

Rendición de Cuentas

2017

Agencia Nacional de Hidrocarburos

Rendición de
CUENTAS
2017

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS
COLOMBIA



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	Video de seguridad
8:40 - 8:45	Video Institucional
8:45 - 8:50	Presentación Reglamento de la Rendición de Cuentas
8:50 - 11:00	Marco Estratégico, Logros y Retos Dr. Orlando Velandia Sepúlveda – Presidente
11:00 - 11:10	Informe de Control Interno Oficina Asesora de Control Interno
11:10 - 12:00	Participación de las partes interesadas y la ciudadanía

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.



Seguimiento Indicadores de Gestión Plan Nacional de Desarrollo

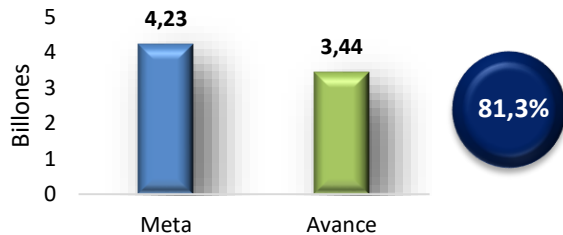


* Corte noviembre 30 de 2017

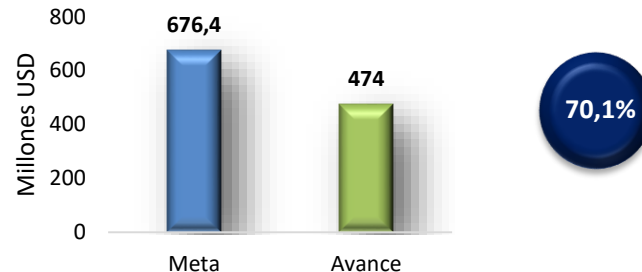
Indicadores SINERGIA

	AVANCE 2017 *	% AVANCE	META 2017	META CUATRIENIO
Producción promedio diaria de crudo (KBPD)	853	86,6	985	980
Nuevos pozos exploratorios perforados	50	42,7%	117	387
Kilómetros de sísmica 2D equivalente	973,3	4,8%	20.415	91.496

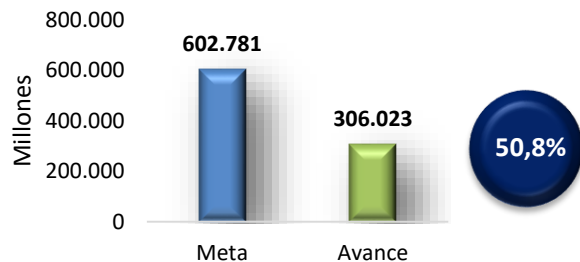
Regalías recaudadas (billones)



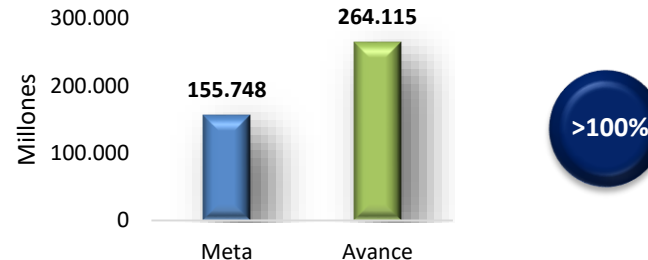
Cumplimiento inversión de contratos E&P (millones USD)



Cumplimiento acuerdo de gestión – recursos obligados (millones)



Ingresos por derechos económicos (millones)



Gestión del conocimiento y de la información técnica



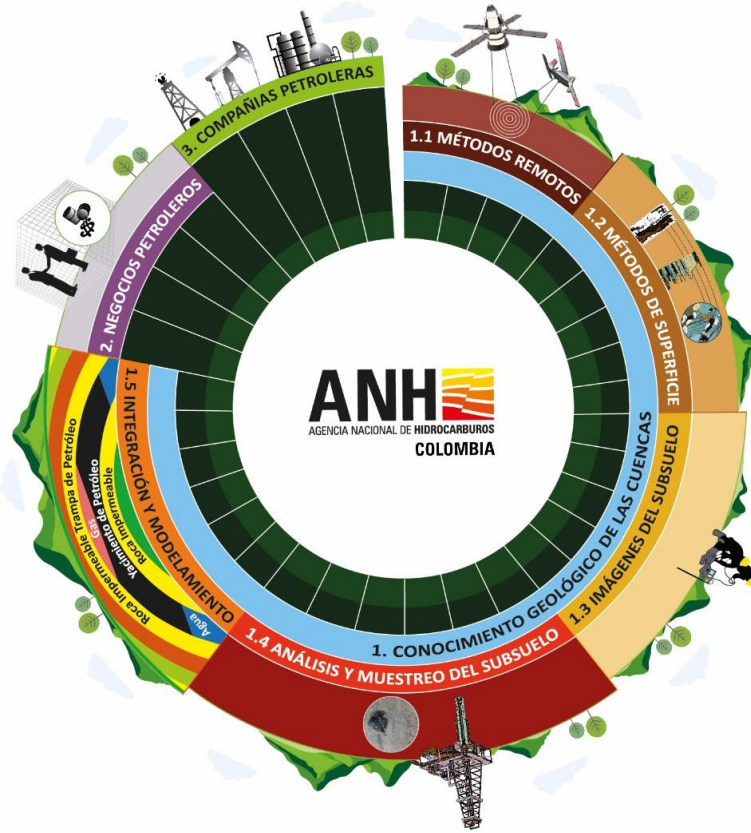
Quiénes somos ?

La **Vicepresidencia Técnica** es la Responsable de evaluar el potencial hidrocarburífero mediante la integración y el análisis de la información técnica E&P y la generación de nuevo conocimiento geológico de las cuencas sedimentarias del país, con miras a definir áreas de interés exploratorio.

Estrategia Exploratoria

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

Cadena de Valor



Generación de nuevas oportunidades exploratorias

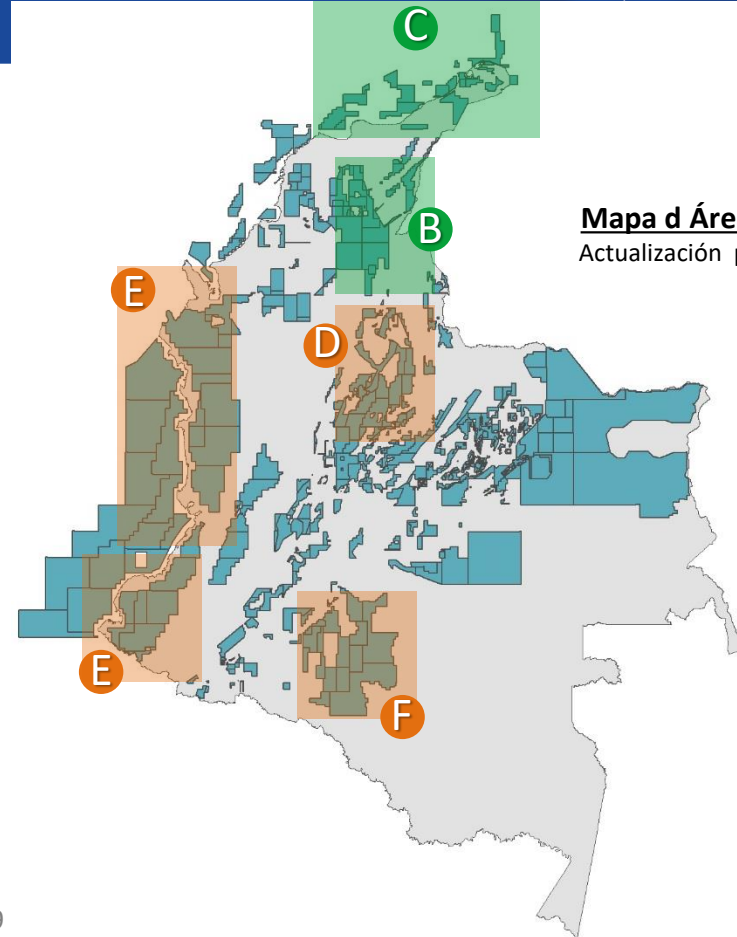
Enfoque Estratégico 2016-2018

Criterios para priorización regional

- ✓ Potencial de Hidrocarburos
- ✓ Bajo nivel de conocimiento del subsuelo
- ✓ Alta concentración de área libre

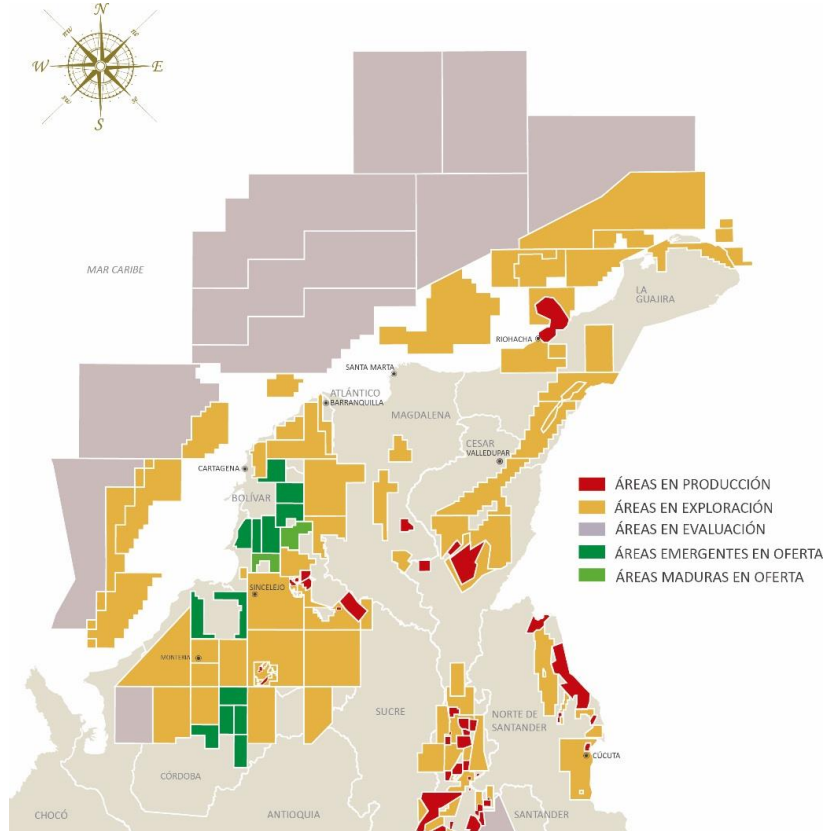
Áreas Prioritarias

- **Mediano Plazo**
 - B. VIM
 - C. Guajira
- **Largo Plazo**
 - D. Cordillera
 - E. Tumaco – Chocó
 - F. Caguán



Mapa d Áreas ANH
Actualización periódica

Alistamiento de áreas para procesos competitivos permanentes



Mapa de Áreas ANH Actualización periódica

ASIGNADAS – RESERVADAS – **DISPONIBLES**

CONTINENTALES – COSTA AFUERA

INMADURAS – EMERGENTES – MADURAS

EN TRAMPAS – EN ROCAS
GENERADORAS Y OTROS



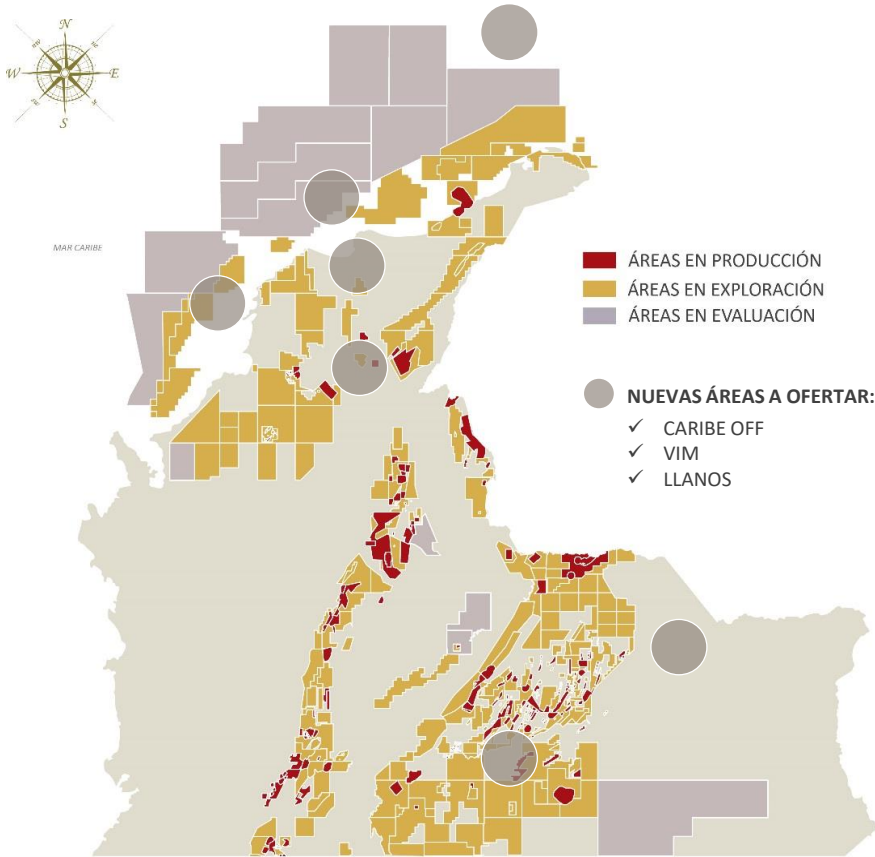
Situación
jurídica

Naturaleza y
Localización

Características
Geológicas

Migración y
Entrampamiento

Alistamiento de áreas para procesos competitivos permanentes



Mapa de Áreas ANH

Actualización periódica

ASIGNADAS – RESERVADAS – **DISPONIBLES**

CONTINENTALES – COSTA AFUERA

INMADURAS – EMERGENTES – MADURAS

EN TRAMPAS – EN ROCAS
GENERADORAS Y OTROS

Situación
jurídica

Naturaleza y
Localización

Características
Geológicas

Migración y
Entrampamiento



Enfoque estratégico VT 2016 – 2018

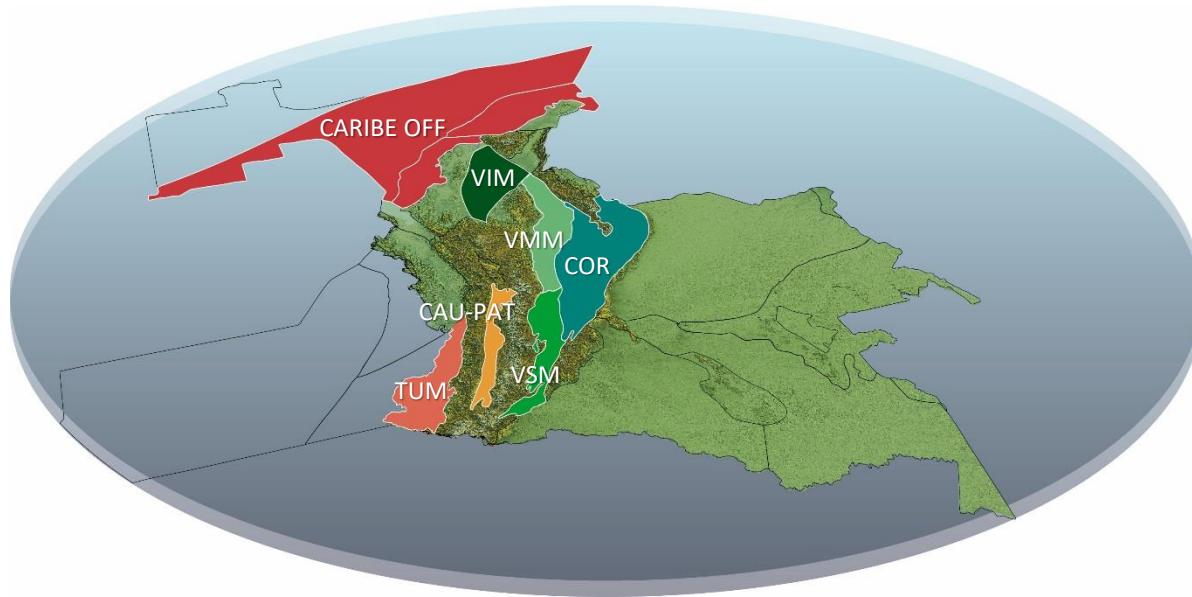
Gerencia de Gestión del Conocimiento

Criterios para priorización regional

Alto potencial de hidrocarburos

Nuevos conceptos exploratorios

Concentración de áreas disponibles



Áreas Prioritarias 2016 -2018

CAU-PAT

COR

TUM

CARIBE OFF

VMM

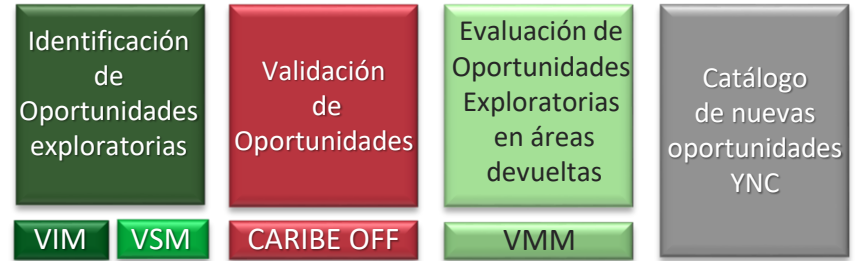
VIM

VSM

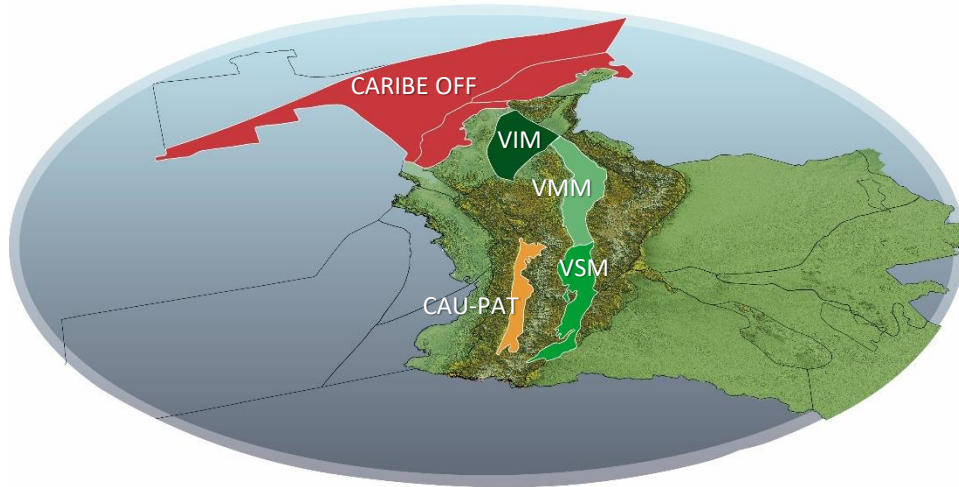
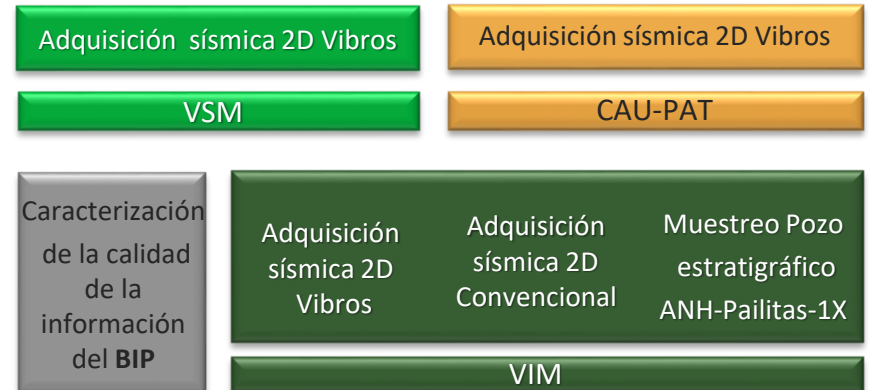
Inversiones VT 2017 – 2018 y proyectos internos

