extensión plazo para presentar PEV (Programa de Evaluación)	<ul style="list-style-type: none"> Plazo de 6 meses luego de finalizado el pozo descubridor para presentar PEV. 	<ul style="list-style-type: none"> Plazo adicional de 9 meses para presentar PEV. Incentiva la ejecución de nuevos Programas de evaluación.
Plazo para presentar declaración de comercialidad	<ul style="list-style-type: none"> Plazo de 3 meses para presentar declaración de comercialidad 	<ul style="list-style-type: none"> Plazo adicional de 9 meses para presentar Declaración de Comercialidad. Incentiva el análisis de la viabilidad técnica y económica de áreas evaluadas para declaración de comercialidad
Equiparación de estipulaciones de Contratos y Convenios Costa Afuera	<ul style="list-style-type: none"> Plazo de Periodo de Exploración: 6 años y Periodo de Producción: 24 años 	<ul style="list-style-type: none"> 9 años en Periodo de Exploración y 30 años en Periodo de Producción.
Acuerdo No. 3. Reducción Garantías.	<ul style="list-style-type: none"> Garantías por fase (largo plazo) Monto total de las garantías de Contratos USD\$ 405.163.982,70 	<ul style="list-style-type: none"> Garantías por fracción de fase (menor plazo) Reducción de garantías por un total de USD\$224.056.061
Acuerdo No. 4. Acreditación actividades exploratorias – TEA – E&P	<ul style="list-style-type: none"> No era viable acreditar actividad en caso de Conversión de TEA a E&P 	<ul style="list-style-type: none"> Incentiva la Conversión de Contratos TEA a Contratos de E&P acreditando actividades.

Con el fin de brindar adecuadamente apoyo al desarrollo de E&P en la industria Colombiana. La ANH se fortalecerá así misma trabajando en 4 pilares estratégicos



Zonas francas permanentes costa afuera



1. Incorporación de nuevas reservas y mantener la actividad exploratoria
2. Apoyo Reglamentación Exploración Offshore y Yacimientos No Convencionales
3. Identificar el potencial de hidrocarburos – Yet to Find
4. Impulso desarrollo de proyectos de recobro mejorado
5. Proceso de asignación de áreas permanentes y dinámicas



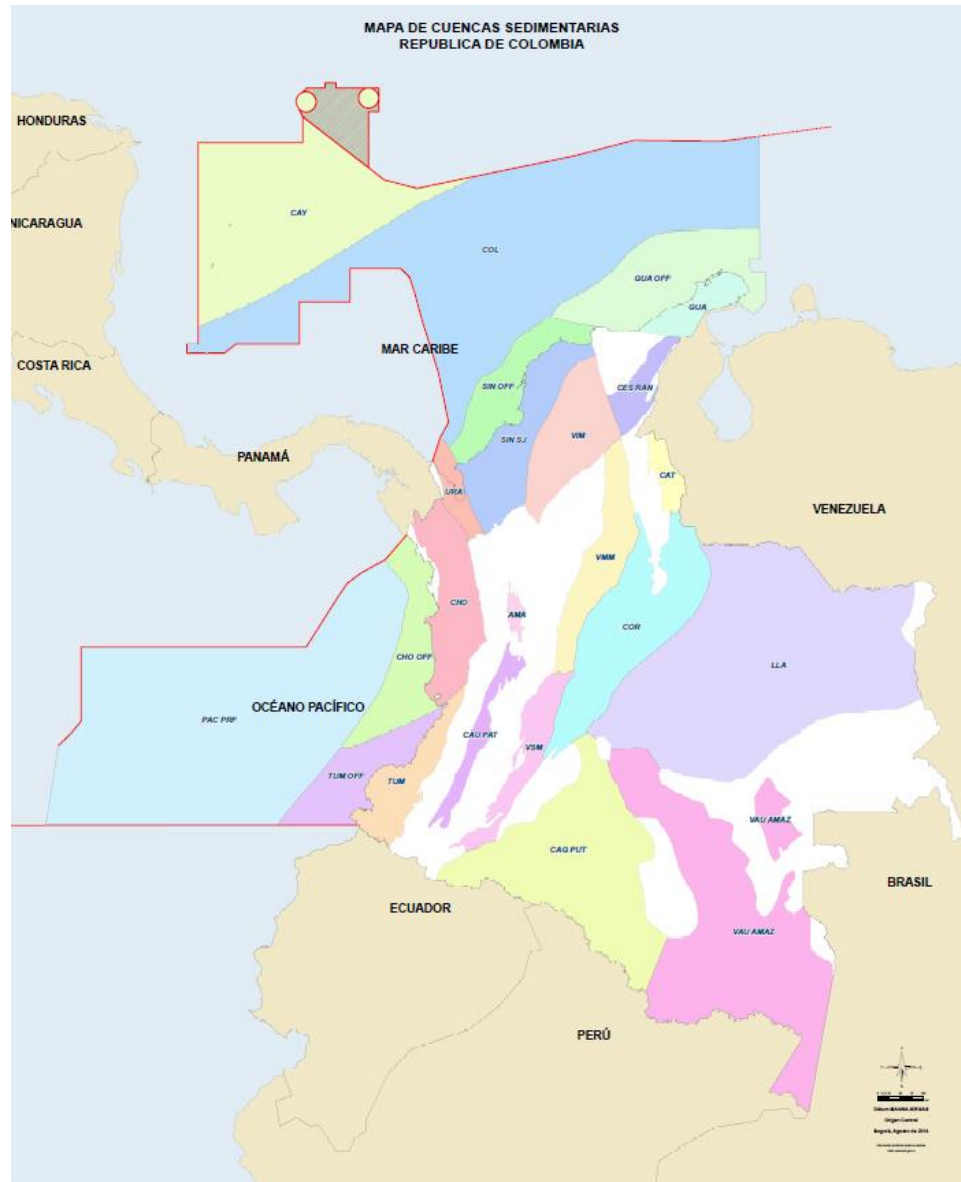
PROCESOS MISIONALES



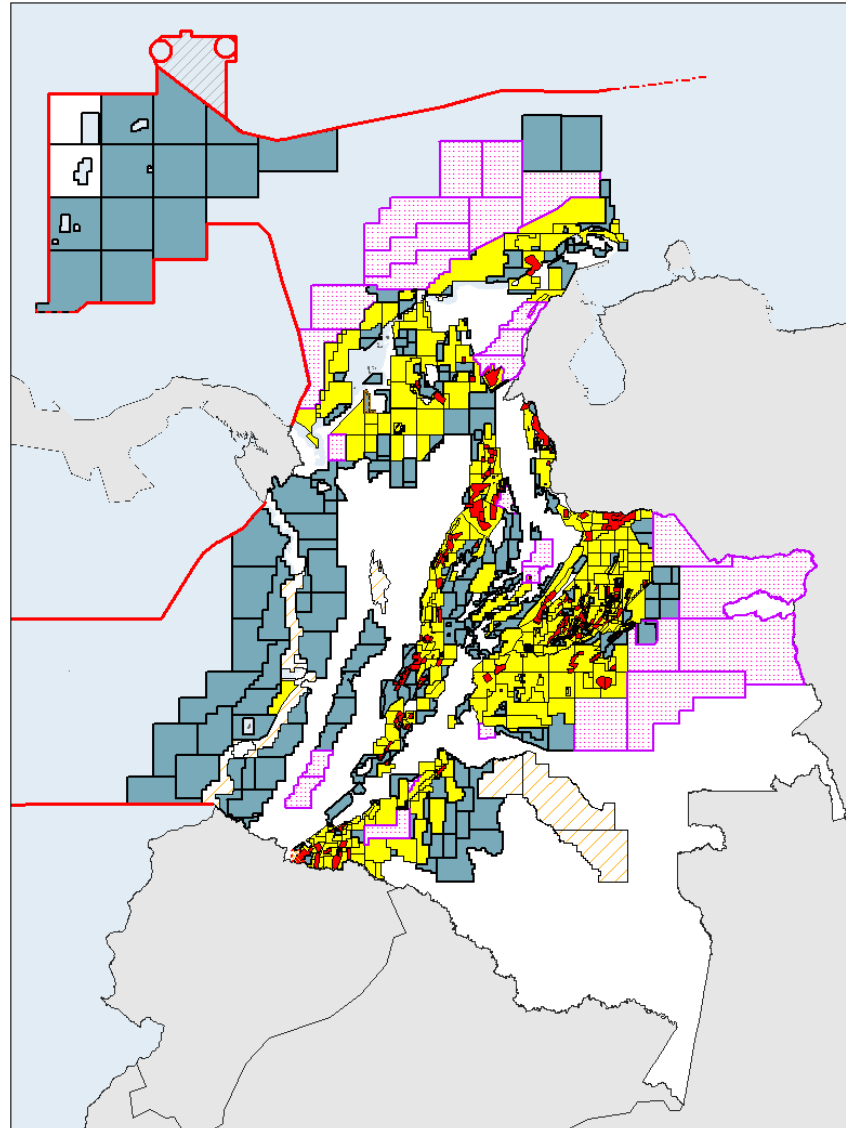
GESTIÓN DEL CONOCIMIENTO



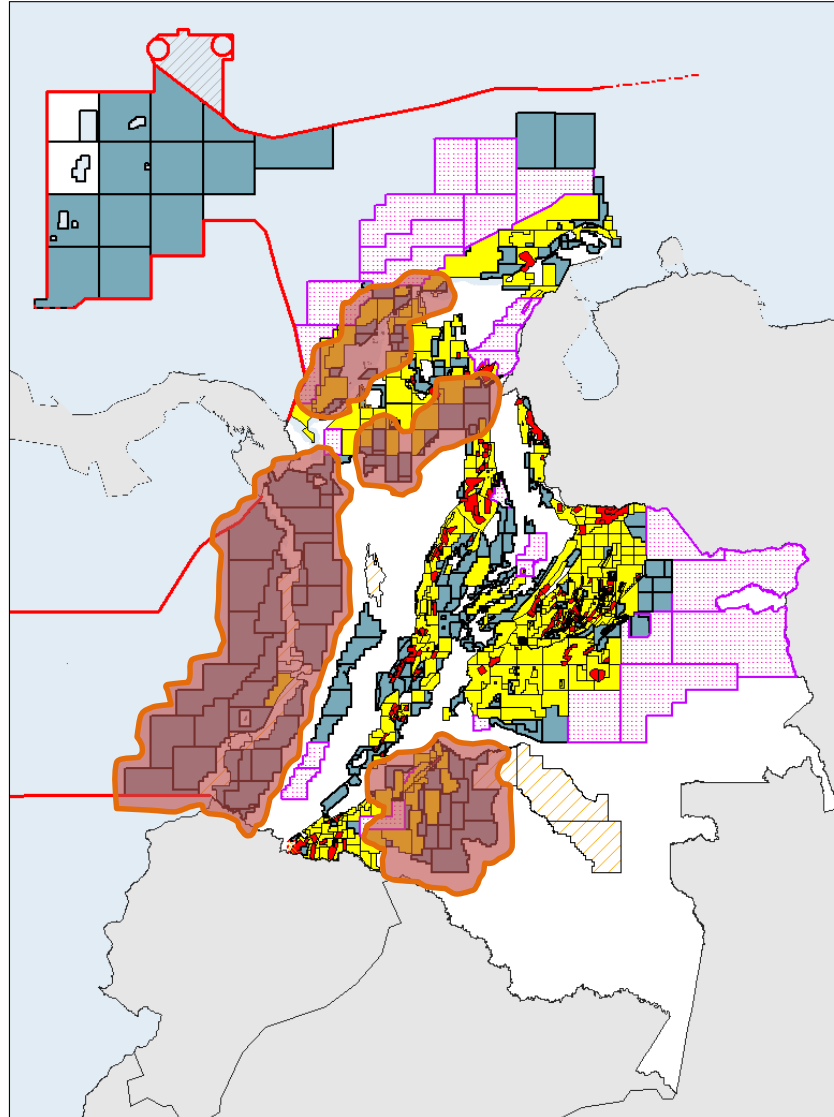
Mapa de Cuencas

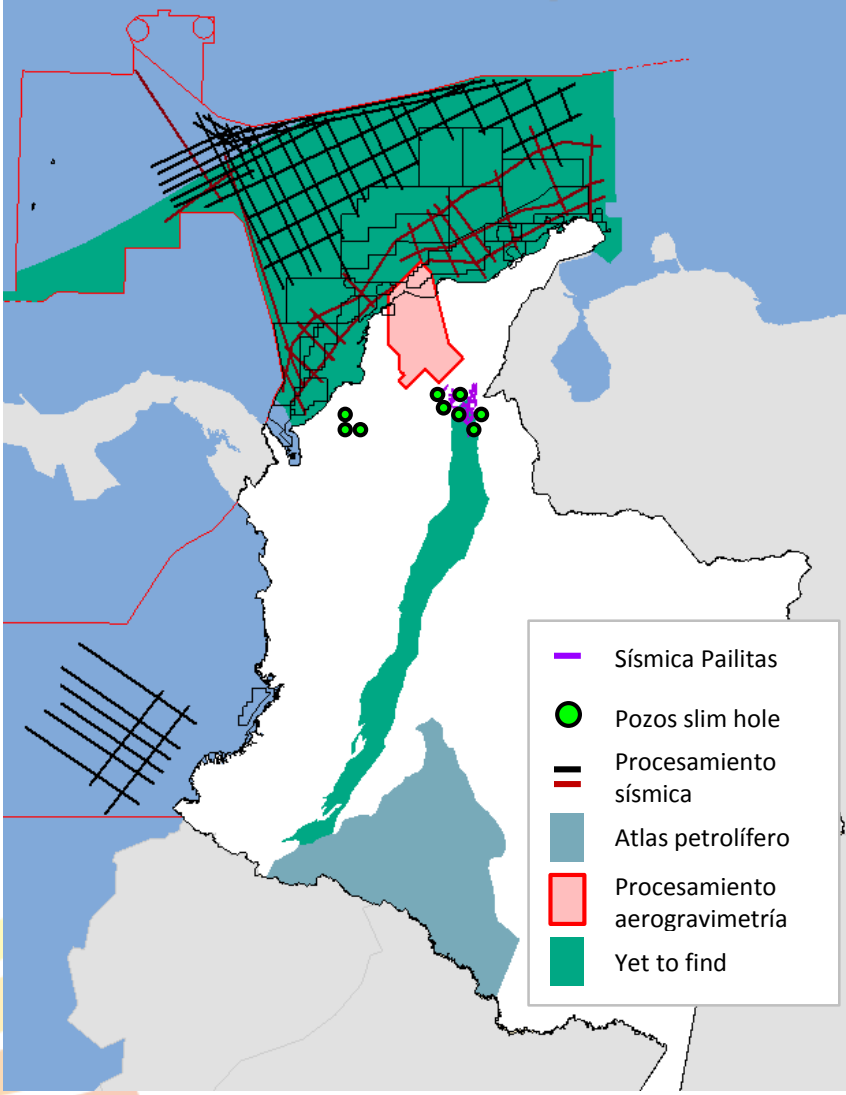


Mapa de Tierras



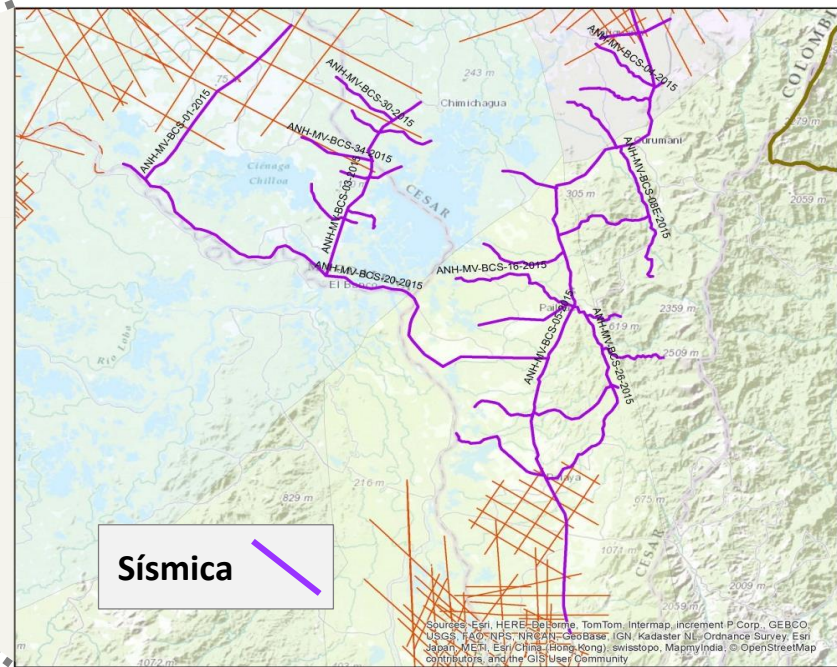
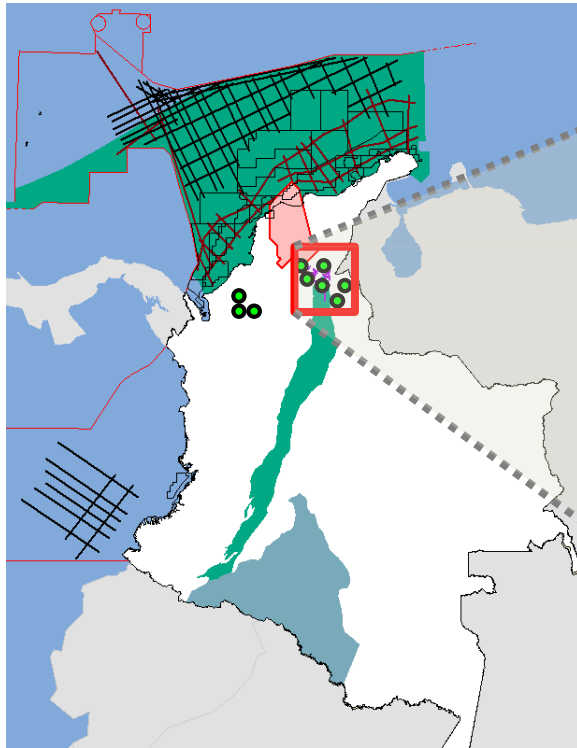
Mapa de Tierras - Direcccionamiento





1	Sísmica Pailitas
2	Pozos slim hole
3	Procesamiento sísmica Caribe & Pacífico
4	Procesamiento aerogravimetría SSJ - VIM
5	Atlas de sistemas petrolíferos Caguán Putumayo

¿Dónde es?



¿Qué estamos haciendo?

- Adquiriendo datos (596 km) de sísmica 2D
- En los dptos. de Cesar y Magdalena: Pailitas, Tamalameque, La Gloria, Pelaya, El Banco, Guamal, Chimichagua, Chiriguana

¿Para qué?

