

INFORME

EITI COLOMBIA

VIGENCIA 2016

RESÚMEN EJECUTIVO



Vigencia fiscal analizada
Enero 2016 a Diciembre de 2016

Administrador Independiente
EY

Número de empresas participantes del Informe
Hidrocarburos: 20 / Minería: 14

Entidades del Estado que reportan Información
5

Informe disponible en
[www.eiticolombia.gov.co](http://eiticolombia.gov.co)
<http://eiticolombia.gov.co/informe-2016>

1

**EITI COLOMBIA
PÁG. 4**

2

**PRINCIPALES
RESULTADOS
PÁG. 12**

3

**RELEVANCIA DE LA
INDUSTRIA EXTRACTIVA
PÁG. 16**

4

**CADENA DE VALOR
PÁG. 24**

5

**SEGUIMIENTO
DE RECURSOS
PÁG. 48**



EITI COM

20

The background is a dark, atmospheric landscape with a rocky foreground and distant hills under a cloudy sky. A semi-transparent dark rectangle is on the left, and a large blue geometric shape, resembling a stylized 'A' or a series of parallel lines, is on the right.

LOMBIA

16

La Iniciativa para la transparencia de las industrias extractivas EITI promueve la gestión abierta y responsable de los recursos minerales, enmarcada en un estándar internacional que sirve como

herramienta para que los países mejoren la gestión de sus sectores de petróleo, gas y minería, a través de en tres acciones básicas:

1

Decidir cómo debe funcionar el proceso EITI en su país a través de un grupo nacional conformado por las partes interesadas (Gobierno, compañías y sociedad civil).

2

Publicar y socializar anualmente la información clave sobre la gobernanza del sector junto con recomendaciones de mejora.

3

Contribuir al debate público y promover el entendimiento del sector difundiendo de manera clara y accesible la información del sector.

En Colombia el encargado de la dirección, control y seguimiento de la iniciativa, es el Comité Tripartito Nacional, conformado con la participación de representantes del Gobierno Nacional, las empresas de la industria de minas e hidrocarburos y la sociedad civil.



1.1

INFORME EITI COLOMBIA 2016

Durante el 2017 se elaboró la tercera edición del Informe EITI Colombia, el cual presenta la información del año fiscal 2016. Luego de la construcción y socialización de los informes para las vigencias fiscales 2013 y 2014-2015, el Comité Tripartito Nacional (CTN) ve una oportunidad para dar cumplimiento a cabalidad a los diferentes requisitos del Estándar Internacional 2016 y someter este tercer informe a la revisión exhaustiva del proceso de validación de la Iniciativa para la Transparencia de las Industrias Extractivas (Extracti-

ve Industry Transparency Initiative [EITI]). Es importante resaltar que en marzo de 2017 Colombia solicitó a la Secretaría Internacional de la EITI la validación anticipada del informe, lo cual constituye un hito, dado que es la primera vez que la Secretaría recibe una solicitud de este tipo. Además, esto marca un paso muy importante para Colombia en la búsqueda por identificar su nivel de avance y cumplimiento luego de cuatro años de trabajo en la implementación de la Iniciativa y de sus respectivos requisitos.



1.1.1

INFORME EITI COLOMBIA 2016: EMPRESAS

Para el cumplimiento del Estándar y la realización del informe EITI, se ha contado con la participación de importantes empresas de la industria. Para el informe EITI 2016, se contó con la participación voluntaria de 19 grupos empresariales que representan 20 empresas del sector de hidrocarburos y 14 del sector de minería.



mansarovar
ENERGY

Empresas del Grupo Participante

Mansarovar Energy Colombia Ltd



Empresas del Grupo Participante

Equion Energía Limited



Empresas del Grupo Participante

Ecopetrol S.A.



Empresas del Grupo Participante

Cepsa Colombia S.A.



Empresas del Grupo Participante

Perenco Colombia Limited
Perenco Oil and Gas Colombia Limited



Empresas del Grupo Participante

Puerto Arturo S.A.
Minería Texas Colombia S.A.



Empresas del Grupo Participante

Gran Tierra Energy Colombia Ltd.
Petroliera Petroleum (Colombia) Limited



Empresas del Grupo Participante

Minas Paz del Río S.A.



Empresas del Grupo Participante

Mineros S.A.



Empresas del Grupo Participante

Cerro Matoso S.A.



Empresas del Grupo Participante

Drummond Ltda.
Drummond Coal Mining S.A



Empresas del Grupo Participante

Occidental de Colombia Llc
Occidental Andina Llc



Empresas del Grupo Participante

Carbones del Cerrejón Limited
Cerrejón Zona Norte S.A



Empresas del Grupo Participante

Chevron - Texaco S.A.



Empresas del Grupo Participante

Parex Resources Colombia Ltd



Empresas del Grupo Participante

Hocol S.A.



Empresas del Grupo Participante

Meta Petroleum Corp.
Petrominerales Colombia Ltd.
Grupo C&C Energía Barbados Sucursal Col.
Pacific Stratus Energy S.A.



Empresas del Grupo Participante

C.I. Prodeco
Consorcio Minero Unido S.A.
Carbones de la Jagua S.A.
Carcbones del Tesoro S.A.
Sociedad Portuaria Puerto Nuevo S.A.



Empresas del Grupo Participante

Canacol Energy Colombia S.A. (S.E.C)
CNE Oil & Gas S.A.S
Geoproduction Oil & Gas Company

1.1.2

INFORME EITI COLOMBIA 2016: ENTIDADES DE GOBIERNO PARTICIPANTES

Para la construcción del Segundo Informe EITI Colombia, se contó con la participación activa de 5 entidades de Gobierno que reportaron información:





PRINCI RESULT

DE LOS INFORMES



IPALES TADOS

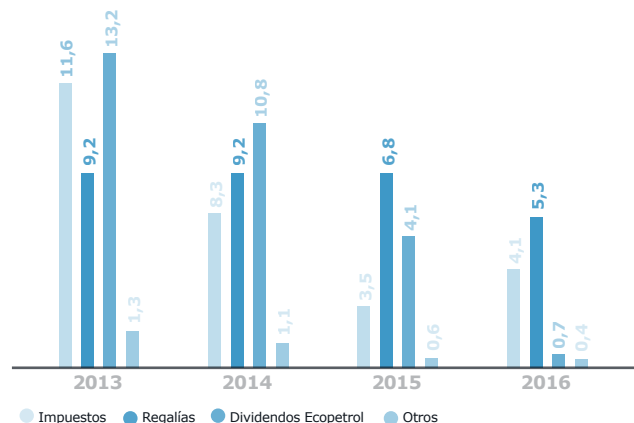
S EITI COLOMBIA

El proceso de Colombia en el reporte de información de la industria extractiva de la divulgación de los datos de las vigencias fiscales 2013, 2014, 2015, y 2016 se presenta a continuación:

Resumen comparativo de los principales resultados reportados por entidades del gobierno de las empresas adheridas a EITI Colombia

	2013	2014	2015	2016
INGRESOS TOTALES 	COP 33,7 Billones	COP 28,3 Billones	COP 14,0 Billones	COP 9,4 Billones
DIFERENCIA 	COP 133 mil millones Equivale 0,4%	COP 89 mil millones Equivale 0,3%	COP 2 mil millones Equivale 0,01%	COP 1,6 mil millones Equivale 0,01%
MATERIALIDAD 	95,8%	96,4%	93,6%	89,7%

Evolución de las contribuciones económicas de la Industria extractiva en Colombia 2013-2016. Billones de pesos (cop)



Como se observa, el comportamiento los recaudos de la industria extractiva colombiana registran un descenso desde 2013, lo que en promedio le han significado a las finanzas públicas del país 8,2 billones de pesos anuales menos (Aprox. UDS 2.800 /año).