Gerencia de Gestión del Conocimiento

Proyectos Internos



Inversiones

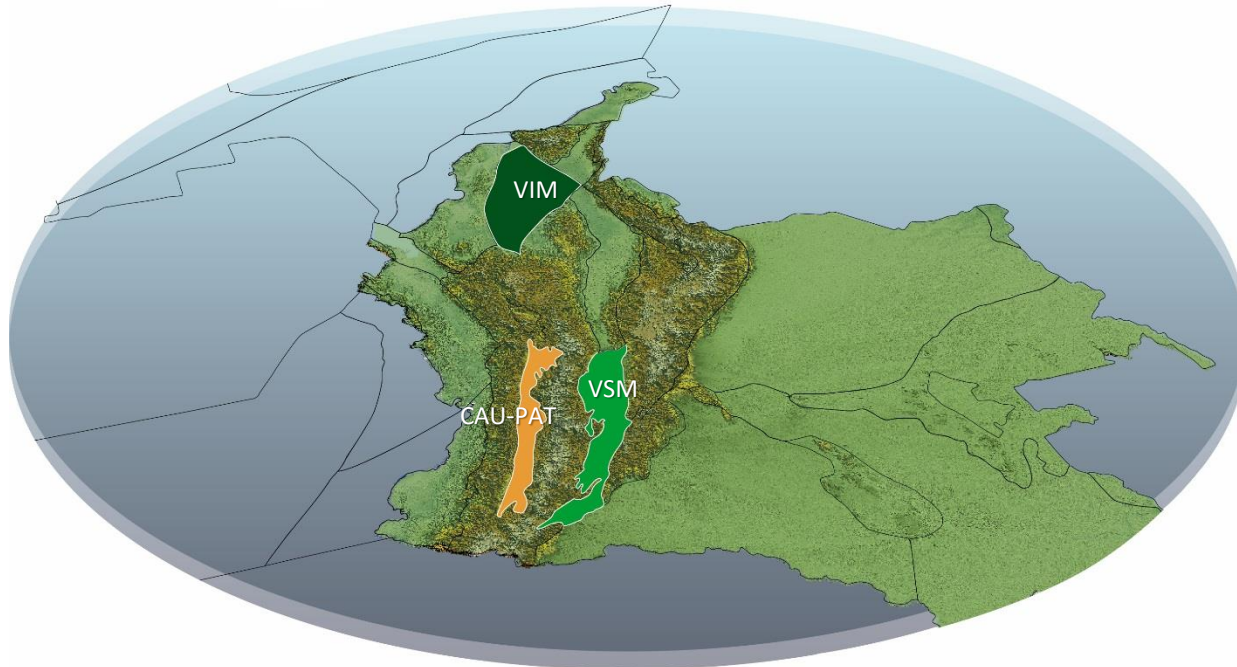


Adquisición sísmica 2D vibros



SÍSMICA DE VIBROS

Gerencia de Gestión del Conocimiento



320 Km de 2D

VSM

300 Km de 2D

CAU-PAT

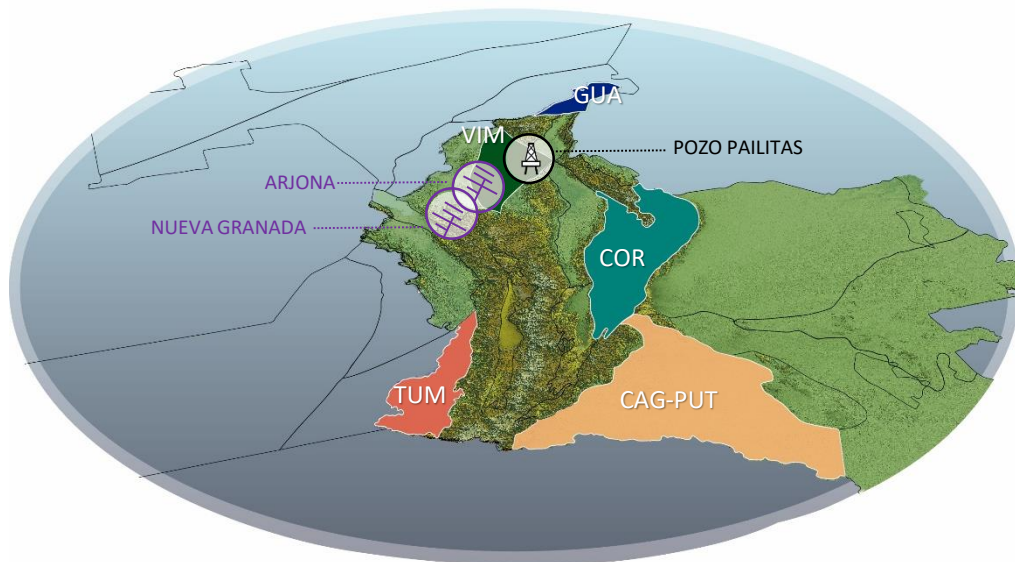
370 Km de 2D

VIM

Inversiones a través de Convenios

Convenios Colciencias

- ✓ Estudios Efectos ambientales de actividad hidrocarburífera.
- ✓ Certificación de 50,000 pies de Núcleos.



Contrato Inter-administrativo Fonade



Promoción y Asignación de Áreas



Actividades y Proceso Macro

Somos responsables del diseño, evaluación e implementación de estrategias para la asignación de áreas a partir de las ventajas competitivas y comparativas que ofrece Colombia, dirigida a inversionistas nacionales e internacionales.

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



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

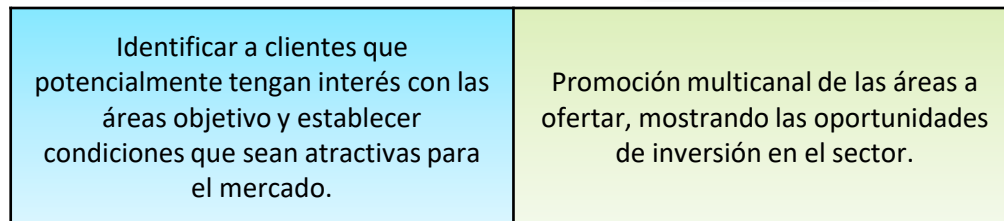
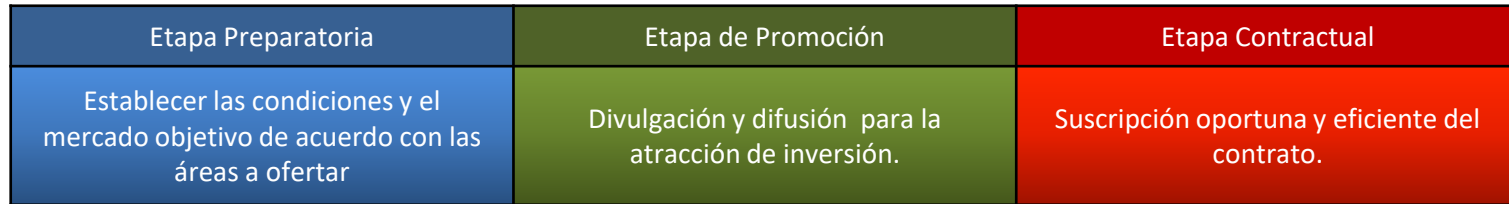
Diseñar términos de referencia, condiciones contractuales y económicas

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



Estrategia de Promoción y Asignación de Áreas

Modelo de promoción y asignación orientado a ofrecer oportunidades acordes con las expectativas de nuestros clientes.



Reglamento Asignación de Áreas

Varias modalidades de selección

- Procedimiento competitivo Permanente
- Procedimiento competitivo puntual
- Asignación Directa

Sistema de puntuación de programas exploratorios

- Valora actividades Exploratorias (pozos, sísmica, otras tecnologías)

Eliminación de Tabla de Precios Unitarios e Inversión Remanente

- Premia actividad exploratoria

Acuerdo 02 del 18 de mayo de 2017

Reglamento Asignación de Áreas

Ventajas competitivas

- Reducción de garantías
- Traslado de Inversiones
- Ampliación de plazos

Claridad respecto de los requisitos

- Capacidades Técnicas, Jurídicas y Económicas

Agilidad de Rondas Permanentes

- Permite planeación corporativa

Creación del Registro de Interesados

- Actualización permanente
- Simplificación de trámites

Trámites y evaluaciones de solicitudes de asignación de áreas

Trámite y evaluación de las solicitudes de asignación de áreas

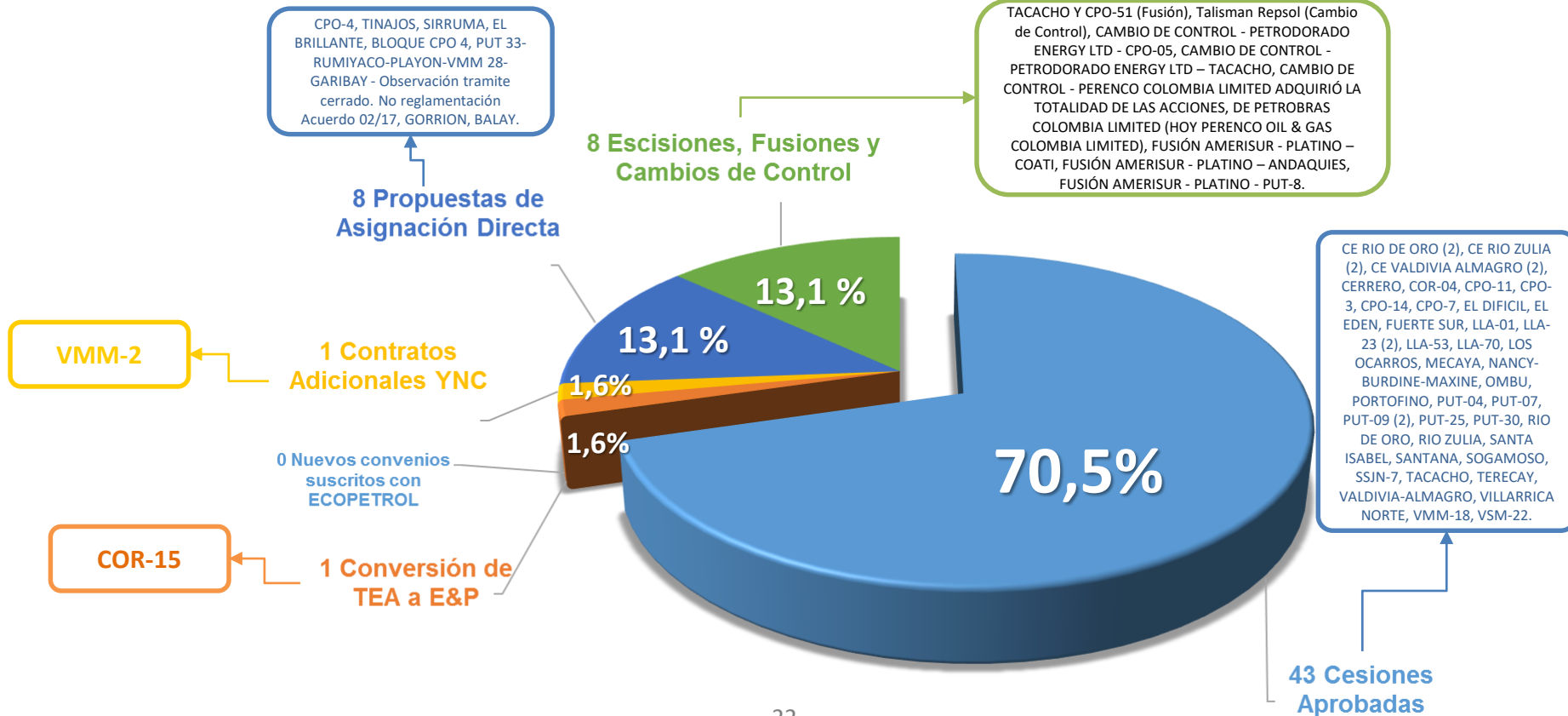


TRAMITES ASIGNACIÓN DE ÁREAS	EN PROCESO	EJECUTADOS	TOTAL	% EN PROCESO	% EJECUTADOS
CESIONES APROBADAS	10	43	53	19%	81%
CONVERSIÓN DE TEA A E&P	2	1	3	67%	33%
CONVENIOS DE EXPLOTACIÓN SUSCRITOS CON ECOPETROL	3	0	3	100%	0%
CONTRATOS ADICIONALES YNC	0	1	1	0%	100%
PROPUESTAS DE ASIGNACIÓN DIRECTA	1	8	9	11%	89%
ESCISIONES, FUSIONES Y CAMBIOS DE CONTROL	7	8	15	47%	53%
TOTAL	23	61	84	27%	73%

TRAMITES ASIGNACIÓN DE ÁREAS



Trámites de asignación de áreas ejecutados



Trámites de asignación de áreas en proceso

FUSIÓN - EMERALD ENERGY, CAMBIO DE CONTROL - TURKISH A BOTAS, ESCISIÓN - LAS QUINCHAS CAMBIO DE CONTROL - TECPETROL COLOMBIA SAS, CAMBIO DE CONTROL - PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION, CAMBIO DE CONTROL - GOLD OIL PLC SUCURSAL COLOMBIA A INVEPETROL LIMITED - ROSABLANCA, ESCISIÓN - AMERISUR EXPLORACIÓN COLOMBIA LIMITED TRANSFIERE A FENIX OIL & GAS LIMITED - FENIX

7 Escisiones, Fusiones y Cambios de Control

1 Propuestas de Asignación Directa

SIERRA NEGRA

SANTIAGO DE LAS ATALAYAS, RIO MAGDALENA, MAGANGUE

3 Nuevos convenios suscritos con ECOPETROL

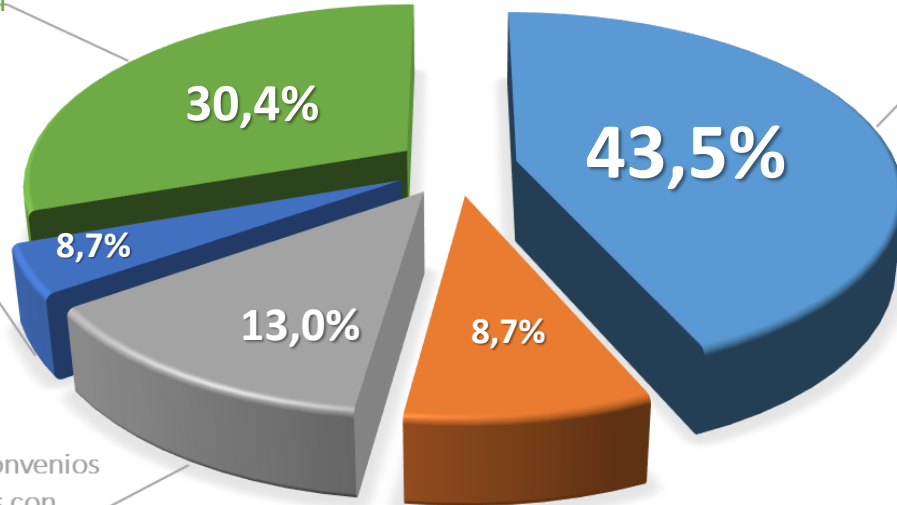
23

GUA-OFF-1,
SN-1

2 Conversión de TEA a E&P

10 Cesiones

TURPIAL, GUAOFF-3, LA PALOMA, CASANARE ESTE, LLA-40, CPO-17, MARIA CONCHITA, BUENA VISTA, COR-11, SANTA ISABEL PUERTO FINO SANGRETORO



Participación en Escenarios Estratégicos



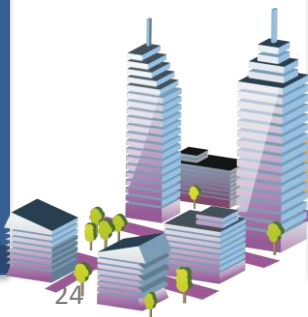
En el 2017 hemos estado presentes en veintidós (22) eventos, llevando nuestro mensaje a más de 10,000 delegados de la industria alrededor del mundo, promocionando las áreas del país y el nuevo proceso de competitividad de Sinú San Jacinto 2017

Eventos Nacionales

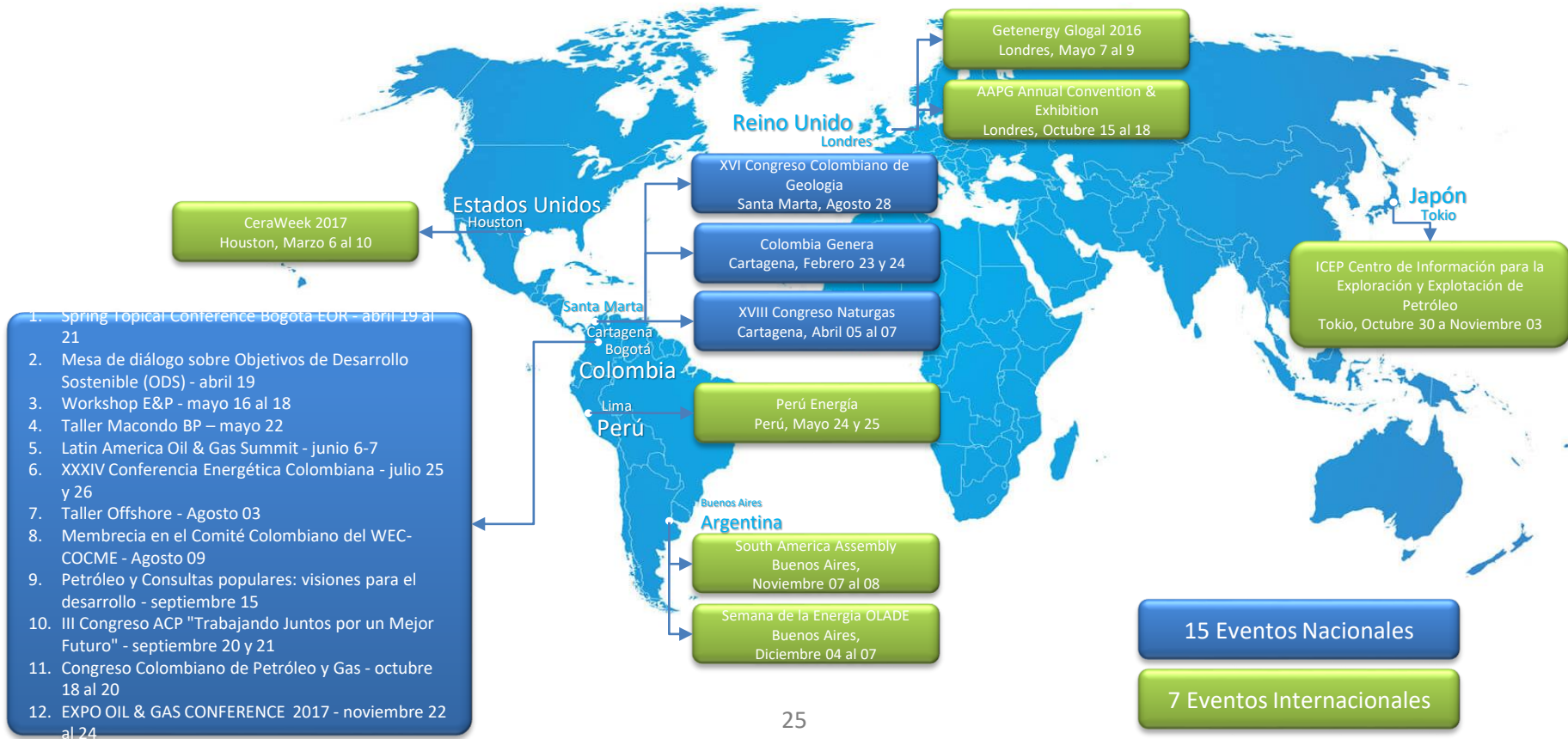
Hemos participado a nivel nacional en quince (15) conferencias del sector, de las cuales en diez (10) fuimos patrocinadores.