- Fortalecer el perfil exploratorio de más de 200.000 ha de área libre en este sector
- Validación tecnológica de adquisición sísmica con equipos de vibración (sin explosivos)

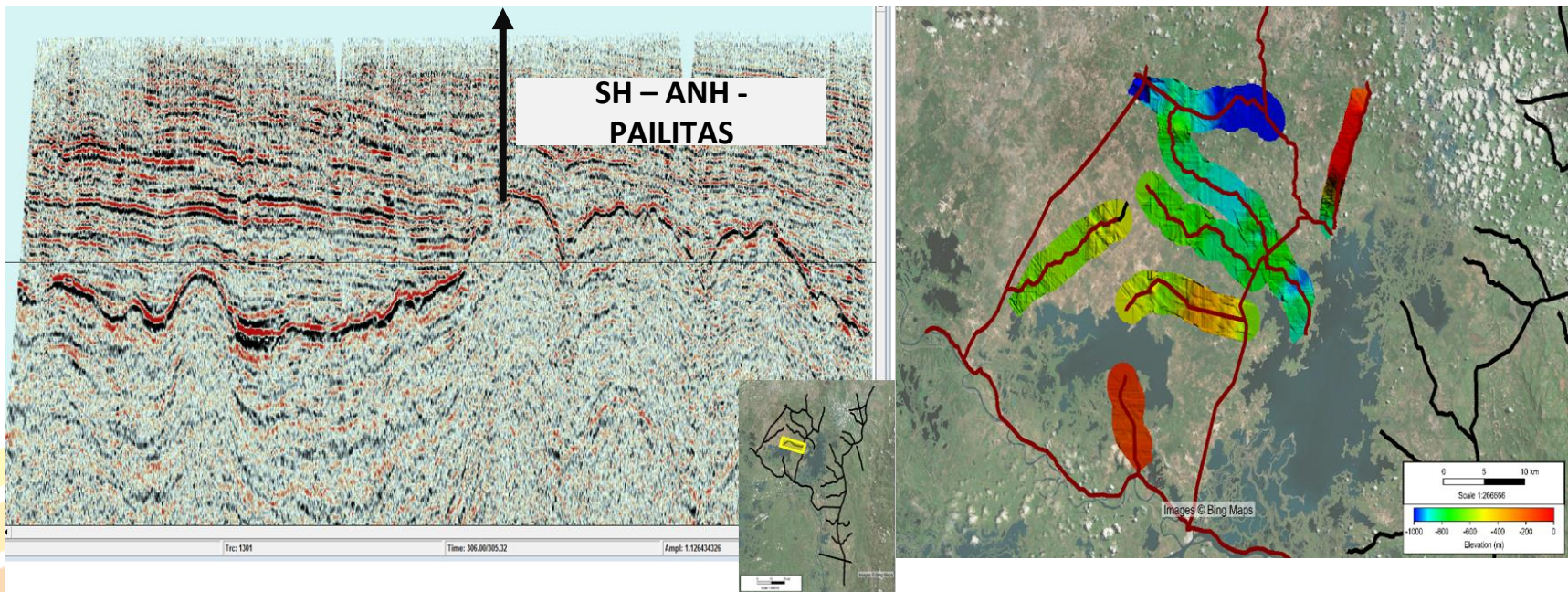
Inversión ANH

Meta
596 km

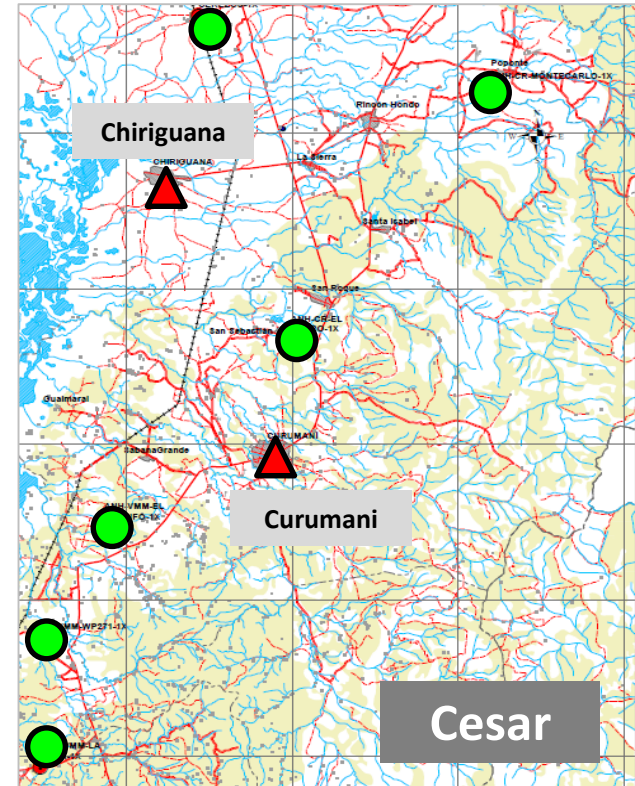
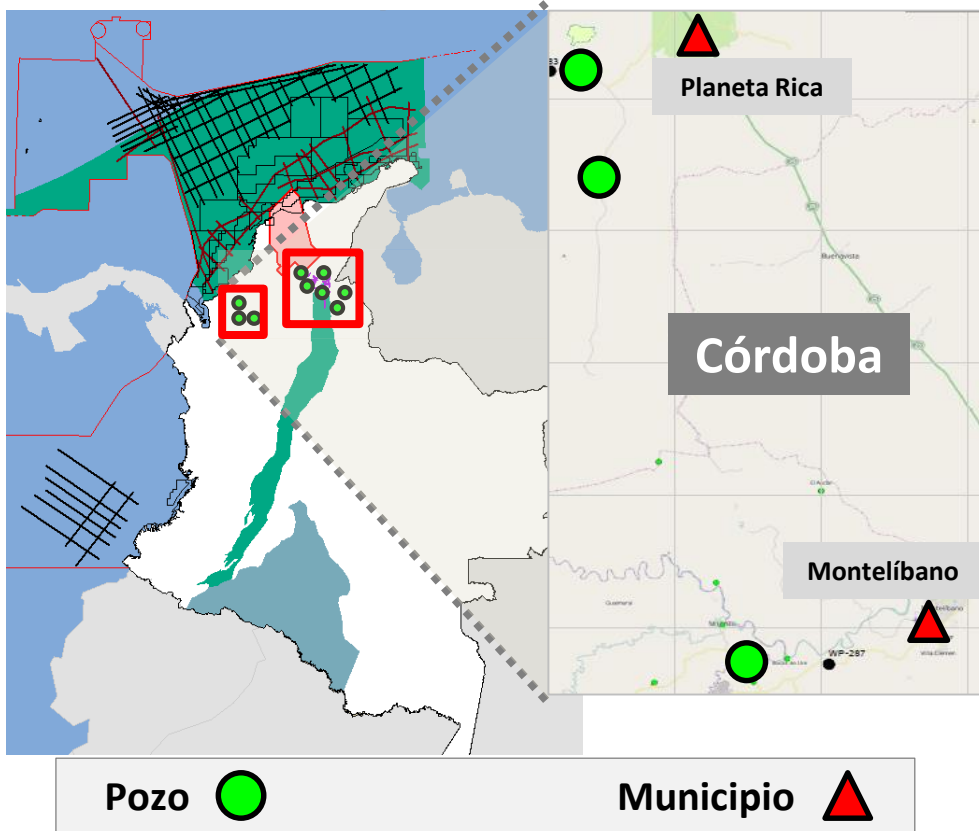
Avance a 25 nov
519 km



- Adquisición sísmica controlada por pozos slim hole
- Comprobar existencia de secuencia Mesozoica presente en el VMM en el VIM
- Evaluar la posibilidad de un sistema petrolífero de aceite



¿Dónde es?



¿Qué estamos haciendo?

- Perforando 9 pozos estratigráficos tipo slim hole
- Recuperando 12.000 ft de núcleos

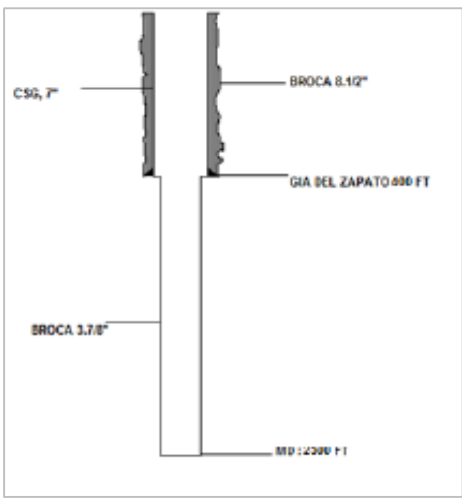
¿Para qué?

- Comprobar la presencia de hidrocarburos y formaciones de interés en el subsuelo

Inversión ANH

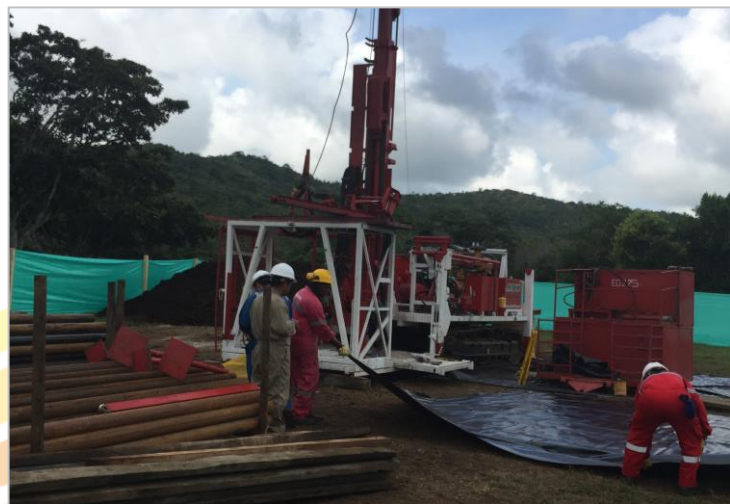
Meta
18.000 ft
9 pozos @ 2.000 ft

Avance a 25 nov
1.000 ft en total

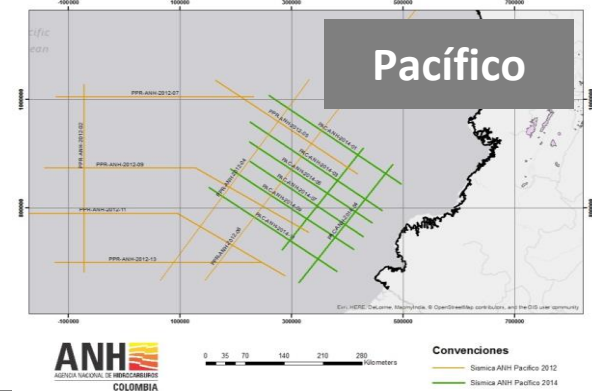
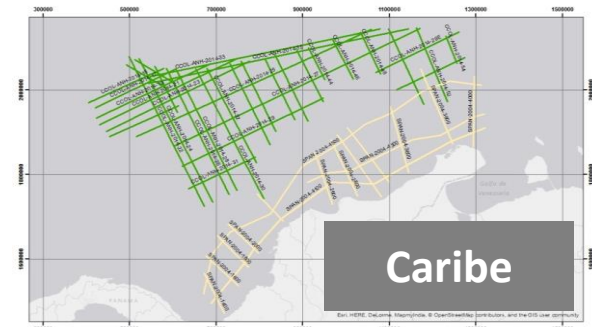
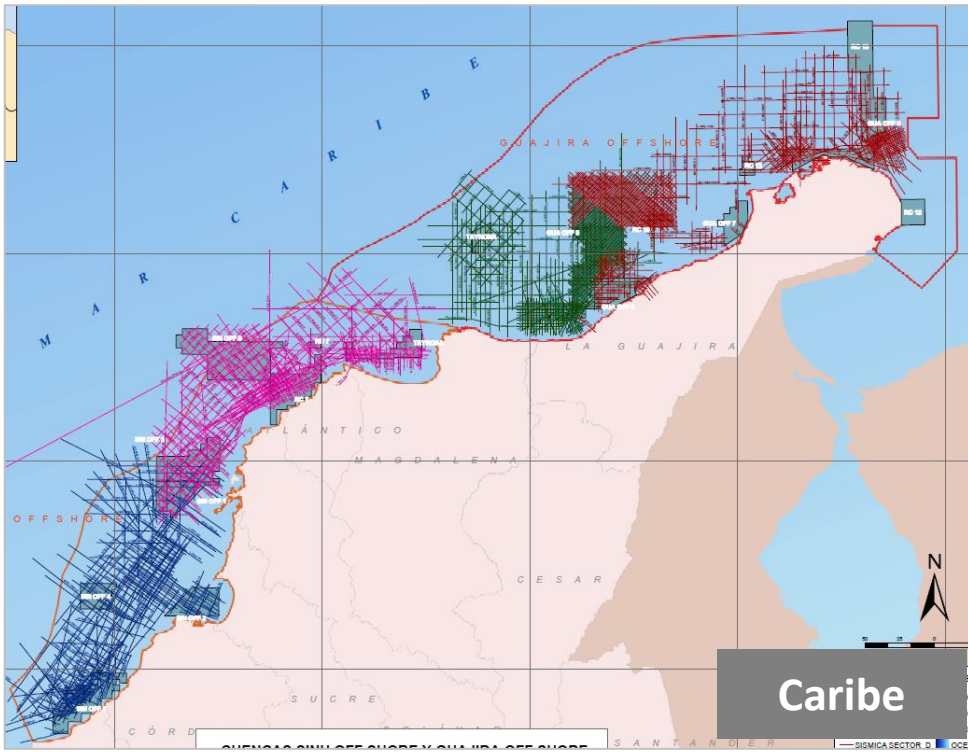


PERIODO	CESAR FORMACIONES	LITOLOGIA		RANCHERIA FORMACIONES
		CUENCA CESAR	CUENCA RANCHERIA	
NEÓGENO				Conjunto Conglomerático
				Conjunto Calcareo
PALEÓGENO				Pebelito Sh Tabaco Sls
	La Jagua			Crempon
	Barro			Mineral
	Delicias			Hito Nuevo
	Molino			Manauare
CRETÁCICO				Laja / Lains
				Aguas Blancas
				Lagunitas
				Rio Negro
				La Ouinta
				Gr. Cañon

Penja metamórfico Penja metamórfico



¿Dónde es?



¿Qué estamos haciendo?

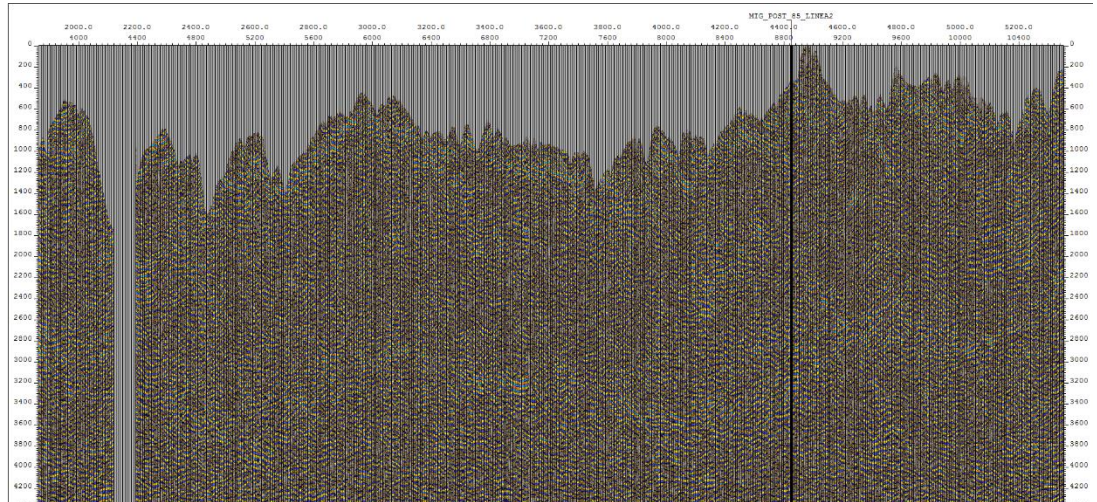
- Aplicando tecnología de punta en procesamiento de imágenes a datos sísmicos Caribe y Pacífico
- Reprocesamiento de +40.000 km de sísmica 2D

¿Para qué?

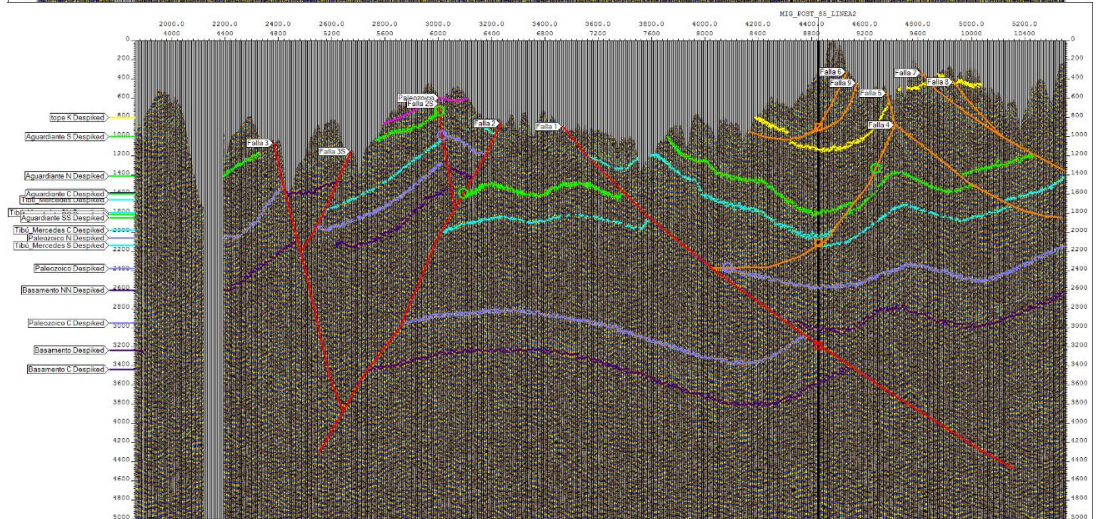
- Aprovechar información sísmica adquirida por ANH en 2014
- Mejorar la calidad de las imágenes para impulsar la actividad exploratoria

Inversión ANH

Meta
41.000 km



Avance a 25 nov
13.195 km



¿Dónde es?



¿Qué estamos haciendo?

- Procesamiento de datos de aerogravimetría y aeromagnetometría adquiridos en 2014
- Total 25.437 km
- En los dptos. de Bolívar, Magdalena y Atlántico

¿Para qué?

- Fortalecer del conocimiento del sistema petrolífero de las cuencas SSJ – VIM
- Identificar con mayor precisión espesores de sedimentos en estas cuencas

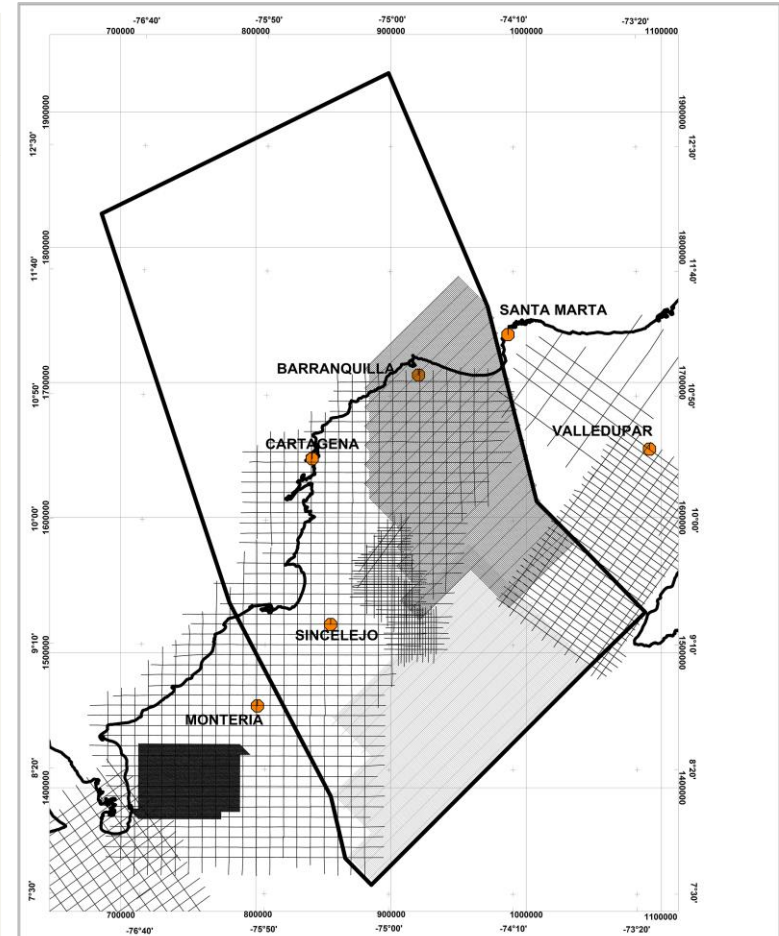


Figura 3

Scale 1:750000

MAGNA-SIRGAS / Colombia Bogotá zone

Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) **ANH** COLOMBIA

Localización
Cubrimiento Magnético Aereo

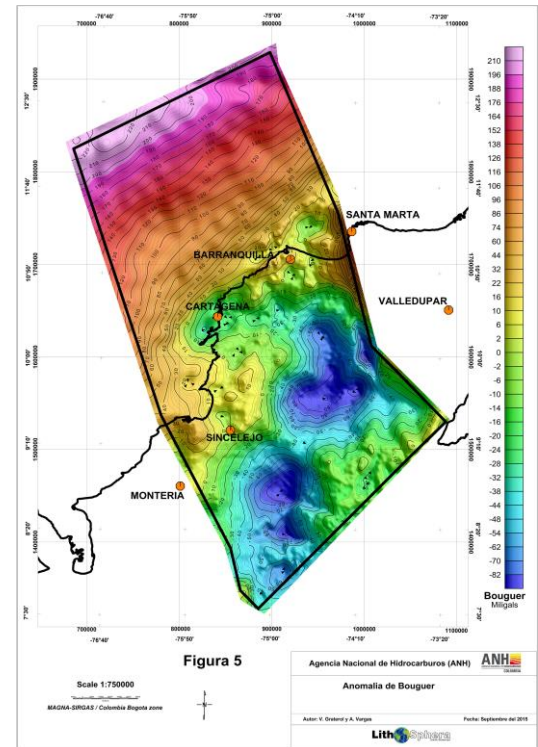
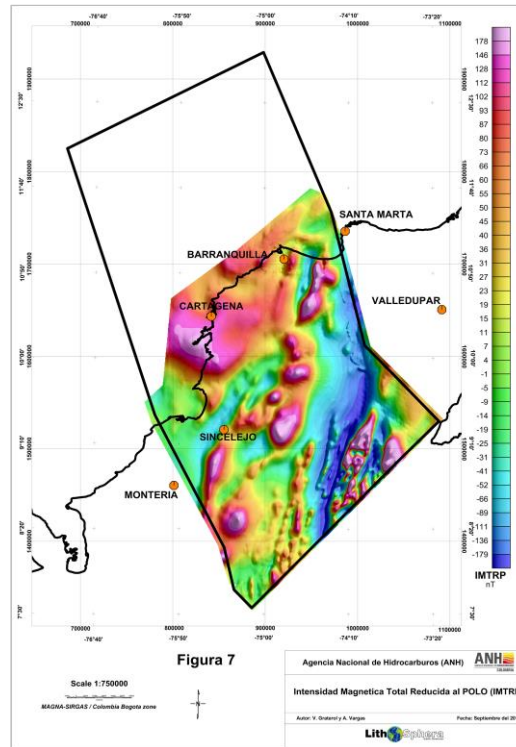
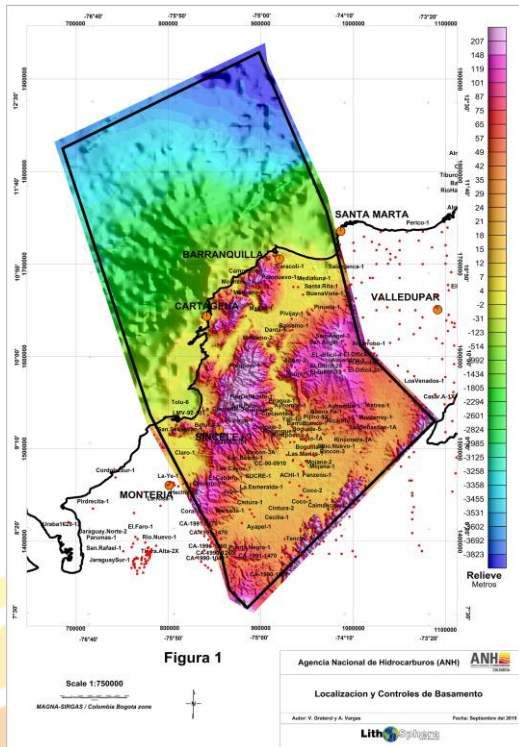
Autor: V. Granelo y A. Vargas Fecha: Septiembre del 2015