Resumen Análisis cuantitativo de materialidad Colombia (2013-2016)
Billones de pesos (COP)

Rubros	2013	2014	2015	2016
Impuestos	11,6	8,3	3,5	4,1
Regalías	9,2	9,2	6,8	5,3
Dividendos Ecopetrol	13,2	10,8	4,1	0,7
Otros	1,3	1,1	0,6	0,4
Total Colombia	35,3	29,3	15,0	10,5
Var % Anual		-17,0	-49,0	-29,8
Total Empresas adheridas #EitiCol	33,8	28,4	14,0	9,4
Estimación Materialidad	95,7%	96,7%	93,6%	89,7%

Fuente: Administrador Independiente- EY 2016



RELEV

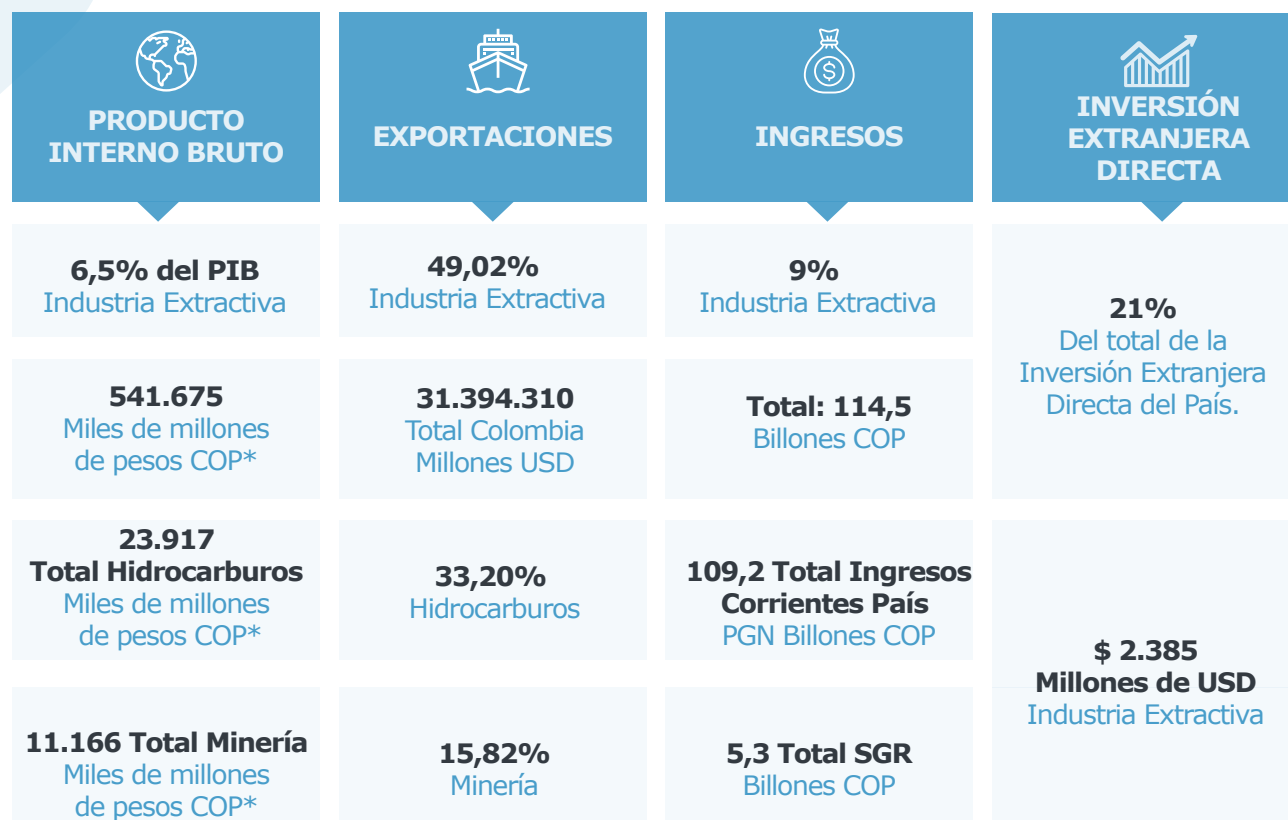
**DE LA INDUSTRIA
EN LA ECONOMÍA**

The background is a dark navy blue. On the left, there are large, semi-transparent, overlapping circles in a slightly lighter shade of blue. At the bottom, there is a dark silhouette of a landscape, possibly a field or a forest. On the right side, there are several large, bright blue, rounded rectangular shapes that appear to be overlapping or layered, creating a sense of depth and movement.

ANCIA

**IA EXTRACTIVA
A DE COLOMBIA**

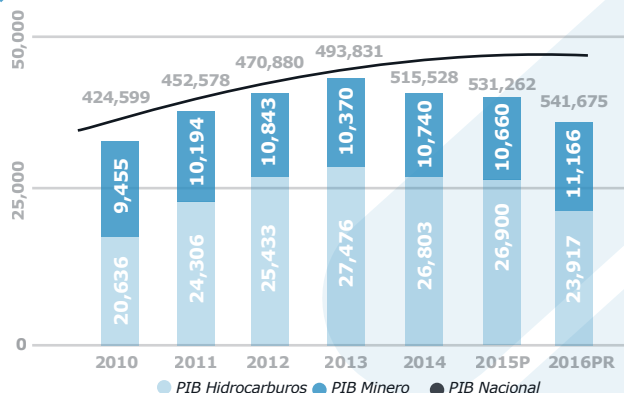
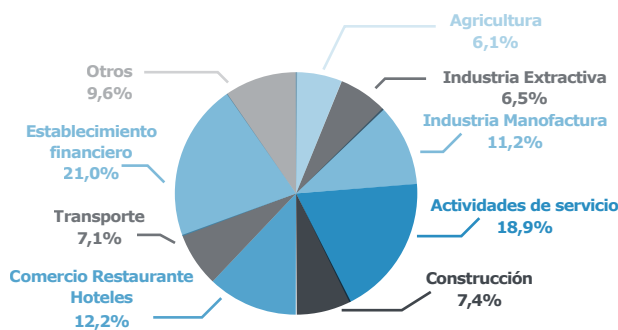
Los recursos que genera el sector han adquirido un rol esencial en el desarrollo del país y sus regiones, y su peso en los ingresos y en el gasto público es considerable, como lo resume en la siguiente ilustración.



3.1

RELEVANCIA DE LA INDUSTRIA EXTRACTIVA EN LA ECONOMÍA COLOMBIANA

PIB - PRODUCTO INTERNO BRUTO -



La Industria Extractiva, aportó el 6,5% el total del PIB Nacional

La Industria Extractiva, aportó 35 Billones de pesos COP del total del PIB Nacional

6,5%
del PIB
Industria
Extractiva

541.675
Miles de millones
de pesos COP*

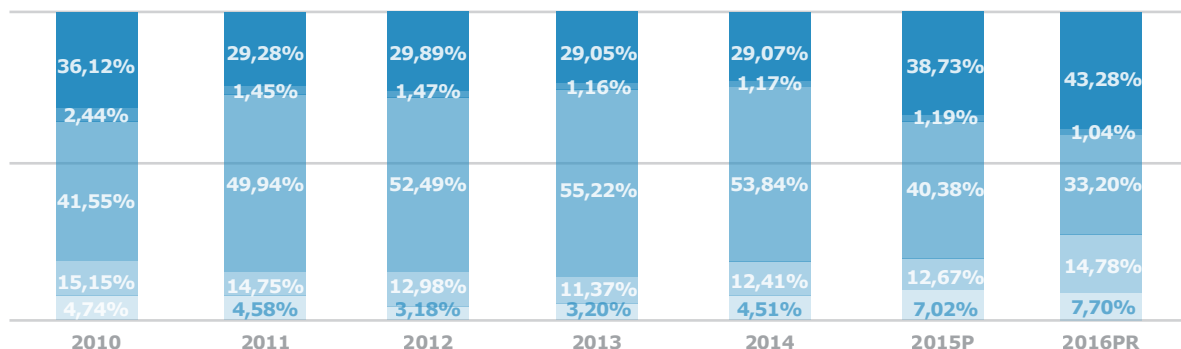
23.917
Total
Hidrocarburos
Miles de millones
de pesos COP*

11.166
Total Minería
Miles de millones
de pesos COP*

3.2

RELEVANCIA DE LA INDUSTRIA EXTRACTIVA EN LA ECONOMÍA COLOMBIANA

EXPORTACIONES



● Café ● Carbón ● Petróleo ● Ferroníquel ● Total Exportaciones no Tradicionales

El 49,02% de las exportaciones en 2016 fueron de productos de la Industria Extractiva como carbón, ferroníquel y petróleo.