Eventos Internacionales

Por otra parte, hemos participado en siete (7) conferencias internacionales, los cuales han sido la ventana para la atracción de inversionistas extranjeros.



Participación en Escenarios Estratégicos



Participación en Escenarios Estratégicos



1. Colombia Genera - Cartagena, Febrero 23 y 24
2. Spring Topical Conference Bogota EOR - abril 19 al 21
3. XVIII Congreso Naturgas - Cartagena, Abril 05 al 07
4. Mesa de diálogo sobre Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) - abril 19
5. Workshop E&P - mayo 16 al 18
6. Taller Macondo BP – mayo 22
7. Latin America Oil & Gas Summit - junio 6-7
8. XXXIV Conferencia Energética Colombiana - julio 25 y 26
9. Taller Offshore - Agosto 03
10. Membrecia en el Comité Colombiano del WEC- COCME - Agosto 09
11. XVI Congreso Colombiano de Geología - Santa Marta, Agosto 28
12. Petróleo y Consultas populares: visiones para el desarrollo - septiembre 15
13. III Congreso ACP "Trabajando Juntos por un Mejor Futuro" - septiembre 20 y 21
14. Congreso Colombiano de Petróleo y Gas - octubre 18 al 20
15. EXPO OIL & GAS CONFERENCE 2017 - noviembre 22 al 24

15 Eventos Nacionales

7 Eventos Internacionales

1. Getenergy Glogal 2016 - Londres, Mayo 7 al 9
2. Perú Energía - Perú, Mayo 24 y 25
3. CeraWeek 2017 - Houston, Marzo 6 al 10
4. AAPG Annual Convention & Exhibition - Londres, Octubre 15 al 18
5. ICEP Centro de Información para la Exploración y Explotación de Petróleo - Tokio, Octubre 30 a Noviembre 03
6. South America Assembly - Buenos Aires, Noviembre 07 al 08
7. Semana de la Energía OLADE - Buenos Aires, Diciembre 04 al 07

Comunicados de Prensa



Entrevistas



Damos a conocer la directriz de la Agencia a las audiencias objetivo, promovemos los servicios institucionales, y divulgamos los logros y acciones. Nuestra finalidad es fortalecer el posicionamiento y reputación de la ANH

Medios Convencionales

22 entrevistas en los principales medios de comunicación a nivel nacional

EL TIEMPO  

25 comunicados de prensa, publicados en nuestra página web

Procedimiento competitivo Sinú San Jacinto 2017



Cuenca

- Sinú San Jacinto (Áreas en Yacimientos Trampas / Continental)

Número de áreas ofrecidas

- 15: 2 Maduras y 13 Emergentes

Apertura

- Septiembre 12 de 2017

En desarrollo

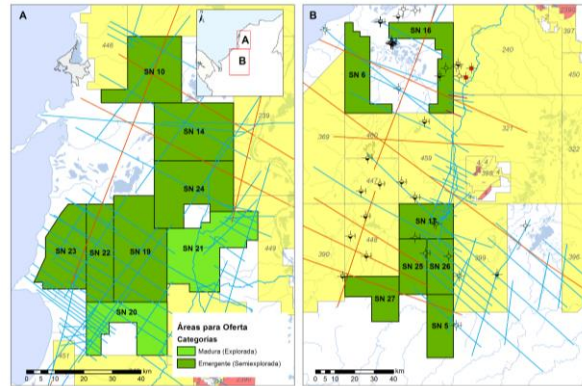
- Venta de Paquetes de información
- Acceso a Data Room
- Presentación de documentos para habilitación de proponentes

Fecha Programada Depósito de Ofertas

- 30 de enero de 2018

Suscripción de Contratos

- A partir del 14 de febrero de 2018



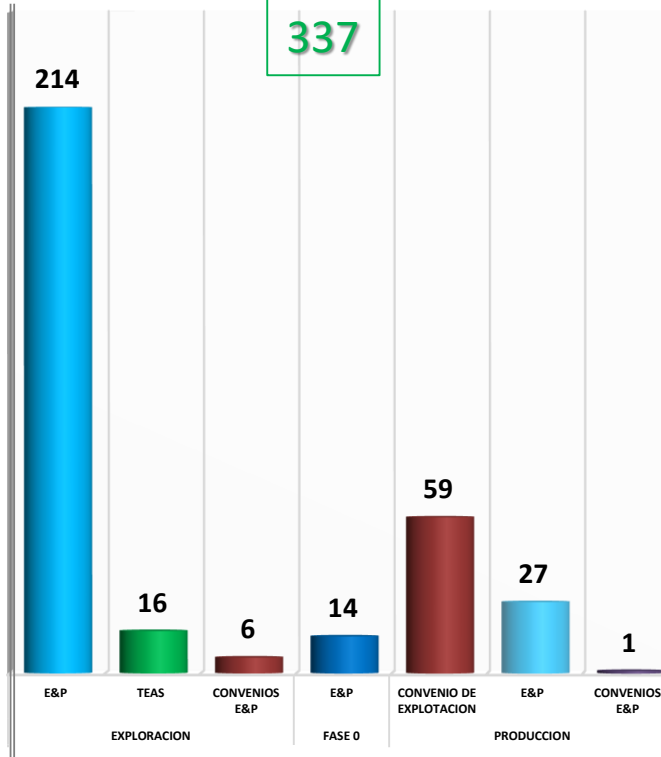
Gestión de seguimiento a contratos de hidrocarburos



Estado contratos E&P, TEA's y convenios E&P

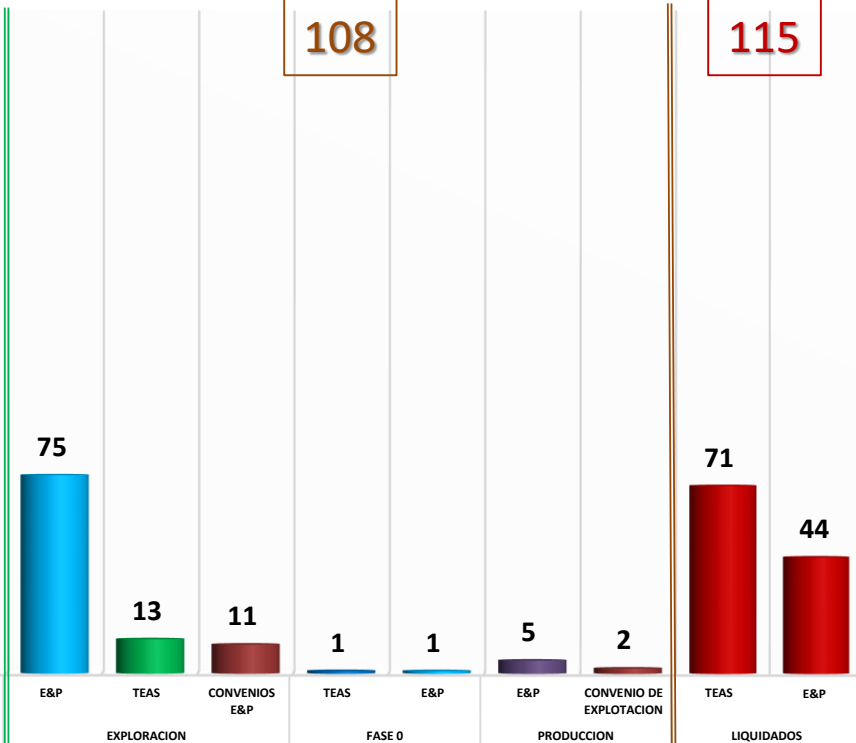
VIGENTES

337



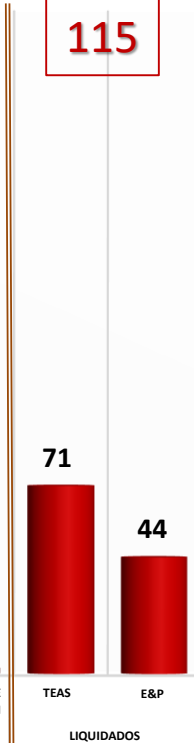
PROCESO DE LIQUIDACION

108



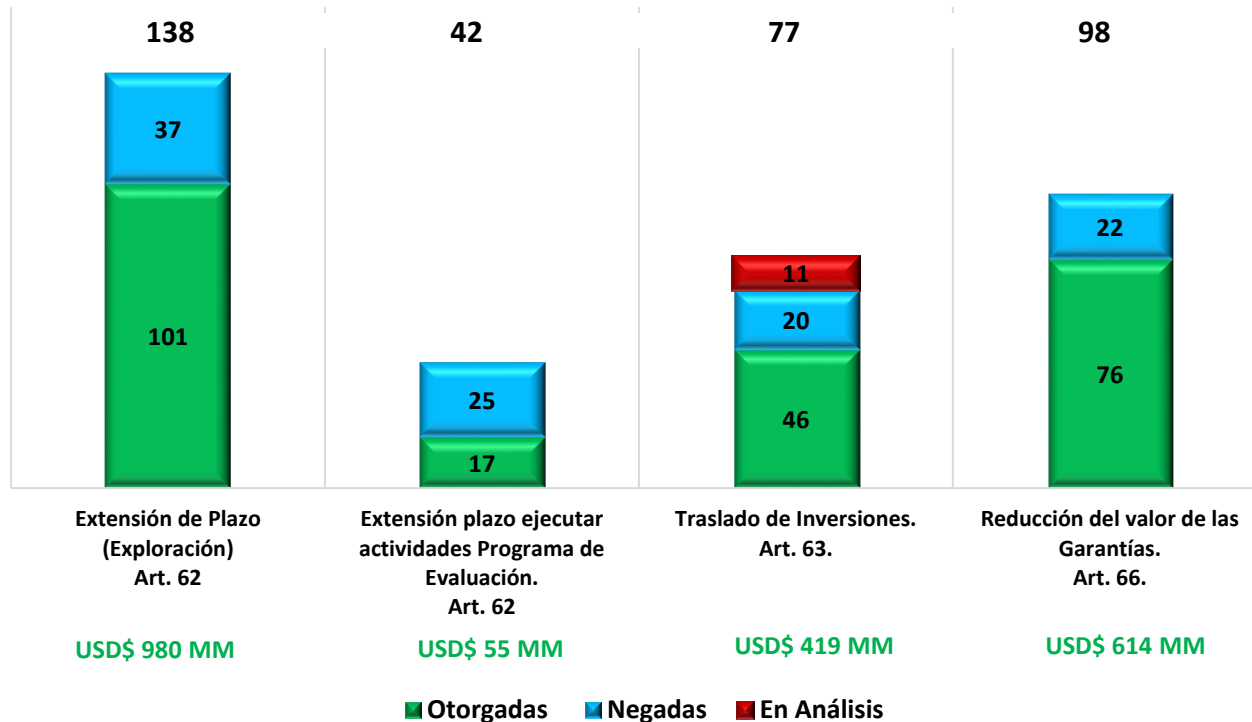
LIQUIDADOS

115



Impacto de la aplicación de los Acuerdos

Balance acumulado del 16-mar-15 al 30-nov-17



USD\$ 980 MM

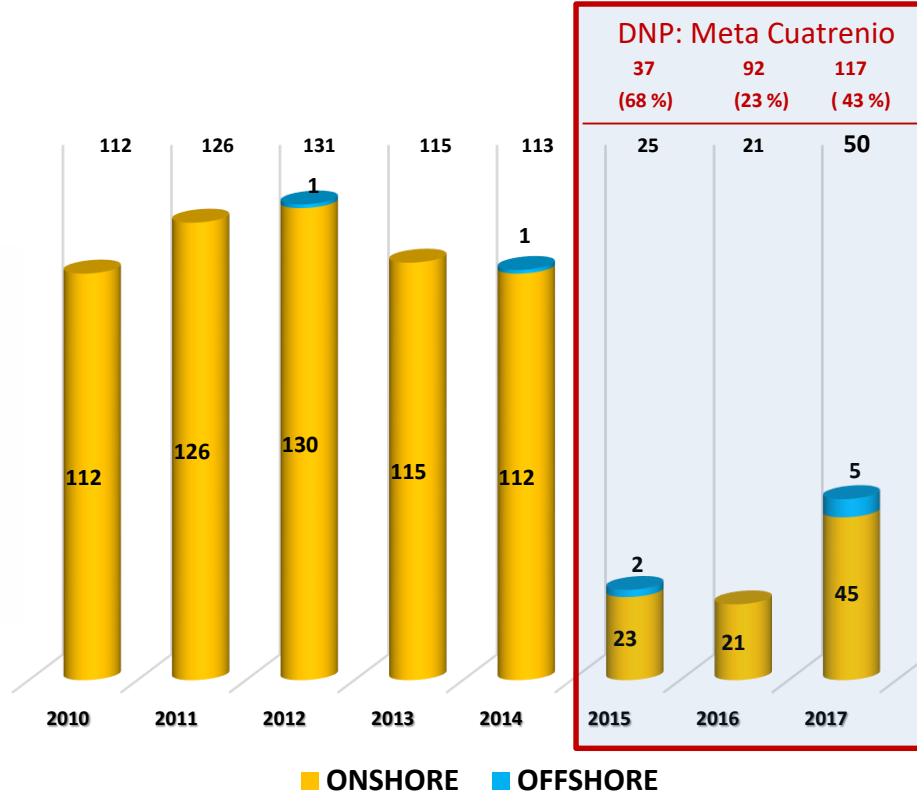
USD\$ 55 MM

USD\$ 419 MM

USD\$ 614 MM

MM (Millones)

Perforación de pozos exploratorios 2010 – 2017



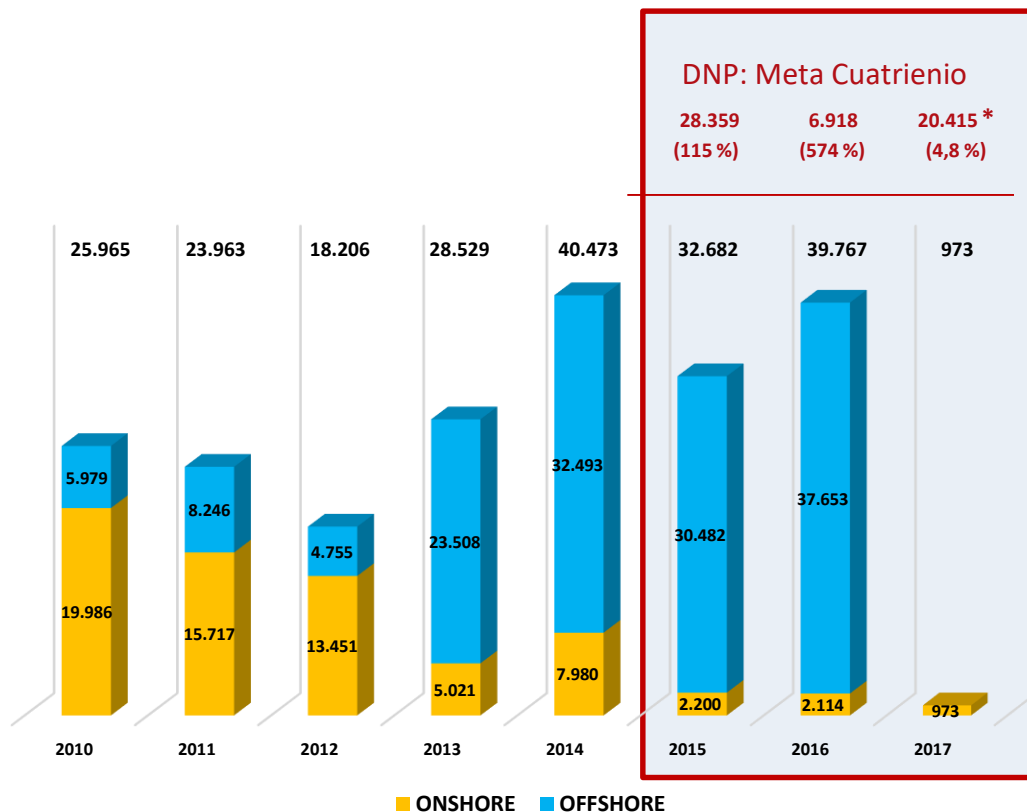
* Corte noviembre 30 de 2017

* 2017	
Meta ANH:	50
Meta DNP:	117
Pozos Perforados	50
Avance ANH:	100 %
Avance DNP:	43 %

Año	Meta ANH	% Ejecución
2015	37	68%
2016	29	72%
2017	50	100 %

Adquisición sísmica

Km de sísmica 2D equivalente 2010 – 2017



DNP: Meta Cuatrienio

28.359	6.918	20.415 *
(115 %)	(574 %)	(4,8 %)

* Corte noviembre 30 de 2017



* **2017**

Meta ANH: 2.900 Km
@ 30-nov-17: 973,28 Km
Avance: 33,5 %

Indicadores Acumulados Km de Sísmica 2D Equivalente 2015-2016-2017

Meta DNP: 55.692 Km
Sísmica Adquirida: 73.422 Km
Avance: 131,8 %

Avance en la ejecución de inversiones

Exploración

Estado Detallado de Inversiones acumuladas para el Período de Exploración, a 30 de noviembre de 2017

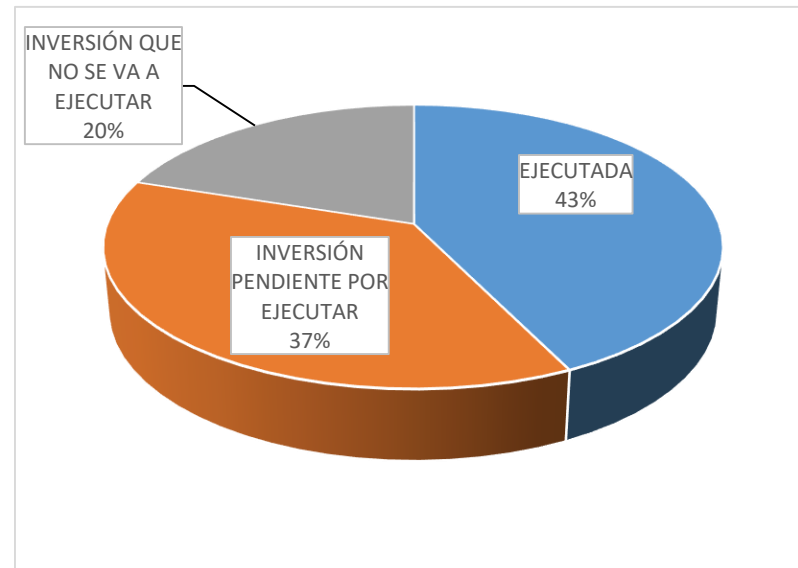
DESCRIPCIÓN	INVERSIÓN USD\$
INVERSIÓN PACTADA ⁽¹⁾⁺⁽²⁾⁺⁽³⁾	12.360.223.241
INVERSIÓN EJECUTADA ⁽¹⁾	5.300.116.025
INVERSIÓN PENDIENTE POR EJECUTAR ⁽²⁾	4.602.757.154
INVERSIÓN QUE NO SE VA A EJECUTAR ⁽³⁾	2.457.350.063

(1) Inversión contractual asociada a la ejecución de compromisos exploratorios ejecutados.