Lithosphere

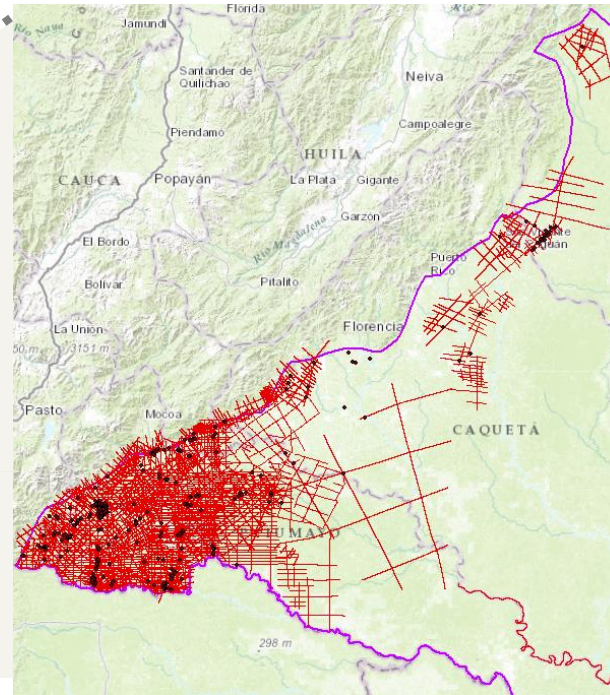
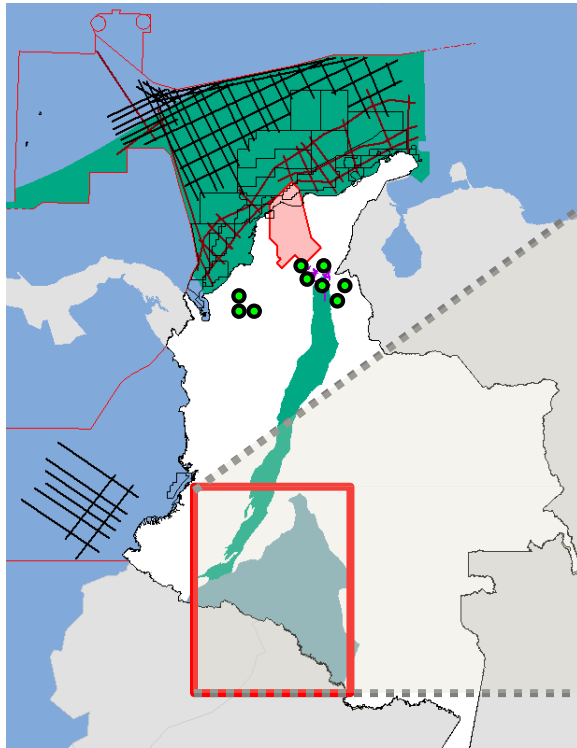
Inversión ANH

Meta
25.437 km

Avance a 25 nov
Procesamiento 25.437 km
Interpretación 80%



¿Dónde es?



¿Qué estamos haciendo?

- Evaluación e interpretación detallada de sísmica, pozos, geoquímica de rocas, crudos y gases,
- Actualizar cartas de eventos de los sistemas petrolíferos

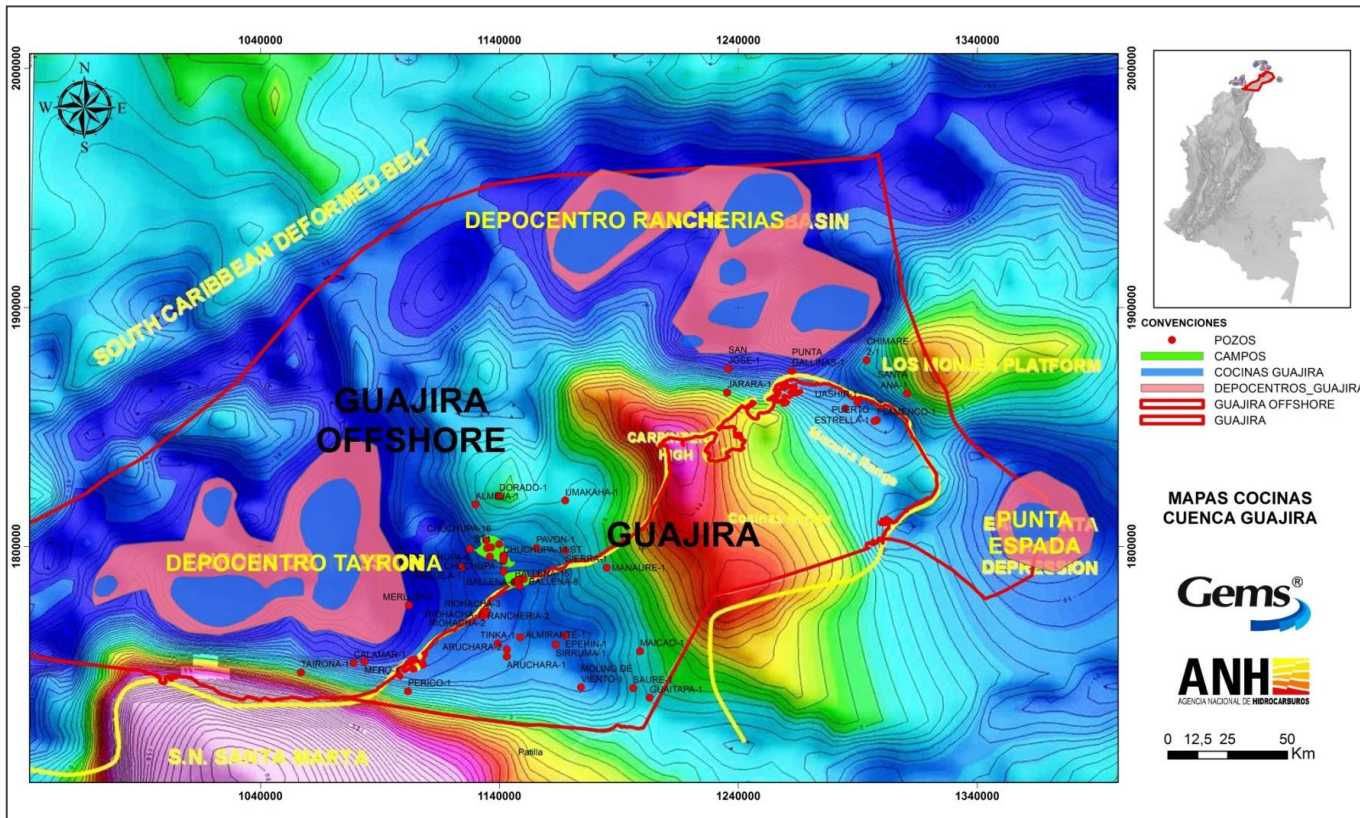
¿Para qué?

- Evaluar y actualizar el potencial de hidrocarburos y optimizar el aprovechamiento del recurso
- Formular e identificar oportunidades para exploración

Inversión ANH

Meta
Atlas petrolífero
Caguan Putumayo

Avance a 25 nov
Integración básica realizada



Promoción y Asignación de Áreas





Somos responsables de aumentar la visibilidad de las oportunidades E&P y la competitividad de las condiciones frente a todo tipo de inversionista

Promoción



Diseñar y ejecutar las estrategias de promoción nacional e internacional

Efectuar los estudios de mercado necesarios para mejorar la competitividad

Planeación y estructuración de las actividades de cooperación internacional



Asignación



Diseñar términos de referencia, condiciones contractuales y económicas

Tramitar los procesos de conversión, cesiones, fusiones y cambios de composición accionaria.

Estructurar y ejecutar los procesos y procedimientos de asignación de áreas para la suscripción de contratos.





En conjunto con McKinsey & Company realizamos el estudio de competitividad que definió los 4 componentes prioritarios para renovar la agencia y hacer frente a los obstáculos identificados a través de iniciativas tácticas.

Mejorar la prospectividad



“Tengo acceso a información geológica”

Fortalecer la ANH



“Tengo una relación funcional y productiva con la agencia”



Pilares
Estratégicos

Proyectos económicamente más atractivos



“Los programas mínimos y el *government take* son atractivos”

Tiempos y procesos eficientes



“Participo y contribuyo a procesos eficientes y en tiempo”



Para el 2016 adoptaremos un modelo de promoción y asignación orientado a ofrecer oportunidades acordes con las expectativas de nuestros clientes

Etapa Preparatoria

Establecer las condiciones y el mercado objetivo de acuerdo con las áreas a ofertar

Etapa de Promoción

Divulgación y difusión para la atracción de inversión.

Etapa de Adjudicación

Redefinir el proceso de adjudicación hacia un modelo mixto y continuo.



Identificar a clientes que potencialmente tengan interés con las áreas objetivo y establecer condiciones que sean atractivas para el mercado.

Promoción multicanal de las condiciones contractuales, económicas, medidas adoptadas y oportunidades de inversión en el sector.

Oferta permanente de áreas por medio de asignación directa con un mecanismo de contraoferta y procesos competitivos pequeños, segmentados y de mayor frecuencia.



En el 2015 hemos tramitado 75 diferentes procesos relacionados con la asignación de áreas

Asignación

- ✓ 11 convenios de explotación
- ✓ Se firmará el primer contrato adicional para la exploración y producción en yacimientos no convencionales
- ✓ Cesiones
 - 21 solicitudes aprobadas
 - 6 solicitudes devueltas
 - 13 solicitudes en trámite
- ✓ 2 conversiones de contratos TEA a contratos de Exploración y Producción.
- ✓ 11 procesos relacionados con cambio de composición accionarios



Damos conocer la directriz de la Agencia, promovemos los servicios institucionales, y divulgamos los logros alcanzados
La finalidad es fortalecer la imagen de la ANH



Medios Convencionales



6 Pautas en medios nacionales e internacionales
18 entrevistas en medios impresos
1.760 artículos de la ANH
73 noticias en nuestra página web

Medios Digitales



Mas de 8.000 seguidores en Twitter

Mas de 7,300 personas interactuaron con nuestro perfil de Facebook

124 videos en nuestro canal de YouTube





Eventos Estratégicos

En el 2015 hemos estado presentes en 39 eventos, llevando nuestro mensaje a mas de 10,000 delegados de la industria alrededor del mundo...

Eventos Nacionales



Hemos participado en 32 eventos nacionales orientados a informar al publico acerca de los avances del Upstream en Colombia



Eventos Internacionales



Por otra parte, hemos participado en 7 eventos internacionales, los cuales han sido la ventana para la atracción de inversionistas extranjeros





Hemos trabajado para lograr acuerdos encaminados a la aplicación de mejores practicas, transparencia, manejo ambiental, salud ocupacional, innovación y tecnología, promoción, CBM y Costa Afuera



Acuerdo de entendimiento (MOU) que nos permitirá construir capacidad en cuanto a temas relacionados con el desarrollo de CBM y áreas costa afuera.

Australia

MOU que permitirá forjar vínculos comerciales y compartir las mejores prácticas existentes en para el desarrollo de áreas costa afuera.



Reino Unido



Formalizamos nuestra carta de intención para participar en el programa “Petróleo para el Desarrollo”, iniciativa encaminada a reducir la pobreza por medio de la explotación de hidrocarburos.

Noruega



MOU enfocado a compartir practicas para el recobro mejorado, yacimientos no convencionales y operatividad general de las agencias reguladoras



Canadá



GESTIÓN DE CONTRATOS DE HIDROCARBUROS



- Garantizar el cumplimiento de las inversiones comprometidas en los contratos



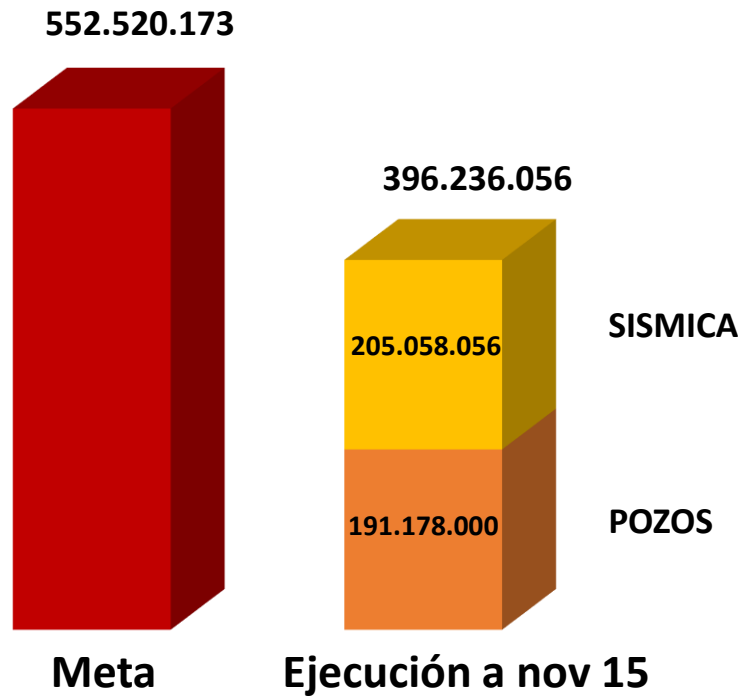
En exploración y en producción. No contempla los contratos de Asociación, cuya administración la realiza Ecopetrol S.A.

- Garantizar el cumplimiento de las obligaciones adquiridas en los contratos

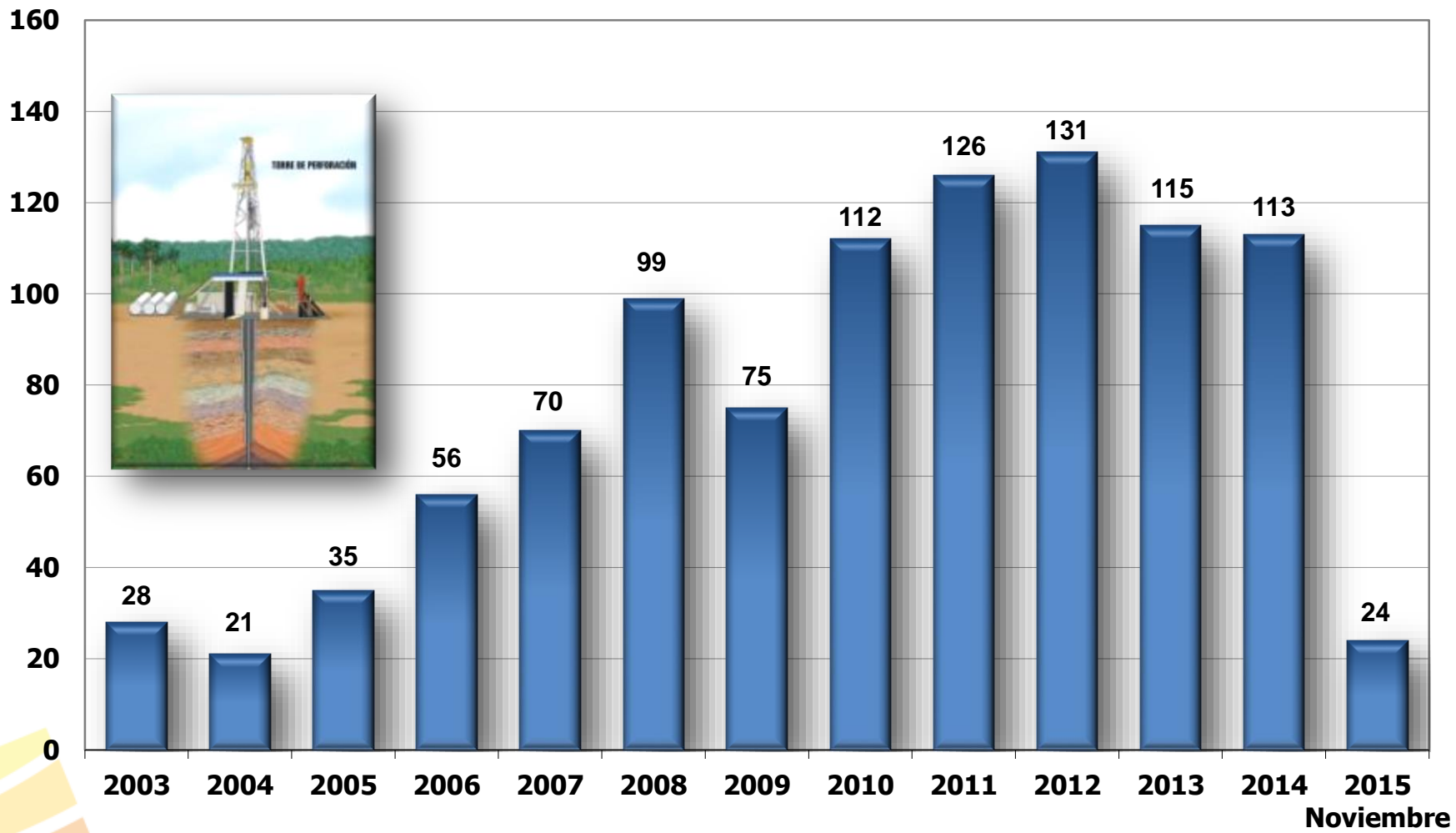
Manejo ambiental
Responsabilidad social



Ejecución de inversiones 2015 – USD\$



Número de pozos exploratorios





META 2015



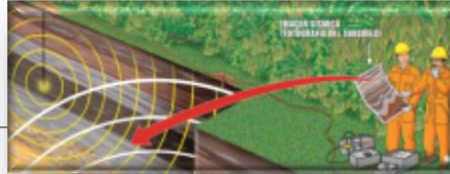
EJECUCIÓN 2015

■ Perforados
 ■ En perforación
 ■ Impacto Acuerdo 02.