33,20%
Hidrocarburos

15,82%
Minería

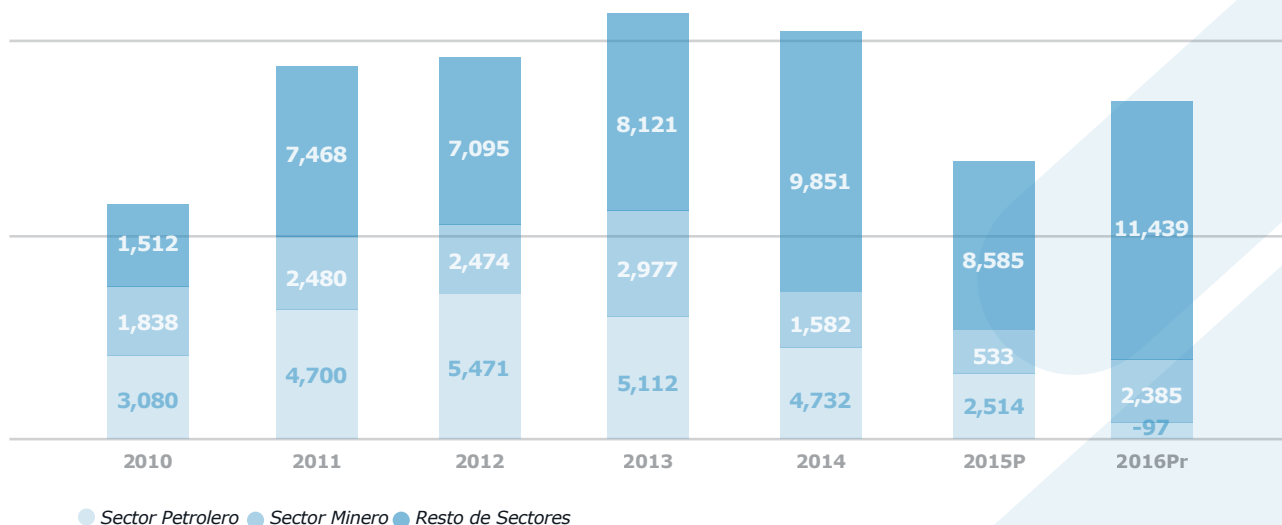
49,02%
Industria Extractiva

31.394.310
Total Colombia
Millones USD FOB

3.3

RELEVANCIA DE LA INDUSTRIA EXTRACTIVA EN LA ECONOMÍA COLOMBIANA

IED - INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA



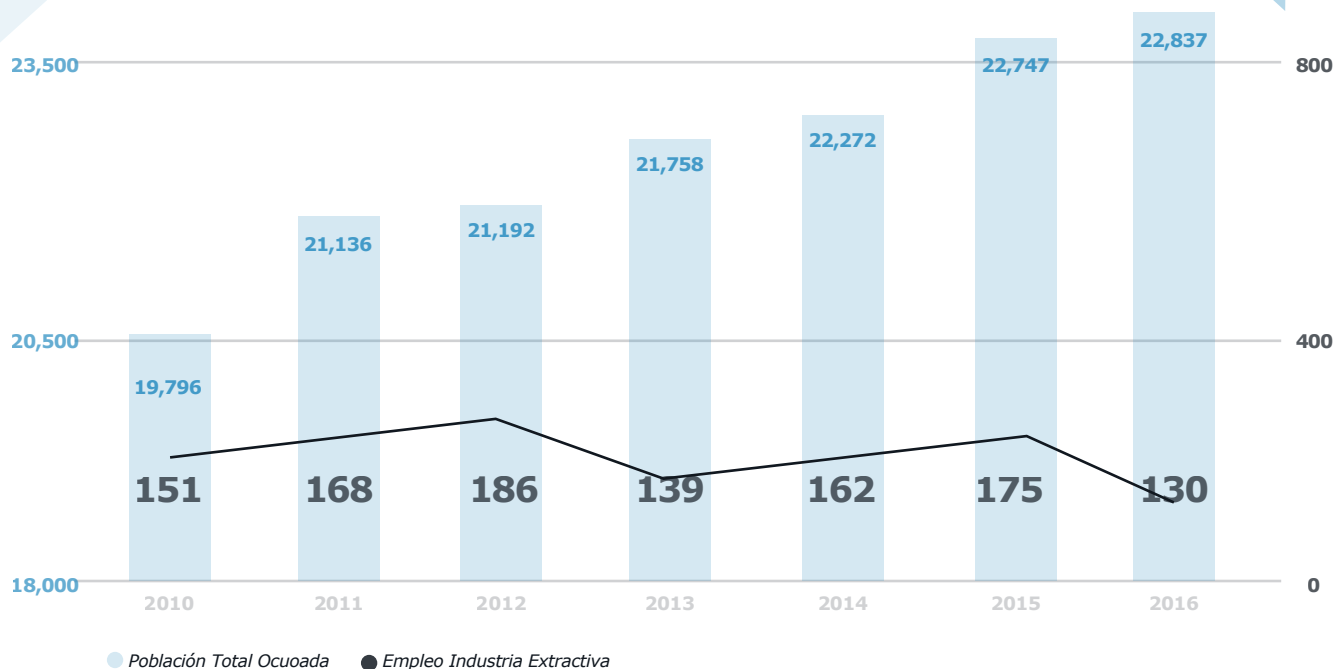
\$ 2.385
Millones de USD-FOB
Industria Extractiva

21%
Del total de la Inversión
Extranjera Directa del País.

3.4 OTROS APORTES

Población total ocupada y población ocupada en la actividad extractiva, 2010-2016.

La Industria Extractiva, generó 130 mil empleos a nivel Nacional en el 2016.



Fuente de información: Archivo de Excel MINMINAS_EITI_DANE.rar - Anexo Boletín GEIH_SV_Septiembre_17

Fuente: DANE-Encuesta Continua de Hogares, Gran encuesta Integrada de Hogares

Nota: Datos expandidos con proyecciones de población, elaboradas con base en los resultados del censo 2005

Nota: Toda variable cuya proporción respecto a la PEA sea menor al 10%, tiene un error de muestreo superior al 5 %, que es el nivel de calidad admisible para el DANE.

Nota: Resultados en miles. Por efecto del redondeo en miles, los totales pueden diferir ligeramente

Actualizado a: 27 de octubre de 2017

La tasa de cambio pasó de un valor promedio de \$2.746 en 2016, a un valor promedio de 3.050,98 en 2017 por dólar.