(2) Inversión pendiente fases actuales y subsiguientes contratos en ejecución normal.

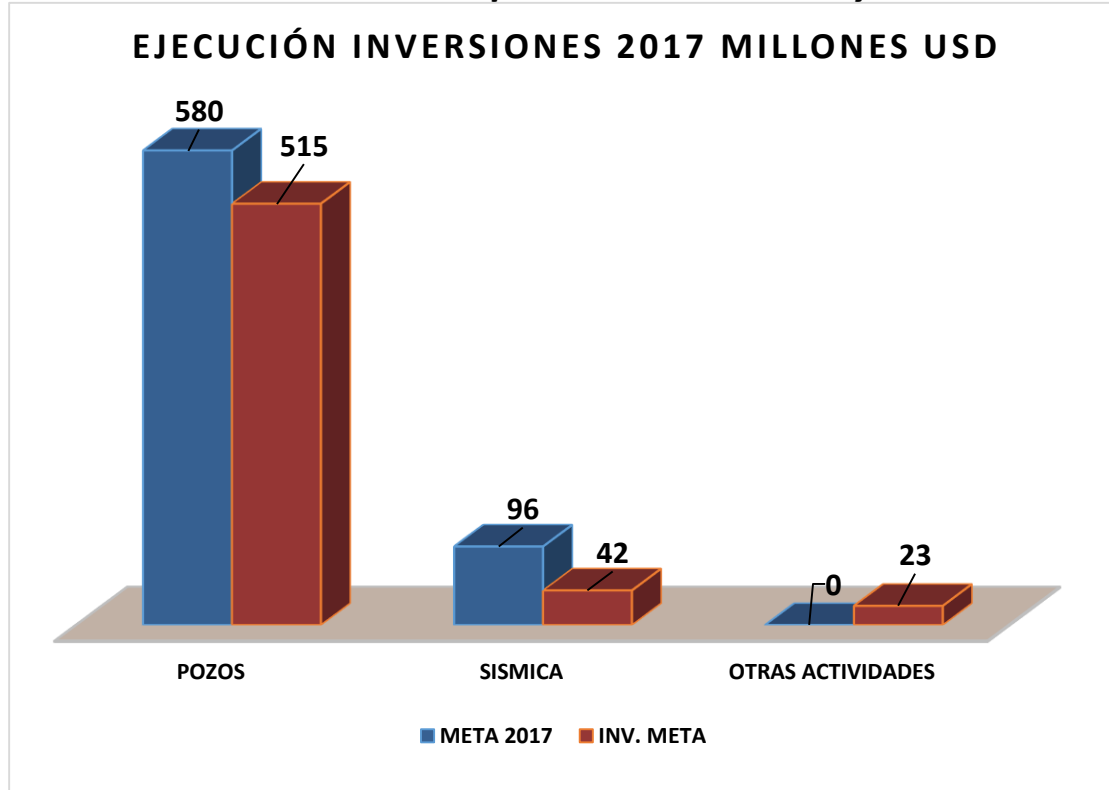
(3) Inversiones de la fase de renuncia y las siguientes que no van a ser ejecutadas.

Porcentajes respecto a lo pactado



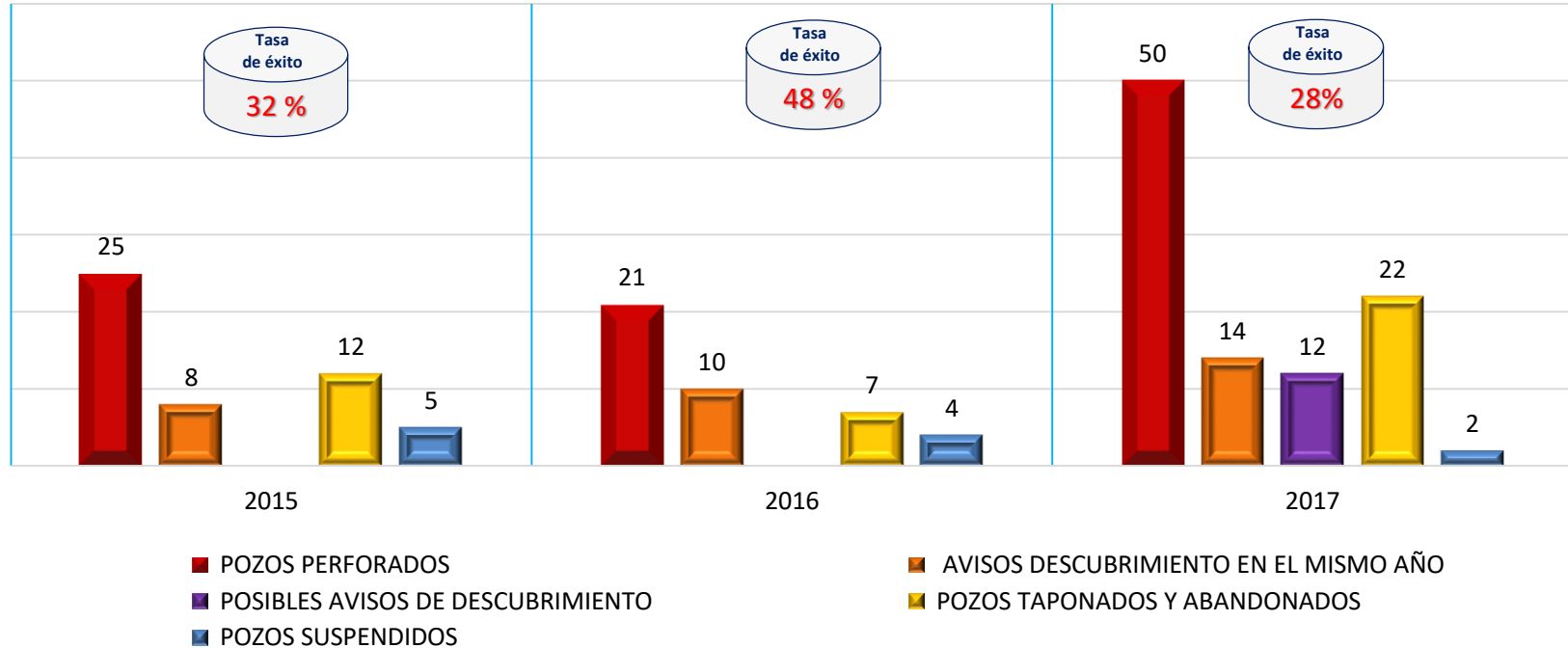
Avance en la ejecución de inversiones

Ejecución de inversiones 2017 – periodo entre enero y noviembre de 2017 (USD)

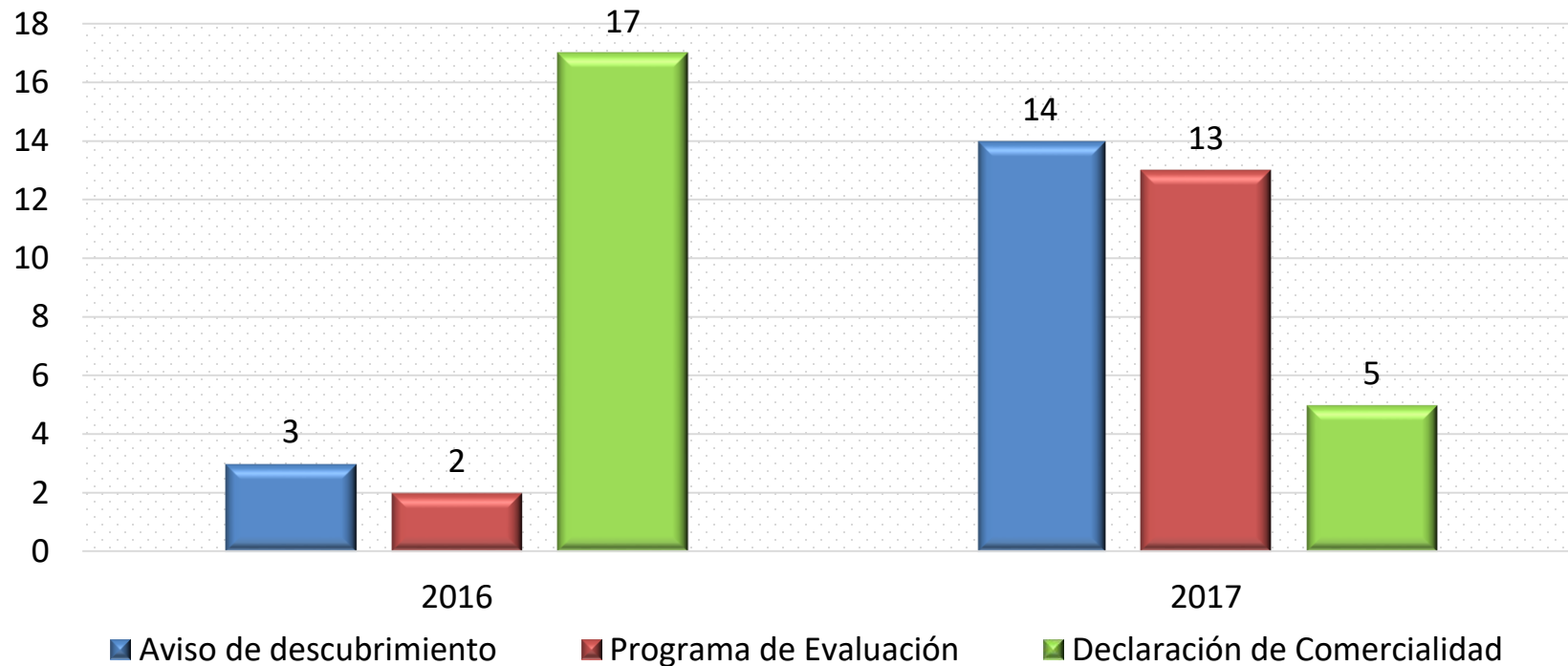


Meta: USD 676 millones
Valor: USD 557 millones
% avance: 82 %

Avisos de descubrimiento 2015 – 2017



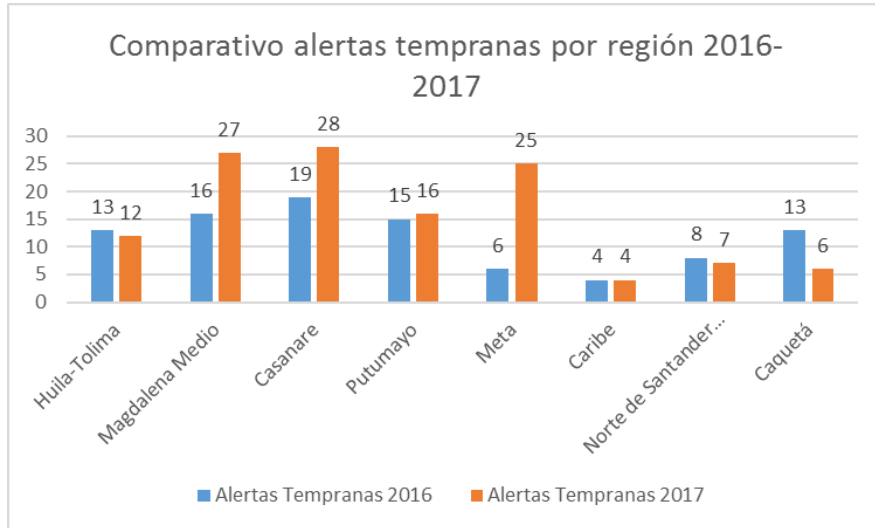
Aviso de descubrimiento – Programa de evaluación – Declaración de comercialidad 2016-2017



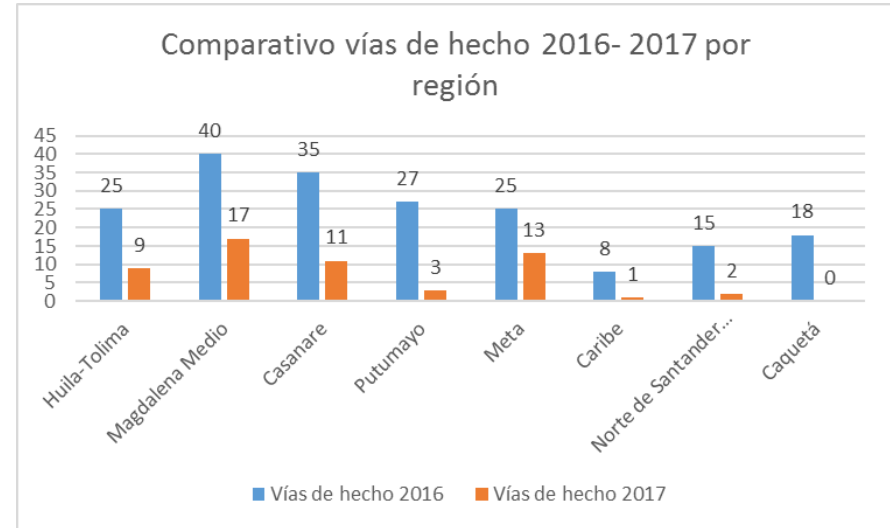
Gestión social, ambiental y de seguridad



Estrategia Territorial de Hidrocarburos



Año 2016 – 94 alertas
Año 2017 – 125 alertas



Año 2016 – 193 vías de hecho
Año 2017 – 56 vías de hecho

Entre 2016 y 2017, **17** proyectos se implementaron en **19** municipios con una inversión directa de ANH por **\$925'415.544 COP.**

Apoyo con más de **\$1.750 Millones** de otros aliados y aportantes:

Alcaldías (Pto Triunfo, Pto Boyacá),
Fundaciones, Asociaciones, Ejército Nacional,
SENA, entre otros.

Apoyo de empresas por más de **\$445 Millones:**
Mansarovar - OXY - Emerald - Parex - Petronorte –
Hocol – Ecopetrol - Vetra



44.130 personas
beneficiadas por las
Acciones Demostrativas



Estrategia Territorial de Hidrocarburos

En el 2017 se han instalado 25 instancias de diálogo en los siguientes municipios pertenecientes a los territorios de la ETH:

Región	Municipio	Tipo de instancia
Caribe	Ariguaní	Preventiva
	Ovejas	Seguimiento
	Sahagún	Seguimiento
	Riohacha	Preventiva
Magdalena Medio	Puerto Nare	Seguimiento
	Puerto Boyacá	Seguimiento
	Yondó	Preventiva
Huila-Tolima	Aipe	Seguimiento
	Purificación	Preventiva
Meta	Guamal	Informativa
	Acacias	Preventiva
Casanare	Maní	Preventiva
	Tauramena	Instalación dialogo
	Trinidad	Preventiva
	Yopal (El Portón)	Preventiva
	Yopal (El Morro)	Preventiva
	Paz de Ariporo	Preventiva
	Villanueva	Seguimiento

Región	Municipio	Tipo de instancia
Putumayo	Puerto Asís (La Esmeralda)	Preventiva
	Puerto Asís (La Alea)	Preventiva
	Valle del Guamuez	Informativa
	Mocoa - Puerto Limón	Instalación dialogo
	Villa Garzón	Instalación dialogo
Norte de Santander	Toledo	Instalación dialogo
Boyacá	Pesca	Informativa

Inversión social sostenible en territorios con actividad de hidrocarburos – ISSH

- **Encuentro de voluntades (23) Comités ISSH. Nación Territorio.**

- **Ejercicio pedagógico**

Reuniones bilaterales, reuniones grupales, talleres , jornadas de trabajo. A la fecha: **167 eventos.**

- **Un protocolo desarrollo Inversión social.** Desarrollo ruta intervención (EI) Casanare y Meta

- **Formulación del proyecto que facilite la formulación de indicadores para la medición del efecto e impacto de la inversión social en el marco de un proyecto de tesis doctoral.**

Ruta de intervención integral – piloto

Meta (Puerto Gaitán), Casanare(Tauramena- Villanueva)



Socialización de oportunidades exploratorias

Buscando que los proyectos de hidrocarburos sean reconocidos como actores de importancia en el ordenamiento territorial de los municipios



1	SUCRE	PALMITO
2		SINCELEJO
3		TOLÚVIEJO
4		COLOSÓ
5		CHALÁN
6		TOLÚ
7		OVEJAS
8		SAN ONOFRE

1	ANTIOQUIA	TARAZÁ
2		CÁCERES
3		CAUCASIA

1	ATLÁNTICO	REPELÓN
---	-----------	---------

1	BOLÍVAR	ZAMBRANO
2		EL CARMEN DE BOLÍVAR
3		SAN JACINTO
4		MARÍA LA BAJA
5		SAN JUAN NEPOMUCENO
6		EL GUAMO
7		MAHATES
8		TURBANA
9		ARROYOHONDO
10		ARJONA
11		CALAMAR
12		SOPLAVIENTO
13		TURBACO
14		SAN ESTANISLAO
15		VILLANUEVA
16		SANTA ROSA