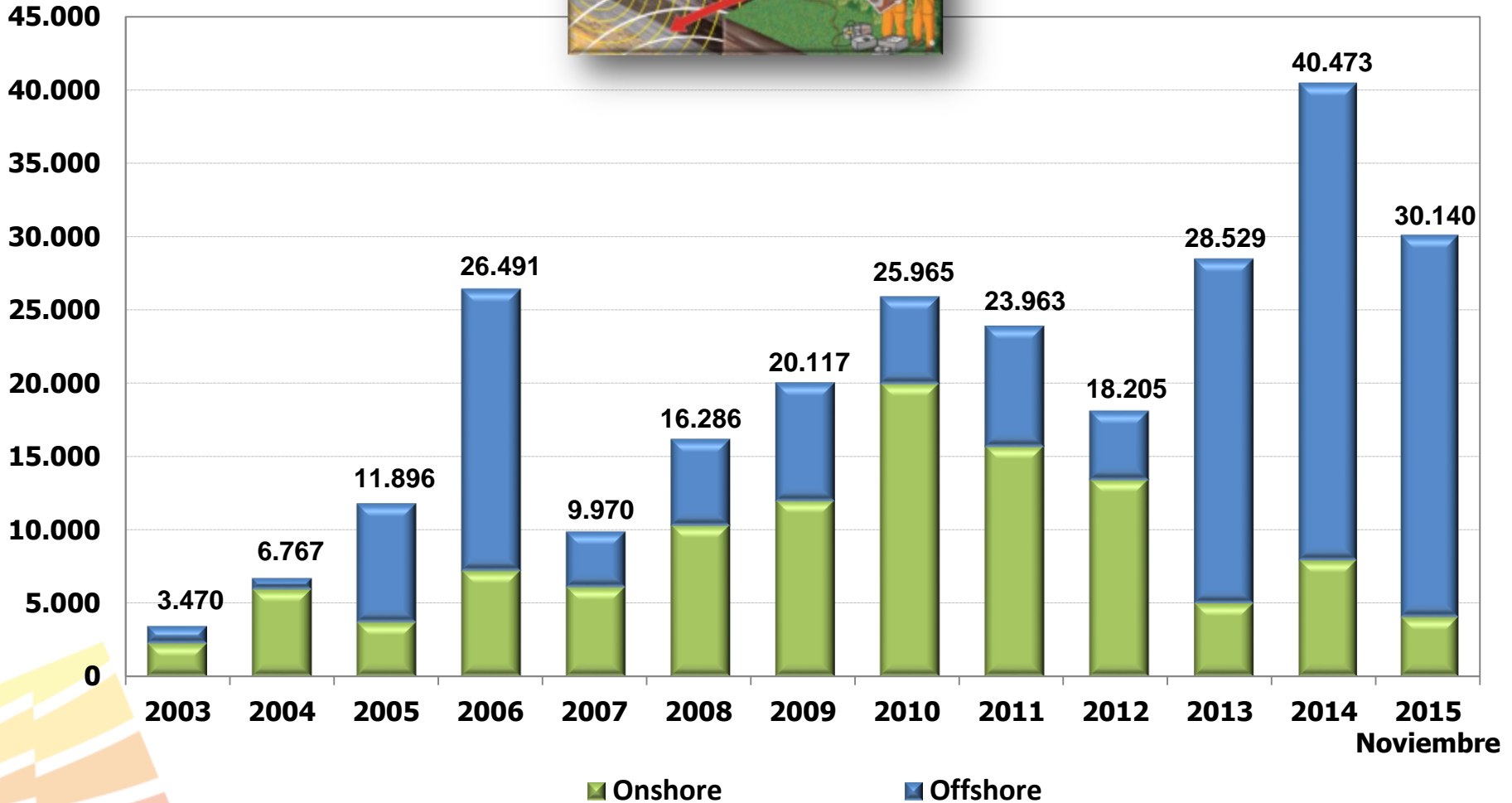
Pozos Perforados
Tipo A3: 18
Tipo A2: 6

Perforados	En Perforación
24	2

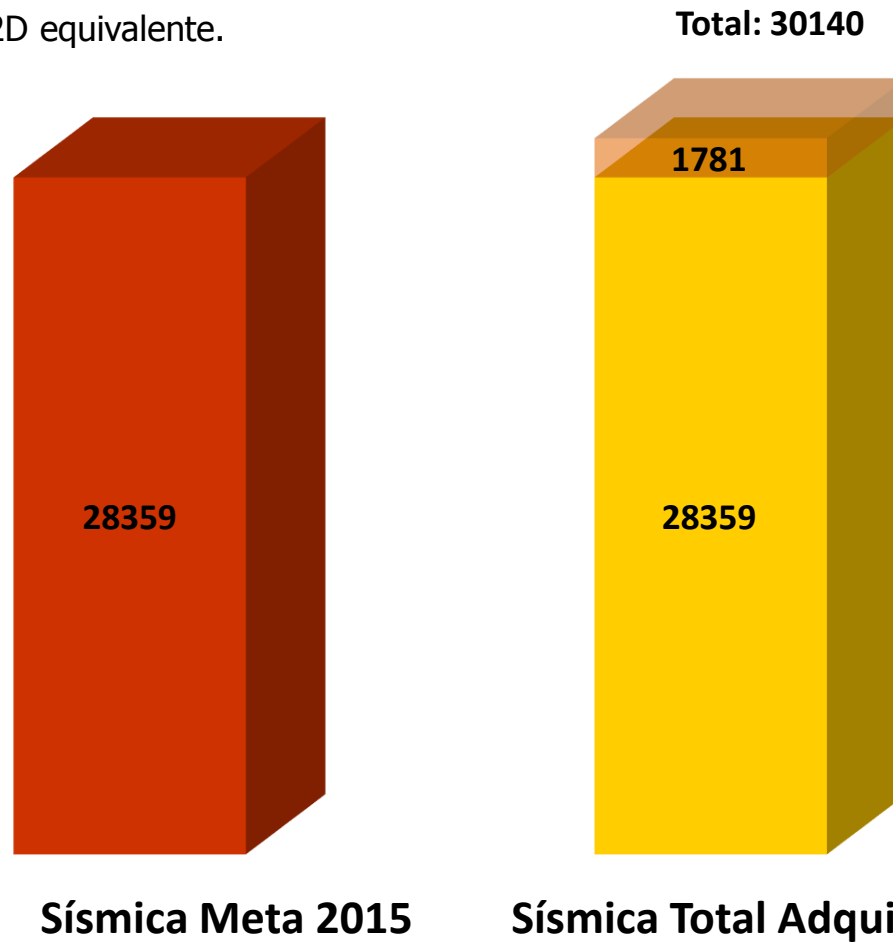
* Unidades en pozos



km de sísmica 2D equivalente



- Sísmica en miles de Km-2D equivalente.



Sísmica Adquirida superando la Meta 2015

Sísmica Adquirida

GESTIÓN SOCIAL, AMBIENTAL Y DE SEGURIDAD



Gestión socio – ambiental de la ANH Transversal a la cadena de valor



... 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.



1. Instancias de diálogo instaladas y funcionando (35)

Región	Municipio
Arauca	Arauca
Caquetá	San Vicente del
	Caguán
	Valparaíso
Casanare	Aguazul
	Monterrey
	Orocué
	Paz de Ariporo
	Tauramena
Córdoba-Sucre	San Antero
	San Pedro
	Coveñas
La Guajira	Riohacha
	Uribia
Huila-Tolima	Aipe
	Melgar
	Neiva
	Piedras

Región	Municipio
Magdalena Medio	Barrancabermeja (Santander)
	Puerto Boyacá (Boyacá)
	Sabana de Torres (Santander)
	Yondó (Antioquia)
Meta	Acacías
	Castilla La Nueva
	Guamal
	Puerto Gaitán
	San Martín
Norte de Santander	Bochalema
	Cubará (Boyacá)
	Cúcuta
	Tibú
	Toledo
Putumayo	Mocoa (Puerto Limón)
	Orito
	Puerto Asis
	Villagarzón

2. Acuerdos establecidos, convalidados con industria, autoridades locales, nacionales y comunidades con diagnóstico departamental y planes de acción municipal a corto y mediano plazo.

16 Planes de acción

- Acacias
- Castilla la Nueva.
- Puerto Nare.
- Puerto Boyacá.
- Riohacha.
- Uribía.
- Tauramena.
- Paz de Ariporo.
- Villagarzón.
- Mocoa
- Cúcuta.
- Toledo.
- Aipe.
- Melgar.
- Coveñas.
- San Pedro.

2015

35 Procesos de diálogo

Siguiendo la metodología de diálogo democrático en los municipios priorizados por la ETH para la primera fase de implementación.

2014

Qué buscan:

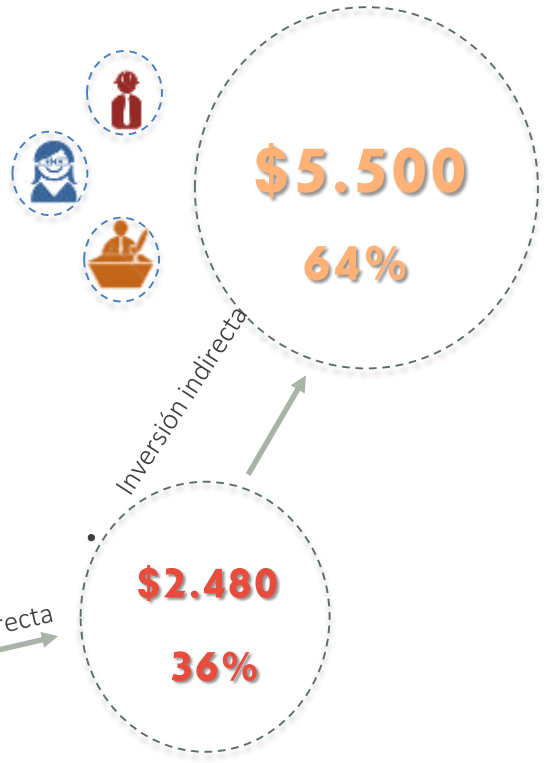
- ✓ Transformar los problemas estructurales.
- ✓ Mejorar el relacionamiento de actores.
- ✓ Realizar acuerdos participativos y concertados.

3. Acompañamiento en la identificación y formulación de proyectos

46 acciones demostrativas

Más de **4.000** personas
1.800 familias beneficiadas

46 Municipios



- 11 Acciones demostrativas en 2014
- 35 en 2015



Política pública local de empleo
Puerto Nare (Antioquia)

Espacios de discusión y reflexión colectivo para la **consolidación de la política pública de empleo.**

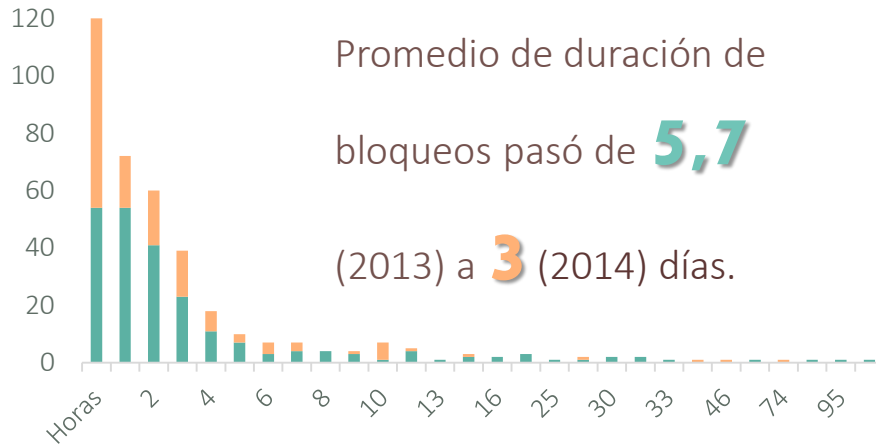


Juntos por el agua
Manaure y Uribía (Guajira)

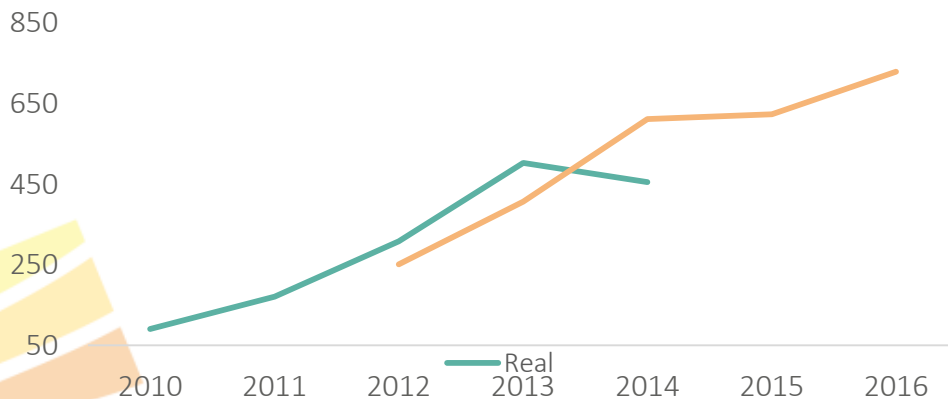
Articulación de actores para generar e instalar capacidades para el **mantenimiento de pozos de agua y molinos de viento** en La Guajira.



4. Atención y oportunidad de las alertas, bloqueos y vías de hecho



5. Reducción de la conflictividad social



178 Alertas tempranas.

154 Vías de hecho.

A 20 noviembre 2015

6. Fortalecimiento de actores ETH

Líderes sociales, JAC, alcaldes, empresas beneficiadas en los procesos de formación.



Ubicados en los municipios que concentran el 96% de la producción nacional y sobre los que se tienen perspectivas de exploración.

7. Identificación, promoción y divulgación de Buenas prácticas en el sector

52

Experiencias identificadas en el banco de buenas prácticas.

Acompañamiento del Gobierno Nacional a los entes territoriales, comunidad y empresas del sector en el desarrollo de su operación en el territorio.

8. Diseño y socialización de un sistema de información geo-referenciado del sector de hidrocarburos



Logros esperados:

- Puesta en marcha del Sistema.
- Adopción del Sistema por parte del gobierno.
- Seguimiento a los compromisos adquiridos con las comunidades
- Información en tiempo real de lo que sucede en el territorio.
- Vinculación de la industria en el reporte de incidentes sociales.

9. Feria de conocimiento “Unidos por el Territorio” entre Alcaldes, gobernadores, industria, gobierno nacional y líderes de la comunidad.



La feria convocó más de **500** participantes



Se acordaron **123** intercambios de conocimiento.



Logramos **reafirmar la voluntad** de **trabajar juntos**.



La feria capturó, sistematizó, divulgó y **promovió** la aplicación y adaptación del **conocimiento** generado en los **territorios**.

10. Apoyo a la gobernabilidad: Contribución a la política pública del sector



Documento con insumos para la construcción de la política pública para la gestión equitativa y sostenible del sector hidrocarburos.

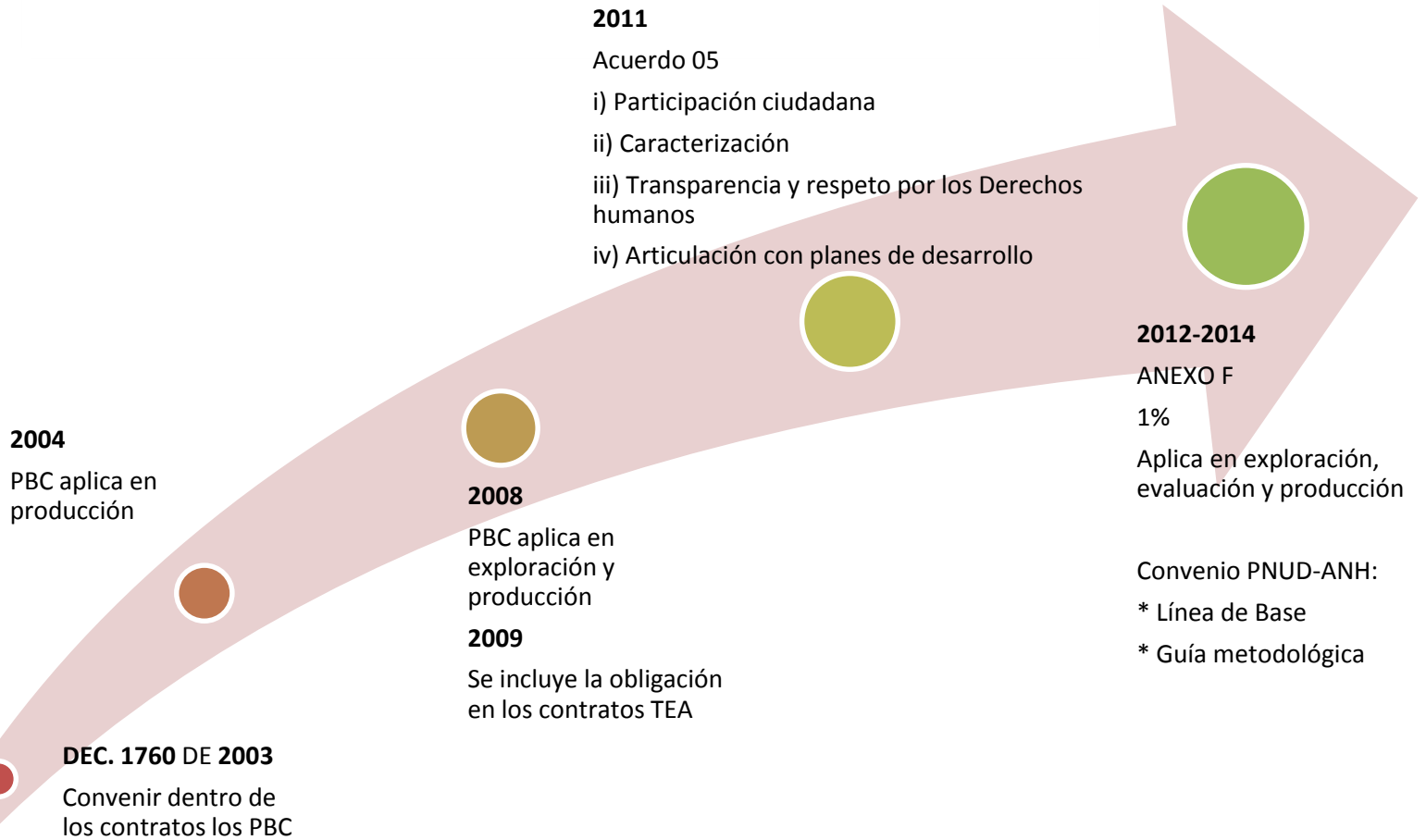
11. Herramientas: Cartillas, Protocolos, Manuales, Metodologías, Videos, perfiles, diagnósticos, informes, fotografías, otros



Algunos ejemplos:

- ✓ ABC acciones demostrativas
- ✓ Perfiles ocupacionales
- ✓ 1. Protocolo ingreso a territorio
- ✓ 1 Guía acompañamiento a la industria
- ✓ 10 Diagnósticos departamentales

Programa en Beneficio de las Comunidades



ACTIVIDAD

Feria taller Programa en Beneficio a las comunidades (PBC)



FECHA

25 de Noviembre

Relacionamiento con la institucionalidad

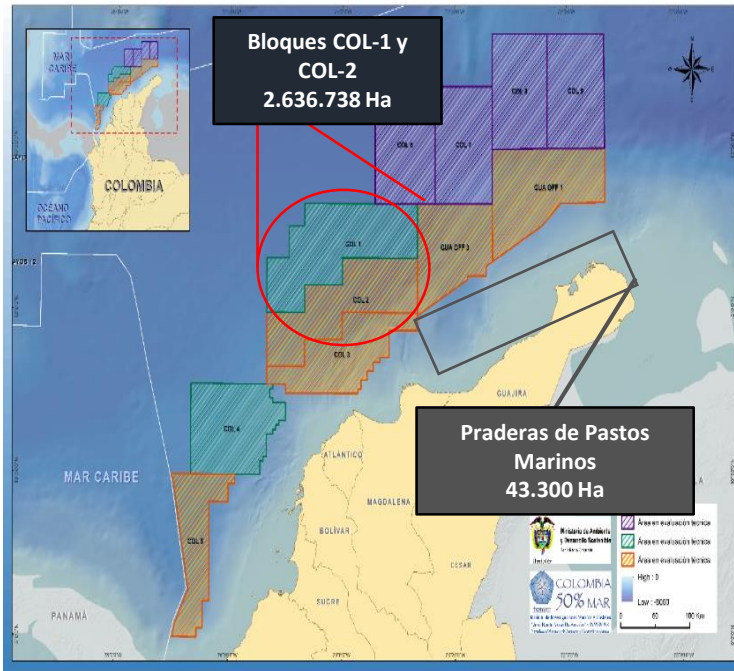
“Cumbre de articulación institucional de Consulta Previa”

ACTIVIDAD	Participación en Cumbre de Articulación Institucional de Consulta Previa en el Departamento de Putumayo y la Guajira.
------------------	---



DEPARTAMENTO	UBICACIÓN	FECHA
VICHADA	PUERTO CARREÑO	16 al 18 de septiembre
META	VILLAVICENCIO	1 de Octubre
ARAUCA	ARAUCA	3 de Noviembre
CASANARE	YOPAL	9 de Noviembre
PUTUMAYO	MOCOA	17 de Noviembre
GUAJIRA	RIOHACHA	20 de Noviembre
CAUCA	POPAYÁN	23 de Noviembre

Articulación Interinstitucional para operaciones costa afuera



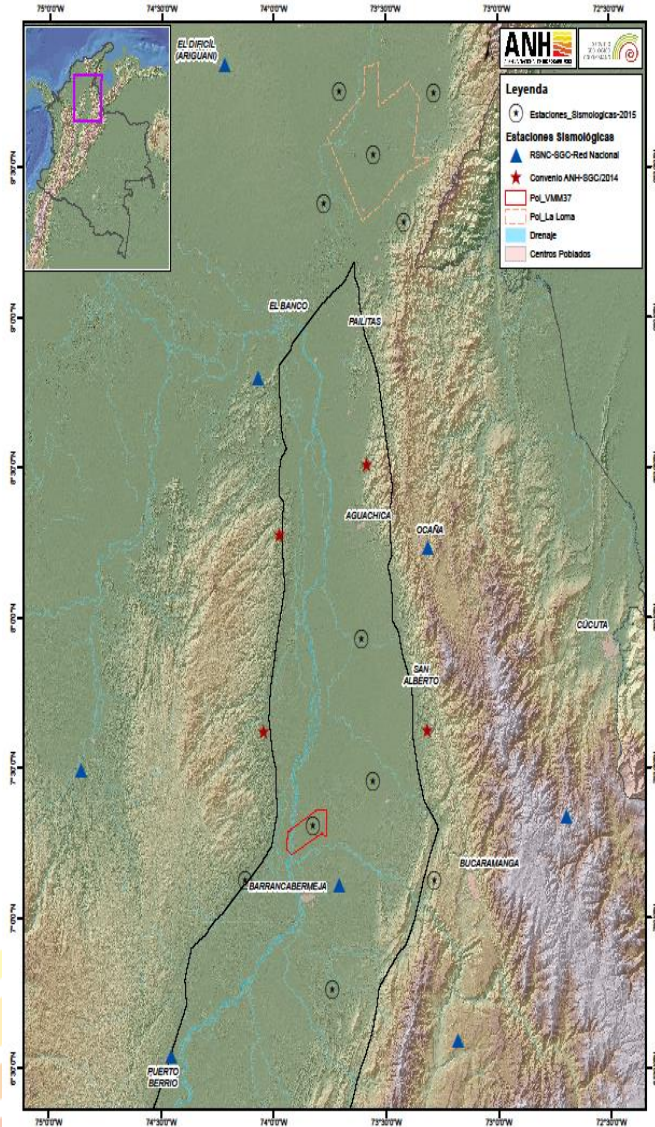
Línea Base Ambiental Preliminar Bloques COL-1 y COL-2, Pastos Marinos, PNN Corales de Profundidad



Plan de capacitaciones en operaciones costa afuera para funcionarios de entidades del gobierno que regulan la actividad.