Recurso Natural 	Unidades 	Valor 2016 
TRM	COP / USD	\$ 3.050,98
Petróleo crudo. Ref. WTI	USD / Barril	\$ 43,23
Carbón	USD / TON Métrica	\$ 70,6
Oro	USD / Oz	\$ 1.250,74
Níquel	USD / TON Métrica	\$ 9.595,18
Hierro	USD / TON Métrica	\$ 58,57
Cobre	USD / TON Métrica	\$ 4.867,90



CADEN VALOR

CONTRATOS, PRODUCCIÓN
Y EJECUCIÓN DE

NA DE DE EITI

N, PAGOS, DISTRIBUCIÓN
E LOS RECURSOS

Dado el rol preponderante que la industria extractiva ha adquirido en la dinámica económica y en el desarrollo del país, resulta fundamental comprender la cadena de valor y hacer pública la información referente a los contratos que

establecen las condiciones para la exploración y explotación de hidrocarburos y minerales, los volúmenes de producción, los pagos significativos generados por la industria, su distribución en el presupuesto nacional y su ejecución.

Resumen aportes de la industria extractiva en la cadena de valor 2016

TÍTULOS Y CONTRATOS VIGENTES	PRODUCCIÓN	VALOR IMPUESTOS, REGALÍAS Y OTROS	DISTRIBUCIÓN Y EJECUCIÓN DE INGRESOS
390 Contratos de Hidrocarburos	886 KBPDC Crudo	10,5 Billones COP Industria Extractiva	PGN 196 Billones COP (96,5% ejecución)
	2.470 MPCDC Gas		
	90,7 MT Carbón		
	62,3 Toneladas de Oro	7,7 Billones COP Hidrocarburos	
	81.772.587 Libras Níquel		
8.882 Títulos de Minería	715.692 Toneladas Hierro	2,8 Billones COP Minería	SGR 2,2 Billones COP
	4,61 Millones de Quilates Esmeraldas		

4.1

CADENA DE VALOR DE EITI: CONTRATOS

TÍTULOS Y CONTRATOS VIGENTES

Para el 2016 se encontraban vigentes 339 contratos de hidrocarburos y 8.822 títulos de minería.

Hidrocarburos: a partir de los ajustes institucionales del 2003, el régimen contractual pasó de los contratos de asociación a modalidades de contratos de concesión, como son: el contrato de exploración y producción (E&P) y el contrato de evaluación técnica (TEA).

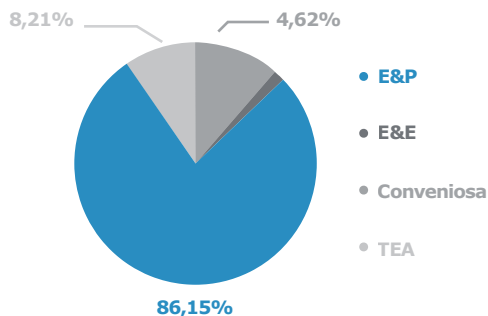
Minería: la norma que regula la celebración de contratos mineros es la Ley 685 de 2001, que señala que únicamente se podrá constituir, declarar y probar el derecho a explorar y explotar minas de propiedad estatal mediante el contrato de concesión minera. Dicho contrato es de adhesión, puesto que no hay lugar a una negociación de términos, condiciones y modalidades.



4.1.1

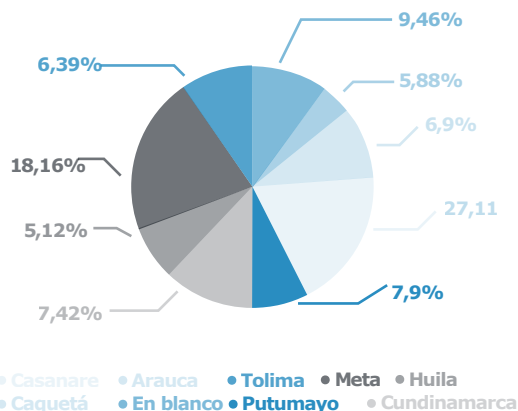
CADENA DE VALOR DE EITI: CONTRATOS

Tipo de contrato



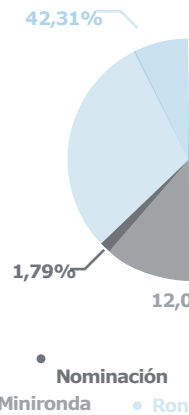
El 86,5% de los contratos de Hidrocarburos son E&P

Departamentos



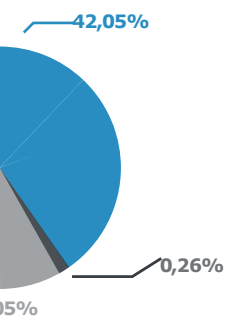
El 45,27% de los contratos de Hidrocarburos se han otorgado en los departamentos de Casanare y Meta.

Proceso de



El 42,3% de los contratos de Hidrocarburos se han otorgado mediante el proceso de Nominación.

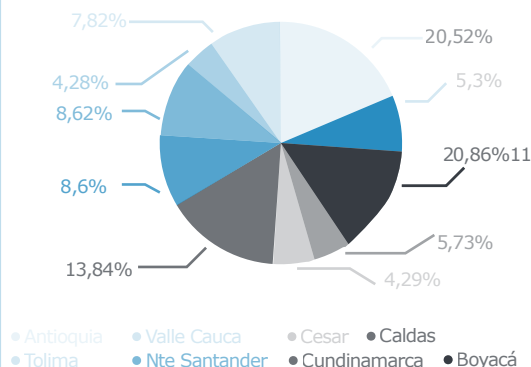
adjudicación



• Contratación
da • Crudo Pesado

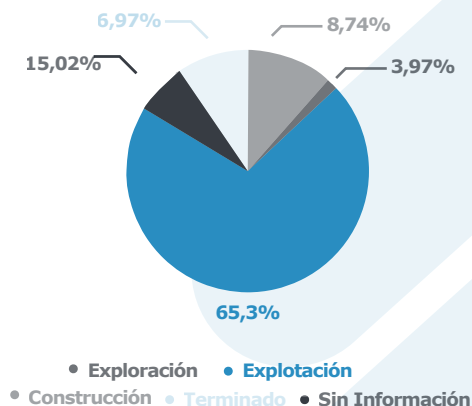
os contratos
se han otorgado
ceso de Ronda.

Departamentos



El 45,27% de los títulos
mineros se han otorgado en los
departamentos de Antioquia y Boyacá.

Fase Operativa



El 65,3% de los contratos de minería
se encuentran en fase de exploración.

4.2

CADENA DE VALOR DE EITI: PRODUCCIÓN

PRODUCCIÓN

El periodo de producción se constituye como el hito más relevante en el ciclo de hidrocarburos y minería, dado que durante este periodo se obtiene el producto. La duración de esta etapa puede variar.

Para el caso de hidrocarburos, el periodo de producción, tiene una duración de veinticuatro (24) años, contados a partir de la fecha en la que la ANH recibe del contratista (compañía) la declaración de

comercialidad, o hasta agotar el recurso. El periodo de explotación comercial de un contrato minero se inicia formalmente al vencimiento del periodo de Construcción y Montaje, y sobre el cual el concesionario dará aviso por escrito a la autoridad minera y a la ambiental. La fecha de iniciación se tendrá en cuenta como inicio contractual de la explotación, por lo tanto, en promedio se tiene que la duración de un contrato minero es máximo de 30 años.