1	CÓRDOBA	SAN JOSÉ DE URÉ
2		PUERTO LIBERTADOR
3		LA APARTADA
4		MONTELÍBANO
5		TIERRALTA
6		BUENAVISTA
7		AYAPEL
8		PLANETA RICA
9		PUEBLO NUEVO
10		MONTERÍA
11		CERETÉ
12		SAHAGÚN
13		CIÉNAGA DE ORO
14		SAN PELAYO
15		CHINÚ
16		CHIMÁ
17		SAN ANDRÉS DE SOTAVENTO
18		TUCHÍN
19		LORICA
20		MOMIL
21		PURÍSIMA
22		SAN ANTERO
23		SAN BERNARDO DEL VIENTO

694 ASISTENTES EN LOS 51 MUNICIPIOS →

Gobernadores	5
Alcaldes	51
Concejales	154

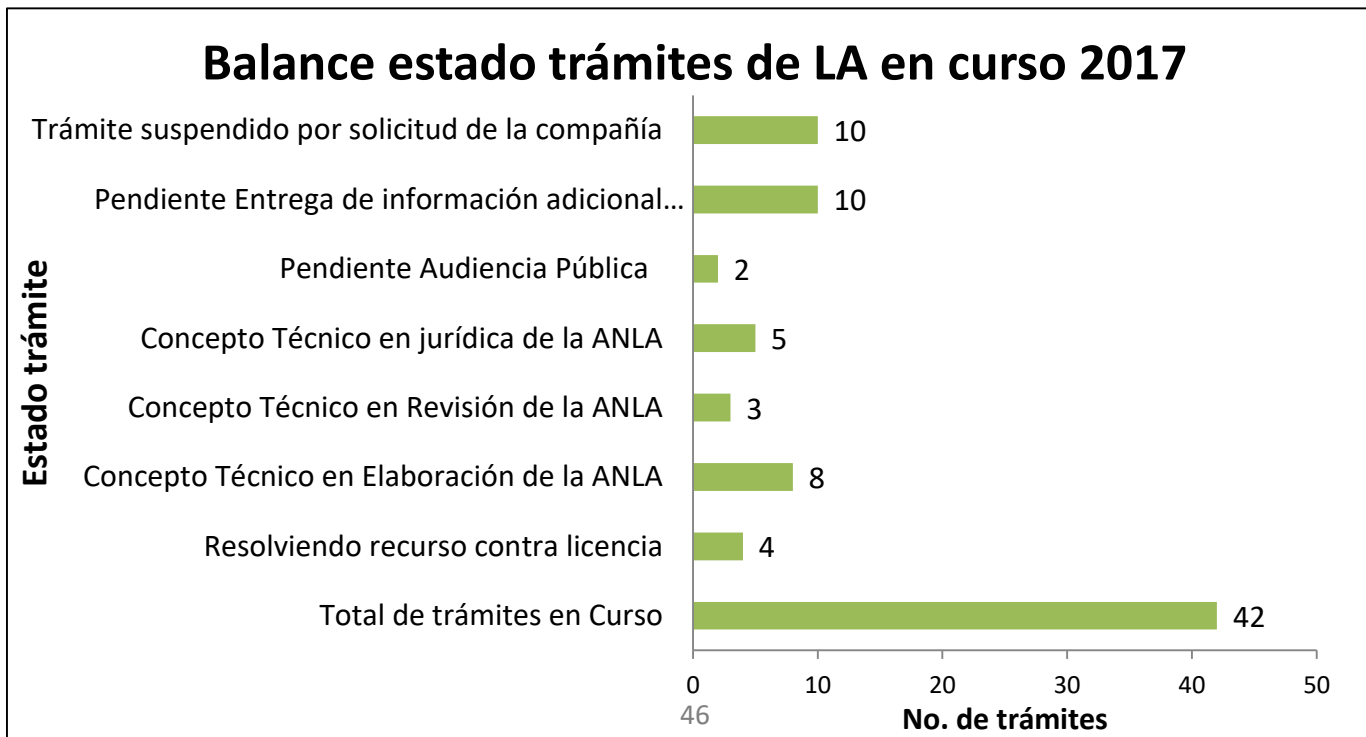
11 procesos protocolizados
(5 contratos)

Seguimiento a 65 procesos
(19 contratos)



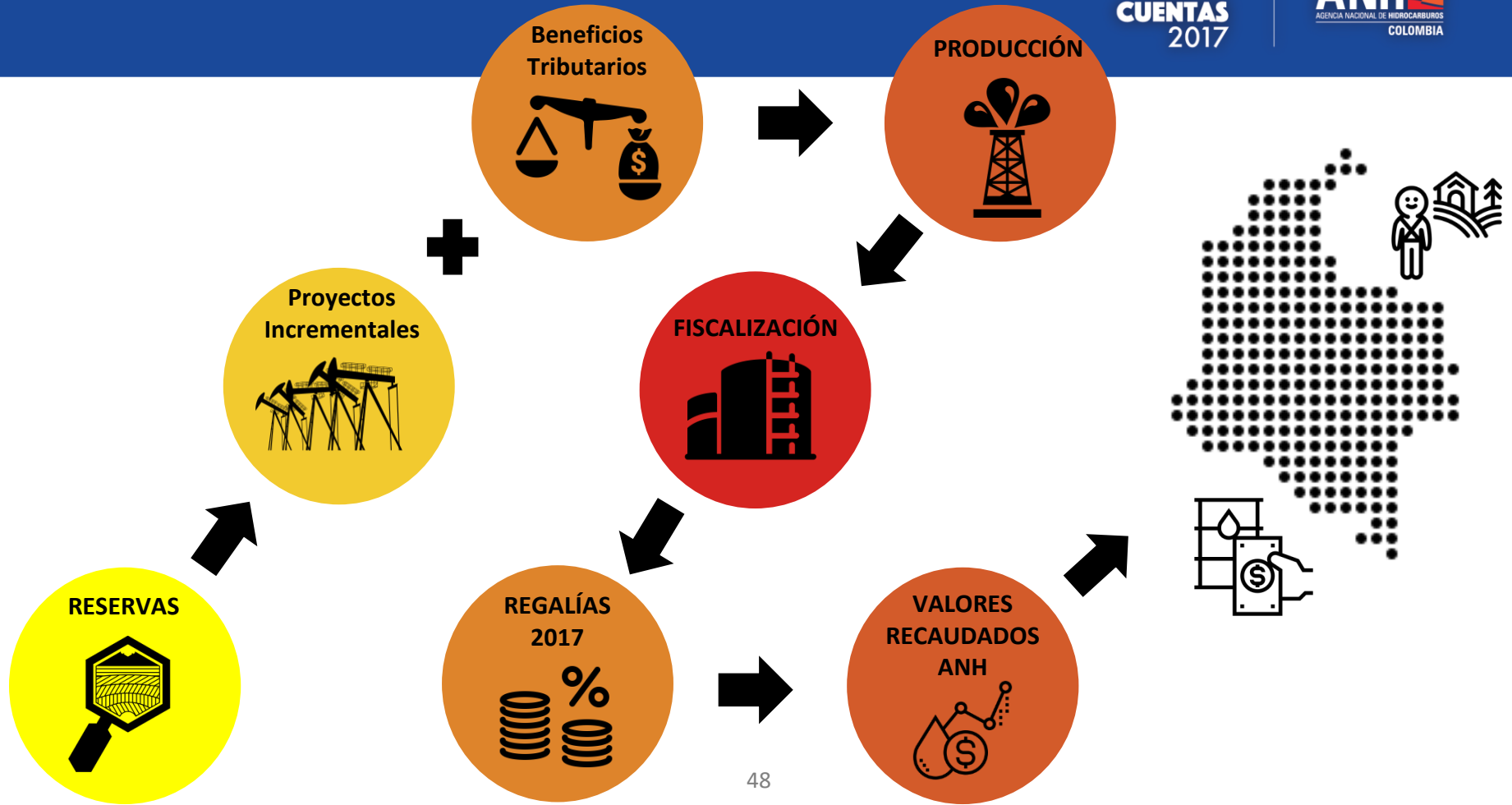
Estado de Licencias Ambientales de los contratos

Durante 2017, los contratos de hidrocarburos han obtenido 14 licencias ambientales. Actualmente se están tramitando 42 licencias adicionales, cuyo estado se muestra a continuación.



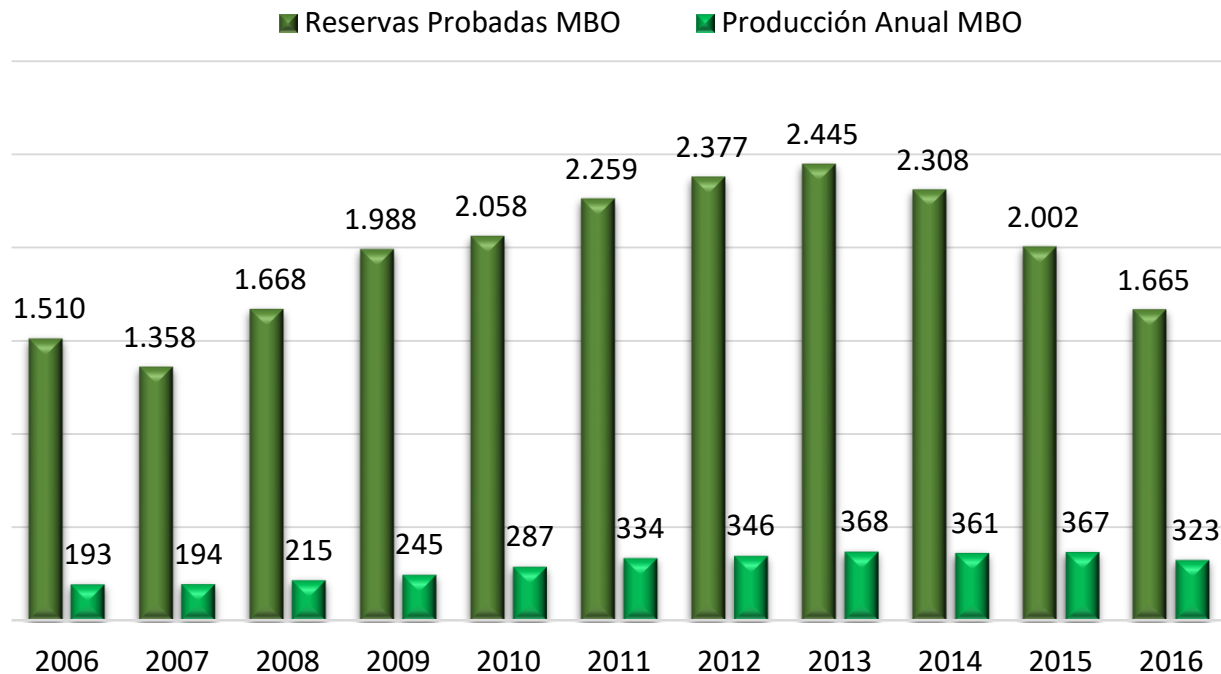
Gestión de Operaciones, Regalías y Participaciones





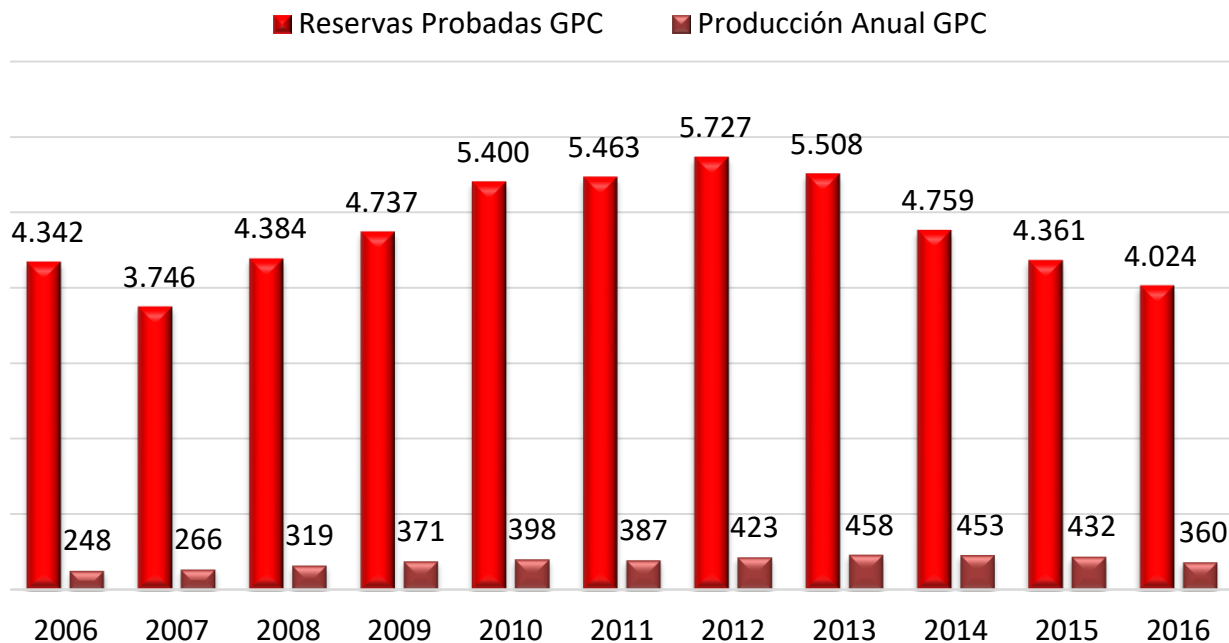


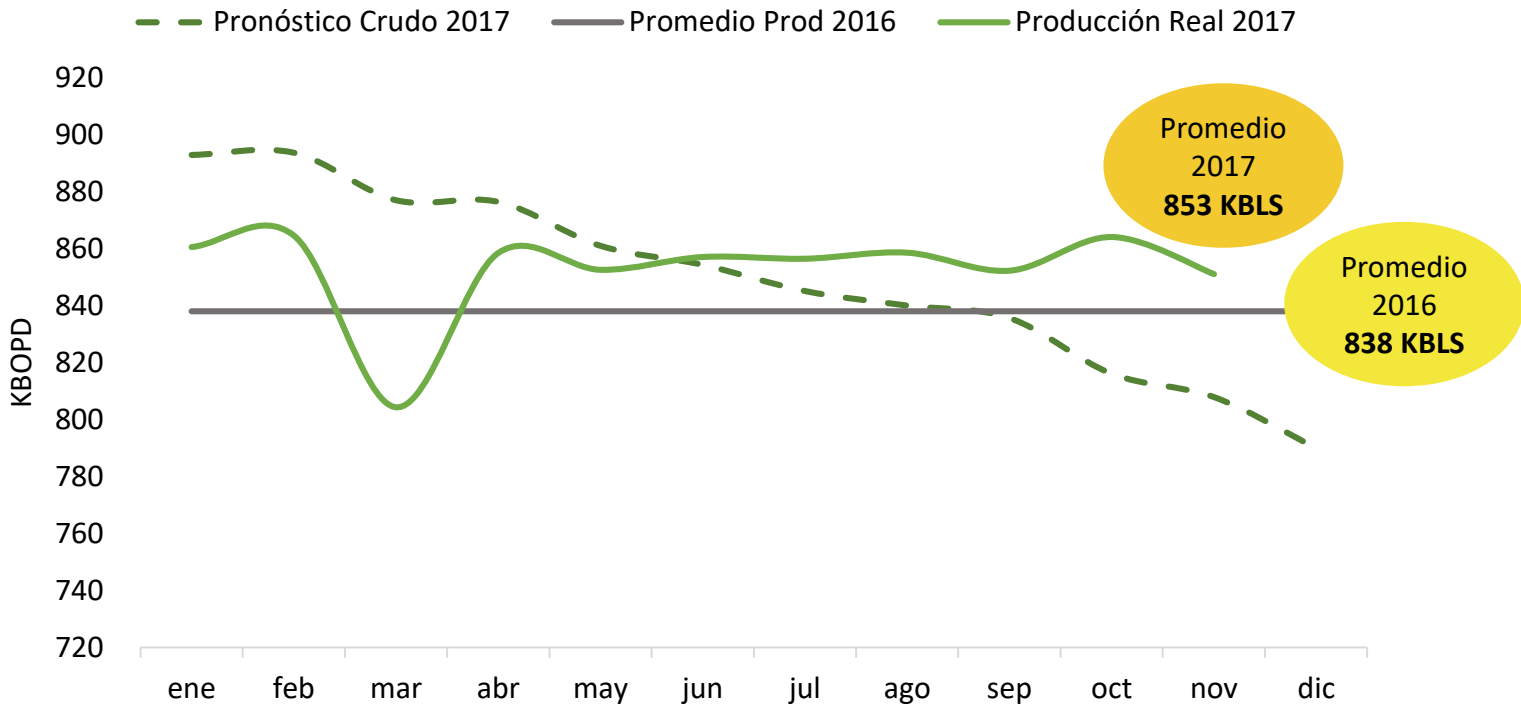
Histórico reservas probadas vs producción de petróleo





Histórico reservas probadas vs producción de gas

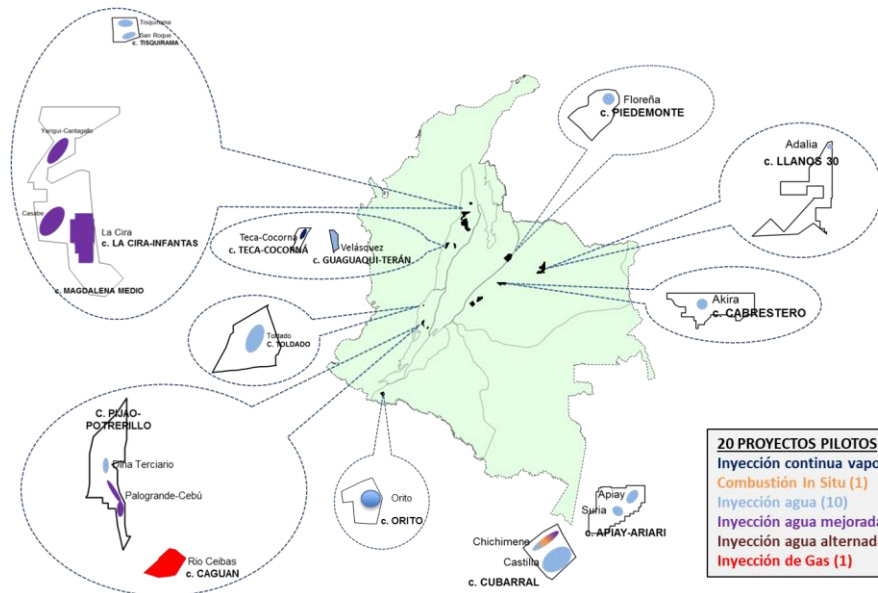




Proyectos incrementales

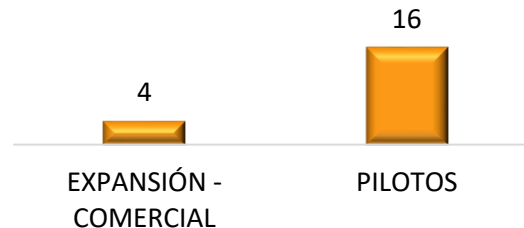


Proyectos de recobro mejorado (EOR) 2017

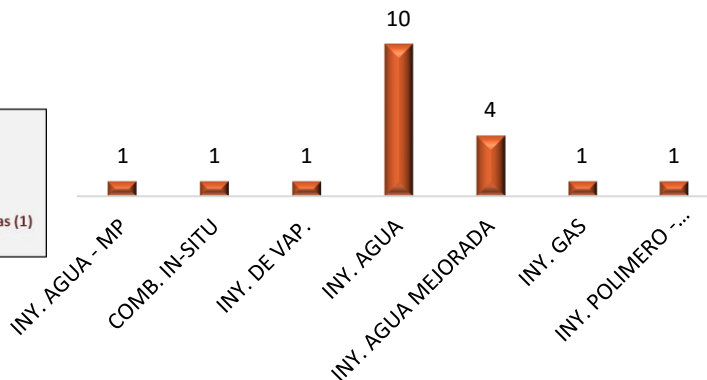


20 PROYECTOS PILOTOS
 Inyección continua vapor (1)
 Combustión In Situ (1)
 Inyección agua (10)
 Inyección agua mejorada (6)
 Inyección agua alternada con gas (1)
 Inyección de Gas (1)