Articulación Interinstitucional en áreas de YNC



Instalación de 4 nuevas estaciones sísmológicas en el norte de VMM

Monitoreo permanente de la microsismicidad natural

Evaluación de sismicidad registrada por la red nacional desde 1993

Mapa sismotectónico que relaciona los eventos sísmicos con las posibles fallas activas.

Ampliación de línea base y monitoreo a cuenca Cesar - Ranchería





Participación en procesos de ordenamiento territorial:

- Secretaría Técnica en el POMCA del Río Ele que incide en **15** contratos de hidrocarburos
- Lineamientos específicos para la actividad de Hidrocarburos en el Plan de Manejo de la Macrocuenca Magdalena – Cauca; incidencia en **102** cuencas hidrográficas y **93** contratos HC



Articulación para el seguimiento de obligaciones ambientales de las empresas de hidrocarburos:

- Seguimiento a obligaciones ambientales con **16** Autoridades Ambientales Regionales sobre **250** contratos
- Lineamientos para la ejecución de las obligaciones represadas y futuras por compensaciones ambientales
- Plan para optimizar el licenciamiento ambiental construido con la Industria



Apoyo a procesos de designación de nuevas áreas protegidas:

- **36** nuevas Reservas de la Sociedad Civil (RNSC) incluidas en el Registro Único de Áreas Protegidas – RUNAP, convenio ANH y Parques Nacionales Naturales de Colombia
- Oportunidades de trabajo con Parques Nacionales Naturales en **4** procesos de designación de áreas protegidas que se traslapan con **20** contratos de Hidrocarburos en la Orinoquia

Planeación socio-ambiental de áreas a ofertar

SIG-ARE Sistema de Información geográfica de áreas de reglamentación especial



Ordenamiento Territorial y Reglamentación Ambiental

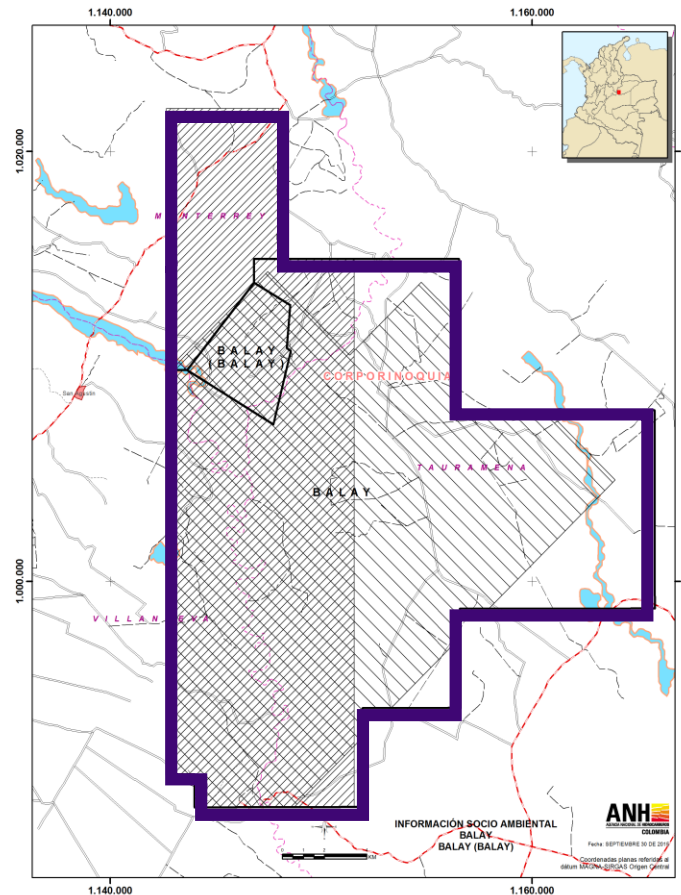
- POMCA
- Áreas protegidas
- Ecosistemas Estratégicos
- Licencias ambientales

Aspectos Socioeconómicos

- Población
- Índice Desempeño Municipal
- Indicadores de calidad de vida
- PIB
- Licencias ambientales

Aspectos Culturales

- Resguardos y territorios colectivos
- Sitios arqueológicos
- Economía campesina



- 25 áreas de interés geológico preliminar documentadas
- Revisión de exclusiones ambientales con 11 CARs
- 3.689.350 has evaluadas
- **Áreas a ofertar sin restricciones ambientales**



Impacto en las comunidades: Pozo Plato Municipio de Nueva Granada - Magdalena

Inversión social



Inversión social:

- Talleres de priorización con comunidades
- Gestión ante la alcaldía y electricadora

Obras ejecutadas	Comunidades beneficiadas
Electrificación rural de 3 veredas: Diseño, trámite, compra de materiales y construcción de las líneas de media y baja tensión, instalación de postes y transformadores.	Vereda El Toro
	Vereda El Cedro
	Vereda Zorrillas (foto)
Adecuación de 3 escuelas: Construcción de aulas múltiples, parques infantiles, encerramientos en malla, tanques elevados de agua y baterías sanitarias	Corregimiento La Gloria
	Vereda Santa Isabel
	Vereda El Corral (foto)
Adecuación de la vía veredal : Construcción de 4 alcantarillas, conformación de la vía con material de sub base en la entrada y salida de las alcantarillas y en los puntos críticos	Vereda Campanos
	Corregimiento Las Tinas
Construcción del centro de atención de salud: 2 salas de espera, dos consultorios, dos baños, un pozo séptico, aire acondicionado, un tanque elevado de agua	Corregimiento Las Tinas

Impacto en las comunidades: Sísmica Pailitas 2D 2015

Inversión social

Inversión social concertada con las autoridades locales:

- Visita a todos los alcaldes de los municipios de las áreas de influencia para concertar necesidades prioritarias



Acciones ejecutadas	Comunidad beneficiada
4 plantas eléctricas solares para 4 instituciones educativas	Chimichagua
Equipos de comunicaciones (radio VHF y planta eléctrica) para el cuerpo de bomberos de cada municipio	Curumaní
	La Gloria
	Chiriguana
	Pelaya
Tableros interactivos digitales, aires acondicionados y pupitres para la Biblioteca Pública y la institución educativa San Francisco	Tamalameque
Tableros interactivos digitales para 4 instituciones educativas	Guamal
Generador diésel para el accionamiento de la motobomba para el acueducto del corregimiento de Rivera	Pailitas
200 kits de bicicleta, casco y chaleco para estudiantes de 13 instituciones educativas	El Banco



**Elaboración de Planes de manejo
ambiental y social de 11 pozos
estratigráficos tipo Slim-hole**

- *Caracterización Geofísica, Biótica y Social.*
- *Evaluación de impactos ambientales y sociales.*
- *Definición de medidas de manejo.*
- *Definición de sitios de monitoreo*

Retos para 2016...

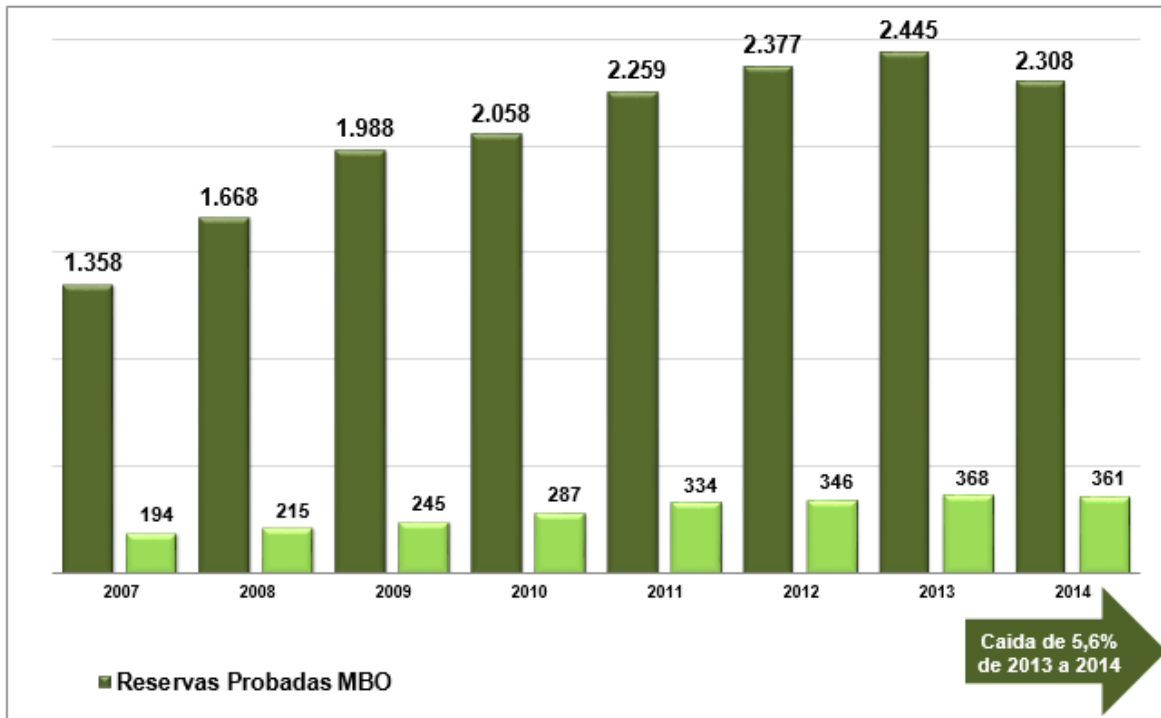
- Fortalecer la articulación con las autoridades locales y regionales.
- Realizar un trabajo mancomunado de prevención y atención de la conflictividad social con los alcaldes y gobernadores en el marco del post conflicto.
- Realizar capacitaciones, talleres, debates y foros relacionados con los temas de mayor interés en las regiones.
- Potenciar la inversión social voluntaria y obligatoria del sector de hidrocarburos hacia los planes de desarrollo regional.



GESTIÓN DE RESERVAS Y OPERACIONES



Histórico reservas probadas y producción de Petróleo





Para el año 2014 se incorporaron 206 MBLS (+192 revaluación neta y 14 nuevas incorporaciones), sin embargo, no alcanzó a cubrir la producción total de 2014 que fue de 361 MBLS.

Las reservas del año 2014 disminuyeron **5,6%** respecto al año 2013, aunque el porcentaje de reemplazo en 2014 fue de **57%**.

Reservas / producción (R/P) es de **6,4 años** con base en la producción total durante 2014.

El corte de información de los informes de recursos y reservas es a 31-dic de cada año.

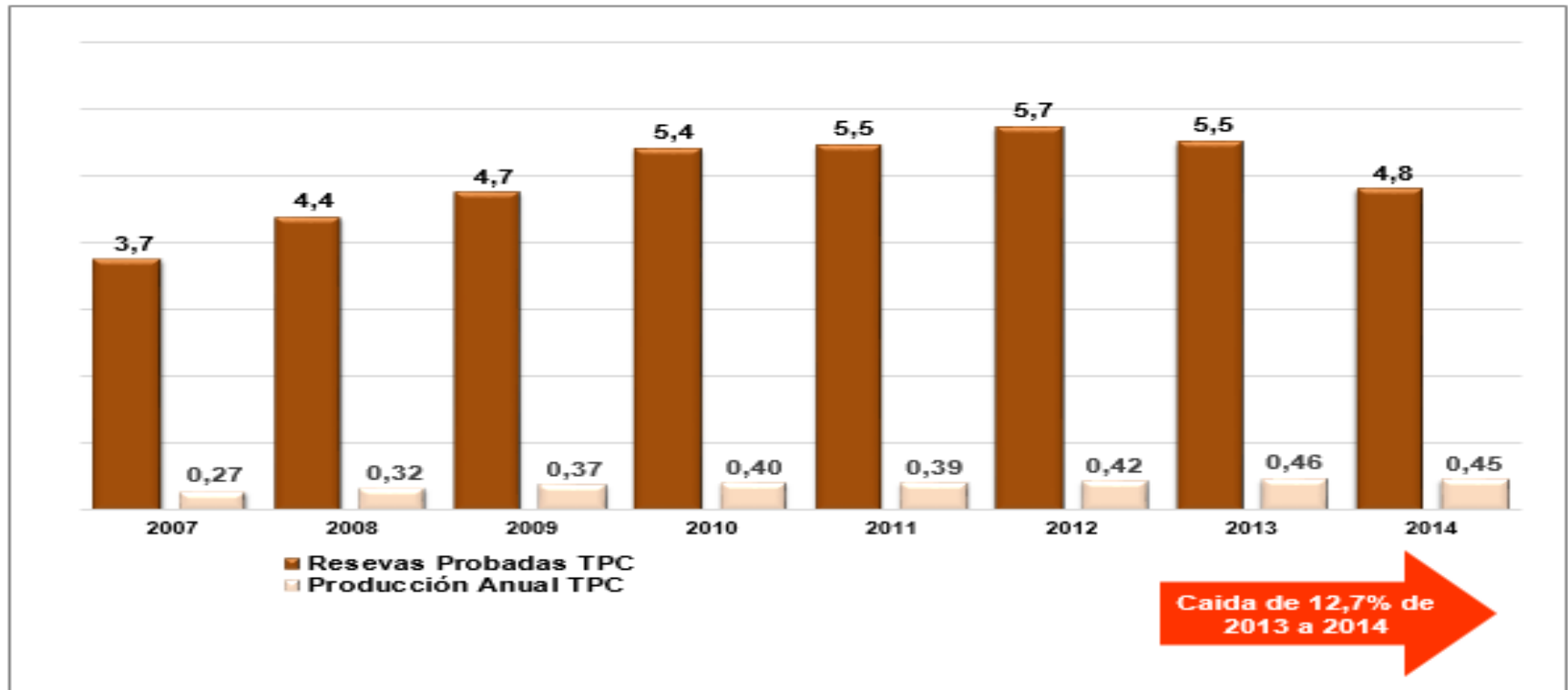
PETRÓLEO	2013 MBLS	2014 MBLS
Reservas 1P año anterior (1)	2.377	2.445
Producción Anual* (2)	368	343
Balance de Reservas (1) - (2)	2.009	2.101
Reservas 1P certificadas	2.445	2.308
Nuevas incorporaciones	168	14
Revaluaciones de campos existentes	268	192

-  El  ndice de reemplazo de reservas fue de 0,57.
-  La relación reservas/producción (R/P) es de 6,4 años con base en la producción total del año 2014.

* La producción para 2014 no incluye la aportada por los campos en evaluación.

Durante 2014 se incorporaron 206 Mbls al balance

Histórico reservas probadas y producción de Gas



Para el año 2014 la revaluación neta fue negativa en 304 GPC (mayor campo revaluó negativamente fue Chuchupa).

La relación de reservas (1P)/ producción (R/P) es de 10,5 años, relación hecha con base en la producción comercializada del año 2014.

El corte de información de los informes de recursos y reservas es a 31-dic de cada año.

- Para el año 2014, la revaluación neta fue negativa en 304 GPC. Se reevaluaron positivamente 40 campos con un total de 238,75 GPC y negativamente 31 campos con un total de 542,77 GPC.
- La relación reservas/producción (R/P) para las reservas probadas es de 10,75 años, según la producción comercializada del año 2014.

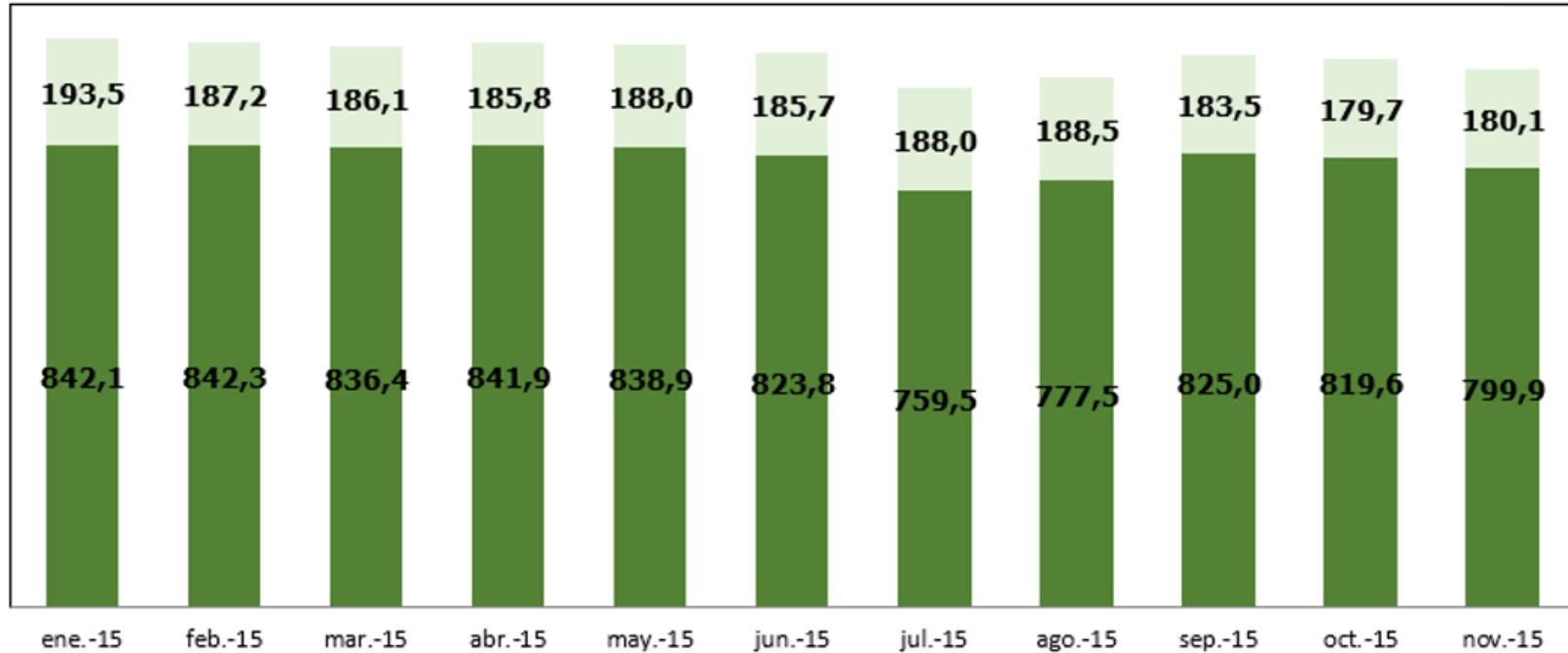
GAS	2013 TPC	2014 TPC
Reservas 1P año anterior (1)	5,7	5,5
Producción Anual (2)	0,46	0,45
Balance de Reservas (1) - (2)	5,2	5,1
Reservas 1P certificadas	5,5	4,8
Nuevas incorporaciones	0,03	-
Revaluacion	0,21	(0,30)
R/P (años)	12,0	10,5