886

KBPDC Crudo

90,7

MT Carbón

715.692

Toneladas Hierro

14,61Millones de
Quilates
Esmeraldas**2.470**

MPCDC Gas

62,3

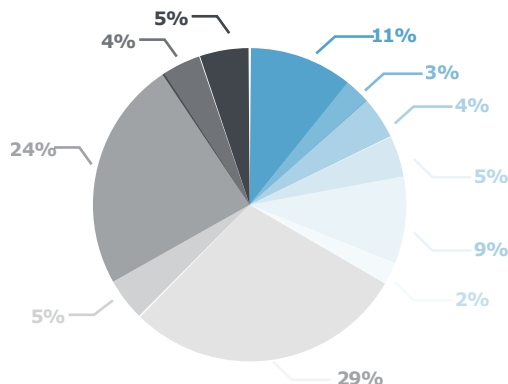
Toneladas Oro

81.772.587

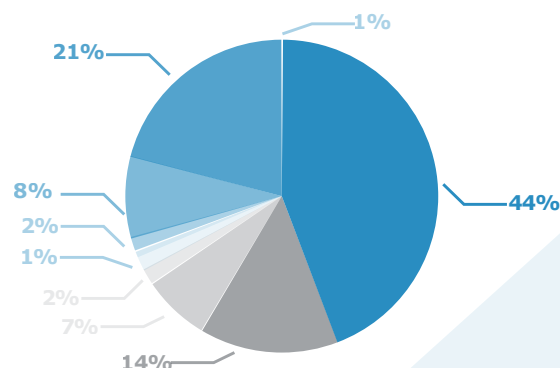
Libras Níquel

4.2.1

CADENA DE VALOR DE EITI: PRODUCCIÓN



• Guamal • Barrancabermeja • Arauca • Aguazul • Pto Boyacá
• Castilla la nueva • Acacias • Yopal • Tauramera • Pto Gaitán



• Aguazul • Yopal • Tauramena • San Pedro • Shagun
• Sabana de Torres • Pueblo Nuevo • Yopal • Otros Municipios
• Manaure

La producción de petróleo
registra volúmenes de 887 KBPDC,
siendo el municipio de Puerto Gaitán-
Meta el mayor productos del país.

La producción de gas
registra volúmenes de 8.93.176 MPC,
siendo el municipio de Aguazul-Casanare
el mayor productos del país.

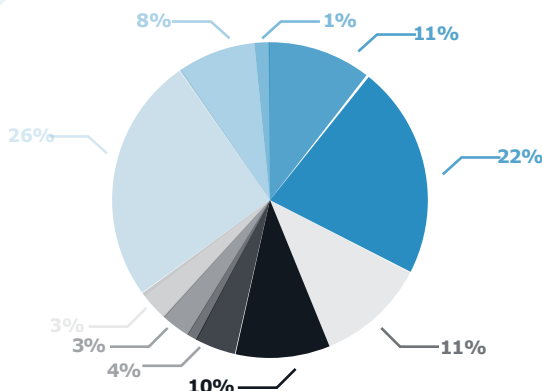
Producto	Unidad de Medición	Volúmen
GAS	MPC	893.176
Petróleo crudo	KBPDC	887

Fuente: Agencia Nacional de Hidrocarburos, 2017.

4.2.2

CADENA DE VALOR DE EITI: PRODUCCIÓN-MINERÍA 2016

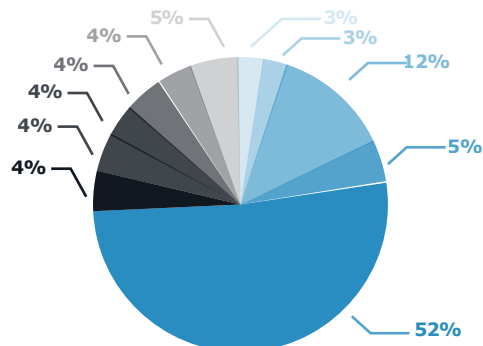
Producción colombiana de carbón
por principales municipios (Miles de Tonelada)



●Albania ●Agustín Codazzi ●Puerto Libertador ●Otros Municipios
●La jagua ●Hatonuevo ●El paso ●Cucunuba ●Chiriguana ●Barrancas

La producción de carbón
registra volúmenes de 90.684.442 toneladas, siendo el municipio de La Jagua de Ibirico – Cesar el mayor productor del país.

Producción colombiana de oro
por principales municipios (Gramos)



●Otros Municipios ●Istmina ●El Bagre ●Acandí ●Remedios
●Zaragoza ●Simití ●Segovia ●Sta Barbara ●San Andrés de Tumaco

La producción de oro
registra volúmenes de 62.347.369 Gramos, siendo el municipio de El Bagre- Antioquia el mayor producción del país.

Recurso Natural 	Unidades 	Valor 2016 
Carbón	Toneladas	90.684.442
Níquel	Libras	81.772.589
Oro	Gramos	62.347.369
Calizas	Toneladas	17.912.267
Esmeraldas	Quilates	14.610.142
Plata	Gramos	11.222.093
Gravas	Metros Cúbicos	10.751.572
Recebo	Metros Cúbicos	9.120.862
Arena	Metros Cúbicos	4.754.740
Arcilla	Toneladas	4.092.706
Platino	Gramos	916.968
Hierro	Toneladas	715.692
Diabasa	Metros Cúbicos	596.224
Sal	Toneladas	530.511
Yeso	Toneladas	386.825
Puzolanas	Toneladas	113.761
Dolomita	Toneladas	94.989
Roca Fosfórica	Toneladas	64.633

El Carbón, el Níquel y el Oro,
son los minerales de mayor representatividad económica en Colombia

4.3

CADENA DE VALOR DE EITI: PAGOS

VALOR IMPUESTOS, REGALÍAS Y OTROS

A través del Presupuesto General de la Nación, del Sistema General de Regalías o de los pagos directos a las autoridades territoriales, la explotación de los recursos no renovables ha servido de fuente de financiación de importantes programas sociales y políticas de desarrollo. Por esta razón, es crucial dimensionar y generar visibilidad sobre el origen y el destino de estos recursos, con el fin de garantizar transparencia en la recaudación de impuestos e ingresos y facilitar la rendición de cuentas en las transaccio-

nes financieras entre el Gobierno y las empresas.

La mayoría de los impuestos que paga la industria son generales y se aplican también a otras actividades económicas. Sin embargo, las industrias extractivas son objeto de impuestos, regalías y otros pagos que les son propios. A continuación se exponen los principales resultados del proceso de recolección y cotejo de información por parte del Administrador Independiente de la iniciativa.

2,8
Billones COP
Minería

10,5
Billones COP
Industria Extractiva

7,7
Billones COP
Hidrocarburos

4.3.1

CADENA DE VALOR DE EITI: PAGOS - METODOLOGÍA DESARROLLADA PARA EL REPORTE Y COTEJO DE PAGOS

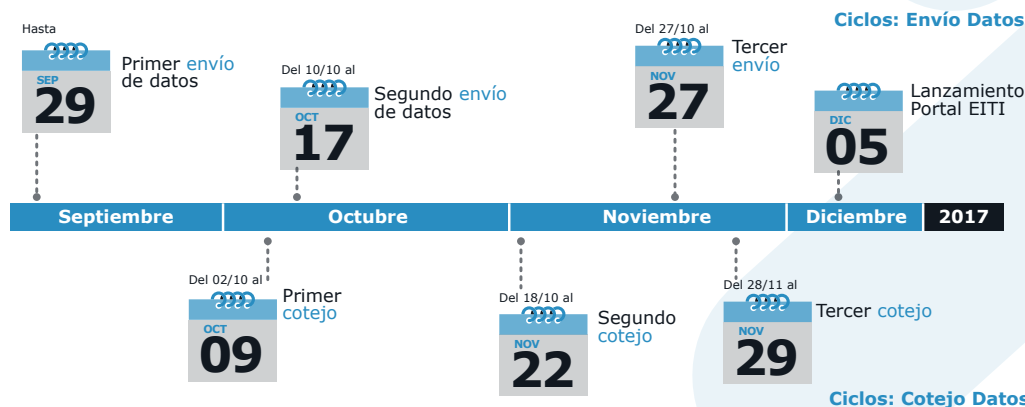
Para el Informe EITI Colombia 2016, se acordó una metodología para la preparación y ejecución de la etapa de cotejo, basado en las lecciones aprendidas y las recomendaciones compartidas en el informe EITI Colombia 2014/2015. Las novedades claves fueron:

- Considerar varios ciclos de recopilación y cotejo

- Considerar espacios para el cotejo en reuniones presenciales o telefónicas con cada una de las empresas participantes
- Uso de una herramienta de software para el reporte de información.