Estado de proyectos



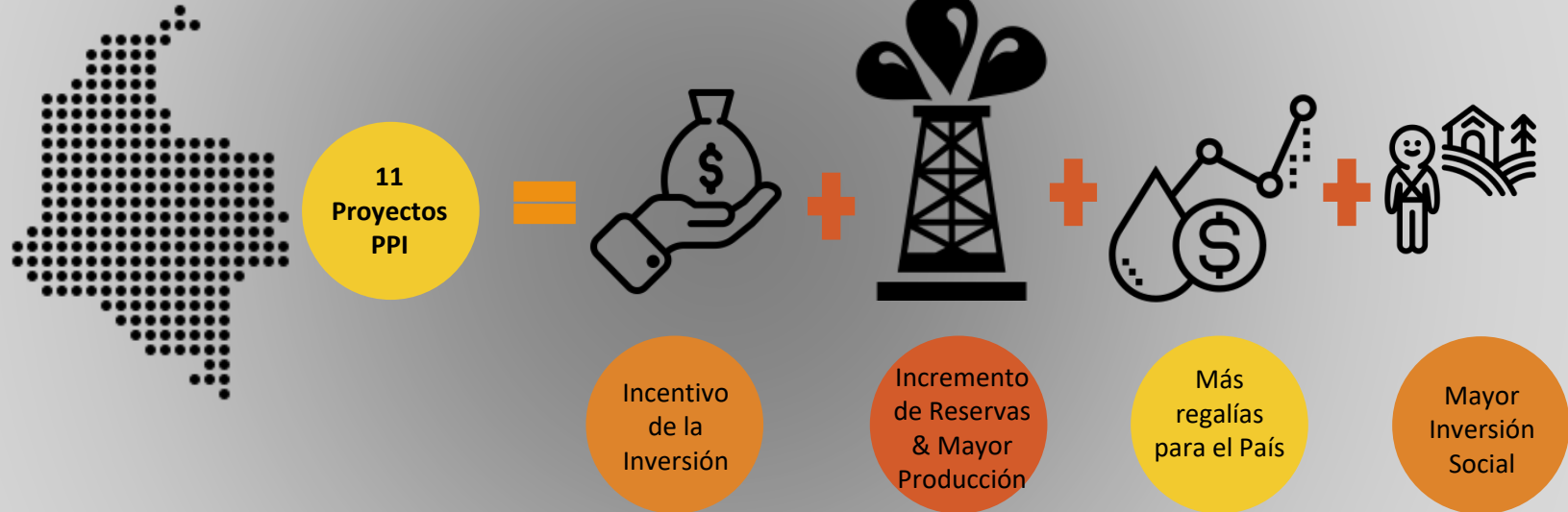
Tipo de Proyecto



Proyectos incrementales

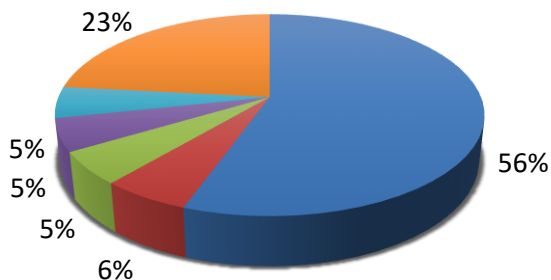


Proyectos de producción incremental (PPI) 2017



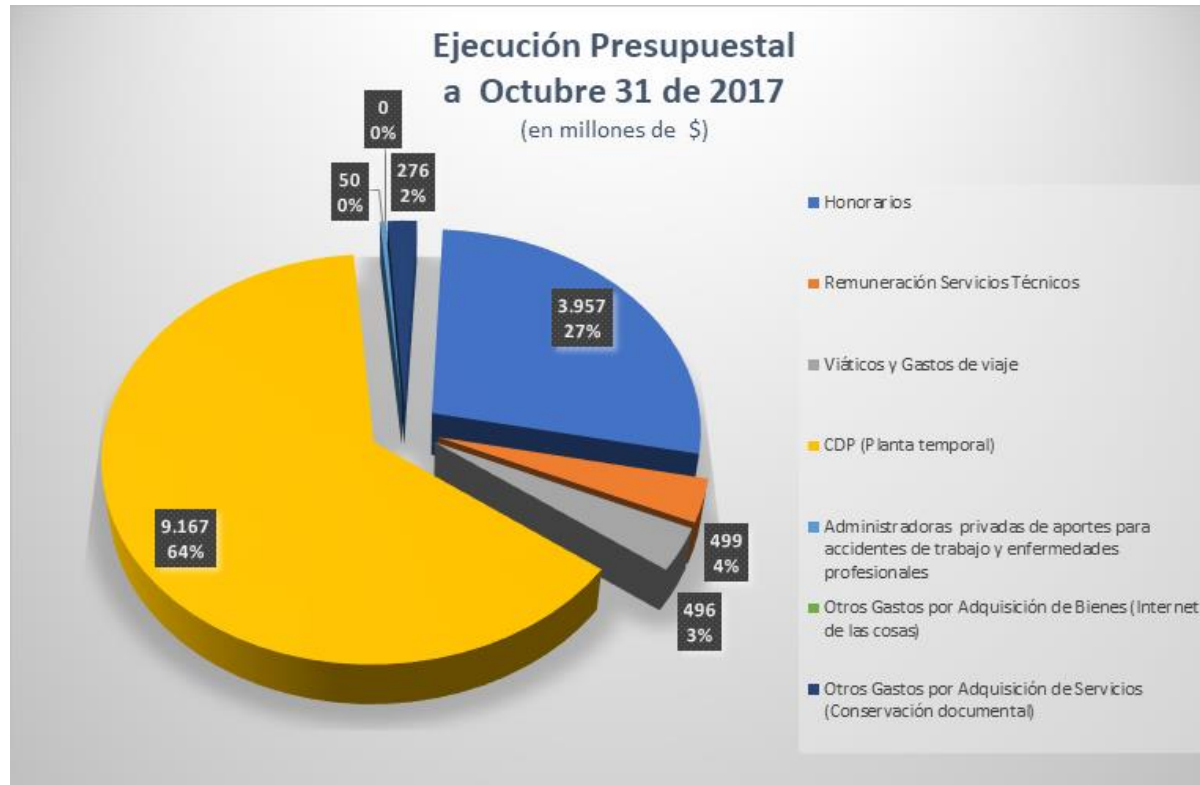


Producción 2017



- ECOPETROL SA
- META PETROLEUM
- GEO-PARK COLOMBIA PN S.A SUCURSAL COLOMBIA (Winchester)
- OCCIDENTAL DE COLOMBIA INC
- EQUION ENERGIA LIMITED
- OTROS

COMPAÑÍA OPERADORA	BOPD	%
ECOPETROL S.A	472.570	55,5%
METAPETROLEUM	48.623	5,7%
GEO-PARK COLOMBIA PN S.A	44.668	5,2%
OCCIDENTAL DE COLOMBIA INC4	44.227	5,2%
EQUION ENERGÍA LIMITED	42.735	5,0%
OTROS	198.578	23,3%





Año 2016

Año 2017

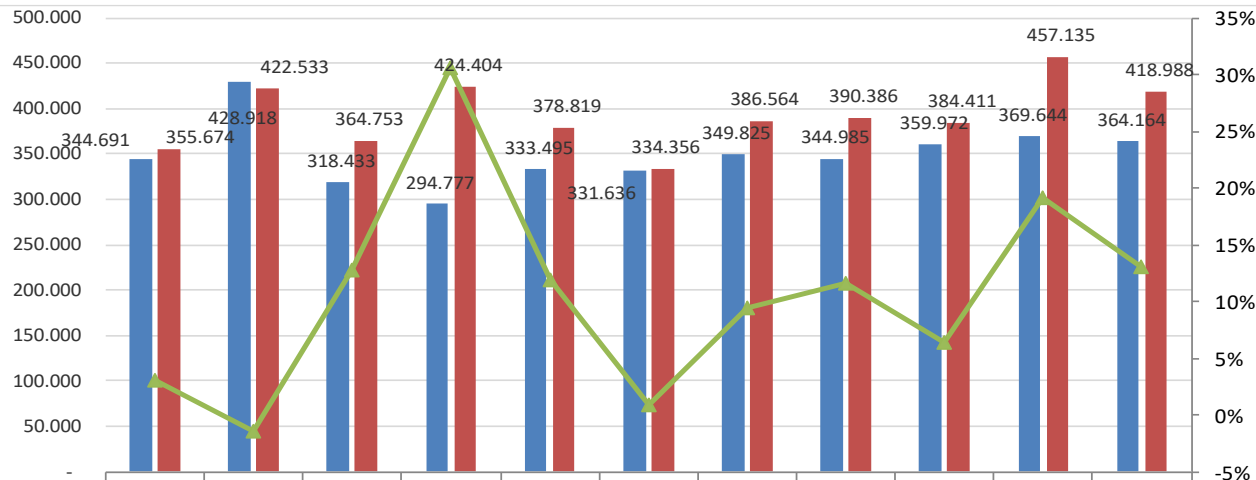


Regalías 2017



Presupuesto 2017 \$ MM Pesos

**Total Transferido al SGR a
Nov 2017 \$MM 4,318,263**



Decreto Ley 1290 de 2016 Meta presupuesto bienio a Sept.2017 COP \$MM	344.691	428.918	318.433	294.777	333.495	331.636	349.825	344.985	359.972	369.644	364.164	TOTAL
Transferencia S.G.R COP \$MM	355.674	422.533	364.753	424.404	378.819	334.356	386.564	390.386	384.411	457.135	418.988	\$3,840,539
% Variación	3%	-2%	13%	31%	12%	1%	10%	12%	6%	19%	13%	\$4,318,263

Meta presupuesto bienio a Nov 2017.

\$3,840,539

Meta presupuesto bienio Vigencia 2017

\$4,227,672

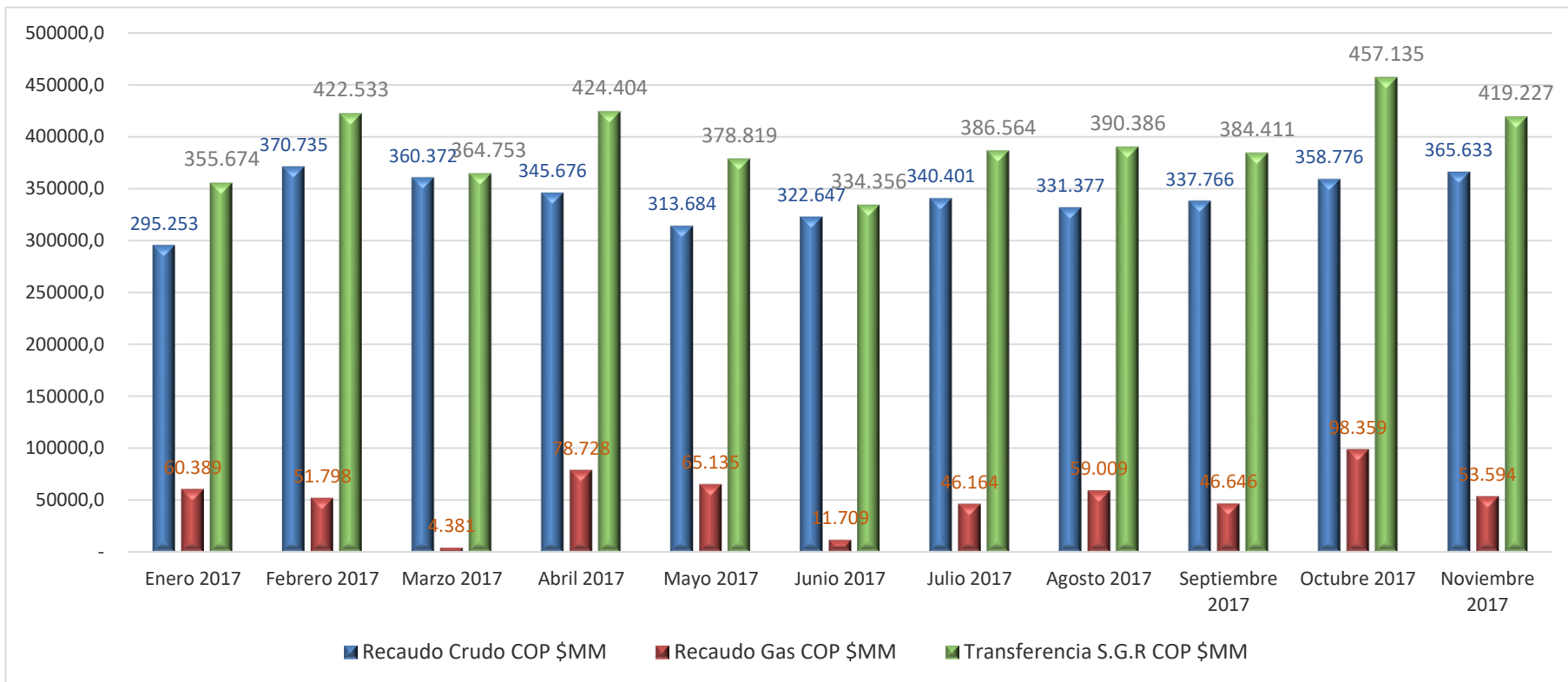
% Avance ingresos presupuestados de la vigencia 2017

102,16%

Regalías 2017



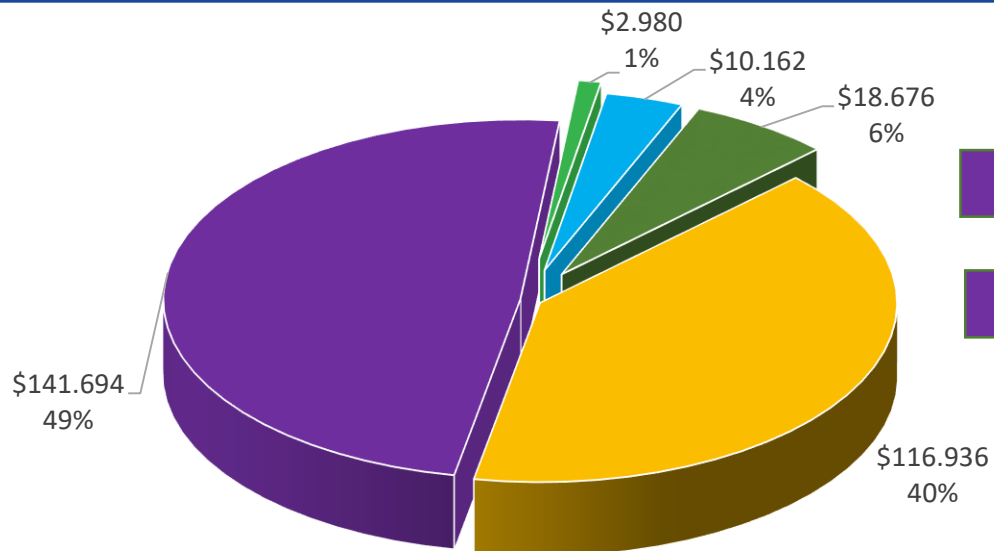
Transferencia regalías durante el año 2017



Valores recaudados



Ingresos derechos económicos a octubre del 2017



Ppto aprobado a 30-09-2017 \$155.748 MM

Ingresos recaudados a 31 oct 2017 \$290.447 MM

% de Ingresos
Recaudados 186%

- Uso del Subsuelo en Exploración
- Uso del Subsuelo en Explotación
- Porcentaje de Participación en la Producción
- Precios Altos

Gestión Administrativa, Financiera y de Servicio al Ciudadano



Seguimiento ejecución presupuestal – Gastos

Noviembre de 2016 vs Noviembre 2017



Millones de pesos

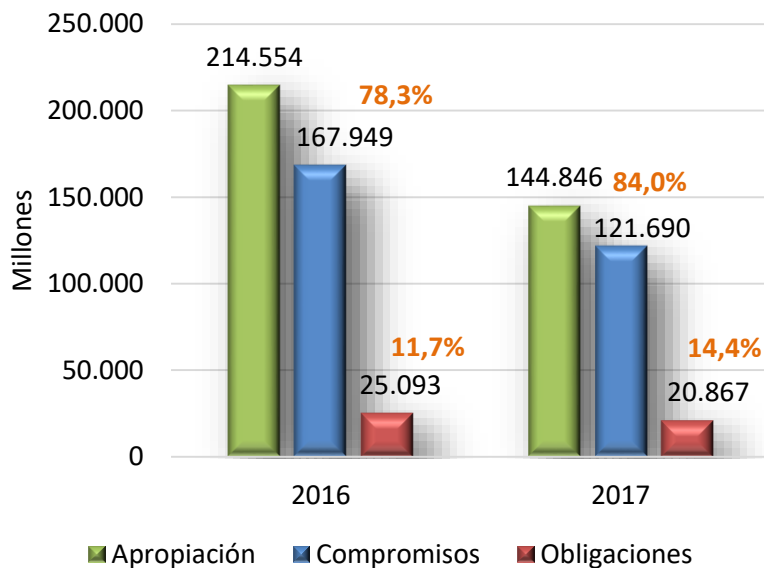
2016					
Concepto	Apropiación Vigente	Compromisos Noviembre	% Comp. / Apro. Vigente	Obligado Noviembre	% Oblig. /Aprop. Vigente
Funcionamiento	341.023	328.013	96,2%	309.261	90,7%
Inversión	214.554	167.949	78,3%	25.093	11,7%
Total Entidad	555.576	495.963	89,3%	334.354	60,2%

2017					
Concepto	Apropiación Vigente	Compromisos Noviembre	% Comp. / Apro. Vigente	Obligado Noviembre	% Oblig. /Aprop. Vigente
Funcionamiento	457.935	322.877	70,5%	309.599	67,6%
Inversión	144.846	121.690	84,0%	20.867	14,4%
Total Entidad	602.781	444.567	73,8%	330.466	54,8%

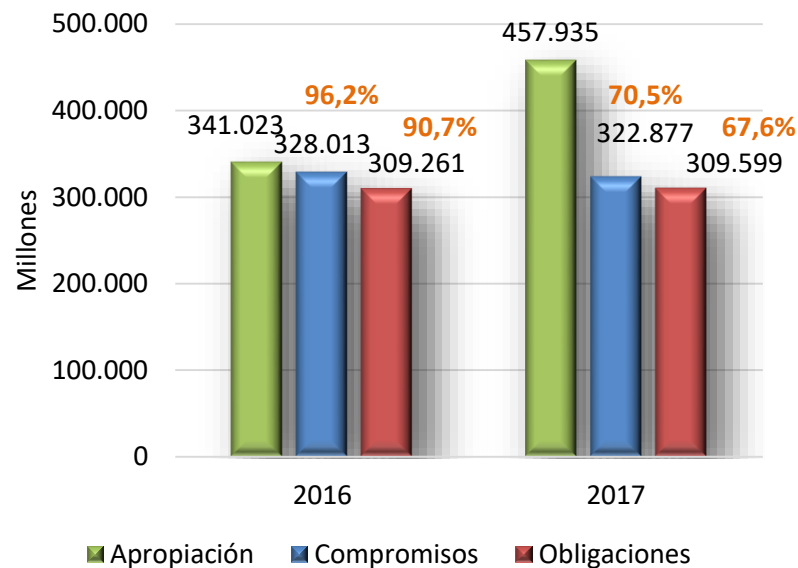
Seguimiento ejecución presupuestal – Gastos

Noviembre de 2016 vs Noviembre 2017

Inversión



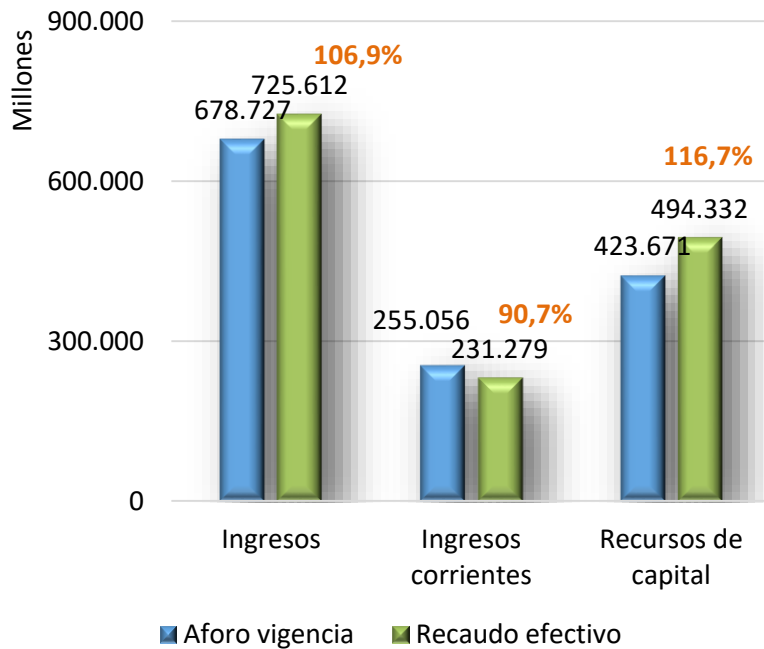
Funcionamiento



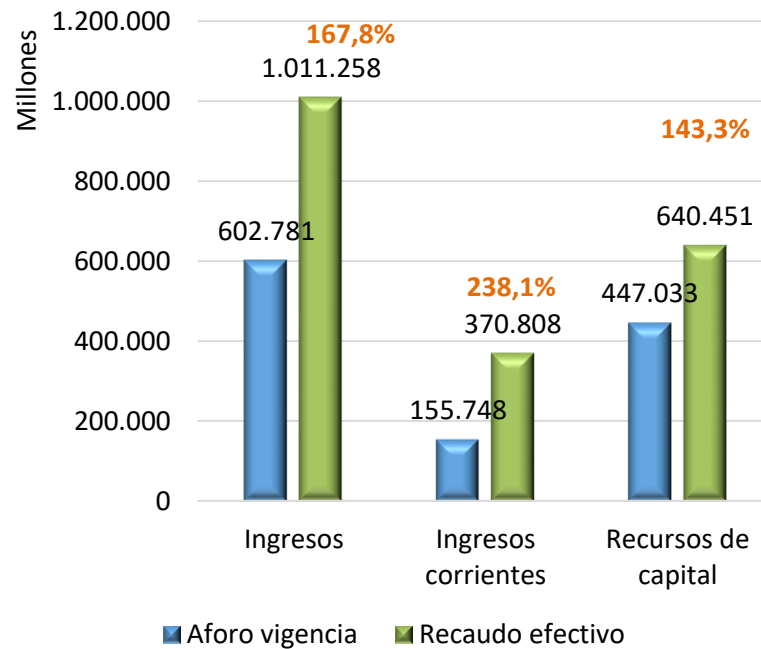
Seguimiento ejecución presupuestal – Ingresos

Diciembre de 2016 vs Noviembre 2017

Ingresos 2016



Ingresos 2017



Estados Financieros 2016 – 2017

Balance General



Miles de pesos

Activos	oct-17	oct-16	Pasivo	oct-17	oct-16
Activo Corriente	\$ 1.686.343.244	\$ 1.621.239.692	Pasivo Corriente	\$ 332.920.687	\$ 305.155.574
Efectivo	\$ 141.510.120	\$ 211.388.354	Cuentas por Pagar	\$ 73.493.901	\$ 76.535.149
Inversiones	\$ 13.698.419	\$ 94.466.804	Obligaciones laborales y de seguridad social	\$ 281.025	\$ 383.688
Deudores	\$ 1.531.134.705	\$ 1.315.384.534	Pasivos Estimados	\$ 74.630.380	\$ 11.084.336
			Otros Pasivos	\$ 184.515.381	\$ 217.152.401
No Corriente	\$ 117.610.701	\$ 161.935.405	Total Pasivo	\$ 332.920.687	\$ 305.155.574
Deudores	\$ 11.369.794	\$ 2.020.136			
Propiedades, Planta y Equipo	\$ 59.581.189	\$ 107.394.713	Patrimonio	\$ 1.471.033.258	\$ 1.478.019.523
Otros Activos	\$ 46.659.718	\$ 52.520.556	Patrimonio Institucional	\$ 1.471.033.258	\$ 1.478.019.523
Total Activo	\$ 1.803.953.945	\$ 1.783.175.097	Total Pasivo y Patrimonio	\$ 1.803.953.945	\$ 1.783.175.097

Estados Financieros 2016 – 2017

Estado de Resultados



Miles de pesos

Activos	oct-17	oct-16
Actividades Ordinarias:		
Ingresos Operacionales	\$ 328.810.111	\$ 230.080.382
Ingresos Fiscales	\$ 299.715.055	\$ 175.584.541
Otros Ingresos	\$ 29.095.056	\$ 54.495.841
Gastos Operacionales	\$ 67.387.782	\$ 107.797.904
De Administración	\$ 19.669.591	\$ 27.155.279
De Operación	\$ 23.766.027	\$ 47.743.506
Provisión, Depreciación y Amortizaciones	\$ 23.582.952	\$ 17.410.585
Gasto Publico Social	\$ 162.199	\$ 15.444.497
Otros Gastos	\$ 207.013	\$ 44.037
Excedente (Déficit Operacional)	\$ 261.422.329	\$ 122.282.478
Partidas Extraordinarias		
Ingresos Extraordinarios	\$ 610.805	\$ 40.861.454
Gastos Extraordinarios	\$ 748.036	\$ 4.649.711
Excedente (Déficit) del Ejercicio	\$ 261.285.098	\$ 158.494.221

Presupuesto para la vigencia 2018

Millones de pesos

Proyectos de inversión	Apropiación vigencia 2018
Desarrollo de la Evaluación del Potencial de Hidrocarburos del País	187.000
Adecuación del modelo de promoción de los recursos hidrocarburíferos frente a los factores externos	10.082
Fortalecimiento de la gestión articulada para la sostenibilidad del sector de hidrocarburos	49.123
Gestión de Tecnologías de la Información y Comunicaciones	14.166
Desarrollo de Ciencia y Tecnología para el sector de hidrocarburos	10.000
Total Recursos de Inversión	270.371

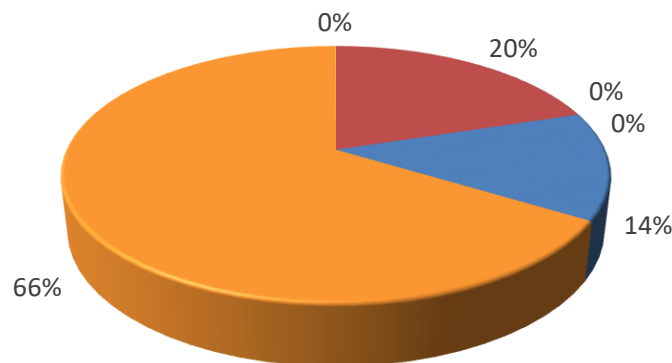
Recursos de Funcionamiento	Apropiación vigencia 2018
Gastos de personal	37.678
Gastos generales	9.831
Trasferencias corrientes	434.035
Gastos de comercialización	57.727
Total Recursos de Funcionamiento	539.271

Total ANH - vigencia 2018	809.642
----------------------------------	----------------

Gestión Contractual

Cuantías de los contratos firmados por tipos de procesos

TIPOS DE PROCESOS	
TIPO DE PROCESO	Total
Licitación Pública	\$ 37.860.816.252
Concurso de Méritos	\$ -
Selección Abreviada	\$ 119.583.456
Contratación Directa	\$ 25.498.229.760
Otros Procesos	\$ 124.713.488.296
Contratación Mínima Cuantía	\$ 84.455.086
Total general	\$ 188.276.572.850



■ Licitación Pública

■ Concurso de Méritos

■ Selección Abreviada

■ Contratación Directa

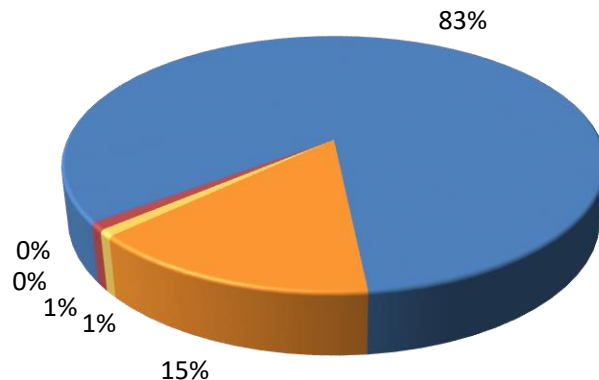
■ Otros Procesos

■ Contratación Mínima Cuantía

Gestión Contractual

Número de contratos firmados por tipos de procesos

NÚMERO DE CONTRATOS	
TIPO DE PROCESO	Total
Licitación Pública	4
Concurso de Méritos	0
Selección Abreviada	1
Contratación Directa	397
Otros Procesos	70
Contratación Mínima Cuantía	4
Total general	476



■ Licitación Pública

■ Concurso de Méritos

■ Selección Abreviada

■ Contratación Directa

■ Otros Procesos

■ Contratación Mínima Cuantía

Plan de Desarrollo Administrativo Institucional



- Avance Plan de Desarrollo Administrativo Institucional (corte al Tercer Trimestre de 2017)

Gestión Misional y de Gobierno

Indicadores PND

Transparencia, Participación y Servicio al Ciudadano

- Lucha contra la corrupción, transparencia y Rendición de Cuentas
- Modernización del Estado

Gestión de Talento Humano

- Cumplimiento de la gestión de Talento Humano
- Servidores públicos formados en *énfasis en paz*

Eficiencia Administrativa

- Integralidad de Sistemas de Gestión
- Implementación Estrategia Gobierno en Línea
- Cumplimiento del Plan Sectorial de Gestión Documental

Gestión Financiera

- Formulación y seguimiento de Proyectos de Inversión
- Cumplimiento de la ejecución presupuestal
- Cumplimiento de la ejecución contractual y financiera

Avance
2017

78%

67%

74%

69%

54%

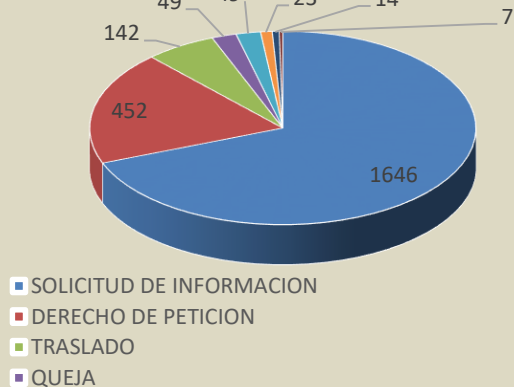
68%

Atención al ciudadano y comunicaciones

PQRDS DE ENERO A NOVIEMBRE DE 2017

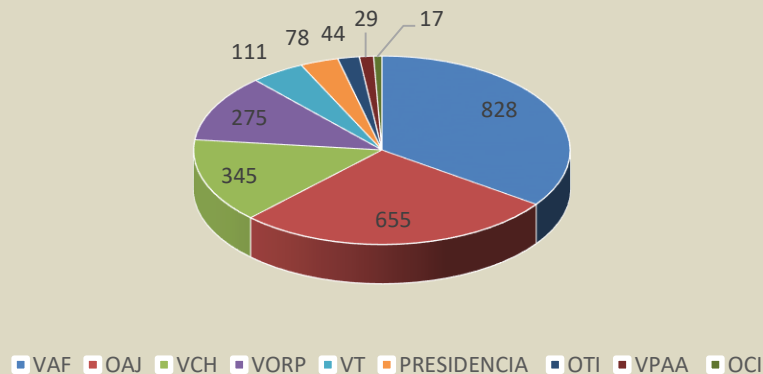
TIPO DE REQUERIMIENTO	CANTIDAD
SOLICITUD DE INFORMACION	1646
DERECHO DE PETICION	452
TRASLADO	142
QUEJA	49
CONSULTA	49
COMUNICACION DE FELICITACION	23
SUGERENCIA	14
RECLAMO	7
TOTAL GENERAL	2382

TIPO DE REQUERIMIENTO



DEPENDENCIA	CANTIDAD
V. ADMINISTRATIVA Y FINANCIERA	828
OFICINA ASESORA JURIDICA	655
V. DE CONTRATOS DE HIDROCARBUROS	345
V. DE OPERACIONES REGALIAS Y PARTICIPACIONES	275
V. TECNICA	111
OFICINA PRESIDENCIA	78
OTI	44
V. DE PROMOCION Y ASIGNACION DE AREAS	29
OCI	17
TOTAL GENERAL	2382

PQRDS POR DEPENDENCIA



Gestión Administrativa

La ANH alineada con las directrices del Gobierno Nacional, redujo sus recursos asignados y constituyó una reserva del 1%, representada en las metas de ahorro para el año 2017.

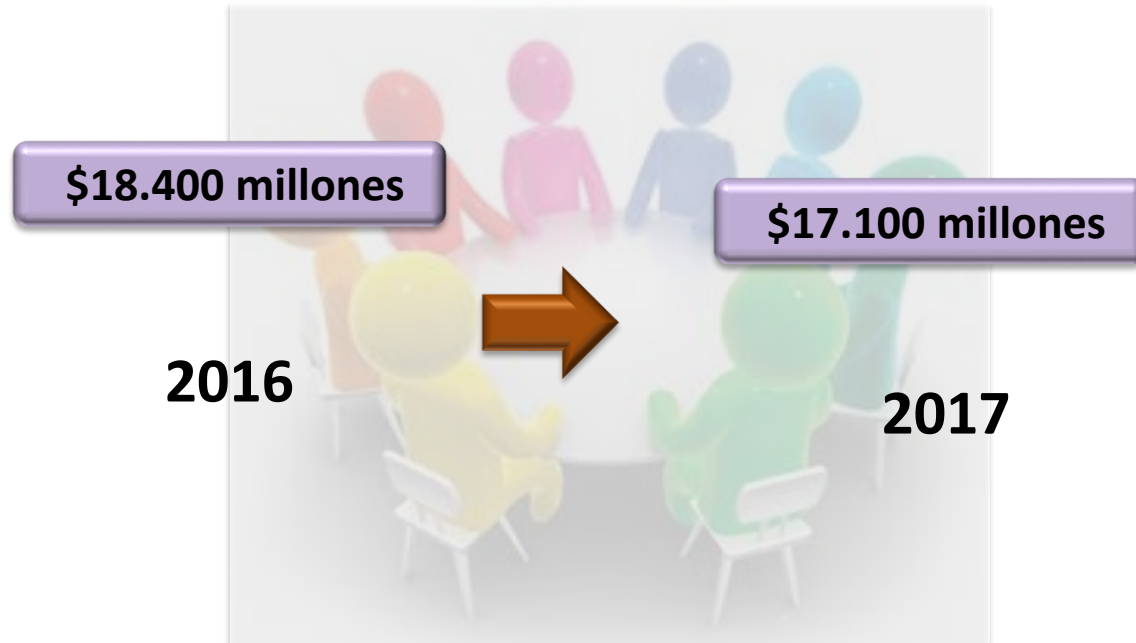
AHORRO 2017

Nombre del rubro	\$ 2016	\$ 2017	\$AHORRO	%
Combustible y lubricantes	\$ 26.242.242	\$ 23.638.907	\$ 2.603.335	9.92%
Acueducto, alcantarilla, aseo	\$ 20.656.000	\$ 16.063.197	\$ 4.592.803	22%
Energía	\$ 391.135.020	\$ 284.030.170	\$ 107.104.850	27%
Seguridad y vigilancia	\$ 252.762.965	\$ 163.915.312	\$ 88.847.653	35%
Viáticos y gastos de viaje	\$ 149.884.320	\$ 124.329.013	\$ 25.555.307	17%
Telefonía móvil celular y otros	\$ 17.993.999	\$ 15.254.776	\$ 2.739.223	15%
Honorarios	\$ 172.879.877	\$ 161.930.087	\$ 10.949.790	7%

Política de Austeridad del Gasto

Gastos de nómina

La ANH ha reducido el gasto en nómina 2016 vs 2017



Ahorro \$

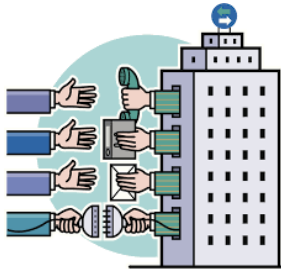


\$1.300 millones

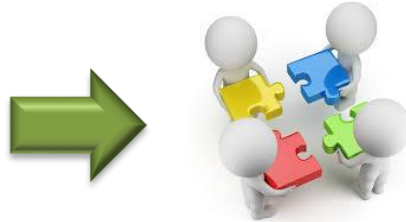
7%

La ANH ha reducido el gasto en actividades de seguimiento 2016 vs 2017

Outsourcing



Personal Directo



Ahorro \$



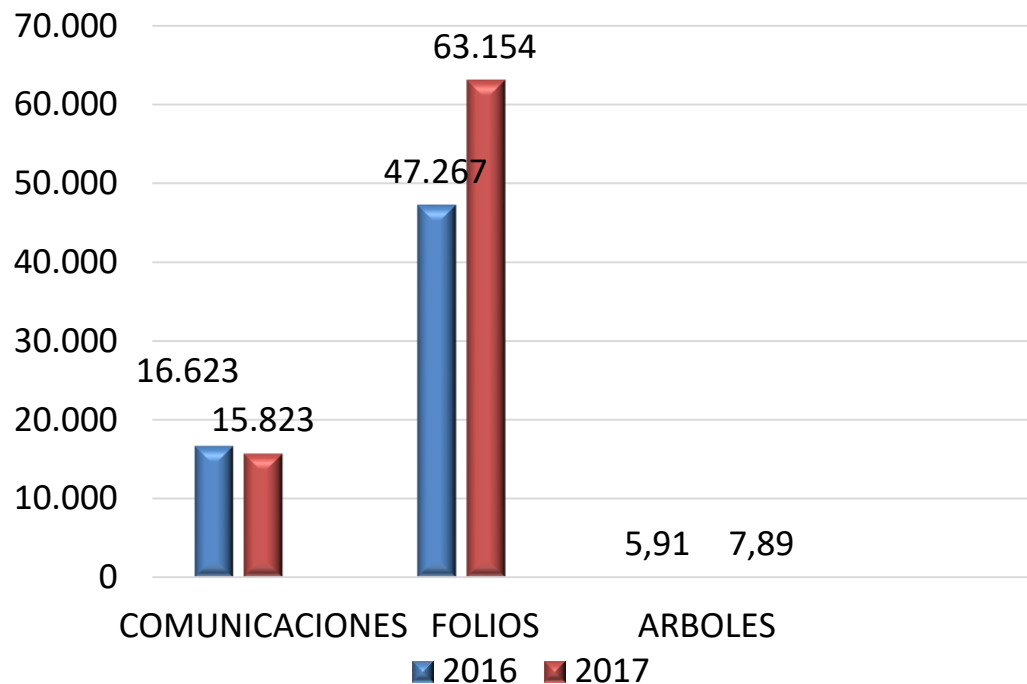
\$5.300 millones

18%

Política de Cero Papel

De enero 01 al 30 de noviembre del 2016, con la implementación del Sistema de Gestión Documental – Controldoc, la ANH generó 16.623 comunicaciones internas electrónicas, equivalentes a 47.267 folios, con un ahorro en papel, equivalente a 5,91 árboles. (Un árbol - 8.000 folios aprox.)

A 30 de noviembre 2017 se ha generado 15.823 comunicaciones internas electrónicas, equivalentes a 63.154 folios y se ahorrado en papel, un equivalente a 7,89 árboles.



Iniciativa de Transparencia de la Industria Extractiva



MINMINAS



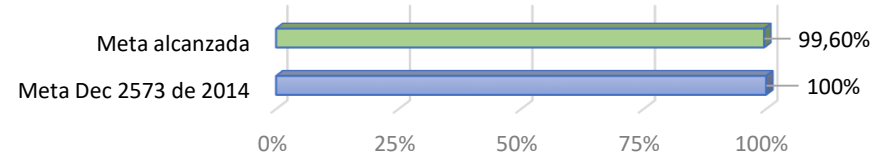
EITI es una iniciativa global que promueve una gestión transparente y responsable de los recursos económicos derivados de la explotación de los recursos naturales no renovables.



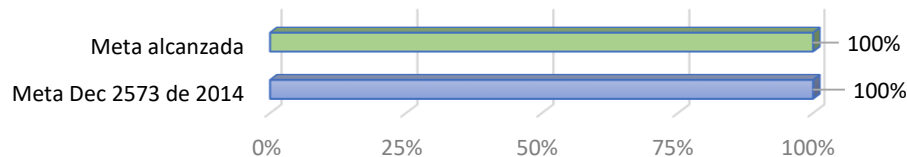
La Agencia Nacional de Hidrocarburos ha participado en los reportes de transparencia de la industria extractiva de Colombia correspondiente a los periodos fiscales 2013, 2014, 2015 y 2016.

Gestión de Tecnologías de la Información

Gobierno en Línea ANH



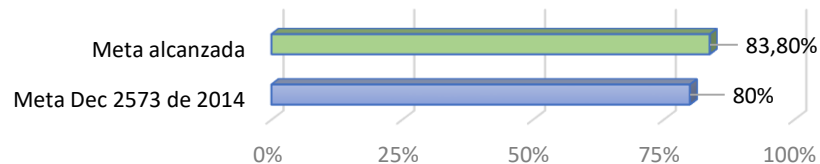
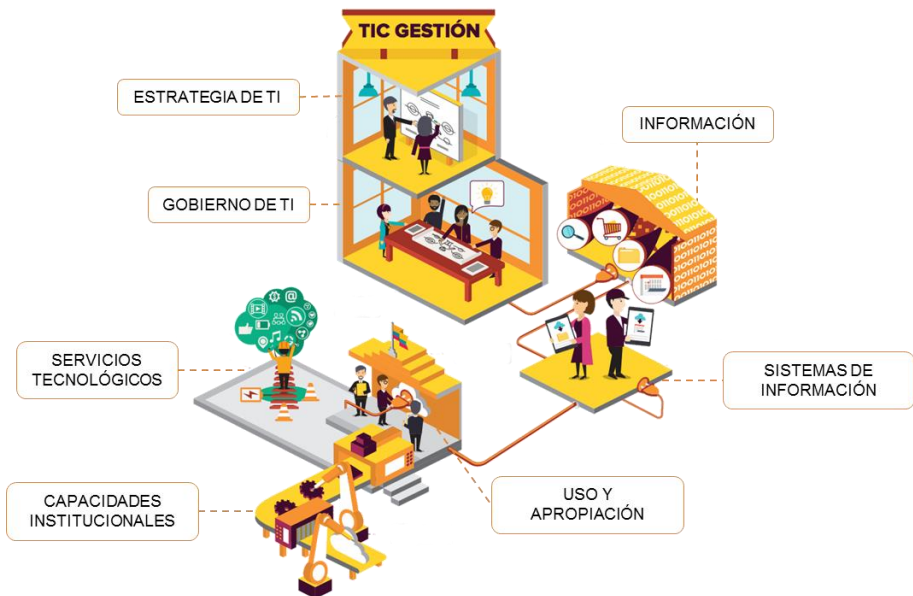
- ❖ Sistema Integrado de PQRS
- ❖ Ventanilla de intercambio electrónico VORP
- ❖ Ampliación Canales virtuales de atención



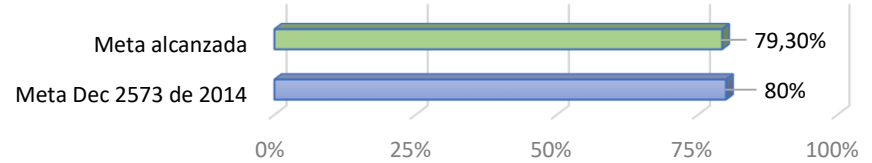
- ❖ Actualización y difusión de los datos abiertos publicados. (un dato certificado nivel 1)
- ❖ Ajustes sección de transparencia de acuerdo a la ley 1712 de 2014.
- ❖ Implementación de la Innovación abierta -> Programas ETH.
- ❖ Habilitación del canal de atención al usuario – SILVIAA para dispositivos móviles

Gestión de Tecnologías de la Información

Gobierno en Línea ANH



- ❖ Gestión de documentos electrónicos.(Certimail – tareas documentales)
- ❖ Utilización de Acuerdos Marco de Precios de Colombia compra eficiente
- ❖ Solución de Hiperconvergencia (Centro de datos)
- ❖ Ampliación Canales virtuales de atención
- ❖ Masificación del uso de las herramientas tecnológicas (OneDrive, Skype, Yammer, telefonía IP) .
- ❖ Consolidación del Teletrabajo



- ❖ Inicia implementación del protocolo IPV6
- ❖ Diagnóstico de Seguridad y Privacidad de la información.
- ❖ Implementación del Sistema Integrado de Seguridad Electrónica y Circuito Cerrado de Televisión.
- ❖ Adquisición de certificados SSL
- ❖ Implementación de buenas prácticas en la gestión de servicios tecnológicos – ITIL (8769 casos atendidos)

Informe de la Oficina de Control Interno



Análisis de madurez del Sistema de Control Interno de la ANH (MECI):

VIGENCIA	PUNTAJE	EVALUACIÓN
2016	70,11%	SATISFACTORIO

Fuente: Resultados consolidados y calculados por el DAFP de los Informes publicados en el aplicativo de reporte

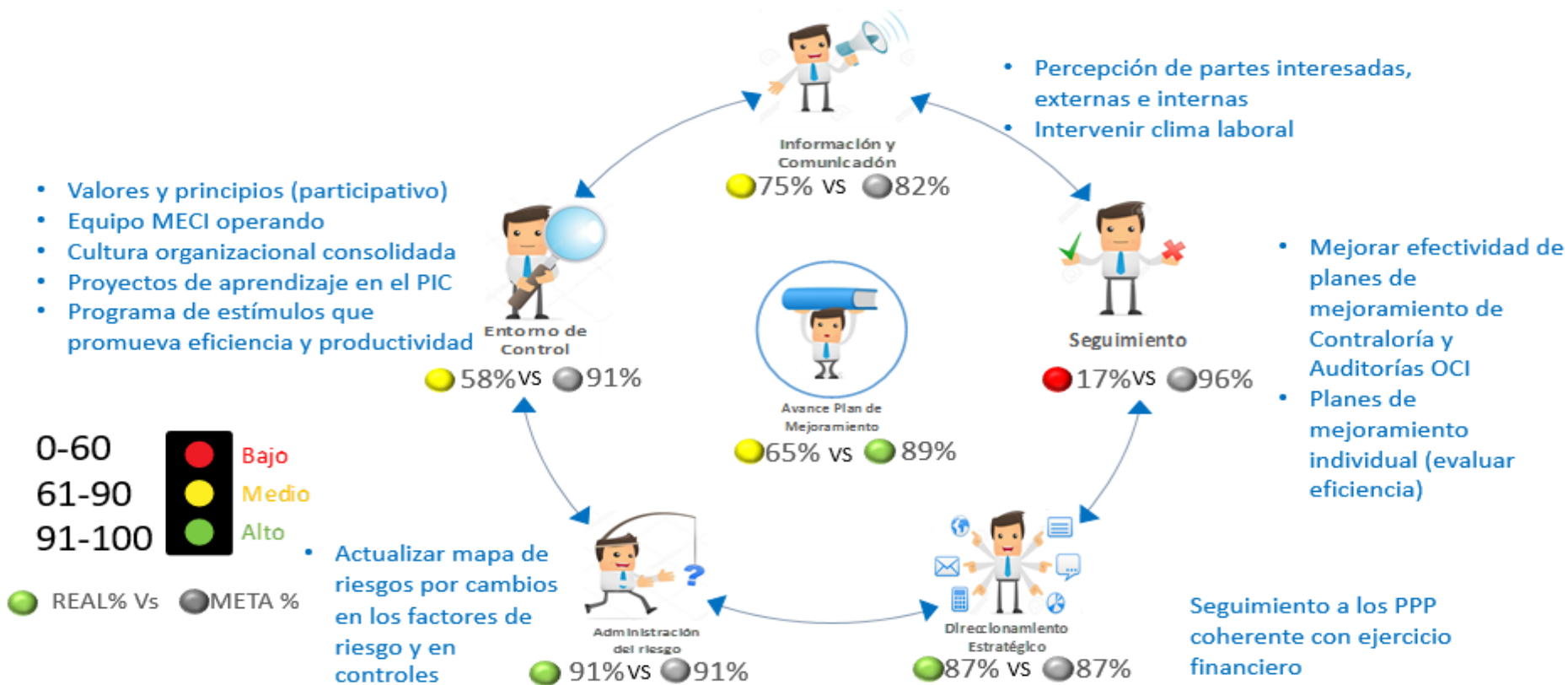


SATISFACTORIO. Aplicación completa y bien estructurada del MECI. Se toman acciones derivadas del seguimiento y análisis, hay mapas de riesgos y estos se gestionan.

FACTOR ENTORNO DE CONTROL	3,02	INTERMEDIO
FACTOR INFORMACIÓN Y COMUNICACIÓN	4,03	SATISFACTORIO
FACTOR DIRECCIONAMIENTO ESTRATÉGICO	3,9	SATISFACTORIO
FACTOR ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS	3,93	SATISFACTORIO
FACTOR SEGUIMIENTO	4,15	SATISFACTORIO

Avance del Plan de Mejoramiento del MECI

Octubre 15 de 2017



Evaluación de la Contraloría General de la República a la gestión de la vigencia 2016

Fenece la cuenta de la vigencia 2016

8 hallazgos administrativos

COMPONENTES	Factor de Ponderación	Calificación Componente
Control de gestión	20%	81,95
Control de resultados	30%	85,17
Control de legalidad	10%	75,00
Control financiero	30%	100,00
Evaluación Sistema Control Interno	10%	80,00
Calificación total	100%	87,44
Dictamen		FENECE CUENTA

Evaluación de la Contraloría General de la República a la gestión de la vigencia 2016



Opinión estados financieros vigencia 2016

Los errores, inconsistencias e incertidumbre cuantificadas ascienden a \$8,126 millones, valor que **representa el 0,43% del activo** total de la entidad (\$1.897.711 millones)

Implica **Opinión sin Salvedades** sobre los Estados Contables de la ANH

Concepto del control interno contable

La estructura y operatividad del sistema es **EFICIENTE**

Concepto del sistema de control interno

El diseño de controles es **parcialmente adecuado** y la evaluación de los **controles son efectivos** por lo que la calidad y eficiencia del Control Interno de la ANH es **EFICIENTE**

Cumplimiento Plan de Mejoramiento de CGR

Corte septiembre 2017



Vigencia	No. acciones	Cumplidas (con corte a septiembre 2017)	Por cumplir (octubre 2017 en adelante)	Por cumplir fuera de plazos	Cumplimiento en plazos (%)	Avance total %
2011 - Auditoría regular	1	1			100%	100%
2012 - Auditoría regular	4	2	1	1	50%	67%
2014 - Auditoría regular	6	4		2	50%	67%
2015 - Auditoría regular	21	11	7	3	65%	79%
2016 - Auditoría regular	17	13	4			
Total general	49	31	12	6	72%	84%

Cumplimiento Plan de Mejoramiento de CGR

Corte septiembre 2017



Vigencia	Sin Cumplir en plazos (nueva fecha con compromiso firmado)
2012 - Auditoría regular	Vicepresidencia Administrativa y Financiera: - Registro contable de la distribución y giro de los recursos a los municipios identificados en los campos con diferencias limítrofes, según corresponda (30/06/2018)
2014 - Auditoría regular	Vicepresidencia Operaciones, Regalías y Participaciones: - Concepto de Unificación de los yacimientos. Plan Unificado de Explotación entre Akacías (CPO-9) y Chichimene (Cubarral). (31/12/2017)
2015 - Auditoría regular	Vicepresidencia Administrativa y Financiera: - Reformular los indicadores de evaluación de los gerentes públicos para 2017 y consignarlos en los Acuerdos. (31/12/2017) Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones en conjunto con VAF: - Realizar las aplicaciones de los registros de terceros identificados, cuando se tenga la liquidación definitiva del derecho económico. (31/12/2017) Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos: - Gestionar la devolución del saldo de rendimientos financieros e intereses del convenio 247 de 2012 con FONADE. (31/12/2017)

Cumplimiento Plan de Mejoramiento de CGR

Corte septiembre 2017



Vigencia	Acciones por cumplir en plazos 2017-2018
2012 - Auditoría regular	Vicepresidencia Técnica: <ul style="list-style-type: none">- Suscribir la cesión de usufructo del predio de la Litoteca entra la ANH y el SGC. (31/12/2017)
2015 - Auditoría regular	Gerencia de Planeación: <ul style="list-style-type: none">- Entregar reporte de avance de la gestión basada en proyectos de dos trimestres. (31/12/2017) Gerencia de Asuntos Legales y Contratación: <ul style="list-style-type: none">- Actualizar el Acuerdo de contratación misional y obtener aprobación del Consejo Directivo. (31/12/2017) Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones: <ul style="list-style-type: none">- Formas 7CR de abandono de los pozos Tigra 5, 6 y 10. (31/12/2017).- Remitir documentos con inventario de abandono de pozos. (31/12/2017). Vicepresidencia Técnica: <ul style="list-style-type: none">- Remitir documento inventario actualizado en WMS de muestras de la Litoteca nacional (31/12/2017)- Remitir reporte actualizado WMS de la verificación de 70900 cajas restantes de las 86.264 cajas que requieren tratamiento, preservación e integración al sistema. (31/12/2017)

Cumplimiento Plan de Mejoramiento de CGR

Corte septiembre 2017



Vigencia	Acciones por cumplir en plazos 2017-2018
2011 - Auditoría regular	<p>Gerencia de Asuntos Legales y Contratación:</p> <ul style="list-style-type: none">- Suscrita el Acta de liquidación del Convenio 07 de 2010 con la UIS (30/03/2015), no incluyó la devolución de los recursos relacionados con los impuestos del Otro Si No. 1 (\$1.780 millones), por lo cual la CGR continua con el proceso de responsabilidad fiscal. Proceso 2017-00426
2016 - Auditoría regular	<p>Vicepresidencia Administrativa y Financiera:</p> <ul style="list-style-type: none">- Remitir circular que establezca los plazos máximos para el reporte de información requerida para el cierre contable y la constitución de reservas. (31/12/2017) <p>Oficina de Tecnologías de Información:</p> <ul style="list-style-type: none">- Remitir Acta de liquidación del contrato 249 de 2016 integrando el balance final de instalación de equipos. (28/02/2018) <p>Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones:</p> <ul style="list-style-type: none">- Entregar soporte de procedimiento adoptado en SIGECO para otorgar permiso de volúmenes de quema de gas que estandarice plazos de respuesta por parte de la ANH. (31/10/2017)

Avances Programa de Auditoría 2017

Plan de acción de la Oficina de Control Interno



Tipo de actividades e Informes por Estrategia (corte: 5/12/2017)

Estrategia	Total Informes y actividades	Externos	Internos	Elaborados 5 de diciembre	% Cumplimiento
1. VALORACIÓN DE RIESGOS	3		3	1	33%
2. ORIENTACIÓN TÉCNICA	8	1	7	5	63%
3. EVALUACIÓN Y SEGUIMIENTO	39	6	33	38	97%
4. FOMENTO DE LA CULTURA DE AUTOCONTROL	2	1	1	2	100%
5. RELACIÓN CON ENTES EXTERNOS	45	45		44	98%
Totales	97	53	44	90	93%
% cumplimiento Programa				93%	

El programa incluye todos los informes y actividades establecidos por Ley/Decreto para la entidad y/o para las Oficinas de Control Interno, con sus diferentes periodicidades, vigentes en 2017

- 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
 - Ejecución de contratos y ejercicio de la supervisión

Contacto: Mireya López Ch.
mireya.lopez@anh.gov.co
5931717 Ext. 1800

Agencia Nacional de Hidrocarburos

Rendición de
CUENTAS
2017

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS
COLOMBIA