Producción fiscalizada diaria promedio de petróleo (kbpd) Noviembre 30/2015



Producción de Petróleo - kbpd

■ Ecopetrol Directa + Asociación ■ Contratos ANH (E&P)



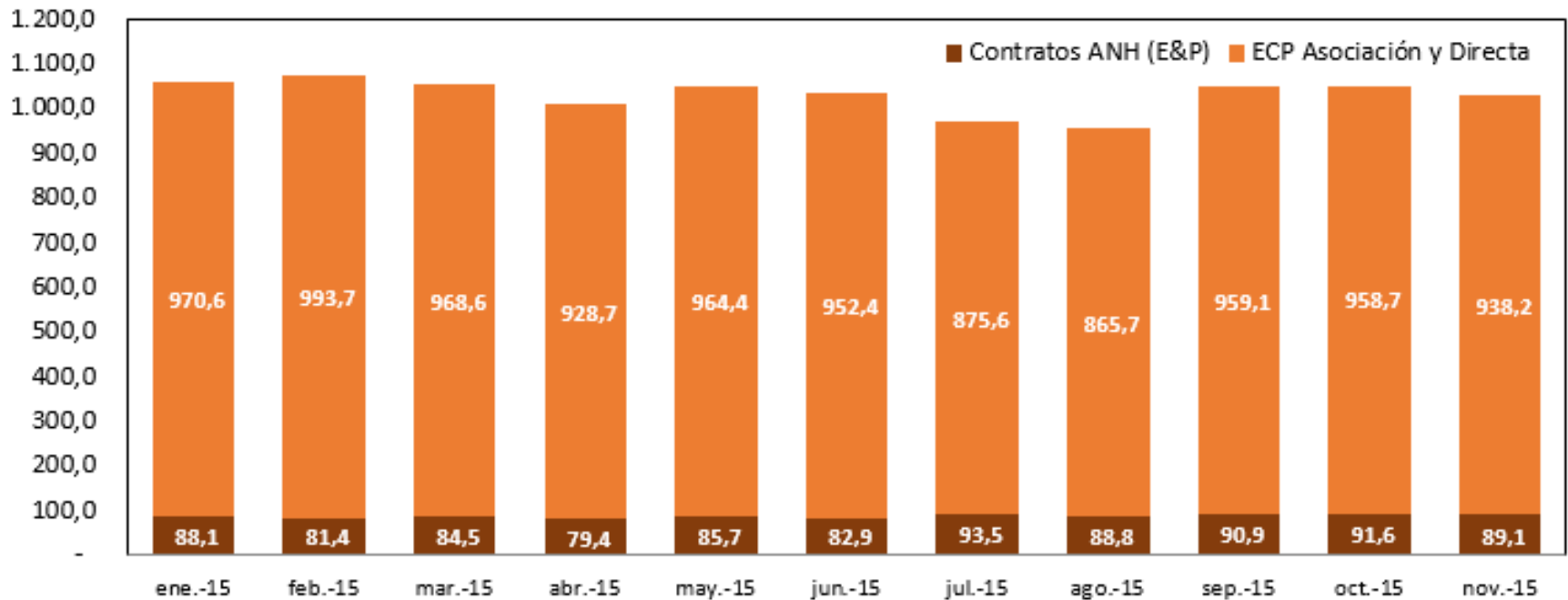
Mes	ene-15	feb-15	mar-15	abr-15	may-15	jun-15	jul-15	ago-15	sep-15	oct-15	nov-15
Total	1.036	1.029	1.023	1.028	1.027	1.009	947	966	1.009	999	980

Promedio Nacional Año 2015: 1.005 Kbpd

Producción diaria promedio Comercializada de gas (Mpcd) Noviembre 30/2015

Promedio Nacional Año 2015: **1.030,4 Mpcd**

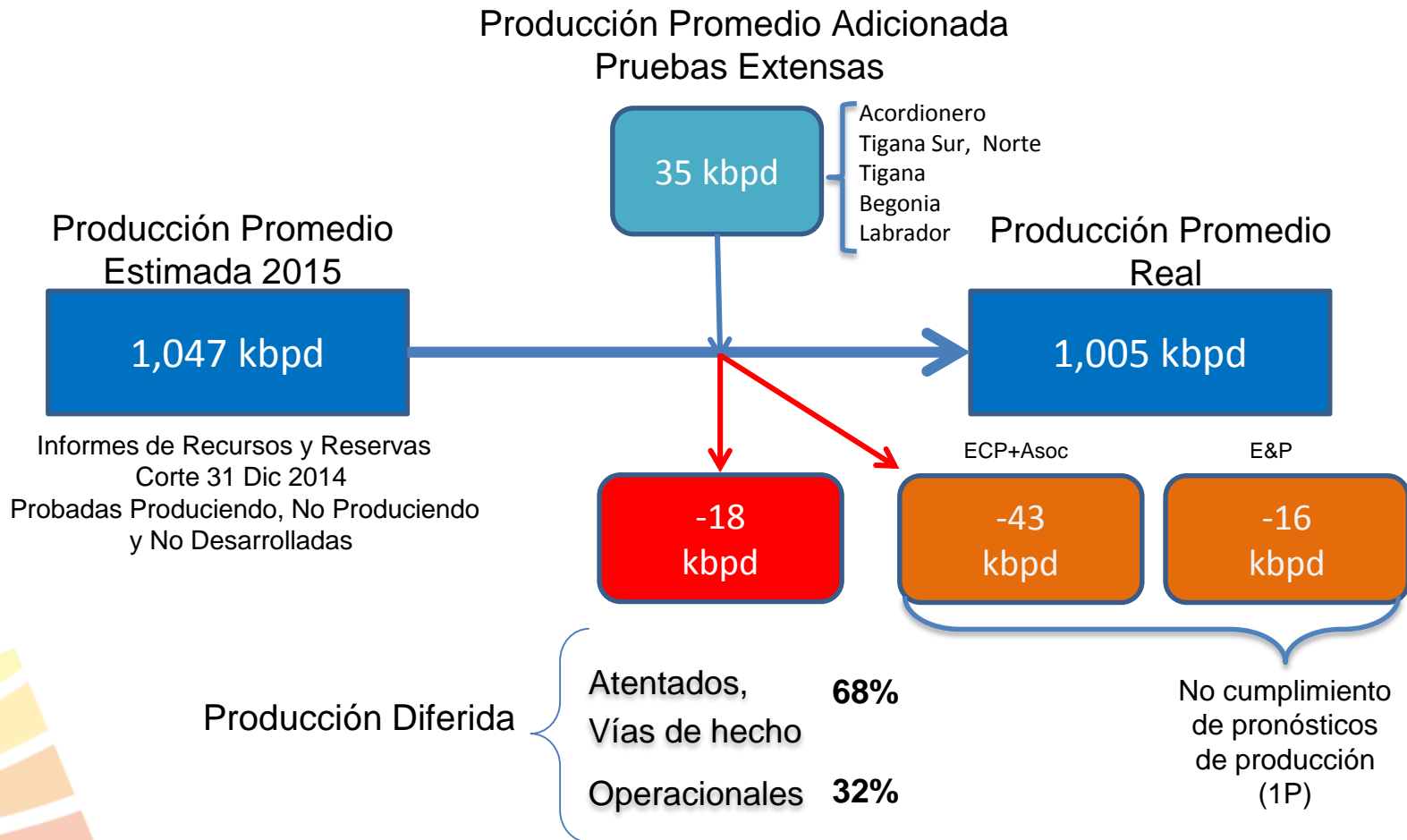
Producción de Gas - Mpcd



Mes	ene-15	feb-15	mar-15	abr-15	may-15	jun-15	jul-15	ago-15	sep-15	oct-15	nov-15
Total	1059	1075	1053	1008	1050	1035	969	954	1050	1050	1027

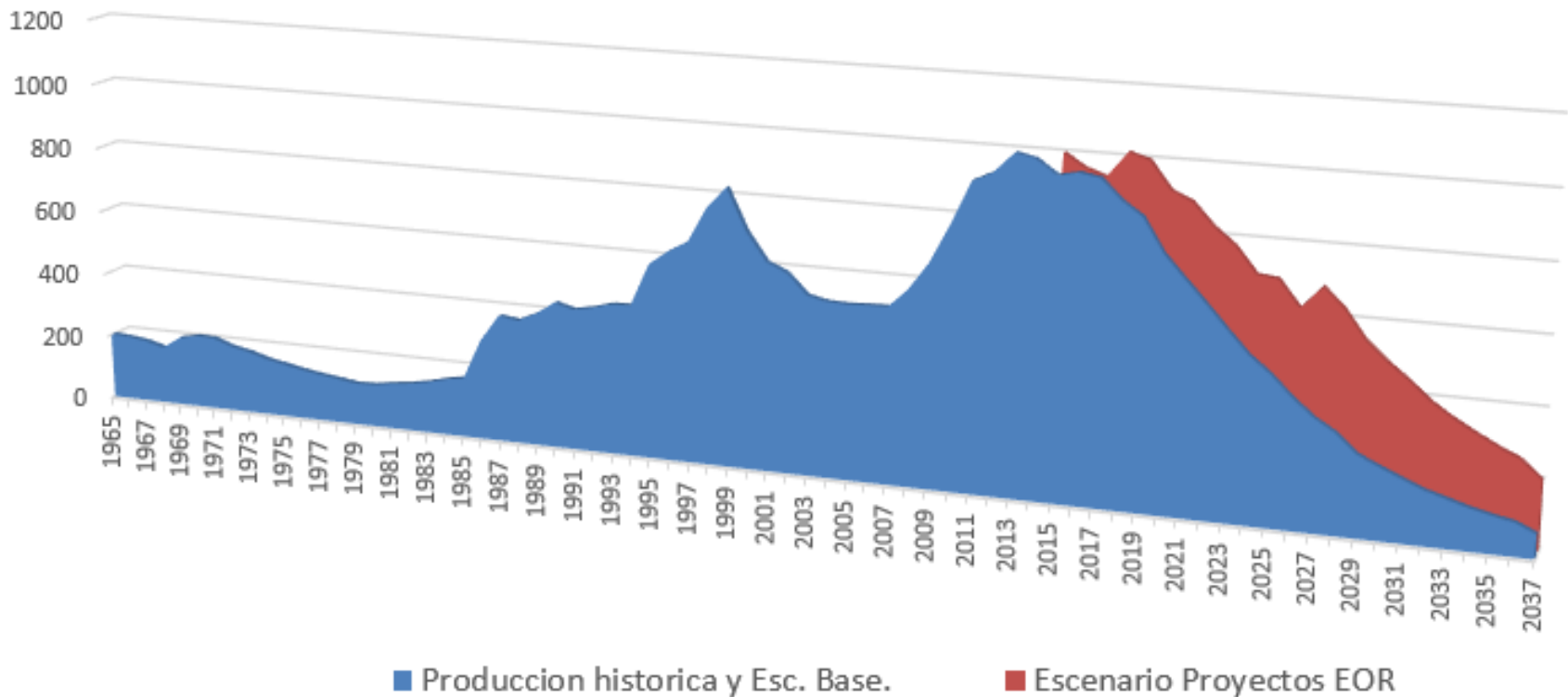
Afectaciones en producción de crudo a Noviembre 30 de 2015

EL potencial de producción del país para 2015 alcanza 1.082 kbpd pero por afectaciones de entorno se genera una producción diferida y de no cumplimiento de los pronósticos de 77 kbpd



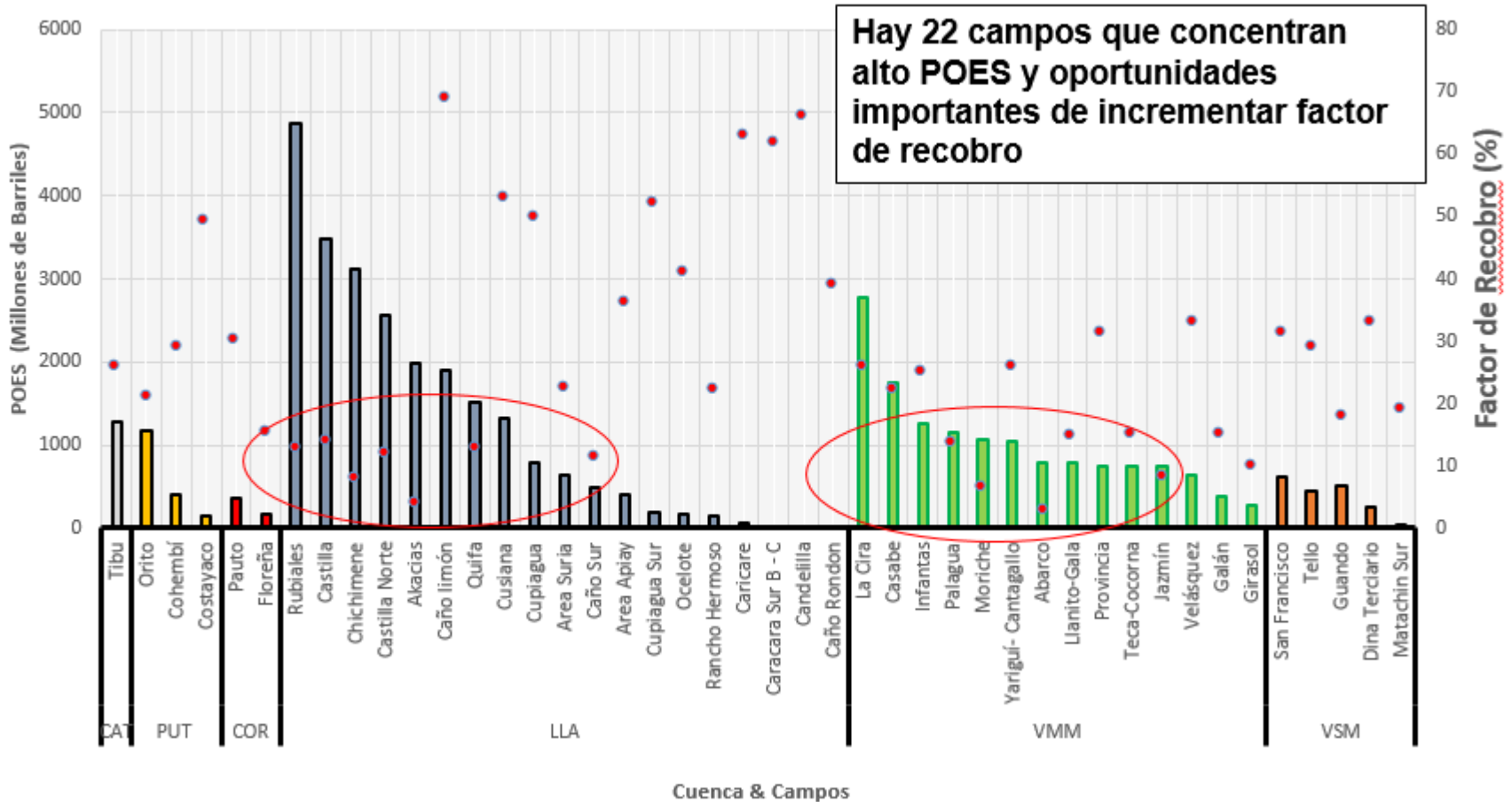
Histórico de Producción – pronósticos de Producción Base- Con Proyectos EOR.

Historia de Producción y Pronósticos en Colombia (BOPD)

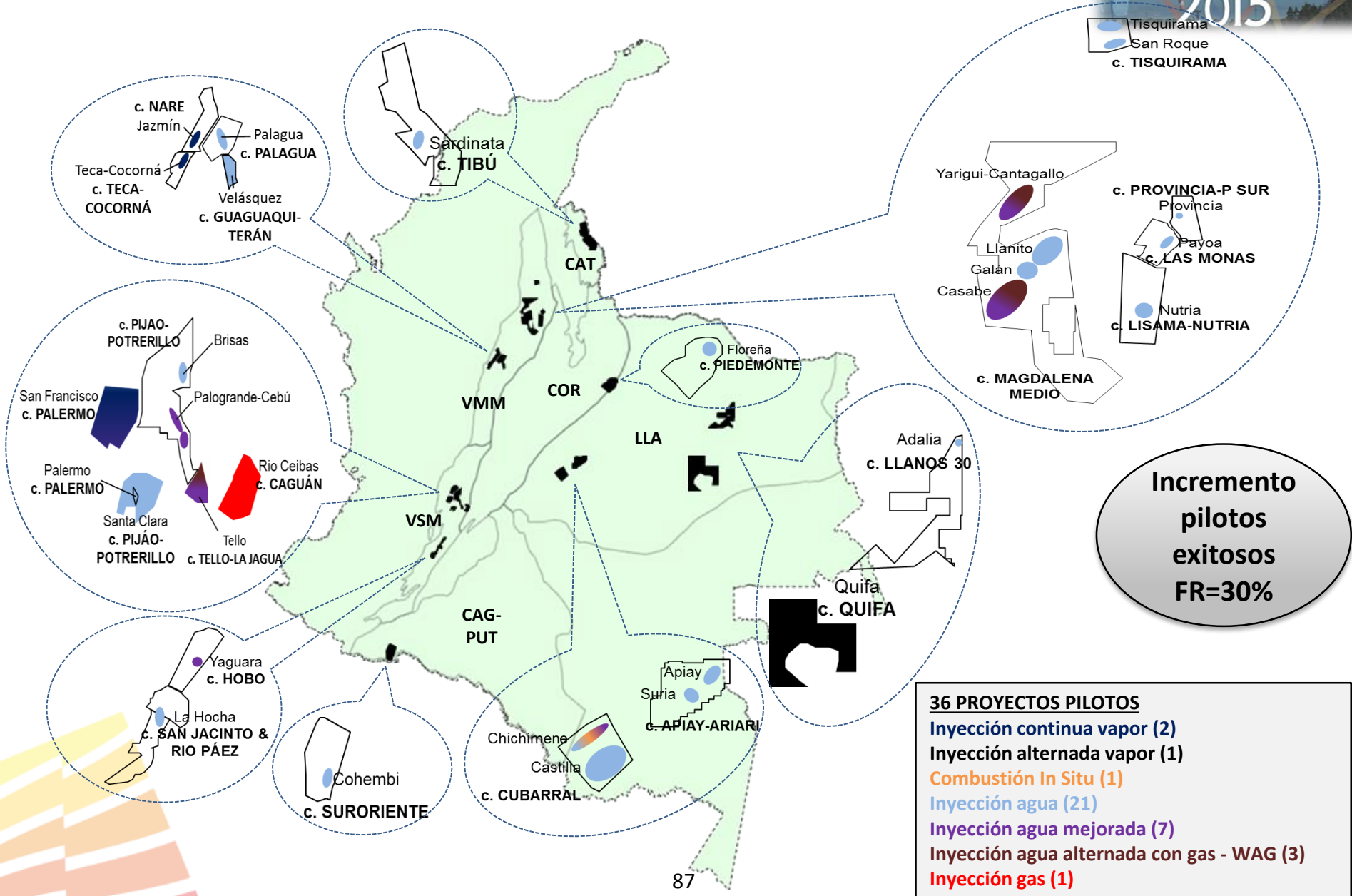


Expectativa Factor de Recobro

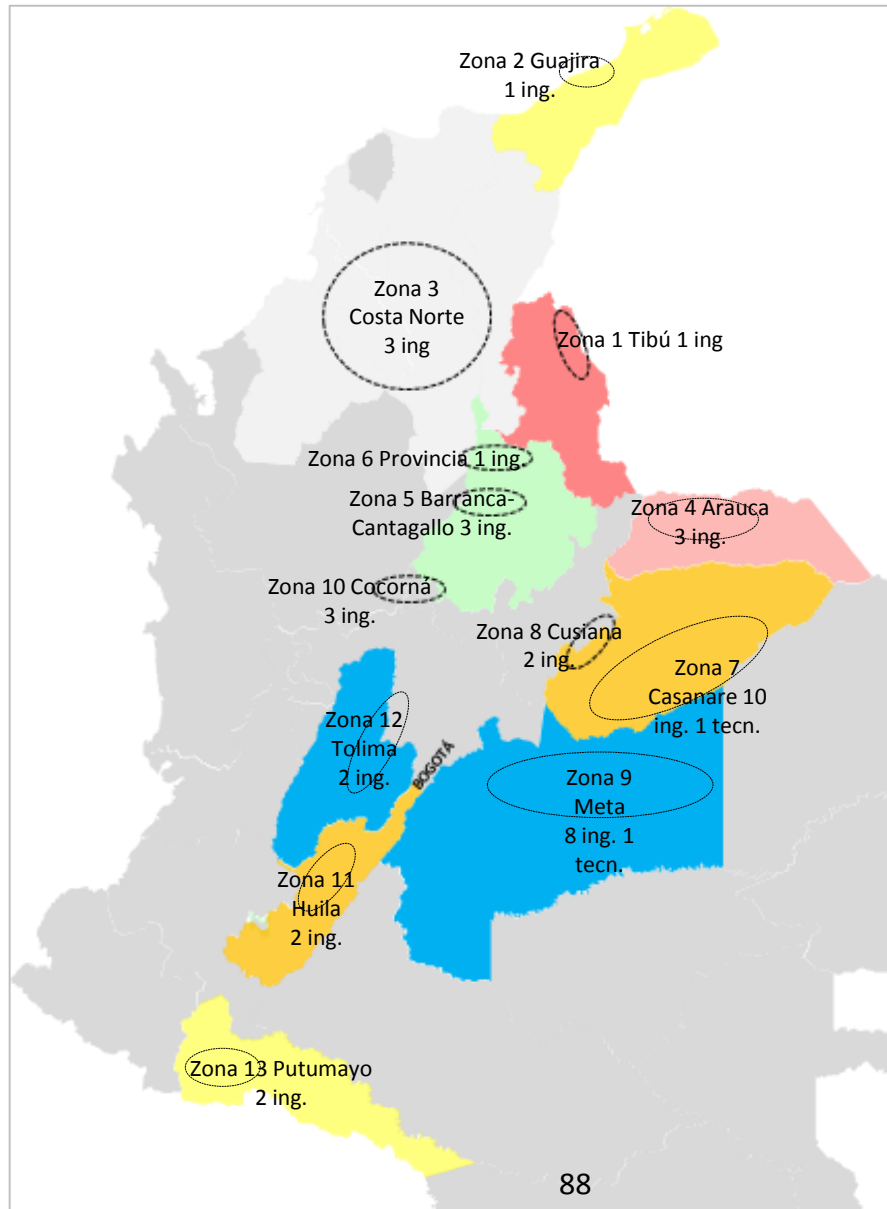
Factor de Recobro de 45 campos (348) con mayor Producción



Los campo de crudos pesados en las **Cuencas Llanos y VMM** presentan los Factores de Recobros más bajos.