La etapa de cotejo se realiza a través de ciclos de recopilación de datos y de comparación y cotejo de los datos recopilados, así:

Ilustración No. 1 Metodología y fechas para el proceso de recopilación y cotejo



4.3.2

CADENA DE VALOR DE EITI: PAGOS - RESULTADOS DEL COTEJO

Las siguientes tablas contienen los resultados del proceso de cotejo.

Tabla. Comparación resultados reportados 2014- 2016 / Millones de Pesos COP

Concepto	Total Empresas adheridas 2014	Total Reporte Gobierno sobre adheridas 2014	Total País 2014	Total Empresas adheridas 2015	Total Reporte Gobierno sobre adheridas 2015	Total País 2015	Total Empresas adheridas 2016	Total Reporte Gobierno sobre adheridas 2016	Total País 2016
Impuestos y regalías sector hidrocarburos									
Impuesto de Renta (causación)	\$ 4.746.423	\$ 4.746.423	\$ 5.142.183	\$ 1.027.478	\$ 1.027.478	\$ 1.345.352	\$ 1.194.879	\$ 1.194.879	\$ 1.524.837
Impuesto sobre la Renta para la Equidad CREE (causación)	\$ 1.772.004	\$ 1.772.004	\$ 1.930.296	\$ 646.234	\$ 646.234	\$ 712.861	\$ 729.632	\$ 729.633	\$ 819.460
Impuesto al patrimonio	\$ 615.679	\$ 611.928	\$ 666.415						
Impuesto a la Riqueza (causación)				\$ 612.096	\$ 612.096	\$ 700.317	\$ 538.281	\$ 538.281	\$ 660.117
Regalías de crudo y gas (caja) + Comercialización de regalías en especie	\$ 7.859.342	\$ 7.774.538	\$ 7.917.627	\$ 5.168.891	\$ 5.170.059	\$ 5.282.635	\$ 3.753.326	\$ 3.753.814	\$ 3.849.234
Pagos e inversión sector hidrocarburos									
Dividendos Ecopetrol S.A. (caja)	\$ 10.769.896	\$ 10.769.896	\$ 10.769.896	\$ 4.149.000	\$ 4.149.000	\$ 4.149.000	\$ 690.177	\$ 690.177	\$ 690.177
Derechos económicos	\$ 732.135	\$ 731.773	\$ 731.773	\$ 266.691	\$ 263.739	\$ 263.739	\$ 156.841	\$ 157.431	\$ 159.571
Total sector hidrocarburos	26.495.479	26.406.562	27.158.190	11.870.390	11.868.606	12.453.904	7.063.136	7.064.215	7.703.396
Impuestos y regalías sector minero									
Impuesto de Renta (causación)	\$ 260.626	\$ 260.626	\$ 289.673	\$ 332.479	\$ 332.479	\$ 375.664	\$ 533.836	\$ 533.836	\$ 578.211
Impuesto sobre la Renta para la Equidad CREE (causación)	\$ 110.628	\$ 110.628	\$ 120.009	\$ 187.843	\$ 187.843	\$ 199.809	\$ 302.353	\$ 302.353	\$ 349.495
Impuesto al patrimonio	\$ 127.636	\$ 127.636	\$ 161.069						
Impuesto a la Riqueza (causación)				\$ 114.837	\$ 114.837	\$ 154.901	\$ 101.243	\$ 101.243	\$ 137.303
Regalías de minería (caja)	\$ 1.173.066	\$ 1.173.154	\$ 1.292.059	\$ 1.254.670	\$ 1.257.695	\$ 1.486.253	\$ 1.196.654	\$ 1.197.289	\$ 1.447.940
Impuestos, pagos e inversión sector minero									
Compensaciones económicas	\$ 181.638	\$ 181.658	\$ 276.950	\$ 227.477	\$ 228.159	\$ 253.021	\$ 200.286	\$ 200.260	\$ 238.114
Canon Superficial y Administración	\$ 3.331	\$ 3.194	\$ 28.904	\$ 3.260	\$ 3.186	\$ 20.222	\$ 7.125	\$ 7.127	\$ 16.744
Impuesto al Oro, Plata y Platino -OPP (caja)	\$ 8.026	\$ 8.026	\$ 14.843	\$ 9.645	\$ 9.645	\$ 19.836	\$ 11.572	\$ 11.572	\$ 28.019
Total sector minero	1.864.951	1.864.922	2.183.507	2.130.211	2.133.844	2.509.706	2.353.069	2.353.680	2.795.826
Total Industria Extractiva	28.360.430	28.271.484	29.341.697	14.000.601	14.002.450	14.963.610	9.416.205	9.417.895	10.499.222

Fuente: Informes EITI.

4.3.3

CADENA DE VALOR DE EITI: PAGOS - REGALÍAS ECOPETROL

En cumplimiento con el requisito 4.2 pendiente al rubro comercialización de venta de la porción de la producción que regalías, cotejado para Ecopetrol S.A y la corresponde al Estado, del Estándar EITI ANH.

2016, se presenta la información corres-

Año	Comercializador	ANH	Dif	%
2014	123,80 KBPDC	123,65 KBPDC	(0,15) KBPDC	(0,1)%
2015	123,48 KBPDC	128,92 KBPDC	5,44 KBPDC	4,2%
2016	114,98 KBPDC	115,32 KBPDC	0,35 KBPDC	0,3%

Año	Comercializador*	ANH*
2014	7.109.401 Millones COP	7.109.401 Millones COP
2015	4.333.766 Millones COP	4.333.766 Millones COP
2016	2.908.686 Millones COP	2.908.686 Millones COP

4.3.4

CADENA DE VALOR DE EITI: PAGOS-OTROS RUBROS NO COTEJADOS

Rubros	2014 Millones COP	2015 Millones COP	2016 Millones COP
Pagos Sociales			
Programa de Beneficio a la Comunidades – PBCs	57.184	36.039	5.884
Pagos Sociales Normados	10.613	10.563	29.093
Pagos Sociales Voluntarios	369.509	116.567	123.145
Pagos Subnacionales			
ICA – Impuesto de Industria y Comercio	212.148	177.257	145.978
Impuesto Predial	35.937	36.709	36.851
Contribución por Valorización	96	224	165
Impuesto de Registro	134	12.012	7,94
Impuesto de Alumbrado Público	32.754	32.415	28.030
Parafiscales – SENA	-	-	15.080
Parafiscales - ICBF	-	-	22.611

* Para la vigencia 2016, varias de las empresas participantes contaban con contratos con la Agencia Nacional de Hidrocarburos que obligan a la ejecución de PBC (anexo F)".

** De acuerdo con la decisión tomada por el Comité Tripartita Nacional, para el informe EITI Colombia 2016 se incluyeron dos nuevos rubros no cotejables: SENA e ICBF (Parafiscales).