Esquema grupo de fiscalización de hidrocarburos



BOGOTA – Coordinación

- Una coordinadora
- Cuatro ingenieros soporte en Bogotá
- Trece zonas
- 42 ingenieros de campo, de los cuales doce tienen base en Bogotá y rotan en los distintos campos.

GESTIÓN DE REGALÍAS Y DERECHOS ECONÓMICOS



2015 \$ 4,97 (70,1%)

CRUDO

Prod Reg. 127,1 kBPD
Precio BRENT de referencia USD 58,12
Precio Regalía USD 36,09

GAS

Prod Reg. 207.200 MPCD
Precio USD 4,12
TRM \$2.562,78

CRUDO

Prod Reg. 128,1 kBPD
Precio BRENT USD 48,43
Precio Regalía USD 26,43

GAS

Prod Reg. 200.700 MPCD
Precio USD 3,73
TRM \$2.929,47

2016 \$5,07 (70,3%)

CRUDO

Prod Reg 131,5 kBPD
Precio BRENT de referencia USD 58,50
Precio Regalía USD 36,28

GAS

Prod Reg 191.738 MPCD
Precio USD 4,05
TRM \$2.498

Valor establecido para
Recaudo
\$ 4,59 Bill.

Estimado
por
recaudar
31 DIC
\$ 0,38 Bill.

**Menor
Ingreso
\$ 2,12
Bill.**

Estimado por recaudar 31
DIC
\$ 5,07 Bill.

**Menor
Ingreso
\$ 2,14
Bill.**

2015
\$ 7,09 Billones

TRM \$2.050

Crudo

Producción 136,5 kBPD
Precio de Referencia USD 85
Precio Regalía USD 62,43

Gas

Producción 220,02 MMPCD
Precio Regalía USD 4,15

\$ 7,21 Billones

TRM \$2.050

Crudo

Producción 143,0 kBPD
Precio de Referencia USD 85
Precio Regalía USD 61,89

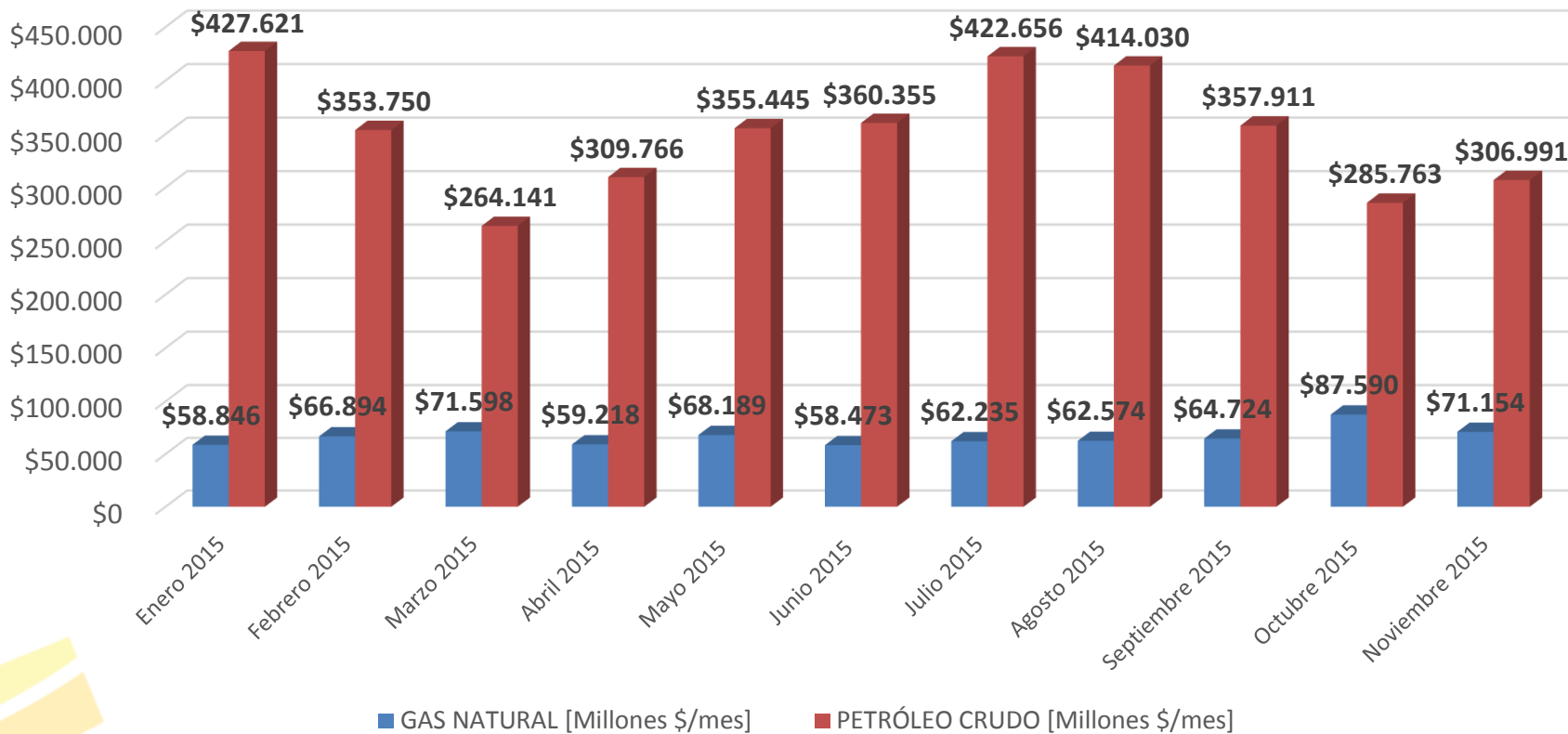
Gas

Producción 209,19 MMPCD
Precio regalía USD 4,18

Liquidación Regalías 2015

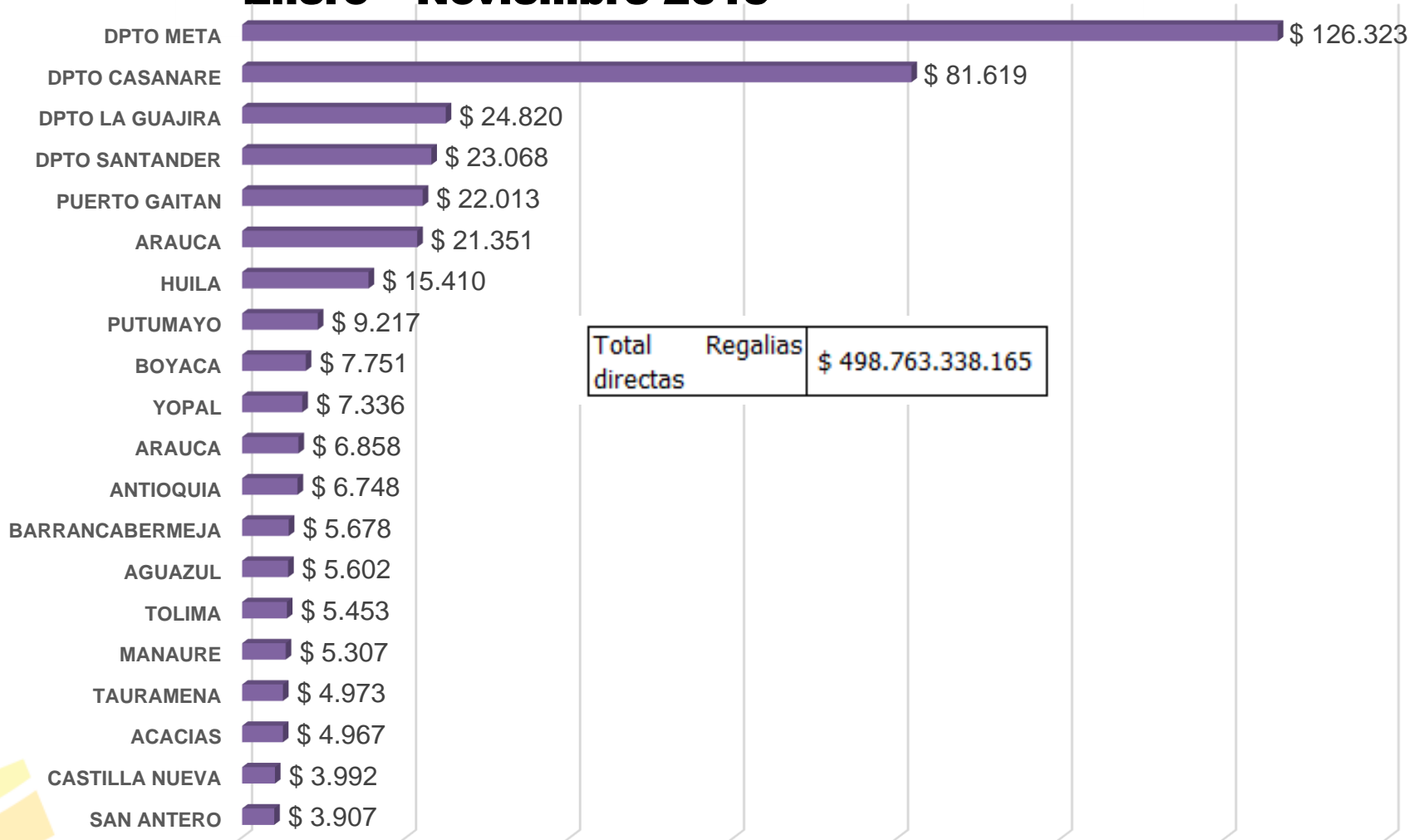


INGRESO LIQUIDACIÓN REAL	Enero 2015 - Noviembre 2015	Total
GAS NATURAL [Millones \$/mes]	\$ 731.495	\$ 4.589.924
PETRÓLEO CRUDO [Millones \$/mes]	\$ 3.858.429	



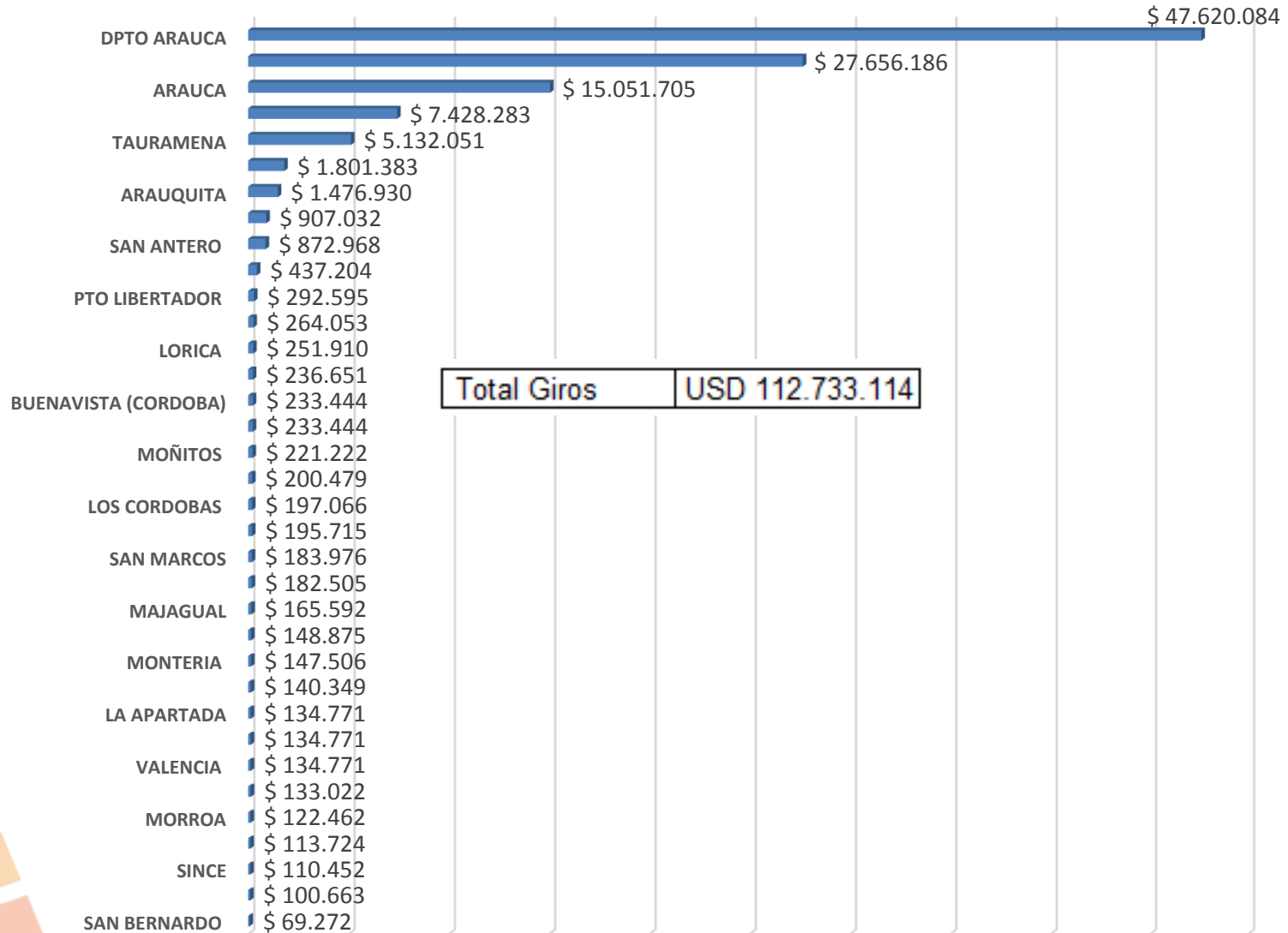
Las regalías liquidadas entre enero y noviembre de 2015, corresponden a las regalías derivadas de la explotación de hidrocarburos realizada entre noviembre de 2014 y septiembre de 2015.

Regalías directas distribuidas en millones - (pesos) Enero – Noviembre 2015

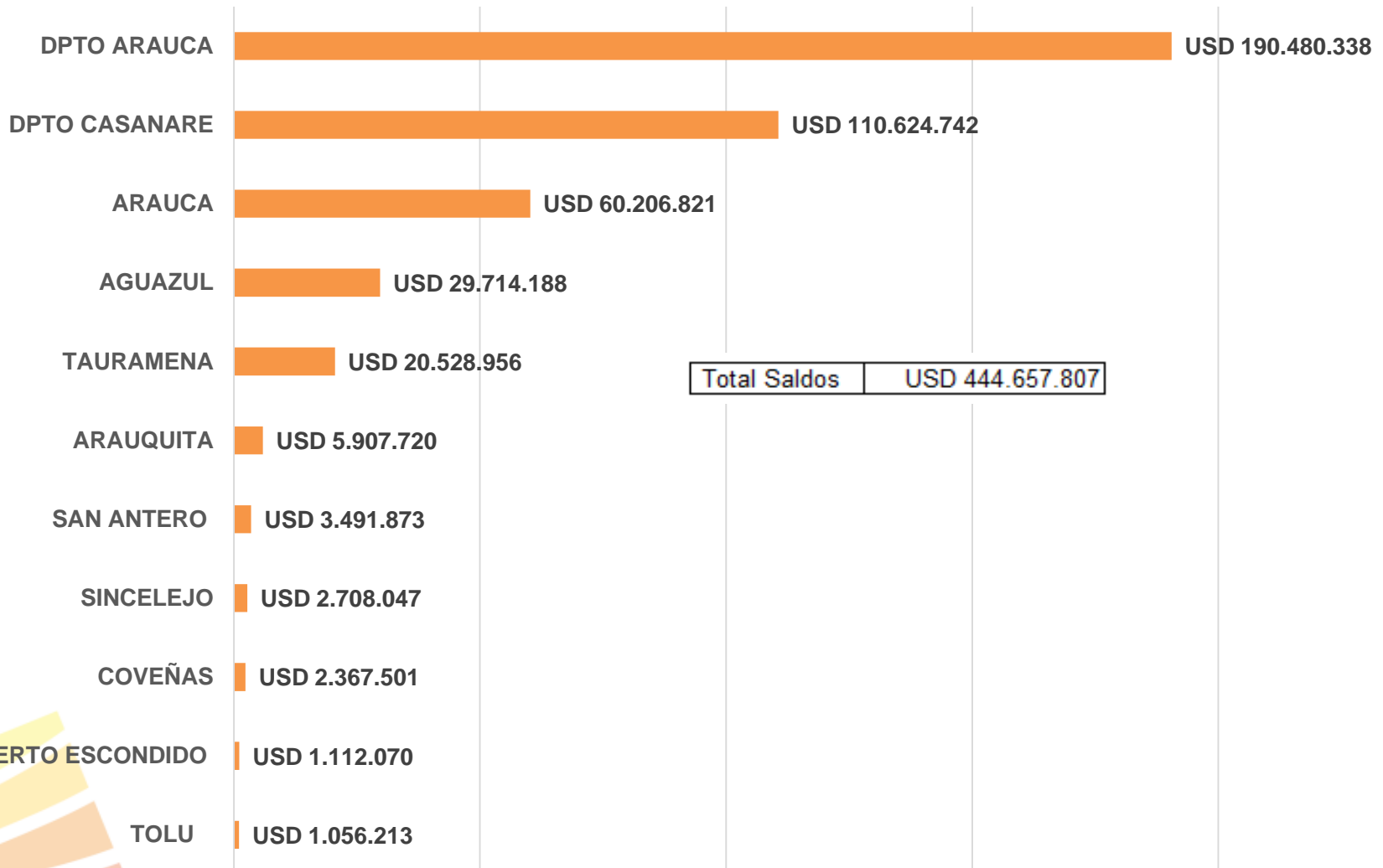


La información de los departamentos no incluye los ingresos de los municipios.