*** Con el fin de dar cumplimiento al estándar se recopiló información de los pagos sociales y subnacionales a las empresas que voluntariamente decidieron reportar estos valores

4.4

CADENA DE VALOR DE EITI: DISTRIBUCIÓN Y EJECUCIÓN DE LOS RECURSOS

DISTRIBUCIÓN Y EJECUCIÓN DE INGRESOS

Para terminar de comprender el ciclo de la cadena de valor del EITI, es necesario mostrar cómo se distribuyen y ejecutan los recursos recaudados una vez que ingresan a las arcas de la Nación. Para comprender el modelo de distribución y ejecución de los recursos que recibe el Estado provenientes de la industria extractiva, es necesario recordar que los recursos recaudados por los conceptos

de dividendos, impuestos, derechos económicos y canon superficario tienen como destino el Presupuesto General de la Nación -PGN- a donde entran a formar parte de los recursos de destinación general, mientras que los recursos correspondientes al pago de regalías y compensaciones mineras tienen como destino el Sistema General de Regalías -SGR-, destinación es específica.

PGN
196 Billones COP
(96,5% ejecución)

SGR
2,2 Billones COP



4.4.1

CADENA DE VALOR DE EITI: DISTRIBUCIÓN Y EJECUCIÓN DE LOS RECURSOS-PRESUPUESTO GENERAL DE LA NACIÓN

Los ingresos de la nación constituyen la sumatoria de todos los impuestos tributarios y no tributarios (ingresos corrientes) establecidos en el marco fiscal y tributario del país, así como los recursos de capital que ingresan al Presupuesto

General de la Nación (PGN). Estos ingresos se distribuyen para el gasto público de funcionamiento, inversión y pago a la deuda, e incluye las transferencias a los municipios por medio del Sistema General de Participaciones (SGP).

Presupuesto general de la Nación- ejecución de rentas y recursos de capital 2016 (Cifras en millones de pesos)

Concepto	Aforo	Recaudo	Porcentaje de Ejecución		Variación Porcentual	Porcentaje del PIB	
			2015	2016		2015	2016
	1	2	3	(4) = (2/1)		6	7
Presupuesto Nación	197.068	188.316	95,4	95,6	1	23,3	21,8
Ingresos corrientes	117.118	109.159	96,8	93,2	2	13,4	12,7
Recursos de capital	60.188	59.957	93,8	99,6	0,2	7,5	7
Fondos especiales	18.203	17.566	92,5	96,5	-3	2,3	2
Rentas parafiscales	1.559	1.633	104	104,8	14,8	0,2	0,2
Establecimientos públicos	13.358	14.792	110	110,7	9,5	1,7	1,7
Total presupuesto general de la nación	210.426	203.108	96	96,5	1,6	25	23,5

Fuente: Presupuesto General de la Nación 2017

Al cierre de la vigencia 2016, el presupuesto de rentas y recursos de capital del **Presupuesto General de la Nación-PGN** ascendió a \$210,4 billones, de los cuales el 93,7% (\$197,1 billones) corresponde al Gobierno Nacional Central-GNC y el resto, 6,3% (\$13,4 billones), a los Establecimientos Públicos Nacionales-EPN.

4.4.2

CADENA DE VALOR DE EITI: DISTRIBUCIÓN Y EJECUCIÓN DE LOS RECURSOS- SISTEMA GENERAL DE REGALÍAS

Los ingresos del SGR en el año 2016 fueron de \$5.7 de los \$6.3 billones esperados, es decir el 91% de los proyectado. Esto se explica por el descenso en los precios del petróleo durante el año 2016, los cuales afectaron gravemente los ingresos esperados por regalías.

Este descenso obligó a que se tuviera que reducir el presupuesto del bienio 2015-2016 en aproximadamente un

30% equivalente a cerca de \$5 billones; Inicialmente se habían proyectado unos ingresos de \$17.5 billones y hubo que ajustarlos a cerca de \$12.5 billones. Al final del bienio los ingresos estuvieron 2% por encima de la nueva proyección, lo cual indica que el ajuste fue muy acertado, considerando que se hizo a mediados del año 2015 cuando no se sabía a ciencia cierta a que nivel de precios llegaría el petróleo al final del año 2016.

Presupuesto General de la Nación- ejecución de rentas y recursos de capital 2016 (Cifras en millones de pesos)

Componente SGR	Presupuesto 2015	Recaudo 2015	Recaudo/ presupuesto 2015	Presupuesto 2016	Recaudo 2016	Recaudo/ presupuesto 2016
Funcionamiento del SGR	121.426	139.792	115%	123.156	114.848	93%
Fiscalización, yacimientos y cartografía	121.426	140.730	116%	123.156	114.863	93%
Sistema de Monitoreo, SMSCE	60.713	69.963	115%	61.578	57.425	93%
Total de Funcionamiento	303.566	350.486	115%	307.891	287.136	93%
Fondo de Ahorro y Estabilización 4/	1.321.869	2.139.109	162%	1.364.005	1.254.943	92%
Fondo ahorro Pensional Territorial (FONPET)	573.740	7.825	1%	581.914	542.730	93%
Total Ahorro	1.895.609	2.131.285	112%	1.945.919	1.797.673	92%
Asignaciones Directas (AD)	741.891	901.825	122%	746.542	647.732	87%
Fondo de Desarrollo Regional (FDR), monto que podrá destinarse a compensar Asignaciones Directas 2/	458.188	911.712	199%	465.638	384.000	82%
Fondo de Desarrollo Regional (FDR), monto que podrá destinarse a compensar Asignaciones Directas 2/	458.188	911.712	199%	465.638	384.000	82%
Fondo de Desarrollo Regional (FDR) descontando el monto que podrá destinarse a compensar Asignaciones Directas /3	632.037	265.195	42%	632.028	591.626	94%
Fondo de Compensación Regional (FCR)-> 60%	941.199	1.061.565	113%	947.896	878.101	93%
Fondo de Compensación Regional (FCR)-> específicas-> 40%	627.466	707.710	113%	631.931	585.400	93%
Fondo de Ciencia y Tecnología e Innovación (FCTeI)	573.740	665.085	116%	581.914	542.730	93%
Municipios del Río Grande de la Magdalena y Canal del Dique	30.357	35.183	116%	30.789	28.716	93%
Total Inversión	4.004.878	4.548.275	114%	4.036.738	3.658.304	91%
Total SGR	6.204.053	7.030.046	113%	6.290.549	5.743.113	91%

Fuente: Presupuesto General de la Nación 2017

El 53% de los recursos del SGR se distribuyeron en 11 departamentos del País y ascendieron a los \$2,9 billones de pesos,

Top 15 Distribución de regalías por departamento 2016 (Cifras en pesos)

RECEPTOR	TOTAL	PARTICIPACIÓN
Antioquia	338.835.313.884	6%
Meta	336.078.769.113	6%
Córdoba	319.590.510.548	6%
La Guajira	294.837.159.025	5%
Cesar	273.849.620.408	5%
Bolívar	272.850.668.291	5%
Nariño	254.953.120.515	4%
Cauca	221.230.572.880	4%
Magdalena	210.627.208.575	4%
Sucre	206.910.247.547	4%
Casanare	205.808.721.119	4%
Boyacá	198.020.452.010	3%
Huila	196.942.765.832	3%
Valle Del Cauca	185.676.383.662	3%
Santander	184.859.058.674	3%

Nota: el detalle a nivel de municipio se puede consultar en:
<http://www.eiticolombia.gov.co/territorios#inicio>

4.4.2

CADENA DE VALOR DE EITI: DISTRIBUCIÓN Y EJECUCIÓN DE LOS RECURSOS - SISTEMA GENERAL DE REGALÍAS

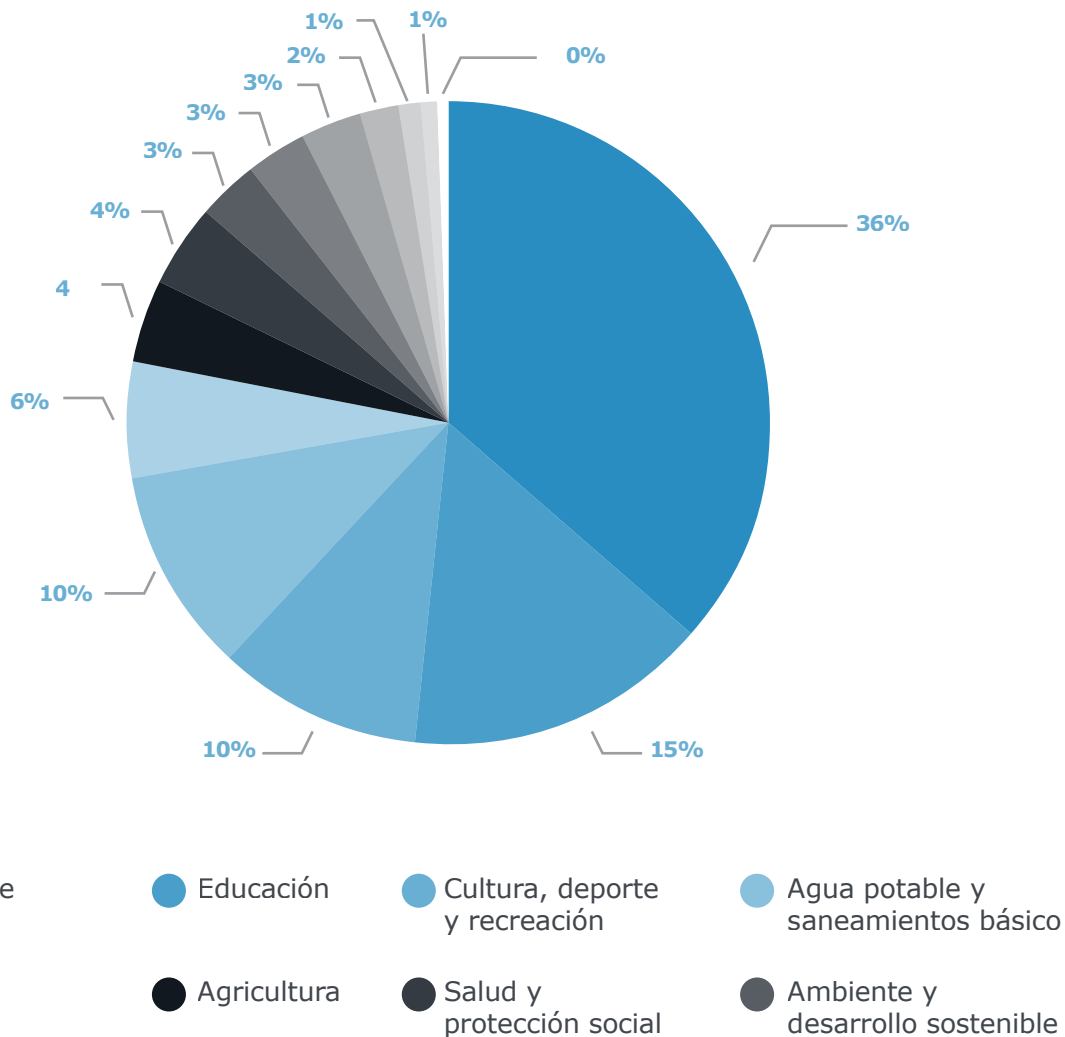
Los proyectos aprobados por el SGR, en el 2016 fueron 697, por valor de \$2,2 billones, representando una disminución del 77% respecto al 2015, de los cuales el 76% son proyectos en ejecución

Proyectos aprobados por el SGR (2015-2016)

Estado de los proyectos	Número de proyectos		Valor financiado SGR		Valor total	
			(MILLONES)		(MILLONES)	
	2015	2016	2015	2016	2015	2016
Sin contratar	254	37	434.730	134.278	544.070	138.524
En proceso de contratación	88	46	124.051	217.277	143.217	231.978
Contratado sin acta de inicio	71	13	151.059	63.988	172.685	64.329
Contratado en ejecución	1.428	334	4.523.098	1.378.285	5.790.339	1.762.832
Para cierre	75	28	54.985	16.451	56.777	20.660
Cerrado	253	76	116.067	61.087	123.800	72.529
Terminado	902	163	960.277	341.247	1.061.241	361.110
Total general	3.071	697	6.364.266	2.212.613	7.892.128	2.651.962
Var % anual		-77%		-65%		-66%

Fuente: DNP 2016

Proyectos aprobados por sector



Del total de proyectos aprobados, el **36%** corresponden a proyectos del sector transporte, el **15%** a proyectos del sector educación y, el **10%** a proyectos del sector cultura, deporte y recreación.



SEGUIM

Y TRAZABILIDAD
EJECUCIÓN PÚBLICA



MIENTO

IDAD EN LA
CA DE RECURSOS

SEGUIMIENTO Y TRAZABILIDAD EN LA EJECUCIÓN PÚBLICA DE RECURSOS*

El Gobierno nacional realiza múltiples esfuerzos y acciones orientadas a una mayor transparencia, es por ello que el país cuenta con mecanismos e instituciones públicas que ejercen las funciones de seguimiento, control y transparencia de los recursos públicos, tanto en materia financiera como administrativa; entre los más relevantes tenemos:

Sistema de Monitoreo, seguimiento, control y evaluación - SMSCE. Sistema conformado por un conjunto de actores, normas, procedimientos y actividades que tienen como finalidad velar por el uso eficiente y eficaz de los recursos del Sistema General de Regalías fortaleciendo la Transparencia, la Participación Ciudadana y el Buen Gobierno. Este sistema se sustenta en los siguientes principios: i) las actividades realizadas son de naturaleza administrativa, selectiva y con énfasis en el control preventivo. ii) no es una auditoría o instancia de control fiscal, disciplinario o de investigación, acusación y juzgamiento de carácter penal. iii) no sustituye el deber de autocontrol y seguimiento que le corresponde a la entidad ejecutora a través del control interno, la supervisión y/o interventoría contractual iv) no reemplaza la autonomía constitucional de las entidades territoriales.

Ver más en: <https://www.sgr.gov.co/SMSCE/MonitoreoSGR.aspx>

Dentro del SMSCE opera el Sistema de gestión y monitoreo a la ejecución de proyectos GESPROY- SGR: Herramienta tecnológica para que el ente ejecutor reporte y presente seguimiento de la ejecución de sus proyectos financiados con recursos del SGR. La información a reportar es la correspondiente a la programación, contratación y ejecución de las actividades de los proyectos.

Ver más en: <http://drspr.sgr.gov.co/spr/SMSCE/estado/ReporteNacionalEjecucionGesproy.html>

Auditorías Visibles. Es un sistema de Información pública, donde realizan foros de las diferentes etapas de un proyecto, para que la ciudadanía pueda hacer veeduría a las inversiones públicas financiadas con recursos de regalías, que opera como un mecanismo de control social. Allí se puede consultar los proyectos auditados, conocer la agenda de las auditorías y sus informes.

Ver más en: <https://www.sgr.gov.co/Qui%C3%A9nesSomos/AntiguoSistema/AuditoriasVisibles.aspx>

Mapa regalías. Es una plataforma virtual que proporciona información en detalle sobre el desarrollo de proyectos en territorio, los recursos otorgados por concepto de regalías, los niveles de producción y las actividades de fiscalización que realizan las autoridades en los proyectos, toda esta información a nivel de proyecto y sus municipios asociados.

Ver más en: <http://maparegalias.sgr.gov.co/#/>

* Recursos del SGR, provenientes de la industria extractiva

INICIATIVA PARA LA TRANSPARENCIA DE LA INDUSTRIA EXTRACTIVA

www.eiticolombia.gov.co



GOBIERNO DE COLOMBIA