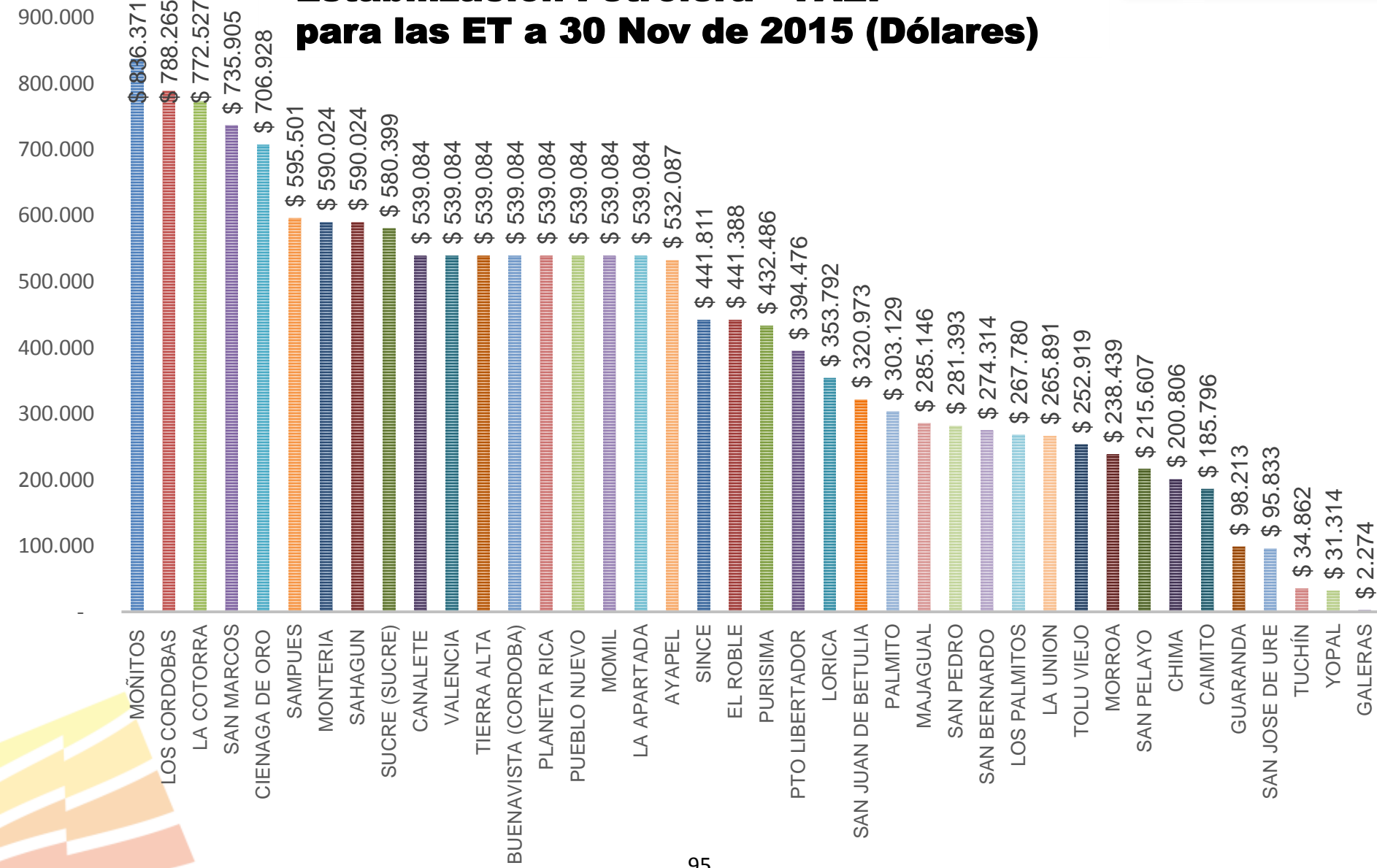
Giros del Fondo de Ahorro y Estabilización Petrolera - FAEP para las ET a 30 Nov de 2015 (Dólares)



Saldos del Fondo de Ahorro y Estabilización Petrolera - FAEP para las ET a 30 Nov de 2015 (Dólares)



Saldos del Fondo de Ahorro y Estabilización Petrolera - FAEP para las ET a 30 Nov de 2015 (Dólares)



Recursos pendientes de levantamiento de suspensión DNP Régimen anterior al SGR a Noviembre 2015

PENDIENTE GIRO REGALÍAS SUSPENDIDAS	VALOR (COP)
ARAUCA	\$ 39.870.255.767
DPTO CASANARE	\$ 27.739.271.621
CANTAGALLO (BOLIVAR)	\$ 22.494.385.900
COVEÑAS (CORDOBA)	\$ 5.570.423.280
SAN LUIS (TOLIMA)	\$ 154.036.440
VILLAVICENCIO (META)	\$ 136.748.641
LA SALINA (TOLIMA)	\$ 99.270.811
PIJINO DEL CARMEN (MAGDALENA)	\$ 6.159.055
SANTA ANA (MAGDALENA)	\$ 1.142.705
DPTO CAQUETA	\$ 998.815
SAN VICENTE DE CAGÚAN (CAQUETA)	\$ 694.976
LA JAGUA DE IBIRICO (CESAR)	\$ 437.805
EL PASO (CESAR)	\$ 275.330
CHIRIGUANA (CESAR)	\$ 238.966
BECERRIL (CESAR)	\$ 131.843
TOTAL PENDIENTE GIRO	\$ 96.074.471.955

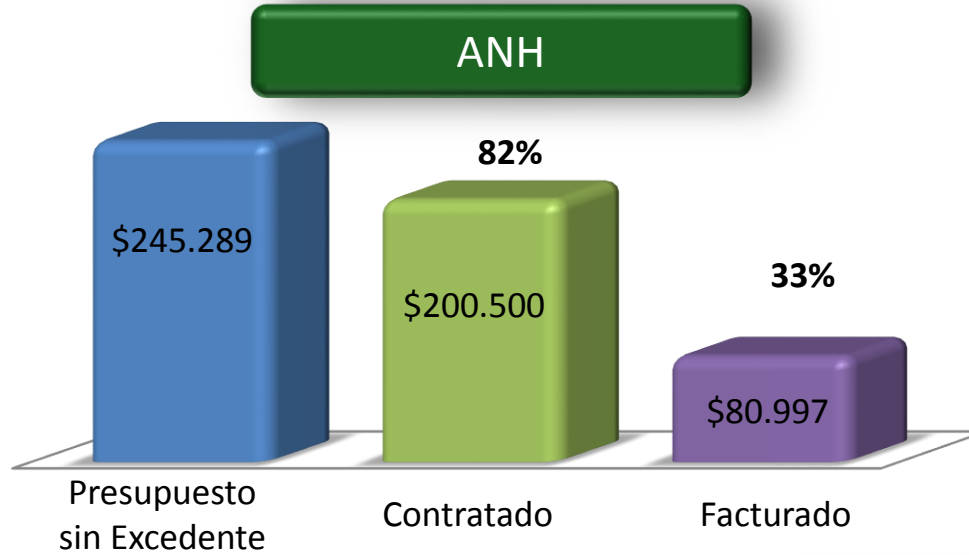
GESTIÓN PRESUPUESTAL Y PARTICIPACIÓN CIUDADANA

Eficiencia y
Racionalidad
en el Gasto

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

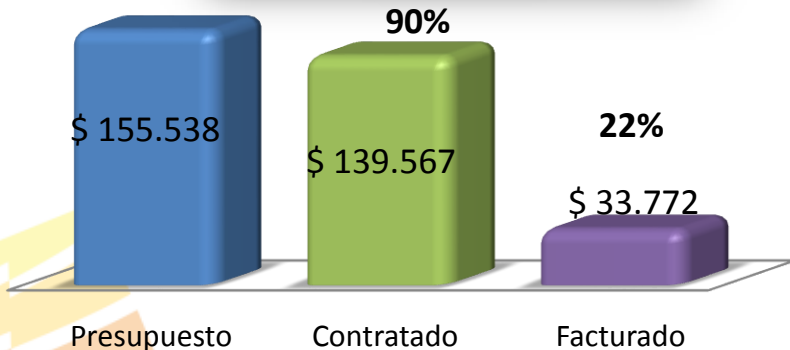
Seguimiento Ejecución Presupuestal a Noviembre 2015

Presupuesto con Excedentes
\$ 722.331

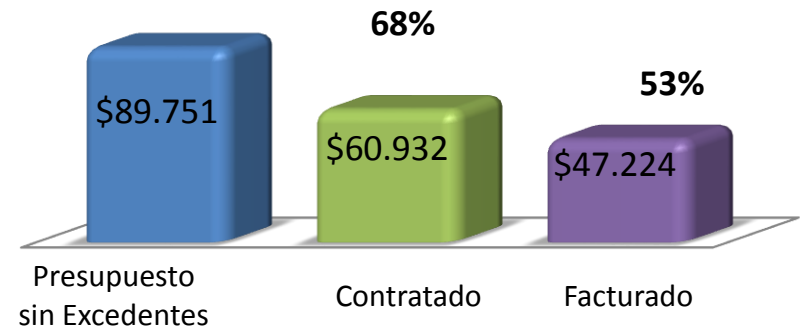


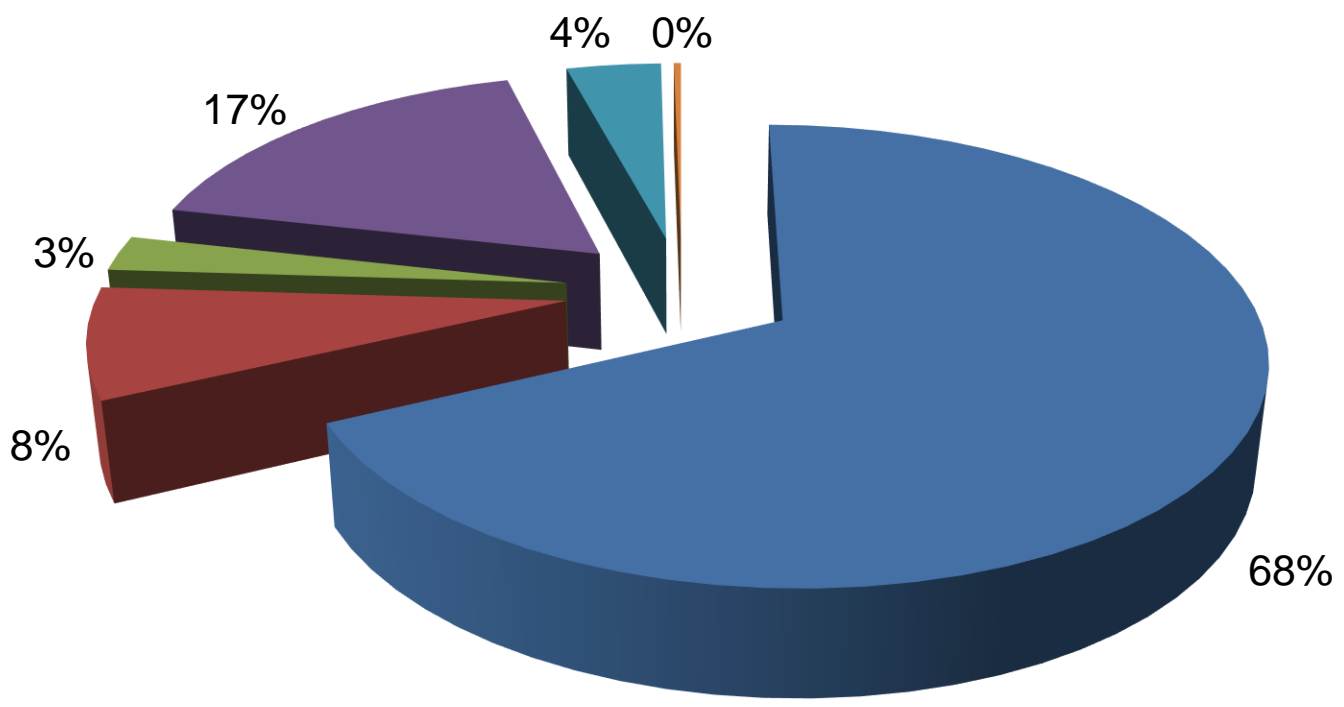
Millones de pesos

Inversión



Funcionamiento





- Licitación Pública
- Concurso de Méritos
- Selección Abreviada
- Contratación Directa
- Otros procesos
- Mínima Cuantía

Fuente: SECOP

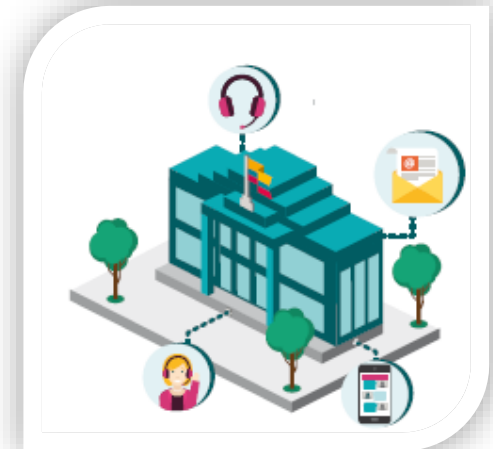


Austeridad del gasto

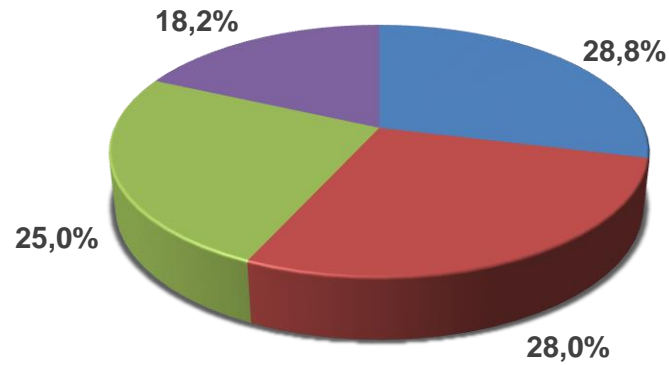
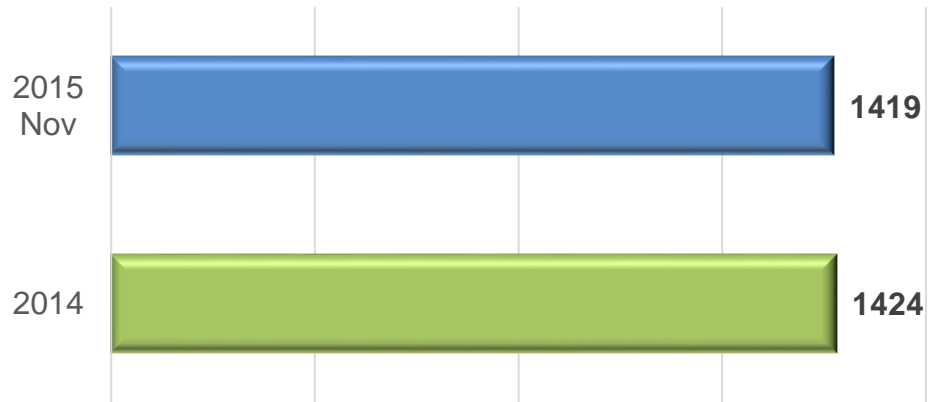
- Adquisición de bienes y servicios (Ley 1737 de 2014)
- Directiva Presidencial
- Recorte presupuestal gastos de comercialización

Gestión administrativa y política de cero papel

- Nuevo Sistema de Gestión Documental Electrónico de Archivos
- Automatización de las PQRS de acuerdo lineamientos establecidos por GEL



Estadística PQRs



**Principales
 solicitudes
 recibidas**

■ Impacto y planes de manejo ambiental

■ Actividad Hidrocarburífera en regiones del país

■ Acompañamiento a la comunidad

■ Cifras de producción en el país

LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS pone a disposición de la ciudadanía los siguientes canales de atención:

- Correspondencia física – Recepción de las PQRS a través de la Oficina de Radicación.
- Atención Personalizada – Los ciudadanos reciben atención en las instalaciones de la ANH
- Correo Electrónico – participacionciudadana@anh.gov.co
- Pagina Web – En el link de Atención al ciudadano www.anh.gov.co
- Facebook: anh Colombia; Twitter: @anhcolombia, Chat, y Canal Youtube: A través de estas redes sociales podrán interactuar en tiempo real.
- Línea conmutador 5931717 extensión 1529 o 1477
- Línea 018000953000 – Atendida directamente por los asesores de la oficina de Atención al Ciudadano



INFORME DE CONTROL INTERNO



ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

- Análisis de madurez del Sistema de Control Interno de la ANH:

INDICADOR DE MADUREZ MECI

81,45%

SATISFACTORIO

FACTOR

2013 / 2014

Entorno de control

3,38 / 4,69

SATISFACTORIO

Información y comunicación

3,98 / 4,02

SATISFACTORIO

Direccionamiento estratégico

4,12 / 3,96

SATISFACTORIO

Administración de riesgos

3,08 / 4,43

SATISFACTORIO

Seguimiento

4,54 / 4,19

SATISFACTORIO

Fuente: Resultados calculados por el DAFP del Informe 2014 publicado en el aplicativo de reporte, Abril de 2015

Nota: Los resultados son comparables con los obtenidos en la vigencia 2013 (calificación de 74,1%), toda vez que fueron evaluados con la misma metodología y niveles de valoración.

Fortalezas	Aspectos por mejorar
Elaboración de nueva metodología para la cuantificación de los riesgos estratégicos y actualización del mapa de riesgos institucional por procesos (identificación adecuada de riesgos)	Adopción e implementación de controles por parte de los responsables de los procesos, para los riesgos identificados en el mapa de riesgos institucional actualizado y el mapa de riesgos de corrupción.
Actualización del Manual de Contratación Administrativa de la entidad mediante Resolución N° 400 del 22/06/2015 y expedición de la Resolución N° 401 del 22/06/2015 por la cual se creó y reglamentó el Comité de Contratación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (control de riesgos en la contratación – etapa precontractual).	Plan de Mejoramiento Archivístico (PMA) con corte a septiembre de 2015 presenta un porcentaje de cumplimiento del 72%, con el principal pendiente: Elaboración de los instrumentos archivísticos asociados al Programa de Gestión Documental, al Plan Institucional de Archivos y al Control de Firmas.
Cumplimiento del 99% de las acciones del plan de mejoramiento suscrito con Contraloría en los plazos establecidos por parte de los responsables de su cumplimiento (procesos de mejora continua).	Sustitución de flujos documentales en papel por soportes y medios electrónicos, sustentados en la utilización de tecnologías de la información y comunicaciones (Política de cero papel).
Monitoreo permanente de indicadores y ejecución presupuestal por programas y proyectos en Comité Estratégico.	Mejorar el seguimiento a la ejecución contractual y emisión de informes integrales por parte de los supervisores designados para los contratos.
En cumplimiento de la Directiva Presidencial número 6 de 2014 de austeridad en el gasto, la ANH adoptó Resolución para el reconocimiento de viáticos con tarifas diferenciales de acuerdo con la categorización de los municipios y como un porcentaje respecto al tope de viáticos establecido por Decreto.	Ejecución eficiente y oportuna de los proyectos del Plan Estratégico de Tecnologías de Información PETI 2015 – 2018

Parcial vigencia 2014: Contable

- **Opinión sobre los estados contables:**
- Opinión Sin Salvedades.

- **Opinión sobre el control interno contable:**
- Eficiente

- Se generaron 7 hallazgos administrativos.

Fuente: Informe final de opinión a los estados contables de la vigencia 2014 de la Contraloría General de la República, págs. 7 y 8 (mayo 2015)

Avance del Plan de Mejoramiento Institucional suscrito con la Contraloría

99%, con corte a octubre 30

Vigencia	No. acciones	Cumplidas (con corte a octubre 2015)	Por cumplir (en Dic 2015 y 2016)	Por cumplir fuera de plazos	Cumplimiento en plazos (%)	Acciones sin cumplir al 100% en plazos
2010 - Auditoría regular	1	1			100%	
2011 - A.E. Ronda 2008, contratos y convenios 2008-2010	2	2			100%	
2011 - Auditoría regular	114	114			100%	
2012 – A.E. Lago de Tota	5	5			100%	
2012 - Auditoría regular	62	58	2	2	97%	- Entregar el lote de la Cintoteca al Servicio Geológico Colombiano -Registrar contablemente la distribución de regalías de municipios sin identificar por diferencias limítrofes, y girar recursos
2013 – A.E. Programa Estudios Regionales	16	16			100%	
2013 - Auditoría regular sem. I	17	17			100%	
2013 - Auditoría regular sem. II	17	14	3		100%	
2014 - A.E. Paz de Ariporo	2	2			100%	
2014 – A.E. Seg función de advertencia 2012. YHNC	2	2			100%	
2014 – A.E. Fiscalización y regalías	7	6	1		100%	
Total general	245	237	6	2	99%	

Fuente: Balance de seguimiento al cumplimiento del plan de mejoramiento para reporte en aplicativo SIRECI de Contraloría y cuadro de seguimiento detallado de la OCI

- A la fecha se han producido 58 de los 69 informes programados para 2015 en el Programa de Auditoría de la Oficina de Control Interno.
- Adicionalmente se han elaborado 2 informes de verificación puntuales sobre requerimientos recibidos en la vigencia.
- Información que requiera comprobarse o validarse sobre:
 - Procesos misionales y administrativos que desarrolla la entidad
 - Procesos de atención a la ciudadanía
 - Procesos contractuales en curso
 - Contratos en ejecución

Contacto: Mireya López Ch.
mireya.lopez@anh.gov.co
5931717 Ext. 1555

PARTICIPACIÓN DE LAS PARTES INTERESADAS Y LA CIUDADANÍA

RENDICIÓN DE CUENTAS 2015

www.anh.gov.co

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS