



BOLETÍN

ESTADÍSTICO DE MINAS Y ENERGÍA

2010 - 2015

BOLETÍN ESTADÍSTICO DE MINAS Y ENERGÍA 2010 - 2015

República de Colombia
Ministerio de Minas y Energía

Unidad de Planeación Minero Energética- UPME

Jorge Valencia Marín
Director General

Roberto Briceño Corredor
Jefe Oficina de Gestión de Información

Ramiro Arellano Price
Asesor de Dirección para asuntos de Información

GRUPO DE TRABAJO

Energía Eléctrica

Nohora Niño Candil

Hidrocarburos y Gas

Beatriz Herrera Jaime
Yurany Puertas González
Alfonso Segura López

Minería

Sara Cárdenas Castillo
Josefina González Montoya
Alejandro Galvez Gómez

Ministerio de Minas y Energía

Juan Manrique Galvis Gómez

Coordinación Editorial

Oliver Diaz Iglesias

Apoyo Editorial

Sandra Medina Martínez

ISSN: 2346-4992

Derechos Reservados

Diseño y Diagramación

Dígitos y Diseños

Diciembre de 2015



INTRODUCCIÓN

El Boletín Estadístico de Minas y Energía es un documento que desde la UPME publicamos anualmente con el objeto de dar a conocer la evolución de las principales variables del sector en Colombia.

Durante los últimos 5 años, el país ha venido experimentando un dinámico crecimiento en la industria de los diferentes minerales y energéticos, maximizando progresivamente sus contribuciones al desarrollo económico de la nación.

Para plasmar dicha dinámica nos hemos dado a la tarea de consolidar la información estadística para el período 2010 – 2015, la cual sirve de soporte para el análisis sectorial y como instrumento para la toma de decisiones estratégicas.

Metodológicamente, el documento está concebido en cuatro grandes secciones en las cuales el lector podrá consultar los principales datos de interés para las actividades de minería, energía eléctrica, hidrocarburos y gas, en respectivo orden.

A través de esta publicación esperamos contribuir a la apropiación de la información por parte de las diferentes instituciones del sector, organismos, agremiaciones, agentes del mercado, líderes de opinión y comunidad en general.



SIGLAS

ACPM:	Aceite Combustible para Motores	GNV:	Gas Natural Vehicular
ANH:	Agencia Nacional de Hidrocarburos	IPC:	Indice de Precios al Consumidor
ASOMINEROS:	Asociación Colombiana de Mineros	IPP:	Indice de Precios al Productor
ASOCAÑA:	Asociación de Cultivadores de Caña de Azúcar de Colombia	JET-A1:	Turbcombustible para Aviación
BP:	British Petroleum Company	MME:	Ministerio de Minas y Energía
CAR:	Refinería de Cartagena	MEM:	Mercado de Energía Mayorista
REFICAR:	Refinería de Cartagena	MHCP:	Ministerio de Hacienda y Crédito Publico
CREG:	Comisión de Regulación de Energía y Gas	OLADE:	Organización Latinoamericana de Energía
DANE:	Departamento Administrativo Nacional de Estadística	PIB:	Producto Interno Bruto
DNP:	Departamento Nacional de Planeación	PRONE:	Programa de Normalización de Redes Eléctricas
ECOPETROL:	Empresa Colombiana de Petróleos	SIMEC:	Sistema de Información Minero Energético Colombiano
FAER:	Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas	SIN:	Sistema de Interconexión Nacional
FAZNI:	Fondo de Apoyo Financiero para las Zonas No Interconectadas	SUI:	Sistema Único de Información de Servicios Públicos
FOB:	Free on board /Término de comercialización internacional que indica el precio de la mercancía a bordo de la nave o aeronave	STN:	Sistema de Transmisión Nacional
GNC:	Gas Natural Comprimido	TRM:	Tasa Representativa del Mercado
GNCV:	Gas Natural Comprimido Vehicular	UPME:	Unidad de Planeación Minero Energética
		XM:	Expertos de Mercados
		ZNI:	Zona No Interconectada

CONVENCIONES – UNIDADES

2D:	2 Dimensiones	Ha:	Héctarea
3D:	3 Dimensiones	KBPDC:	Miles de Barriles por día Calendario
Bep:	Barriles Equivalentes de Petróleo	KBLS:	Miles de Barriles
bbf:	Barril	KBPD:	Miles de Barriles de Petróleo Diarios
BPD:	Barriles por Día	KPDC:	Miles de Pies Cúbicos por día Calendario
BPDC:	Barriles por Día Calendario	KPC:	Miles de Pies Cúbicos
BTU:	Unidades Térmicas Inglesas (British Thermal Unit)	kWh:	Kilovatios Hora
GPC:	Giga Pies Cúbicos	lb:	Libra
FOB:	Free on Board	M\$:	Millones de Pesos
g:	Gramos	m ³ :	Metros Cúbicos
GBTU:	Gigas de Unidad Térmicas Inglesas	m ³ /s:	Metros Cúbicos por Segundo
GWh:	Gigavatios Hora	Mbbf:	Millones de Barriles
		MBPD:	Millones de Barriles por día





MBPE:	Millones de Barriles de Petróleo Equivalente	\$/m ³ :	Pesos por Metro Cúbico
MBTU:	Millón de Unidades Térmicas Inglesas	US \$:	Dólares
MPC:	Millones de Pies Cúbicos	US \$ / KPC:	Dólares por Miles de Pies Cúbicos
MPDC:	Millones de Pies Cúbicos por día Calendario	US \$	
Mton:	Millones de Toneladas	/ MBTU:	Dólares por Millón de Unidades Térmicas Inglesas
MVAr:	Megavoltamperios Reactivos	US \$/ bbl:	Dólares por Barril
MW:	Megavatios	US \$/	
OZ-Troy:	Onzas Troy	Oz Troy:	Dólares por Onza Troy
PC Pie:	Cúbico	US \$/ t:	Dólares por Tonelada
Tcal:	Teracalorías	WTI West:	Texas Intermediate
TJ:	Terajulios	US\$/ Oz:	Troy Dólares por Onza Troy
ton:	Toneladas	US\$/ t:	Dólares por Tonelada
TWh:	Teravatio hora		
Tep:	Tonelada equivalente de petróleo		

SIGLAS DE ENERGÉTICOS Y FACTORES DE CONVERSIÓN

HE:	Hidroenergía	•	1 Barril de gas licuado: 0,00095 TCAL
GN:	Gas Natural	•	1 Millón de pies cúbicos de gas: 0,0234 TCAL
PT:	Petróleo	•	1 Galón GLP: 4,6719 libras
CM:	Carbón Mineral	•	1 PC: 0,028317 m ³
LE:	Leña	•	1 PC: 0,000166 Bep
BZ:	Bagazo	•	Cilindro 100 lb: 23,7023 gal
RC:	Residuos	•	Cilindro 40 lb: 9,4809 gal
EE:	Energía Eléctrica	•	Cilindro 20 lb: 4,7405 gal
GR:	Gas de Refinería	•	1 Barril: 42 galones
GL:	Gas Licuado de Petróleo	•	1 Peta: 10 ¹⁶
GM:	Gasolina Motor (Incluye gasolina regular, extra, de aviación para naves pequeñas, cocinol. bencina industrial)	•	1 Tera: 10 ¹²
AC:	Alcohol Carburante	•	1 Giga: 10 ⁹
KJ:	Kerosene y Jet Fuel	•	1 Mega: 10 ⁶
DO:	Diesel Oil	•	1 kilo: 10 ³
FO:	Fuel Oil	•	1 ton: 1000 Kg
NE:	No Energéticos	•	1 lb: 453,59 g
CQ:	Coque	•	1 Tcaloria: 100 Tep
CL:	Carbón Leña	•	1 Tep: 7,24453 Bep
GI:	Gas Industrial	•	1 Onza troy: 31,103483 gramos
BI:	Biodiesel		

SECTOR **MINERO**



Durante el período 2010 a 2014 el sector minero colombiano pasó por dos momentos: el primero, entre 2010 y primer semestre de 2012, con un crecimiento importante en el PIB y en las exportaciones (especialmente de carbón), alentadas por la dinámica del precio internacional; el segundo, con posterioridad a esa última fecha, caracterizado por una reducción en el crecimiento de su PIB (excepto algunos trimestres), que incluso mostró cifras negativas durante algunos periodos y que tuvo también influencia en las exportaciones del sector debido a la caída en los precios internacionales.

La variación anual del PIB de carbón mineral inició en el tercer trimestre de 2012 con una fuerte caída, la cual se prolongó durante un año. A partir del cuarto trimestre de 2013 este sector se recuperó de modo importante durante dos trimestres pero posteriormente registra una reducción importante.

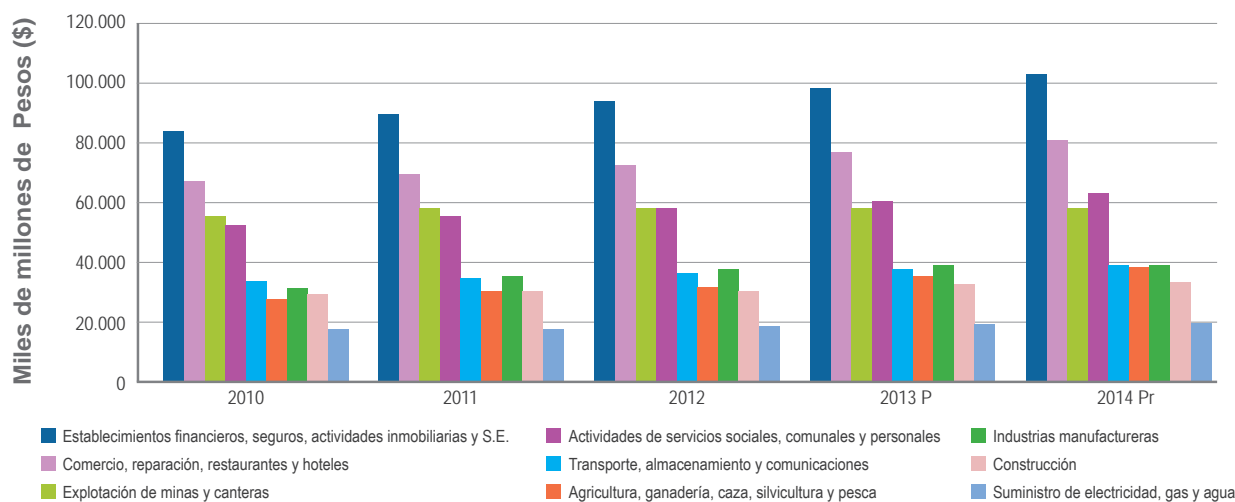
Varias razones explican este comportamiento. En primer lugar, la caída en el precio internacional de todos los minerales obedece al fortalecimiento de la economía norteamericana y la apreciación del dólar, pues para los inversionistas y fondos de capital el dólar y los commodities son activos sustitutos. También influyó el menor crecimiento de la economía china, gran consumidora de minerales y el incremento de la oferta de shale gas en Estados Unidos, que compite con el carbón de Colombia en Europa principalmente.

El comportamiento antes descrito también obedece a la reacción de los mercados de minerales ante los compromisos de los países en materia de reducción de gases de efecto invernadero.

Durante la fase expansiva del ciclo, el sector minas y canteras tuvo crecimientos del PIB superiores a los registrados para la economía en general entre 2011 y 2013; sin embargo, para 2014 su significativa caída hizo que se revirtiera esta tendencia. Esto indica que minas y canteras fue un sector con mucha dinámica en aquel primer periodo, alentado en forma importante por la creciente inversión extranjera directa (IED) en este sector, que durante estos años participó con importantes proporciones en la IED total, con un promedio de 17%, mientras en 2014 este porcentaje cayó sustancialmente a 9,7% del total.

PRODUCTO INTERNO BRUTO DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS 2010 - 2014

Pesos Constantes de 2005

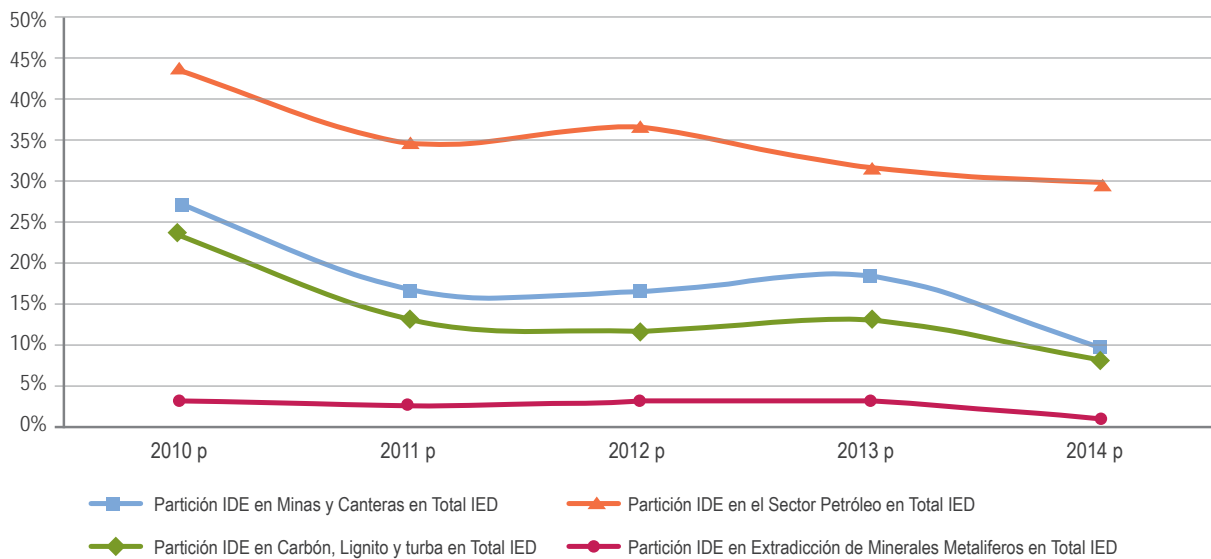


Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información.
Periodicidad Trimestral

Por otro lado, la gran dinámica del sector minero durante los últimos años obedece en gran parte a la alta liquidez internacional que incentivó la llegada de capitales a las economías productoras de minerales, traduciéndose en grandes montos de inversión extranjera directa (IED) en este sector, que representó el 26% de la IED total en 2010, pero que luego, cuando el mercado internacional de minerales se contrajo, se redujo a 9,7% de ese total en 2014, según cifras del Banco de la República. Este comportamiento se muestra en la siguiente gráfica:



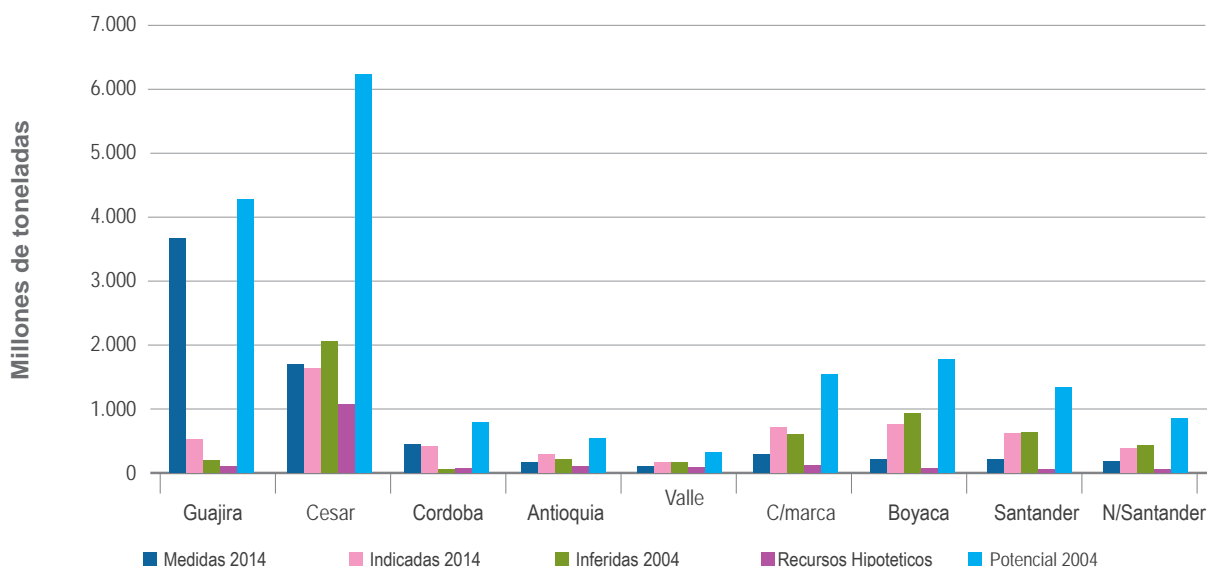
INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA



El sector minero ha presentado un auge importante en sus exportaciones durante los últimos años, especialmente entre 2010 y 2012, con una declinación en 2013 y 2014. El comportamiento del sector externo refleja también la influencia de factores externos, tanto en la oferta (incremento del shale gas de Estados Unidos y su conquista de mercados europeos) como en la demanda (declinación del crecimiento de China y aumento de la demanda de dólares, en detrimento del consumo de commodities). Lo anterior se refleja en la reducción en la partici-

pación del sector minero en el total de exportaciones del país, que pasó de 23,7% en 2010 a 17,4% en 2014, con cifras preliminares. Durante los últimos años, las exportaciones del sector minero han estado por encima de las del sector industrial, especialmente en 2011 y 2012, pero a partir de 2013 esta tendencia cambió, como consecuencia de los factores exógenos de oferta y demanda mencionados anteriormente. En la siguiente tabla se presenta la producción y exportación de carbón para el período 2010- 2014:

RESERVAS DE CARBÓN POR DEPARTAMENTO



Del total de reservas medidas de carbón, con la última información disponible a 2014, 6336 millones de toneladas, la Guajira participa con 3592 millones de toneladas, representando más del 55% de las reservas del país, seguido por Cesar con 1632 Mt, que representa poco menos del 26% y las restantes zonas productoras que en suma representan 19%.

PRODUCCIÓN Y EXPORTACIONES DE CARBÓN

Miles de toneladas

2010 - 2014

Zona Carbonífera	2010	2011	2012	2013	2014
Guajira	31.098	33.356	35.093	33.296	34.358
Cesar	36.016	43.688	46.679	45.069	47.306
Córdoba	100	312	224	16	137
Subtotal Costa Atlántica	67.214	77.355	81.996	78.381	81.801
Antioquia	149	334	155	109	265
Boyacá	2.676	2.754	2.625	2.723	1.772
Cundinamarca	2.056	3.063	1.700	2.408	2.388
Valle del Cauca	0	109	32	7	25
Norte de Santander	2.117	1.902	2.396	1.687	2.198
Casanare	0,5	0,5	0,7	0,82	3
Cauca	1	84	26	40,82	24
Santander	136	202	92	139	102
Subtotal Interior	7.136	8.448	7.029	7.115	6.777
Total Producción Nacional	74.350	85.803	89.024	85.496	88.578
Total Exportaciones	52.548	79.273	83.295	80.587	80.143

Nota: Los datos son basados en pago de regalías.

Fuente: SIMCO, Ingeominas, Servicio Geológico Colombiano 2011; ANM 2012 a 2014

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Trimestral

Algunos indicadores influyeron en los ingresos de los exportadores de minerales. Se trata de la tasa representativa del mercado (TRM). Este indicador es importante para el sector minero pues, dado que una alta proporción de los minerales producidos son exportados (cerca del 92% en el caso del carbón), cuando la TRM está a la baja (revaluación del peso) los exportadores reciben menores ingresos mientras que cuando ésta se encuentra en alza (devaluación del peso), los exportadores reciben mayores ingresos. Por lo anterior, pese a que se han reducido los ingresos del sector vía disminución del precio internacional de los minerales, el factor devaluación del peso ha compensado en parte esa situación.

SECTOR **ELECTRICO**



Colombia es un país eficiente dentro del sector eléctrico. Su principal generación de energía proviene del recurso hidráulico y térmico, constituyendo las energías renovables su principal potencial de desarrollo alternativo mediante los recursos eólico, solar, geotérmico y bioresidual, cuyo marco de integración al sistema energético nacional fue impulsado por la Ley 1715 de 2014, en proceso de reglamentación.

Este boletín hace especial énfasis en la evolución de variables como la oferta de electricidad, capacidad de generación, comportamiento de la demanda de energía del SIN por departamento, proyecciones de demanda y potencia que realiza la Unidad año tras año, la evolución de los precios en bolsa y contratos de energía, los consumos finales, los usuarios y tarifas medias cobradas a los usuarios finales, entre otras variables que impactan el sector energético.

A continuación, se presentan los aspectos de relevancia durante el periodo comprendido entre los años 2010-2014:

El 2010 se caracterizó por la presencia de dos fenómenos climáticos en el Pacífico tropical: El Niño, acompañado de una reducción en los aportes hídricos a los embalses del SIN, que inició en el segundo semestre de 2009 y finalizó durante el primer semestre de 2010 y luego la transformación hacia La Niña durante la segunda mitad de este último año, repercutiendo en altos aportes hídricos al SIN.

Como resultado de La Niña, se registraron deslizamientos en los ríos e inundaciones en las zonas medias y bajas, afectando al sector con caídas de torres por crecientes e inundaciones en subestaciones, especialmente en zonas del Caribe, Nordeste y Antioquia. Entre los eventos del SIN causados por la temporada invernal, se destacan la inundación de la subestación Ternera 220/66 kV, la indisponibilidad del circuito Ocaña - Copey 500 kV por derribo de la torre 115 debido a una creciente de agua y la salida de varios circuitos de la red del área Bolívar, por inundación en las subestaciones Gamalote 66 kV, y Tolú Viejo 110 kV.

En 2011, continúan precipitaciones del fenómeno de La Niña, asociados con su fase fría, con aportes hidrológicos en un 39% durante 2011, superior a los de un año promedio. En septiembre de 2011, los aportes habían alcanzado el acumulado de un año promedio.

Los caudales hidrológicos de la región centro durante todo 2011, estuvieron por encima del año más húmedo en la historia del país. Al finalizar diciembre

de 2011, el acumulado en esta región fue superior al promedio ascendiendo a 116%, más del doble de un año con caudales medios.

Se destaca la realización de la segunda subasta de energía firme en Colombia, con la asignación a nuevas plantas de generación (3 hidráulicas y 2 térmicas). Durante 2012 predominó un clima con variaciones por la fase final de La Niña 2011- 2012, con lluvias en algunas regiones del país. A mediados del año, se observó un cambio en la tendencia de algunas variables climáticas del Pacífico, características de un evento de El Niño que no llegó a desarrollarse.

Durante 2012, la CREG expidió las resoluciones que hicieron oficiales los ingresos de las convocatorias de transmisión diseñadas por la UPME para la construcción de los proyectos Armenia, Alférez, El Quimbo y Termocol. Con base en la decisión del Ministerio de Minas y Energía se modificó la fecha de entrada del proyecto Nueva Esperanza.

Se realizó la subasta de energía Firme para los años 2016- 2022 y una subasta de reconfiguración para el año 2013

Ya en 2013 prevalecieron condiciones normales en los aportes energéticos con registros hidráulicos deficitarios en el Sistema Interconectado Nacional, SIN así como de lluvias sobre el territorio nacional, siendo la región Andina una de las más afectadas

La capacidad efectiva del Sistema Interconectado Nacional – SIN ascendió 198 MW frente a 2012 (equivalente al 1,4%), debido principalmente a la entrada en operación de las centrales hidroeléctricas Amoyá, la Esperanza de 80 MW, Darío Valencia Samper unidad 2 con 50 MW.

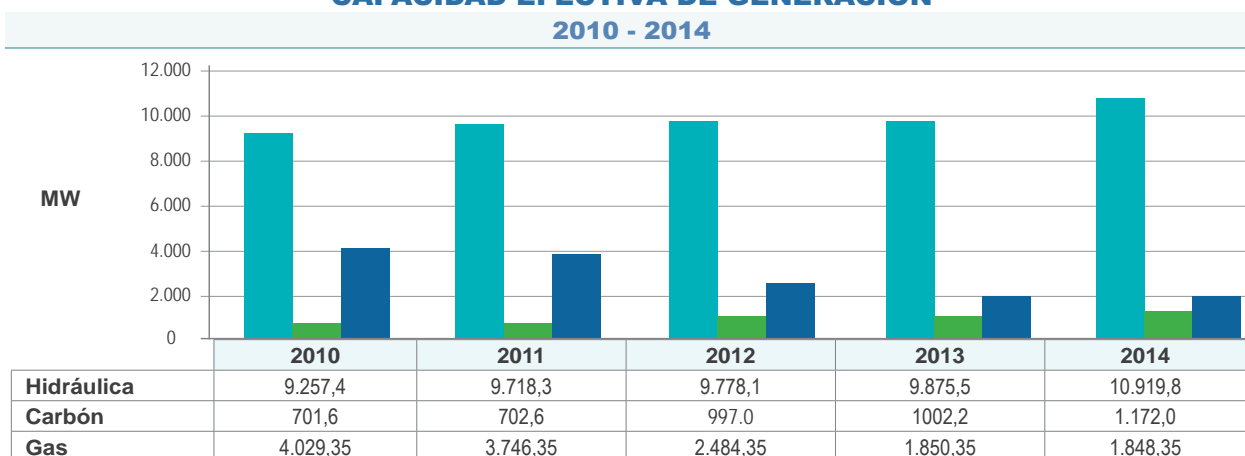
A través de los 28,5 GWh importados desde Ecuador, se garantizó el suministro de 60.890,3 GWh de demanda del SIN, equivalente a una variación del 2,6% frente a 2012, principalmente por un incremento del 3,1% de la demanda no regulada y del 2,5% de la demanda regulada. De igual forma, se realizó la exportación de 662,3 GWh a Ecuador y de 715 GWh a Venezuela.

El precio promedio ponderado de bolsa nacional en 2013 fue de 178,88 \$/kWh, lo que constituye un crecimiento de 54% frente al registrado en 2012 (116,16 \$/kWh). Este crecimiento se explica en gran medida por la incertidumbre en la evolución de los aportes hídricos, los cuales estuvieron variables durante este año. A partir de diciembre de 2013, entró en aplicación la Capacidad de Respaldo de las Operaciones del Mercado- CROM¹. Esta implementación es importante para la administración del mercado ya que mejora la

gestión del riesgo de crédito y sistémico en el MEM. En mayo de 2013 se aprobó la resolución relacionada con el proyecto Chivor II y líneas asociadas. Por su parte, El proyecto Termosierra fue programado para realizar pruebas de disponibilidad el 20 de abril de 2013. Finalmente, Porce 3 fue seleccionado para realizar pruebas de disponibilidad el 17 de abril de 2013. Por su parte, en 2014 La capacidad efectiva neta instalada en el SIN fue de 15.672 MW, como se observa en la siguiente gráfica:

CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACION

2010 - 2014



Fuente:XM, agosto 2015

Elaboró: Upme

* incluye menores y cogeneradores

La capacidad instalada de generación de energía eléctrica en los recientes 5 años ha tenido un incremento del 14 % si analizamos la capacidad hidráulica ha tenido un aumento del 24 %, el carbón del 68%, al contrario capacidad de plantas a gas ha disminuido en 54% como muestra la gráfica y la table de datos anterior. La capacidad de generación de electricidad, para el año 2014 el 69,67% fue mediante el recurso hídrico.

Lo anterior representa un incremento de 930 MW de la capacidad de 2013, equivalente al 6,4%, esto debido a la entrada en operación de las siguientes centrales con recurso hídrico:

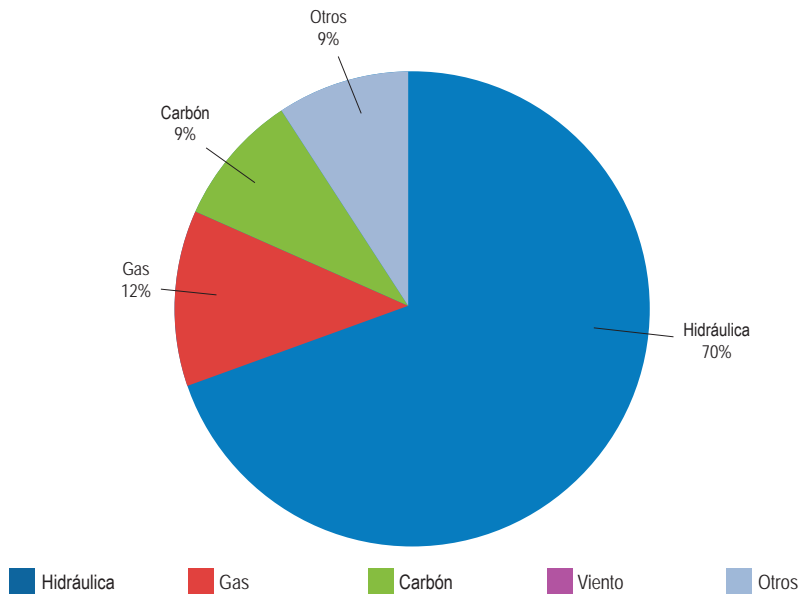
PROYECTO	PROPIETARIO	CAPACIDAD	UBICACIÓN
Hidrosogamoso	Isagen	819 MW	Giron, Santander
Porce III	EPM	40 MW	Amalfi Antioquia
Dario Valencia Samper	EMGESA	unidad 1 y 5 de 50 MW cada una	La Mesa, Cundinamarca
El Popal	Prestadora de Servicios Públicos la Cascada S.A. E.S.P	19,9 MW	
El Salto II	EMGESA	35 MW	El Colegio, Cundinamarca
Laguneta	EMGESA	18 MW	San Antonio de Tena

Los aportes hídricos fueron de 50.183,4 GWh marcando una tendencia deficitaria de 1.14% en relación al año anterior. Por su parte, el embalse agregado del SIN finalizó a diciembre 31 de 2014 con reservas de 12.321 GWh, siendo el embalse del Peñol el que más reservas aportó con 2.880 GWh, lo cual representa un aumento de 16% frente a 2013.

En 2014 la generación eléctrica fue de 64.327,9 GWh como se evidencia en la siguiente gráfica:

1 Indicador que evalúa las solicitudes y los registros de contratos de compraventa de energía de largo plazo al igual que de las fronteras comerciales, por parte de los agentes del Mercado de Energía Mayorista -MEM-, de acuerdo con la capacidad que éstos tienen para responder por el nivel de sus transacciones

PARTICIPACIÓN DE GENERACION ELÉCTRICA AÑO 2014

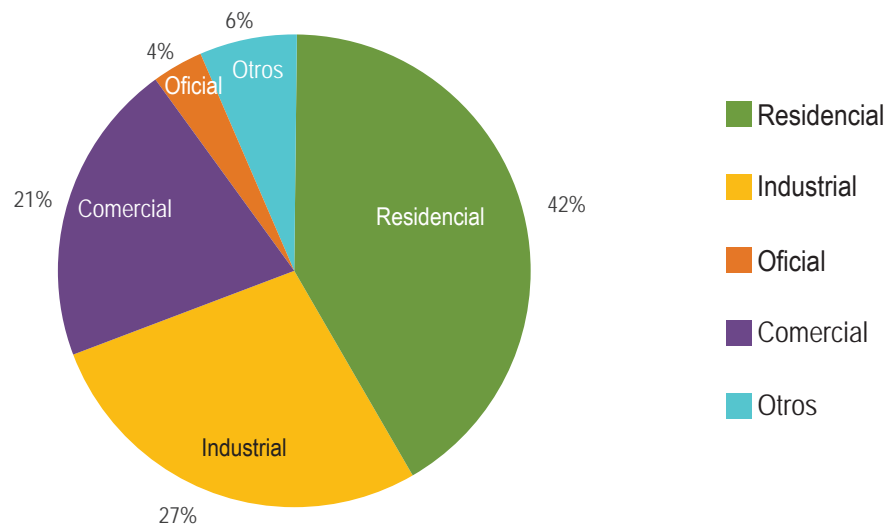


Lo anterior representa un incremento de 3,4% con relación a 2013, 44.741,6 GWh de esta generación se realizó con el recurso hidráulico (equivalente a 69,6%), 18.738,2 GWh a través de recursos térmicos a gas para una equivalencia de 20,3%, del recurso carbón se utilizó el 8,8% y 1,3% de otros combustibles. Antioquia representa el 32% del total de generación del SIN.

La demanda de energía eléctrica del Sistema Inter-

conectado Nacional – SIN que fue de 63.146 GWh durante el año 2014 presentó el mayor crecimiento de los últimos 5 años, éste fue del 12% frente al año 2013, aumentó en 2.256 GWh. La razón principal de este crecimiento fue por el incremento de 5,06% de la demanda de energía del mercado regulado, el no regulado presentó el 3,09 %, la actividad de mayor crecimiento fue la industria manufacturera que representó el 46% de este mercado.

DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO FINAL DEL SECTOR ELÉCTRICO DEL SIN AÑO 2014

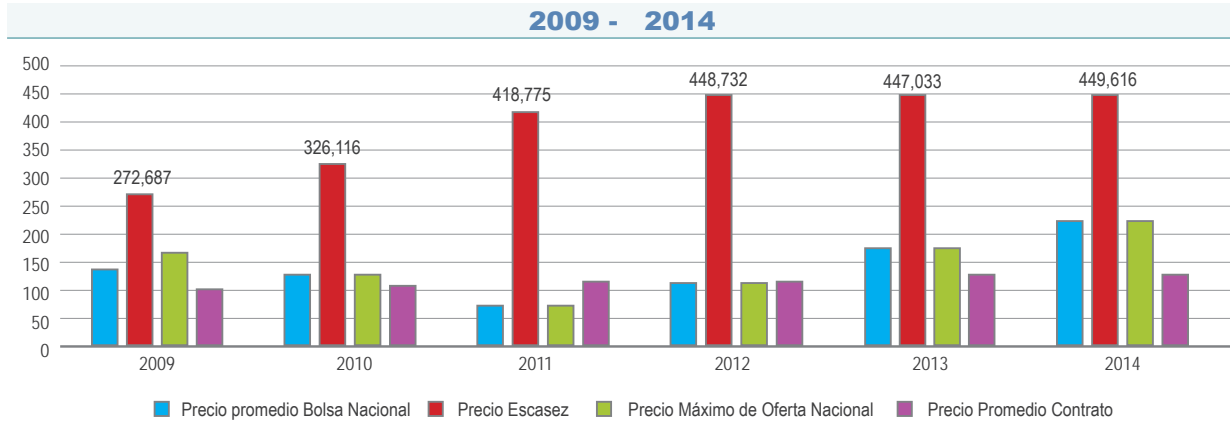


Fuente : SUI, agosto 2015
Elaboró : UPME

El precio promedio de bolsa nacional (\$/kWh) en 2014 fue de 225,11 \$/kWh, tal como se evidencia en la siguiente gráfica:

EVOLUCION DE PRECIOS BOLSA NACIONAL - PRECIO ESCASEZ - PRECIO MÁXIMO DE OFERTA - PRECIO PROMEDIO CONTRATO

\$/kWh



Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio del año 1995
 Fuente : XM, octubre 2015
 Elaboró: Upme

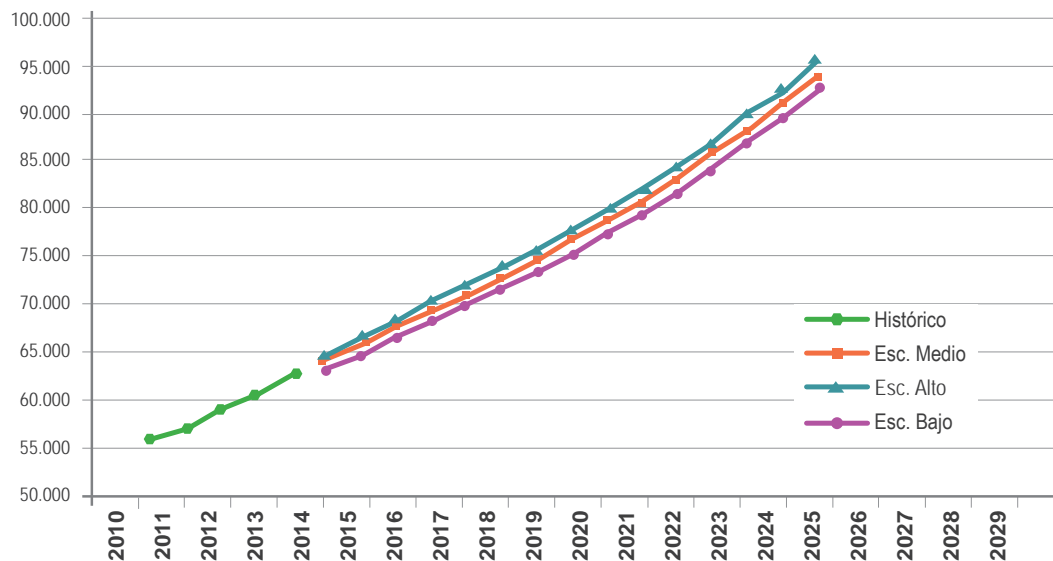
Lo anterior representa un crecimiento de 27% frente al registrado en 2013 (177,35 \$/kWh). Por otra parte, el precio promedio de energía eléctrica en contratos ha tenido un aumento de 20% durante los últimos 5 años.

Adicionalmente, el Plan de Expansión de Generación y Transmisión 2014- 2028 para el periodo de largo plazo, horizonte 2019 – 2028, manifestó que se requiere un incremento de la capacidad y demanda de energía eléctrica, con el objetivo de cumplir con los criterios de confiabilidad energética.

PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

GWh/ año

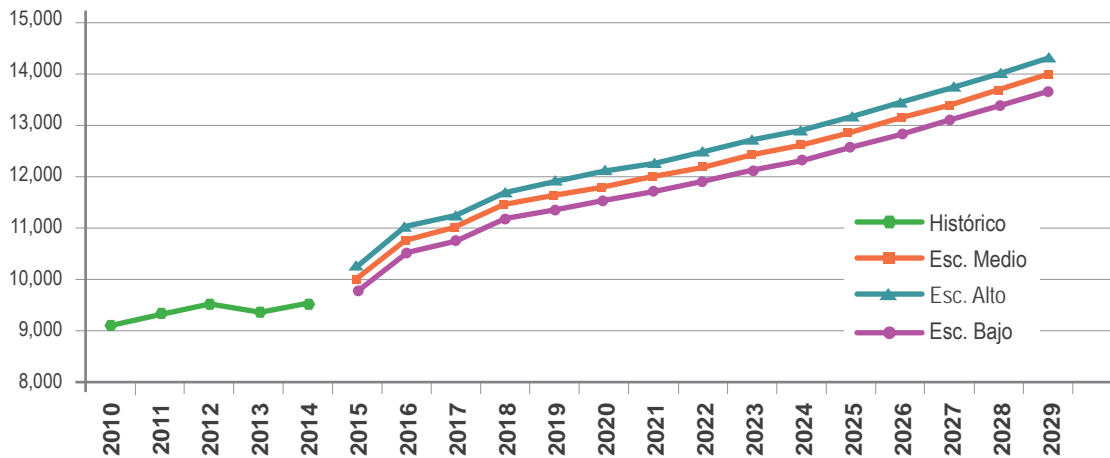
2010-2029



Fuente: UPME, julio, 2015.

PROYECCIÓN DE DEMANDA DE POTENCIA MÁXIMA

MW/ año
2015-2029



Todas las alternativas de largo plazo consideran la segunda etapa de Ituango (1,200 MW) y una proyección de crecimiento de la capacidad de plantas menores (757,4 MW al final del periodo).

La UPME ha venido evaluando opciones de diversificación de la matriz de generación de electricidad. En este sentido, se propone nuevamente dichos ejercicios apalancado también por la recién sancionada Ley 1715 de 2014 (Ley de Renovables).

Al margen de lo anterior, la incorporación de este tipo de recursos representa un reto interesante en relación a la planeación y operación del Sistema Interconectado Nacional – SIN, dada las características de la generación renovable y su ubicación en nuestra geografía nacional. Es por ello que en esta versión del plan se establecen los impactos desde el punto de vista de la conexión y operación del SIN, cuantificando sus principales beneficios y costos.

Adicionalmente, se plantea una metodología de planificación integral Generación – Transmisión, mostrando su aplicación para un caso piloto, estableciendo a la vez las mejores alternativas de solución para el aseguramiento del suministro eléctrico y energético de la demanda objetivo.

Como resultado del plan de transmisión, se recomienda la ejecución de ocho (8) proyectos en el Sistema de Transmisión Nacional, STN: Nuevo punto de conexión al Sistema de Transmisión Nacional en Santander (Palenque), Nuevo punto de conexión al Sistema de Transmisión Nacional en Boyacá (San Antonio), Nueva subestación en 500 kV en Cuestecitas, segundo circuito Copey – Fundación 220 kV, Reconfiguración del enlace Virginia – San Marcos 230 kV en Virginia – Cartago 220 kV y Cartago – San Marcos 220 kV, Cambio de Nivel de tensión Hermosa – Esmeralda 230 kV y Reconfiguración Esmeralda San Felipe en Esmeralda – Enea 230 kV y Enea – San Felipe 230 kV y cambio de configuración de la subestación Barranca 230 kV. Se analizó el impacto de la conexión de un gran (1) usuario y Cuatro (4) plantas de generación (tres de ellas eólicas).

Se presentan los análisis para la conexión de la planta de generación Porvenir 2, para la cual se definirá la conexión definitiva cuando se tenga determinada la fecha de entrada en operación de la misma. En relación a la conexión de la generación eólica, se presentan los respectivos análisis eléctricos para su incorporación, además sensibilidades para la identificación de necesidades de red, en función de diferentes capacidades.

The image features a low-angle, silhouette-style photograph of an oil pumpjack. The structure is dark against a vibrant sky transitioning from a deep blue at the top to a warm orange and yellow near the horizon. The pumpjack's long, angled arm and vertical rod are prominent, with various mechanical components like valves and handwheels visible. The overall mood is industrial and serene.

SECTOR **HIDROCARBUROS**

A través de la historia la industria petrolera en Colombia se ha convertido en una pieza estratégica para satisfacer las necesidades energéticas de la sociedad, contribuyendo significativamente al desarrollo económico de nuestro país. Por tal razón, en este documento se describirá de manera general algunos aspectos relevantes del sector petrolero:

Institucionalidad

En cuanto a institucionalidad se refiere, la promulgación del Decreto Ley 1760 de 2003 con el cual se creó la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH, experimentó un proceso de reestructuración importante en la política petrolera, dado que marcó el inicio de una era intensiva de explotación y exploración de recursos. Con ello, se presentan modificaciones sustanciales en el esquema de contratación y al mismo tiempo Ecopetrol pasa a ser un agente más del mercado, convirtiéndose en una empresa de economía mixta. Es así que hacia el año 2004 existían ya en Colombia 21 contratos E&P y 7 TEA´s firmados.

Tres años más tarde, en 2007, se realiza el primer proceso de solicitud de ofertas multibloque a través de la denominada “Ronda del Caribe”, en la cual se adjudicaron nueve de los trece bloques ofrecidos a compañías internacionales. Hacia 2008 se crea la filial de transporte de Ecopetrol, CENIT, la cual brinda servicios de transporte, almacenamiento, logística y

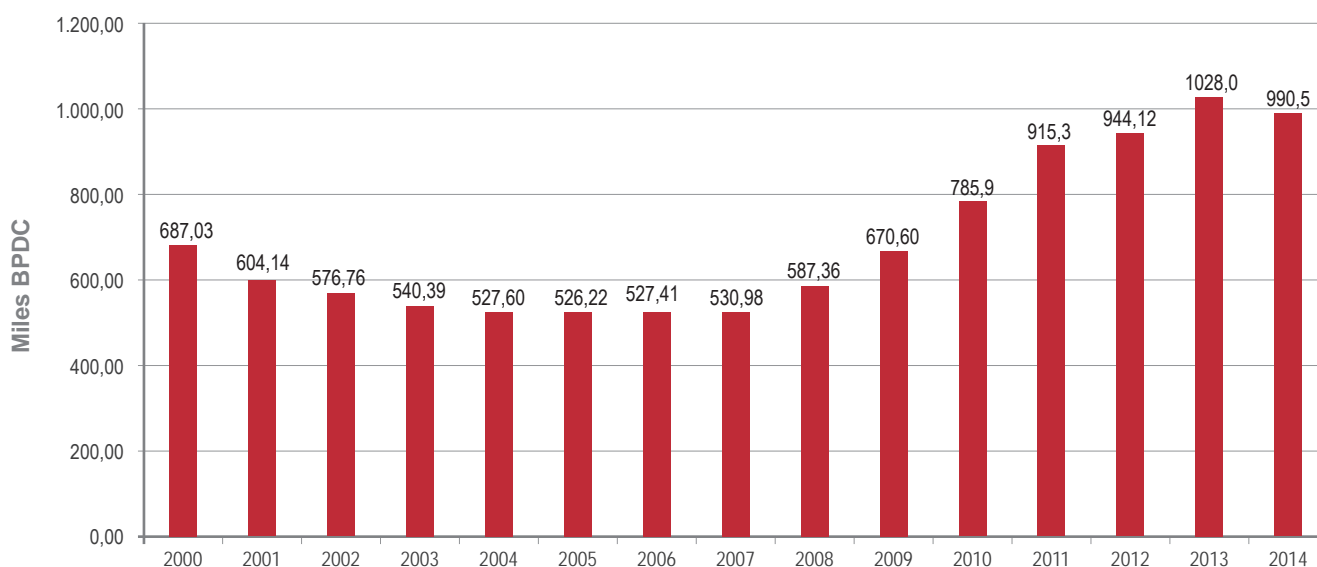
portuarios a la industria de petróleo y gas. Al ahondar en un contexto económico, el nuevo Sistema General de Regalías es creado en el año 2010.

Producción

La producción petrolera en Colombia alcanzó hacia el año 2000, 687 miles de barriles por día, volumen que mostró una declinación de hasta 525 bpd hacia 2005. Esto debido a la producción de pozos antiguos. No obstante, un año más tarde, se presenta un crecimiento constante hasta el 2013, cuyo promedio diario anual fue de 945 bpd. En 2014 se presentó una disminución de 3.8% en producción con respecto al año anterior y finalmente, en el primer semestre de 2015 se registra un promedio superior al millón de barriles diarios.

Con estos resultados es necesario resaltar la importancia que le ha dado el país a la utilización de tecnologías modernas, que han venido siendo empleadas en la rehabilitación de yacimientos antiguos.

PRODUCCIÓN ANUAL DE CRUDO 2000 - Junio 2014

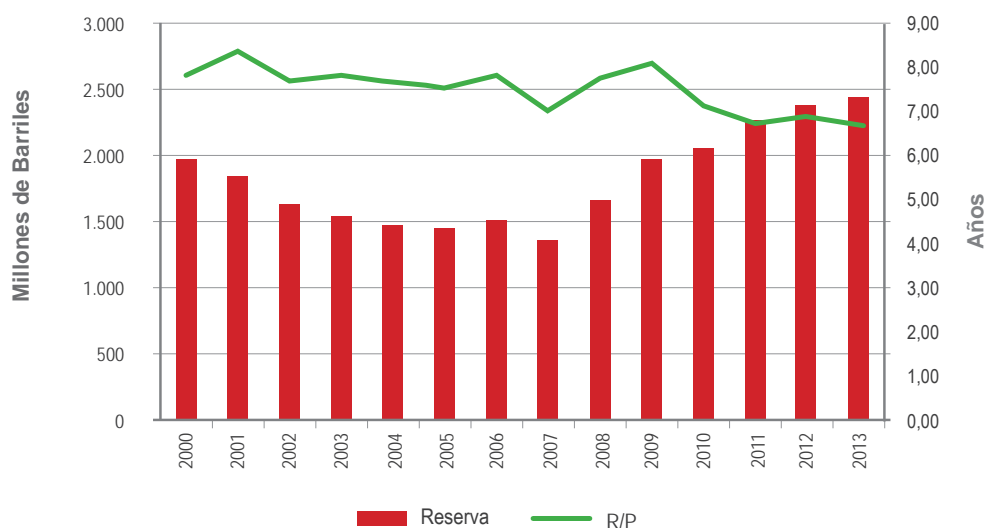


Fuente : MME y ANH

Relación reservas /producción (R/P)

En el año 2000 la relación R/P que presentó el país fue de 7,9 años, cifra que se incrementó hasta 8,4 en 2001 siendo este el valor más alto registrado en el siglo. En contraste hacia el 2014 luego de una senda decreciente se reporta una R/P de 6,4 años, catalogándolo como el valor más bajo obtenido hasta el momento, tal como se evidencia en la siguiente gráfica.

RESERVAS PROBADAS REMANENTES DE PETRÓLEO 2000-2013



Fuente: Ecopetrol, ANH y Memorias al Congreso de la República

Refinación

En la actualidad, el país cuenta con 5 unidades de refinación como los son Barrancabermeja, Cartagena, Apiay, orito e Hidocasanare . Entre los años 2000 y 2014 la capacidad de refinación se redujo, mientras que el crecimiento del parque vehicular fue importante, generando así aumento en las importaciones de Diésel dado que resultó insuficiente su producción. A partir de 2013 el ACPM distribuido por Ecopetrol cuenta con menos de 50 ppm de Azufre mejorando así la calidad de los combustibles en Colombia.

Por otra parte, esta actividad ha requerido importantes inversiones acorde con los nuevos desafíos que presenta esta industria, es así como hacia marzo

de 2014 con el objeto de modernizar y ampliar la Refinería de Cartagena sale de funcionamiento, lo cual generó un importante impacto en la disminución de volumen de energéticos refinados y en consecuencia en el aumento de las importaciones de combustibles líquidos.

Precios

En cuanto a los precios de referencia para la Gasolina y el ACPM, en este año se presentó una disminución en su costo aproximadamente \$927 y \$988, asimismo se presentó modificación en el porcentaje de mezcla, pasando de 8% al 10% en algunas ciudades del país. Los precios de referencia de gasolina y ACPM son presentados en la siguiente tabla:

PRECIOS DE REFERENCIA DE GASOLINA FIJADOS POR MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

AÑO 2014	ene-14	feb-14	mar-14	abr-14	may-14	jun-14	jul-14	ago-14	sep-14	oct-14	nov-14	dic-14
Ciudad:	Gasolina											
\$/Galon												
Bogotá	8480,3	8565,6	8565,6	8586,4	8569,3	8569,3	8722,7	8722,7	8726,8	8748,2	8623,7	8495,2
Cartagena	8285,6	8358,0	8358,0	8378,7	8361,6	8361,6	8512,4	8512,4	8516,5	8537,9	8413,4	8284,9
Barranquilla	8323,9	8397,3	8397,3	8418,0	8400,9	8400,9	8551,5	8551,5	8555,6	8577,0	8452,5	8324,0
Santa Marta	8423,9	8497,3	8497,3	8518,0	8500,9	8500,9	8651,5	8651,5	8655,6	8677,0	8552,5	8424,0
Montería	8535,6	8608,0	8608,0	8628,7	8611,6	8611,6	8762,4	8762,4	8766,5	8787,9	8663,4	8534,9
Sincelejo	8485,6	8558,0	8558,0	8578,7	8561,6	8561,6	8712,4	8712,4	8716,5	8737,9	8613,4	8484,9
Villavicencio	8580,3	8665,6	8665,6	8686,4	8669,3	8669,3	8822,7	8822,7	8826,8	8848,2	8723,7	8595,2
Pasto	5757,1	5799,9	5799,9	5818,2	5796,0	5796,0	5894,2	5894,0	5898,1	5916,2	5916,2	5818,7
Tunja	8614,3	8699,6	8699,6	8720,4	8703,3	8703,3	8856,7	8856,7	8860,8	8882,2	8757,7	8629,2
Bucaramanga	8317,0	8390,7	8390,7	8411,4	8394,3	8394,3	8547,7	8547,7	8551,8	8573,2	8448,8	8320,3
Medellín	8436,9	8514,4	8514,4	8535,1	8518,0	8518,0	8671,5	8671,5	8675,5	8696,9	8572,5	8444,0
Cali	8472,3	8566,4	8566,4	8587,2	8570,1	8570,1	8723,5	8723,5	8727,6	8749,0	8624,5	8496,0
Pereira	8451,6	8540,7	8540,7	8561,4	8544,3	8544,3	8697,7	8697,7	8701,8	8723,2	8598,7	8470,3
Manizales	8452,9	8541,7	8541,7	8562,4	8545,3	8545,3	8698,8	8698,8	8702,8	8724,2	8599,8	8471,3
Armenia	8511,6	8600,7	8600,7	8621,4	8604,3	8604,3	8757,7	8757,7	8761,8	8783,2	8658,7	8530,3
Ibagué	8417,3	8503,4	8503,4	8524,2	8507,1	8507,1	8676,9	8676,9	8681,0	8702,4	8577,9	8449,5
Neiva	8505,3	8591,8	8591,8	8612,5	8595,4	8595,4	8748,8	8748,8	8752,9	8774,3	8649,8	8521,3

PRECIOS DE REFERENCIA DE GASOLINA FIJADOS POR MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

AÑO 2015	ene-15	feb-15	mar-15	abr-15	may-15	jun-15	jul-15	ago-15	sep-15	oct-15	nov-15
Ciudad:	Gasolina										
\$/Galon											
Bogotá	8263,8	7963,81	7963,81	7963,81	7963,81	8053,93	8188,77	8212	8141,1	8036,9	7904,6
Cartagena	8047,55	7747,56	7747,56	7747,56	7617,21	7837,71	7972,51	7996	7924,8	7820,6	7691,0
Barranquilla	8087,9	7787,91	7787,91	7787,91	7651,91	7878,06	8012,86	8036	7965,2	7860,9	7731,6
Santa Marta	8187,9	7887,91	7887,91	7887,91	7751,74	7978,06	8112,86	8136	8065,2	7960,9	7831,6
Montería	8297,55	7997,56	7997,56	7997,56	7867,21	8087,71	8222,51	8246	8174,8	8070,6	7941,0
Sincelejo	8247,55	7947,56	7947,56	7947,56	7817,21	8037,71	8172,51	8196	8124,8	8020,6	7891,0
Villavicencio	8363,8	8063,81	8063,81	8063,81	8063,81	8153,93	8288,77	8312	8241,1	8136,9	8004,6
Pasto	5705,7	5484,58	5484,58	5484,52	5484,52	5550,53	5660,64	5683	5638,4	5634,9	5624,8
Tunja	8397,8	8097,81	8097,81	8097,81	8097,81	8187,93	8322,77	8346	8275,1	8170,9	8038,4
Bucaramanga	8083,76	7783,77	7783,77	7783,77	7691,15	7873,91	8008,71	8032	7961,1	7856,9	7724,5
Medellín	8210,99	7911	7911	7911	7911	8001,12	8135,96	8159	8088,3	7984,1	7851,8
Cali	8264,43	7964,44	7964,44	7964,44	7964,44	8054,56	8189,39	8213	8141,7	8057,3	7922,2
Pereira	8237,97	7937,98	7937,98	7937,98	7937,98	8028,1	8162,94	8186	8115,2	8035,2	7900,1
Manizales	8239,05	7939,06	7939,06	7939,06	7939,06	8029,17	8164,01	8187	8116,2	8036,6	7901,4
Armenia	8297,97	7997,98	7997,98	7997,98	7997,98	8088,1	8222,94	8246	8175,2	8095,2	7960,1
Ibagué	8216,07	7916,08	7916,08	7916,08	7916,08	8006,2	8141,04	8164	8093,3	7989,1	7840,4
Neiva	8290,72	7990,73	7990,73	7990,73	7990,73	8080,85	8215,69	8239	8168	8063,8	7931,5

SECTOR
GAS NATURAL



Institucionalidad

En sus inicios, la industria del gas natural estuvo regulada por el Ministerio de Minas y Energía, a través de la Junta Nacional de Tarifas. A partir de la Ley 142 de 1994, el sector del gas natural en Colombia en su uso como combustible fue definido como un servicio público domiciliario, regulado por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) y vigilado por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD), según la Resolución CREG 054 de 2012

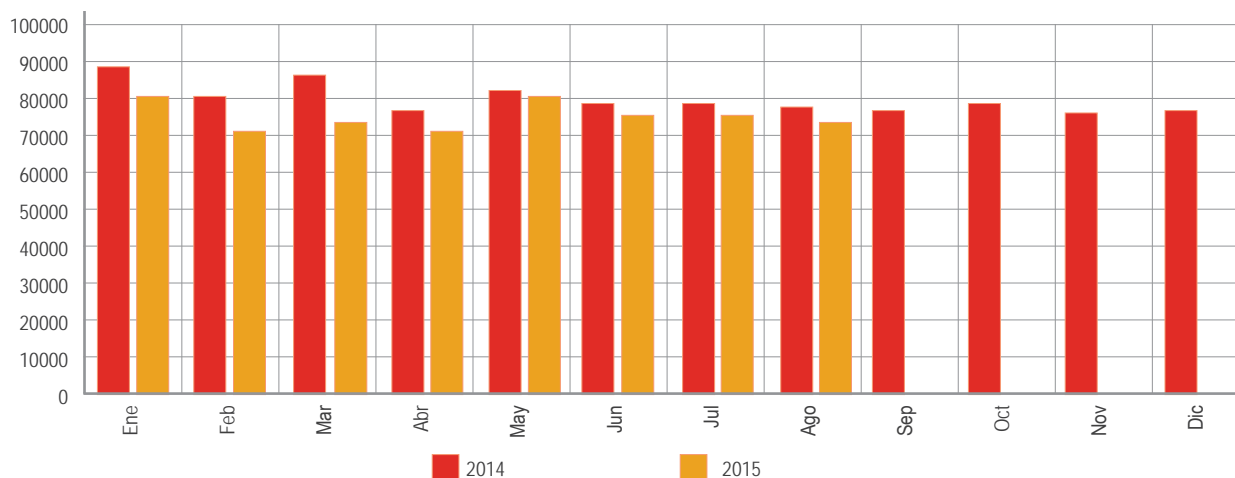
En materia de transporte, hacia 2010 mediante Resolución CREG 126 de 2010 se estableció la metodología tarifaria de transporte de gas natural por gasoducto. Dos años más tarde y en materia de producción, esta entidad expide la Resolución CREG 054 de 2012, en la cual se plantea el Proyecto de Confiabilidad de Gas Natural y con ello la opción de crear una planta de regasificación para ase-

gurar el abastecimiento de este energético del país. En cuanto a distribución se refiere, en 2013 nace la Resolución CREG 202 mediante la cual se actualiza la metodología tarifaria de distribución de gas natural y adicionalmente, en este mismo año, se expidió la Resolución 123 por la cual se reguló el Servicio Público de gas natural. Asimismo, mediante resoluciones 088 y 094 de 2013 y 2014, respectivamente, se reglamentó la Liberación del precio del gas de La Guajira y la selección del gestor del mercado de gas natural.

Producción

En lo corrido del año 2014, el país ha producido aproximadamente 1.105 MPCD de gas natural en las cuencas y campos, cuya concentración de producción se enfoca en las regiones de La Guajira y los Llanos Orientales, principalmente en los campos de Chuchupa, Ballenas, Cusiana, Cupiagua y Pauto.

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS MPC



Hacia el año 2015, se logró un promedio de 1.000 MPCD estimados desde enero a agosto, volumen que al ser comparado dentro del mismo periodo del año inmediatamente anterior disminuyó en 8%, debido a la baja producción de los campos Guajira y Cusiana, como se evidencia en la gráfica anterior.

Cobertura

La cobertura de los sectores residencial, comercial e industrial de gas natural del país, ha presentado un incremento del 15% en el sector residencial, al comparar los años 2012 y 2014 respectivamente, así mismo este sector representa el 98.1% de la demanda total según las empresas distribuidoras de gas, sin incluir consumo de generación térmica. Esta dinámica se puede evidenciar en la siguiente tabla.

USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL AÑO 2012	No. USUARIOS	%
Residenciales	6.569.839	98,1%
Comerciales	120.078	1,8%
Industriales	3.905	0,1%
TOTAL USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	6.693.822	100%

NÚMERO TOTAL DE USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO (E)

E1	E2	E3	E4	E5	E6
1.264.512	2.500.587	1.822.577	596.564	235.529	150.069

PORCENTAJE POR ESTRATO (E) DE USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS

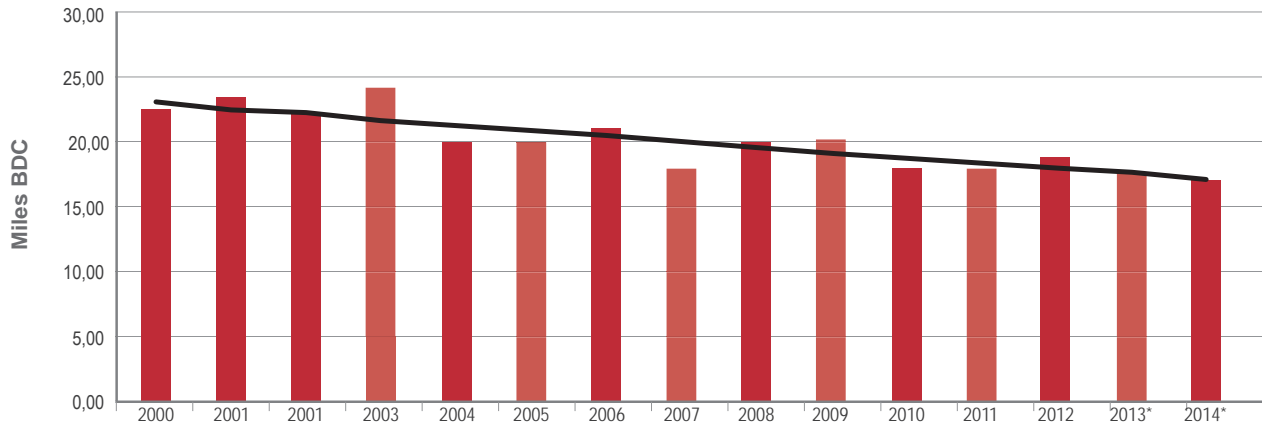
E1	E2	E3	E4	E5	E6
19%	38%	28%	9%	4%	2%

USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL AÑO 2014	No. USUARIOS	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EN EL TOTAL DE USUARIOS CONECTADOS
Residenciales	7.600.805	98,1%
Comerciales	139.335	1,8%
Industriales	4.449	0,1%
TOTAL USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	7.744.589	100,0%

NÚMERO TOTAL DE USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO

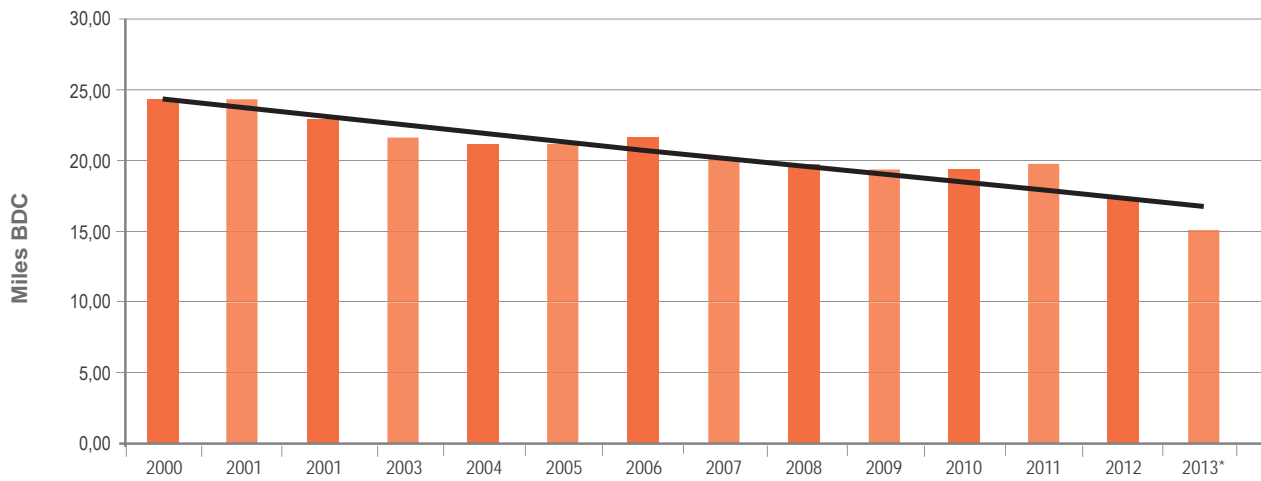
E1	E2	E3	E4	E5	E6
1.584.858	2.873.703	2.032.571	677.701	266.369	163.404
20,9%	37,8%	26,7%	8,9%	3,5%	2,1%

PRODUCCIÓN DE GLP



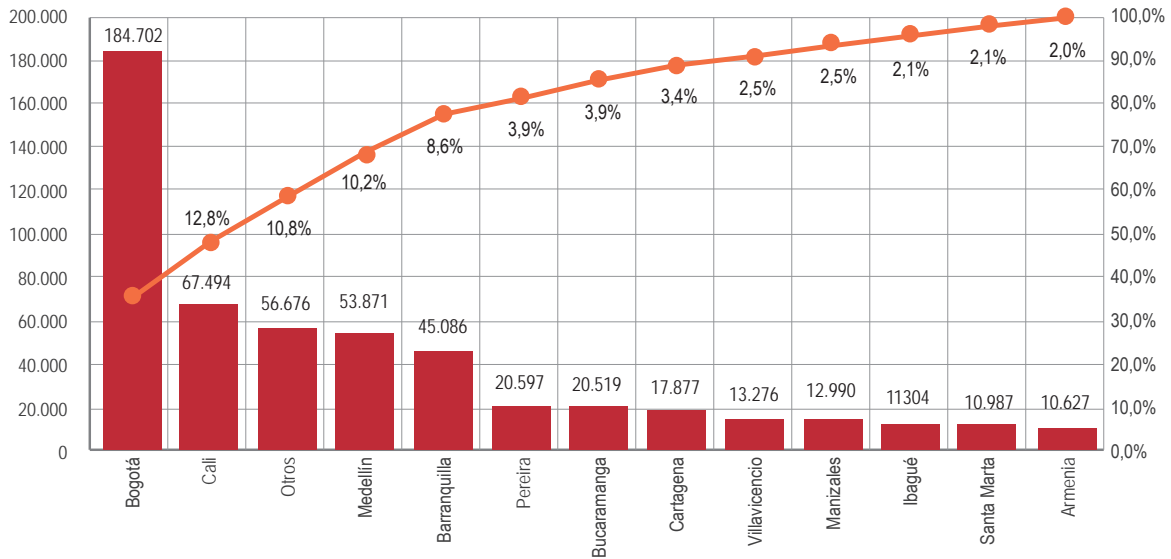
Fuente: Ecopetrol, SUI
 Elaboró: UPME
 *: Datos hasta Marzo de 2013

CONSUMO DE GLP



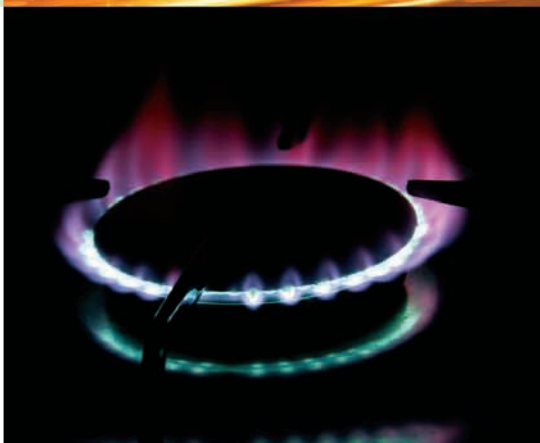
Fuente: Ecopetrol, SUI
 Elaboró: UPME
 *: Datos hasta Marzo de 2013

**VEHICULOS CONVERTIDOS A GNV
 POR CIUDAD A JULIO 2015**



AGRADECIMIENTOS

La UPME agradece a todas las entidades que se contribuyeron a la consolidación de la información del presente documento, ellas son: Ministerio de Minas y Energía- MME, Comisión de Regulación y Gas- CREG, Servicio Geológico Colombiano- SGC, Departamento Administrativo Nacional de Estadística- DANE, Banco de la República, Departamento Nacional de Planeación- DNP, British Petroleum Company, Expertos de Mercado- XM, Sistema Único de Información- SUI, Agencia Nacional de Hidrocarburos- ANH, Agencia Nacional de Minería- ANM, ECOPETROL, Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos Empresas Distribuidoras de Gas Natural .



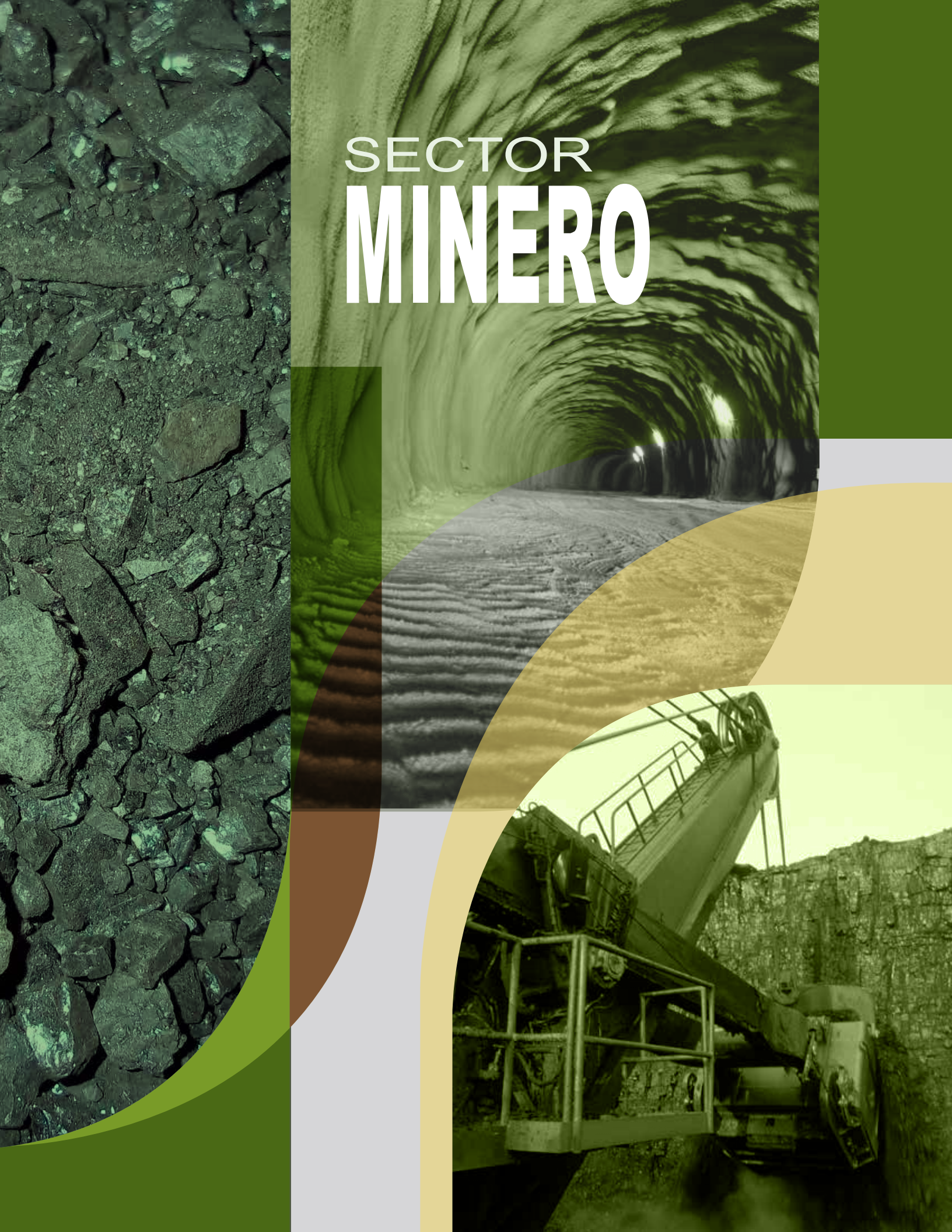


BOLETÍN ESTADÍSTICO DE MINAS Y ENERGÍA

2010 - 2015



SECTOR MINERO



PRODUCTO INTERNO BRUTO TRIMESTRAL A PRECIOS CONSTANTES POR RAMAS DE ACTIVIDAD ECONÓMICA BASE 2005

Miles de Millones de Pesos (\$)

Periodo	2009					2010					2011				
	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual
PIB Minas e Hidrocarburos	6.475	6.591	6.788	7.110	26.964	7.296	7.492	7.461	7.572	29.821	8.005	8.340	8.887	8.915	34.147
PIB Minas sin Hidrocarburos	2.374	2.352	2.382	2.401	9.509	2.435	2.482	2.277	2.261	9.455	2.372	2.350	2.757	2.715	10.194
Carbón mineral	1.471	1.462	1.505	1.509	5.947	1.550	1.614	1.486	1.409	6.059	1.630	1.614	1.895	1.812	6.951
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	4.171	4.292	4.454	4.756	17.673	4.918	5.078	5.249	5.391	20.636	5.693	6.088	6.214	6.311	24.306
Minerales metálicos	542	497	495	524	2.058	524	549	480	519	2.072	416	397	496	531	1.840
Minerales no metálicos	361	393	382	368	1.504	361	319	311	333	1.324	326	339	366	372	1.403
PRODUCTO INTERNO BRUTO	100.821	101.770	102.513	103.275	408.379	104.419	105.370	106.063	108.747	424.599	110.357	112.159	114.445	115.617	452.578

Periodo	2012					2013					2014				
	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual
PIB Minas e Hidrocarburos	9.014	9.010	8.893	9.031	35.948	9.117	9.465	9.555	9.774	37.911	9.671	9.257	9.442	9.453	37.823
PIB Minas sin Hidrocarburos	2.799	2.803	2.634	2.607	10.843	2.384	2.716	2.559	2.928	10.587	2.889	2.682	2.648	2.625	10.844
Carbón mineral	1.864	1.857	1.748	1.750	7.219	1.483	1.772	1.681	2.038	6.974	1.985	1.817	1.729	1.691	7.222
Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	6.287	6.323	6.315	6.508	25.433	6.765	6.828	6.993	6.890	27.476	6.790	6.651	6.789	6.866	27.096
Minerales metálicos	568	572	544	501	2.185	518	524	454	468	1.964	450	440	449	460	1.799
Minerales no metálicos	367	374	342	356	1.439	383	420	424	422	1.649	454	425	470	474	1.823
PRODUCTO INTERNO BRUTO	116.823	117.784	117.334	118.939	470.880	120.122	123.300	124.518	126.184	494.124	127.782	128.545	129.687	130.605	516.619

Fuente: DANE

VARIACIONES ANUAL

	2010				2011				2012			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	12,68%	13,67%	9,91%	6,50%	9,72%	11,32%	19,11%	17,74%	12,60%	8,03%	0,07%	1,30%
PIB Minas sin Hidrocarburos	2,57%	5,53%	-4,41%	-5,83%	-2,59%	-5,32%	21,08%	20,08%	18,00%	19,28%	-4,46%	-3,98%
PIB Carbón mineral	5,37%	10,40%	-1,26%	-6,63%	5,16%	0,00%	27,52%	28,60%	14,36%	15,06%	-7,76%	-3,42%
PIB Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	17,91%	18,31%	17,85%	13,35%	15,76%	19,89%	18,38%	17,07%	10,43%	3,86%	1,63%	3,12%
PIB Minerales metálicos	-3,32%	10,46%	-3,03%	-0,95%	-20,61%	-27,69%	3,33%	2,31%	36,54%	44,08%	9,68%	-5,65%
PIB Minerales no metálicos	0,00%	-18,83%	-18,59%	-9,51%	-9,70%	6,27%	17,68%	11,71%	12,58%	10,32%	-6,56%	-4,30%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	3,57%	3,54%	3,46%	5,30%	5,69%	6,44%	7,90%	6,32%	5,86%	5,02%	2,52%	2,87%

Continúa 

VARIACIONES ANUAL

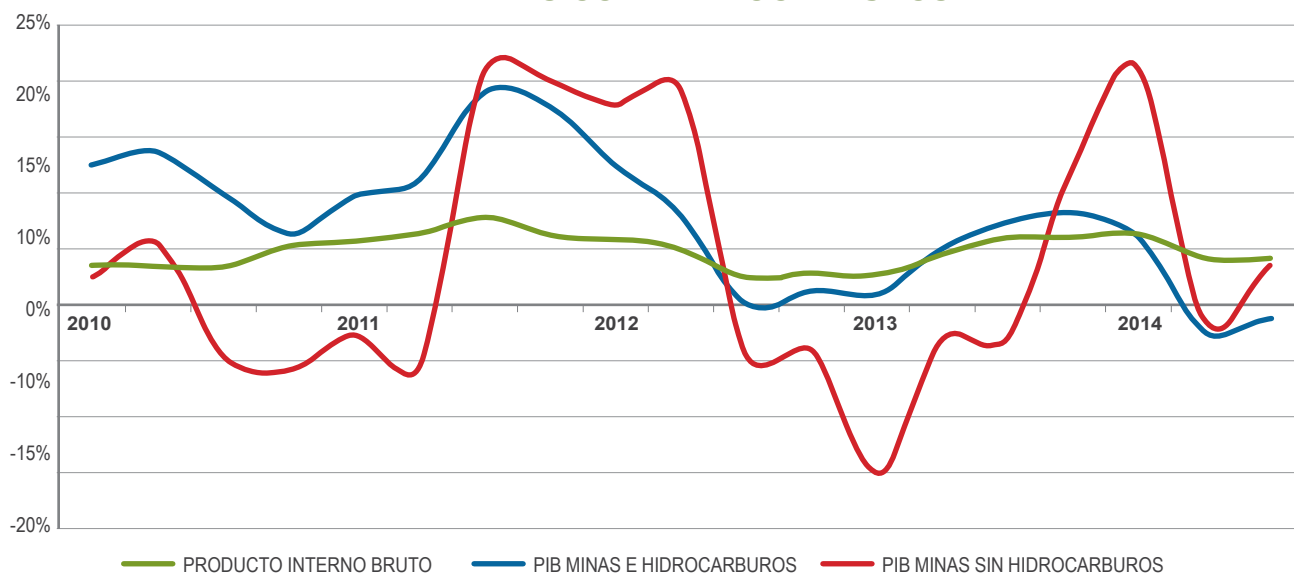
	2013				2014			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	1,14%	5,05%	7,44%	8,23%	6,08%	-2,20%	-1,18%	-3,28%
PIB Minas sin Hidrocarburos	-14,83%	-3,10%	-2,85%	12,31%	21,18%	-1,25%	3,48%	-10,35%
PIB Carbón mineral	-20,44%	-4,58%	-3,83%	16,46%	33,85%	2,54%	2,86%	-17,03%
PIB Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	7,60%	7,99%	10,74%	5,87%	0,37%	-2,59%	-2,92%	-0,35%
PIB Minerales metálicos	-8,80%	-8,39%	-16,54%	-6,59%	-13,13%	-16,03%	-1,10%	-1,71%
PIB Minerales no metálicos	4,36%	12,30%	23,98%	18,54%	18,54%	1,19%	10,85%	12,32%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	2,82%	4,68%	6,12%	6,09%	6,38%	4,25%	4,15%	3,50%

Fuente: DANE

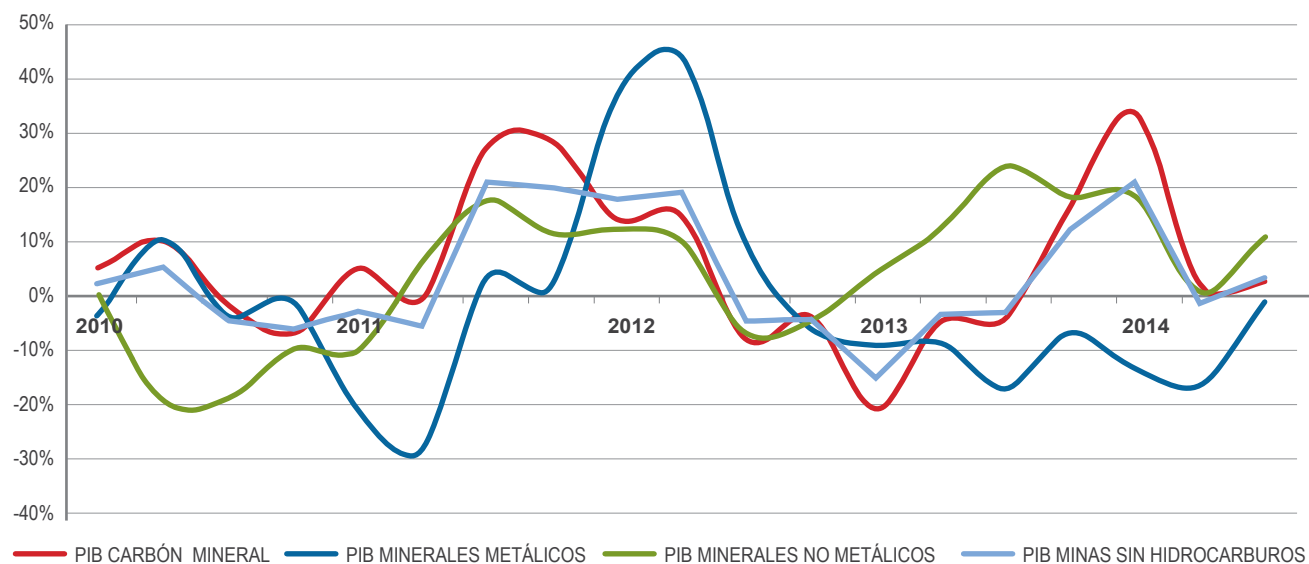
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Trimestral

VARIACIONES TRIMESTRALES PIB TOTAL, PIB MINERO Y PIB MINAS CON HIDROCARBUROS



VARIACIONES TRIMESTRALES DEL PIB MINERO



PRODUCTO INTERNO BRUTO (PIB) DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS

Millones de Pesos (\$) Constantes Base 2005

2010 - 2014

Periodo	2010	2011	2012	2013 P	2014 Pr
Establecimientos financieros, seguros, actividades inmobiliarias y S.E.	82.688	88.215	92.676	96.954	101.678
Actividades de servicios sociales, comunales y personales	65.920	67.996	71.132	75.400	79.510
Industrias manufactureras	54.065	56.631	56.677	57.041	57.181
Comercio, reparación, restaurantes y hoteles	50.975	54.400	56.523	59.079	61.785
Transporte, almacenamiento y comunicaciones	31.369	33.455	34.757	36.000	37.494
Construcción	26.302	28.469	30.159	33.651	36.968
Explotación de minas y canteras	29.821	34.147	35.948	37.911	37.823
Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca	27.720	28.295	29.005	30.943	31.642
Suministro de electricidad, gas y agua	15.895	16.376	16.752	17.281	17.937
Subtotal Valor Agregado	385.503	409.313	425.325	446.717	466.249
IVA no deducible	24.404	27.003	28.302	29.153	31.721
Derechos e impuestos sobre las importaciones	4.863	6.052	6.678	7.136	7.739
Impuestos excepto IVA	10.410	11.077	11.629	12.271	12.801
Subvenciones	613	635	657	696	713
Total Impuestos	39.088	43.420	45.770	47.571	51.303
PRODUCTO INTERNO BRUTO	424.599	452.578	470.880	494.124	516.619
Variación anual	4,0%	6,59%	4,04%	4,94%	4,55%

Fuente: DANE

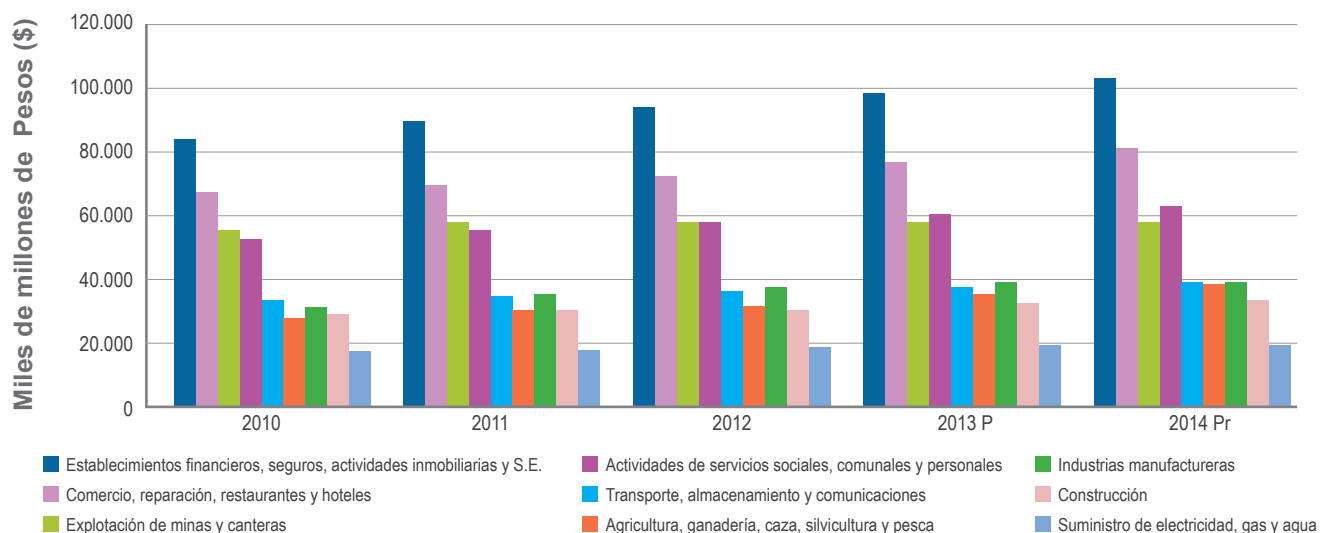
Elaboró: UPME - Subdirección de Información, agosto de 2015

Periodicidad Trimestral

PRODUCTO INTERNO BRUTO DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS

2010 - 2014

Pesos Constantes de 2005



Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Trimestral

VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS

Millones de dólares FOB

2010 - 2014					
	2010	2011	2012	2013	2014
Petróleo y derivados	16.501,6	28.420,7	31.641,6	32.481,4	28.926,23
Carbón	6.015,2	8.396,9	7.805,2	6.687,9	6.810,06
Ferróniquel	967,3	826,6	881,2	680,1	640,59
Esmeraldas	110,8	133,8	122,1	125,6	145,2
Oro	2.094,6	2.774,9	3.385,3	2.226,5	1.581,8
Otros Minerales Metalicos y No Metalicos	233,6	321,9	302,8	295,0	352,1
Total minería	9.421	12.454,1	12.496,5	10.015,0	9.529,8
Total minería más hidrocarburos	25.923	40.875	44.138	42.496	38.456

PARTICIPACIÓN PORCENTUAL DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS

%

2010 - 2014					
Mineral	2010	2011	2012	2013	2014
Valor de las exportaciones totales del país	39.713,3	56.914,9	60.207,8	58.821,9	54.794,81
Minería	23,7%	21,9%	20,8%	17,0%	17,4%
Minería más hidrocarburos	65,28%	71,82%	73,31%	72,25%	70,18%
Hidrocarburos	41,55%	49,94%	52,55%	55,22%	52,79%
Carbón mineral	15,15%	14,75%	12,96%	11,37%	12,43%
Ferróniquel	2,44%	1,45%	1,46%	1,16%	1,17%
Esmeraldas	0,28%	0,24%	0,20%	0,21%	0,27%
Oro	5,27%	4,88%	5,62%	3,79%	2,89%

Fuente: UPME, Banco de la Republica DNP - Dane

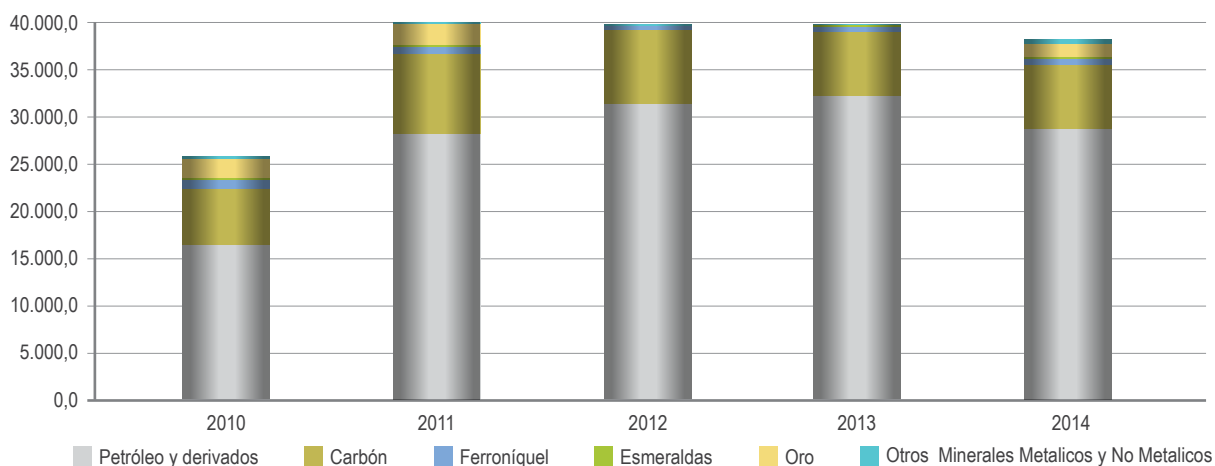
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información.

Periodicidad Mensual

VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS

2010- 2014

Millones de dólares FOB



Fuente: UPME, Banco de la Republica DNP - Dane

Elaboró: UPME - Subdirección de Información, agosto de 2015

Periodicidad Mensual

VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES POR SECTOR 2010 - 2014

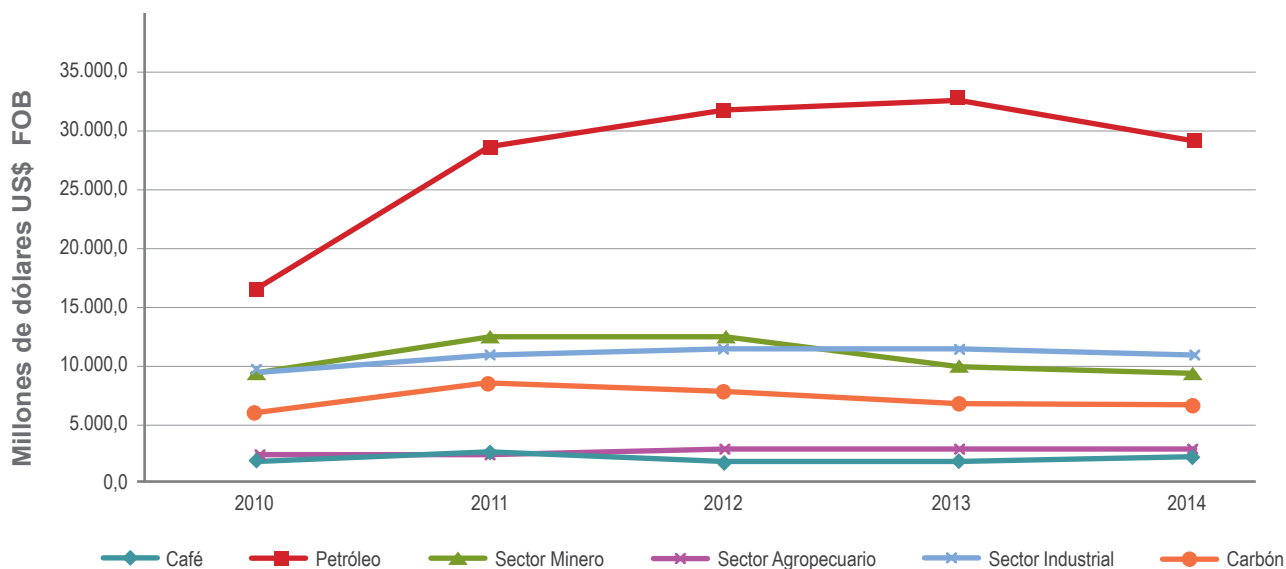
Período	PRINCIPALES EXPORTACIONES				RESTO DE EXPORTACIONES				Total EXPORTACIONES	Sector Minero	
	Café	Carbón	Petróleo	Ferróniquel	Total	Sector Minero	Sector Agropecuario	Sector Industrial		Total	
2010	1.883,6	6.015,2	16.501,6	967,3	25.367,7	2.438,9	2.351,6	9.555,1	14.345,6	39.713,3	9.421,5
2011	2.608,4	8.396,87	28.420,7	826,6	40.252,5	3.230,6	2.507,8	10.924,0	16.662,4	56.914,9	12.454,1
2012	1.910,0	7.805,2	31.641,6	881,2	42.238,0	3.810,2	2.872,2	11.287,5	17.969,9	60.207,8	12.496,5
2013	1.883,9	6.687,90	32.481,4	680,1	41.733,3	2.647,0	3.049,0	11.392,6	17.088,6	58.821,9	10.015,0
2014	2.473,2	6.810,1	28.926,2	640,6	38.850,1	2.079,1	2.807,1	11.058,5	15.944,7	54.794,8	9.529,8

Fuente: UPME, Banco de la Republica DNP - Dane

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Mensual

VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES POR SECTOR



Fuente: UPME, Banco de la Republica DNP - Dane

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, actualizó Subdirección de Planeación Minera

Periodicidad mensual

TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO

Pesos/US\$

2010 - 2014

AÑO	2010	2011	2012	2013	2014
Enero	1.978,19	1.866,64	1.852,12	1.770,01	1.957,29
Febrero	1.952,89	1.882,61	1.783,56	1.791,48	2.038,49
Marzo	1.909,10	1.884,38	1.766,34	1.813,75	2.019,71
Abril	1.940,36	1.812,77	1.775,06	1.830,23	1.938,36
Mayo	1.984,36	1.801,65	1.793,28	1.847,92	1.915,36
Junio	1.925,90	1.782,54	1.792,63	1.909,85	1.887,04
Julio	1.874,52	1.761,75	1.784,43	1.901,54	1.857,64
Agosto	1.819,06	1.785,04	1.806,34	1.902,10	1.898,13
Septiembre	1.805,60	1.836,15	1.803,18	1.919,51	1.973,72
Octubre	1.808,46	1.910,38	1.804,97	1.885,13	2.048,57
Noviembre	1.863,67	1.918,21	1.820,29	1.921,75	2.128,68
Diciembre	1.925,86	1.934,08	1.793,94	1.932,96	2.342,25
Promedio	1.898,68	1.846,97	1.797,79	1.869,10	2.000,33

Fuente :Banco de la República; Superintendencia Financiera de Colombia

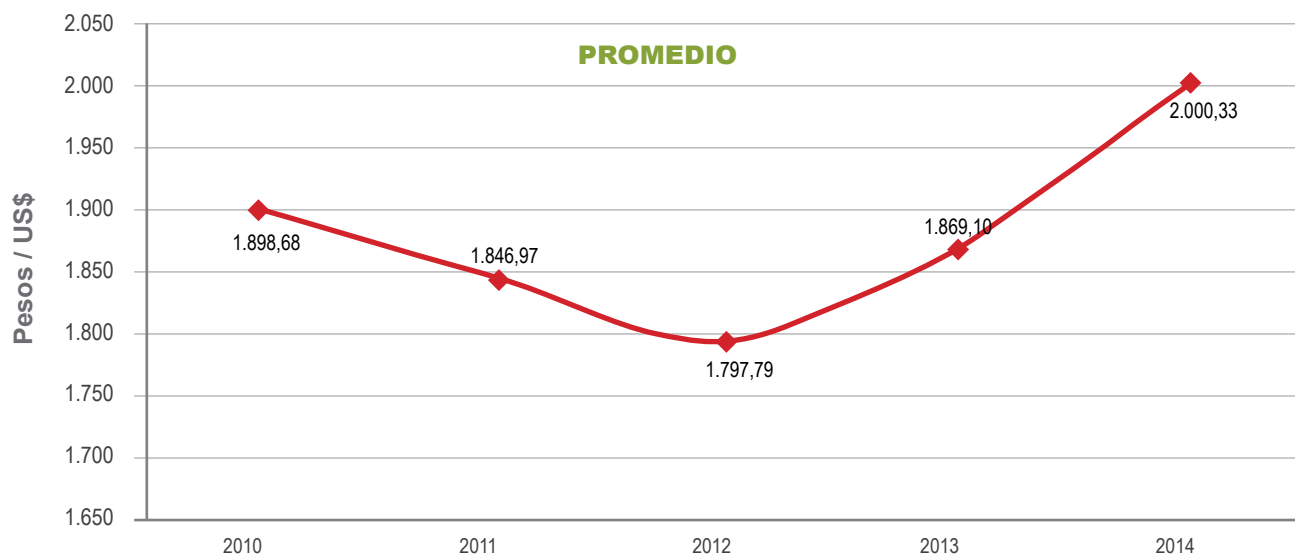
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Mensual

TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO

Pesos/US\$

2010 - 2014



ÍNDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR

Año corrido, variaciones anuales (12 meses)

2010 - 2014

	2010	2011	2012	2013	2014
Enero	2,10	3,40	3,54	2,00	2,13
Febrero	2,09	3,17	3,55	1,83	2,32
Marzo	1,84	3,19	3,40	1,91	2,51
Abril	1,98	2,84	3,43	2,02	2,72
Mayo	2,07	3,02	3,44	2,00	2,93
Junio	2,25	3,23	3,20	2,16	2,79
Julio	2,24	3,42	3,03	2,22	2,89
Agosto	2,31	3,27	3,11	2,27	3,02
Septiembre	2,28	3,73	3,08	2,27	2,86
Octubre	2,33	4,02	3,06	1,84	3,29
Noviembre	2,59	3,96	2,77	1,76	3,65
Diciembre	3,17	3,73	2,44	1,94	3,66

ÍNDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR

Variaciones Mensuales

2010 - 2014

Base Diciembre de 1998 = 100,00

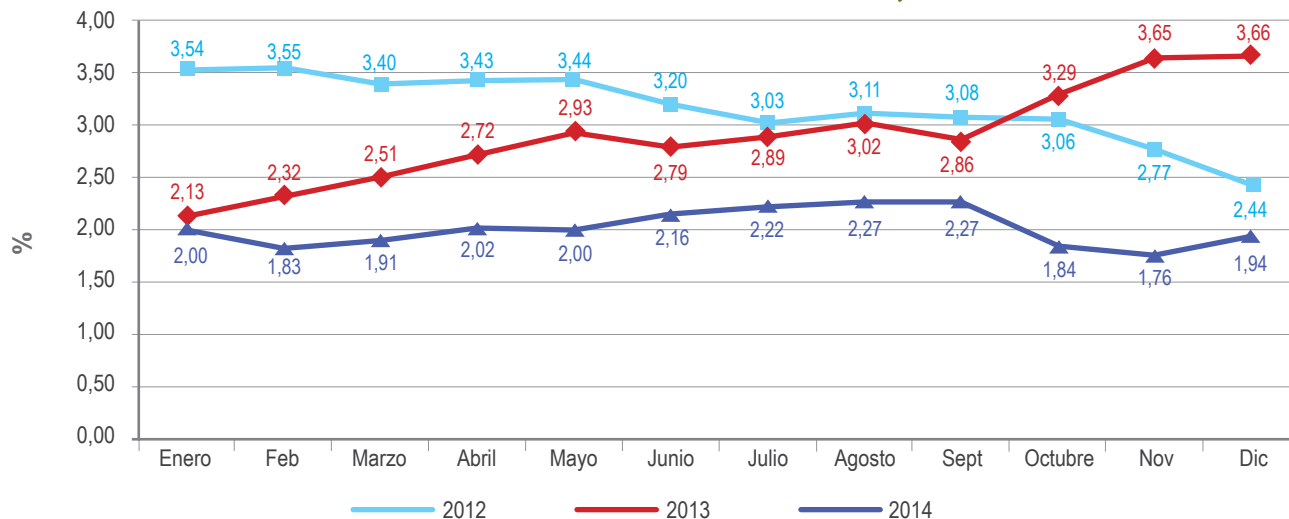
Mes	2010	2011	2012	2013	2014
Enero	0,69	0,91	0,73	0,30	0,49
Febrero	0,83	0,60	0,61	0,44	0,63
Marzo	0,25	0,27	0,12	0,21	0,39
Abril	0,46	0,12	0,14	0,25	0,46
Mayo	0,10	0,28	0,30	0,28	0,48
Junio	0,11	0,32	0,08	0,23	0,09
Julio	-0,04	0,14	-0,02	0,04	0,15
Agosto	0,11	-0,03	0,04	0,08	0,20
Septiembre	-0,14	0,31	0,29	0,29	0,14
Octubre	-0,09	0,19	0,16	-0,26	0,16
Noviembre	0,19	0,14	-0,14	-0,22	0,13
Diciembre	0,65	0,42	0,09	0,26	0,27
En año corrido	3,17	3,73	2,44	1,94	3,66

Fuente: DANE- BANREP

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Mensual

COMPORTAMIENTO DE LA INFLACIÓN 2012, 2013 Y 2014



ÍNDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR

Total nacional clasificación CIU

Mensual

Período	Carbón, carbón lignítico y turba	Petróleo crudo y gas natural	Minerales metalíferos	Minerales no metálicos	
2010	Enero	160,87	573,50	427,46	160,06
	Febrero	163,06	551,33	424,29	160,06
	Marzo	170,90	575,37	427,66	152,45
	Abril	175,91	571,81	432,06	152,45
	Mayo	181,41	583,56	438,87	152,45
	Junio	190,23	565,20	463,85	152,45
	Julio	188,60	551,22	469,71	151,60
	Agosto	189,26	540,61	450,87	151,60
	Septiembre	192,72	537,05	470,60	151,60
	Octubre	193,01	546,04	486,88	151,60
	Noviembre	197,03	557,90	522,63	151,60
	Diciembre	197,61	585,80	520,41	153,07
2011	Enero	202.10	580.55	530.29	157.19
	Febrero	202.10	603.46	515.16	159.41
	Marzo	207.58	610.54	522.18	158.90
	Abril	220.31	621.88	519.36	159.50
	Mayo	225.63	619.83	533.74	157.95
	Junio	229.17	588.11	544.54	158.08
	Julio	232.34	568.10	538.30	157.71
	Agosto	238.22	556.50	584.30	157.89
	Septiembre	238.59	573.46	630.40	158.08
	Octubre	236.94	584.11	605.02	157.94
	Noviembre	240.28	597.47	624.54	157.94
	Diciembre	240.83	596.00	638.92	158.07
2012	Enero	236.26	574.64	611.73	160.39
	Febrero	230.45	587.89	621.24	160.45
	Marzo	227.87	595.60	629.96	161.63
	Abril	218.87	616.16	616.02	161.63
	Mayo	223.53	596.63	594.18	161.63
	Junio	221.09	522.69	592.82	161.71
	Julio	220.25	495.45	596.64	161.62
	Agosto	216.34	548.06	595.24	161.69
	Septiembre	213.72	562.82	616.47	161.68
	Octubre	211.43	560.43	634.93	162.89
	Noviembre	212.98	546.66	646.28	162.86
	Diciembre	211.02	540.39	639.02	162.79

Continúa

→ **ÍNDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR**

Total nacional clasificación CIU

	Período	Carbón, carbón lignítico y turba	Petróleo crudo y gas natural	Minerales metalíferos	Minerales no metálicos
2013	Enero	210.69	533.26	608.53	162.54
	Febrero	210.55	549.23	612.11	165.96
	Marzo	212.30	546.55	592.10	166.15
	Abril	211.25	510.58	590.23	166.24
	Mayo	205.93	500.19	548.08	166.31
	Junio	209.51	519.68	544.30	166.35
	Julio	205.95	532.35	500.92	167.47
	Agosto	203.25	541.78	513.29	167.28
	Septiembre	206,01	555,55	537,48	167,29
	Octubre	203,11	543,25	525,66	167,48
	Noviembre	202,41	541,85	525,73	167,73
	Diciembre	199,42	542,77	506,07	167,73

2014	Enero	201,58	551,44	491,28	167,74
	Febrero	204,51	582,38	527,26	167,74
	Marzo	205,83	592,04	554,11	167,74
	Abril	202,80	579,34	531,96	167,74
	Mayo	200,63	580,14	520,96	168,55
	Junio	201,83	573,65	501,71	168,55
	Julio	199,98	559,95	509,00	168,61
	Agosto	201,52	569,09	517,11	168,33
	Septiembre	200,26	571,85	519,87	169,24
	Octubre	200,78	565,17	514,01	169,14
	Noviembre	200,78	538,92	518,50	169,14
	Diciembre	204,28	558,74	575,54	169,14

Fuente: Banco de la República

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Mensual

FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA SEGÚN ACTIVIDAD ECONÓMICA EN COLOMBIA

I.E.D.

Millones de US\$

2010 - 2014

Sector	2010 p	2011 p	2012 p	2013 p	2014 p
Sector petrolero	3.079,8	4.699,9	5.470,9	5.111,9	4.837,3
Minas y Canteras (incluye carbón)	1.838,5	2.479,9	2.473,7	2.977,3	1.582,1
Agricultura, Caza, Silvicultura Y Pesca	58,1	156,0	25,6	296,1	203,31
Manufactureras	209,8	1.214,0	1.985,3	2.481,36	2.837,01
Electricidad, Gas y Agua	42,5	380,8	672,3	313,61	523,25
Construcción	301,8	444,4	401,5	353,53	668,92
Comercio, Restaurantes Y Hoteles	221,3	2.546,1	1.338,8	1.360,94	1.121,77
Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	-356,1	1.759,8	1.245,0	1.385,7	1.820,26
Establecimientos Financieros	916,2	1.160,0	1.077,3	1.605,6	2.478,34
Servicios Comunales	118,0	-193,1	348,9	323,6	185,10
TOTAL	6.429,9	14.647,8	15.039,4	16.209,7	16.257,3

pr: Provisional. p: Preliminar

1/ El flujo de inversión reportado en balanza de pagos no coincide con la variación del saldo de registros, porque en la balanza se incorporan las estadísticas según la fecha de realización y no la de registro.

Fuente: Banco de la República- Subgerencia de Estudios Económicos.

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Trimestral

DESAGREGACIÓN DE LA IED EN MINAS Y CANTERAS

ACTIVIDAD	2010 p	2011 p	2012 p	2013 p	2014 p
EXPLOTACION DE MINAS Y CANTERAS	1.754,7	2.454,8	2.473,7	2.977,3	1.582,1
Sector Petrolero	2.792,3	5.061,6	5.470,9	5.111,9	4.837,4
Extracción de carbón, lignito y turba	1.502,6	1.915,7	1.766,1	2.106,8	1.345,6
Extracción de minerales metalíferos	205,3	381,5	448,6	535,3	174,1
Reinversión de Utilidades y Otras Actividades	46,8	157,7	259,0	335,2	62,3
Flujo Neto Sector Minero - Energético	4.547,0	7.516,4	7.944,6	8.089,2	6.419,5
TOTAL INVERSION EXTRANJERA DIRECTA	6.429,9	14.647,8	15.039,4	16.209,3	16.257,3
Participación IED en Minas y Canteras en Total IED	27,3%	16,8%	16,4%	18,4%	9,7%
Participación IED en el Sector Petroleo en Total IED	43,4%	34,6%	36,4%	31,5%	29,8%
Participación IED en Carbón ,Lignito y turba en Total IED	23,4%	13,1%	11,7%	13,0%	8,3%
Participación IED en Extracción de Minerales Metaliferos en Total IED	3,2%	2,6%	3,0%	3,3%	1,1%
Participación IED en Otras Actividades en Total IED	0,7%	1,1%	1,7%	2,1%	0,4%

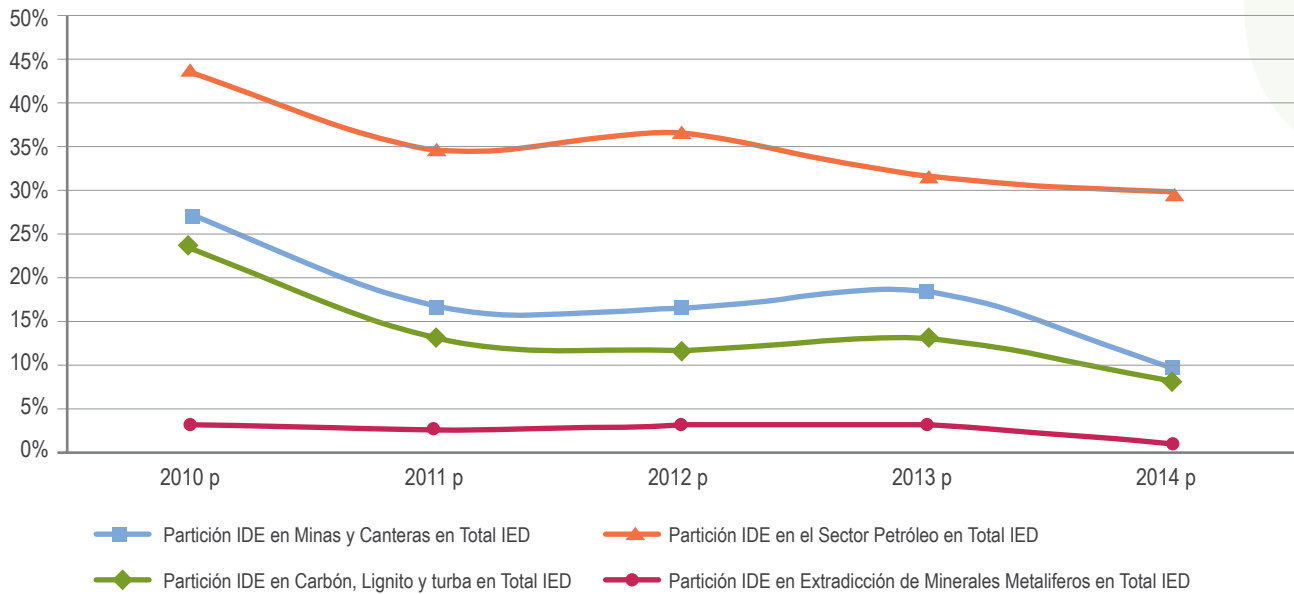
pr: Provisional. p: Preliminar

Fuente: Sección Sector Externo, Subgerencia de Estudios Económicos, Banco de la República.

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Trimestral

PARTICIPACIONES



FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA EN COLOMBIA SEGÚN ACTIVIDAD ECONÓMICA - BALANZA DE PAGOS

Millones de US\$

AÑOS	TOTAL	Actividad Económica											
		Sector petrolero	Subtotal Resto de sectores	Agricultura, Caza, Silvicultura y Pesca	Minas y Canteras (incluye carbón)	Manufactureras	Electricidad, Gas Y Agua	Construcción	Comercio, Restaurantes y Hoteles	Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	Establecimientos Financieros	Servicios Comunales	
2010 p	I TRIM	1.205,6	348,6	857,0	2,9	593,8	120,6	27,9	63,4	10,7	57,3	-31,2	11,7
	II TRIM	1.944,9	745,2	1.199,7	17,2	307,4	288,8	-135,8	59,8	77,9	96,7	453,4	34,4
	III TRIM	2.348,5	980,7	1.367,8	23,8	591,9	185,5	65,6	88,1	97,8	25,1	264,4	25,8
	IV TRIM	931,0	1.005,3	-74,3	14,3	345,5	-385,0	84,8	90,5	34,9	-535,2	229,7	46,1
	TOTAL	6.429,9	3.079,8	3.350,2	58,1	1.838,5	209,8	42,5	301,8	221,3	-356,1	916,2	118,0
2011 p	I TRIM	3.113,5	950,6	2.162,9	22,8	601,8	363,9	109,5	118,9	308,5	653,6	-10,3	-5,8
	II TRIM	3.104,1	1.531,5	1.572,5	60,8	654,0	189,9	136,6	116,3	288,8	289,1	-90,1	-73,0
	III TRIM	3.776,3	1.003,5	2.772,8	36,3	451,9	414,3	57,6	121,1	1.118,5	379,3	291,8	-98,0
	IV TRIM	4.653,8	1.214,2	3.439,6	36,1	772,2	245,9	77,0	88,0	830,3	437,9	968,5	-16,3
	TOTAL	14.647,8	4.699,9	9.947,9	156,0	2.479,9	1.214,0	380,8	444,4	2.546,1	1.759,8	1.160,0	-193,1
2012 p	I TRIM	3.533,4	992,9	2.540,4	18,6	407,5	448,5	311,3	154,4	550,4	529,0	20,2	100,6
	II TRIM	4.232,9	2.446,2	1.786,7	7,0	930,8	132,0	84,4	62,6	240,2	122,6	142,4	64,6
	III TRIM	3.327,4	970,3	2.357,1	22,7	693,8	588,0	151,1	86,7	293,0	25,3	400,1	96,7
	IV TRIM	3.945,7	1.061,6	2.884,1	-22,7	441,6	816,9	125,5	97,7	255,2	568,2	514,7	87,0

Continúa →

FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA EN COLOMBIA SEGÚN ACTIVIDAD ECONÓMICA

BALANZA DE PAGOS Millones de US\$

	TOTAL	15.039,4	5.470,9	9.568,4	25,6	2.473,7	1.985,3	672,3	401,5	1.338,8	1.245,0	1.077,3	348,9
2013 p	I TRIM	3.670,3	967,5	2.702,7	39,1	825,1	445,4	45,3	25,5	504,3	311,7	430,8	75,6
	II TRIM	4.014,7	2.010,1	2.004,5	59,0	879,2	210,9	116,7	65,1	213,5	314,6	46,2	99,2
	III TRIM	4.712,5	982,5	3.730,0	67,5	681,5	1.158,4	107,1	146,1	252,3	546,7	672,4	98,1
	IV TRIM	3.811,9	1.151,3	2.660,5	130,4	591,4	666,8	44,6	116,8	390,8	212,7	456,2	50,7
	TOTAL	16.209,3	5.111,5	11.097,8	296,1	2.977,3	2.481,4	313,6	353,5	1.360,9	1.385,7	1.605,6	323,6
2014 p	I TRIM	3.814,0	814,5	2.999,5	35,0	794,1	540,6	86,0	137,8	186,3	599,1	555,2	65,3
	II TRIM	5.004,9	1.924,2	3.080,7	32,9	639,8	596,3	147,3	155,7	344,0	494,4	591,3	79,0
	III TRIM	3.734,4	1.104,1	2.630,4	112,3	134,9	802,3	193,8	185,8	361,0	423,5	464,5	-47,7
	IV TRIM	3.704,0	994,5	2.709,5	23,1	13,3	897,9	96,1	189,6	230,5	303,2	867,3	88,5
	TOTAL	16.257,3	4.837,3	11.420,0	203,3	1.582,1	2.837,0	523,3	668,9	1.121,8	1.820,3	2.478,3	185,1

Fuente: Banco de la República- Subgerencia de Estudios Económicos.

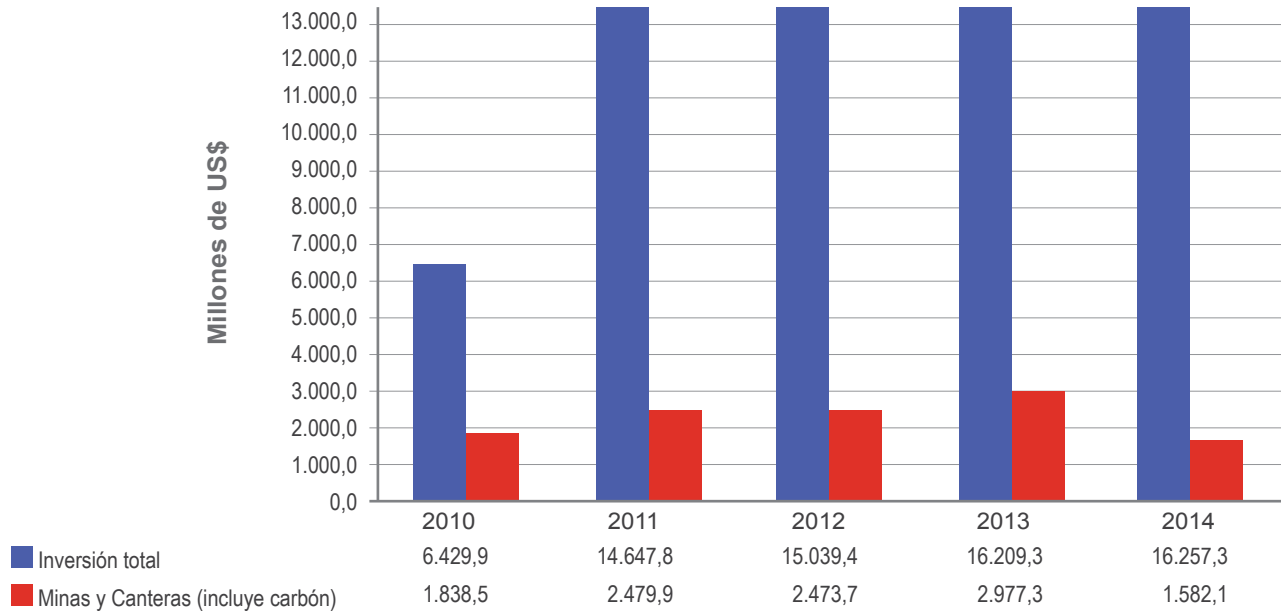
pr: Provisional. p: Preliminar

1/ El flujo de inversión reportado en balanza de pagos no coincide con la variación del saldo de registros, porque en la balanza se incorporan las estadísticas según la fecha de realización y no la de registro.

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Trimestral

INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA EN COLOMBIA



Fuente: Banco de la República, Subgerencia de Estudios Económicos.

pr: Provisional. p: Preliminar

1/ El flujo de inversión reportado en balanza de pagos no coincide con la variación del saldo de registros, porque en la balanza se incorporan las estadísticas según la fecha de realización y no la de registro.

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, junio de 2011

Periodicidad Trimestral

Población Total a Nivel Nacional y Departamental

2005 - 2020

Departamento	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2020
Nacional	42.888.592	45.509.584	46.044.601	46.581.823	47.121.089	47.661.787	48.203.405	50.911.747
Antioquia	5.682.310	6.066.003	6.143.809	6.221.817	6.299.990	6.378.132	6.456.299	6.845.093
Atlántico	2.166.020	2.314.460	2.344.077	2.373.550	2.402.910	2.432.003	2.460.863	2.600.904
Bogotá, D.C.	6.840.116	7.363.782	7.467.804	7.571.345	7.674.366	7.776.845	7.878.783	8.380.801
Bolívar	1.879.480	1.980.012	2.002.531	2.025.573	2.049.109	2.073.004	2.097.161	2.219.139
Boyacá	1.255.314	1.267.652	1.269.405	1.271.133	1.272.855	1.274.615	1.276.407	1.287.032
Caldas	968.586	978.342	980.267	982.207	984.115	986.042	987.991	997.831
Caquetá	420.518	447.767	453.588	459.515	465.487	471.541	477.642	508.517
Cauca	1.268.830	1.319.120	1.330.756	1.342.650	1.354.733	1.366.984	1.379.169	1.436.916
Cesar	903.423	966.450	979.054	991.584	1.004.058	1.016.533	1.028.890	1.089.792
Córdoba	1.467.906	1.582.784	1.607.519	1.632.637	1.658.067	1.683.782	1.709.644	1.838.371
Cundinamarca	2.280.158	2.477.036	2.517.215	2.557.623	2.598.245	2.639.059	2.680.041	2.887.005
Chocó	454.053	476.149	480.820	485.543	490.317	495.151	500.093	525.505
Huila	1.011.405	1.083.189	1.097.584	1.111.947	1.126.316	1.140.539	1.154.777	1.225.343
La Guajira	681.534	818.740	846.641	874.532	902.367	930.143	957.797	1.093.671
Magdalena	1.150.064	1.201.501	1.212.559	1.223.875	1.235.532	1.247.514	1.259.822	1.326.525
Meta	783.285	870.921	888.802	906.805	924.871	943.072	961.334	1.053.867
Nariño	1.541.692	1.639.560	1.660.062	1.680.795	1.701.782	1.722.945	1.744.228	1.851.477
Norte de Santander	1.243.861	1.297.951	1.309.265	1.320.777	1.332.378	1.344.038	1.355.787	1.413.837
Quindío	534.506	549.662	552.755	555.836	558.969	562.114	565.310	581.552
Risaralda	897.413	925.117	930.518	935.910	941.275	946.632	951.953	978.173
Santander	1.957.775	2.010.393	2.020.604	2.030.775	2.040.932	2.051.022	2.061.079	2.110.580
Sucre	772.042	810.664	818.689	826.780	834.937	843.202	851.515	894.785
Tolima	1.365.082	1.387.621	1.391.876	1.396.038	1.400.140	1.404.262	1.408.272	1.427.427
Valle del Cauca	4.161.470	4.383.277	4.428.675	4.474.369	4.520.480	4.566.875	4.613.684	4.853.327
Arauca	232.129	247.541	250.569	253.565	256.527	259.447	262.315	275.814
Casanare	295.276	325.621	331.734	337.886	344.040	350.239	356.479	387.828
Putumayo	310.132	326.093	329.598	333.247	337.054	341.034	345.204	369.332
Archipiélago de San Andrés	70.554	73.320	73.925	74.541	75.167	75.801	76.442	79.693
Amazonas	67.726	72.017	72.858	73.699	74.541	75.388	76.243	80.682
Guainía	35.230	38.328	38.949	39.574	40.203	40.839	41.482	44.844
Guaviare	95.551	103.307	104.846	106.386	107.934	109.490	111.060	119.214
Vaupés	39.279	41.534	41.965	42.392	42.817	43.240	43.665	45.822
Vichada	55.872	63.670	65.282	66.917	68.575	70.260	71.974	81.048

Fuente: DANE. Grupo de Proyecciones 2011

Censo General año 2005

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

PRODUCCIÓN MINERA NACIONAL

2010 - 2014

Mineral	Unidad	2010	2011	2012	2013	2014
MINERALES PRECIOSOS						
Oro (1)	Kilogramos	53.606	55.908	66.178	55.745	57.015
	Onzas Troy	1.723.462	1.797.478	2.127.659	1.792.243	1.833.067
Plata (1)	Kilogramos	15.300	24.045	19.368	13.968	11.498
	Onzas Troy	491.918	773.069	622.684	449.082	369.683
Platino (1)	Kilogramos	997	1.231	1.460	1.504	1.135
	Onzas Troy	32.070	39.589	46.944	48.344	36.480

MINERALES NO METALICOS

Sal Terrestre (2)	Toneladas	288.676	305.706	308.547	319.184	340.263
Sal Marina (2)	Toneladas	139.810	151.986	211.721	113.226	105.577
Azufre (3)	Toneladas	59.556	58.073	63.790	52.470	48.513
Calizas (para cemento) (4)	Miles de Toneladas (*)	11.767	13.365	13.548	13.954	15.374

MINERALES METALICOS

Cobre (concentrados) (5)	Toneladas	3.917	4.042	3.901	3.294	19.956
Mineral de Hierro (6)	Toneladas	77.048	174.459	809.224	710.047	676.180
Ni contenido en Ferroniquel (7)	Toneladas (**)	49.443	37.817	51.595	49.320	41.221

MINERALES COMBUSTIBLES

Carbón (1)	Miles de Toneladas	74.350	85.803	89.024	85.496	88.578
------------	--------------------	--------	--------	--------	--------	--------

PIEDRAS PRECIOSAS

Esmeraldas (***)	Miles de Quilates	5.230	3.402	1.211	2.627	1.967
------------------	-------------------	-------	-------	-------	-------	-------

Fuente: 1. Ingeominas, Servicio Geológico Colombiano 2011; ANM 2012 a 2014. 2. IFI Concesión Salinas; Ingeominas, Servicio Geológico Colombiano 2011; ANM 2012 a 2014.

3. Emicauca 4. DANE 5. Miner S.A. 6. Ingeominas, Servicio Geológico Colombiano 2011, ANM 2012 a 2014. 7. Cerromatoso S.A.

* Resultado de multiplicar la producción de clinker reportada por el ICPC por un factor de 1,56

** Factor de conversión de libras a toneladas: 1 lb = 453.6 g. La serie cambia acorde con los reportes hechos por Cerromatoso S.A.

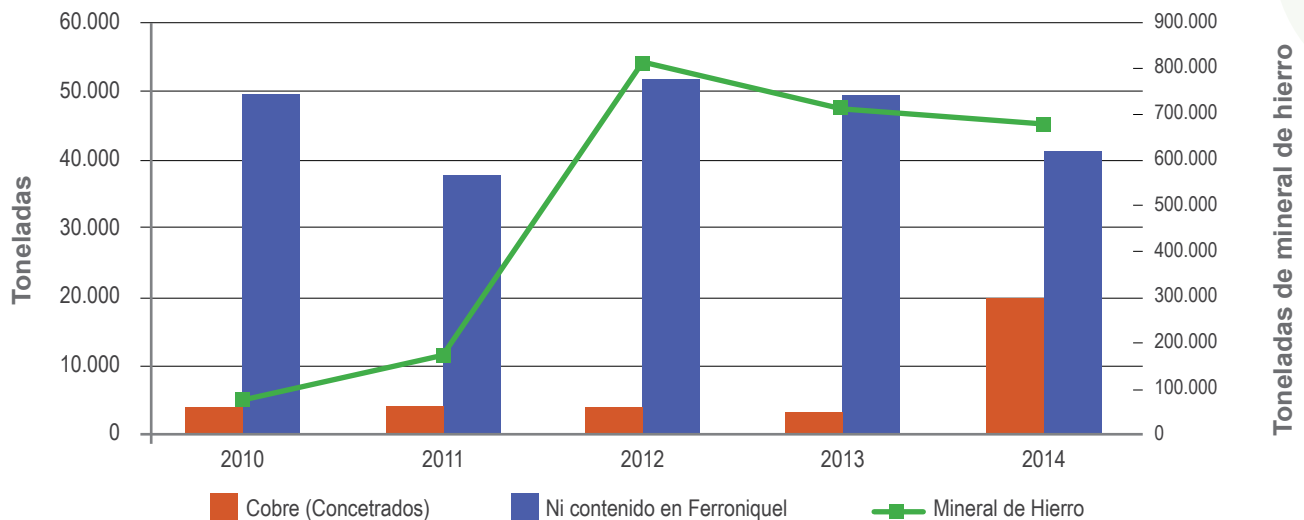
*** Corresponde únicamente a registros de exportación de esmeraldas

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

PRODUCCIÓN DE MINERALES INDUSTRIALES

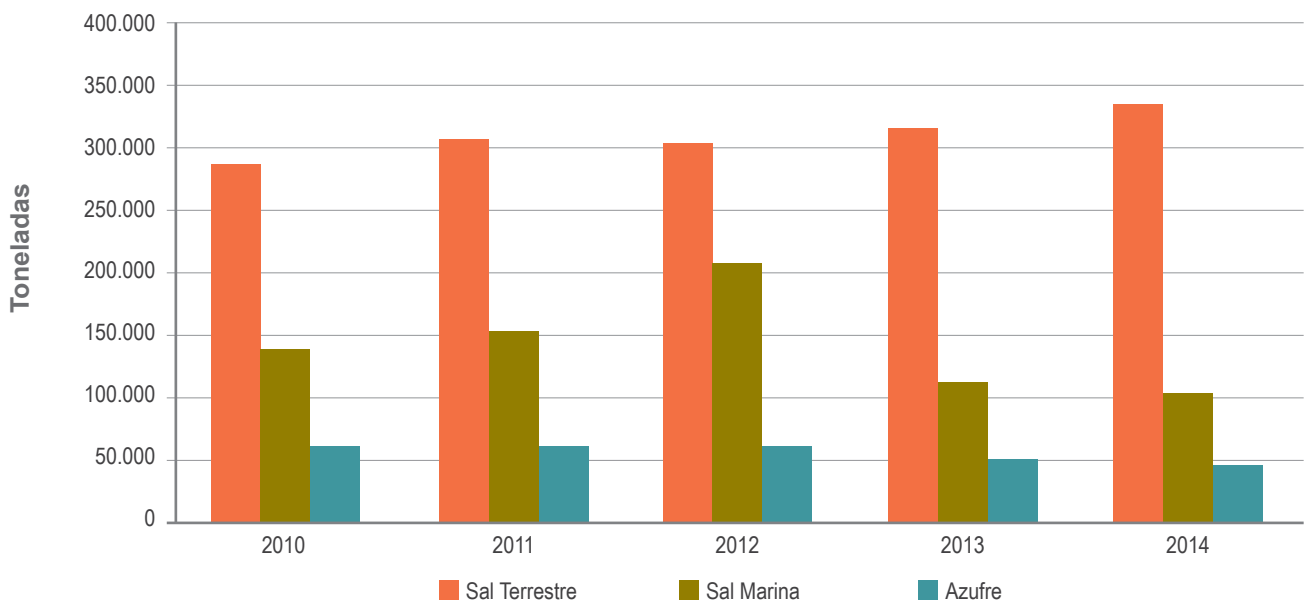
2010 - 2014

Minerales Metálicos



En el caso de los minerales metálicos, para el período 2010-2014, cabe anotar el aumento significativo de la producción de mineral de cobre en este último año, ya que en relación con el promedio de los años 2010, 2011, 2012 y 2013, la producción fue aumentada en más de 5 veces, no siendo así para el caso del mineral de hierro y el níquel, quienes presentaron disminuciones importantes en relación con el año anterior, 5% y 20% respectivamente.

Minerales No Metálicos



Para los minerales no metálicos de uso industrial (sal terrestre, azufre y calizas para cemento), las producciones han tenido un comportamiento relativamente estable o con poca variación en los últimos años, sin embargo en el caso de la sal marina si se ha presentado un descenso en la producción pasando de 211.721 toneladas en 2012 a 113.226 y 105.577 toneladas para los años 2013 y 2014 respectivamente.

RESERVAS DE CARBÓN

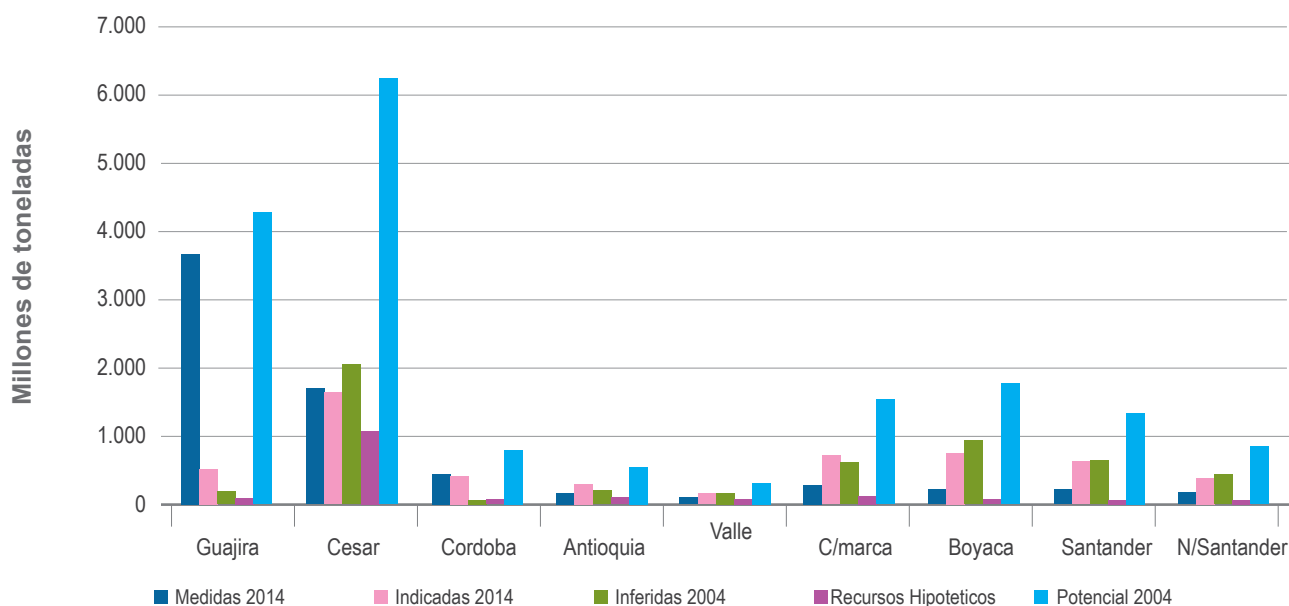
Zona o Departamento	Reservas Medidas Millones de ton. 2014	Indicadas Millones de ton. 2004	Reservas Inferidas Millones de ton. 2004	Recursos Hipotéticos Base 2004	Potencial Millones de ton. BASE 2004	Calidad BTU/Lb
Guajira	3.591,90	448,0	127,5	27,2	4.194,6	11.586
Cesar	1.631,86	1.564,0	1.963,2	993,5	6.152,5	11.924
Cordoba	377,81	341,0	0,0	0,0	718,8	9.280
Antioquia	86,54	225,8	132,4	26,5	471,2	10.673
Valle	40,35	92,1	97,9	11,0	241,4	10.761
Cundinamarca	215,34	644,9	539,2	61,8	1.461,2	12.151
Boyaca	146,82	682,6	867,2	0,0	1.696,7	12.184
Santander	146,86	552,3	569,2	0,0	1.268,4	12.494
Norte de Santander	99,02	314,3	360,8	0,0	774,1	13.068
TOTAL	6.336	4.571	4.237	1.120	16.978,87	

Fuente: INGEOMINAS, "El carbón Colombiano - Recursos, Reservas y Calidad", 2004; actualizó UPME

Elaboró: UPME, agosto de 2014 - actualizó Oficina de Gestión de la Información, incluye exploración del SGC año 2014, departamento de Santander, municipios Cimitarra, Opón y Landázuri.

Periodicidad anual

RESERVAS DE CARBÓN



Del total de reservas medidas de carbón, con la última información disponible a 2014, 6336 millones de toneladas, la Guajira participa con 3592 millones de toneladas, representando más del 55% de las reservas del país, seguido por Cesar con 1632 Mt, que representa poco menos del 26% y las restantes zonas productoras que en suma representan 19%.

PRODUCCIÓN Y EXPORTACIONES DE CARBÓN

Miles de toneladas

2010 - 2014

Zona Carbonífera	2010	2011	2012	2013	2014
Guajira	31.098	33.356	35.093	33.296	34.358
Cesar	36.016	43.688	46.679	45.069	47.306
Córdoba	100	312	224	16	137
Subtotal Costa Atlántica	67.214	77.355	81.996	78.381	81.801
Antioquia	149	334	155	109	265
Boyacá	2.676	2.754	2.625	2.723	1.772
Cundinamarca	2.056	3.063	1.700	2.408	2.388
Valle del Cauca	0	109	32	7	25
Norte de Santander	2.117	1.902	2.396	1.687	2.198
Casanare	0,5	0,5	0,7	0,82	3
Cauca	1	84	26	40,82	24
Santander	136	202	92	139	102
Subtotal Interior	7.136	8.448	7.029	7.115	6.777
Total Producción Nacional	74.350	85.803	89.024	85.496	88.578
Total Exportaciones	52.548	79.273	83.295	80.587	80.143

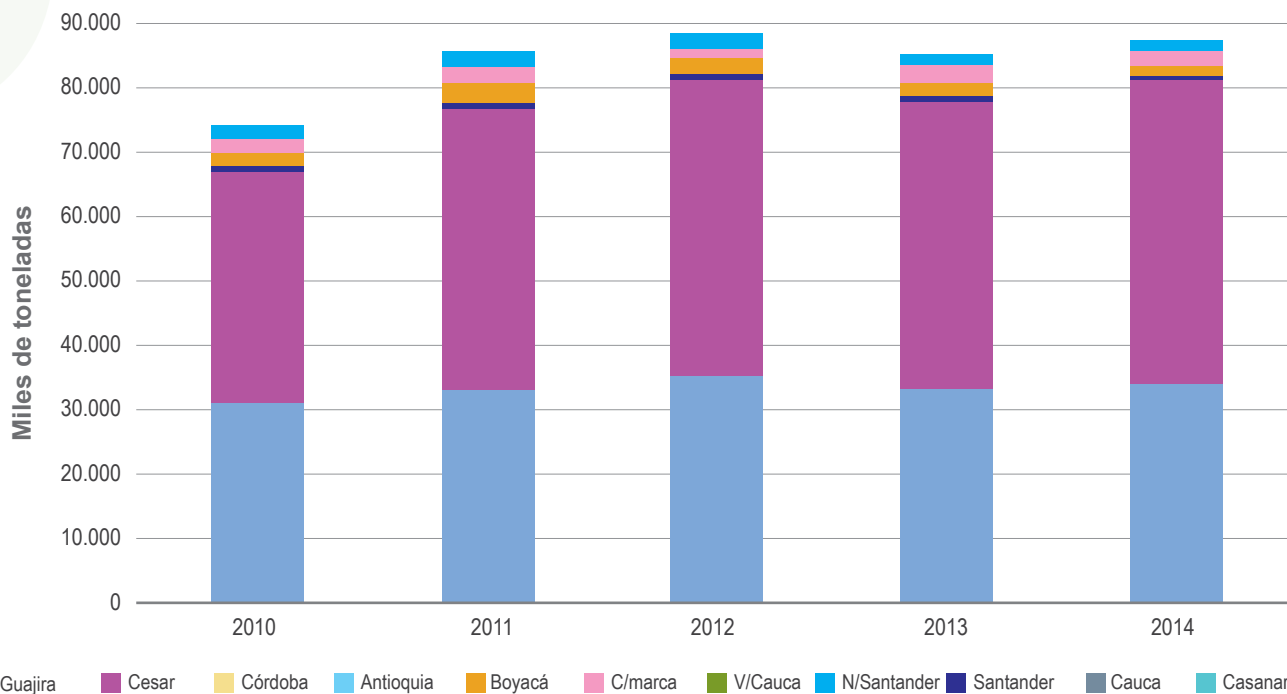
Nota: Los datos son basados en pago de regalías.

Fuente: SIMCO, Ingeominas, Servicio Geológico Colombiano 2011; ANM 2012 a 2014

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

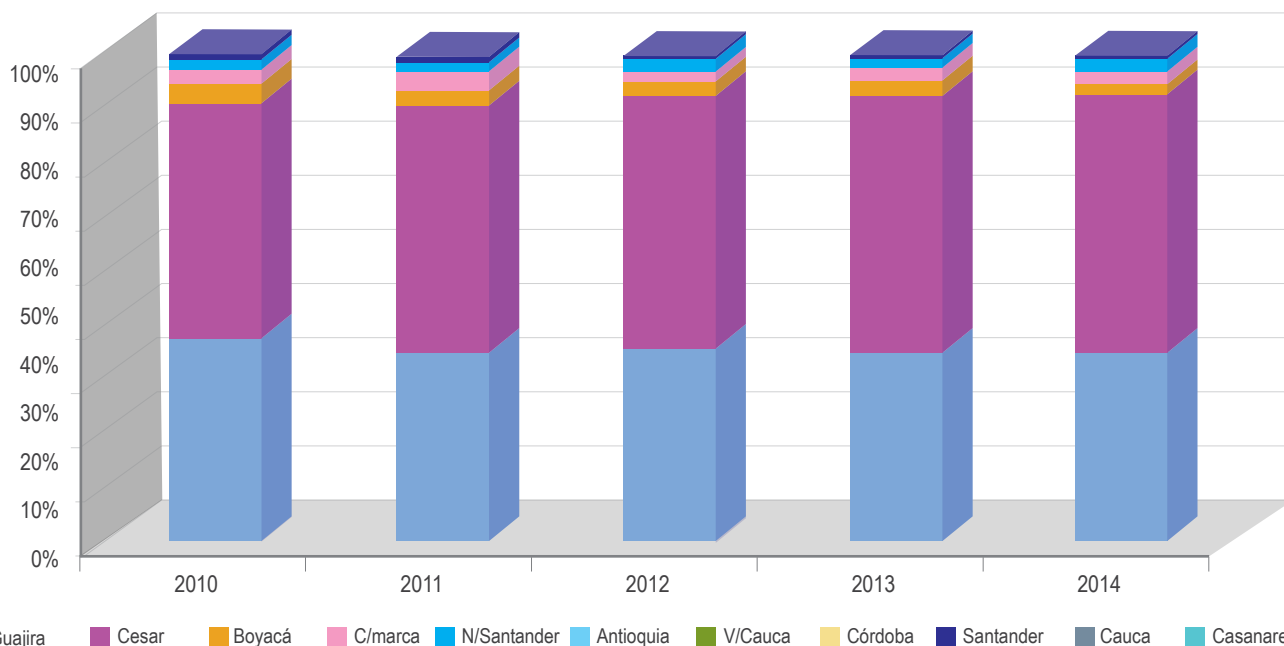
Periodicidad Trimestral

APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL 2010 - 2014



La producción nacional de carbón en los años 2011 y 2013 fue similar, alrededor de los 85 millones de toneladas, en contraste para los años 2012 y 2014 la producción alcanzó una cifra mayor en un 4% aproximadamente, situándose entre los 88 y 89 millones de toneladas. Del total producido, solo un poco más del 8% corresponde a la producción del interior del país. Cabe resaltar que los niveles de exportación con respecto a la producción, alcanzan más de un 90% para los últimos cuatro años.

PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL



PRODUCCIÓN POR TIPO DE CARBÓN

Miles de toneladas

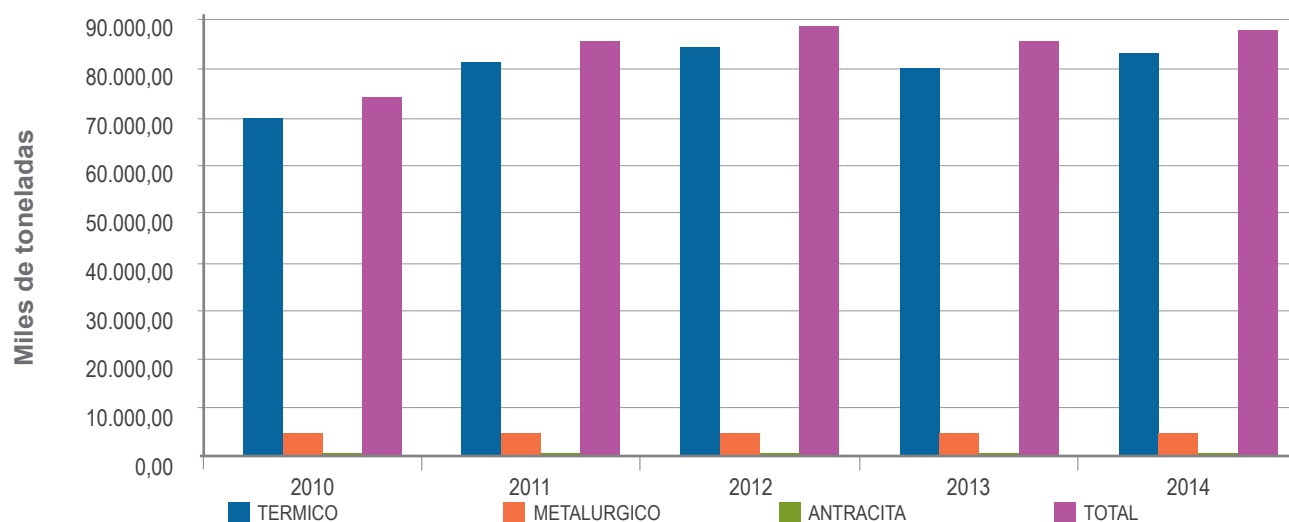
2010 - 2014				
Año	TÉRMICO	METALÚRGICO	ANTRACITA	TOTAL
2010	69.777,00	4.571,00	2,03	74.350,00
2011	81.382,76	4.418,98	1,49	85.803,23
2012	84.117,60	4.906,14	0,59	89.024,32
2013	80.599,93	4.892,93	3,20	85.496,06
2014	83.468,23	5.104,12	5,62	88.577,98
I Trimestre 2014	23.290,33	1.316,333	1,61	24.608,27
II Trimestre 2014	21.729,39	988,934	0,49	22.718,81
III Trimestre 2014	18.708,67	1.293,177	1,20	20.003,05
IV Trimestre 2014	19.739,85	1.505,68	2,33	21.247,86

Fuente: SIMCO, DANE (Comercio Exterior), Servicio Geológico Colombiano, ANM y UPME (Balance Energético Nacional), Cálculos UPME

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Trimestral

PRODUCCIÓN POR TIPO DE CARBÓN



Fuente: SIMCO, DANE (Comercio Exterior), Servicio Geológico Colombiano, ANM y UPME (Balance Energético Nacional), Cálculos UPME

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Nota de análisis: Para 2014, la producción de carbón se distribuye de la siguiente manera según el tipo: Térmico 94,23%, Metalúrgico 5,76% y Antracita 0,01%, cifra que se ha distribuido de forma similar para los años anteriores.

PRODUCCIÓN, EXPORTACIONES Y CONSUMO DE COQUE

Miles de toneladas

2010 - 2014

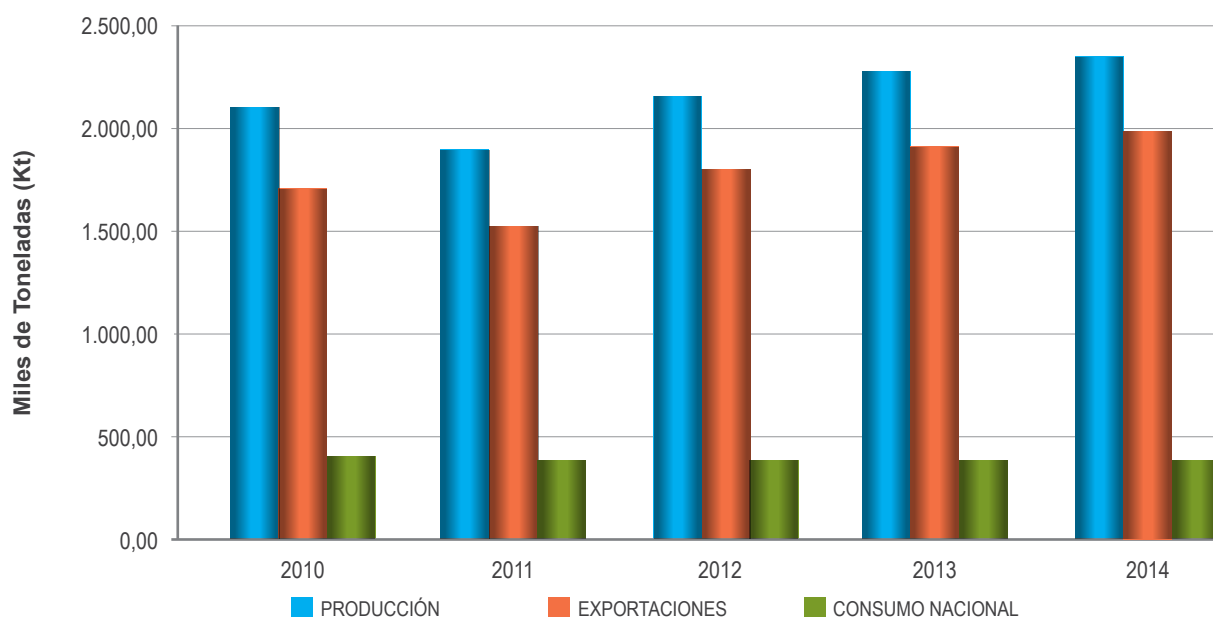
	2010	2011	2012	2013	2014
Producción	2.083,82	1.887,360	2.146,67	2.270,32	2.344,80
Exportaciones	1.695,08	1.511,470	1.783,85	1.892,93	1.972,17
Consumo Nacional	388,73	375,890	362,818	377,400	372,622

Fuente: SIMCO, DANE (Comercio Exterior), Servicio Geológico Colombiano, ANM y UPME (Balance Energético Nacional), Cálculos UPME

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Trimestral

PRODUCCIÓN, EXPORTACIONES Y CONSUMO DE COQUE



Para 2014 la producción de coque fue de 2.344.800 toneladas, de las cuales 1.972.178 (84%) fueron exportadas y 372.622 (16%) se consumieron a nivel local, la cifra de producción de 2014 fue ligeramente superior a las cifras alcanzadas en los 4 años anteriores, donde el 2011 fue el año de las bajo nivel llegando solo a 1.887.360 toneladas producidas de coque.

PRODUCCIÓN POR TIPO DE MINERÍA

Miles de toneladas

2010 - 2014

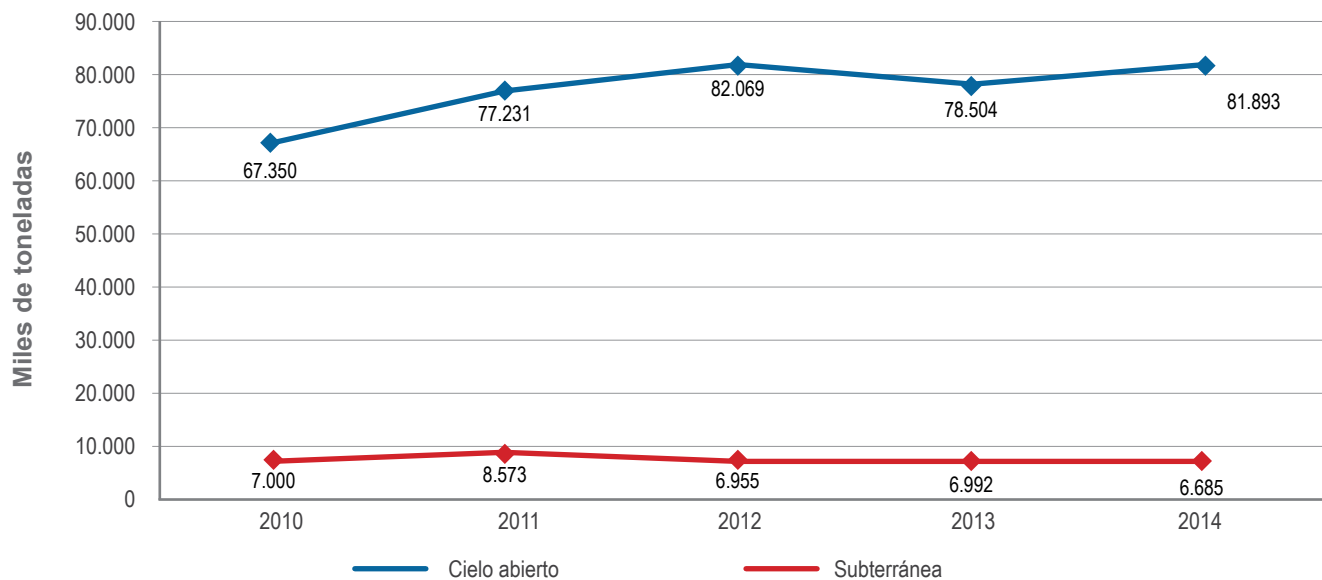
Zona Carbonífera	2010	2011	2012	2013	2014
Cielo abierto	67.350	77.231	82.069	78.504	81.893
Subterránea	7.000	8.573	6.955	6.992	6.685
Porcentaje producción C.A.	90,59%	90,01%	92,19%	91,82%	92,45%
Porcentaje producción Subterránea	9,41%	9,99%	7,81%	8,18%	7,55%

Fuente: SIMCO, Ingeominas, Servicio Geológico Colombiano 2011; ANM 2012 a 2014

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Trimestral

PRODUCCIÓN DE CARBÓN POR TIPO DE MINERÍA



PRODUCCIÓN DE CARBÓN POR EMPRESA

Miles de toneladas

2010 - 2014

Zona carbonífera	Proyectos	2010	2011	2012	2013	2014
La Guajira	CERREJON ZONA NORTE	15.353,44	16.499,03	19.744,38	21.717,33	24.488,61
	CONSORCIO CERREJON - AREA PATILLA	5.622,65	4.660,74	5.081,51	3.114,11	2.501,22
	CARBONES COLOMBIANOS DEL CERREJON - AREA LA COMUNIDAD	1.227,05	1.397,67	771,80	651,03	968,88
	CARBONES DEL CERREJON - AREA LA COMUNIDAD	5.178,00	5.996,54	6.624,18	6.469,16	5.955,30
	CARBONES DEL CERREJON - AREA OREGANAL	3.717,11	4.801,63	2.870,84	1.344,66	443,75
Total La Guajira	TOTAL GUAJIRA	31.098,25	33.355,61	35.092,70	33.296,28	34.357,77
Cesar	DRUMMOND LTD - AREA LA LOMA	18.072,85	18.115,61	17.177,18	14.492,18	16.383,72
	DRUMMOND LTD - EL DESCANSO	2.951,53	4.925,91	8.827,96	8.293,48	10.439,84
	CARBONES DEL TESORO S.A.	1.415,50	1.167,26	297,34	119,22	104,13
	CARBONES DE LA JAGUA	1.572,88	2.994,01	2.087,81	2.770,07	2.952,60
	CONSORCIO MINERO UNIDO S.A.	1.753,16	2.844,56	2.144,71	4.147,32	3.831,99
	C.I. PRODECO S.A.	5.233,78	7.380,12	10.184,00	11.580,88	12.569,44
	NATIONAL RESOURCES - CNR (La Francia y GAK)	1.516,26	2.391,24	2.604,17	392,58	869,72
	NORCARBON S.A. - AREA LA DIVISA	508,58	298,04	375,72	302,99	154,80
	VALE COAL COLOMBIA LTD - DIAMOND LTDA-EMCARBON S.A -CARIBE	2.990,99	3.570,81	2.980,00	2.970,13	0,00
Total Cesar	TOTAL CESAR	36.015,53	43.687,56	46.678,90	45.068,84	47.306,24
Total Córdoba	CARBONES DEL CARIBE - AREA LA GUACAMAYA	100,44	311,83	224,21	16,37	136,77
Interior del País	ANTIOQUIA	149,37	334,01	155,28	108,66	264,71
	BOYACA	2.675,94	2.753,96	2.625,25	2.723,33	1.772,05
	CASANARE	0,45	0,54	0,70	0,82	2,96
	CAUCA	0,99	83,80	26,34	40,82	24,31
	CUNDINAMARCA	2.056,11	3.063,22	1.700,30	2.408,40	2.387,68
	SANTANDER	135,90	201,98	92,12	139,38	102,12
	NORTE DE SANTANDER	2.117,16	1.901,93	2.396,42	1.686,64	2.198,04
	VALLE DEL CAUCA	0,00	108,79	32,10	6,54	25,34
Total Interior		7.135,92	8.448,23	7.028,51	7.114,57	6.777,20
Total Nacional		74.350,13	85.803,23	89.024,32	85.496,06	88.577,98

Fuente: SIMCO, Ingeominas, Servicio Geológico Colombiano 2011; ANM 2012 a 2014

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Trimestral

EXPORTACIONES DE CARBÓN POR DEPARTAMENTO

Miles de toneladas

2010 - 2014

DEPARTAMENTO	2010	2011	2012	2013	2014
GUAJIRA	31.098,25	33.355,61	35.069,48	33.268,12	34.862,21
CESAR	34.427,37	43.232,37	46.494,31	44.829,88	42.433,69
CORDOBA	0,00	15,00	0,00	0,00	3,43
ANTIOQUIA	24,53	0,00	0,02	0,00	0,00
BOYACA	410,53	719,83	302,39	607,48	567,43
CASANARE	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00
CAUCA	0,00	0,00	2,17	0,00	0,00
CUNDINAMARCA	759,47	917,57	517,93	760,24	876,19
SANTANDER	4,86	4,93	1,59	1,80	68,45
NORTE DE SANTANDER	1.423,21	1.027,65	907,15	1.119,66	1.331,70
VALLE DEL CAUCA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL DEPARTAMENTOS	68.148,36	79.272,96	83.295,04	80.587,20	80.143,11

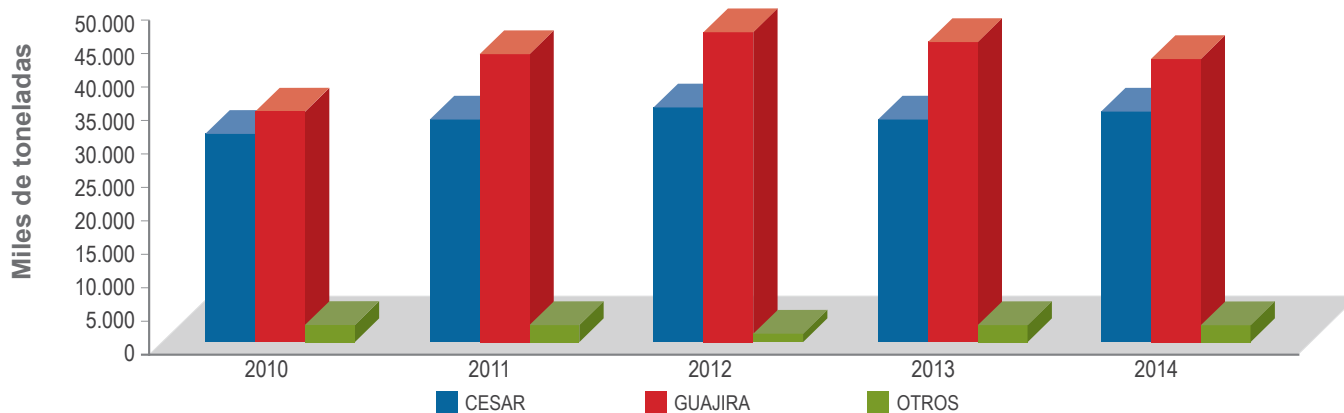
Nota: Las series son basados en regalías.

Fuente: SIMCO, Ingeominas, Servicio Geológico Colombiano 2011; ANM 2012 a 2014

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Trimestral

EXPORTACIONES DE CARBÓN



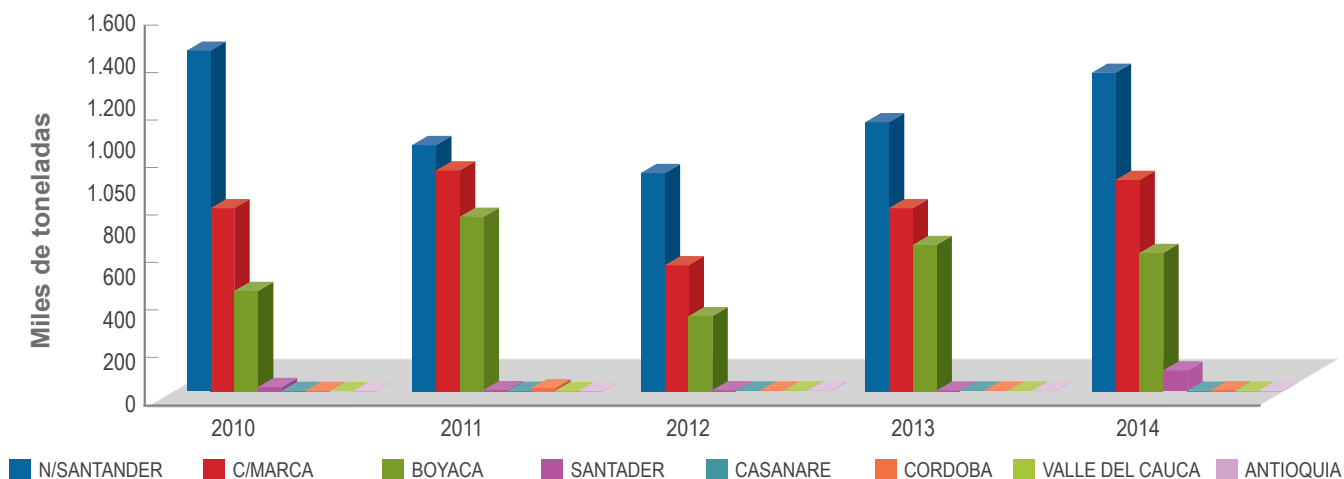
Nota: Las series son basados en regalías.

Fuente: SIMCO, Ingeominas, Servicio Geológico Colombiano 2011; ANM 2012 a 2014

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Trimestral

EXPORTACIONES DE CARBÓN OTROS DEPARTAMENTOS



PRODUCCIÓN DE ORO POR DEPARTAMENTO

Kilogramos

2010 - 2014

Departamento	2010	2011	2012	2013	2014
Amazonas	0,00	0,66	0,00	0,00	0,00
Antioquia	18.898,47	19.156,33	27.451,79	26.456,88	28.091,13
Bolívar	5.763,72	5.423,03	4.124,65	2.238,40	2.746,11
Caldas	1.200,49	1.273,08	1.753,23	1.747,71	2.089,31
Caquetá	3,08	3,21	0,00	2,50	0,00
Cauca	1.036,72	1.127,57	3.166,92	4.435,48	4.314,42
Chocó	24.529,71	27.915,13	24.438,01	15.153,76	11.317,68
Córdoba	638,22	69,18	759,93	492,50	496,86
Cundinamarca	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Guanía	22,43	29,71	148,43	165,54	1.118,94
Huila	43,55	0,00	292,04	256,46	0,00
Magdalena	0,42	0,06	0,29	0,80	0,00
Nariño	328,83	235,77	2.827,87	3.586,91	5.187,62
Putumayo	13,38	73,73	43,88	9,54	20,86
Quindío	20,67	1,73	44,70	30,87	31,15
Risaralda	35,24	35,99	163,42	184,28	255,55
Santander	53,83	60,36	28,91	48,63	271,41
Tolima	483,06	268,90	281,53	276,16	247,85
Valle del Cauca	522,04	200,57	642,70	658,58	718,48
Vaupés	7,98	0,64	0,11	0,00	0,00
Otros*	3,82	32,19	9,19	0,00	107,40
Total Nacional	53.605,66	55.907,84	66.177,60	55.745,00	57.014,77

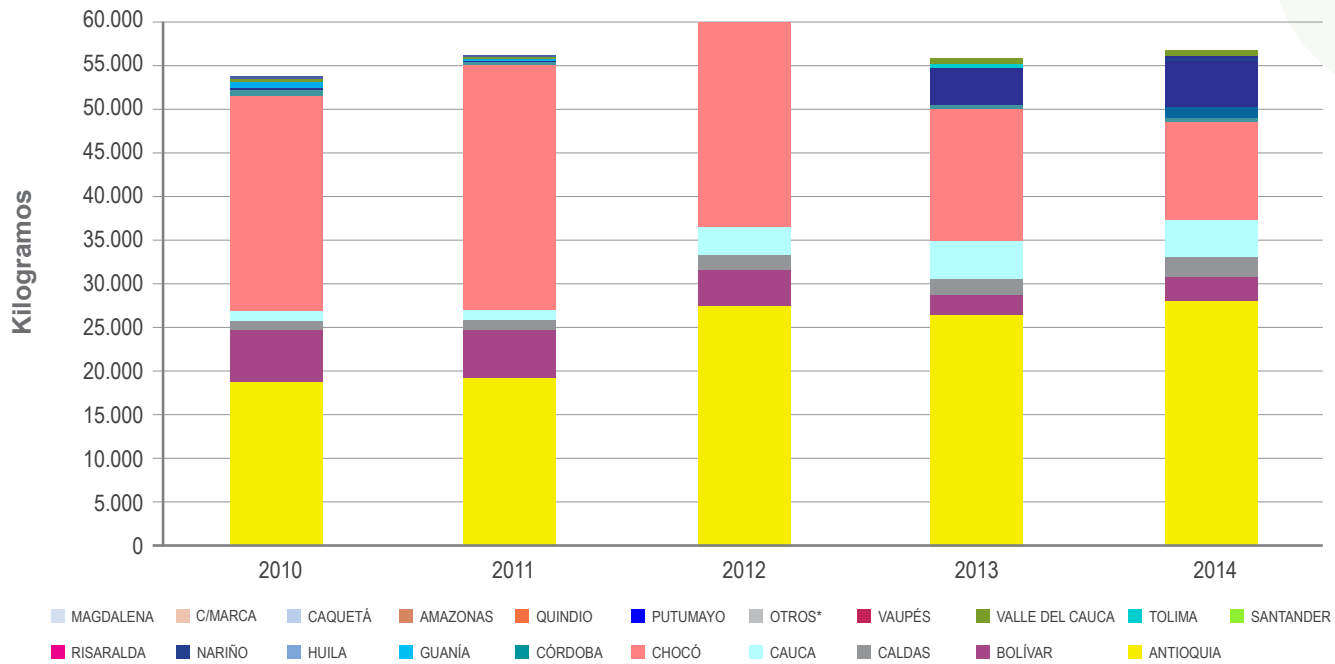
* En otros se incluyen Arauca, Atlántico, Boyacá, Cesar, Cundinamarca, La Guajira, Guaviare, Meta, Norte de Santander, Sucre y Vichada

Fuente: SIMCO, Ingeominas, Servicio Geológico Colombiano 2011; ANM 2012 a 2014

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

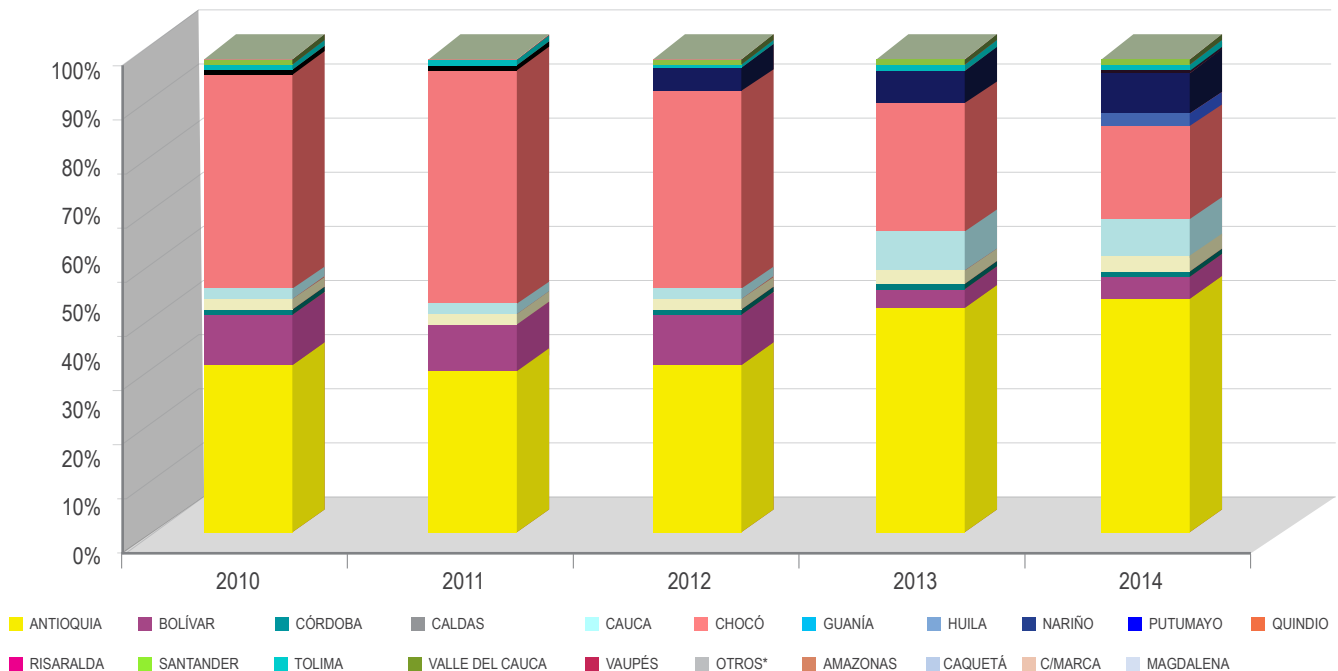
Periodicidad Trimestral

APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL DE ORO 2010 - 2014



La producción de Oro para el año 2014 fue de 57.014,77 kilogramos, de los cuales el 49% fue explotado en Antioquia (28.091,13) y el 20% en Chocó (11.317,68), siendo ambos históricamente los departamentos representativos de extracción de esta mineral.

PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL



Fuente: SIMCO, INGEOMINAS 2007 a 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011

* En otros se incluyen Amazonas, Boyacá, Caquetá, Cundinamarca, La Guajira, Guaviare, Magdalena, Meta, Sucre y Vichada

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

PRODUCCIÓN DE PLATA POR DEPARTAMENTO

Kilogramos

2010 - 2014

Departamento	2010	2011	2012	2013	2014
Antioquia	8.792,68	9.223,21	10.067,07	8.232,24	8.312,72
Bolívar	703,99	5.724,26	781,47	252,83	499,61
Caldas	1.892,53	2.041,34	2.614,57	2.933,58	2.079,23
Cauca	4,32	0,03	80,16	224,68	83,09
Caqueta	0,00	2,68	0,00	0,00	0,00
Chocó	3.623,37	6.953,47	4.718,43	1.760,67	395,33
Córdoba	107,15	1,01	170,44	61,48	11,43
Guainía	0,13	0,01	0,00	1,73	0,64
Huila	4,19	1,99	620,29	181,39	7,90
Magdalena	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Nariño	30,25	8,07	20,41	4,06	3,73
Putumayo	0,65	8,91	0,02	0,18	0,00
Quindío	0,39	0,35	2,19	172,08	0,00
Risaralda	11,18	11,38	12,27	26,25	4,68
Santander	14,61	24,83	58,74	3,23	24,56
Tolima	102,32	42,41	82,33	80,95	73,85
Valle del Cauca	12,36	1,15	139,25	32,65	1,64
Vaupés	0,26	0,02	0,00	0,00	0,00
Otros*	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00
Total Nacional	15.300,37	24.045,12	19.367,65	13.968,00	11.498,43

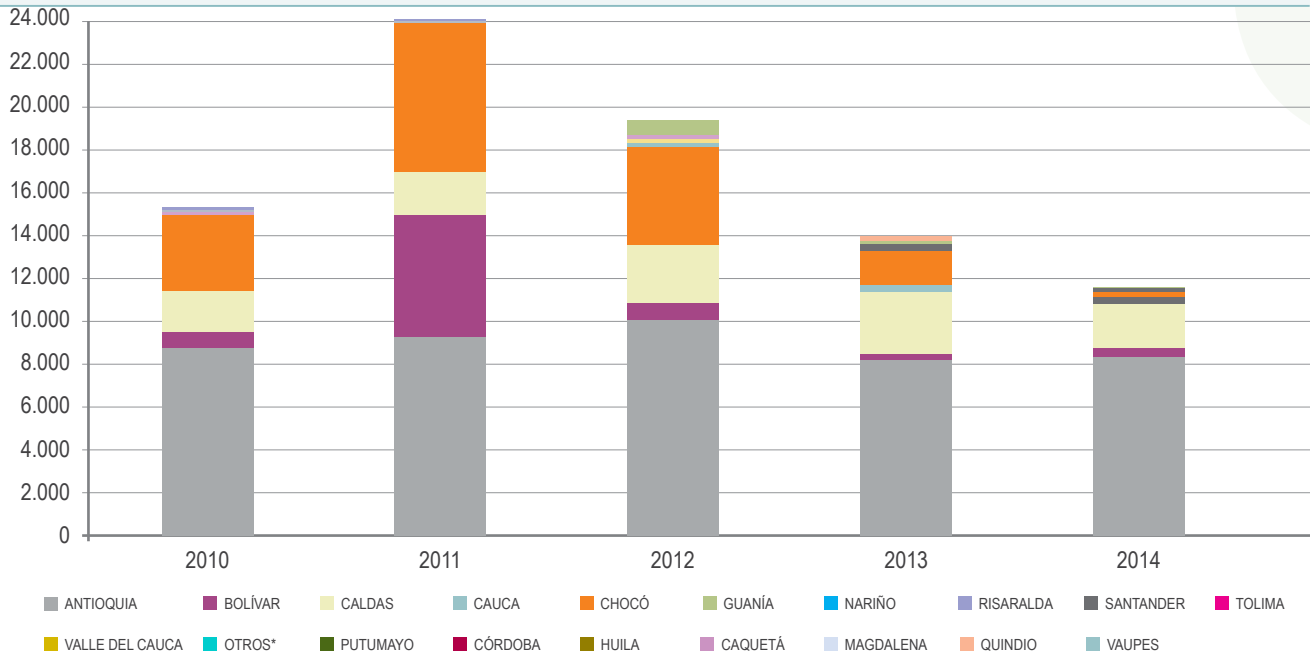
Fuente: SIMCO, Ingeominas, Servicio Geológico Colombiano 2011; ANM 2012 a 2014

* En otros se incluyen Arauca, Boyacá, Cundinamarca, La Guajira, Guaviare, Meta, Sucre y Vichada

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Trimestral

APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL DE PLATA 2010 - 2014



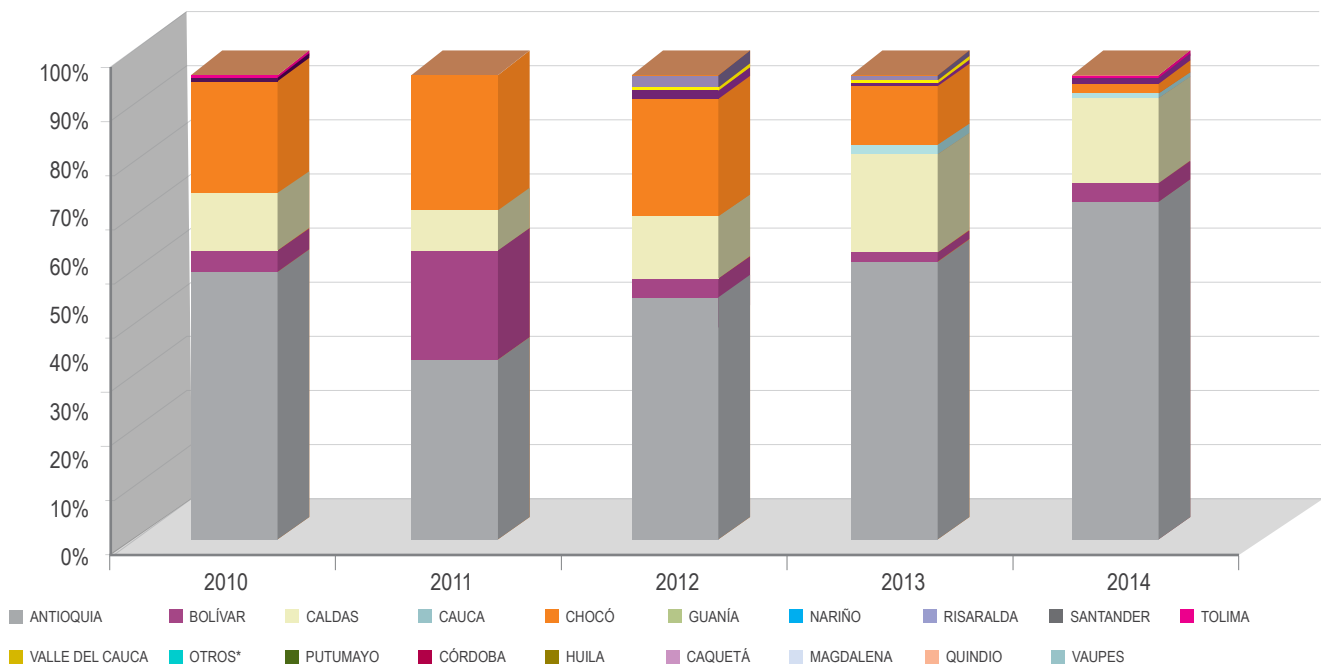
Fuente: SIMCO, INGEOMINAS 2007 a 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011

* En otros se incluyen Amazonas, Boyacá, Caquetá, Cundinamarca, La Guajira, Guaviare, Magdalena, Meta, Sucre y Vichada

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Nota: "La producción reportada de plata para el año 2014, fue inferior a los años anteriores, pues alcanzó solo 11.498,43 kilogramos, frente a los 13.968, 19.367,65 y 24.045,12 para los años 2013, 2012 y 2011 respectivamente, por ser un mineral frecuentemente asociado a los depósitos de oro, también es frecuente su explotación en los departamento de Antioquia con una participación del 72,29% (8.312,72 kilogramos)".

PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL DE PLATA



Fuente: SIMCO, INGEOMINAS 2007 a 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011

* En otros se incluyen Amazonas, Boyacá, Caquetá, Cundinamarca, La Guajira, Guaviare, Magdalena, Meta, Sucre y Vichada

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

PRODUCCIÓN DE PLATINO POR DEPARTAMENTO

Kilogramos

2010 - 2014

Departamento	2010	2011	2012	2013	2014
Antioquia	4,31	3,37	19,13	13,33	14,21
Cauca	0,00	0,00	0,26	11,83	13,32
Chocó	991,29	1.225,00	1.439,28	1.476,80	1.086,47
Nariño	0,00	0,00	1,42	0,68	14,87
Valle del Cauca	0,40	3,00	0,00	0,32	0,08
Otros*	1,50	0,00	0,03	0,71	5,72
Total Nacional	997,50	1.231,37	1.460,12	1.503,67	1.134,66

Fuente: SIMCO, Ingeominas, Servicio Geológico Colombiano 2011; ANM 2012 a 2014

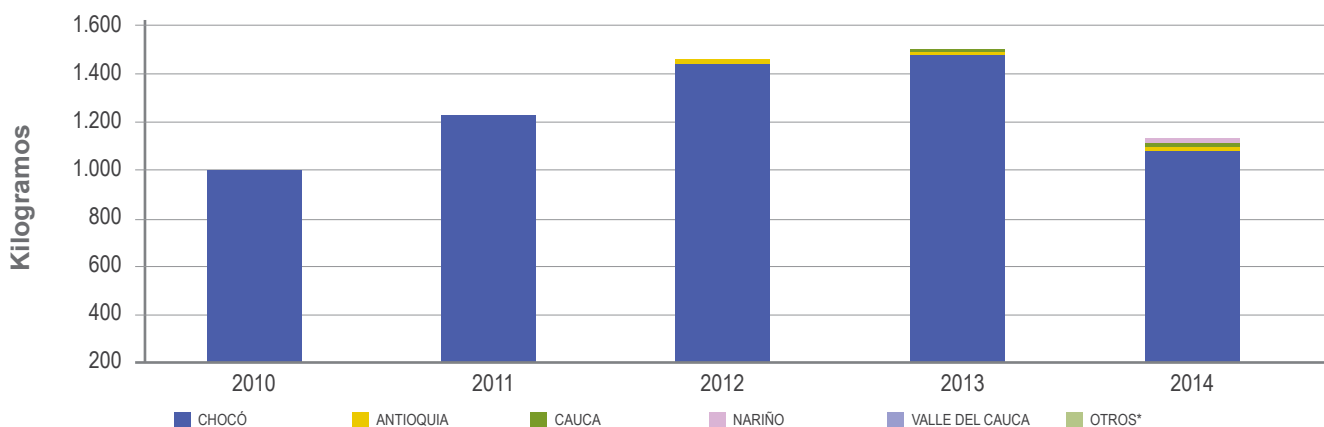
* En otros se incluyen Bolívar, Caldas, Córdoba, Tolima, Quindío, Risaralda y Santander

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Trimestral

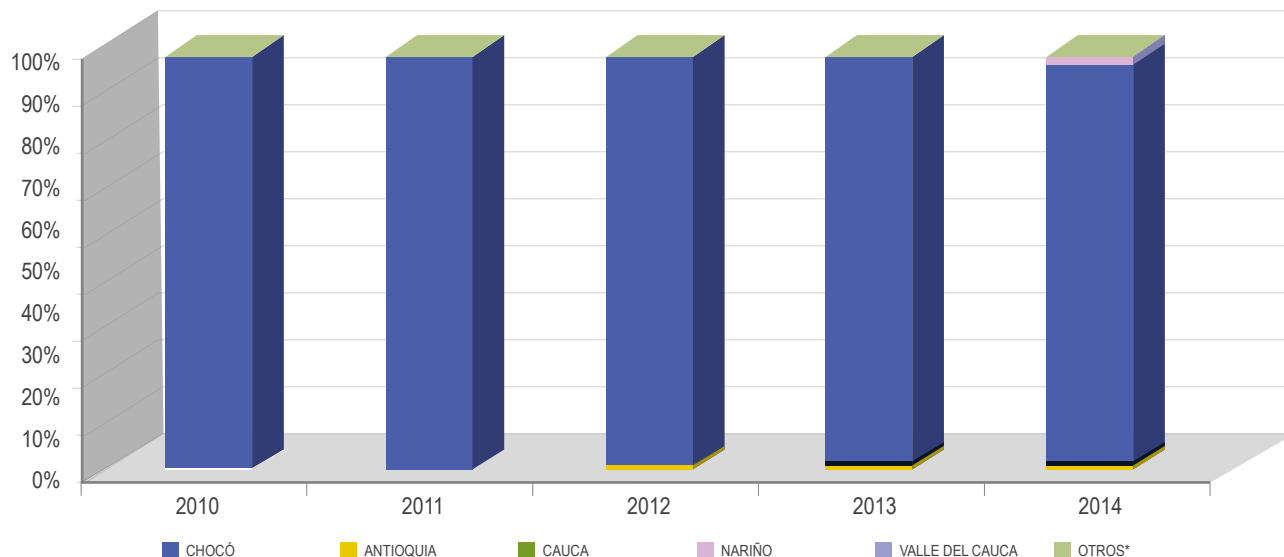
APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL DE PLATINO

2010 - 2014



Nota: "En el 2014 se realizó una producción de 1.134,66 kilogramos de platino, de estos el 95,75% provienen de el departamento del Choco (1.086,47 kilogramos)."

PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO EN LA PRODUCCIÓN NACIONAL DE PLATINO



EXPORTACIONES DE ESMERALDAS

Miles de quilates

2010 - 2014

Mes	2010	2011	2012	2013	2014
Enero	1.050,76	188,53	185,54	815,97	94,84
Febrero	649,27	662,74	64,82	90,52	307,95
Marzo	436,18	237,25	87,07	462,37	107,17
Abril	842,34	151,14	33,54	123,10	255,11
Mayo	463,24	192,45	69,61	82,52	49,19
Junio	78,32	192,38	98,57	204,40	70,75
Julio	113,73	555,00	124,14	49,34	42,95
Agosto	69,79	256,53	173,17	99,23	126,07
Septiembre	212,10	268,34	67,20	73,03	373,12
Octubre	801,05	102,10	190,30	17,77	269,51
Noviembre	260,21	24,21	72,42	520,92	33,21
Diciembre	253,31	571,68	44,21	87,91	236,66
Total	5.230	3.402	1.211	2.627	1.967

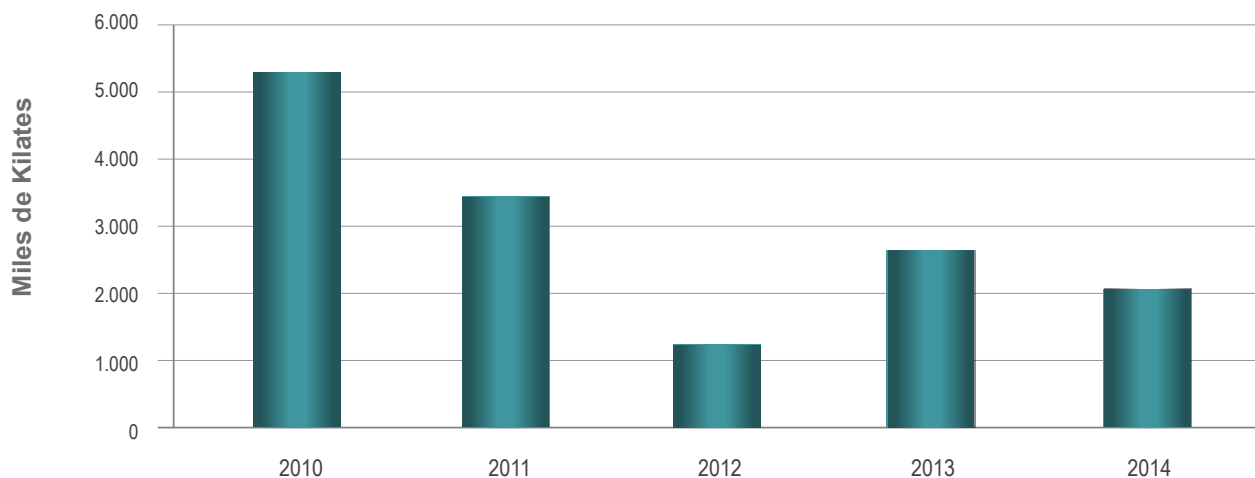
Fuente: SIMCO, Ingeominas, Servicio Geológico Colombiano 2011; ANM 2012 a 2014

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Trimestral

EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES DE ESMERALDAS

2010 - 2014



PRODUCCIÓN DE NÍQUEL

Miles de LIBRAS

2010- 2014

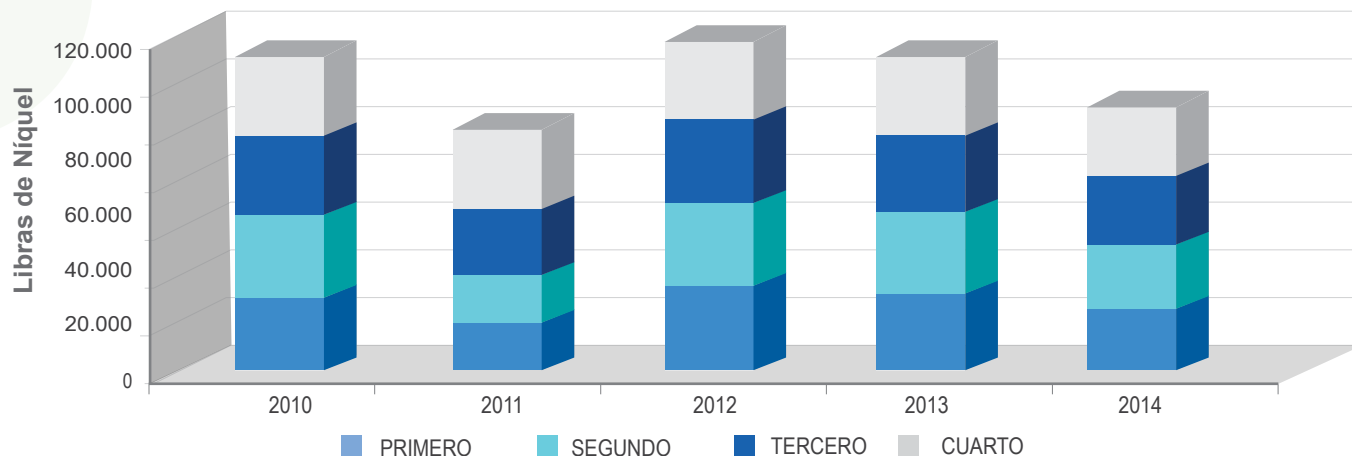
TRIMESTRE	2010	2011	2012	2013	2014
PRIMERO	25.588,4	17.263,32	29.606,22	27.057,12	21.682,10
SEGUNDO	28.687,9	16.171,00	28.318,03	28.131,38	22.398,28
TERCERO	27.377,5	22.981,50	29.236,61	26.441,79	23.603,57
CUARTO	27.348,4	26.957,34	26.586,13	27.101,40	23.193,31
Total	109.002	83.373	113.747	108.732	90.877

Fuente: SIMCO, CERROMATOSO S.A.

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Mensual

PRODUCCIÓN DE NÍQUEL EN FERRONÍQUEL POR TRIMESTRE



Fuente: SIMCO, CERROMATOSO S.A.

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Mensual

Nota: "La producción de Níquel en el año 2014 fue de 9.877.271 libras y tuvo en descenso del 16,4% frente al 2013, donde la producción alcanzó las 108.732.702 libras"

EXPORTACIONES DE CARBÓN Y COQUE POR PAÍS DE DESTINO

Miles de toneladas

2010 - 2014

PAÍS	2010	2011	2012	2013	2014
Holanda	14.754,60	19.053,15	15.330,31	15.556,17	19.053,15
Reino Unido	4.190,32	8.171,38	7.538,15	9.058,66	8.171,38
Turquía	2.708,23	5.883,84	8.192,43	8.184,47	5.883,84
Chile	3.626,07	4.064,17	4.857,29	7.654,48	4.064,17
Estados Unidos	12.481,96	8.233,10	5.601,59	5.483,67	8.233,10
Israel	3.420,75	6.083,07	4.883,72	4.384,75	6.083,07
Portugal	1.211,94	2.805,29	3.309,95	3.689,99	2.805,29
Brasil	2.183,67	2.761,49	3.044,40	3.664,12	2.761,49
España	2.521,36	3.216,49	4.973,95	3.377,64	3.216,49
Dinamarca	1.352,08	4.354,48	1.807,09	2.796,93	4.354,48
Irlanda	972,00	1.753,64	1.658,95	1.788,61	1.753,64
Italia	1.850,75	1.984,88	1.587,84	1.747,18	1.984,88
Puerto Rico	1.221,57	1.411,90	1.323,72	1.252,67	1.753,64
Francia	2.804,73	1.828,59	1.000,63	1.174,32	1.828,59
Canadá	1.947,25	1.596,12	1.120,66	1.043,38	1.596,12
China	4.655,94	1.536,55	3.660,33	821,09	1.536,55
Croacia	504,44	683,76	689,66	662,54	
Otros	9.819,21	5.803,10	6.822,38	4.312,21	7.898,75
TOTAL EXPORTACIONES	72.226,88	81.225,00	77.403,03	76.652,87	82.978,65

Nota: Las series son basados en exportaciones por partida arancelaria.

Fuente: SIMCO, DANE -DIAN

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, febrero de 2015

Periodicidad mensual

PARTICIPACIÓN EXPORTACIONES DE CARBÓN Y COQUE POR PAÍS DE DESTINO

PAÍS	%				
	2010	2011	2012	2013	2014
Holanda	20,43%	23,46%	19,81%	20,29%	22,96%
Reino Unido	5,80%	10,06%	9,74%	11,82%	9,85%
Turquía	3,75%	7,24%	10,58%	10,68%	7,09%
Chile	5,02%	5,00%	6,28%	9,99%	4,90%
Estados Unidos	17,28%	10,14%	7,24%	7,15%	9,92%
Israel	4,74%	7,49%	6,31%	5,72%	7,33%
Portugal	1,68%	3,45%	4,28%	4,81%	3,38%
Brasil	3,02%	3,40%	3,93%	4,78%	3,33%
España	3,49%	3,96%	6,43%	4,41%	3,88%
Dinamarca	1,87%	5,36%	2,33%	3,65%	5,25%
Irlanda	1,35%	2,16%	2,14%	2,33%	2,11%
Italia	2,56%	2,44%	2,05%	2,28%	2,39%
Puerto Rico	1,69%	1,74%	1,71%	1,63%	2,11%
Francia	3,88%	2,25%	1,29%	1,53%	2,20%
Canadá	2,70%	1,97%	1,45%	1,36%	1,92%
China	6,45%	1,89%	4,73%	1,07%	1,85%
Croacia	0,70%	0,84%	0,89%	0,86%	0,00%
Otros	13,59%	7,14%	8,81%	5,63%	9,52%
TOTAL DEPARTAMENTOS	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

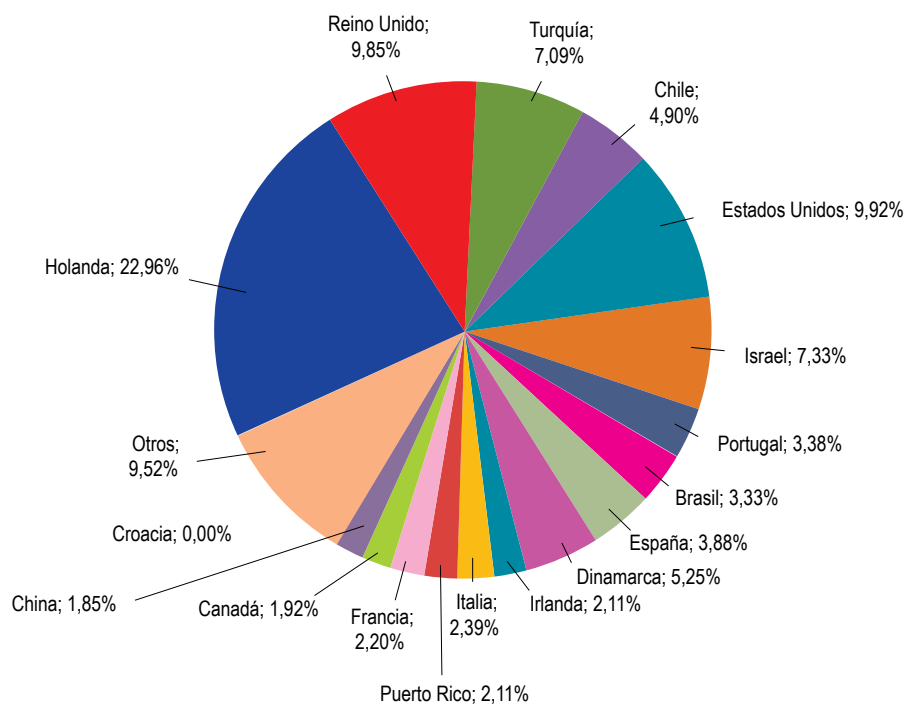
Nota: Las series son basados en regalías.

Fuente: 2000-2003 Minercol; 2004 en adelante Ingeominas

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, febrero de 2015

Periodicidad Trimestral

Participación por País de Destino de las Exportaciones de Carbón 2014



Nota: "El destino de las exportaciones de carbón colombiano sigue siendo en su mayoría los Países Bajos, Estados Unidos, Reino Unido e Israel que desplazó a Turquía , alcanzando el 22,96%, 9,92 , 9,85% y el 7,33%, en su orden para el año 2014."

IMPUESTOS Y REGALÍAS RECAUDADOS DE LOS PRINCIPALES MINERALES

Millones de pesos corrientes

2010 - 2014

MINERAL	2010	2011	2012	2013	2014
Carbón	931.427,97	1.268.653,47	1.617.756,21	1.352.822,05	1.325.194,00
Metales preciosos	119.990,94	157.638,83	201.039,02	157.755,35	132.462,00
Níquel	174.301,85	174.564,10	132.892,83	102.808,37	97.737,00
Esmeraldas	3.977,44	3.054,85	4.555,00	3.202,52	4.745,00
Hierro	936,75	3.475,89	341,00	820,55	1.423,00
Sal*	2.972,21	3.124,45	3.685,61	3.821,21	3.417,00
Otros	670,62	934,25	3.482,60	10.745,13	5.293,00
Total	1.234.278	1.611.446	1.963.752	1.631.975	1.570.271

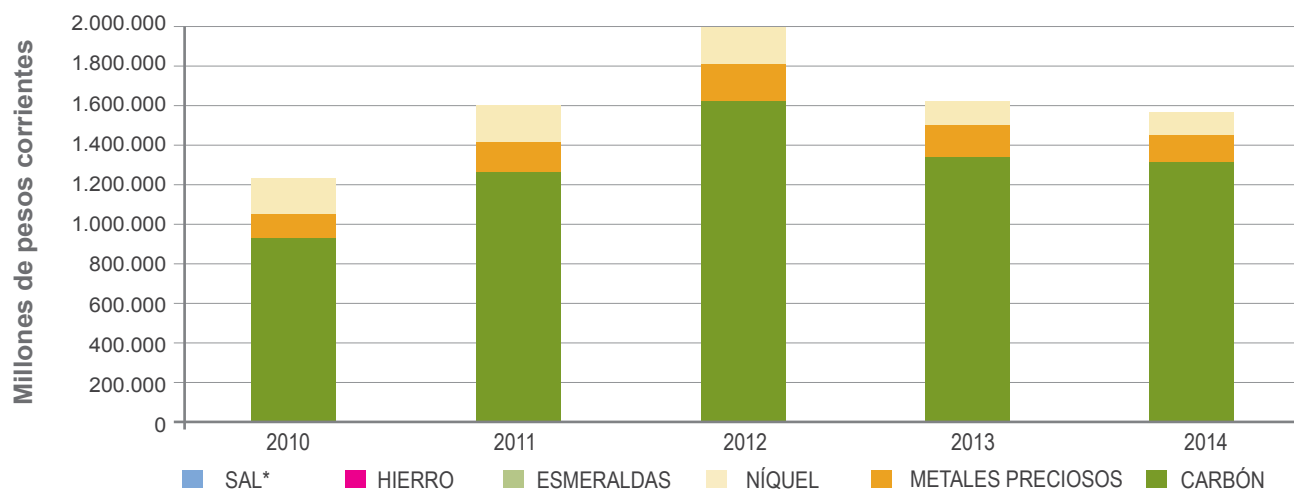
Fuente: SIMCO, INGEOMINAS 2010, Servicio Geológico Colombiano 2011, ANM 2012 a 2014

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad trimestral

EVOLUCION DE APORTE DE IMPUESTOS Y REGALIAS POR MINERAL

2010 - 2014



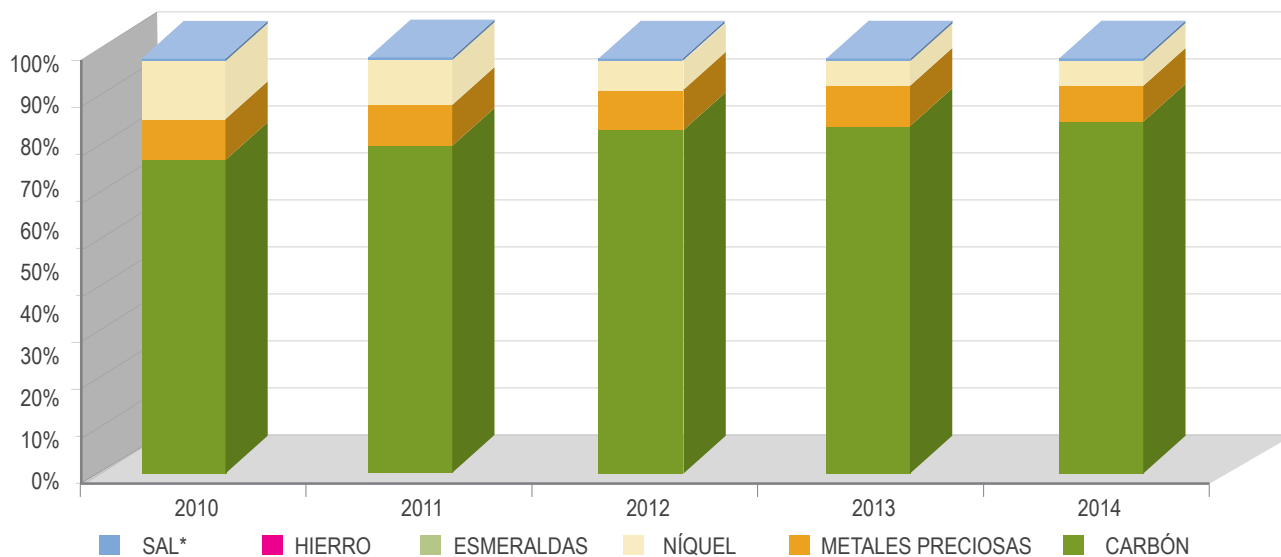
Fuente: SIMCO, INGEOMINAS 2010, Servicio Geológico Colombiano 2011, ANM 2012 a 2014

Metales preciosos (Oro, Plata y Platino)

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Trimestral

PARTICIPACIÓN DE LAS REGALÍAS POR MINERAL



PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES PROMEDIO ANUAL

2010 - 2014

MINERAL	ORO	PLATA	PLATINO	ESTAÑO	PLOMO	ALUMINIO	COBRE	ZINC	NIQUEL	HIERRO
Año	US\$ / Oz Troy				US\$ / t					
2010	1.224,39	20,15	1.583,92	20.386,57	2.147,18	2.172,27	7.521,54	2.159,88	21.798,40	163,75
2011	1.568,46	35,13	1.714,55	26.094,26	2.400,58	2.347,71	8.820,06	2.192,45	22.886,55	167,79
2012	1.668,85	31,17	1.552,16	20.712,13	2.021,40	1.980,83	7.799,53	1.904,71	17.210,72	128,53
2013	1.409,81	23,83	1.484,78	22.301,83	2.141,42	2.293,35	7.325,30	1.914,60	15.014,65	135,36
2014	1.266,20	19,08	1.431,89	21.900,79	2.094,81	1.865,29	6.858,70	2.161,34	16.860,61	96,84

2013

Enero	1.672,98	31,11	1.630,97	24.643,18	2.339,41	2.037,43	8.048,27	2.032,57	17.455,00	150,49
Febrero	1.609,44	30,33	1.663,07	24.314,75	2.375,40	2.052,85	8.069,55	2.128,73	17.723,50	154,64
Marzo	1.592,86	28,80	1.583,30	23.327,75	2.182,65	1.912,48	7.661,58	1.935,23	16.722,50	139,87
Abril	1.485,08	25,20	1.489,12	21.675,95	2.029,33	1.855,95	7.202,57	1.852,36	15.628,10	137,39
Mayo	1.413,50	23,01	1.475,90	20.714,29	2.027,43	1.829,95	7.228,07	1.828,50	14.945,00	124,01
Junio	1.342,36	21,11	1.430,23	20.256,75	2.103,05	1.815,73	7.003,38	1.838,60	14.263,25	114,82
Julio	1.286,72	19,71	1.401,48	19.578,26	2.047,57	1.767,09	6.892,04	1.835,30	13.699,35	127,19
Agosto	1.347,10	21,87	1.494,14	21.611,90	2.172,26	1.814,14	7.181,50	1.893,86	14.274,29	137,06
Septiembre	1.348,80	22,56	1.456,86	22.731,43	2.087,60	1.759,79	7.160,79	1.906,31	13.772,86	134,19
Octubre	1.316,18	21,92	1.413,52	23.118,26	2.110,61	7.188,02	7.188,02	1.882,17	14.063,04	132,57
Noviembre	1.275,82	20,76	1.420,10	22.836,67	2.089,36	1.748,62	7.065,71	1.868,05	13.721,19	136,32
Diciembre	1.226,90	19,61	1.358,72	22.812,75	2.132,33	1.738,18	7.202,15	1.973,55	13.907,75	135,79

2014

Enero	1.244,80	19,91	1.423,18	22.058,86	2.148,05	1.725,93	7.293,77	2.037,82	14.073,41	128,12
Febrero	1.300,98	20,83	1.410,50	22.797,00	2.109,63	1.693,33	7.151,00	2.034,63	14.188,75	121,37
Marzo	1.336,08	20,74	1.451,62	23.086,43	2.055,69	1.702,98	6.667,29	2.013,74	15.653,81	111,83
Abril	1.299,00	19,71	2.061,50	23.404,00	2.085,18	1.809,10	6.669,65	2.029,95	17.366,50	114,58
Mayo	1.287,53	19,36	1.456,43	23.291,00	2.096,30	1.748,60	6.882,48	2.059,73	19.429,00	100,56
Junio	1.279,10	19,78	1.452,76	22.761,43	2.102,52	1.833,90	6.805,50	2.126,14	18.562,86	92,74
Julio	1.310,97	20,92	1.492,22	22.366,09	2.188,33	1.944,80	7.103,54	2.310,35	19.043,04	95,97
Agosto	1.296,04	19,80	1.447,85	22.272,25	2.235,78	2.029,55	6.999,80	2.328,53	18.569,00	92,63
Septiembre	1.238,82	18,49	1.362,36	21.105,91	2.121,32	1.991,77	6.871,43	2.293,43	18.072,27	82,27
Octubre	1.222,49	17,15	1.259,76	19.896,74	2.037,30	1.937,65	6.738,26	2.272,04	15.760,22	80,09
Noviembre	1.176,30	15,97	1.148,51	19.955,00	2.022,43	2.053,28	6.700,20	2.258,68	15.698,50	73,13
Diciembre	1.202,29	16,27	1.215,95	19.814,76	1.935,19	1.912,60	6.421,50	2.171,00	15.910,00	68,80

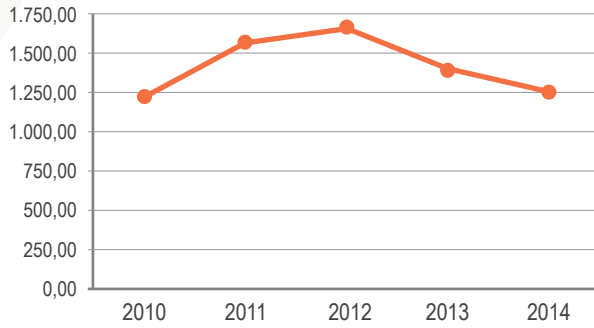
Fuente: Bolsa de Metales de Londres (LME) y Kitco. Algunos datos fueron ajustados según lo publicado en http://www.kitco.com/scripts/hist_charts/yearly_graphs.plx

Index Mundi. según lo publicado en <http://www.indexmundi.com/es/precios-de-mercado/?mercancia=mineral-de-hierro&meses=240>

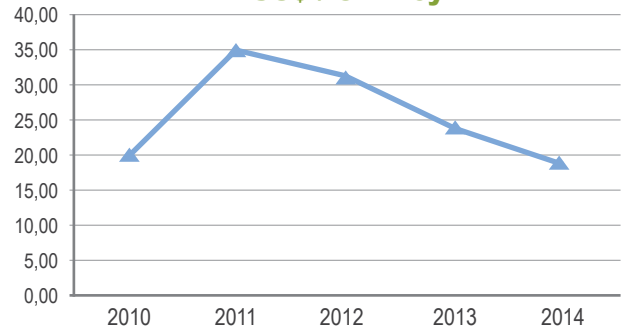
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES

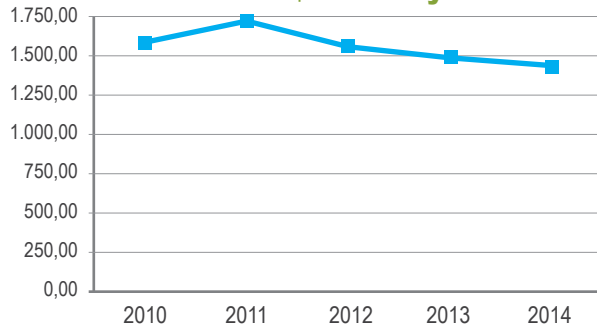
ORO
US\$ / Oz Troy



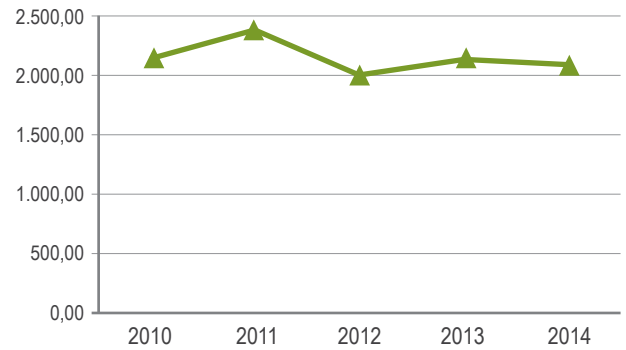
PLATA
US\$ / Oz Troy



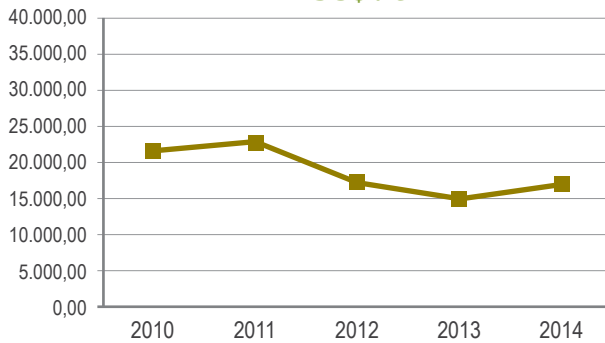
PLATINO
US\$ / Oz Troy



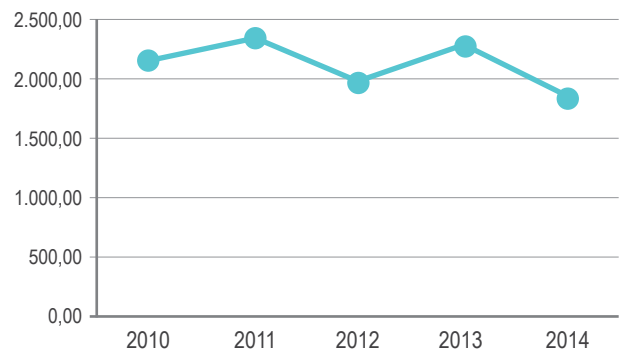
PLOMO
US\$ / t



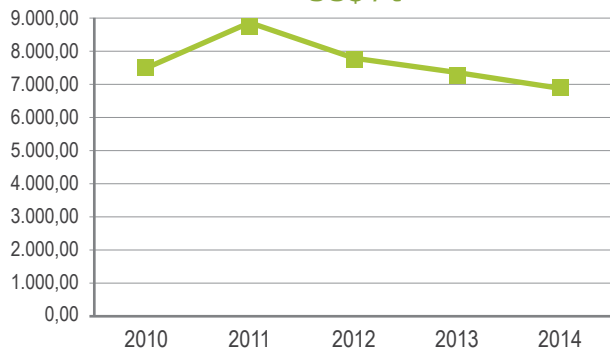
NIQUEL
US\$ / t



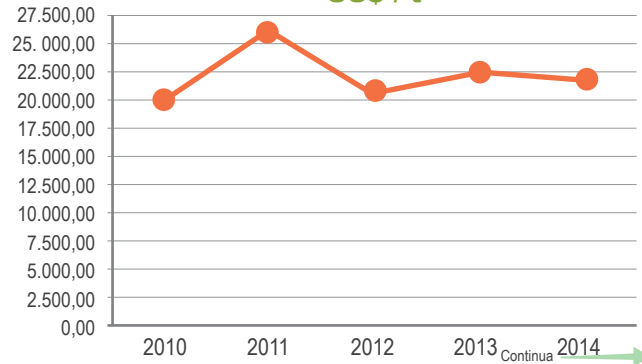
ALUMINIO
US\$ / t



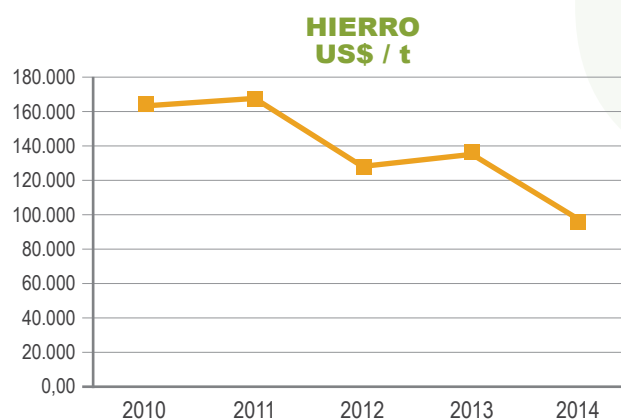
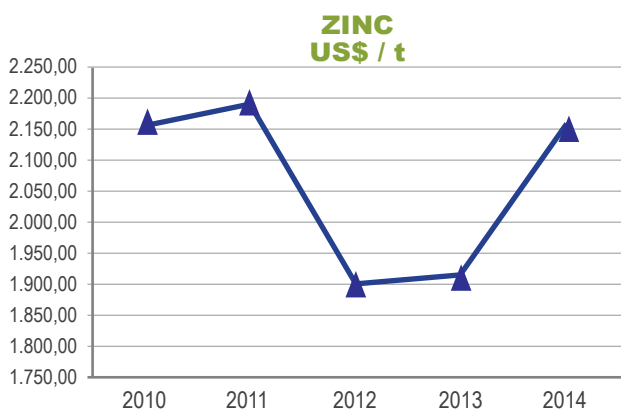
COBRE
US\$ / t



ESTAÑO
US\$ / t



PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES



Fuente: Bolsa de Metales de Londres (LME) y Kitco. Algunos datos fueron ajustados según lo publicado en http://www.kitco.com/scripts/hist_charts/yearly_graphs.plx

Index Mundi. según lo publicado en <http://www.indexmundi.com/es/precios-de-mercado/?mercancia=mineral-de-hierro&meses=240>

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, enero de 2015

Para Colombia, además del precio del carbón, el comportamiento de los precios del oro y el níquel, influyen de forma sustancial en la producción y en el recaudo de regalías e impuestos, en el caso del oro en el 2014 el precio tuvo una disminución del 10% frente al precio del 2013, caso contrario sucedió con el níquel cuyo promedio de precios en el 2014 tubo una recuperación del 12,2% frente al precio promedio presentado en 2013.

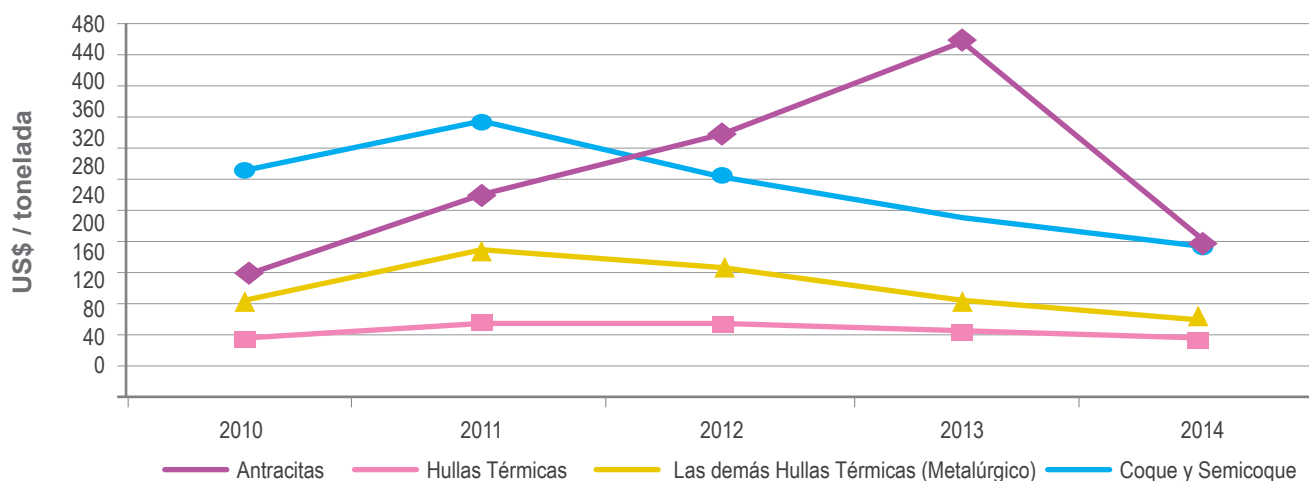
PRECIOS FOB DE EXPORTACIÓN DE CARBÓN
Dólares por tonelada (US\$ / t)

Tipo de Carbón	2010 - 2014				
	2010	2011	2012	2013	2014
Antracitas	159,85	261,72	338,99	460,85	202,62
Hullas Térmicas	77,31	96,77	94,98	82,82	73,27
Las demás Hullas Térmicas (Metalúrgico)	125,84	189,59	169,63	128,57	102,96
Coque y Semicoque	291,44	357,28	283,55	229,09	194,09

Fuente: SIMCO, datos de comercio exterior DANE

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

EVOLUCIÓN PRECIOS FOB DE EXPORTACIÓN DE CARBÓN
2010 - 2014



Frente a los precios alcanzados en 2011, en el año 2014 los precios del carbón térmico de exportación han disminuido un 24%, mientras para el carbón metalúrgico y el coque han disminuido un 46%, alcanzando este último año precios FOB promedio por tonelada de 73,27 dólares para carbón de uso térmico, 102,96 para metalúrgico y 194,09 por tonelada para coque. Aunque las antracitas han tenido una caída importante en su precio, frente al 2013 año en el que alcanzó los 460,85 dol/tonelada, su efecto no trasciende en el sector, por los bajos niveles de producción de este tipo de carbón.

PRECIOS INTERNOS DE CARBÓN Y COQUE

		2010 - 2014				
Mineral	Unidades	2010	2011	2012	2013	2014
Carbón Térmico (1)	\$Corrientes / t	99.639	111.510	100.342	93.167	119.190
	US\$ / t (2)	52,47	60,37	55,81	49,85	59,59
Coque	\$Corrientes / t	303.000	423.833	317.292	256.667	219.120
	US\$ / t (2)	159,56	229,46	176,49	137,32	109,54
Carbón Metalúrgico	\$Corrientes / t	164.375	265.000	138.250	120.000	101.380
Bajo Volátil	US\$ / t (2)	86,56	143,47	76,90	64,20	50,68
Medio Volátil	\$Corrientes / t	148.750	247.143	124.750	108.300	78.505
	US\$ / t (2)	78,33	133,80	69,39	57,94	39,25
Alto Volátil	\$Corrientes / t	136.250	207.857	97.188	96.000	60.459
	US\$ / t (2)	71,75	112,53	54,06	51,36	30,22

Fuente: SIMCO, Productores, Comercializadoras, Termoeléctricas y Consumidores

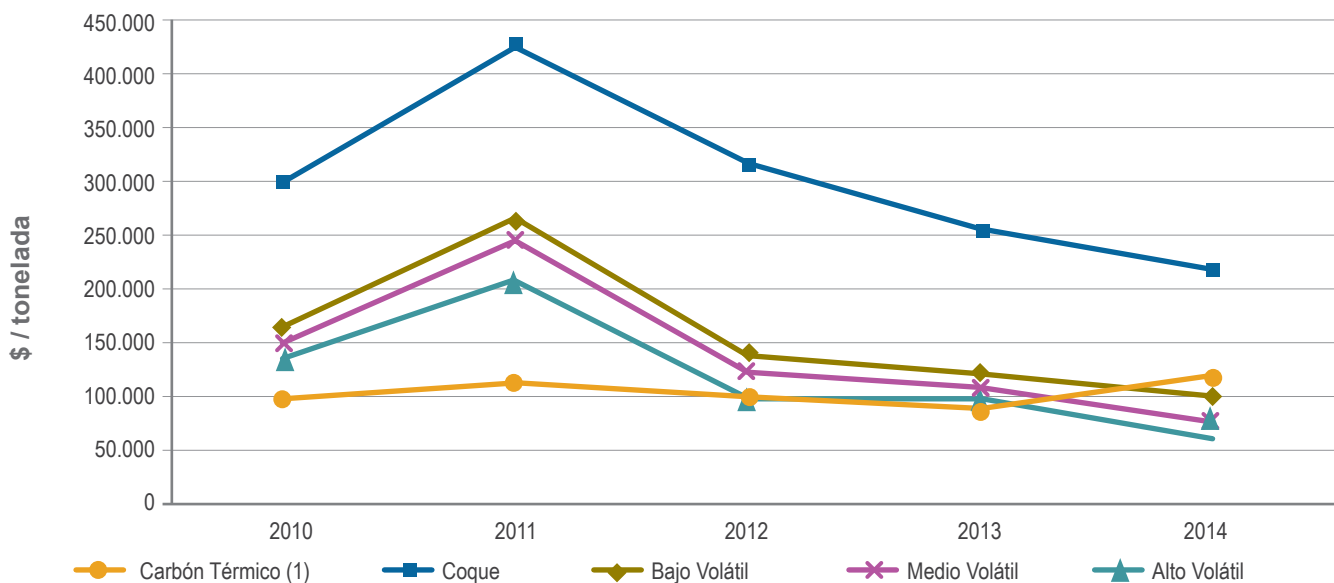
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

(1) Precio promedio reportado por termoeléctricas

(2) Cálculo UPME, con base en la TRM promedio de cada año y reportes de productores

EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS INTERNOS

2010 - 2014



ACCIDENTALIDAD MINERA 2011-2015

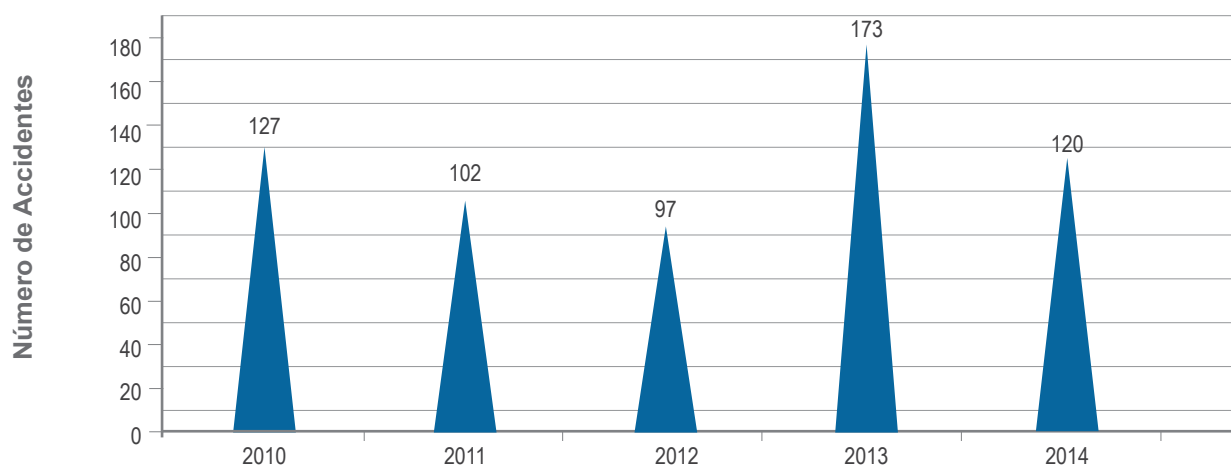
Año	Emergencias	Fatalidades
2010	84	173
2011	100	127
2012	90	102
2013	90	89
2014	87	120

Fuente: SIMCO, INGEOMINAS 2007 a 2010 y Servicio Geológico Colombiano 2011

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Anual

Accidentalidad Minera 2011-2015

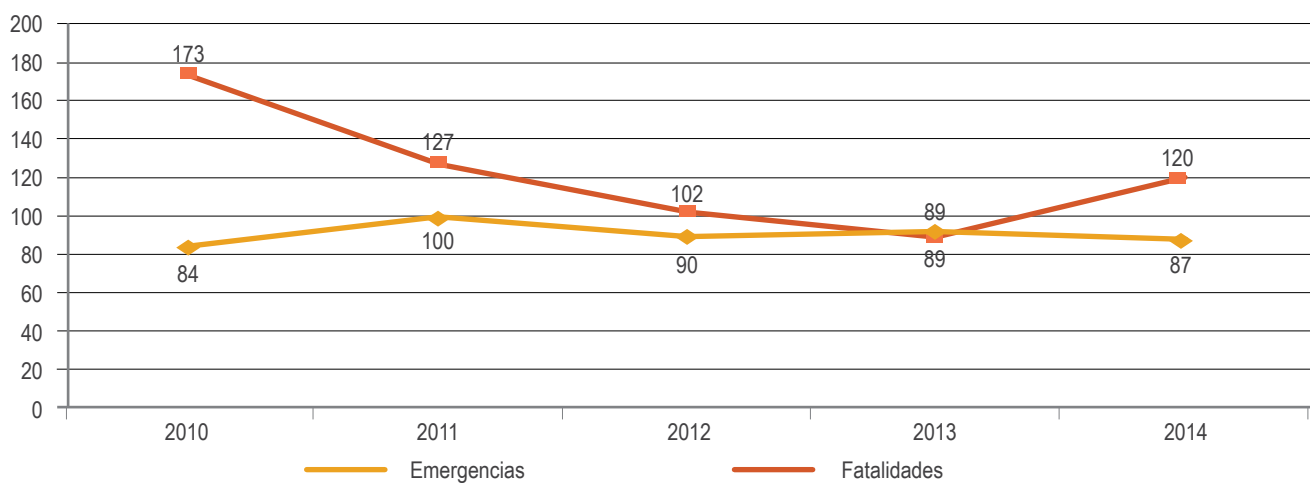


Fuente: Ingeominas 2010, Servicio Geológico Colombiano 2011; ANM 2012 a 2014

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Anual

Año	Emergencias	Fatalidades	Ilesos	Heridos	Fallecidos
2010	84	173	173	41	173
2011	100	127	165	46	127
2012	90	102	57	30	102
2013	90	89	40	62	89
2014	87	120	26	82	120
2015*	38	3	3	16	39
Total	489	614	464	277	650



ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES SECTOR MINERO

RESERVAS MUNDIALES DE CARBÓN POR PAISES 2014

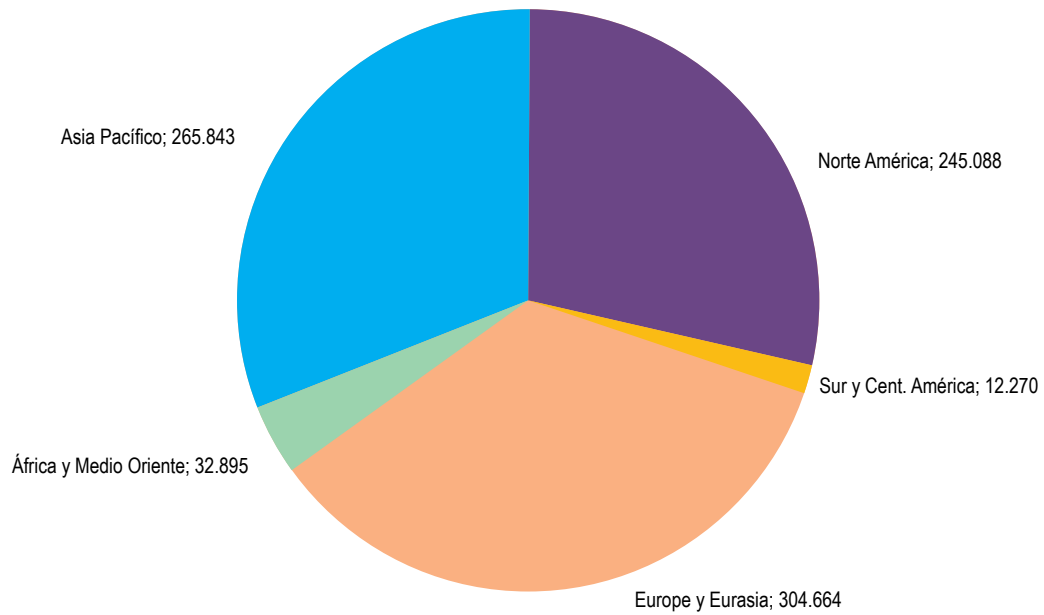
Millones de toneladas

País	Tipo de carbón		Total
	Antracitas y Bituminosos	Sub-Bituminosos y Lignitos	
Estados Unidos	108.501	128.794	237.295
Canada	3.474	3.108	6.582
Mexico	860	351	1.211
Total Norte America	112.835	132.253	245.088
Brasil	-	4.559	4.559
Colombia	6.128	380	6.508
Venezuela	479	-	479
Otros Sur y Centro América	45	679	724
Total S. y Cent. America	6.652	5.618	12.270
Bulgaria	2	2.364	2.366
República Checa	192	908	1.100
Alemania	99	40.600	40.699
Grecia	-	3.020	3.020
Hungría	13	1.647	1.660
Kazajistán	21.500	12.100	33.600
Polonia	4.338	1.371	5.709
Rumania	10	281	291
Federación Rusa	49.088	107.922	157.010
España	200	330	530
Turquía	529	1.814	2.343
Ucrania	15.351	18.522	33.873
Reino Unido	228	-	288
Otros de Europa y Euroasia	1.440	20.735	22.175
Total Europe y Eurasia	92.990	211.614	304.664
Sur África	30.156	-	30.156
Zimbabwe	502	-	502
Otrosde África	860	174	1.034
Medio Oriente	1.203	-	1.203
Total África y Medio Oriente	32.721	174	32.895
Australia	37.100	39.300	76.400
China	62.200	52.300	114.500
India	56.100	4.500	60.600
Indonesia	1.520	4.009	5.529
Japón	340	10	350
Nueva Zelanda	33	538	571
Korea del Norte	300	300	600
Pakistán	0	2.070	2.070
Korea del Sur	0	126	126
Tailandia	-	1.239	1.239
Vietnam	150	-	150
Otros Asia del Pacífico	1.582	2.125	3.707
Total Asia Pacifico	159.325	106.517	265.843

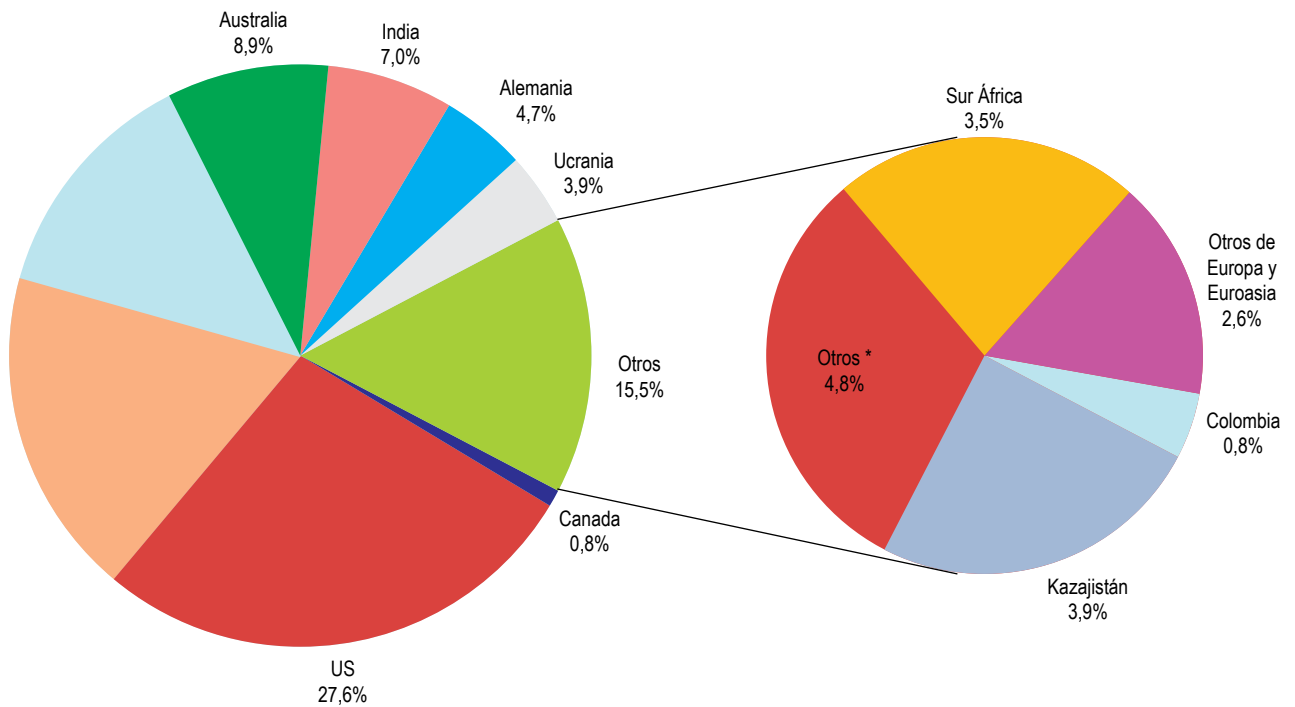
Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

RESERVAS DE CARBÓN POR REGIÓN (Millones de t)



PARTICIPACIÓN DE LA RESERVA MUNDIAL DE CARBÓN POR PAIS 2014



De las reservas mundiales de carbón, Colombia esta presente con el 0,8% de las mismas, las mayores reservas se encuentran en Europa, Asia y Norteamérica con el 85% de las reservas aproximadamente.

PRODUCCIÓN INTERNACIONAL DE CARBÓN

Millones de toneladas

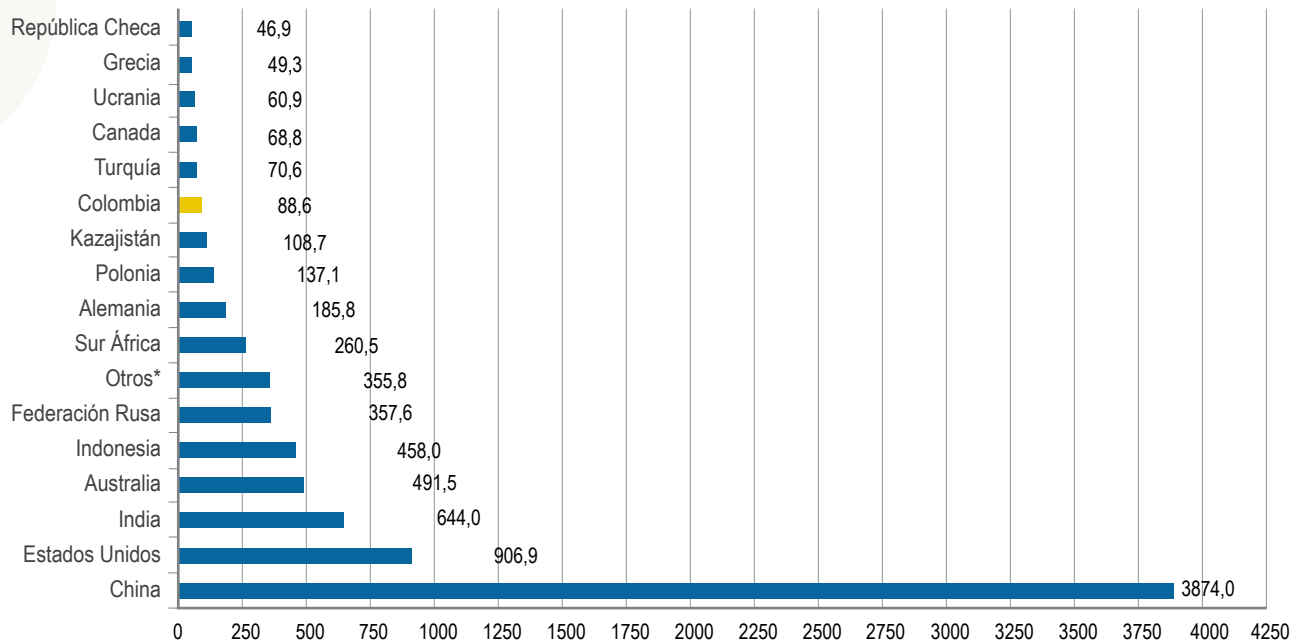
2010 - 2014

Región Carbonífera	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014 - 2013	2014
Estados Unidos	983,7	993,9	922,1	893,4	906,9	1,4%	12,9%
Canada	68,0	67,5	67,6	68,7	68,8	0,2%	0,9%
Mexico	14,9	19,0	14,9	15,2	13,8	-8,9%	0,2%
Total Norte America	1066,6	1080,3	1004,7	977,3	989,5	1,2%	14,0%
Brasil	5,4	5,5	6,6	8,6	8,6	-	0,1%
Colombia	74,4	85,8	89,0	85,5	88,6	3,6%	1,5%
Venezuela	2,7	2,1	1,2	2,6	2,5	-1,6%	♦
Otros Centro América	0,5	0,6	0,9	2,4	3,4	37,5%	0,1%
Total Sur y Centro América	83,0	94,0	97,7	99,1	103,1	4,2%	1,7%
Bulgaria	29,4	37,1	33,4	28,6	31,3	9,2%	0,1%
República Checa	55,2	57,9	55,0	49,0	46,9	-3,5%	0,4%
Francia	0,3	0,1	0,3	0,3	0,3	-4,2%	♦
Alemania	182,6	188,8	196,5	190,3	185,8	-2,1%	1,1%
Grecia	56,5	58,7	63,0	53,9	49,3	-8,7%	0,2%
Hungría	9,1	9,6	9,3	9,6	9,6	0,1%	0,1%
Kazajistán	106,6	111,4	115,7	114,4	108,7	-4,9%	1,4%
Polonia	133,2	139,3	144,1	142,9	137,1	-4,5%	1,4%
Rumania	31,1	35,5	33,9	24,7	23,6	-4,5%	0,1%
Federación Rusa	322,8	337,4	358,3	355,2	357,6	1,2%	4,3%
España	8,4	6,6	6,2	4,4	3,9	-10,5%	♦
Turquía	73,4	76,0	71,5	60,4	70,6	15,9%	0,5%
Ucrania	77,3	85,1	87,3	85,6	60,9	-29,0%	0,8%
Reino Unido	18,4	18,6	17,0	12,8	11,5	-10,2%	0,2%
Uzbekistán	3,3	3,8	4,0	4,1	4,4	7,2%	♦
Otros De Europa	101,3	106,6	97,2	108,4	95,1	-11,5%	0,6%
Total Europe y Eurasia	1208,9	1272,6	1292,6	1244,5	1196,5	-4,2%	♦
Total Medio Oriente	1,5	1,6	1,5	1,5	1,5	-	0,0%
Sur África	254,5	252,8	258,6	256,4	260,5	1,6%	3,8%
Zimbabwe	2,7	2,6	1,6	5,0	4,2	-15,7%	0,1%
Otrosde África	2,0	1,8	2,6	3,0	3,0	-	♦
Total Africa	259,2	257,2	262,8	264,4	267,8	1,2%	3,9%
Australia	433,4	420,8	444,9	470,8	491,5	4,7%	7,1%
China	3428,0	3764,0	3945,0	3974,0	3874,0	-2,6%	46,9%
India	573,8	570,1	606,5	605,1	644,0	6,4%	6,2%
Indonesia	275,2	353,3	385,9	449,1	458,0	2,0%	7,2%
Japón	0,9	1,3	1,3	1,2	1,3	8,6%	♦
Nueva Zelanda	5,3	4,9	4,9	4,6	4,0	-13,6%	0,1%
Pakistán	3,4	3,4	3,2	3,0	3,2	5,6%	♦
Korea Del Sur	2,1	2,1	2,1	1,8	1,7	-3,8%	♦
Tailandia	18,3	21,3	18,1	18,1	18,0	-0,7%	0,1%
Vietnam	44,8	46,6	42,1	41,0	41,2	0,5%	0,6%
Otros Asia del Pacífico	68,5	75,0	73,7	75,0	69,7	-7,2%	1,0%
Total Asia Pacífico	4853,7	5262,9	5527,8	5643,8	5606,5	-0,7%	69,2%
TOTAL MUNDIAL	7472,9	7968,6	8186,9	8230,7	8164,9	6,1%	100,0%

Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

PRODUCCIÓN MUNDIAL DE CARBÓN POR PAIS 2014 (Millones de t)



Nota: "Frente a la producción mundial de carbón, Colombia para el año 2014 ocupa la posición 11 con una participación del 1,5%"

Fuente: British Petroleum Company, BP

* Brasil, Bulgaria, España, Francia, Hungría, Japón, Korea del Sur, Medio Oriente, México, Nueva Zelanda, Otros Asia del Pacífico, Otros Centro América, resto de África, Pakistán, Reino Unido, Rumania, Tailandia, Venezuela, Vietnam y Zimbabwe.

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

PRODUCCION MUNDIAL DE CARBÓN POR REGIÓN 2010-2014 Millones de toneladas

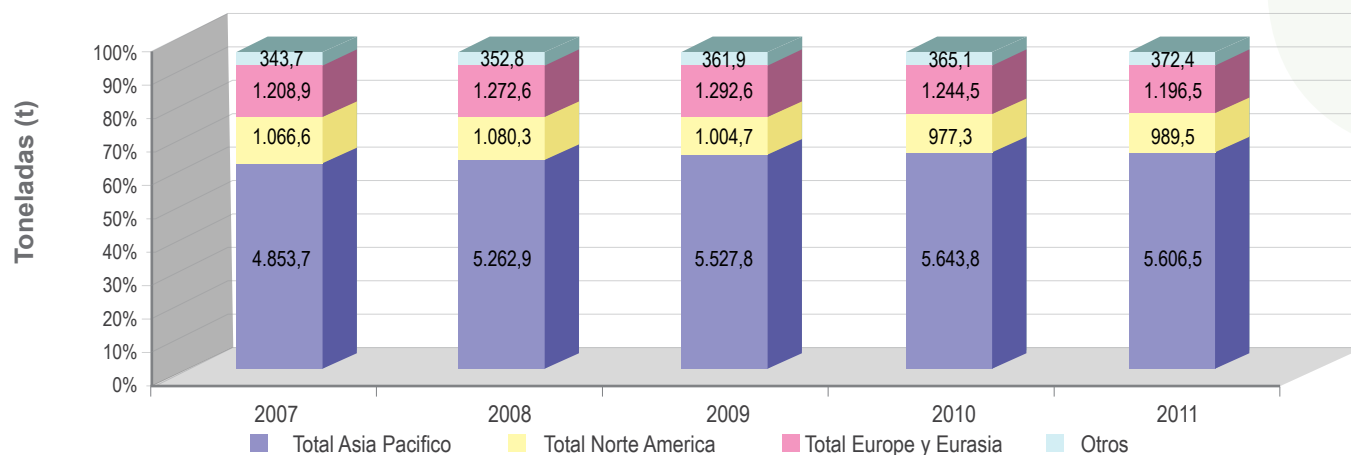
Región	Año				
	2010	2011	2012	2013	2014
Total Asia Pacífico	4.853,7	5.262,9	5.527,8	5.643,8	5.606,5
Total Norte América	1.066,6	1.080,3	1.004,7	977,3	989,5
Total Europe y Eurasia	1.208,9	1.272,6	1.292,6	1.244,5	1.196,5
Total Sur y Centro América	83,0	94,0	97,7	99,1	103,1
Total Medio Oriente	1,5	1,6	1,5	1,5	1,5
Total África	259,2	257,2	262,8	264,4	267,8
Total	7.472,9	7.968,6	8.186,9	8.230,7	8.164,9

Fuente: British Petroleum Company, BP

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

PARTICIPACIÓN POR REGIÓN EN LA PRODUCCIÓN MUNDIAL DE CARBÓN 2010-2014

Millones de toneladas



Fuente: British Petroleum Company, BP
 Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015
 Otros: Incluye África, Sur y Centro América y Medio Oriente.

CONSUMO MUNDIAL DE CARBÓN POR REGIÓN 2010 - 2014

Million tonnes oil equivalent	2010	2011	2012	2013	2014	2014 con 2013	Participación
Estados Unidos	525,0	495,4	437,9	454,6	453,4	-0,3%	11,7%
Canada	25,2	22,2	21,2	20,8	21,2	1,8%	0,5%
México	17,2	19,0	13,2	13,4	14,4	7,3%	0,4%
Total Norte America	567,5	536,5	472,4	488,8	488,9	◆	12,6%
Argentina	1,0	0,9	0,7	1,3	1,3	0,4%	◆
Brasil	14,5	15,4	15,3	16,5	15,3	-7,4%	0,4%
Chile	4,5	5,7	6,6	7,5	6,8	-10,4%	0,2%
Colombia	4,0	4,2	3,7	4,3	4,2	-1,3%	0,1%
Ecuador	-	-	-	-	-	-	-
Peru	0,8	0,8	0,8	1,0	1,0	-4,8%	◆
Venezuela	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	-3,7%	◆
Otros Sur y Centro América	2,4	2,5	2,7	2,8	2,9	3,2%	0,1%
Total Sur y Cent. America	27,3	29,9	30,1	33,6	31,6	-6,0%	0,8%
Austria	3,4	3,5	3,2	3,3	2,7	-18,4%	0,1%
Azerbaiyán	^	^	^	^	^	-	◆
Bielorrusia	0,7	0,7	0,9	0,9	1,0	13,6%	◆
Belgica y Luxemburgo	3,7	3,4	3,1	3,2	3,8	17,1%	0,1%
Bulgaria	6,9	8,1	6,9	5,9	6,5	9,5%	0,2%
República Checa	18,4	18,1	17,2	16,4	16,0	-2,2%	0,4%
Dinamarca	3,9	3,3	2,6	3,2	2,6	-18,9%	0,1%
Finlandia	6,2	5,0	4,0	4,5	4,1	-8,1%	0,1%
Francia	11,5	9,8	11,1	11,8	9,0	-23,6%	0,2%
Alemania	77,1	78,3	80,5	81,7	77,4	-5,3%	2,0%
Grecia	7,9	7,9	8,1	7,0	6,5	-7,5%	0,2%
Hungría	2,7	2,8	2,7	2,3	2,2	-4,0%	0,1%
Republic de Irlanda	2,0	2,0	2,4	2,0	2,0	-0,9%	0,1%
Italia	14,2	15,9	16,3	14,0	13,5	-3,7%	0,3%
Kazajistán	31,6	34,0	36,6	35,9	34,5	-3,8%	0,9%
Lituania	0,2	0,2	0,2	0,3	0,2	-17,8%	◆
Holanda	7,6	7,5	8,2	8,2	9,0	10,5%	0,2%

Continua

CONSUMO MUNDIAL DE CARBÓN POR REGIÓN 2010 - 2014

Million tonnes oil equivalent	2010	2011	2012	2013	2014	2014 con 2013	Participación
Noruega	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	-0,5%	♦
Polonia	56,4	56,1	54,3	55,8	52,9	-5,2%	1,4%
Portugal	1,6	2,2	2,9	2,7	2,5	-5,0%	0,1%
Rumania	7,0	8,2	7,6	5,8	5,8	0,3%	0,1%
Federación Rusa	90,5	94,0	98,4	90,5	85,2	-5,8%	2,2%
Eslovaquia	3,9	3,7	3,5	3,5	3,4	-2,0%	0,1%
España	6,9	12,8	15,5	11,4	12,0	5,1%	0,3%
Suecia	2,4	2,4	2,1	2,1	2,0	-6,3%	0,1%
Suiza	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,2%	♦
Turquía	31,4	33,9	36,5	31,6	35,9	13,6%	0,9%
Turkmenistán	-	-	-	-	-	-	-
Ucrania	38,3	41,5	42,7	41,4	33,0	-20,2%	0,8%
Reino Unido	30,9	31,4	38,9	37,1	29,5	-20,3%	0,8%
Uzbekistán	1,1	1,1	1,2	2,6	2,0	-21,5%	0,8%
Otros de Europa y Euroasia	21,2	23,1	21,4	22,5	20,4	-9,2%	0,6%
Total Europe y Eurasia	490,2	511,5	529,9	508,2	476,5	-6,2%	12,3%
Iran	1,3	1,4	1,1	1,1	1,1	2,0%	♦
Israel	7,7	7,9	8,8	7,4	6,9	-7,0%	0,2%
Arabia Saudita	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	-	-
Emiratos Arabes	0,7	1,2	1,7	1,5	1,5	-3,3%	w
Otros Medio Oriente	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	-5,5%	♦
Total Medio Oriente	9,9	10,8	11,9	10,3	9,7	-5,4%	0,3%
Algeria	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	-	♦
Egipto	0,5	0,5	0,4	0,2	0,7	295,8%	♦
Sur África	92,8	90,4	88,3	88,7	89,4	0,9%	2,3%
Otros de África	6,5	6,6	6,2	7,6	8,2	8,7%	0,2%
Total Africa	100,0	97,8	95,3	96,6	98,6	2,0%	2,5%
Australia	50,6	50,2	47,3	44,9	43,8	-2,5%	1,1%
Bangladesh	0,8	0,7	0,9	1,0	1,0	6,1%	♦
China	1740,8	1896,0	1922,5	1961,2	1962,4	0,1%	50,6%
China Hong Kong SAR	6,2	7,4	7,3	7,8	8,1	4,8%	0,2%
India	260,2	270,1	302,3	324,3	360,2	11,1%	9,3%
Indonesia	39,5	46,9	53,0	57,6	60,8	5,6%	1,6%
Japon	123,7	117,7	124,4	128,6	126,5	-1,6%	3,3%
Malasia	14,8	14,8	15,9	17,0	15,9	-6,2%	0,4%
Nueva Zelanda	1,4	1,4	1,7	1,5	1,5	-4,4%	♦
Pakistán	4,9	4,4	4,4	3,5	4,9	37,4%	0,1%
Filipinas	7,7	8,3	9,8	11,0	11,7	6,5%	0,3%
Singapur	^	^	^	^	^	2,9%	♦
Corea del Sur	75,9	83,6	81,0	81,9	84,8	3,5%	2,2%
Taiwan	39,9	41,5	41,1	41,0	40,9	-0,2%	1,1%
Tailandia	15,8	16,0	16,8	16,2	18,4	13,3%	0,5%
Vietnam	14,0	16,5	15,0	15,8	19,1	20,6%	0,5%
Otros Asia del Pacifico	20,0	15,4	15,9	16,3	16,7	2,7%	0,4%
Total Asia Pacifico	2.416,3	2.590,8	2.659,3	2.729,5	2.776,6	1,7%	71,5%
Total Consumo Mundial	3.611,2	3.777,4	3.798,8	3.867,0	3.881,8	0,4%	100,0%

Fuente: British Petroleum Company, BP

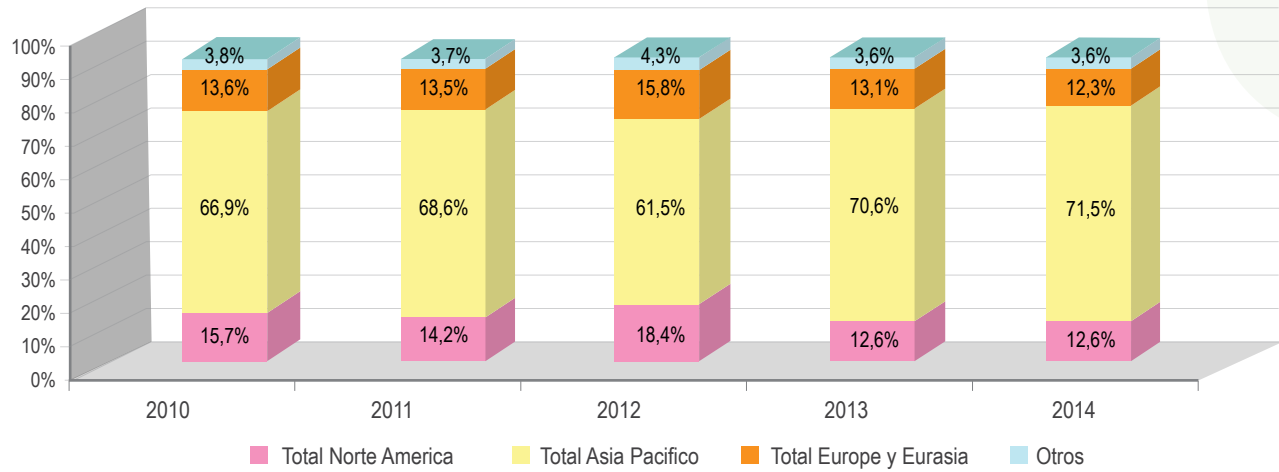
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

^ Menos de 0,05

♦ Menos del 0,05%

Nota: Las tasas de crecimiento se han ajustado para los años bisiestos

CONSUMO MUNDIAL DE CARBÓN POR REGIÓN 2010 - 2014 (%)



Energía **ELECTRICA**



VOLUMEN UTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE (1)

GWh

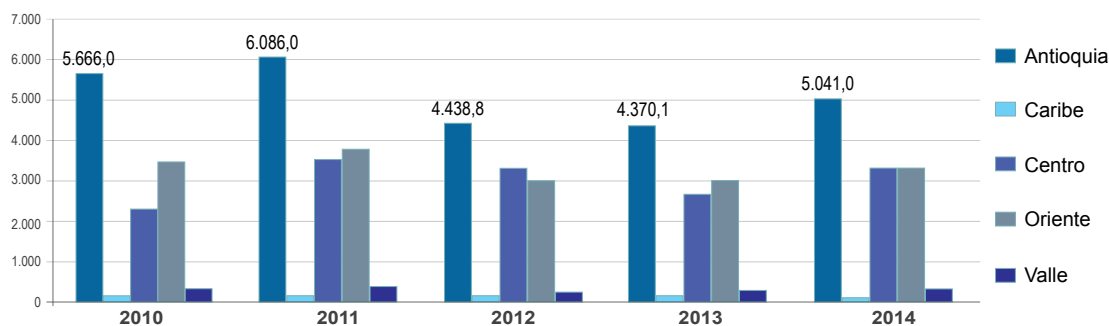
2010 - agosto 2015

Región Hidrológica	Nombre Embalse	2010	2011	2012	2013	2014	2015
ANTIOQUIA	AMANI	228,8	235,6	193,0	229,8	191,2	59,8
	MIRAFLORES	251,5	316,5	245,1	271,1	291,2	178,8
	PEÑOL	4.173,6	4.176,2	3.150,0	2.844,7	3.570,0	2.880,0
	PLAYAS	120,0	119,7	85,9	73,5	70,9	61,5
	PORCE II	17,9	95,8	23,8	27,2	60,0	38,3
	PORCE III		62,6	25,5	46,7	51,7	36,4
	PUNCHINA	54,6	83,7	12,4	44,2	3,2	27,1
	RIOGRANDE2	361,4	475,4	327,7	426,7	451,5	293,5
	SAN LORENZO	400,5	440,7	357,2	400,6	332,4	303,2
TRONERAS	57,7	79,9	18,2	5,6	18,8	23,1	
Total ANTIOQUIA		5.666,0	6.086,0	4.438,8	4.370,1	5.041,0	3.901,5
CARIBE	URRA1	169,6	168,3	148,2	162,5	122,6	100,4
Total CARIBE		169,6	168,3	148,2	162,5	122,6	100,4
CENTRO	AGREGADO BOGOTA	2.061,9	3.265,2	3.121,4	2.479,0	2.407,2	2.435,3
	BETANIA	133,3	127,6	110,8	97,7	112,8	108,0
	MUNA	52,0	61,3	40,8	52,7	31,6	56,1
	PRADO	67,5	70,0	46,6	56,2	54,7	17,9
	TOPOCORO					716,8	254,8
Total CENTRO		2.314,8	3.524,0	3.319,6	2.685,6	3.323,0	2.872,1
ORIENTE	CHUZA	791,8	747,1	675,1	524,7	707,7	1.019,4
	ESMERALDA	1.088,8	1.029,5	903,4	994,7	833,2	1.041,4
	GUAVIO	1.580,9	2.013,8	1.434,5	1.464,4	1.774,3	2.087,2
Total ORIENTE		3.461,5	3.790,5	3.013,1	2.983,9	3.315,2	4.147,9
VALLE	ALTOANCHICAYA	21,4	16,7	12,8	8,9	3,5	2,6
	CALIMA1	195,1	213,5	166,8	156,4	197,3	95,9
	SALVAJINA	128,8	168,9	81,4	127,8	129,5	25,3
Total VALLE		345,2	399,2	261,0	293,1	330,3	123,8
Total General		11.957,1	13.967,9	11.180,6	10.495,1	12.132,1	11.145,7

EVOLUCION DEL VOLUMEN UTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE (1)

GWh

2010 - 2014



Fuente: XM S.A. E.S.P., Agosto, 2015

Elaboró: Upme

Al analizar la evolución del volumen útil de los embalses del SIN por regiones se observa que la región que más volumen aporta en la generación de energía hidráulica es Antioquia, sin embargo durante en 2012 esta región presentó una disminución del 28% con relación al año 2010. El fenómeno del Niño 2009 – 2010 coincidió con dos ciclos de La Niña: 2008 - 2009 y 2010 – 2011. Al final del evento, las reservas tuvieron una disminución. En los años 2012 al 2014, años donde se empieza a observar los bajos niveles en la evolución del embalse como se observa en la gráfica.

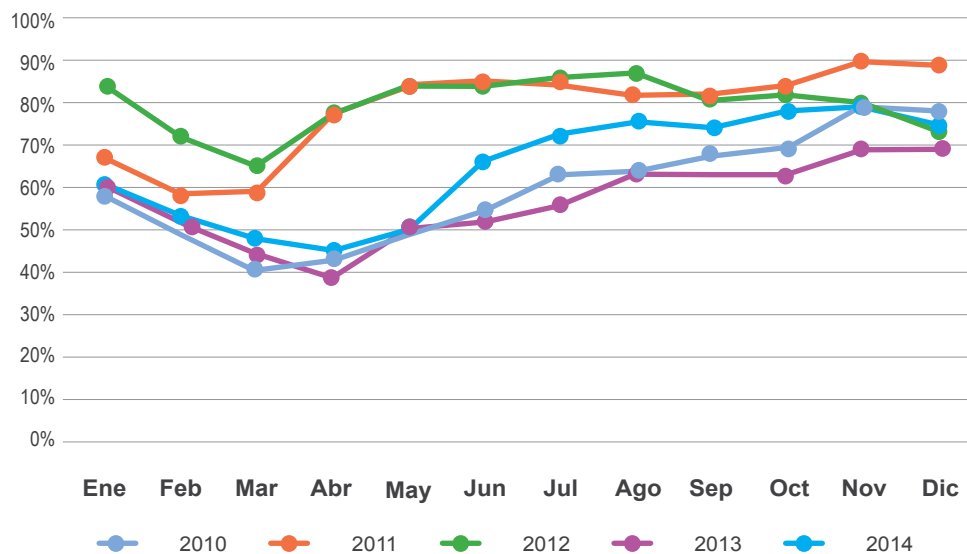
(1) Volumen Util Diario: Volumen almacenado por encima del Nivel Mínimo Técnico último día del mes de diciembre de año.

EVOLUCIÓN MENSUAL DEL VOLUMEN ÚTIL DIARIO (%)

2010 - Agosto 2015

Mes	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Enero	58%	67%	84%	60%	61%	65%
Febrero	49%	58%	72%	52%	54%	56%
Marzo	40%	59%	65%	45%	48%	45%
Abril	43%	77%	77%	39%	45%	45%
Mayo	48%	84%	84%	50%	50%	46%
Junio	54%	85%	84%	52%	66%	61%
Julio	63%	85%	86%	56%	73%	68%
Agosto	64%	82%	87%	63%	75%	70%
Septiembre	67%	81%	81%	63%	74%	
Octubre	70%	85%	82%	63%	78%	
Noviembre	79%	90%	80%	69%	80%	
Diciembre	78%	89%	73%	69%	75%	

Evolución Mensual del Volumen Util Diario (%)



Fuente: XM, agosto 2015
Elaboró: Upme

APORTES MENSUALES RÍOS ENERGÍA

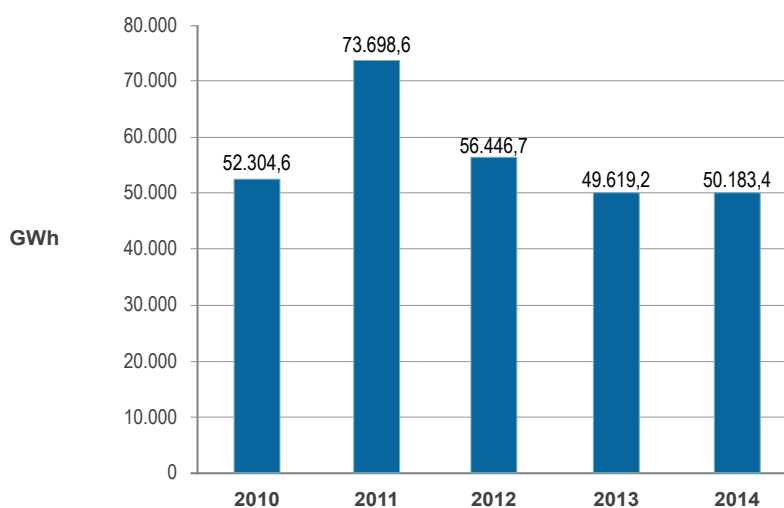
GWh

2010 - Agosto 2015

Mes	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Enero	1.221,58	3.189,38	4.005,71	1.757,69	2.649,73	2.288,22
Febrero	1.122,51	2.805,91	2.595,79	2.284,63	2.523,59	2.578,98
Marzo	1.798,46	5.535,80	3.821,67	3.018,70	3.293,36	2.716,38
Abril	3.489,50	9.789,07	7.452,19	3.088,52	3.378,83	4.474,59
Mayo	4.793,93	8.913,07	7.654,57	6.701,38	4.511,74	4.553,84
Junio	5.426,46	6.873,89	4.922,57	4.606,23	6.343,01	6.717,90
Julio	6.616,84	5.649,89	5.734,37	4.558,27	5.818,24	6.041,06
Agosto	4.696,54	4.909,17	5.495,72	5.566,92	4.524,07	5.539,22
Septiembre	4.935,79	4.639,47	3.341,10	4.339,20	4.091,65	
Octubre	5.017,25	6.552,83	4.547,48	4.209,61	4.816,22	
Noviembre	7.442,91	7.575,33	3.917,84	5.081,54	4.514,71	
Diciembre	5.742,79	7.264,81	2.957,71	4.406,46	3.718,29	
Total	52.304,6	73.698,6	56.446,7	49.619,2	50.183,4	34.910,2

EVOLUCIÓN APORTES MENSUALES RÍOS ENERGÍA

2010-2014



Fuente: XM, agosto 2015

Elaboró: Upme

Los aportes hídricos durante los últimos 5 años, ha registrado una reducción significativo durante el 2014 en 4,1% con relación a los aportes del año 2010 como se presenta en la gráfica. Sin embargo en este periodo el 2011 es el año con mayor aportes para la generación de hidroenergía

APORTES RÍOS ENERGÍA GWh

DICIEMBRE 2010- DICIEMBRE 2014

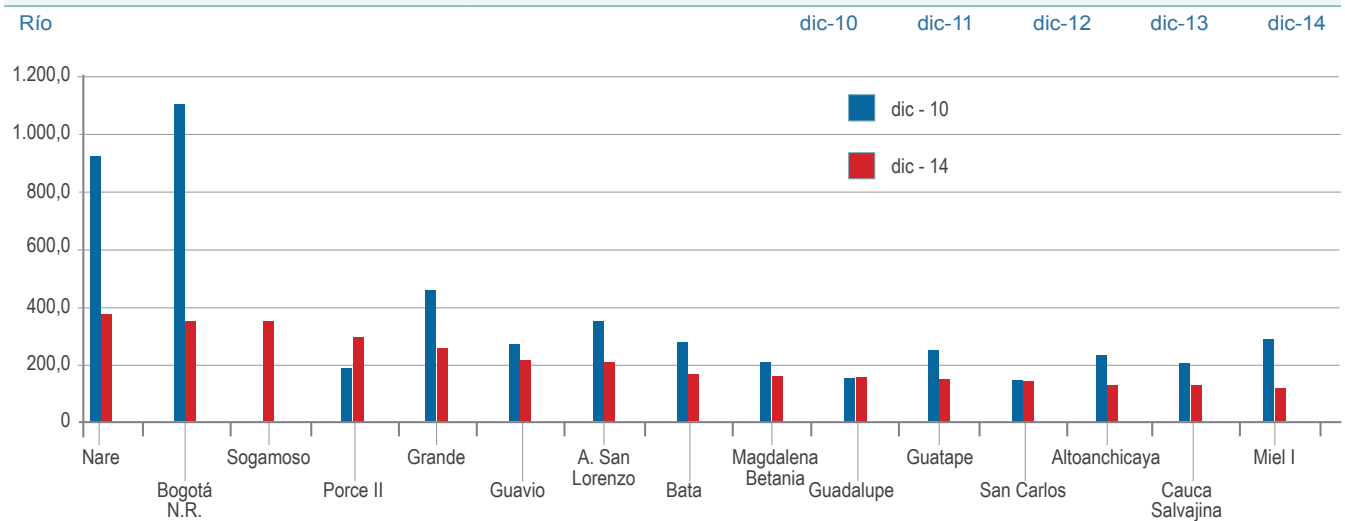
Río	dic-10	dic-11	dic-12	dic-13	dic-14
Nare	919,5	1.086,4	385,0	597,7	374,2
Bogotá N.R.	1.098,4	1.375,8	165,8	559,2	348,4
Sogamoso					347,9
Porce II	184,8	534,9	257,8	354,3	294,4
Grande	453,0	477,9	221,9	304,4	256,6
Guavío	266,9	333,1	200,0	237,4	215,5
A. San Lorenzo	346,2	324,2	186,5	300,1	207,9
Bata	275,9	402,0	108,6	156,2	163,0
Magdalena Betania	205,8	392,5	148,8	201,8	157,7
Guadalupe	152,0	208,5	118,5	142,4	155,0
Guatape	245,8	303,2	150,4	200,5	147,9
San Carlos	144,8	168,7	109,7	175,3	142,4
Altoanchicaya	231,5	240,0	136,2	208,5	127,0
Cauca Salvajina	201,3	276,0	96,6	148,5	126,5
Miel I	284,4	315,5	165,6	141,9	113,4
Otros Ríos (estimados)	217,1	245,4	101,1	140,9	109,1
Sinú Urrá	205,8	138,2	68,1	93,1	86,0
Desv. EEPPM (Nec,Paj,Dol)	25,4	7,0	58,0	56,9	64,8
Chuza	85,2	88,0	83,6	74,4	58,9
Concepción	59,8	79,1	77,2	56,0	49,5
Amoya				51,2	33,5
Desviación Río Guarino		2,4	5,6	33,2	27,3
Porce III		55,6	35,4	42,1	26,8
Tenche	30,0	45,2	23,1	25,9	25,0
Prado	43,4	70,1	21,3	47,8	21,7
Calima	36,2	50,5	12,6	24,2	13,7
Desv. Manso				8,7	9,4
Digua	19,1	31,9	15,6	15,8	9,1
Florida II	10,7	12,6	5,0	8,4	5,8
Total Aportes	5.742,8	7.264,8	2.957,7	4.406,5	3.718,3

Fuente: XM, agosto 2015

Elaboró: Upme

APORTES RÍOS ENERGÍA GWh

DICIEMBRE 2010- DICIEMBRE 2014



Como se muestra en la gráfica, hasta diciembre de 2014 la evolución de los aportes al SIN por parte de los principales ríos han tenido una disminución con relación al año 2010, los ríos Nare y Bogotá son los que más disminución presentan en comparación con el año 2010.

Fuente: XM, agosto 2015

Elaboró: Upme

USOS DEL AGUA EN COLOMBIA

2014				
Sector o actividad	Uso total Mm ³	Participación %	Flujos de Retorno Mm ³	Pérdidas Mm ³
Agrícola	16.760,3	87,17	nd	nd
Doméstico	2.963,4	15,41	1670,5	921,6
Energía	7.738,6	40,25	1273,6	364,4
Pecuario	3.049,4	15,86	nd	563,4
Industria	2.106,0	10,95	2000,7	493,5
Acuícola	1.654,1	8,60	1654,1	nd
Minería	640,6	3,33	nd	nd
Hidrocarburos	592,8	3,08	nd	nd
Servicios	481,8	2,51	433,6	137,7
Total	19.226,7	100,00	7.032,5	2.480,6

Fuente: IDEAM

nd: No disponible

Los factores de retorno de agua tomados de (BID, IMTA, MINAE, 2008).

USOS DEL AGUA EN COLOMBIA POR ÁREA HIDROGRÁFICA

2014					
Sector o actividad	Area Hidrográfica del Caribe	Area Hidrográfica del Magdalena Cauca	Area Hidrográfica del Orinoco	Area Hidrográfica del Amazonas	Area Hidrográfica del Pacífico
	Mm ³				
Doméstico	368,9	2210,28	148,64	68,84	166,55
Agrícola	2.674,4	9358,74	1340,93	32,28	560,56
Pecuario	235,8	1932,89	397,03	38,89	39,12
Acuícola	3,1	1174,8	53,26	0,17	1,42
Industria	5,6	252,52	1,3	0	0,11
Construcción	0,7	23,34	3,75	0,02	0,03
Energía hidro y térmica	1.433,5	4634,64	1320,89	0	349,57
Hidrocarburos	1,7	83,38	328,64	16,84	0
Minería	154,0	322,18	2,63	2,37	159,23
Servicios	27,3	254,47	27,41	3,52	4,63
Total	4.904,9	20.247,2	3.624,5	162,9	1.281,2

Fuente: IDEAM

http://documentacion.ideam.gov.co/openbiblio/bvirtual/023080/ENA_2014.pdf

Elaboró: Upme

CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACIÓN POR TIPO DE COMBUSTIBLE Y DEPARTAMENTO

MW

2010 - 2014

Departamento/combustible	2010	2011	2012	2013	2014
ANTIOQUIA	4.261,3	4.722,1	4.664,6	4.768,1	4.738,7
ACPM			364,0		364,0
AGUA	3.799,7	4.260,5	4.300,6	4.303,1	4.369,7
CARBON	1,6	1,6		5,0	5,0
GAS	460,0	460,0		460,0	
ATLÁNTICO	1.809,0	1.528,0	1.521,0	1.514,0	1.504,0
ACPM				603,0	153,0
COMBUSTOLEO				120,0	110,0
FUELOIL			120,0		
GAS	1.809,0	1.528,0	1.401,0	791,0	1.241,0
BOGOTÁ D.E.	19,4	19,4	19,4	23,7	4,3
AGUA	19,4	19,4	19,4	23,7	4,3
BOLÍVAR	591,0	591,0	591,0	591,0	586,0
ACPM			157,0	314,0	309,0
COMBUSTOLEO	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
GAS	404,0	404,0	247,0	90,0	90,0
BOYACÁ	1.321,0	1.321,0	1.321,0	1.321,0	1.327,0
AGUA	1.000,0	1.000,0	1.000,0	1.000,0	1.000,0
CARBON	321,0	321,0	321,0	321,0	327,0
CALDAS	637,2	637,3	683,3	631,6	631,6
AGUA	586,2	586,3	586,3	585,6	585,6
GAS	51,0	51,0	51,0		
JET-A1			46,0	46,0	46,0
CASANARE	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6
GAS	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6
CAUCA	330,2	330,2	330,2	336,7	347,7
AGUA	322,7	322,7	322,7	322,7	322,7
BAGAZO	7,5	7,5	7,5	14,0	25,0
CÓRDOBA	338,0	338,0	338,0	338,0	502,0
AGUA	338,0	338,0	338,0	338,0	338,0
CARBON					164,0
CUNDINAMARCA	2.143,2	2.144,2	2.144,2	2.155,4	2.313,6
AGUA	1.919,2	1.919,2	1.919,2	1.930,4	2.088,6
CARBON	224,0	225,0	225,0	225,0	225,0
GUAJIRA	314,4	314,4	314,4	314,4	314,4
CARBON			296,0	296,0	296,0
GAS	296,0	296,0			
VIENTO	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
HUILA	551,1	551,1	551,1	551,1	551,1
AGUA	551,1	551,1	551,1	551,1	551,1



→ CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACIÓN POR TIPO DE COMBUSTIBLE Y DEPARTAMENTO

Departamento/combustible	2010	2011	2012	2013	2014
NARIÑO	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
AGUA	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
NORTE SANTANDER	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
CARBON	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
PUTUMAYO			0,5	0,5	0,5
AGUA			0,5	0,5	0,5
QUINDÍO	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
AGUA	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
RISARALDA	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
AGUA	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
BAGAZO	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
SANTANDER	483,0	481,0	463,3	462,0	1.281,0
AGUA	21,0	21,0	20,3	19,0	838,0
GAS	462,0	460,0	443,0	167,0	167,0
MEZCLA GAS - JET-A1				276,0	276,0
TOLIMA	64,4	64,4	64,4	145,8	153,8
AGUA	60,7	60,7	60,7	142,0	142,0
GAS	3,8	3,8	3,8	3,8	11,8
VALLE DEL CAUCA	1.077,9	1.079,4	1.101,8	1.099,3	1.111,2
ACPM			205,0	205,0	197,0
AGUA	603,6	603,6	623,5	623,5	643,4
BAGAZO	40,3	41,8	44,3	41,8	41,8
GAS	434,0	434,0	229,0	229,0	229,0
Total general	14.247,1	14.427,5	14.413,7	14.558,1	15.672,4

Fuente: XM, agosto 2015

Elaboró: Upme

En Colombia la capacidad instalada de energía eléctrica del SIN es suficiente para el consumo interno. Se observa que el departamento de Antioquia es donde se encuentra la mayor capacidad instalada representada la mayoría en recurso hídrico. No obstante, se brinda suministros a Ecuador y Venezuela y en próximos años se espera exportar a Panamá.

CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACIÓN POR TIPO DE COMBUSTIBLE*

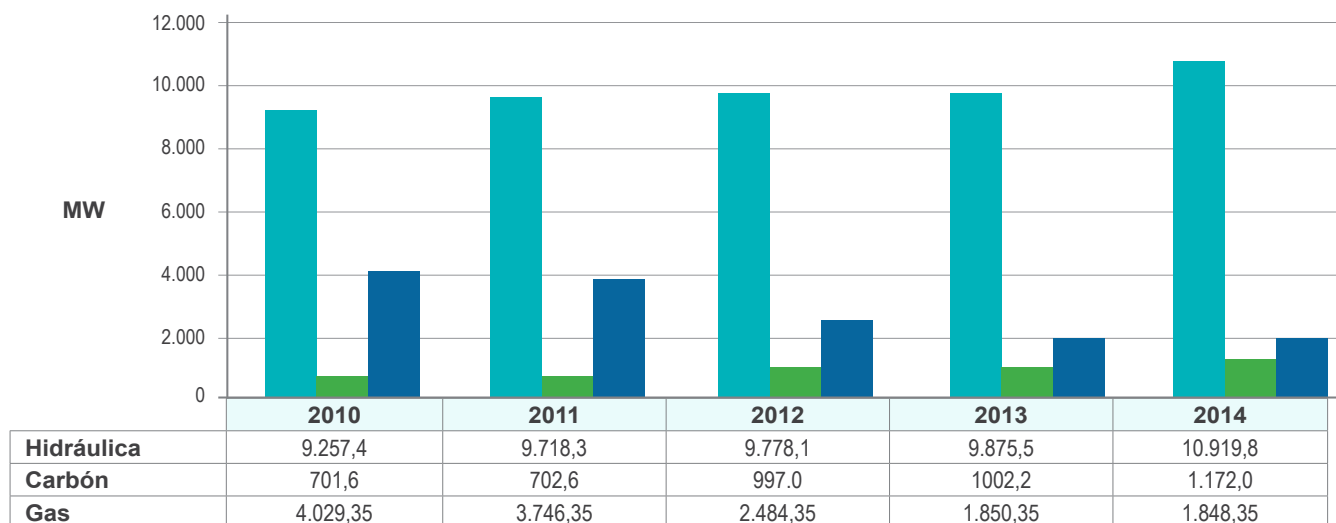
MW

2010 - Agosto 2015

Año	Hidráulica	Carbón	Gas	Eólica	Otros	Total
2010	9.257,4	701,6	4.029,4	18,4	240,3	14.247,1
2011	9.718,3	702,6	3.746,4	18,4	241,8	14.427,5
2012	9.778,1	997,0	2.484,4	18,4	1.136,3	14.414,1
2013	9.875,5	1.002,0	1.850,4	18,4	1.812,3	14.558,5
2014	10.919,8	1.172,0	1.848,4	18,4	1.714,3	15.672,8
2015	11.472,9	1.180,0	1.848,4	18,4	1.735,2	16.254,8

CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACION

2010 - 2014



Fuente:XM, agosto 2015

Elaboró: Upme

* incluye menores y cogeneradores

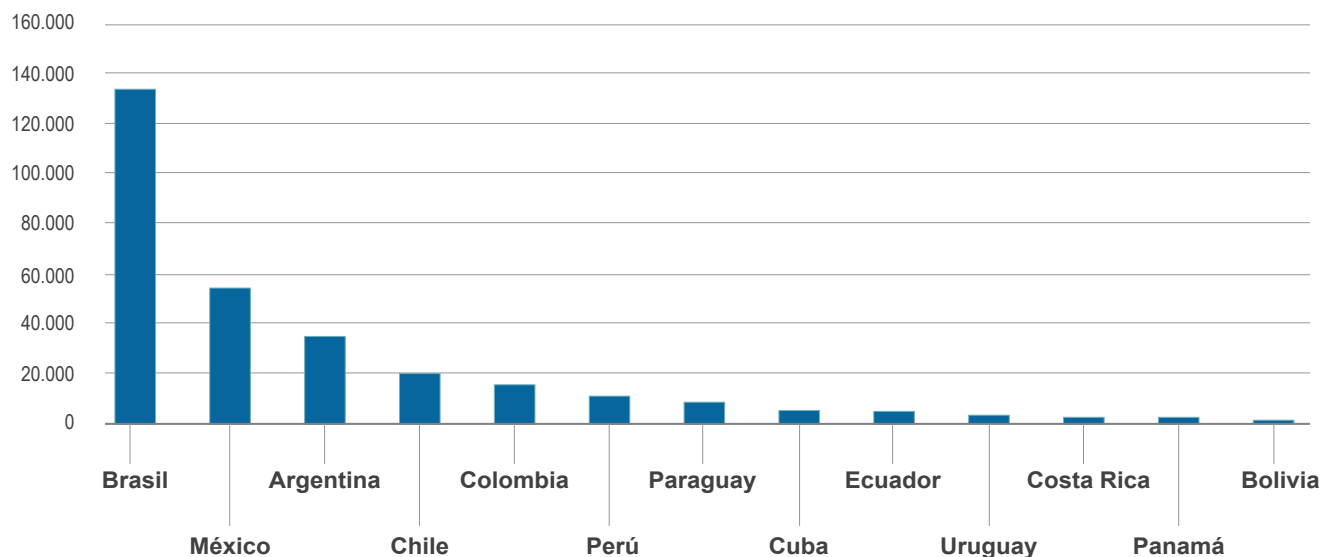
La capacidad instalada de generación de energía eléctrica en los recientes 5 años ha tenido un incremento del 14 % si analizamos la capacidad hidráulica ha tenido un aumento del 24 %, el carbón del 68%, al contrario capacidad de plantas a gas ha disminuído en 54% como muestra la gráfica y la table de datos anterior. La capacidad de generación de electricidad, para el año 2014 el 69,67% fue mediante el recurso hídrico.

CAPACIDAD EFECTIVA PAÍSES LATINOAMERICANOS MW

País	2010	2011	2012	2013	2014
Argentina	32.873,52	33.813,48	35.257,80	35.530,83	35.300,65
Bolivia	1.645,00	1.682,26	1.880,41	2.111,59	1.605,85
Brasil	112.400,00	117.133,82	120.973,00	126.771,70	133.930,10
Chile	16.620,80	17.529,59	18.038,64	18.557,68	20.447,69
Colombia	14.290,42	14.474,39	14.461,26	14.558,55	15.672,85
Costa Rica	2.745,89	2.887,95	2.723,15	2.751,81	2.847,29
Cuba	5.852,60	5.913,90	5.699,10	6.054,80	6.168,60
Ecuador	4.757,39	4.795,69	5.062,95	5.103,42	5.299,09
México	52.945,43	52.511,53	53.114,28	53.454,54	54.371,69
Panamá	1.975,71	2.391,51	2.421,74	2.544,99	2.842,60
Paraguay	8.816,10	8.816,10	8.816,10	8.816,10	8.816,10
Perú	8.612,56	8.556,36	9.699,09	11.050,72	11.202,63
Uruguay	2.690,03	2.700,78	2.917,04	3.293,97	3.718,56
Venezuela	24.854,00	25.705,00	27.528,5	30.291,69	30.461,69

Fuente : Olade

CAPACIDAD EFECTIVA PAÍSES LATINOAMERICANOS AÑO 2014 MW



GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA SIN

GWh

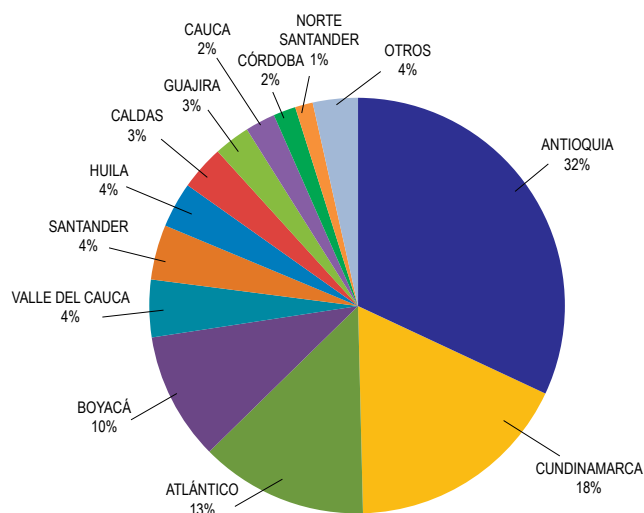
2010 - 2014

Departamento	2010	2011	2012	2013	2014
ANTIOQUIA	19.936,87	22.711,14	23.711,27	22.057,67	20.573,45
CUNDINAMARCA	9.378,07	9.251,36	10.831,87	10.808,80	11.341,33
ATLÁNTICO	7.093,79	5.594,27	5.773,46	7.597,45	8.371,64
BOYACÁ	5.161,10	6.134,08	5.740,27	5.413,33	6.418,80
VALLE DEL CAUCA	3.213,07	2.677,00	2.341,81	2.913,96	2.854,11
SANTANDER	601,47	478,95	698,03	1.896,76	2.696,28
HUILA	1.748,18	2.612,98	2.220,81	1.960,62	2.302,94
CALDAS	2.424,11	2.499,21	2.090,86	2.189,73	2.229,15
GUAJIRA	1.195,49	1.024,84	1.240,65	1.767,87	1.754,90
CAUCA	1.323,34	1.768,88	1.238,78	1.085,60	1.512,61
CÓRDOBA	1.482,19	1.432,72	1.347,98	1.316,51	1.132,37
NORTE SANTANDER	817,34	522,98	791,46	1.078,20	871,59
CASANARE	699,54	522,82	671,97	782,19	794,06
TOLIMA	288,10	396,63	262,03	502,32	671,34
BOLÍVAR	1.251,25	658,93	728,84	545,92	562,10
NARIÑO	124,19	144,72	127,80	136,18	145,72
RISARALDA	39,09	31,50	22,46	41,65	46,79
QUINDÍO	26,05	24,48	24,29	31,53	26,46
BOGOTÁ D.E.	82,05	128,72	124,15	67,40	19,05
PUTUMAYO			0,08	2,91	3,16
Total	56.885,30	58.616,19	59.988,86	62.196,59	64.327,85

PARTICIPACIÓN DE LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA SIN POR DEPARTAMENTO

%

2014



Fuente: XM, agosto 2015
Elaboró: Upme

La generación de energía eléctrica del SIN en los últimos 5 años ha tenido un incremento del 13% y se puede observar que el departamento de Antioquia es el que más genera energía eléctrica por la gran capacidad hidráulica que posee este departamento, la generación del SIN para el año 2014 este departamento participó con el 32% en la generación del país.

GENERACIÓN ENERGÍA ELÉCTRICA SIN

GWh

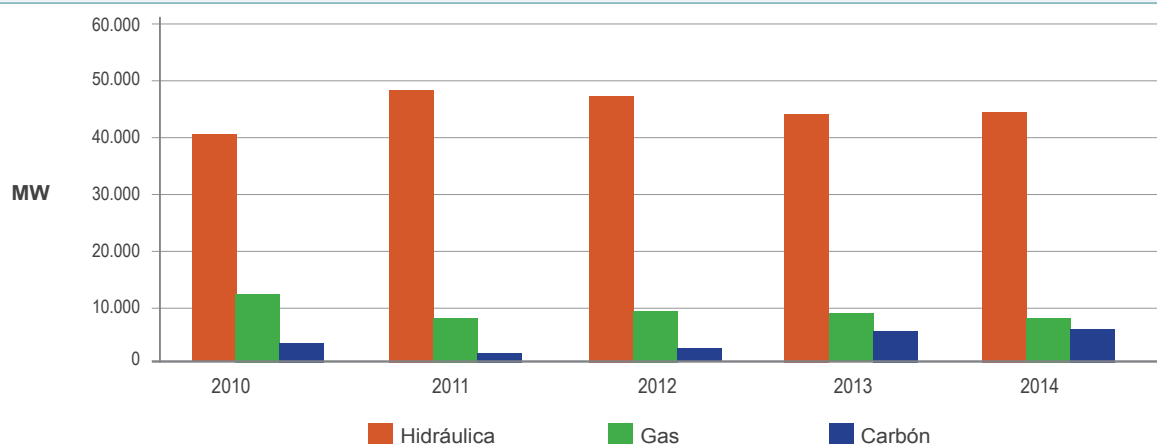
2010 - 2014

Mes	Hidráulica	Gas	Carbón	Viento	Bagazo	Combustoleo	Mezcla Gas - JET-A1	ACPM	JET-A1	TOTAL
2010	40.557,46	12.365,76	3.477,44	38,57	204,99	241,08				56.885,30
2011	48.427,48	8.043,17	1.586,59	41,27	311,36	206,33				58.616,19
2012	47.581,71	9.231,61	2.478,51	54,85	343,86	226,44		71,88		59.988,86
2013	44.362,79	8.820,93	5.764,55	57,62	348,99	179,82	1.614,62	1.022,52	24,74	62.196,59
2014	44.741,96	7.839,23	5.935,94	70,23	441,71	283,59	2.046,51	2.924,96	43,74	64.327,85

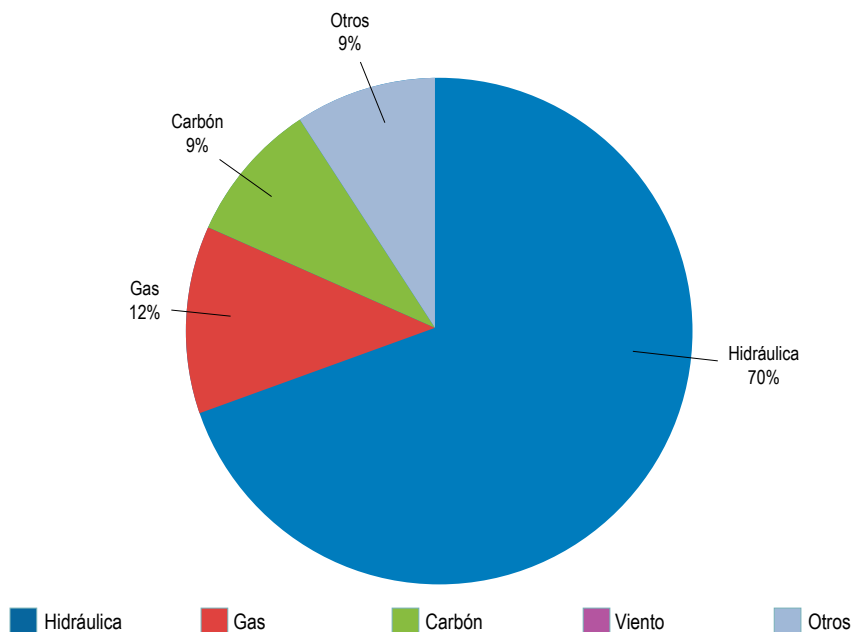
GENERACIÓN ENERGÍA ELÉCTRICA SIN

GWh

2010-2014



PARTICIPACIÓN DE GENERACION ELÉCTRICA AÑO 2014



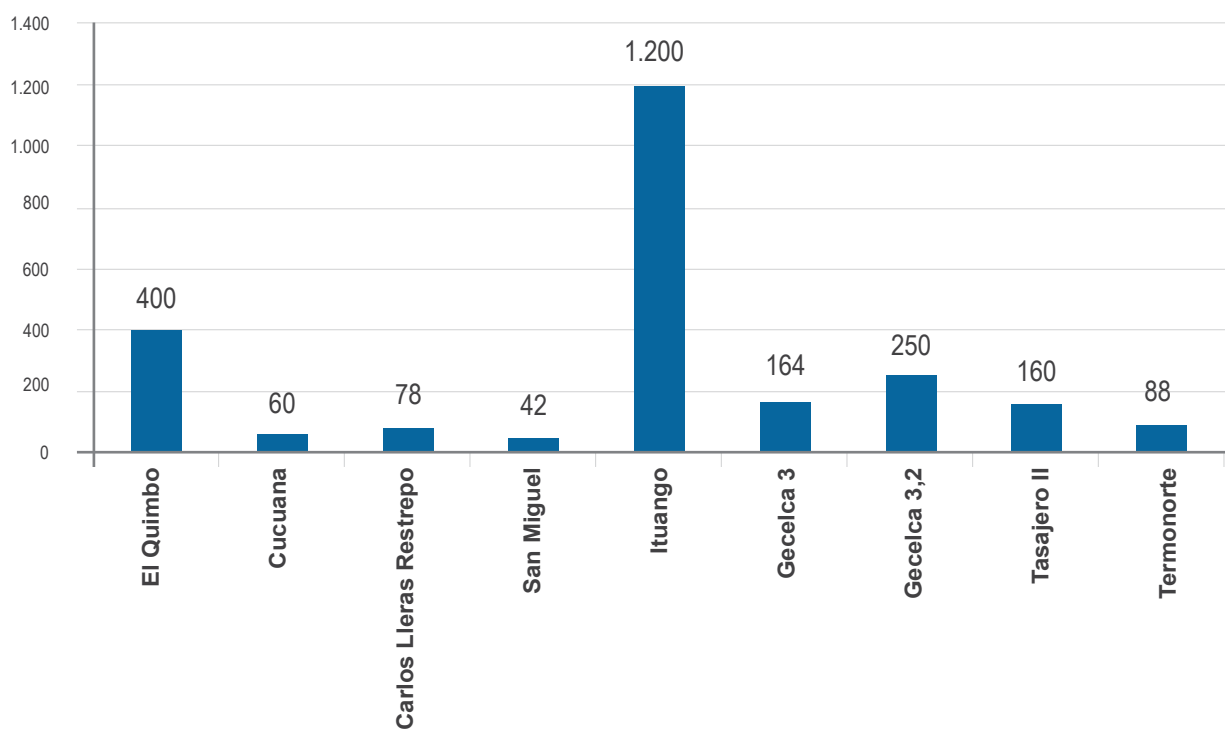
Fuente: XM S.A. E.S.P., octubre 2015

SEGUIMIENTOS A PROYECTOS DE GENERACIÓN EN CONSTRUCCIÓN

Agente propietario	Proyecto	Capacidad efectiva MW	Fecha de entrada en operación	Tipo	Precio	Municipio
EMGESA	El Quimbo	400	sep-15	Hidráulica		Gigante, Garzón / Huila
EPSA	Cucuana	60	ago-15	Hidráulica		Roncesvalles / Tolima
HIDRALPOR	Carlos Lleras Restrepo	78	dic-15	Hidráulica	15,7	Barbosa, Santo Domingo / Antioquia
HMV Ingenieros	San Miguel	42	dic-15	Hidráulica	15,7	San Francisco y San Luis / Antioquia
CONSORCIO EPM, ITUANGO S.A	Ituango	1.200	dic-18	Hidráulica	15,7	Ituango, Briceño, Toledo, Buriticá, Peque, Liborina, Sabanalarga, Antioquia
GECELCA 3	Gecelca 3	164	dic-15	Térmica, Carbón		Puerto Libertador / Córdoba
GECELCA	Gecelca 3,2	250	oct-16	Térmica, Carbón	15,7	Puerto Libertador / Córdoba
TERMOTASAJERO - COLGENER	Tasajero II	160	dic-15	Térmica, Carbón	15,7	San Cayetano /Norte de Santander
TERMONORTE	Termonorte	88	dic-17	Térmica, gas -FO	14,9	Bonda- Santa Marta / Magdalena

Fuente : UPME, Julio 2015

CAPACIDAD EFECTIVA DE PROYECTOS DE GENERACIÓN EN CONSTRUCCIÓN



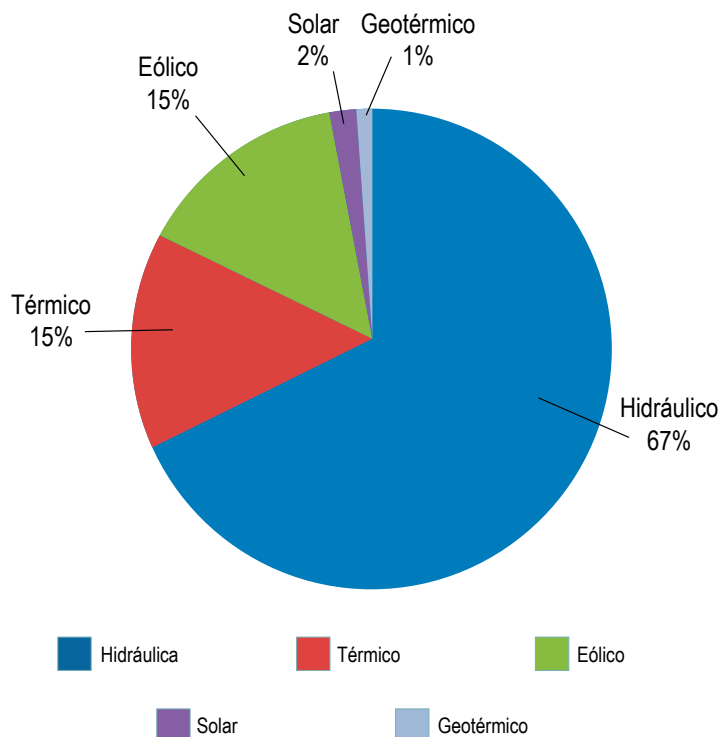
Fuente: para consultar sobre el tema: http://www.siel.gov.co/Portals/0/Avances_de_Generacion/2015/Informe_Avance_proyectos_Generacion_Junio2015.pdf

PROYECTOS REGISTRADOS EN LA UPME POR TIPO DE TECNOLOGÍA

Tipo de Proyecto	Capacidad MW	Numero de Proyectos
Hidráulico	3.104,95	94
Térmico	677,88	14
Eólico	674,00	5
Solar	85,00	5
Geotérmico	50,00	1
Total	4.591,83	119

Fuente: UPME, agosto 2015

PARTICIPACIÓN POR TÉCNOLOGÍA DE LOS PROYECTOS REGISTRADOS EN LA UPME- AGOSTO 2015

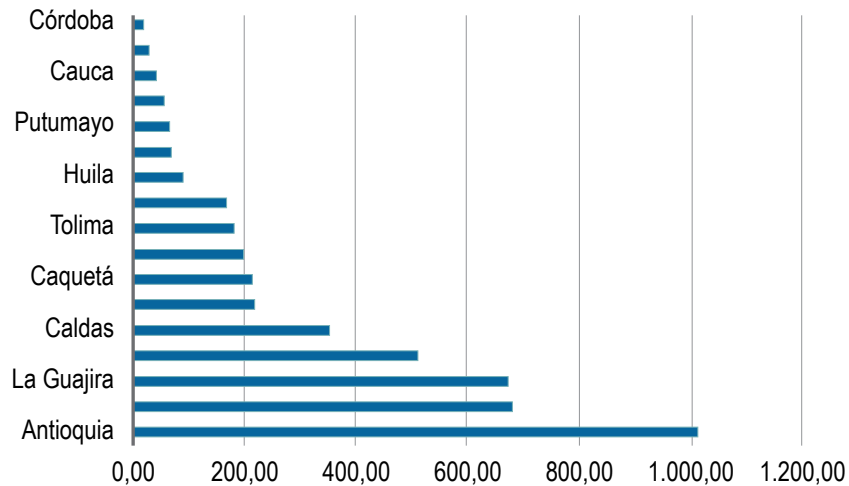


PROYECTOS REGISTRADOS EN LA UPME POR DEPARTAMENTO

Departamento	N° de Proyectos	Capacidad (MW)
Antioquia	43	1.013,88
Boyacá	5	682,14
La Guajira	5	674,00
Cundinamarca	6	512,17
Caldas	5	353,05
Norte de Santander	5	218,40
Caquetá	3	214,90
Santander	2	199,00
Tolima	12	182,44
Casanare	9	168,88
Huila	8	90,20
Risaralda	3	69,82
Putumayo	2	65,60
Cesar	3	55,80
Cauca	5	42,46
Atlántico	2	29,20
Córdoba	1	19,90
Total general	119	4.591,83

Fuente: UPME, agosto 2015

PROYECTOS REGISTRADOS EN LA UPME POR DEPARTAMENTO TAMAÑO DE LA CAPACIDAD (MW)



CONSUMO COMBUSTIBLES EN LA GENERACIÓN ELÉCTRICA MBTU

2010 - Agosto 2015

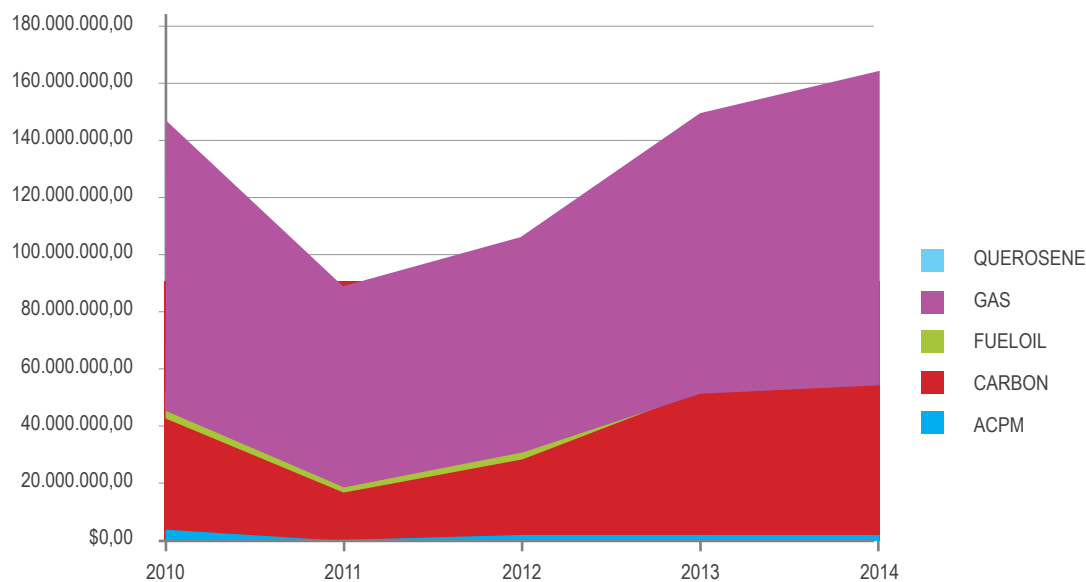
Combustible	ACPM	CARBON	FUELOIL	GAS	QUEROSENE	COMBUSTOLEO	Total
2010	3.737.939,7	39.362.459,8	2.012.432,0	102.178.888,6	12.779,5		147.304.499,6
2011	38.263,6	16.748.900,9	1.589.043,5	71.359.361,6			89.735.569,6
2012	1.635.752,6	26.894.912,9	2.330.767,7	75.766.357,1	78.840,5		106.706.630,9
2013	1.547.913,4	50.017.333,2		98.224.554,7	91.127,7	1.757.843,4	151.638.772,3
2014	1.240.894,9	53.264.927,3		110.296.899,3	28.299,4	1.480.274,8	166.311.295,8
2015	302.731,6	23.658.208,3		46.543.588,2	11.325,0	553.838,3	71.069.691,4
Total general	8.503.495,8	209.946.742,5	5.932.243,3	504.369.649,4	222.372,1	3.791.956,5	732.766.459,6

Fuente: XM, agosto 2015

Elaboró: Upme

EVOLUCIÓN DE CONSUMO DE COMBUSTIBLES EN LA GENERACIÓN ELÉCTRICA MBTU

2010-2014



Fuente: XM, agosto 2015

Elaboró: Upme

El consumo del gas natural en los últimos años es el combustible que más ha sido utilizado en la generación eléctrica. El 2014 tuvo un incremento del 10% comparado con el 2013.

EVOLUCIÓN PRECIO PROMEDIO EN BOLSA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

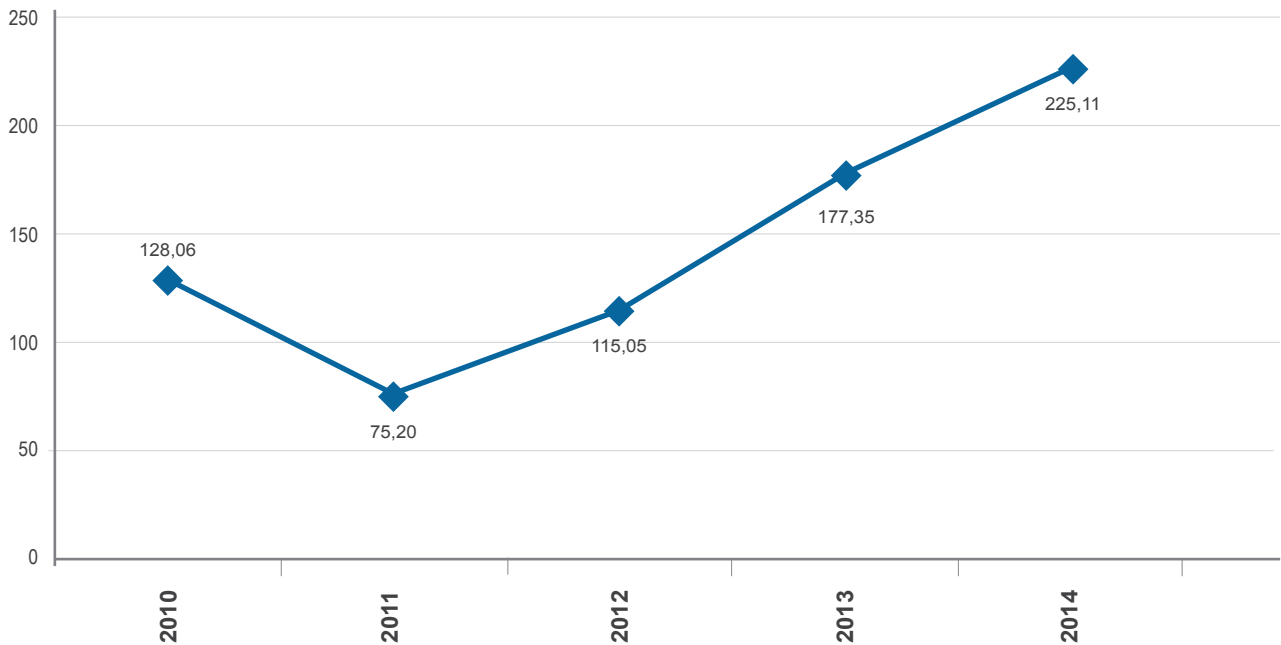
2010 - Agosto 2015

Mes	\$/kWh					
	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Enero	150,88	92,82	54,71	183,85	157,62	187,60
Febrero	197,47	104,79	77,76	179,56	185,56	166,23
Marzo	192,48	80,58	117,83	136,96	150,83	205,50
Abril	194,40	75,05	56,17	229,90	372,87	161,30
Mayo	148,77	57,05	44,42	138,26	381,74	259,21
Junio	90,21	60,42	87,10	140,87	335,01	186,42
Julio	81,75	54,68	74,87	233,84	186,05	200,13
Agosto	83,90	88,94	139,10	148,78	290,97	183,71
Septiembre	111,76	90,48	184,62	142,49	227,93	
Octubre	135,36	75,80	197,39	211,16	238,11	
Noviembre	89,93	70,31	166,59	207,94	157,70	
Diciembre	65,59	54,25	180,01	162,54	159,71	
Promedio	128,06	75,20	115,05	177,35	225,11	101,87

PRECIO PROMEDIO EN BOLSA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

\$/kWh

2010 - 2014



Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio del año 1995

Fuente : XM, octubre 2015

Elaboró: Upme

PRECIOS BOLSA NACIONAL - PRECIO ESCASEZ - PRECIO MÁXIMO DE OFERTA - PRECIO PROMEDIO CONTRATO

\$/kWh

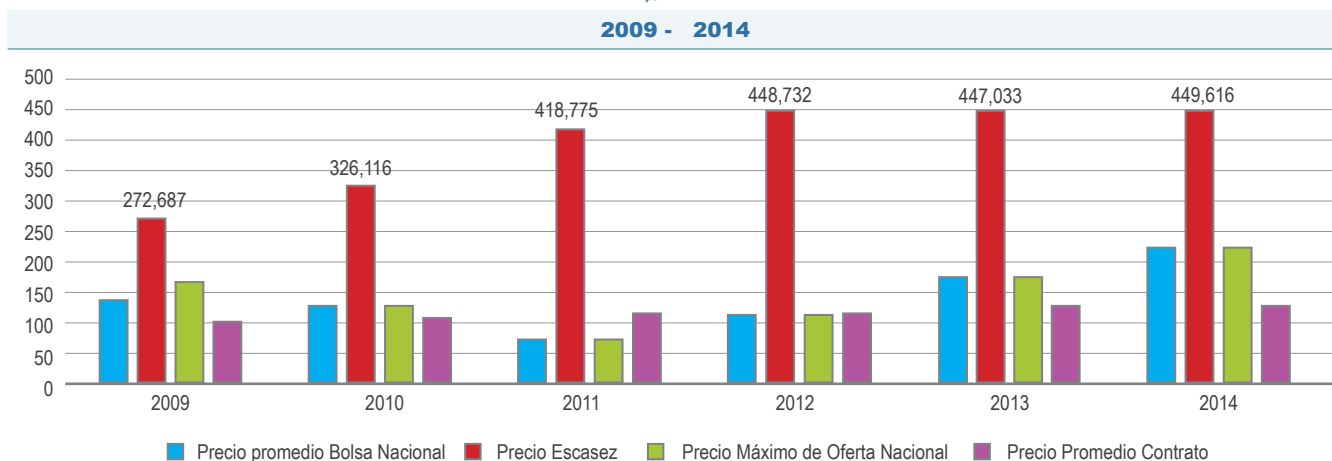
2009 - 2014

Año	Precio promedio Bolsa Nacional	Precio Escasez	Precio Máximo de Oferta Nacional	Precio Promedio Contrato
2009	139,278	272,687	169,357	104,741
2010	128,722	326,116	127,111	109,933
2011	75,013	418,775	72,371	118,052
2012	115,871	448,732	112,577	119,454
2013	177,351	447,033	173,265	125,956
2014	225,112	449,616	221,848	131,691

EVOLUCION DE PRECIOS BOLSA NACIONAL - PRECIO ESCASEZ - PRECIO MÁXIMO DE OFERTA - PRECIO PROMEDIO CONTRATO

\$/kWh

2009 - 2014



Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio del año 1995

Fuente : XM, octubre 2015

Elaboró: Upme

PRECIO PROMEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONTRATOS

\$/kWh

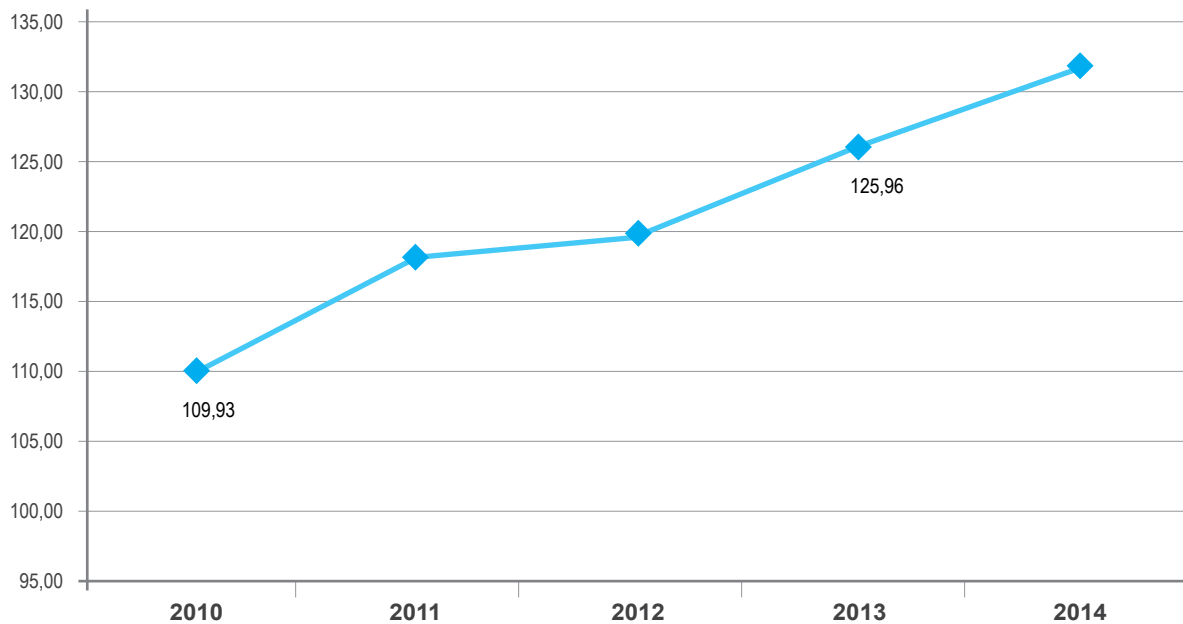
2010 - Agosto 2015

Mes	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Enero	110,18	116,12	121,69	126,04	126,11	134,95
Febrero	111,91	117,37	122,10	126,21	128,69	134,84
Marzo	112,27	117,77	121,02	124,12	129,96	138,04
Abril	113,98	118,05	120,51	126,59	136,74	137,06
Mayo	109,96	118,06	119,34	124,08	133,53	137,73
Junio	108,92	117,65	118,48	125,34	132,05	138,16
Julio	108,10	117,09	114,02	127,75	130,36	140,55
Agosto	107,71	116,99	109,08	125,71	131,20	143,45
Septiembre	108,29	118,43	122,00	125,69	131,35	
Octubre	108,51	118,80	122,83	126,77	132,71	
Noviembre	108,61	119,11	121,09	126,65	132,61	
Diciembre	111,43	120,99	122,04	126,34	134,59	
Promedio	109,93	118,05	119,45	125,96	131,69	145,02

EVOLUCIÓN DE PRECIO PROMEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONTRATO

\$/kWh

2010 - 2014



Fuente : XM S.A. E.S.P., octubre 2015

Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio de 1995

Elaboró: Upme

El precio promedio de contrato durante los 5 últimos años he tenido un incremento del 19,8%

DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA MW

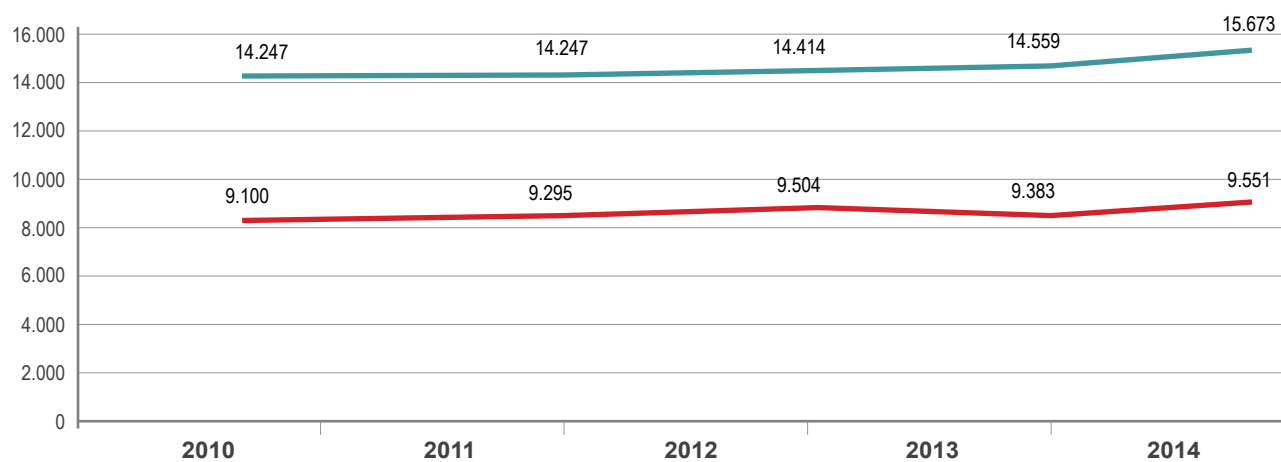
2010 - Julio 2015

Mes	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Enero	8.758	8.780	8.806	9.103	9.218	9.285
Febrero	9.075	8.973	9.080	9.121	9.347	9.493
Marzo	9.100	8.828	9.040	9.116	9.183	9.594
Abril	9.043	8.775	8.964	9.229	9.372	9.438
Mayo	8.998	8.714	9.152	9.065	9.540	9.791
Junio	8.707	8.796	9.226	9.015	9.427	9.623
Julio	8.706	8.823	9.074	9.127	9.257	9.557
Agosto	8.871	9.003	9.164	9.198	9.318	
Septiembre	8.781	9.176	9.280	9.274	9.458	
Octubre	8.946	8.764	9.206	9.223	9.551	
Noviembre	8.800	9.295	9.281	9.175	9.466	
Diciembre	8.946	8.917	9.504	9.383	9.407	
Máxima	9.100,0	9.295,0	9.504,0	9.383,0	9.551,0	9.791,0

DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA VS CAPACIDAD EFECTIVA

MW

2010 - 2014



Fuente: XM, agosto 2015

Elaboró: Upme

El crecimiento de la demanda máxima de potencia en los últimos 5 años ha tenido un aumento de 451 MW, la máxima potencia en la mayoría de los años se presentó en los meses de diciembre de cada año a excepción de los años 2010 que se presentó en marzo y el 2011 la máxima demanda de potencia en septiembre y en el 2014 en el mes de octubre.

PROYECCIÓN DE DEMANDA DE POTENCIA MÁXIMA

MW

2015 - 2029

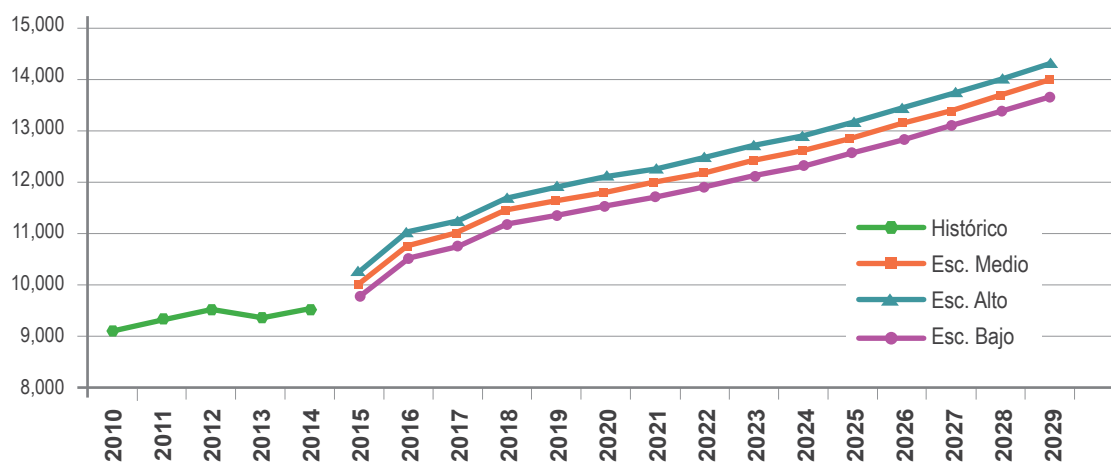
Año	Histórico	Proyección Demanda Potencia Máxima		
		Esc. Medio	Esc. Alto	Esc. Bajo
2010	9.100			
2011	9.295			
2012	9.504			
2013	9.383			
2014	9.551			
2015		9.988	10.240	9.743
2016		10.754	11.011	10.503
2017		10.992	11.255	10.735
2018		11.439	11.707	11.178
2019		11.618	11.891	11.352
2020		11.794	12.073	11.523
2021		11.968	12.251	11.692
2022		12.181	12.469	11.899
2023		12.411	12.706	12.123
2024		12.609	12.910	12.315
2025		12.852	13.160	12.552
2026		13.125	13.439	12.818
2027		13.415	13.737	13.101
2028		13.696	14.025	13.376
2029		14.000	14.337	13.672

Fuente: UPME, Base de Datos XM (Mayo 07), DANE, IDEAM y JUN, 2015.

PROYECCIÓN DE DEMANDA DE POTENCIA MÁXIMA

MW/ año

2015-2029



DEMANDA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL *

GWh

2010 - Agosto 2015

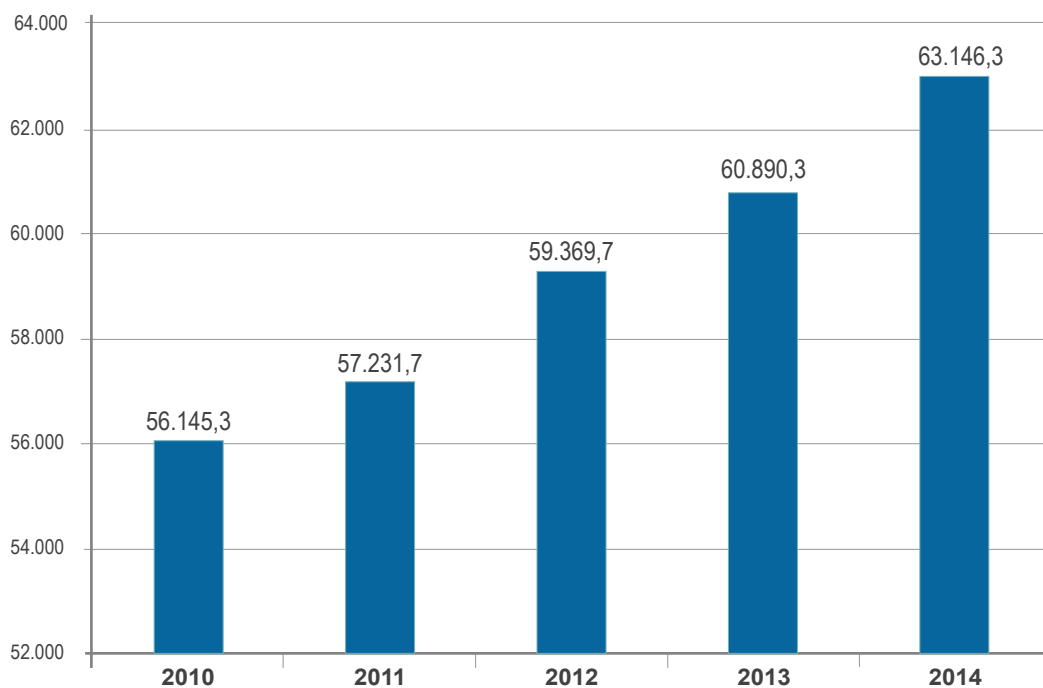
Mes	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Enero	4.576,9	4.666,6	4.806,9	5.025,2	5.166,890	5.226,7
Febrero	4.409,5	4.359,0	4.631,7	4.609,7	4.902,181	4.993,8
Marzo	4.890,1	4.801,2	5.033,9	5.033,0	5.316,730	5.406,5
Abril	4.610,8	4.587,5	4.724,7	5.106,2	5.168,966	5.231,0
Mayo	4.785,9	4.855,5	5.032,7	5.163,3	5.410,857	5.605,1
Junio	4.587,1	4.689,5	4.893,7	4.955,0	5.204,035	5.409,3
Julio	4.706,8	4.817,0	5.034,0	5.205,5	5.513,588	5.660,1
Agosto	4.771,8	5.064,4	5.104,1	5.196,5	5.423,476	5.847,3
Septiembre	4.664,8	4.840,6	5.024,6	5.084,6	5.261,789	
Octubre	4.818,7	4.883,2	5.069,5	5.249,0	5.401,518	
Noviembre	4.615,7	4.790,8	4.979,6	5.085,7	5.113,641	
Diciembre	4.707,2	4.876,3	5.034,3	5.176,4	5.262,631	
Total	56.145,3	57.231,7	59.369,7	60.890,3	63.146,3	43.379,8

* Demanda del SIN, se calcula con base en la generación neta de las plantas e incluye hidráulicas, térmicas, menores, cogeneradores, demanda no atendida, limitación del suministro e importaciones.

EVOLUCIÓN DEMANDA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL *

GWh

2010- 2014



Fuente : XM, agosto 2015

Elaboró: Upme

La demanda de energía eléctrica en Colombia en los últimos 5 años ha tenido un incremento de 12,47 % lo que representan 7.001 GWh, en 2014 fue de 63.146,3 GWh, como se muestra en la gráfica anterior.

DEMANDA COMERCIAL REGULADA*

GWh

2010 - Agosto 2015

Mes	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Enero	3.134,4	3.145,9	3.172,0	3.333,6	3.429,9	3.562,7
Febrero	2.970,3	2.922,5	3.055,9	3.052,5	3.198,9	3.357,0
Marzo	3.294,7	3.210,9	3.284,6	3.352,6	3.521,5	3.694,6
Abril	3.120,1	3.084,2	3.121,8	3.356,5	3.461,2	3.577,7
Mayo	3.234,9	3.265,2	3.317,8	3.383,2	3.588,2	3.771,3
Junio	3.088,5	3.157,4	3.220,3	3.290,1	3.481,9	3.659,0
Julio	3.161,6	3.236,7	3.329,0	3.446,2	3.701,1	3.828,7
Agosto	3.199,2	3.313,4	3.355,9	3.435,0	3.613,3	3.846,4
Septiembre	3.111,9	3.225,6	3.293,3	3.357,0	3.549,8	
Octubre	3.213,7	3.217,5	3.336,9	3.460,8	3.618,1	
Noviembre	3.074,7	3.157,9	3.283,7	3.336,1	3.505,8	
Diciembre	3.217,0	3.294,1	3.403,3	3.478,3	3.653,1	
Total	37.820,9	38.231,2	39.174,7	40.282,0	42.322,8	29.297,4

* Es la demanda de los comercializadores para atender sus clientes finales Regulados, más la participación en las pérdidas del STN

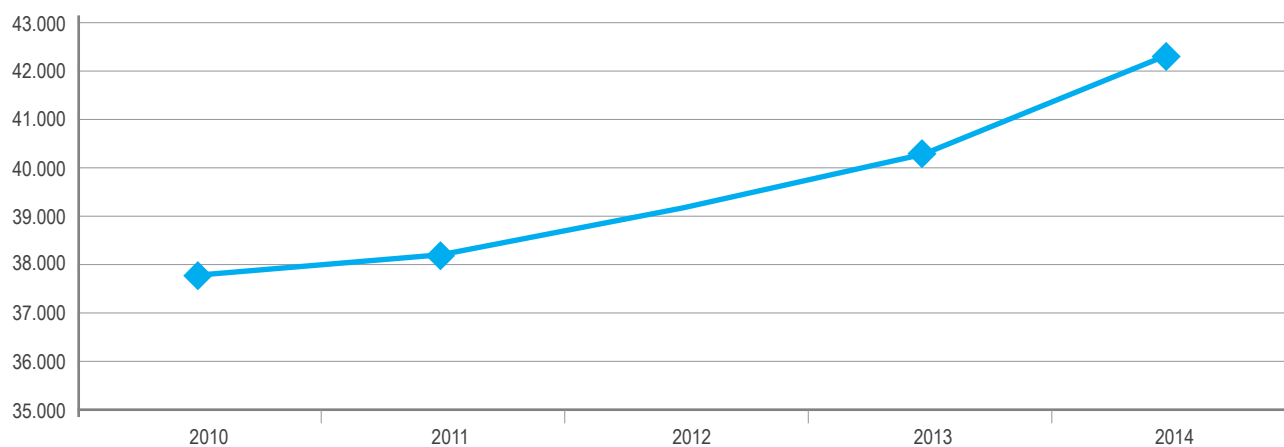
Fuente: XM, agosto 2015

Elaboró: Upme

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA COMERCIAL REGULADA *

GWh

2010 - 2014



Fuente: XM, agosto 2015

Elaboró: Upme

DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA*

2010 - Agosto 2015

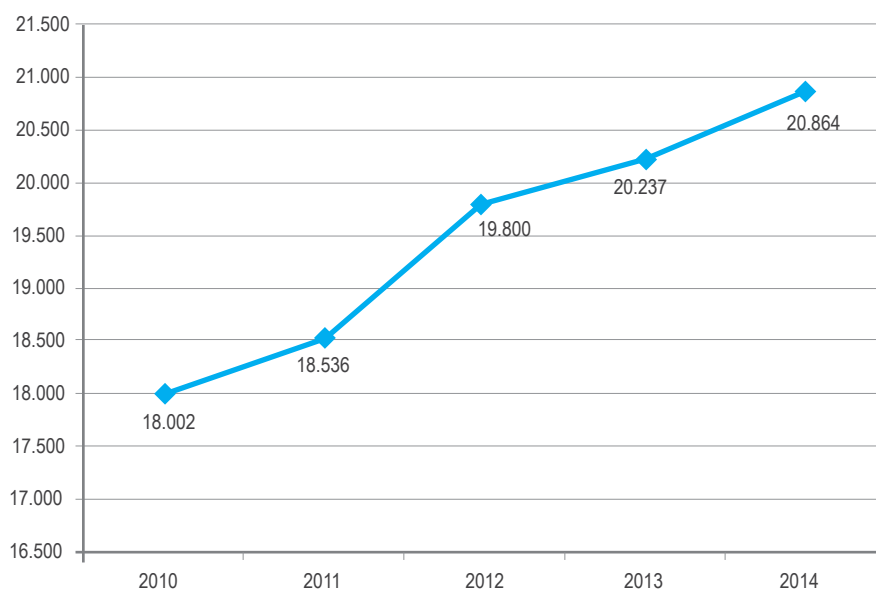
Mes	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Enero	1.421,6	1.494,8	1.595,3	1.666,7	1.706,9	1.722,4
Febrero	1.419,7	1.404,6	1.544,7	1.527,9	1.677,5	1.669,8
Marzo	1.570,8	1.552,8	1.718,8	1.648,8	1.765,8	1.805,4
Abril	1.467,9	1.472,4	1.574,7	1.722,1	1.676,9	1.672,3
Mayo	1.530,9	1.564,8	1.687,2	1.745,7	1.783,9	1.824,0
Junio	1.469,2	1.509,2	1.630,5	1.637,1	1.700,3	1.719,3
Julio	1.515,6	1.553,0	1.673,2	1.727,9	1.775,5	1.804,0
Agosto	1.541,8	1.625,3	1.700,8	1.731,3	1.773,8	1.766,7
Septiembre	1.522,8	1.581,1	1.701,8	1.697,6	1.768,7	
Octubre	1.572,5	1.632,8	1.702,8	1.749,6	1.809,6	
Noviembre	1.510,4	1.598,7	1.667,8	1.716,0	1.713,6	
Diciembre	1.458,8	1.546,7	1.602,3	1.666,5	1.712,0	
Total	18.002,02	18.536,24	19.799,67	20.237,30	20.864,42	13.983,82

*Demanda de los comercializadores para atender sus clientes finales no regulados o grandes consumidores de electricidad

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA*

GWh

2010 - 2014



Fuente: XM, agosto 2015

Elaboró: Upme - Subdirección de Información

Los usuarios no regulados consumen un mínimo de 55 MWh/mes o 0,1 MW de potencia. El mercado no regulado representa más del 30% de la demanda de electricidad del país y está compuesto por más de 4.000 usuarios, los cuales se conectan a la red, principalmente, en el nivel de tensión 2. En los últimos 5 años ha tenido un crecimiento del 15,9 %.

DEMANDA COMERCIAL

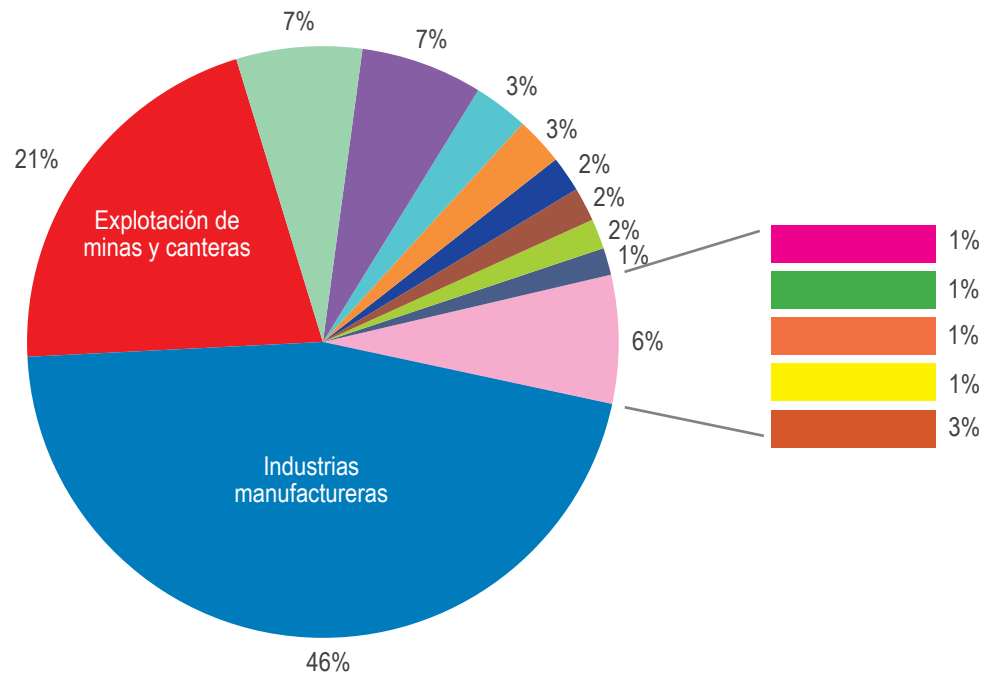
GWh

2010 - 2014

MERCADO	2010	2011	2012	2013	2014
NO REGULADO	18.002,0	18.536,1	19.800,6	20.237,4	20.864,4
Industrias manufactureras	7.723,9	7.990,2	8.209,5	8.304,2	9.493,1
Explotación de minas y canteras	3.635,4	3.442,0	4.162,5	4.201,1	4.381,8
Comercio al por mayor y al por menor; reparación de vehículos automotores y motocicletas					1.464,8
Administración pública y defensa; planes de seguridad social de afiliación obligatoria					1.393,4
Distribución de agua; evacuación y tratamiento de aguas residuales, gestión de desechos y actividades de saneamiento ambiental					643,6
Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca					546,6
Actividades de atención de la salud humana y de asistencia social					413,8
Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado	1.281,9	1.369,5	1.423,6	1.443,9	387,4
Información y comunicaciones					354,9
Actividades inmobiliarias					305,9
Transporte, almacenamiento y comunicaciones	558,9	594,4	658,3	701,6	301,1
Alojamiento y servicios de comida					267,8
Educación	199,0	213,7	228,3	234,6	256,6
Construcción	46,6	31,4	41,1	46,1	59,1
Servicios sociales y de salud	307,3	336,8	412,8	446,6	0,9
Comercio al por mayor y al por menor, reparación de vehículos automotores, motocicletas, efectos personales y enseres domésticos	1.255,5	1.335,5	1.453,9	1.586,8	0,2
Agricultura, ganadería, caza, pescay sivicultura	448,0	444,3	444,0	439,6	0,1
Otras actividades de servicios comunitarios, sociales y personales	1.595,7	1.701,7	1.516,3	1.493,4	0,1
Otras Actividades	950,0	1.076,5	1.250,3	1.339,4	593,2
REGULADO	37.820,9	38.231,1	39.173,8	40.281,9	42.322,8
Total general	55.822,9	56.767,2	58.974,4	60.519,3	63.187,2

PARTICIPACIÓN DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA POR ACTIVIDAD CIU

2014



- Industrias manufactureras
- Explotación de minas y canteras
- Comercio al por mayor y al por menor; reparación de vehículos automotores y motocicletas
- Administración pública y defensa; planes de seguridad social de afiliación obligatoria
- Distribución de agua; evacuación de aguas residuales, gestión de residuos y actividades de saneamiento ambiental
- Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca
- Actividades de atención de la salud humana y de asistencia social
- Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado
- Información y comunicaciones
- Actividades inmobiliarias
- Transporte, almacenamiento y comunicaciones
- Alojamiento y servicios de comida

Fuente: XM y DANE, mayo 2015

Elaboró: Upme

En el mercado no regulado, la actividad con mayor representación es la industria manufacturera, la cual ha tenido un crecimiento en los últimos 5 años del 15,9%. Esta actividad representa el 46% del mercado no regulado, del total durante el año 2014.

PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

GWh/ año

2015 - 2029

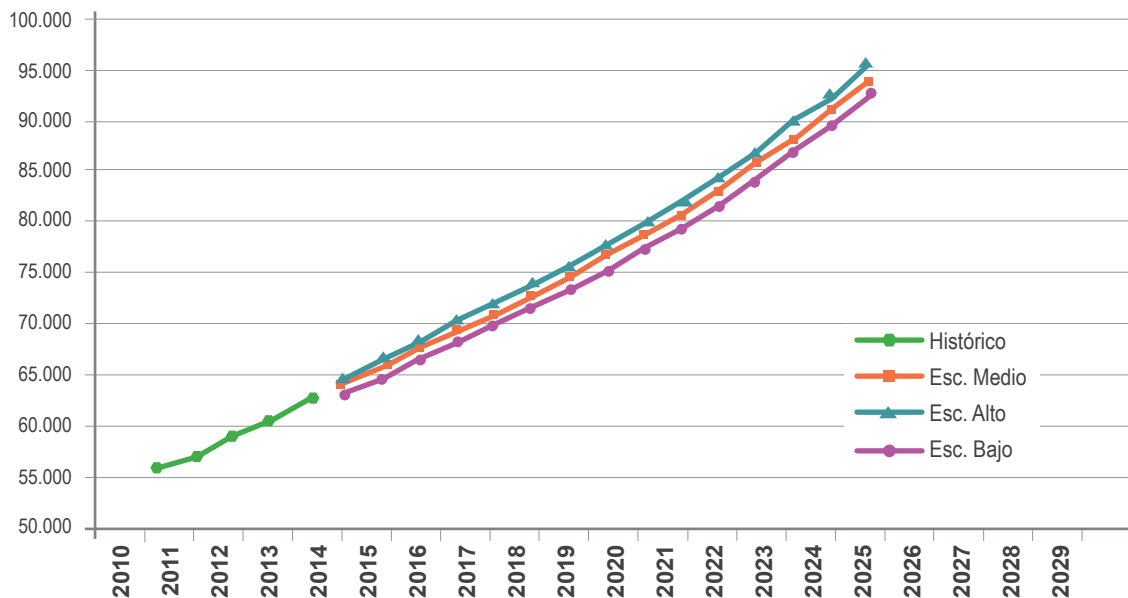
Año	Histórico	Proyección Demanda EE (GWh)		
		Esc. Medio	Esc. Alto	Esc. Bajo
2010	56.145,33			
2011	57.200,87			
2012	59.324,23			
2013	60.890,28			
2014	62.812,00			
2015		64.155,80	64.921,34	63.393,44
2016		65.771,17	66.816,75	64.732,02
2017		67.637,31	68.712,18	66.569,03
2018		69.368,41	70.470,76	68.272,81
2019		71.100,85	72.230,45	69.978,13
2020		72.953,75	74.112,59	71.801,95
2021		74.730,68	75.917,26	73.551,25
2022		76.688,33	77.905,59	75.478,38
2023		78.880,56	80.132,27	77.636,32
2024		80.835,34	82.117,58	79.560,71
2025		83.109,98	84.427,50	81.800,22
2026		85.651,54	87.008,57	84.302,47
2027		88.467,62	89.868,44	87.074,97
2028		91.096,41	92.538,42	89.662,74
2029		93.974,42	95.460,64	92.496,71

Fuente: UPME, Base de Datos XM (Mayo 07), DANE, IDEAM y JUN, 2015.

PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

GWh/ año

2010-2029



Fuente: UPME, julio, 2015.

PRODUCTO INTERNO BRUTO TRIMESTRAL DE BOGOTÁ POR RAMAS DE ACTIVIDAD ECONÓMICA

A precios Constantes del año 2005 por encadenamiento - Series Desestacionalizadas - I Trimestre de 2015

Cifras Revisadas a julio 31 de 2015

Miles de millones de pesos

Periodo	Industrias manufactureras	Suministro de electricidad, gas y agua	Construcción	Comercio, reparación, restaurantes y hoteles	Transporte, almacenamiento y comunicaciones	Establecimientos financieros, seguros, actividades inmobiliarias y servicios a las empresas	Actividades de servicios sociales, comunales y personales	Subtotal Valor Agregado	Impuestos	PRODUCTO INTERNO BRUTO	
2010	I	3.167	824	1.599	3.829	2.056	8.816	4.659	24.956	2.664	27.608
	II	3.224	835	1.592	3.880	2.093	8.892	4.627	25.080	2.675	27.766
	III	3.154	840	1.650	3.973	2.131	9.026	4.640	25.425	2.720	28.141
	IV	3.196	874	1.745	4.084	2.218	9.098	4.702	25.885	2.783	28.654
	Anual	12.741	3.373	6.586	15.766	8.498	35.832	18.628	101.346	10.842	112.169
2011	I	3.243	874	1.754	4.116	2.194	9.242	4.710	26.101	2.865	28.941
	II	3.197	867	1.685	4.310	2.267	9.512	4.782	26.572	2.961	29.533
	III	3.320	861	1.686	4.343	2.322	9.657	4.805	26.990	3.057	30.029
	IV	3.273	858	1.544	4.390	2.343	9.786	4.836	26.948	3.082	30.005
	Anual	13.033	3.460	6.669	17.159	9.126	38.197	19.133	106.611	11.965	118.508
2012	I	3.232	875	1.455	4.466	2.363	9.975	4.892	27.236	3.138	30.346
	II	3.174	875	1.747	4.499	2.389	10.028	4.930	27.546	3.158	30.694
	III	3.130	885	1.438	4.583	2.409	10.138	5.041	27.508	3.168	30.655
	IV	3.235	882	1.456	4.598	2.439	10.270	5.043	27.788	3.229	30.990
	Anual	12.771	3.517	6.096	18.146	9.600	40.411	19.906	110.078	12.693	122.685
2013 P	I	3.083	896	1.402	4.667	2.508	10.383	5.132	27.998	3.213	31.180
	II	3.218	881	1.460	4.770	2.494	10.544	5.274	28.514	3.309	31.805
	III	3.242	901	1.529	4.831	2.572	10.679	5.325	28.887	3.406	32.272
	IV	3.056	906	1.487	4.874	2.600	10.782	5.404	28.982	3.360	32.312
	Anual	12.599	3.584	5.878	19.142	10.174	42.388	21.135	114.381	13.288	127.569
2014 Pr	I	3.185	916	1.503	4.915	2.646	10.928	5.473	29.467	3.418	32.873
	II	3.103	913	1.319	4.965	2.648	11.053	5.519	29.402	3.531	32.916
	III	3.073	922	1.677	5.050	2.696	11.151	5.581	29.927	3.610	33.522
	IV	3.066	910	1.502	5.140	2.716	11.290	5.638	30.137	3.586	33.680
	Anual	12.427	3.661	6.001	20.070	10.706	44.422	22.211	118.933	14.145	132.991
2015 Pr	I	3.043	917	1.598	5.126	2.735	11.432	5.654	30.395	3.566	33.927

Fuente : DANE, julio 31 de 2015

Esta información incluye los resultados obtenidos en las cuentas departamentales anuales de Bogotá 2012 definitivo y 2013 provisional con lo cual se ajustan los valores trimestrales.

Nota metodológica: Por la metodología de índices encadenados el valor correspondiente al total del valor agregado y el PIB no corresponde a la sumatoria de sus componentes

P : Cifras Provisionales

Pr : Cifras Preliminares

CONSUMOS DEL SECTOR ELÉCTRICO DEL SIN

GWh

2013

Agente	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	445,71	1.082,8	909,5	279,7	214,2	131,9	2.822,0	2.056,3	375,4	404,7	8.722,1
CODENSA S.A. ESP	295,84	1.703,9	1.433,4	538,8	235,9	274,9	858,2	1.895,8	243,0	512,5	7.992,1
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. ESP	2.275,38	1.484,7	732,3	322,3	153,0	230,9	219,1	1.310,3	183,3	615,2	7.526,5
CENTRAL HIDROELECTRICA DE BETANIA S.A. E.S.P.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2.180,3	422,7	26,4	246,3	2.875,7
ISAGEN S.A. E.S.P.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2.804,1	0,0	0,0	1,5	2.805,7
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI EICE ESP	169,62	295,4	327,0	132,0	113,0	71,2	368,7	680,6	304,1	234,6	2.696,3
ENERGIA EMPRESARIAL DE LA COSTA S.A. ESP	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1.613,6	634,8	22,9	203,4	2.474,7
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	185,67	310,7	229,4	142,8	21,7	23,8	197,5	404,9	54,5	87,9	1.659,0
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	138,19	322,4	127,0	25,1	13,1	1,9	576,6	268,6	36,0	118,6	1.627,5
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E	146,07	319,0	129,2	68,5	17,1	3,5	144,5	226,8	62,3	73,0	1.189,9
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A.E.S.P	103,22	221,7	85,7	31,5	9,8	2,9	74,5	201,3	66,7	85,3	882,6
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P	71,13	190,3	162,7	40,2	11,0	16,3	118,0	181,6	13,5	45,3	850,2
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	84,04	137,5	122,6	23,4	10,7	4,6	78,7	183,1	47,6	51,0	743,2
COMPAÑÍA DE GENERACION DEL CAUCA S.A. E.S.P.	0,01	0,7	10,7	15,3	12,1	21,8	284,9	267,8	4,5	59,3	677,3
ENERGIA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	653,58	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,2	654,1
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	100,16	186,9	44,9	19,4	6,8	0,8	48,0	132,4	43,0	64,7	647,1
DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA ELECTR	0,01	0,3	0,7	3,2	6,7	3,4	358,9	243,0	8,1	3,4	627,7
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	32,70	207,9	75,3	15,9	4,4	0,0	62,8	109,3	27,0	62,3	597,7
EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	42,87	138,1	82,3	31,5	6,6	10,7	31,9	96,7	44,2	48,8	533,6
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	28,90	67,6	39,6	33,7	22,9	19,9	45,9	137,8	18,2	103,0	517,6
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	157,07	112,2	48,6	17,7	4,2	0,0	10,9	73,9	26,2	40,6	491,4
COMPAÑÍA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP.	177,10	78,0	40,6	14,7	5,5	1,3	45,3	45,4	25,1	27,4	460,3
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	1,35	4,8	4,0	7,6	5,7	3,4	208,2	188,1	3,2	18,4	444,7
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P., EMPRESA	40,32	69,7	55,4	17,9	13,3	2,9	29,5	89,1	20,4	18,7	357,2
FACELCO SERVICIOS SA ESP	0,00	0,0	1,5	2,4	4,7	5,4	148,1	174,3	1,4	14,5	352,2
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	38,85	77,6	30,6	4,8	0,1	0,0	30,7	54,5	20,8	11,9	269,9
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	5,32	39,7	28,0	6,9	7,2	0,3	48,6	31,4	7,8	3,3	178,6

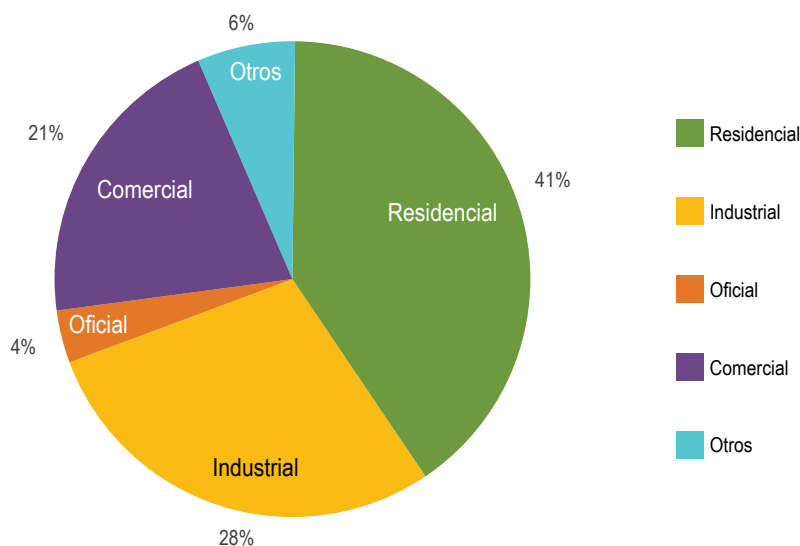


CONSUMOS DEL SECTOR ELÉCTRICO DEL SIN GWh 2013

Agente	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	47,11	25,6	9,0	1,4	0,0	0,0	5,2	37,3	21,6	8,1	155,3
EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	42,09	31,2	10,1	1,9	0,0	0,0	0,3	20,5	24,4	5,3	136,0
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	75,43	10,8	6,4	0,0	0,0	0,0	0,6	23,0	11,3	4,3	131,9
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO S.A. E.S.P.	6,69	16,0	21,0	6,6	2,1	0,4	18,3	30,1	3,8	0,0	105,0
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIB	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	97,3	0,0	0,0	0,0	97,3
E2 ENERGIA EFICIENTE S.A. E.S.P.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	68,1	0,0	0,0	70,7
RUITOQUE S.A. E.S.P.	0,00	0,0	0,9	1,5	1,3	4,0	15,4	25,7	0,1	21,0	69,8
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGIA ELÉCTRICA S.A-E.S.P	0,04	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	36,3	5,2	6,8	10,2	59,2
ITALCOL ENERGIA S.A. ESP.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,8	0,0	0,0	0,0	56,8
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO	11,76	9,0	1,4	0,0	0,0	0,0	2,3	8,5	4,0	1,3	38,2
RUITOQUE ENERGIA S.A.S E.S.P.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	10,5	0,0	7,8	30,5
A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA SA ESP.	0,00	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	3,1	9,4	1,7	4,9	19,5
PROFESIONALES EN ENERGIA S.A.E.S.P	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	0,8	0,0	5,7	13,5
EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.	4,78	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,3	0,7	8,7
GENERSA S.A.S. E.S.P.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,0	0,0	0,0	6,3
TERMOTASAJERO SA ESP	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	3,5
Total	5.381,0	7.147,3	4.770,1	1.807,0	903,1	836,0	13.676,9	10.350,4	1.759,8	3.225,1	49.856,8

Fuente : SUI- SIN, preliminar
Elaboró : UPME

DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO FINAL DEL SECTOR ELÉCTRICO DEL SIN AÑO 2013



Fuente : SUI, agosto 2015
Elaboró : UPME

CONSUMOS ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTOR Y POR DEPARTAMENTO

GWh
2014

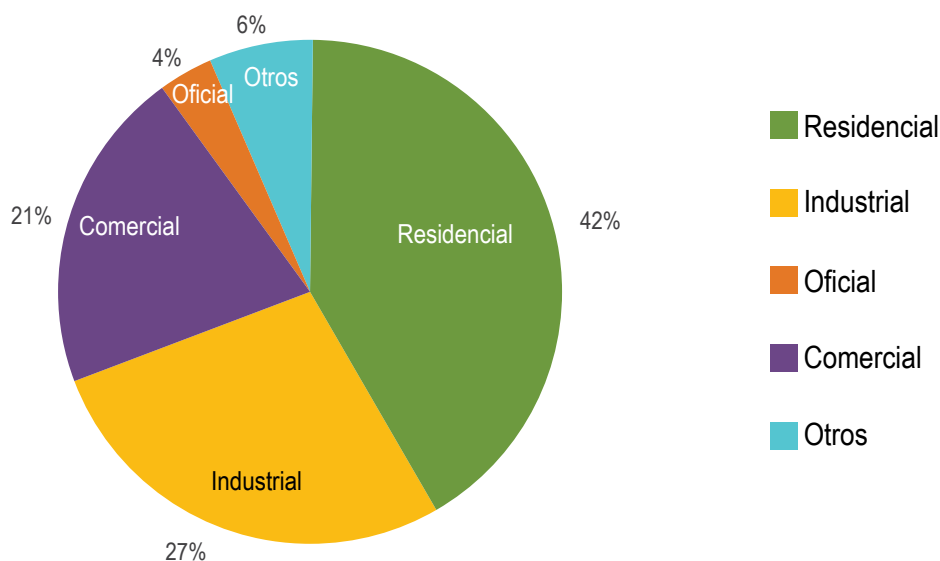
Agente	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	total
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. ESP	2.504,94	1.587,79	789,69	351,09	161,02	248,02	1.425,15	1.938,86	244,90	784,71	10.036,17
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	479,52	1.107,15	918,82	287,47	218,85	133,75	2.890,94	2.051,29	393,67	424,69	8.906,14
CODENSA S.A. ESP	308,25	1.746,47	1.457,56	544,66	236,25	273,79	907,71	1.936,82	240,49	520,31	8.172,31
CENTRAL HIDROELECTRICA DE BETANIA S.A. E.S.P.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2.319,75	421,49	30,96	303,58	3.075,78
ISAGEN S.A. E.S.P.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2.942,90	0,00	0,00	1,61	2.944,51
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI EICE ESP	181,87	289,87	329,59	133,78	112,81	73,30	423,77	701,28	313,49	245,31	2.805,05
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	205,37	328,48	236,27	152,29	23,18	24,21	175,41	448,60	58,51	90,26	1.742,58
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	146,55	324,47	128,51	26,50	13,33	1,83	627,07	313,29	36,64	119,53	1.737,73
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E	159,24	334,10	133,01	69,53	17,97	3,62	138,05	253,89	66,68	56,23	1.232,32
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	107,19	227,79	88,84	33,01	10,11	2,89	74,98	217,74	69,12	86,26	917,92
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P	73,79	188,32	163,78	40,97	11,04	16,28	129,68	189,56	14,19	48,14	875,74
ENERGIA EMPRESARIAL DE LA COSTA S.A. ESP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	636,79	167,28	4,06	57,73	865,85
COMPAÑÍA DE GENERACION DEL CAUCA S.A. E.S.P.	0,02	0,75	11,93	18,17	16,26	25,31	271,88	391,71	4,32	60,21	800,55
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.SP.	84,06	132,19	116,47	23,45	10,27	4,31	97,25	177,17	47,04	49,29	741,49
ENERGIA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	690,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,42	0,28	1,25	694,38
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	106,27	193,35	47,26	21,91	7,57	0,79	55,28	139,84	44,32	66,31	682,90
DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA ELECTR	0,01	0,35	0,92	3,19	6,64	3,53	376,89	273,04	8,95	3,02	676,54
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	34,34	212,81	75,34	16,27	4,69	0,01	62,71	116,34	29,39	67,09	619,01
EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	46,03	145,07	83,90	32,42	6,79	10,55	31,90	103,60	55,27	44,55	560,10
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	29,16	67,87	39,58	33,99	22,57	21,30	50,61	146,56	19,00	91,52	522,17
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	168,72	113,91	49,48	17,76	4,39	0,02	21,41	70,68	27,25	44,38	518,01
COMPAÑÍA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP.	204,58	79,44	40,51	14,98	5,56	1,30	50,28	49,21	25,74	31,05	502,65
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	1,50	4,83	4,12	7,46	5,75	3,24	196,74	174,03	2,51	19,43	419,61
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P., EMPRESA	41,54	70,61	55,82	17,95	13,53	2,80	37,06	94,70	20,68	33,29	387,98
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	40,00	76,78	29,73	5,11	0,06	0,05	31,76	57,11	20,70	11,60	272,91
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	5,63	40,47	28,20	7,17	7,16	0,34	51,19	35,81	8,17	3,41	187,54
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	49,84	26,37	9,01	1,43	0,00	0,00	4,31	41,68	23,80	8,58	165,03
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	84,25	11,74	7,10	0,06	0,00	0,00	0,69	26,23	12,96	6,09	149,11



CONSUMOS ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTOR Y POR DEPARTAMENTO GWh 2014

Agente	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	total
EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	46,30	32,20	10,14	1,97	0,00	0,00	0,47	22,71	26,12	5,70	145,60
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIB	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	105,49	0,00	0,00	0,00	105,49
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO S.A. E.S.P.	6,70	16,36	20,86	6,70	2,10	0,32	16,57	30,89	3,98	0,00	104,48
RUITOQUE S.A. E.S.P.	0,00	0,00	0,96	1,48	1,39	4,27	29,48	24,56	0,03	23,77	85,94
FACELCO SERVICIOS SA ESP	0,00	0,00	0,24	0,48	0,77	0,94	37,52	28,38	0,47	4,74	73,53
E2 ENERGIA EFICIENTE S.A. E.S.P.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	69,08	0,00	0,00	69,61
ITALCOL ENERGIA S.A. ESP.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,87	0,00	0,00	0,00	64,87
RUITOQUE ENERGIA S.A.S E.S.P.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,39	13,60	0,00	15,88	46,87
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO	13,53	9,21	1,34	0,00	0,00	0,00	2,52	9,52	4,03	1,48	41,62
EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A ESP	17,67	7,09	1,36	0,00	0,00	0,00	1,36	8,59	4,73	0,03	40,82
A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA SA ESP.	0,00	0,05	0,16	0,13	0,00	0,00	3,39	9,49	1,65	5,49	20,35
PROFESIONALES EN ENERGIA S.A E.S.P	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,40	0,82	0,00	7,13	18,35
RENOVATIO TRADING AMERICAS SAS ESP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,97	0,00	0,00	0,00	12,97
GENERSA S.A.S. E.S.P.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,80	0,00	0,00	0,00	9,80
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGIA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P	0,04	0,74	0,02	0,02	0,00	0,00	5,20	1,59	1,69	0,08	9,38
EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.	5,41	2,11	0,03	0,00	0,00	0,00	0,35	0,52	0,27	0,61	9,30
TERMOTASAJERO SA ESP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,48	0,00	0,00	0,00	2,48
Total	5.842,75	7.378,72	4.880,55	1.871,42	920,05	856,77	14.352,96	10.759,97	1.866,04	3.344,35	52.073,57

DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO FINAL DEL SECTOR ELÉCTRICO DEL SIN AÑO 2014



Fuente : SUI, agosto 2015

Elaboró : UPME

CONSUMO FINAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR DEPARTAMENTO

GWh

2013 - 2014

Departamento	2013	2014
BOGOTÁ, D.C.	9.211,81	9.284,41
ANTIOQUIA	8.081,39	8.372,90
VALLE DEL CAUCA	5.654,87	5.795,67
CUNDINAMARCA	3.682,03	3.961,38
ATLÁNTICO	3.409,70	3.602,11
BOLÍVAR	2.637,43	2.977,13
SANTANDER	2.113,41	2.233,28
BOYACÁ	1.512,66	1.608,96
MAGDALENA	1.441,04	1.553,06
CÓRDOBA	1.258,75	1.395,67
NORTE DE SANTANDER	1.192,80	1.248,36
TOLIMA	1.123,87	1.152,78
CESAR	1.082,45	1.185,08
META	1.045,27	1.078,30
CALDAS	839,26	842,77
CAUCA	832,24	785,14
RISARALDA	765,66	780,61
HUILA	702,96	746,25
SUCRE	666,98	709,99
LA GUAJIRA	571,82	605,14
NARIÑO	534,59	561,85
CASANARE	476,17	459,33
QUINDIO	401,64	418,75
CAQUETÁ	250,91	268,99
ARAUCA	140,52	160,82
CHOCÓ	140,46	147,92
PUTUMAYO	85,29	135,90
GUAINÍA	0,86	1,04
Total	49.856,85	52.073,57

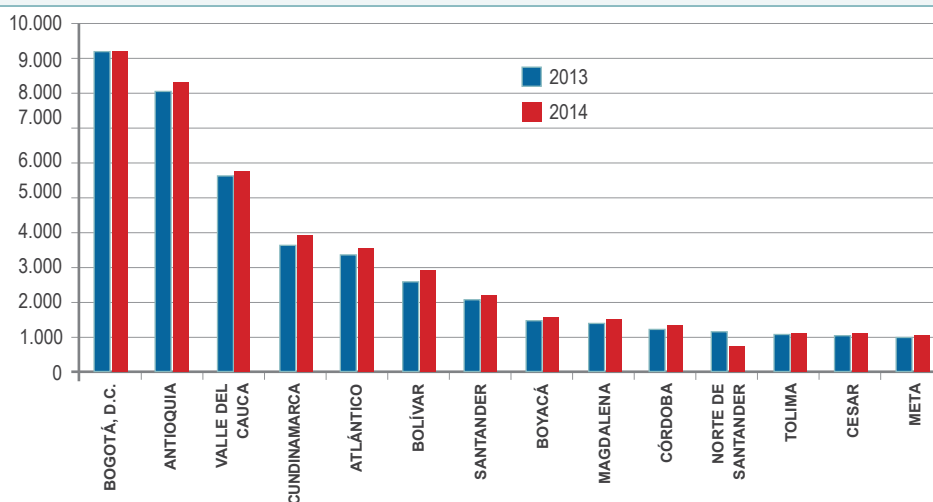
Fuente : SUI-del SIN, preliminar

Elaboró : UPME

COMPARACIÓN CONSUMO FINAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE ALGUNOS DEPARTAMENTOS

GWh

2013-2014



CONSUMO TOTAL DE ENERGÍA POR SECTORES POR DEPARTAMENTO

GWh

2014

Departamento	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total
BOGOTÁ, D.C.	241,08	1.270,00	1.293,96	522,98	232,00	254,07	2.035,65	2.515,37	330,69	588,61	9.284,41
ANTIOQUIA	478,79	1.107,54	918,90	288,22	223,07	138,40	2.668,24	1.767,55	357,48	424,70	8.372,90
VALLE DEL CAUCA	340,46	668,08	508,09	181,93	146,92	83,08	1.999,77	1.266,00	236,70	364,64	5.795,67
C/MARCA	112,73	617,08	242,84	58,14	12,59	30,99	1.933,92	535,20	108,11	309,78	3.961,38
ATLÁNTICO	783,05	425,58	273,03	164,31	75,39	107,91	599,40	789,60	91,77	292,08	3.602,11
BOLÍVAR	614,11	339,09	168,29	83,80	51,18	89,11	800,42	585,87	73,27	171,99	2.977,13
SANTANDER	180,39	315,22	236,35	160,30	26,13	29,83	453,69	599,57	83,97	147,84	2.233,28
BOYACÁ	34,55	214,32	75,37	16,30	4,79	0,01	1.024,30	136,14	29,93	73,25	1.608,96
MAGDALENA	541,55	152,07	140,70	52,08	16,06	47,93	201,86	248,69	31,10	121,01	1.553,06
CÓRDOBA	513,42	196,47	68,53	22,40	10,93	11,14	224,80	225,37	27,71	94,90	1.395,67
NORTE DE SANTANDER	126,69	305,15	127,05	68,45	18,46	3,62	207,19	276,32	60,61	54,82	1.248,36
CESAR	344,83	239,14	82,76	24,49	13,49	5,81	192,30	161,95	31,21	89,10	1.185,08
TOLIMA	107,45	230,80	95,11	32,73	9,98	2,73	264,45	266,27	51,54	91,71	1.152,78
META	85,15	133,53	116,57	23,46	10,27	4,31	389,62	214,98	50,00	50,41	1.078,30
CALDAS	54,08	128,74	106,55	30,04	10,33	16,04	272,64	155,89	11,74	56,72	842,77
RISARALDA	49,60	127,91	96,86	44,92	23,52	22,43	98,34	234,10	21,97	65,48	785,14
CAUCA	206,21	84,30	43,33	15,32	5,98	1,31	301,38	62,57	27,69	32,52	780,61
HUILA	105,81	193,15	47,74	21,91	7,57	0,79	93,58	165,17	43,85	66,67	746,25
SUCRE	253,58	129,85	31,30	12,72	1,93	4,40	77,26	99,42	30,60	68,92	709,99
LA GUAJIRA	202,74	150,55	42,62	2,15	0,78	0,00	58,32	69,74	20,76	57,47	605,14
NARIÑO	168,72	113,96	49,64	18,22	5,10	0,02	28,61	95,70	31,25	50,61	561,85
CASANARE	39,01	75,64	29,71	5,11	0,06	0,05	213,14	63,43	20,86	12,33	459,33
QUINDIO	41,54	70,76	55,82	17,95	13,53	2,80	50,98	111,25	20,68	33,43	418,75
CAQUETÁ	49,99	26,37	9,01	1,43	0,00	0,00	104,56	44,16	24,31	9,15	268,99
CHOCÓ	84,99	12,83	7,51	0,07	0,00	0,00	8,53	27,41	13,14	6,32	160,82
ARAUCA	46,30	32,20	10,14	1,97	0,00	0,00	1,16	23,29	26,12	6,73	147,92
PUTUMAYO	35,92	18,40	2,73	0,00	0,00	0,00	48,83	18,94	8,96	2,12	135,90
GUAINÍA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	1,04
Total	5.842,75	7.378,72	4.880,55	1.871,42	920,05	856,77	14.352,96	10.759,97	1.866,04	3.344,35	52.073,57

Fuente : SUI, SIN, preliminar

Elaboró : UPME

TARIFA ENERGÍA ELÉCTRICA PROMEDIO SECTOR RESIDENCIAL ESTRATO 4

\$/kWh

2013 - 2014

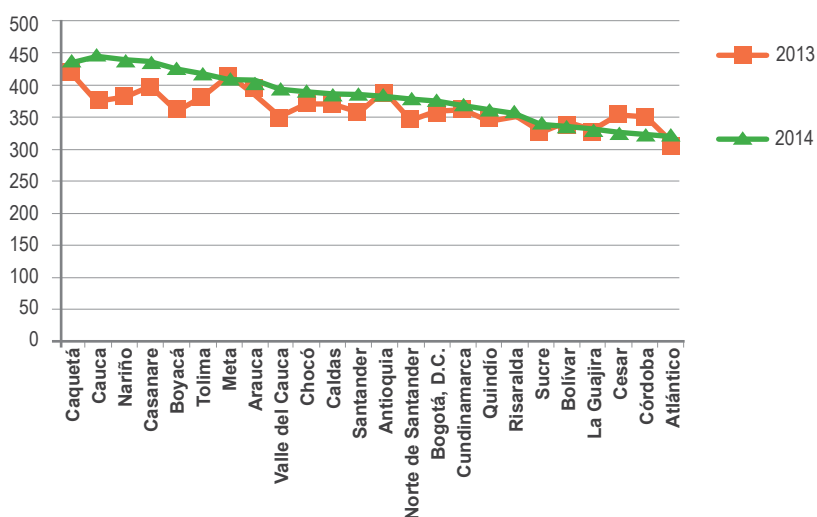
Departamento	2013	2014
Caquetá	421,92	437,23
Cauca	375,90	446,82
Nariño	383,49	440,70
Casanare	397,41	437,23
Boyacá	357,70	425,54
Tolima	379,75	418,26
Meta	412,52	409,21
Arauca	385,10	406,69
Valle del Cauca	351,31	393,46
Chocó	369,17	389,39
Caldas	368,72	386,00
Santander	357,19	385,70
Antioquia	388,32	382,08
Norte de Santander	344,56	378,39
Bogotá, D.C.	358,44	372,96
Cundinamarca	362,15	367,82
Quindío	342,87	361,02
Risaralda	351,04	355,52
Sucre	326,66	337,47
Bolívar	340,11	334,76
La Guajira	330,04	329,98
Cesar	351,26	324,91
Córdoba	348,26	321,52
Atlántico	306,86	320,01

Fuente: SUI, Datos de SIN

EVOLUCIÓN TARIFA ENERGÍA ELÉCTRICA PROMEDIO SECTOR RESIDENCIAL ESTRATO 4

\$/kWh

2013-2014



TARIFAS PROMEDIO USUARIO FINAL POR SECTORES

\$/kWh

2014

Empresa	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total No Residencial
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	474,00	473,70	471,72				473,76	424,99	462,19	436,63	411,69	446,72
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	471,99	466,07	441,18	442,63	450,45	443,29	450,01	307,21	398,69	394,29	390,88	352,45
EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	441,21	441,09	441,05				441,17	428,90	434,55	432,16	415,41	426,36
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	435,80	442,11	441,40	440,70	437,56	440,50	438,88	335,65	425,69	292,28	329,58	365,66
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	436,71	437,70	437,98	437,23			437,15	380,37	420,50	374,96	368,17	398,73
EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. ESP	437,39	436,62	435,72	429,79	421,28	399,11	434,28	375,73	419,83	358,65	385,03	392,89
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	435,87	435,07	432,45	425,54	423,38	427,76	433,96	334,89	421,15	402,53	334,92	378,53
EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	425,78	426,34	426,62				425,98	340,36	415,70	400,33	431,63	403,81
COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A.E.S.P.	426,63	426,81	423,64	418,31	408,82	409,28	425,08	292,26	393,71	317,38	378,39	362,01
COMPAÑÍA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP.	406,70	424,75	435,20	446,82	442,52	437,79	416,60	337,65	413,13	387,62	381,83	378,43
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	417,99	417,71	413,23	409,21	402,06	403,72	415,23	281,74	414,63	348,68	417,01	371,72
EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	409,24	406,60	406,64	406,69			407,95	372,20	396,81	367,50	320,36	374,76
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	407,37	407,12	400,78	390,37	380,66	374,56	404,82	303,28	370,82	326,46	295,07	335,75
EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	401,86	401,92	401,21	400,24	400,12	385,84	401,25	368,73	367,64	371,29		368,28
EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.	397,26	395,52	396,82	393,46	389,95	373,55	395,92	250,63	319,47	341,53	310,56	279,87
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	397,31	395,66	393,77	390,40	387,39	377,40	394,86					
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	396,85	397,02	394,51	384,09	376,55	372,43	393,82	271,07	380,72	369,07	350,21	339,17
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	396,10	394,31	391,49	385,65	369,91	367,12	391,38	342,79	370,32	352,83	323,66	357,30
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P	381,80	397,31	394,10	385,99	386,80	380,87	390,37	270,89	350,80	322,36	350,04	325,28
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	389,04	389,12	387,79	382,08	379,02	372,28	386,66	234,41	315,58	278,71	287,99	270,29
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P	376,01	379,41	388,04	389,39		0,00	377,22	390,12	391,22	370,10	313,01	374,89
CODENSA S.A. ESP	375,76	376,03	375,86	372,73	374,88	373,02	375,33	350,68	365,40	325,47	324,10	353,07
A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA SA ESP.		367,44	383,59	367,70			375,09	352,58	344,21	334,84	331,94	341,49
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	376,66	377,23	373,34	361,02	355,39	354,49	372,82	328,58	347,71	324,56	330,40	338,21
COMPAÑÍA DE ELECTRICIDAD DE TULUÁ S.A. E.S.P.	364,74	364,48	364,70	364,51	364,55	354,72	364,54	259,70	333,62	300,63	339,33	292,70



TARIFAS PROMEDIO USUARIO FINAL POR SECTORES \$/kWh 2014

Empresa	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial	Industrial	Comercial	Oficial	Otros	Total No Residencial
RUITOQUE S.A. E.S.P.		347,29	365,50	361,18	366,50	353,02	358,30	282,53	318,47	335,37	304,27	300,53
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P. DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	360,51	358,39	359,24	355,52	350,43	346,75	356,39	289,02	319,12	309,10	297,30	307,06
ENERGIA SOCIAL DE LA COSTA S.A. ESP	341,29	329,64					341,29		348,13	359,92	344,80	347,89
VATIA S.A. E.S.P.	330,45	338,91	325,30	328,32	329,86	322,15	326,12	279,90	326,92	292,86	287,03	305,86
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	306,69	310,09	323,48	329,56	324,67	322,48	312,62	262,12	296,47	299,81	281,98	282,93
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.E.S.P.	175,92	244,69	330,30	365,73			245,54	277,21	305,37	247,32	186,48	275,70
E2 ENERGIA EFICIENTE S.A. E.S.P.								240,22	260,28			260,13
EMGESA S.A. E.S.P.								245,14	264,62	289,42	246,11	248,35
ENERGIA & AGUA SAS ESP								273,74	261,84		247,95	261,55
ENERGIA EMPRESARIAL DE LA COSTA S.A. E.S.P. GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A E.S.P.								209,76	245,23	246,87	242,70	218,98
GENERSA S.A.S. E.S.P.								201,84				201,84
GENERSA S.A.S. E.S.P.								288,65				288,65
ISAGEN S.A. E.S.P.								200,94			213,30	200,95
ITALCOL ENERGIA S.A. ESP.								292,81				292,81
PROFESIONALES EN ENERGÍA S.A E.S.P								326,21	312,21		316,84	321,95
RENOVATIO TRADING AMERICAS SAS ESP								293,06				293,06
TERMOTASAJERO SA ESP								298,03				298,03

TARIFA ENERGÍA ELÉCTRICA PROMEDIO POR DEPARTAMENTO

\$/kWh

2014

Departamento	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total Residencial	Industrial	Comercial	Oficial	Total No Residencial
ANTIOQUIA	405,98	420,82	395,61	392,80	397,38	364,84	401,50	270,52	321,07	358,34	288,35
ARAUCA	409,24	406,60	406,64	406,69			407,95	346,15	346,08	367,50	339,25
ATLANTICO	327,96	314,59	316,74	320,01	318,88	317,03	323,27	250,91	285,98	325,00	275,77
BOLIVAR	357,03	372,26	370,76	356,22	328,05	319,57	356,14	274,05	295,25	320,70	283,83
BOYACA	407,55	401,76	376,62	377,70	386,75	374,33	383,00	258,78	308,17	363,31	274,13
CALDAS	396,84	397,29	396,67	386,00	376,55	372,36	394,27	257,21	295,96	345,31	283,01
CAQUETA	420,53	421,19	437,98	437,23			420,76	255,48	335,20	337,27	276,80
CASANARE								279,27	322,65	357,43	290,59
CAUCA	369,71	375,76	388,60	401,81	403,04	398,66	385,39	271,92	330,56	376,08	276,47
CESAR	361,00	365,81	367,64	362,77	328,99	331,93	356,59	256,25	296,04	322,16	272,81
CHOCO	389,50	390,05	390,25	394,14		0,00	389,66	346,94	345,40	391,71	324,44
CORDOBA	349,35	349,65	359,12	348,64	355,73	323,06	351,77	250,14	292,20	304,60	268,26
CUNDINAMARCA	405,41	424,43	379,93	383,25	398,53	374,82	378,50	280,22	301,54	313,08	281,18
D.C. CODENSA	378,54	376,69	376,31	372,96	375,13	373,93	375,89	359,45	365,93	322,28	355,31
D.C.	403,53	390,12	368,63	384,87	390,89	376,42	375,00	290,92	294,26	324,79	291,47
HUILA	407,37	381,85	424,17	390,37	380,66	374,55	402,99	320,37	294,94	308,28	295,71
LA GUAJIRA	325,29	271,52	302,50	329,98	332,77		324,05	255,00	237,52	267,41	239,10
MAGDALENA	314,94	365,02	317,61	324,66	327,17	316,08	358,77	252,06	293,03	320,45	273,43
META	418,50	423,54	410,24	417,06	402,06	403,72	419,85	280,08	342,76	345,86	294,12
NARIÑO TOTAL	435,80	404,78	393,68	398,45	433,92	440,50	399,90	330,88	320,86	357,27	316,76
NORTE DE SANTANDER	393,77	393,09	382,45	372,42	368,03	377,40	382,18	322,07	304,65	333,42	304,53
PUTUMAYO	446,99	447,04	446,46				446,97	365,69	403,75	409,46	374,81
QUINDIO	368,86	367,00	367,89	361,27	355,39	354,49	364,88	310,18	300,84	324,56	306,78
RISARALDA	386,49	382,60	383,73	367,18	359,39	367,56	374,67	267,54	309,07	353,39	281,91
SANTANDER	425,24	380,79	384,35	381,32	360,52	422,60	383,03	268,65	299,22	314,53	284,12
SUCRE	352,49	350,73	363,75	367,27	365,23	358,72	352,43	257,59	292,48	301,60	289,22
TOLIMA	416,57	403,87	411,28	399,13	408,81	406,98	394,66	303,43	332,19	361,12	313,06
VALLE	403,76	388,45	389,04	382,46	382,73	376,57	382,61	261,97	315,67	313,72	285,79

Elaboro: UPME

Fuente: SUI, septiembre 2015

EVALUACIÓN MENSUAL DEL CU Y SUS COMPONENTES

2010 - 2014

Pesos Corrientes

2010	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Prom
G	140,71	139,71	156,28	155,04	151,56	143,21	139,80	131,26	127,19	129,54	133,21	124,22	139,31
T	20,81	21,32	22,58	20,62	21,85	21,35	21,94	21,23	20,96	21,18	20,38	21,01	21,27
D	132,95	137,00	137,86	137,39	137,97	136,62	134,22	133,80	137,83	134,60	126,39	132,29	134,91
C	14,47	18,00	22,30	21,26	22,57	19,15	18,77	23,00	21,89	23,78	22,34	28,02	21,30
PR	26,82	26,45	29,40	28,76	28,43	26,63	26,47	24,81	24,12	24,45	24,64	23,73	26,23
R	9,67	14,07	11,14	4,40	6,19	6,82	12,41	11,97	11,25	8,44	3,88	7,24	8,96
CU	345,86	356,43	379,62	367,35	368,61	353,72	352,50	345,46	343,22	341,87	330,51	335,87	351,75
2011	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Prom
G	134,45	132,61	134,23	136,52	134,45	135,26	135,03	134,20	136,12	136,67	136,31	137,96	135,32
T	21,57	21,49	23,11	21,22	21,57	21,35	22,06	21,64	20,78	21,28	21,00	21,37	21,54
D	143,74	141,61	138,35	141,49	143,74	142,44	143,57	154,24	146,31	135,27	143,30	156,29	144,20
C	22,02	26,34	22,70	20,88	22,02	22,61	21,97	22,72	24,07	20,01	25,08	21,51	22,66
PR	25,73	25,13	25,61	25,96	25,73	25,49	25,76	25,57	26,28	26,61	26,33	26,86	25,92
R	11,95	8,75	5,70	8,27	11,95	12,53	12,49	13,23	12,20	11,39	18,23	20,13	12,24
CU	359,43	356,61	350,27	353,84	359,43	359,66	360,79	370,87	365,70	351,24	370,26	384,12	361,85
2012	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Prom
G	137,12	138,00	141,12	140,37	138,13	137,16	137,26	135,62	139,69	146,56	151,82	148,00	140,91
T	21,16	21,88	22,30	20,94	22,01	21,18	21,74	0,00	19,88	20,68	18,90	21,21	19,32
D	145,64	134,08	139,95	155,15	147,72	132,26	137,35	0,00	140,81	132,90	138,47	153,20	129,79
C	19,92	20,59	17,64	20,33	19,75	20,45	19,86	0,00	21,02	17,78	21,50	20,66	18,29
PR	26,49	26,65	26,78	26,91	26,68	26,36	26,52	0,00	26,78	27,62	28,01	27,54	24,69
R	21,66	29,64	6,12	7,24	17,68	14,55	11,71	0,00	6,80	6,83	4,61	5,09	10,99
CU	374,99	370,84	353,85	370,94	371,98	351,96	354,58	0,00	354,99	352,32	363,31	375,64	332,95
2013	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Prom
G	145,91	156,61	156,35	153,46	163,36	151,80	151,27	151,27	153,76	153,09	162,89	166,63	155,53
T	23,07	20,44	21,70	21,75	18,92	19,95	21,03	21,03	20,11	21,62	20,88	20,36	20,91
D	141,60	124,28	133,73	153,11	144,05	123,47	133,38	133,38	144,22	124,62	137,66	136,49	135,83
C	17,07	22,18	21,55	17,74	19,57	20,46	20,93	20,93	20,74	20,91	20,89	19,32	20,19
PR	27,79	29,32	29,33	28,94	29,97	28,16	28,17	28,17	28,32	28,76	29,74	30,58	28,94
R	3,23	2,09	3,15	8,72	5,07	5,69	6,50	6,50	6,23	1,84	1,90	4,01	4,58
CU	358,07	354,21	363,86	383,42	381,21	349,55	360,88	360,88	373,35	351,48	374,16	377,39	365,71
2014	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Prom
G	158,98	157,96	165,68	162,33	184,26	190,76	184,65	176,88	176,81	173,03	170,43	173,79	172,96
T	21,09	19,14	22,03	22,27	20,19	20,97	20,06	20,72	20,31	21,96	21,33	21,45	20,96
D	137,20	140,01	141,98	142,43	146,75	146,84	143,67	140,45	142,09	146,75	148,30	143,69	143,35
C	20,04	19,87	20,07	22,51	21,66	22,80	23,16	21,67	22,71	22,52	22,84	21,88	21,81
PR	29,19	29,03	30,44	29,85	32,83	33,80	32,82	32,30	32,62	32,11	31,11	31,76	31,49
R	3,69	2,57	4,64	4,35	5,84	5,26	5,14	6,37	4,02	5,37	6,03	2,43	4,64
CU	370,19	368,58	384,81	383,74	411,53	420,43	409,50	398,38	398,57	401,62	400,03	395,04	395,20

Fuente: Empresas que reportan al SUI, cálculos UPME

NÚMERO DE SUSCRIPTORES POR SECTORES DE CONSUMO POR DEPARTAMENTO

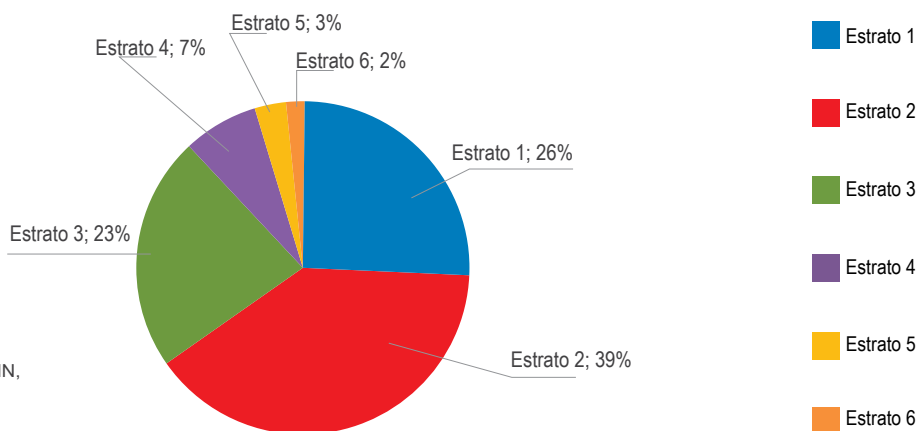
2013

Departamento	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Industrial	Oficial	Comercial	Otros	Total
BOGOTÁ, D.C.	127.456	656.990	655.809	250.591	86.258	68.579	68.273	4.964	440.604	10.145	2.369.669
ANTIOQUIA	347.689	690.660	497.862	128.472	84.367	36.564	15.443	10.626	147.478	2.851	1.962.012
VALLE DEL CAUCA	214.302	417.226	302.330	92.411	59.790	16.635	4.511	3.266	85.150	1.501	1.197.122
C/MARCA	77.484	409.832	152.341	29.583	4.677	5.246	20.993	4.879	79.433	5.588	790.056
SANTANDER	112.902	236.637	126.414	70.141	9.504	10.746	8.113	4.354	55.346	978	635.135
CALDAS	92.088	189.371	116.493	38.587	13.064	18.599	1.725	1.954	51.294	9.819	532.994
ATLÁNTICO	170.771	144.074	75.743	33.362	12.941	10.400	985	566	25.928	1.869	476.639
TOLIMA	99.081	190.347	63.605	17.518	4.205	840	584	1.803	34.771	3.197	415.951
BOYACÁ	38.711	253.058	55.614	12.821	3.719	11	2.190	4.311	27.755	2.150	400.340
BOLÍVAR	193.053	106.990	39.480	14.525	7.680	9.877	454	903	17.737	2.049	392.748
RISARALDA	56.623	134.110	93.839	34.257	14.528	8.960	1.379	1.506	34.053	5.599	384.854
NORTE DE SANTANDER	78.357	165.159	55.549	20.903	3.748	560	1.111	2.404	27.329	735	355.855
NARIÑO	179.534	103.648	33.062	11.416	2.802	11	1.267	1.886	15.723	1.810	351.159
CÓRDOBA	230.135	69.359	16.895	3.882	1.727	1.207	320	771	15.599	2.651	342.546
CAUCA	188.902	61.598	28.113	8.495	3.122	541	1.752	3.378	11.810	530	308.241
HUILA	93.829	130.207	24.702	7.208	1.728	223	824	2.478	17.629	1.478	280.306
META	55.204	83.246	63.344	10.377	3.689	1.215	264	1.763	30.879	767	250.748
CESAR	87.234	82.720	21.989	4.962	1.892	677	394	877	10.935	1.124	212.804
MAGDALENA	80.028	49.696	35.739	9.271	2.593	7.730	547	625	9.933	1.538	197.700
SUCRE	110.026	52.395	9.517	2.962	312	662	158	553	6.403	1.503	184.491
QUINDIO	33.585	55.402	36.152	10.456	8.132	1.240	1.529	868	13.582	2.215	163.161
LA GUAJIRA	39.872	45.748	10.498	469	149		108	403	6.158	775	104.180
CASANARE	23.869	40.725	12.232	1.643	18	4	221	980	7.634	341	87.667
CAQUETÁ	45.368	19.669	5.979	645			536	712	5.827	17	78.753
CHOCÓ	55.013	6.687	3.035	10			124	731	3.991	92	69.683
ARAUCA	32.881	15.226	4.109	541			10	1.000	4.170	9	57.946
PUTUMAYO	19.448	7.957	738				164	498	2.246	86	31.137
GUAINÍA										2	2
Total	2.883.445	4.418.737	2.541.183	815.508	330.645	200.527	133.979	59.059	1.189.397	61.419	12.633.899

Fuente SUI: Datos de SIN, 2015
Elaboró: UPME

PARTICIPACIÓN SUSCRIPTORES POR ESTRATO SECTOR RESIDENCIAL DEL SIN

2013



Fuente: CREG, SUI: Datos de SIN, 2015

Elaboró: UPME

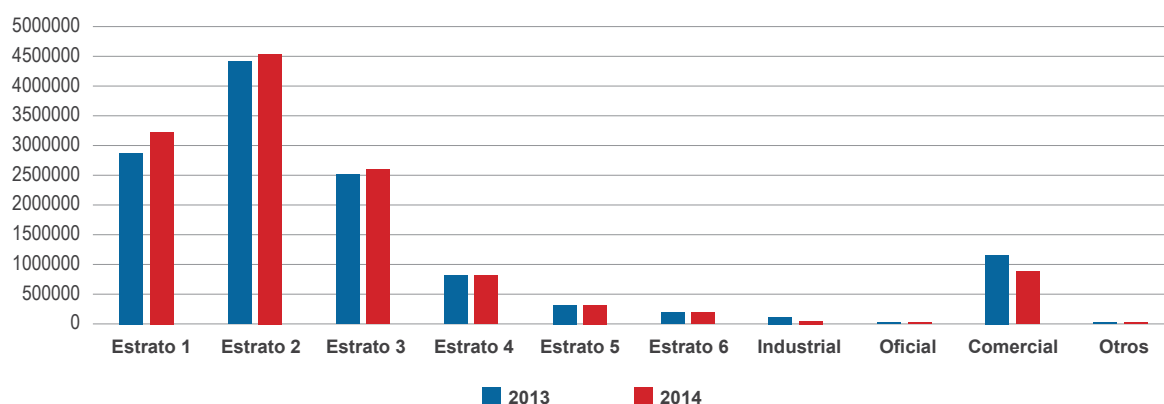
NÚMERO DE SUSCRIPTORES POR SECTORES DE CONSUMO POR DEPARTAMENTO

2014

Departamento	Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Industrial	Oficial	Comercial	Otros	Total
BOGOTÁ, D.C.	133.260	674.659	669.150	255.474	88.699	69.490	35.114	2.593	226.382	5.486	2.160.307
ANTIOQUIA	374.236	706.529	508.705	133.600	87.801	37.795	16.140	10.727	148.509	3.111	2.027.153
VALLE	227.157	396.296	291.437	91.581	57.124	17.703	4.818	3.245	86.290	1.576	1.177.227
CUNDINAMARCA	91.962	449.650	175.994	34.276	5.818	6.063	12.464	4.110	52.814	3.895	837.046
NARIÑO	373.968	208.627	67.757	22.941	5.681	21	2.455	3.809	31.771	3.733	720.763
SANTANDER	123.155	242.957	128.668	74.501	10.303	11.975	8.543	4.438	58.902	1.072	664.514
ATLANTICO	183.308	147.390	77.489	35.220	12.633	10.694	1.058	715	27.093	1.650	497.250
META	117.633	173.397	130.823	22.615	7.640	2.439	349	1.818	33.135	897	490.746
TOLIMA	103.071	195.335	65.863	18.367	4.469	833	583	1.922	35.896	3.457	429.796
BOLIVAR	203.239	111.033	40.849	15.173	8.202	10.312	531	895	18.320	1.950	410.504
BOYACA	40.566	251.467	57.086	13.592	3.988	11	2.070	4.253	29.209	2.141	404.383
CORDOBA	238.095	70.587	17.522	4.232	1.722	1.313	372	800	15.995	2.604	353.242
NORTE DE SANTANDER	84.194	169.292	56.705	21.236	3.857	574	65	34	679	20	336.656
CAUCA	200.869	62.922	28.198	8.770	3.254	550	1.774	3.389	12.177	533	322.436
CALDAS	55.066	112.766	76.340	19.948	6.713	9.589	911	1.171	26.656	5.252	314.412
HUILA	99.572	134.695	25.785	7.871	1.835	217	853	2.532	18.371	2.360	294.091
RISARALDA	43.465	98.007	68.473	29.039	14.166	9.630	1.160	1.170	24.998	3.537	293.645
CESAR	94.778	84.990	23.430	5.073	2.065	701	375	602	8.897	1.108	222.019
MAGDALENA	84.486	51.826	39.088	9.666	2.869	7.912	626	611	10.462	1.442	208.988
SUCRE	120.894	52.518	9.235	2.888	354	650	214	564	6.658	1.496	195.471
QUINDIO	34.524	56.047	36.926	10.875	8.794	1.254	1.549	882	13.770	2.302	166.923
LA GUAJIRA	43.397	47.295	10.577	462	151	0	104	384	6.187	799	109.356
CAQUETA	48.417	20.187	5.896	661	0	0	58	762	6.277	18	82.276
CHOCO	58.888	6.687	3.030	10	0	26	121	732	4.024	1.597	75.115
ARAUCA	35.163	15.599	4.146	546	0	0	10	1.019	4.410	9	60.902
PUTUMAYO	38.844	13.085	1.756	0	0	0	277	679	4.514	104	59.259
CASANARE	0	0	0	0	0	0	36	1	22	3	62
GUAINIA										2	2
TOTAL DEPARTAMENTOS	3.252.207	4.553.843	2.620.928	838.617	338.138	199.752	92.630	53.857	912.418	52.154	12.914.544

COMPARACIÓN DE SUSCRIPTORES POR SECTORES DE CONSUMO

2013- 2014



Fuente: CREG, SUI: Datos de SIN, agosto 2015

Elaboró : UPME

COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A 2014

METODOLOGÍA UPME

Departamento	Usuarios cabecera municipal SIN	Usuarios resto SIN	Usuarios total SIN	Usuario Subnormal SIN	Usuarios cabecera municipal ZNI	Usuario resto ZNI	Usuarios total ZNI	Usuarios cabecera municipal totales	Usuarios resto totales	TOTAL USUARIOS	Viviendas cabecera municipal	Viviendas resto	TOTAL VIVIENDAS
Amazonas	-	-	-	-	8.775	2.036	10.811	8.775	2.036	10.811	8.775	8.471	17.246
Antioquia	1.562.628	392.706	1.955.334	-	720	2.809	3.529	1.563.348	395.515	1.958.863	1.563.348	414.332	1.977.680
Arauca	40.870	16.412	62.403	5.121	-	-	-	45.991	16.412	62.403	45.991	20.004	65.995
Atlántico	451.236	21.606	541.575	68.733	-	-	-	519.969	21.606	541.575	519.969	24.803	544.772
BOGOTÁ D.C.	2.165.873	10.060	2.175.933	-	-	-	-	2.165.873	10.060	2.175.933	2.165.873	10.082	2.175.955
Bolívar	345.700	73.681	476.243	56.862	-	537	537	402.562	74.218	476.780	403.995	98.619	502.614
Boyacá	219.075	173.681	392.876	120	-	-	-	219.195	173.681	392.876	219.196	187.301	406.497
Caldas	202.664	82.805	285.469	-	-	-	-	202.664	82.805	285.469	202.664	83.468	286.132
Caquetá	67.738	13.076	81.510	696	150	6.574	6.724	68.584	19.650	88.234	69.190	34.972	104.162
Casanare	89.422	15.354	104.776	-	-	1.267	1.267	89.422	16.621	106.043	89.422	27.323	116.745
Cauca	147.319	169.035	318.910	2.556	4.923	16.852	21.775	154.798	185.887	340.685	155.165	229.297	384.462
Cesar	181.858	48.074	282.025	52.093	-	-	-	233.951	48.074	282.025	233.951	59.790	293.741
Chocó	61.639	11.373	74.994	1.982	9.755	35.147	44.902	73.376	46.520	119.896	78.713	70.516	149.229
Córdoba	315.047	179.692	513.133	18.394	-	-	-	333.441	179.692	513.133	333.441	213.865	547.306
Cundinamarca	565.304	291.706	857.010	-	-	-	-	565.304	291.706	857.010	566.732	296.289	863.021
Guainía	-	-	-	-	4.228	9.919	14.147	4.228	9.919	14.147	4.228	11.594	15.822
Guaviare	13.095	749	13.844	-	486	7.716	8.202	13.581	8.465	22.046	14.352	13.569	27.921
Huila	204.131	112.028	320.153	3.994	-	-	-	208.125	112.028	320.153	208.125	123.725	331.850
La Guajira	91.511	28.967	149.343	28.865	-	286	286	120.376	29.253	149.629	120.376	65.661	186.037
Magdalena	168.976	42.175	337.379	126.228	-	-	-	295.204	42.175	337.379	295.204	70.541	365.745
Meta	237.455	39.982	280.725	3.288	2.998	2.264	5.262	243.741	42.246	285.987	244.668	57.373	302.041
Nariño	187.445	161.937	351.586	2.204	8.717	42.730	51.447	198.366	204.667	403.033	199.368	223.662	423.030
Norte de Santander	304.562	59.101	363.688	25	-	-	-	304.587	59.101	363.688	304.887	69.804	374.691
Putumayo	44.294	16.524	69.442	8.624	1.117	4.650	5.767	54.035	21.174	75.209	57.984	49.168	107.152
Quindío	134.801	15.204	150.005	-	-	-	-	134.801	15.204	150.005	134.801	15.505	150.306
Risaralda	214.434	49.421	263.855	-	-	-	-	214.434	49.421	263.855	214.434	51.875	266.309
San Andrés y Providencia	-	-	-	-	18.715	-	18.715	18.715	-	18.715	18.715	-	18.715
Santander	513.512	161.389	678.172	3.271	-	-	-	516.783	161.389	678.172	516.783	177.033	693.816
Sucre	128.525	57.608	198.987	12.854	-	-	-	141.379	57.608	198.987	141.379	64.089	205.468
Tolima	295.212	101.371	397.252	669	-	-	-	295.881	101.371	397.252	295.882	116.393	412.275
Valle	1.474.810	160.018	1.685.640	50.812	-	5.710	5.710	1.525.622	165.728	1.691.350	1.534.956	174.109	1.709.065
Vaupés	-	-	-	-	3.339	1.741	5.080	3.339	1.741	5.080	3.483	4.378	7.861
Vichada	-	-	-	-	6.748	1.783	8.531	6.748	1.783	8.531	7.602	6.963	14.565
Total Nacional	10.429.136	2.505.734	13.382.261	447.391	70.671	142.021	212.692	10.947.198	2.647.755	13.594.953	10.973.652	3.074.574	14.048.226

Fuentes: Datos reportados por los Operadores de red, DANE e IPSE a diciembre de 2014.

COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

2013

Cód.. DANE	Departamento	Usuarios cabecera municipal SIN	Usuarios resto SIN	Usuarios total SIN	Usuario Subnormal SIN	Usuarios cabecera municipal ZNI	Usuario resto ZNI	Usuarios total ZIN	Usuarios cabecera municipal totales	Usuarios resto totales	TOTAL USUARIOS	Viviendas cabecera municipal	Viviendas resto	TOTAL VIVIENDAS
91	Amazonas	-	-	-	-	8.775	2.036	10.811	8.775	2.036	10.811	8.775	8.471	17.246
05	Antioquia	1.499.375	403.611	1.902.986	-	720	2.809	3.529	1.500.095	406.420	1.906.515	1.500.329	436.785	1.937.114
81	Arauca	37.537	14.159	51.696	1.917	-	3.457	3.457	39.454	17.616	57.070	39.454	19.857	59.311
08	Atlántico	451.236	21.606	472.842	68.733	-	-	-	519.969	21.606	541.575	519.969	24.803	544.772
11	Bogotá, D. C	2.129.913	10.060	2.139.973	-	-	-	-	2.129.913	10.060	2.139.973	2.129.913	10.159	2.140.072
13	Bolívar	345.023	73.687	418.710	57.351	-	379	379	402.374	74.066	476.440	403.807	99.009	502.816
15	Boyacá	212.040	171.088	383.128	648	-	-	-	212.688	171.088	383.776	213.538	183.431	396.969
17	Caldas	198.952	80.209	279.161	-	-	-	-	198.952	80.209	279.161	198.952	81.749	280.701
18	Caquetá	61.044	17.019	78.064	441	150	5.739	5.889	61.635	22.758	84.394	62.845	31.294	94.140
85	Casanare	82.788	14.313	97.101	-	-	1.267	1.267	82.788	15.580	98.368	83.264	29.786	113.050
19	Cauca	139.648	158.377	298.025	2.447	4.923	16.852	21.775	147.018	175.229	322.247	147.587	222.641	370.228
20	Cesar	176.024	45.797	221.821	51.573	-	-	-	227.597	45.797	273.394	227.597	57.513	285.110
27	Chocó	58.611	11.100	69.711	2.111	11.079	33.246	44.325	71.801	44.346	116.147	75.864	62.559	138.423
23	Córdoba	315.047	179.625	494.672	18.394	-	-	-	333.441	179.625	513.066	333.441	213.798	547.239
25	Cundinamarca	529.323	257.734	787.057	-	-	-	-	529.323	257.734	787.057	530.986	268.221	799.207
94	Guainía	-	-	-	-	5.238	10.823	16.061	5.238	10.823	16.061	5.238	12.864	18.102
95	Guaviare	10.478	303	10.781	-	486	5.810	6.296	10.964	6.964	17.928	12.674	12.024	24.698
41	Huila	179.437	106.689	286.126	4.376	-	-	-	183.813	106.689	290.502	183.813	117.074	300.887
44	La Guajira	91.511	28.967	120.478	28.865	-	143	143	120.376	29.110	149.486	120.376	65.518	185.894
47	Magdalena	168.976	42.175	211.151	126.228	-	-	-	295.204	42.175	337.379	295.204	70.541	365.745
50	Meta	193.547	34.149	227.696	3.938	1.694	2.264	3.958	199.179	36.413	235.592	200.369	50.406	250.775
52	Nariño	192.489	162.509	354.998	3.606	8.717	46.910	55.627	204.812	209.419	414.231	205.762	219.187	424.949
54	Norte de Santander	291.625	70.561	362.186	653	-	-	-	292.278	70.561	362.839	292.304	82.028	374.332
86	Putumayo	33.951	13.184	47.135	6.841	4.593	10.553	15.146	45.385	23.737	69.122	47.516	49.241	96.757
63	Quindío	131.354	15.047	146.401	-	-	-	-	131.354	15.047	146.401	131.354	15.293	146.647
66	Risaralda	208.942	46.963	255.905	-	-	-	-	208.942	46.963	255.905	208.942	54.060	263.002
88	San Andres y Providencia	-	-	-	-	18.715	4.006	22.721	18.715	4.006	22.721	18.715	4.007	22.722
68	Santander	430.869	138.417	569.286	9.133	-	-	-	440.002	138.417	578.419	440.854	158.572	599.426
70	Sucre	128.525	57.608	186.133	12.854	-	-	-	141.379	57.608	198.987	141.379	64.089	205.468
73	Tolima	283.195	97.757	380.952	3.452	-	-	-	286.647	97.757	384.404	286.647	115.331	401.978
76	Valle	950.422	149.743	1.100.165	28.180	-	2.855	2.855	978.602	152.598	1.131.200	978.602	159.772	1.138.374
97	Vaupés	-	-	-	-	3.339	1.741	5.080	3.339	1.741	5.080	3.483	4.264	7.747
99	Vichada	-	-	-	-	6.748	1.746	8.494	6.748	1.746	8.494	7.450	6.926	14.376
100	Total Nacional	9.531.882	2.422.457	11.954.339	-	6.748	1.746	8.494	10.038.800	2.575.944	12.614.744	10.057.003	3.011.273	13.068.276

Fuentes: UPME, Datos reportados por los Operadores de red, DANE e IPSE a diciembre de 2013. Metodología, Upme

LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR AGENTES ADMINISTRADORES

Mayo de 2014

	Longitud (km)	Longitud (%)
TRANSMISIÓN 110 kV	3,118.25	
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	1,441.72	46.23
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	1,356.75	43.51
INTERNATIONAL COLOMBIA RESOURCES CORPORATION	304.00	9.75
TRANSELCA S.A. E.S.P.	12.58	0.40
ZONA FRANCA CELSIA S.A. E.S.P.	3.20	0.10
TRANSMISIÓN 115 kV	7,207.74	
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	501.47	6.96
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	476.50	6.61
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	339.53	4.71
CODENSA S.A. E.S.P.	1,119.57	15.53
COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP	338.70	4.70
COMPAÑIA ENERGETICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	504.27	7.00
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	433.88	6.02
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. E.S.P.	111.50	1.55
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	297.67	4.13
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	385.47	5.35
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA E.S.P.	60.00	0.83
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	543.59	7.54
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P.	373.50	5.18
EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. E.S.P.	106.59	1.48
EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	7.80	0.11
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	102.00	1.42
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	985.83	13.68
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	17.00	0.24
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A. E.S.P.	187.00	2.59
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	281.75	3.91
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	3.40	0.05
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	3.40	0.05
TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A.S E.S.P.	27.31	0.38
TRANSMISIÓN 138 kV	15.49	
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	15.49	100.00
TRANSMISIÓN 220 kV	2,474.53	
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	732.46	29.60
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	177.64	7.18
TRANSELCA S.A. E.S.P.	1,564.43	63.22
TRANSMISIÓN 230 kV	9,016.54	
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	8.53	0.09
DISTASA S.A. E.S.P.	18.75	0.21
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	119.15	1.32
EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P.	1,451.14	16.09
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	272.33	3.02
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	7,146.64	79.26
TRANSMISIÓN 500 kV	2,437.12	
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	2,437.12	100.00
TOTAL LÍNEAS DE TRANSMISIÓN SIN	24,269.67	

Fuente: XM S.A. E.S.P. Elaboró: Upme.

LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

1 de febrero de 2015

TOTAL LÍNEAS DE TRANSMISIÓN SIN	Longitud (km)	Longitud (%)
TRANSMISIÓN 110 kV	3.073,0	
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	1.441,7	46,92
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	1.311,5	42,68
INTERNATIONAL COLOMBIA RESOURCES CORPORATION	304,0	9,89
TRANSELCA S.A. E.S.P.	12,6	0,41
ZONA FRANCA CELSIA S.A. E.S.P.	3,2	0,1
TRANSMISIÓN 115 kV	7.181,7	
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	503,4	7,01
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	476,5	6,63
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	339,5	4,73
CODENSA S.A. E.S.P.	1.084,6	15,1
COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	338,7	4,72
COMPAÑIA ENERGETICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	506,2	7,05
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	473,3	6,59
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. E.S.P.	111,5	1,55
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	328,3	4,57
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	385,5	5,37
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA E.S.P.	60,0	0,84
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	530,2	7,38
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P.	373,5	5,2
EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. E.S.P.	106,6	1,48
EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	7,8	0,11
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	102,0	1,42
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	939,6	13,08
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	17,0	0,24
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A. E.S.P.	187,0	2,6
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	276,3	3,85
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	3,4	0,05
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	3,4	0,05
TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A.S. E.S.P.	27,3	0,38
TRANSMISIÓN 138 kV	15,5	
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	15,5	100
TRANSMISIÓN 220 kV	2.539,1	
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	795,5	31,33
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	177,6	7
TRANSELCA S.A. E.S.P.	1.566,0	61,67
TRANSMISIÓN 230 kV	9.317,0	
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	8,5	0,09
DISTASA S.A. E.S.P.	18,8	0,2
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	120,4	1,29
EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P.	1.504,2	16,15
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	272,3	2,92
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	7.392,7	79,35
TRANSMISIÓN 500 kV	2.489,5	
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	2.489,5	100
Total	24.615,7	

Fecha del reporte: 23 de febrero de 2015. Fuente: XM S.A. E.S.P. Elaboró: Upme.

LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR AGENTES OPERADORES

05 de Noviembre de 2015

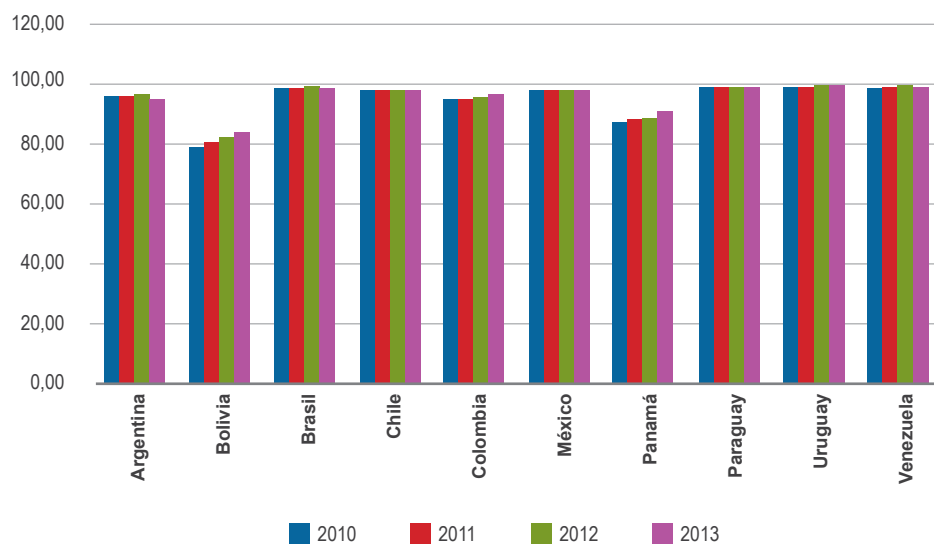
	Longitud (km)	Longitud (%)
TOTAL LÍNEAS DE TRANSMISIÓN SIN	25.008,7	
TRANSMISIÓN 110 kV	3.125,4	
ELECTRIFICADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	1.441,7	46.13
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	1.363,9	43.64
INTERNATIONAL COLOMBIA RESOURCES CORPORATION	304,0	9.73
TRANSELCA S.A. E.S.P.	12,6	0.40
ZONA FRANCA CELSIA S.A. E.S.P.	3,2	0.10
TRANSMISIÓN 115 kV	7.241,8	
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	509,2	7.03
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	476,5	6.58
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	339,5	4.69
CODENSA S.A. E.S.P.	1.084,6	14.98
COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP	338,7	4.68
COMPAÑIA ENERGETICA DEL TOLIMA S.A. E.S.P.	538,4	7.43
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	473,3	6.54
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. E.S.P.	111,5	1.54
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	328,3	4.53
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	385,5	5.32
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA E.S.P.	60,0	0.83
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	530,2	7.32
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P.	373,5	5.16
EMPRESA DE ENERGIA DE CUNDINAMARCA S.A. E.S.P.	106,6	1.47
EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	7,8	0.11
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	102,0	1.41
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	961,8	13.28
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	17,0	0.23
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A. E.S.P.	187,0	2.58
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	276,3	3.82
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	3,4	0.05
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	3,4	0.05
TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A.S E.S.P.	27,3	0.38
TRANSMISIÓN 138 kV	15,5	
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	15,5	100.00
TRANSMISIÓN 220 kV	2.539,1	
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	795,5	31.33
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	177,6	7.00
TRANSELCA S.A. E.S.P.	1.566,0	61.67
TRANSMISIÓN 230 kV	9.597,5	
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	8,5	0.09
DISTASA S.A. E.S.P.	18,8	0.20
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	120,4	1.25
EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P.	1.490,3	15.53
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	272,3	2.84
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	7.687,1	80.10
TRANSMISIÓN 500 kV	2.489,5	
INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	2.489,5	100.00
TOTAL LÍNEAS DE TRANSMISIÓN SIN	25.008,7	

Fuente: XM S.A. E.S.P. Elaboró: Upme.

COBERTURA ELÉCTRICA TOTAL (%*1) ALGUNOS PAÍSES LATINOAMERICANOS

País	2010	2011	2012	2013
Argentina	96,00	96,18	96,35	95,00
Bolivia	78,95	80,61	82,29	83,97
Brasil	98,73	98,73	99,11	99,14
Chile	98,00	98,01	98,02	98,02
Colombia	95,41	95,43	95,57	96,53
México	97,78	98,00	98,10	98,23
Panamá	87,55	88,19	88,83	91,10
Paraguay	98,97	98,99	99,02	99,00
Uruguay	99,30	99,30	99,60	99,60
Venezuela	98,42	98,94	99,74	99,00

Fuente: Olade



Fuente : Olade, octubre 2015

SUBSIDIOS - CONTRIBUCIONES Y APORTES DE LA NACIÓN SECTOR ELÉCTRICO

Millones de pesos

2010 - 2013

Año	Subsidios Aplicados	Contribuciones Cruzadas	Redistribucion Excedentes	Aportes Contribuciones	Aportes PGN
2010	1.945	1.092	140	1.232	437
2011	2.063	1.150	115	1.265	960
2012	2.157	915	50	966	1.255
2013	2.152	223	-	926	1.503

PGN: Presupuesto general de la nación

EVOLUCIÓN DE SUBSIDIOS Y CONTRIBUCIONES SECTOR ELECTRICO

Millones de pesos

2010-2013



Fuente: Ministerio de Minas y Energía, mayo 2014

REGULACIÓN CREG SECTOR ELÉCTRICO

Año 2010

CREG019-2010	Por la cual se aprueban el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 y los Cargos Máximos de los Niveles de Tensión 3, 2 y 1 de los activos operados por Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional (STR) y en el Sistema de Distribución Local (SDL).
CREG043-2010	Por la cual se aclaran disposiciones de la Resolución CREG 097 de 2008 relacionadas con la regulación de calidad del servicio en los Sistemas de Distribución Local y se adoptan disposiciones complementarias a dicha resolución.
CREG067-2010	Por la cual se aclaran y corrigen algunas disposiciones de las resoluciones CREG 097 de 2008 y 098 de 2009, relacionadas con la calidad del servicio en el SDL.
CREG075-2010	Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Empresas Públicas de Medellín E.S.P. por el diseño, suministro, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Nueva Esperanza 500/230 kV y las líneas de transmisión asociadas
CREG089-2010	Por la cual se aprueban el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 y los Cargos Máximos de los Niveles de Tensión 3, 2 y 1 de los activos operados por la Empresa de Energía Eléctrica del Departamento del Guaviare S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional (STR) y en el Sistema de Distribución Local (SDL).
CREG104-2010	Por la cual se aprueba la base de activos y los parámetros necesarios para determinar la remuneración de Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Nacional.
CREG105-2010	Por la cual se aprueba la base de activos y los parámetros necesarios para determinar la remuneración de DISTASA S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Nacional.
CREG106-2010	Por la cual se aprueba la base de activos y los parámetros necesarios para determinar la remuneración de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Nacional
CREG107-2010	Por la cual se aprueba la base de activos y los parámetros necesarios para determinar la remuneración de TRANSELCA S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Nacional.
CREG109-2010	Por la cual se aprueba la base de activos y los parámetros necesarios para determinar la remuneración de Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Nacional
CREG110-2010	Por la cual se aprueba la base de activos y los parámetros necesarios para determinar la remuneración de Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Nacional.
CREG111-2010	Por la cual se aprueba la base de activos y los parámetros necesarios para determinar la remuneración de Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Nacional.
CREG112-2010	Por la cual se aprueba la base de activos y los parámetros necesarios para determinar la remuneración de Empresas Públicas de Medellín E.S.P. en el Sistema de Transmisión Nacional.
CREG116-2010	Por la cual se modifica la resolución CREG 058 de 2008
CREG117-2010	Por la cual se establecen los Índices de Referencia de la Discontinuidad de Empresas Públicas de Medellín E.S.P.
CREG118-2010	Por la cual se establecen los Índices de Referencia de la Discontinuidad de la Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P.
CREG119-2010	Por la cual se establecen los Índices de Referencia de la Discontinuidad de la empresa Codensa S.A. E.S.P.
CREG120-2010	Por la cual se establecen los Índices de Referencia de la Discontinuidad de la Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P.
CREG128-2010	Por la cual se establecen reglas para hacer la transición al nuevo esquema de calidad del servicio en el Sistema de Transmisión Nacional adoptado por la Resolución CREG-011 de 2009.
CREG136-2010	Por la cual se establecen los Índices de Referencia de la Discontinuidad de Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P
CREG137-2010	Por la cual se establecen los Índices de Referencia de la Discontinuidad de la Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.
CREG148-2010	Por la cual se adicionan y modifican disposiciones de las Resoluciones CREG 071 de 2006 y CREG 085 de 2007 y se dictan otras normas sobre el Cargo por Confiabilidad.
CREG149-2010	Por la cual se modifica la resolución CREG 058 de 2008
CREG162-2010	Por la cual se modifica el numeral 1.4.1 del Anexo 1 de la Resolución CREG 071 de 2006
CREG166-2010	Por la cual se complementan las disposiciones sobre calidad del servicio en el Sistema de Distribución Local adoptadas mediante la Resolución CREG 097 de 2008.
CREG168-2010	Por la cual se establecen los Índices de Referencia de la Discontinuidad de la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.
CREG172-2010	Por la cual se establecen los Índices de Referencia de la Discontinuidad de la Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P.
CREG179-2010	Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. por el diseño, adquisición de los equipos, construcción, puesta en servicio, operación y mantenimiento de tres (3) reactores inductivos de 25 MVar cada uno, ubicados en las subestaciones de Altamira, Mocoa y San Bernardino a nivel de 230 kV.
CREG180-2010	Por la cual se fija la oportunidad en que se asignarán las Obligaciones de Energía Firme del Cargo por Confiabilidad para el período comprendido entre el 1 de diciembre 2014 y el 30 de noviembre de 2015 a quienes representen plantas existentes.
CREG181-2010	Por la cual se adicionan y modifican disposiciones de la Resolución CREG 085 de 2007 y se dictan otras normas sobre el Cargo por Confiabilidad.

Fuente: Creg

Elaboró: UPME

REGULACIÓN CREG SECTOR ELÉCTRICO

Año 2011

CREG056-2011	Por la cual se adoptan las decisiones de que trata el artículo 18 y demás disposiciones de la Resolución CREG 071 de 2006, para llevar a cabo la Subasta para la asignación de las Obligaciones de Energía Firme del Cargo por Confiabilidad para el período comprendido entre el 1 de diciembre de 2015 y el 30 de noviembre de 2016.
CREG087-2011	Por la cual se modifica el Anexo de la Resolución CREG 180 de 2010 y se dictan otras disposiciones
CREG088-2011	Por la cual se modifica la fecha de cierre de la Declaración de Interés de los Anexos 2 y 3 de la Resolución CREG 056 de 2011.
CREG106-2011	Por la cual se define una opción con gas natural importado para respaldar Obligaciones de Energía Firme del Cargo por Confiabilidad y se adoptan otras disposiciones
CREG121-2011	Por la cual se modifica el artículo 2 de la Resolución CREG 087 de 2011 y se dictan otras disposiciones.
CREG139-2011	Por la cual se modifica la Resolución CREG 071 de 2006 y se dictan algunas disposiciones sobre la subasta para la asignación de Obligaciones de Energía Firme del Cargo por Confiabilidad
CREG153-2011	Por la cual se modifican algunas reglas de los Anillos de Seguridad del Cargo por Confiabilidad.
CREG161-2011	Por la cual se aprueban las modificaciones al "Procedimiento Operativo y Técnico del Administrador de la Subasta para la Asignación de Obligaciones de Energía Firme, OEF" y se modifican algunas disposiciones de la Resolución CREG 071 de 2006.
CREG161-2011	Por la cual se aprueban las modificaciones al "Procedimiento Operativo y Técnico del Administrador de la Subasta para la Asignación de Obligaciones de Energía Firme, OEF" y se modifican algunas disposiciones de la Resolución CREG 071 de 2006.
CREG181-2011	Por la cual se modifica el artículo 3 y la fecha para entrega de la manifestación escrita de GNI del anexo de la Resolución CREG 180 de 2010 y el literal b. del numeral 2 de la Resolución CREG 121 de 2011.
CREG182-2011	Por la cual se modifica el artículo 13 de la Resolución CREG 139 de 2011
CREG183-2011	Por la cual se modifican los Anexos 10 y 12 de la Resolución CREG 071 de 2006

Fuente: Creg
Elaboró: UPME

REGULACIÓN CREG SECTOR ELÉCTRICO

Año 2012

Resolución 020	Por la cual se modifica el Código de Medida contenido en el Anexo general del Código de Redes.
Resolución 044	Resolución 044. Por la cual se establecen los criterios generales para determinar la remuneración de la actividad de comercialización de energía eléctrica a usuarios regulados en el Sistema Interconectado Nacional.
Resolución 076	Por la cual se establece el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento en el Mercado Mayorista de Energía como parte del Reglamento de Operación" y (ii) "Por la cual se modifican las normas de las pruebas de disponibilidad contenidas en la Resolución CREG 085 de 2007 y se dictan otras disposiciones."
Resolución 109	Resolución 109. Por la cual se establecen los criterios y condiciones para la realización de las auditorías a la información del esquema de calidad del servicio en los Sistemas de Distribución Local.
Resolución 132	Por la cual se adopta el protocolo operativo comunicaciones operativas en situación de racionamiento programado o de riesgo de abastecimiento. Resolución 038. Por la cual se pone en conocimiento de las entidades prestadoras del servicio de electricidad, los usuarios y demás interesados, las bases sobre las cuales efectuará el estudio para remunerar los servicios del CND, el ASIC y el LAC.
Resolución 065	Por la cual se establecen las normas de calidad de la potencia eléctrica aplicables al Sistema Interconectado Nacional.
Resolución 089	Por la cual se define la capacidad de respaldo de Operaciones en el Mercado Mayorista de Energía Eléctrica.
Resolución 131	Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución de carácter general que modifica la Resolución CREG 025 de 1995, mediante la cual se adopta "el Código de Redes, como parte del Reglamento de Operación del Sistema Interconectado Nacional."
Resolución 137	Por la cual se adopta el acuerdo operativo por el cual se establecen las funciones y se reglamenta el funcionamiento y la constitución del comité de coordinación de funciones y se reglamenta el funcionamiento y la constitución del comité de coordinación de mantenimientos e intervenciones del Consejo Nacional de Operación de Gas Natural - COMI.

Fuente: Creg
Elaboró: UPME

REGULACIÓN CREG SECTOR ELÉCTRICO

Año 2013

Resolución 001	Por la cual se modifica la fecha para la entrega de la manifestación escrita para acogerse a la OPACGNI para las asignaciones de OEF del período 2015-2016.
Resolución 005	Por la cual se modifica la Resolución CREG 148 de 2010 y se adoptan otras disposiciones sobre la asignación de OEF para el período 2014-2015.
Resolución 009	Por la cual se actualiza la base de activos de Transelca S.A. E.S.P. y se modifican los parámetros necesarios para considerar su remuneración en el Sistema de Transmisión Nacional.
Resolución 010	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por la Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.
Resolución 024	Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para la expansión de los Sistemas de Transmisión Regional mediante Procesos de Selección.
Resolución 042	Por la cual se ponen en conocimiento de los prestadores del servicio de energía eléctrica, usuarios y terceros interesados, las bases sobre las cuales la Comisión efectuará el estudio para determinar la metodología de remuneración de la actividad de transmisión de energía eléctrica, para el siguiente período tarifario.
Resolución 043	Por la cual se ponen en conocimiento de los prestadores del servicio de energía eléctrica, usuarios y terceros interesados, las bases sobre las cuales la Comisión efectuará el estudio para determinar la metodología de remuneración de la actividad de distribución de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional para el siguiente período tarifario.
Resolución 044	Por la cual se modifica y adiciona el Código de Planeamiento de la Expansión del Sistema de Transmisión Nacional que hace parte de la Resolución CREG 025 de 1995, mediante la cual se adopta el Código de Redes, como parte del Reglamento de Operación del Sistema Interconectado Nacional.
Resolución 050	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los activos de nivel de tensión 4 de la Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P.
Resolución 051	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 de los activos operados por Empresas Públicas de Medellín E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.
Resolución 052	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el Uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 de Empresa de Energía del Putumayo S.A. E.S.P.
Resolución 053	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el Uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 de CODENSA S.A. E.S.P.
Resolución 055	Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de las subestaciones Chivor II 230 kV y Norte 230 kV y las líneas de transmisión asociadas, de acuerdo con la convocatoria UPME 03-2010.
Resolución 058	Por la cual se modifica la Demanda Objetivo, se dispone un plazo para la modificación de los parámetros declarados y se modifica la fecha de asignación de Obligaciones de Energía Firme para el período comprendido entre el 1 de diciembre de 2014 y el 30 de noviembre de 2015.
Resolución 061	Por la cual se modifica el cronograma para acogerse a la OPACGNI para las asignaciones de OEF del período 2015-2016.
Resolución 062	Por la cual se establece un ingreso regulado por el uso de Gas Natural Importado en generaciones de seguridad.
Resolución 064	Por la cual se adiciona el artículo 6 de la Resolución CREG 022 de 2001 y se modifica el artículo 5 de la Resolución CREG 092 de 2002
Resolución 079	Por la cual se modifica la fecha de puesta en operación del proyecto objeto de la convocatoria pública UPME-04-2009, prevista en el párrafo 1 del artículo 2 de la Resolución CREG 063 de 2011.
Resolución 081	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 de los activos operados por Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.
Resolución 082	Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución "Por la cual se establece el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento en el Mercado Mayorista de Energía como parte del Reglamento de Operación".
Resolución 091	Por la cual se actualiza la base de activos de Transelca S.A. E.S.P. y se modifican los parámetros necesarios para considerar su remuneración en el Sistema de Transmisión Nacional.
Resolución 092	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por la Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.
Resolución 093	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por la Compañía Energética del Tolima S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.
Resolución 110	Por el cual se establece el esquema de participación en los mecanismos definidos en las Resoluciones 139 de 2011 y 062 de 2013.
Resolución 116	Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución de carácter general, por la cual se modifican las resoluciones CREG 063 de 2010 y 071 de 2006, en relación con la verificación y liquidación de la DDV y el cálculo de la disponibilidad comercial dentro de la Remuneración Real Individual Diaria del Cargo por Confiabilidad.
Resolución 117	Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución de carácter general, por medio de la cual adopta el Mercado Organizado, MOR, como parte del Reglamento de Operación del Sistema Interconectado Nacional.
Resolución 136	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el Uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 de CODENSA S.A. E.S.P.
Resolución 143	Por la cual se modifica el cronograma para acogerse a la OPACGNI para las asignaciones de OEF del período 2015-2016.
Resolución 144	Por la cual se modifica la fecha para la entrega de los contratos de combustibles líquidos para el período 2014-2015.



REGULACIÓN CREG SECTOR ELÉCTRICO

Resolución 152	Por la cual se modifica la Resolución 062 de 2013 "Por medio de la cual se establece un ingreso regulado por el uso de Gas Natural Importado en generaciones de seguridad".
Resolución 153	Por la cual se establece el reglamento sobre los Contratos de Suministro de Combustible de Origen Agrícola para el Cargo por Confiabilidad.
Resolución 154	Por la cual se modifican las resoluciones CREG 138 de 2012 y 085 de 2007, en relación con la definición Mg del proceso aleatorio que se realiza para las pruebas de disponibilidad de plantas o unidades de generación.
Resolución 155	Por la cual se define la cobertura con combustible alterno ante atraso de construcción de la infraestructura de regasificación para la opción de participar en asignaciones del cargo por confiabilidad con gas natural importado -OPACGNI -para las asignaciones de OEF del período 2015-2016.
Resolución 176	Por la cual se modifica la Resolución CREG 075 de 2010 (Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Empresas Públicas de Medellín E.S.P. por el diseño, suministro, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Nueva Esperanza 500/230 kV y las líneas de transmisión asociadas.).
Resolución 177	Por la cual se aprueba la base de activos y los parámetros necesarios para determinar la remuneración de Intercolombia S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Nacional.
Resolución 179	Por la cual se modifica la Resolución CREG 032 de 2012 (Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. EEB, por el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Armenia 230 kV y las líneas de transmisión asociadas).
Resolución 180	Resolución 180. Por la cual se modifica la Resolución CREG 033 de 2012 (Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. EEB, por el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Alférez 230 kV y las líneas de transmisión asociadas).
Resolución 192	Por la cual se modifica la fecha de entrega de contratos y documento de logística de combustibles líquidos del período 2015-2016 para las plantas del grupo térmico.

Fuente: CREG

Elaboró: UPME

REGULACIÓN SECTOR ELÉCTRICO

2014

Resolución 028	Resolución 028. Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución de carácter general "Por la cual se modifica la Resolución CREG 122 de 2003". (Fronteras Embebidas).
Resolución 078	Resolución 078. Por la cual se ordena hacer públicos los propósitos y lineamientos para la remuneración de la actividad de transmisión de energía eléctrica para el periodo tarifario 2015 – 2019.
Resolución 079	Resolución 079. Por la cual se ordena hacer públicos los propósitos y lineamientos para la remuneración de la actividad de distribución de energía eléctrica para el periodo tarifario 2015 – 2019.
Resolución 098	Resolución 098. Por la cual se ordena hacer público el proyecto de resolución de carácter general, "Por la cual se regula la Respuesta de la Demanda para el mercado diario en condiciones de escasez".
Resolución 162	Resolución 162. Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución de carácter general, "Por la cual se define la metodología para determinar la energía firme de plantas eólicas".
Resolución 175	Resolución 175. Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución "Por la que se reglamenta la actividad de autogeneración a gran escala en el sistema interconectado nacional (SIN)".
Resolución 9 0923	Por la cual se modifica la fecha de puesta en operación del Proyecto denominado "Subestación Armenia 230 kV y las líneas de transmisión asociadas", objeto de la Convocatoria pública UPME-02-2009.
Resolución 9 1292	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución 9 0923 del 29 de agosto de 2014, mediante la cual se modificó la fecha de puesta en operación del Proyecto denominado "Subestación Armenia 230kV y las líneas de transmisión asociadas", objeto de la Convocatoria Pública UPME-02-2009.
Resolución 9 1293	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución 9 0922 del 29 de agosto de 2014 a través de la cual fue modificada la fecha de puesta en operación del Proyecto denominado "Conexión de la central de generación El Quimbo", objeto de la Convocatoria Pública UPME-05-2009.
Resolución 9 1293	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución 9 0922 del 29 de agosto de 2014 a través de la cual fue modificada la fecha de puesta en operación del Proyecto denominado "Conexión de la central de generación El Quimbo", objeto de la Convocatoria Pública UPME-05-2009.
Resolución CREG 001	Por la cual se modifica la fecha de puesta en operación del proyecto objeto de la convocatoria pública UPME-04-2009, prevista en el parágrafo 1 del artículo 2 de la Resolución CREG 063 de 2011. (Ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. S.A. E.S.P. - Subestación Sogamoso 500/230 kV y las líneas de transmisión asociadas).
Resolución CREG 003	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por Empresas Públicas de Medellín E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.
Resolución CREG 005	Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de un transformador 500/220 kV en la subestación Copey, de acuerdo con la convocatoria UPME 02-2013.
Resolución CREG 009	Por la cual se modifica la fecha de entrega de contratos y documento de logística de combustibles líquidos del período 2015-2016 para las plantas del grupo térmico.
Resolución CREG 022.	Por la cual aprueba el ingreso regulado total de carácter transitorio al Grupo de Generadores Térmicos (GT).
Resolución CREG 024	Por la cual se decide la actuación administrativa adelantada para determinar el incumplimiento grave e insalvable en la puesta en operación de la planta térmica TERMOCOL, proyecto desarrollado por POLIOBRAS S.A. ESP.

REGULACIÓN SECTOR ELÉCTRICO

Resolución CREG 025	Por la cual se define nuevo plazo para acogerse a la opción para asignaciones del cargo por confiabilidad con gas natural importado (OPACGNI) para el período 2015-2016 para las plantas del grupo térmico.
Resolución CREG 026	Por la cual se establece el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento en el Mercado Mayorista de Energía como parte del Reglamento de Operación.
Resolución CREG 035	Por la cual se establece un plazo para la aplicación de la Resolución CREG 203 de 2013, cuya resolución modifica la verificación y liquidación de la Demanda Desconectable Voluntaria y el cálculo de la disponibilidad comercial dentro de la Remuneración Real Individual Diaria del Cargo por Confiabilidad.
Resolución CREG 040	Por la cual se modifica la fecha para la finalización del proceso de la auditoría de contratos y documentos de logística de combustibles líquidos para el período 2014-2015.
Resolución CREG 041	Por la cual se modifica la fecha de entrega de contratos y documento de logística de combustibles líquidos del período 2015-2016 para las plantas del Grupo de Generadores Térmico.
Resolución CREG 054	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los activos de nivel de tensión 4 de la Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.
Resolución CREG 061	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los activos de nivel de tensión 4 y los cargos por uso de la Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., CEO.
Resolución CREG 070	Por la cual se definen alternativas para los energéticos del Cargo por Confiabilidad y se modifica la fórmula de actualización del precio de escasez.
Resolución CREG 071	Por la cual se modifica la garantía de construcción para la infraestructura de Gas Natural Importado para la OPACGNI 2015-2016 y generación de seguridad para las plantas del grupo térmico.
Resolución CREG 073	Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Norte 500 kV y la línea de transmisión Sogamoso - Norte - Nueva Esperanza 500 kV, de acuerdo con la convocatoria UPME 01-2013.
Resolución CREG 081	Por la cual se define alternativa para la operación con gas natural de plantas térmicas existentes que declararon combustibles líquidos u OCG para respaldar las Obligaciones del Cargo por Confiabilidad.
Resolución CREG 084	Por la cual se decide un recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución 024 de 2014 "Por la cual se decide la actuación administrativa adelantada para determinar el incumplimiento grave e insalvable en la puesta en operación de la planta térmica TERMOCOL, proyecto desarrollado por POLIOBRAS S.A. ESP".
Resolución CREG 087	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por la Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.
Resolución CREG 088	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos de Nivel de Tensión 4 operados por Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P., CEDENAR, en el Sistema de Transmisión Regional, STR.
Resolución CREG 093	Por la cual se establecen los procedimientos para la ejecución de proyectos urgentes en el Sistema de Transmisión Nacional o en los Sistemas de Transmisión Regional.
Resolución CREG 096	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos de Nivel de Tensión 4 operados por la Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P., en el Sistema de Transmisión Regional, STR.
Resolución CREG 110	Por la cual se modifica la Resolución CREG 024 de 1995, en relación con la remuneración de la generación de plantas o unidades de generación en etapa de pruebas solicitadas por los agentes.
Resolución CREG 114	Por la cual se crea la figura de cesión de Obligaciones de Energía Firme para plantas existentes y en construcción.
Resolución CREG 115	Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de la segunda línea Bolívar - Cartagena 220 kV, de acuerdo con la convocatoria UPME 05-2012.
Resolución CREG 116	Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de la conexión de la subestación La Reforma al circuito Guavio - Tunal 230 kV, de acuerdo con la convocatoria UPME 02-2014.
Resolución CREG 117	Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Tuproject S.A.S. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Tuluní 230 kV y las líneas asociadas, de acuerdo con la convocatoria UPME 03-2013.
Resolución CREG 131	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 operados por Empresas Públicas de Medellín E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional, STR.
Resolución CREG 132	Por la cual se define la metodología para determinar la energía firme de plantas geotérmicas.
Resolución CREG 133	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 y los Cargos Máximos por Uso del Nivel de Tensión 2 de la Empresa Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P.
Resolución CREG 135	Por la cual se presenta a los agentes, usuarios y terceros interesados las bases sobre las cuales se realizarán los estudios para establecer la fórmula tarifaria para el siguiente período tarifario, que permita a las empresas comercializadoras de energía eléctrica calcular los costos unitarios de prestación del servicio y las tarifas aplicables a los usuarios regulados en el SIN.
Resolución CREG 137	Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Montería 230 kV y las líneas asociadas, de acuerdo con la convocatoria UPME 07-2013.
Resolución CREG 141	Por la cual se actualiza el Costo Anual por el uso de los activos de nivel de tensión 4 y los cargos por uso de Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P., Cedenar.
Resolución CREG 142	Por la cual se adiciona un párrafo al Artículo 6 de la Resolución CREG 106 de 2011. (OPACGNI).
Resolución CREG 144	Por la cual se aprueban cambios en la representación de activos que hacen parte del Sistema de Transmisión Nacional.
Resolución CREG 145	Por la cual se modifica la Resolución CREG 040 de 2012. (Ingresos anuales esperados para la Empresa de Energía de Bogotá – subestación Quimbo 230 kV y las líneas de transmisión asociadas)

REGULACIÓN SECTOR ELÉCTRICO

Resolución CREG 146	Por la cual se oficializan los ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por el diseño, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Caracolí 230 kV y las líneas asociadas, de acuerdo con la convocatoria UPME 06-2013.
Resolución CREG 155	Por la cual se establecen los procedimientos del Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento y se dictan otras disposiciones.
Resolución CREG 155	Por la cual se modifica el Código de Medida contenido en el Anexo general del Código de Redes.
Resolución CREG 156	Por la cual se modifica la Resolución CREG 025 de 2014. (OPACGNI).
Resolución MME 9 0268	Por la cual se modifica la fecha de puesta en operación del proyecto objeto de la convocatoria pública UPME-04-2009, prevista en el parágrafo 1 del artículo 2 de la Resolución CREG 063 de 2011. (Ingresos anuales esperados para Interconexión Eléctrica S.A. S.A. E.S.P. - Subestación Sogamoso 500/230 kV y las líneas de transmisión asociadas).
Resolución MME 9 0507	Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución 9 0268 del 3 de marzo de 2014, mediante la cual se modificó la fecha de puesta en operación del Proyecto denominado “Conexión de la Central de Generación Sogamoso”, objeto de la Convocatoria Pública UPME-04-2009.
Resolución MME 9 0604	Por la cual se adoptan medidas excepcionales para el STN y STR tendientes a garantizar la continuidad del servicio en Situaciones Especiales.
Resolución MME 9 0697	Por la cual se modifica parcialmente la Resolución 180423 del 21 de marzo de 2012, mediante la cual se adoptó el Plan de Expansión de Referencia Transmisión 2012-2025. (Fecha de entrada en operación del proyecto Segundo Circuito Cartagena – Bolívar 220 kV)
Resolución MME 9 0821	Por la cual se adiciona una obra al Plan de Expansión de Referencia Generación – Transmisión 2013-2027 adoptado por Resolución 9 1159 del 26 de diciembre de 2013. (Se adiciona al Plan de Expansión 2013-2027, el equipo de compensación de 50 MVar en la subestación Valledupar 230 kV).
Resolución MME 9 0861	Por la cual se modifica el Anexo de la Resolución 9 1159 de 2013. (Fecha de entrada del proyecto de transmisión denominado “Conexión del Proyecto de Generación Ituango”)
Resolución MME 9 0922	Por la cual se modifica la fecha de puesta en operación del Proyecto denominado “Conexión de la Central de Generación El Quimbo”, objeto de la Convocatoria pública UPME-05-2009.
Resolución UPME 0447	Por medio de la cual se identifica al proyecto Río Córdoba 220 kV, como proyecto urgente, en los términos de la Resolución MME 90604 de 2014 y de la Resolución CREG 093 de 2014.
Resolución UPME 0840	Por medio de la cual se identifica el proyecto de expansión de la S/E Valledupar, como Proyecto Urgente, en los términos de la Resolución MME.
Resolución UPME 0841	Por medio de la cual se identifican las obras del STR asociadas a la subestación Valledupar 2, como Proyecto Urgente, en los términos de la Resolución MME 90604 de 2014 y de la Resolución CREG 093 de 2014.

Normatividad en el tema de Energías renovables no convencionales y gestión eficiente de la energía

Ley 1715	Por medio de la cual se regula la integración de las energías renovables no convencionales al sistema energético nacional.
Decreto 2469	Por el cual se establecen los lineamientos de política energética en materia de entrega de excedentes de autogeneración.
Decreto 2492	Por el cual se adoptan disposiciones en materia de implementación de mecanismos de respuesta de la demanda.

GLOSARIO

Abreviatura	Descripción
\$	Pesos colombianos
\$/kWh	Pesos colombianos por kilovatio hora
GW	Gigavatio
GWh	Gigavatio hora
kV	Kilovoltio
kW	Kilovatio
kWh	Kilovatio hora
MW	Megavatio
MWh	Megavatio hora
US\$	Dólares de los Estados Unidos
XM	Los Expertos en Mercados
ISA	Interconexión Eléctrica
FAER	Fondo Apoyo Financiero para Energización de las zonas Rurales Interconectadas
FAZNI	Fondo Apoyo Financiero para las Zonas no Interconectadas
PRONE	Programa de Normalización de Redes Eléctricas
NOAA	Administración Nacional Oceánica y Atmosférica de los Estados Unidos, National Oceanic and Atmospheric Administration

Sector

GAS COMBUSTIBLE



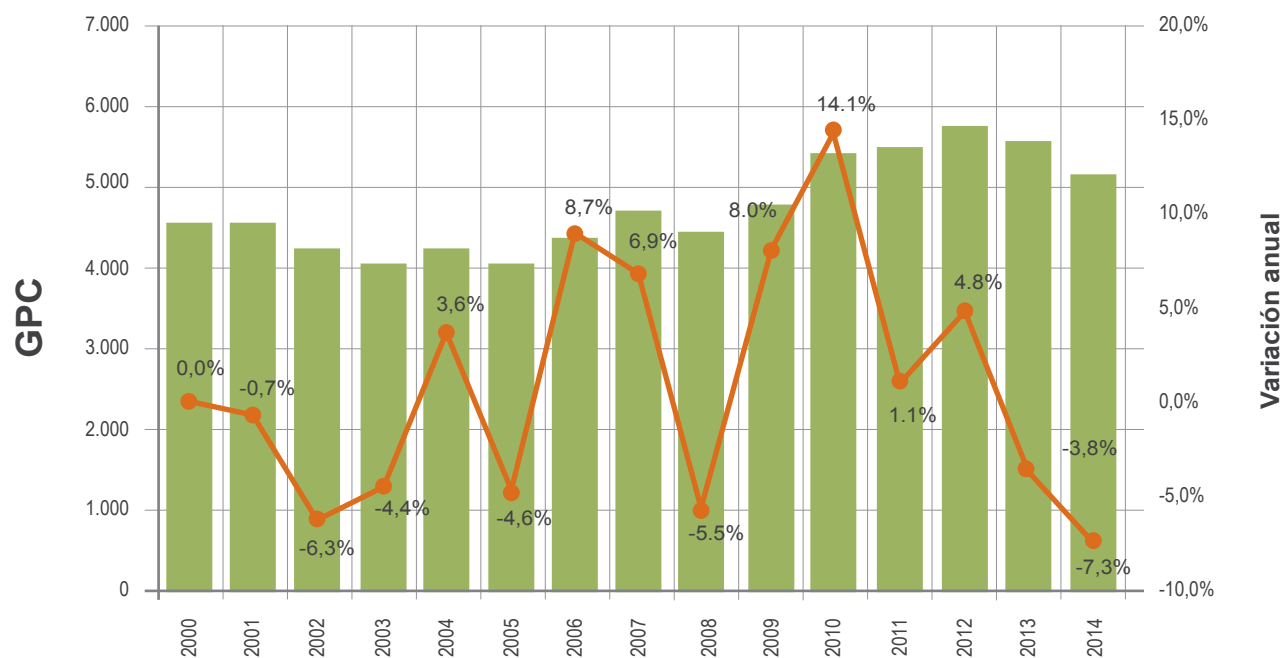
RESERVAS PROBADAS DE GAS

2000 - 2013

Contrato	GPC			Total	Var %	Gm3
	Ecopetrol	Asociación	E&P			
2000	229,8	4.309,2		4.539,0	0,0%	128,5
2001	212,0	4.295,0		4.507,0	-0,7%	127,6
2002	212,2	4.012,8		4.225,0	-6,3%	119,6
2003	162,4	3.877,6		4.040,0	-4,4%	114,4
2004	69,5	4.117,5		4.187,0	3,6%	118,6
2005	72,6	3.922,3		3.995,0	-4,6%	113,1
2006	111,1	4.231,2		4.342,3	8,7%	123,0
2007	278,5	4.362,5		4.641,0	6,9%	131,4
2008	187,0	3.768,0	429,0	4.384,0	-5,5%	124,1
2009	242,9	4.041,2	452,6	4.736,8	8,0%	134,1
2010	498,0	4.346,0	561,0	5.405,0	14,1%	153,1
2011	200,4	4.717,3	545,7	5.463,5	1,1%	154,7
2012				5.726,7	4,8%	162,2
2013				5.507,7	-3,8%	156,0
2014				5.107,1	-7,3%	144,6

*: Preliminar año 2014.

RESERVAS PROBADAS DE GAS



*:preliminar

Fuente: Ecopetrol - ANH

Elaboró: UPME

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS

MPCDC

Mes	2014	2015
Enero	2.857	2.568
Febrero	2.858	2.525
Marzo	2.772	2.372
Abril	2.560	2.365
Mayo	2.649	2.566
Junio	2.609	2.513
Julio	2.530	2.440
Agosto	2.521	2.370
Septiembre	2.552	
Octubre	2.553	
Noviembre	2.561	
Diciembre	2.470	

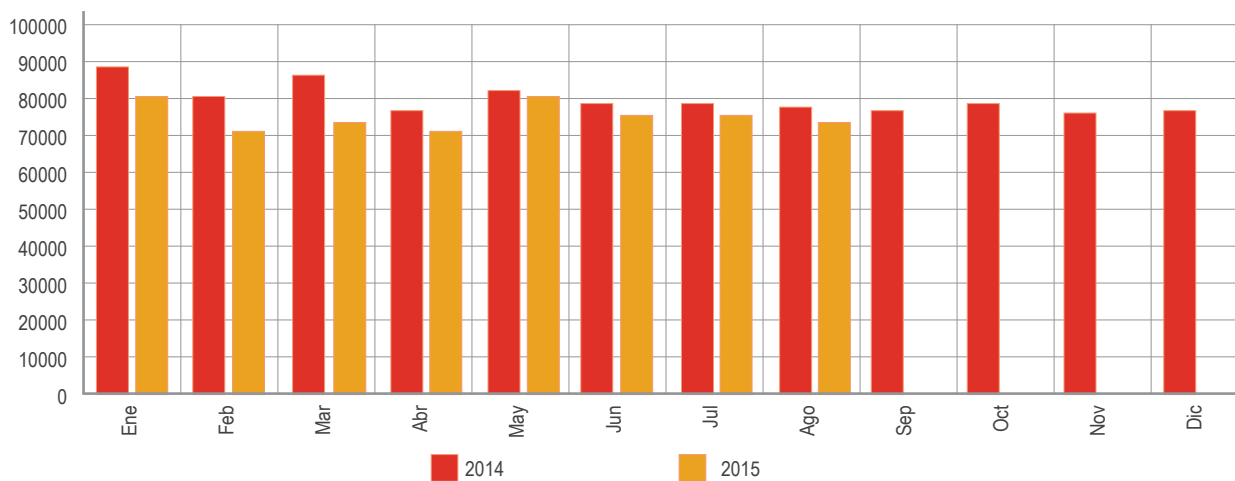
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS

MPC

Mes	2014	2015
Enero	8.858,1	7.959,8
Febrero	8.002,2	7.069,0
Marzo	8.593,5	7.353,8
Abril	7.678,8	7.096,1
Mayo	8.212,2	7.955,1
Junio	7.826,7	7.538,1
Julio	7.841,9	7.566,5
Agosto	7.814,2	7.348,5
Septiembre	7.656,8	
Octubre	7.913,9	
Noviembre	7.684,1	
Diciembre	7.656,3	

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS

MPC



PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS MPCDC

Departamento	2014	2015*
ANTIOQUIA	27	22
ARAUCA	34	39
ATLANTICO		0
BOLIVAR	69	43
BOYACA	163	116
CASANARE	21.808	1.383,1
CAUCA	0	0
CESAR	54	48
CORDOBA	208	167
CUNDINAMARCA	38	24
DEPARTAMENTO NN	382	238
GUAJIRA	6.155	3.616
HUILA	303	166
MAGDALENA	5	63
META	257	178
NARIÑO	20	16
NORTE DE SANTANDER	61	36
PUTUMAYO	247	162
SANTANDER	787	465
SUCRE	710	392
TOLIMA	162	98
Total general	31.492	19.720

* sumatoria de enero a agosto de 2015

Fuente: ANH

**PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS POR MUNICIPIO
MPCDC**

MUNICIPIO	2014	MUNICIPIO	2015
AGUAZUL	1.495,2	ACACIAS	34
MANAURE	6.155	AGUACHICA	28
YOPAL	3.408	AGUAZUL	8.828
TAURAMENA	3.364	AIPE	59
SAN PEDRO	532	ALVARADO	0
SABANA DE TORRES	530	ARAUCA	18
MUNICIPIO NN	382	ARAUQUITA	20
PUEBLO NUEVO	206	ARIGUANI	55
VILLAVICENCIO	199	BARRANCA DE UPIA	2
LOS PALMITOS	178	BARRANCABERMEJA	53
ORITO	141	CABUYARO	16
AIPE	116	CANTAGALLO	31
NEIVA	98	CASTILLA NUEVA	0
SAN VICENTE DE CHUCURI	94	CICUCO	11
BARRANCABERMEJA	86	CIMITARRA	16
CORRALES	82	CORRALES	60
PUERTO BOYACA	76	CUCUTA	14
PURIFICACIÓN	67	EL PASO	0
PIEDRAS	66	ESPINAL	2
CANTAGALLO	52	FONSECA	0
PUERTO ASIS	41	GARZON	0
RIONEGRO	41	GUADUAS	9
ARAUQUITA	34	GUAMAL	8
RIO DE ORO	33	IPIALES	16
SAN LUIS DE PALENQUE	31	LA JAGUA IBIRICO	1
VILLAGARZON	30	LA UNION	2
ACACIAS	29	LOS PALMITOS	100
GUADUAS	29	MANAURE	3.616
TESALIA	27	MANI	5
TIBU	27	MELGAR	15
VILLAVIEJA	26	MOCOA	13
CUCUTA	25	MONTERREY	9
PUERTO WILCHES	24	MUNICIPIO NN	238
YONDO	21	MUNICIPIO NN CASANARE	0
IPIALES	20	NEIVA	67
CABUYARO	20	NUNCHIA	0
MELGAR	17	ORITO	79
SAN MARTÍN	17	OROCUE	12
MOCOA	17	ORTEGA	4
OROCUE	16	PAICOL	10
SAN MIGUEL	16	PALERMO	8
MANI	15	PAZ DE ARIPORO	5
CICUCO	15	PENDIENTE CERTIFICADO IGAC	80
PAICOL	13	PIAMONTE	0

Continua 

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS POR MUNICIPIO MPCDC

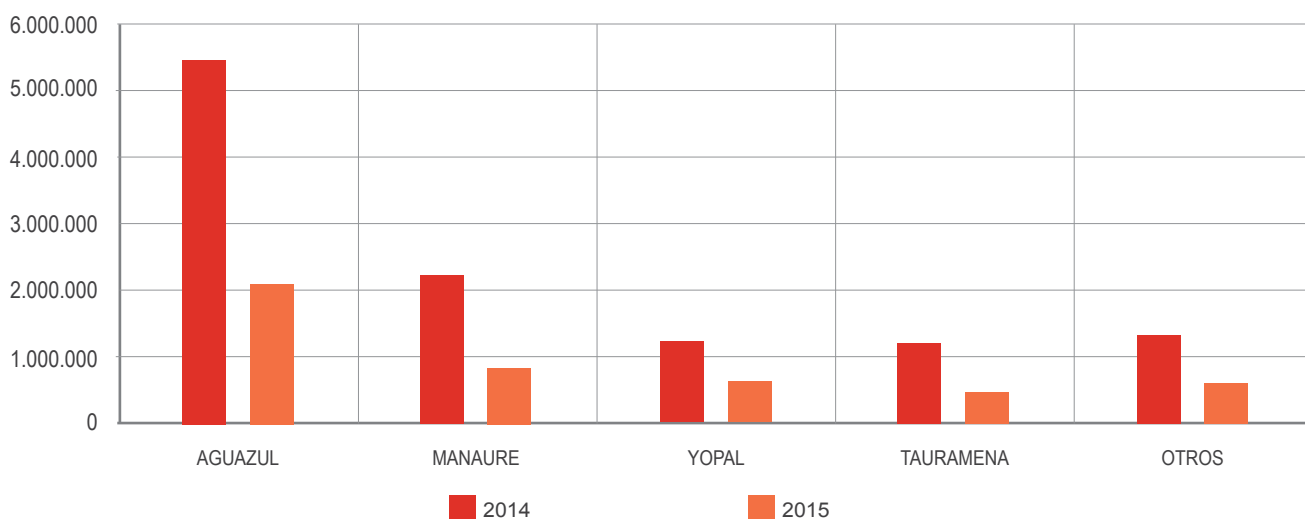
MUNICIPIO	2014	MUNICIPIO	2015
PALERMO	12	PIEDRAS	39
CIMITARRA	11	PORE	2
YAGUARA	10	PUEBLO NUEVO	158
PULI	9	PUERTO ASIS	25
SARDINATA	9	PUERTO BOYACA	57
MONTEREY	7	PUERTO CAICEDO	17
ORTEGA	7	PUERTO GAITAN	0
PAZ DE ARIPORO	6	PUERTO NARE	3
SAN LUIS DE GACENO	6	PUERTO TRIUNFO	1
PORE	5	PUERTO WILCHES	17
PUERTO NARE	4	PULI	15
ESPINAL	4	PURIFICACIÓN	37
GUAMAL	4	RIO DE ORO	5
AGUACHICA	4	RIONEGRO	10
PIJINO DEL CARMEN	3	SABANA DE TORRES	306
TRINIDAD	3	SABANALARGA	0
VILLA NUEVA	2	SAHAGUN	9
SANTA ANA	2	SAN ALBERTO	0
BARRANCA DE UPIA	2	SAN LUIS	0
PUERTO TRIUNFO	2	SAN LUIS DE PALENQUE	11
LA JAGUA IBIRICO	2	SAN MARTÍN	14
TALAIGUA NUEVO	2	SAN MIGUEL	11
SAHAGUN	1	SAN PEDRO	291
GARZON	1	SAN VICENTE DE CHUCURI	62
VALLE DEL GUAMUEZ	1	SANTA ANA	8
PUERTO CAICEDO	1	SARAVENA	0
SARAVENA	1	SARDINATA	5
ALVARADO	1	TALAIGUA NUEVO	1
PUERTO GAITAN	0	TAURAMENA	2.047
SAN ALBERTO	0	TESALIA	14
FONSECA	0	TIBU	18
PIAMONTE	0	TOPAGA	0
EL PASO	0	TRINIDAD	1
TOPAGA	0	VALLE DEL GUAMUEZ	1
CHAPARRAL	0	VILLA NUEVA	2
MUNICIPIO NN CASANARE	0	VILLAGARZON	16
ARAUCA		VILLAVICENCIO	117
ARIGUANI		VILLAVIEJA	2
CASTILLA NUEVA		YAGUARA	6
LA UNION		YONDO	17
MONTERREY		YOPAL	2.831
NUNCHIA			
SABANALARGA			
SAN LUIS			
Total general	3.149,2		19.721

2015: FUENTE ANH , ENERO A AGOSTO, GAS FISCALIZADO

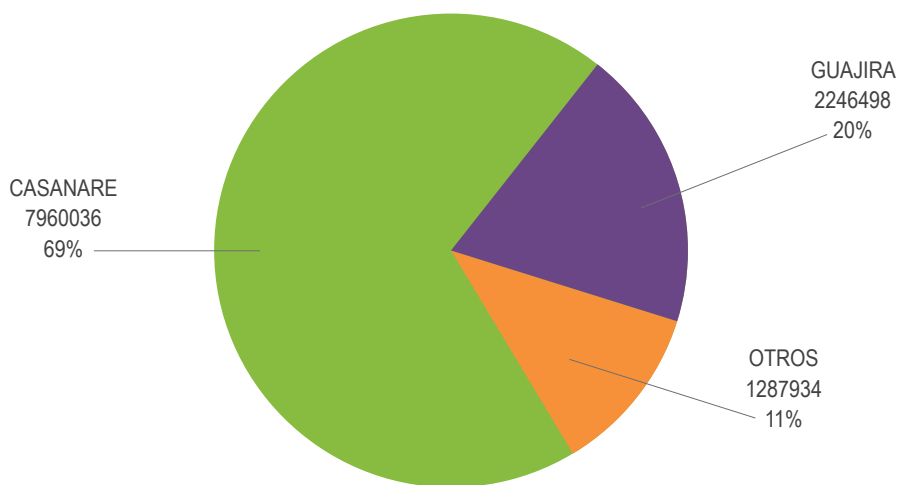
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS Por Municipio MPC

MUNICIPIO	2014	2015 a Junio
AGUAZUL	5.457.361	2.145.087
MANAURE	2.246.422	878.671
YOPAL	1.243.854	687.926
TAURAMENA	1.227.793	497.457
OTROS	1.319.037	582.965
	11.494.468	4.792.106

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS POR MUNICIPIO MPC



PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS POR DEPARTAMENTO MPC 2014



OTROS

- SANTANDER
- SUCRE
- HUILA
- META
- PUTUMAYO
- CORDOBA
- BOYACA
- TOLIMA
- BOLIVAR
- NORTE DE SANTANDER
- CESAR
- CUNDINAMARCA
- ARAUCA
- ANTIOQUIA
- NARIÑO
- MAGDALENA
- CAUCA

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISIÓN POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)																		
1	1	ALVARADO	MUNICIPIO	TOLIMA	1.042	953	217	555	3				775	5	780	91,5%	74,4%	
2	2	AMBALEMA	MUNICIPIO	TOLIMA	1.847	1.824	800	589	67				1.456	4	1.460	98,8%	78,8%	
3	3	ARMERO - GUAYABAL	MUNICIPIO	TOLIMA	3.086	2.883	1.258	1.236	6				2.500	15	2.515	93,4%	81,0%	
4	4	CHICORAL	CORREGIMIENTO	TOLIMA	1.607	1.554	281	950	173				1.404	10	1.414	96,7%	87,4%	
5	5	DOIMA	CORREGIMIENTO	TOLIMA	278	274	99	130					229	1	230	98,6%	82,4%	
6	6	ESPIBAL	MUNICIPIO	TOLIMA	15.144	14.983	2.448	6.714	2.611	432	1	1	12.207	109	10	12.326	98,9%	80,6%
7	7	FLANDES	MUNICIPIO	TOLIMA	14.273	9.816	175	3.146	2.471	2			5.794	39	1	5.834	68,8%	40,6%
8	8	FRESNO	MUNICIPIO	TOLIMA	3.851	3.803	951	2.085	773	1			3.810	32	3.842	98,8%	98,9%	
9	9	GIRARDOT	MUNICIPIO	C/MARCA	25.570	24.543	1.926	8.171	6.176	779	104		17.156	224	2	17.382	96,0%	67,1%
10	10	HERVEO	MUNICIPIO	TOLIMA	1.247	1.103	355	709	6				1.070	9	1.079	88,5%	85,8%	
11	11	HONDA	MUNICIPIO	TOLIMA	8.129	7.032	1.685	3.529	552	83	1		5.850	48	5.898	86,5%	72,0%	
12	12	IBAGUE	MUNICIPIO	TOLIMA	121.396	119.915	17.862	57.818	30.403	8.739	1.237	220	116.279	1.138	21	117.438	98,8%	95,8%
13	13	LA DORADA	MUNICIPIO	CALDAS	17.267	16.319	2.891	8.950	2.211	102	1		14.155	101	1	14.257	94,5%	82,0%
14	14	LA SIERRA	CORREGIMIENTO	TOLIMA	417	405	297	75					372	1	373	97,1%	89,2%	
15	15	LERIDA	MUNICIPIO	TOLIMA	4.222	4.107	823	3.085	81				3.989	21	4.010	97,3%	94,5%	
16	16	LIBANO	MUNICIPIO	TOLIMA	6.935	6.529	714	3.587	1.641	191			6.133	59	6.192	94,1%	88,4%	
17	17	MANZANARES	MUNICIPIO	CALDAS	2.499	2.327	462	1.385	274	11			2.132	23	2.155	93,1%	85,3%	
18	18	MARIQUITA	MUNICIPIO	TOLIMA	7.827	7.678	3.042	3.524	448	40	1		7.055	78	7.133	98,1%	90,1%	
19	19	PIEDRAS	MUNICIPIO	TOLIMA	588	582	172	352					524		524	99,0%	89,1%	
20	20	PTO SALGAR	MUNICIPIO	C/MARCA	3.150	2.930	1.430	665	162				2.257	20	2.277	93,0%	71,7%	
21	21	PUERTO BOYACA	MUNICIPIO	BOYACA	8.400	8.315	1.661	4.766	1.537				7.964	63	8.027	99,0%	94,8%	
22	22	RICAUARTE	MUNICIPIO	C/MARCA	3.563	1.637	254	95	427	60	1		837	26	863	45,9%	23,5%	
23	23	SAN LUIS	MUNICIPIO	TOLIMA	2.158	2.113	855	1.033	6		2		1.896	8	1.904	97,9%	87,9%	
24	24	TIERRADENTRO	CORREGIMIENTO	TOLIMA	58	58	18	22					40		40	100,0%	69,0%	
25	25	VENADILLO	MUNICIPIO	TOLIMA	2.564	2.463	1.065	1.163	6				2.234	16	2.250	96,1%	87,1%	
26	26	VICTORIA	MUNICIPIO	CALDAS	1.325	1.312	541	490	187	1			1.219	6	1.225	99,0%	92,0%	
Subtotal					258.443	245.458	42.282	114.824	50.221	10.441	1.348	221	219.337	2.055	36	221.428	95,0%	84,9%
ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUILA SUR TOLIMA)																		
27	1	AGUA DE DIOS	MUNICIPIO	C/MARCA	4.179	3.724	543	2.043	88				2.674	22	2.696	89,1%	64,0%	
28	2	AIPE	MUNICIPIO	HUILA	2.968	2.809	835	1.703	139	5			2.682	12	2.694	94,6%	90,4%	
29	3	ALGECIRAS	MUNICIPIO	HUILA	3.397	3.282	1132	1.305	76				2.513	16	2.529	96,6%	74,0%	
30	4	APULO	MUNICIPIO	C/MARCA	1.576	1.284	181	583	161				925	3	928	81,5%	58,7%	
31	5	ARBELAEZ	MUNICIPIO	C/MARCA	1.768	1.343	15	615	301	91	1		1.023	19	1.042	76,0%	57,9%	
32	6	BARAYA	MUNICIPIO	HUILA	1.226	1.180	675	271	43				989	10	999	96,2%	80,7%	
33	7	BETANIA	CORREGIMIENTO	HUILA	170	169	95	70	1				166		166	99,4%	97,6%	
34	8	CAGUAN	CORREGIMIENTO	HUILA	1.638	1.503	973	478					1.451	7	1.458	91,8%	88,6%	
35	9	CAMPOALEGRE	MUNICIPIO	HUILA	7.434	7.379	3316	2.901	490				6.707	39	1	6.747	99,3%	90,2%
36	10	CARMEN APICALA	MUNICIPIO	TOLIMA	3.131	3.015	150	1.534	357	58	25		2.124	34	2.158	96,3%	67,8%	
37	11	CARMEN VIBORAL	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	7.802	7.375	91	1.578	1.238				2.907	44	2.951	94,5%	37,3%	
38	12	COELLO	MUNICIPIO	TOLIMA	606	82	127	273					400	1	401	13,5%	66,0%	
39	13	CHAPARRAL	MUNICIPIO	TOLIMA	8.470	7.730	2396	2.556	750	3			5.705	49	1	5.755	91,3%	67,4%
40	14	FLORENCIA	MUNICIPIO	CAQUETA	41.664	38.392	19945	8.172	1.148	228			29.493	68	29.561	92,1%	70,8%	

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISIÓN POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
41	15	FORTALECILLAS	CORREGIMIENTO	HUILA	901	878	395	376	4				775	15	1	791	97,4%	86,0%
42	16	FUSAGASUGA	MUNICIPIO	C/MARCA	30.676	30.409	3548	10.143	5.878	5.473	167	1	25.210	261		25.471	99,1%	82,2%
43	17	GARZON	MUNICIPIO	HUILA	10.030	9.866	2657	4.514	1.683	164	1	1	9.020	67		9.087	98,4%	89,9%
44	18	GIGANTE	MUNICIPIO	HUILA	4.189	4.154	1296	2.312	117				3.725	23		3.748	99,2%	88,9%
45	19	GUACIRCO	VEREDA	HUILA	168	168	124	41	1				166			166	100,0%	98,8%
46	20	GUADUAS	MUNICIPIO	C/MARCA	3.384	3.234	854	1.870	76	103			2.903	15	1	2.919	95,6%	85,8%
47	21	GUALANDAY	CORREGIMIENTO	TOLIMA	511	454	123	186	36				345	3		348	88,8%	67,5%
48	22	GUAMO	MUNICIPIO	TOLIMA	4.832	4.779	1175	2.791	203				4.169	22		4.191	98,9%	86,3%
49	23	GUARNE	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.840	4.189	60	897	1.097	19			2.073	18		2.091	86,5%	42,8%
50	24	HOBO	MUNICIPIO	HUILA	1.945	1.827	652	666	3				1.321	6	1	1.328	93,9%	67,9%
51	25	ICONONZO	MUNICIPIO	C/MARCA	1.386	1.268	331	663	6				1.000	16		1.016	91,5%	72,2%
52	26	JUNCAL	CORREGIMIENTO	HUILA	782	698	106	508	4				618	3		621	89,3%	79,0%
53	27	LA PLATA	MUNICIPIO	HUILA	7.629	7.465	2015	3.495	1.018	4			6.532	83		6.615	97,9%	85,6%
54	28	LA VEGA	MUNICIPIO	C/MARCA	1.487	1.341	1	394	148	15			558	2		560	90,2%	37,5%
55	29	MARINILLA	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	10.423	10.342	99	1.962	2.827	69			4.957	66	1	5.024	99,2%	47,6%
56	30	MELGAR	MUNICIPIO	TOLIMA	9.873	8.277	1276	3.091	2.040	186	129	1	6.723	169		6.892	83,8%	68,1%
57	31	NATAGAIMA	MUNICIPIO	HUILA	2.971	2.749	744	1.163	216				2.123	6	1	2.130	92,5%	71,5%
58	32	NEIVA	MUNICIPIO	HUILA	107.602	106.345	19978	48.307	11.157	5.697	1.375	118	86.632	1.144	13	87.789	98,8%	80,5%
59	33	ORTEGA	MUNICIPIO	TOLIMA	2.386	2.118	242	879	212				1.333	9		1.342	88,8%	55,9%
60	34	PACARNI	CORREGIMIENTO	HUILA	657	626	405	136					541	3		544	95,3%	82,3%
61	35	PAICOL	MUNICIPIO	HUILA	878	853	164	454	105				723	5		728	97,2%	82,3%
62	36	PALERMO	MUNICIPIO	HUILA	3.718	3.290	1115	1.374	459	3			2.951	50		3.001	88,5%	79,4%
63	37	PIENDAMO	MUNICIPIO	CAUCA	4.324	3.951	500	996	270				1.766	6		1.772	91,4%	40,8%
64	38	POPAYAN	MUNICIPIO	CAUCA	62.705	61.396	7206	12.449	8.728	3.049	1.034	201	32.667	271	3	32.941	97,9%	52,1%
65	39	PURIFICACION	MUNICIPIO	TOLIMA	4.252	4.092	1408	1.962	115				3.485	21		3.506	96,2%	82,0%
66	40	PUERTO BOGOTA	MUNICIPIO	C/MARCA	1.352	1.334	188	849	10				1.047	7		1.054	98,7%	77,4%
67	41	RIONEGRO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	22.458	22.121	311	3.024	5.464	1.644	330	12	10.785	224	3	11.012	98,5%	48,0%
68	42	RIVERA	MUNICIPIO	HUILA	5.044	4.908	1315	2.760	397	79	1	1	4.553	55		4.608	97,3%	90,3%
69	43	SALDAÑA	MUNICIPIO	TOLIMA	2.879	2.744	636	1.450	130	5			2.221	20		2.241	95,3%	77,1%
70	44	SAN FRANCISCO	VEREDA	HUILA	124	123	94	29					123	1		124	99,2%	99,2%
71	45	SANTUARIO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	7.416	6.939	841	2.972	661	1			4.475	43		4.518	93,6%	60,3%
72	46	SILVANIA	MUNICIPIO	C/MARCA	2.330	1.786	74	518	573	70	1		1.236	19	1	1.256	76,7%	53,0%
73	47	TARQUI	MUNICIPIO	TOLIMA	2.261	2.166	1285	548	9	1			1.843	4		1.847	95,8%	81,5%
74	48	TELLO	MUNICIPIO	HUILA	1.750	1.737	992	424	74				1.490	8		1.498	99,3%	85,1%
75	49	TERUEL	MUNICIPIO	HUILA	1.470	1.295	350	606	114				1.070	10		1.080	88,1%	72,8%
76	50	TESALIA	MUNICIPIO	HUILA	1.684	1.662	1061	444	34				1.539	5		1.544	98,7%	91,4%
77	51	TOCAIMA	MUNICIPIO	C/MARCA	3.751	3.117	264	1.306	483				2.053	44		2.097	83,1%	54,7%
78	52	VALLE DE SANJUAN	MUNICIPIO	TOLIMA	839	821	347	325					672	7		679	97,9%	80,1%
79	53	VILLAVIEJA	MUNICIPIO	HUILA	2.111	2.073	1152	642	1				1.795	4		1.799	98,2%	85,0%
80	54	VILLETA	MUNICIPIO	C/MARCA	5.426	2.202	437	929	483	7			1.856	8		1.864	40,6%	34,2%
81	55	YAGUARA	MUNICIPIO	HUILA	2.162	2.064	438	1.226	161	1			1.826	25		1.851	95,5%	84,5%
Subtotal					431.635	411.128	86.733	143.763	49.789	16.975	3.064	335	300.659	3.092	27	303.778	95,2%	69,7%

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISIÓN POLÍTICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
GASORIENTE SA ESP																		
82	1	Bucaramanga	Municipio	Santander	134.800	133.476	12.683	21.164	34.248	43.083	4.619	8.264	124.061	5.085	18	129.164	99,0%	92,0%
83	2	Floridablanca	Municipio	Santander	4.292	4.284		2.929	824	348			4.101	81	1	4.183	99,8%	95,5%
84	3	Girón	Municipio	Santander	27.598	26.944	6.674	8.458	9.183	1.040	11	2	25.368	647	23	26.038	97,6%	91,9%
85	4	Piedecuesta	Municipio	Santander	26.611	26.028	210	7.361	15.851	1.588	52	2	25.064	623	3	25.690	97,8%	94,2%
86	5	Sabana de Torres	Municipio	Santander	4.045	3.984	869	1.762	1.194				3.825	99		3.924	98,5%	94,6%
87	6	Puerto Wilches	Municipio	Santander	3.655	3.559	2.205	908	332				3.445	86		3.531	97,4%	94,3%
88	7	Lebríja	Municipio	Santander	3.460	3.394	384	1.535	1.240	44			3.203	119		3.322	98,1%	92,6%
89	8	Cantagallo	Municipio	Bolívar	855	766	223	510					733	25		758	89,6%	85,7%
90	9	San Pablo	Municipio	Bolívar	3.540	3.507	2.669	740					3.409	90		3.499	99,1%	96,3%
91	10	Barrancabermeja	Municipio	Santander	46.407	45.815	10.464	16.792	8.535	6.093	675		42.559	910	1	43.470	98,7%	91,7%
92	11	Yondo	Municipio	Antioquia	1.626	1.537	976	454	38				1.468	46		1.514	94,5%	90,3%
93	12	Puente Sogamoso	Corregimiento	Santander	1.151	1.102	805	260	7				1.072	12		1.084	95,7%	93,1%
94	13	El Pedral	Corregimiento	Santander	492	385	260	109	4				373	5		378	78,3%	75,8%
Subtotal					258.532	254.781	38.422	62.982	71.456	52.196	5.357	8.268	238.681	7.828	46	246.555	98,5%	92,3%
GASES DE LA GUAJIRA SA ESP																		
95	1	Riohacha	Municipio	La Guajira	30.754	28.530	11.312	10.055	4.144	1.232	274	1	27.018	392	16	27.426	92,8%	87,9%
96	2	Maicao	Municipio	La Guajira	24.124	20.152	4.009	10.095	3.079	348			17.531	215	13	17.759	83,5%	72,7%
97	3	Palomino	Corregimiento	La Guajira	698	698	131	257					388	11		399	100,0%	55,6%
98	4	Mingueo	Corregimiento	La Guajira	1.248	1.235	143	929					1.072	8		1.080	99,0%	85,9%
99	5	Camarones	Corregimiento	La Guajira	686	686	163	368					531	2	1	534	100,0%	77,4%
100	6	Dibulla	Municipio	La Guajira	895	796	81	671					752	13		765	88,9%	84,0%
101	7	Uribia	Municipio	La Guajira	1.698	1.698	434	820	32				1.286	28	5	1.319	100,0%	75,7%
102	8	Manaure	Municipio	La Guajira	1.631	1.400	258	668	173				1.099	30	1	1.130	85,8%	67,4%
103	9	Hato Nuevo	Municipio	La Guajira	2.500	2.500	443	880	467	299			2.088	43	1	2.132	100,0%	83,5%
104	10	Papayal	Corregimiento	La Guajira	614	614	49	432	37				518	5		523	100,0%	84,4%
105	11	Barrancas	Municipio	La Guajira	3.621	3.621	473	2.050	719				3.242	44		3.286	100,0%	89,5%
106	12	Fonseca	Municipio	La Guajira	9.858	7.052	2.203	1.901	1.875	50			6.029	61	5	6.095	71,5%	61,2%
107	13	San Juan	Municipio	La Guajira	7.219	5.782	1.441	1.963	1.571	48			5.023	45	2	5.070	80,1%	69,6%
108	14	El Molino	Municipio	La Guajira	1.707	1.517	264	619	135				1.018	6		1.024	88,9%	59,6%
109	15	Villanueva	Municipio	La Guajira	5.218	4.921	1.004	2.582	747	17			4.350	41	2	4.393	94,3%	83,4%
110	16	Urumita	Municipio	La Guajira	2.017	1.720	719	941	9				1.669	15	1	1.685	85,3%	82,7%
111	17	Distracción	Municipio	La Guajira	912	912	195	530	168	2			895	8		903	100,0%	98,1%
112	18	Buena Vista	Corregimiento	La Guajira	588	327	52	259	6				317	4	1	322	55,6%	53,9%
113	19	Albania	Municipio	La Guajira	1.634	1.301	374	679					1.053	13	4	1.070	79,6%	64,4%
114	20	Cuestecita	Corregimiento	La Guajira	696	471	261	48					309	3		312	67,7%	44,4%
115	21	La Punta	Corregimiento	La Guajira	485	485	186	235					421	2		423	100,0%	86,8%
116	22	Las Flores	Corregimiento	La Guajira	141	123	75	36					111	2	1	114	87,2%	78,7%
117	23	Rio Ancho	Corregimiento	La Guajira	353	308	149	24					173			173	87,3%	49,0%
118	24	Corredor Carbón	Vereda	La Guajira	5	5								5		5	100,0%	
119	25	La Jagua del Pilar	Municipio	La Guajira	443	346	94	210					304	5		309	78,1%	68,6%
120	26	El Pájaro	Corregimiento	La Guajira	127	118	32	78					110			110	92,9%	86,6%

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISIÓN POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
121	27	Los Pondores	Correjmiento	La Guajira	428	333	214	78					292		1	293	77,8%	68,2%
122	28	El Ebanal	Vereda	La Guajira	35	32	24	1					25	2	2	29	91,4%	71,4%
123	29	Tigreras	Correjmiento	La Guajira	162	156	112	34					146	1		147	96,3%	90,1%
124	30	Comejenes	Vereda	La Guajira	92	67	57	1					58		1	59	72,8%	63,0%
125	31	Choles	Correjmiento	La Guajira	120	109	86	6					92			92	90,8%	76,7%
126	32	Anaime	Vereda	La Guajira	39	39	21						21			21	100,0%	53,8%
127	33	Matitas	Correjmiento	La Guajira	283	219	103	74					177	2		179	77,4%	62,5%
128	34	Puente Bomba	Vereda	La Guajira	84	16									2	2	19,0%	
129	35	Pelechua	Vereda	La Guajira	158	142	10	1					11		1	12	89,9%	7,0%
130	36	Paraguachón	Correjmiento	La Guajira	359	296	122	28					150			150	82,5%	41,8%
131	37	El Hatico	Correjmiento	La Guajira	238	211	78	99					177	1		178	88,7%	74,4%
132	38	El Correjón	Correjmiento	La Guajira	2.657	558									508	508	21,0%	
133	39	Carraipia	Correjmiento	La Guajira	320	314	28						28	3		31	98,1%	8,8%
134	40	Tabaco Rubio	Correjmiento	La Guajira	26	20	15						15			15	76,9%	57,7%
135	41	Guayacanal	Correjmiento	La Guajira	267	173	90	15					105			105	64,8%	39,3%
136	42	Chorrera	Correjmiento	La Guajira	300	50											16,7%	
137	43	Campana Nuevo	Correjmiento	La Guajira	250	120											48,0%	
Subtotal					105.690	90.173	25.505	37.668	13.160	1.995	274	1	78.604	1.005	573	80.182	85,3%	74,4%

GASES DEL CARIBE SA ESP

138	1	Barranquilla	Municipios	Atlántico	283.504	281.391	74.969	54.159	60.417	33.449	13.997	10.730	247.721	6.458	382	254.561	99,3%	87,4%	
139	2	Maratea	Corregimiento	Atlántico	3.819	3.624	652	2.605	14				3.271	14		3.285	94,9%	85,7%	
140	3	Soledad	Municipios	Atlántico	113.906	112.130	44.556	51.260	8.391	10			104.217	998	28	105.243	98,4%	91,5%	
141	4	Malambo	Municipios	Atlántico	22.636	21.949	15.916	3.641	161	20			19.738	182	25	19.945	97,0%	87,2%	
142	5	Caracolí	Corregimiento	Atlántico	853	828	495	186					681	6	1	688	97,1%	79,8%	
143	6	Sabanalarga	Municipios	Atlántico	11.221	10.816	3.474	3.405	2.444	316	12		9.651	143	2	9.796	96,4%	86,0%	
144	7	Isabel Lopez	Corregimiento	Atlántico	574	568	411	67					478	1		479	99,0%	83,3%	
145	8	Molinos	Corregimiento	Atlántico	482	472	347	40	1				388	1		389	97,9%	80,5%	
146	9	La Peña	Corregimiento	Atlántico	830	797	501	116					617	1		618	96,0%	74,3%	
147	10	Colombia	Corregimiento	Atlántico	242	241	143	39					182			182	99,6%	75,2%	
148	11	Cascajal	Corregimiento	Atlántico	503	497	383	49					432	3		435	98,8%	85,9%	
149	12	Aquada de Páblo	Corregimiento	Atlántico	734	733	394	65					459	1		460	99,9%	62,5%	
150	13	Galapa	Municipios	Atlántico	8.795	8.480	3.568	2.748	1.230	1			7.547	71	10	7.628	96,4%	85,8%	
151	14	Paluato	Corregimiento	Atlántico	129	74	43						43	2	2	47	57,4%	33,3%	
152	15	Baranoa	Municipios	Atlántico	9.739	9.617	3.190	3.394	2.168	47			8.799	119	8	8.926	98,7%	90,3%	
153	16	Pital de Megua	Corregimiento	Atlántico	382	371	170	143					313	5		318	97,1%	81,9%	
154	17	Campeche	Corregimiento	Atlántico	924	858	430	296					726	10	1	737	92,9%	78,6%	
155	18	Sibarco	Corregimiento	Atlántico	220	217	148	11					159			159	98,6%	72,3%	
156	19	Pto. Colombia	Municipios	Atlántico	12.216	11.589	2.209	3.985	3.192	790	107	166	10.449	279	12	10.740	94,9%	85,5%	
157	20	Sabanagrande	Municipios	Atlántico	5.630	5.565	1.992	2.265	518				2	4.777	89	8	4.874	98,8%	84,8%
158	21	Santo Tomás	Municipios	Atlántico	4.985	4.937	1.271	2.412	751	9			4.443	73	1	4.517	99,0%	89,1%	
159	22	Palmar de Varela	Municipios	Atlántico	4.863	4.840	1.191	2.252	803				4.246	33		4.279	99,5%	87,3%	
160	23	Luruaco	Municipios	Atlántico	2.525	2.445	1.038	775	123				1.936		29	1.965	96,8%	76,7%	

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISIÓN POLÍTICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
161	24	Los Límites	Corregimiento	Atlántico	63	61	34	7				41			41	96,8%	65,1%	
162	25	Pendales	Corregimiento	Atlántico	332	328	120	138	1			259	2		261	98,8%	78,0%	
163	26	Arroyo de Piedra	Corregimiento	Atlántico	699	698	324	333				657	4	3	664	99,9%	94,0%	
164	27	Palmar de Candelaria	Corregimiento	Atlántico	479	437	196	121				317	1		318	91,2%	66,2%	
165	28	Santa Cruz	Corregimiento	Atlántico	957	897	305	178				483	1		484	93,7%	50,5%	
166	29	La Puntica	Corregimiento	Atlántico	55	44	12	5				17	1		18	80,0%	30,9%	
167	30	San Juan de Tocagua	Corregimiento	Atlántico	190	164	75	26				101	1		102	86,3%	53,2%	
168	31	Polonuevo	Municipios	Atlántico	2.769	2.754	1.071	1.058	292	1		2.422	30	14	2.466	99,5%	87,5%	
169	32	Pital de Carlin	Corregimiento	Atlántico	224	222	76	110				186	5		191	99,1%	83,0%	
170	33	Usiacurí	Municipios	Atlántico	1.658	1.622	625	625	96			1.346	15		1.361	97,8%	81,2%	
171	34	Ponedera	Municipios	Atlántico	2.404	2.369	956	920	168			2.044	20	1	2.065	98,5%	85,0%	
172	35	Santa Rita	Corregimiento	Atlántico	153	148	103					103	2		105	96,7%	67,3%	
173	36	Puerto Giraldo	Corregimiento	Atlántico	1.029	1.016	558	195				753	5		758	98,7%	73,2%	
174	37	Retirada	Corregimiento	Atlántico	148	148	102	27				129	1		130	100,0%	87,2%	
175	38	Martillo	Corregimiento	Atlántico	322	319	104	150				254	2		256	99,1%	78,9%	
176	39	Candelaria	Municipios	Atlántico	1.847	1.822	952	606				1.558	8		1.566	98,6%	84,4%	
177	40	Leña	Corregimiento	Atlántico	400	397	254	75				329	3	1	333	99,3%	82,3%	
178	41	Carreto	Corregimiento	Atlántico	300	300	105	123				228	1		229	100,0%	76,0%	
179	42	Campo de la Cruz	Municipios	Atlántico	3.372	3.291	163	1.606	755			2.524	21		2.545	97,6%	74,9%	
180	43	Bohorquez	Corregimiento	Atlántico	333	332	155	99				254	1		255	99,7%	76,3%	
181	44	Repelón	Municipios	Atlántico	3.009	2.906	1.313	758	47			2.118	19	1	2.138	96,6%	70,4%	
182	45	Cien Pesos	Corregimiento	Atlántico	95	95	68	2				70			70	100,0%	73,7%	
183	46	Las Tablas	Corregimiento	Atlántico	118	106	75					75			75	89,8%	63,6%	
184	47	Villa Rosa	Corregimiento	Atlántico	698	695	515	42				557	1		558	99,6%	79,8%	
185	48	Rotinet	Corregimiento	Atlántico	408	404	315	15				330	1		331	99,0%	80,9%	
186	49	Santa Lucia	Municipios	Atlántico	1.533	1.523	612	537	19			1.168	7		1.175	99,3%	76,2%	
187	50	Algodonal	Corregimiento	Atlántico	174	166	126	1				127	1		128	95,4%	73,0%	
188	51	Suan	Municipios	Atlántico	1.796	1.707	566	647	209			1.422	14	1	1.437	95,0%	79,2%	
189	52	Manatí	Municipios	Atlántico	2.699	2.670	1.062	1.039				2.101	8	2	2.111	98,9%	77,8%	
190	53	Juan de Acosta	Municipios	Atlántico	1.822	1.795	503	682	374	9		1.568	18		1.586	98,5%	86,1%	
191	54	Vaiven	Corregimiento	Atlántico	346	345	22	282				304			304	99,7%	87,9%	
192	55	Santa Verónica	Corregimiento	Atlántico	302	297	2	53	102	32	7	2	198	32	230	98,3%	65,6%	
193	56	Saco	Corregimiento	Atlántico	513	489	217	103				320	1		321	95,3%	62,4%	
194	57	Chorrera	Corregimiento	Atlántico	270	254	135	34				169	1		170	94,1%	62,6%	
195	58	Tubará	Municipios	Atlántico	1.691	1.652	422	720	2	8		1.152	10	2	1.164	97,7%	68,1%	
196	59	Guaimaral	Corregimiento	Atlántico	202	188	135					135			135	93,1%	66,8%	
197	60	El Morro	Corregimiento	Atlántico	133	121	63	4		1		68	1		69	91,0%	51,1%	
198	61	Playa Mendoza	Corregimiento	Atlántico	292	286	1		1	171		173	7		180	97,9%	59,2%	
199	62	Juaruco	Corregimiento	Atlántico	85	50	34					34			34	58,8%	40,0%	
200	63	Piojó	Municipios	Atlántico	509	422	258	113				371	1		372	82,9%	72,9%	
201	64	Aguas Vivas	Corregimiento	Atlántico	103	86	62					62			62	83,5%	60,2%	
202	65	Hibacharo	Corregimiento	Atlántico	293	292	222	14				236			236	99,7%	80,5%	

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO- ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
203	66	Las Caras	Corregimiento	Bolivar	200	198	134	5					139	1	140	99,0%	69,5%	
204	67	Calamar	Municipios	Bolivar	2.584	2.568	1.410	662	3			2.075	16	2.091	99,4%	80,3%		
205	68	Barranca Nueva	Corregimiento	Bolivar	453	449	336					336		336	99,1%	74,2%		
206	69	Barranca Vieja	Corregimiento	Bolivar	281	281	188					188		188	100,0%	66,9%		
207	70	Yucal	Corregimiento	Bolivar	330	330	239					239		239	100,0%	72,4%		
208	71	Hato Viejo	Corregimiento	Bolivar	829	829	381	200				581		581	100,0%	70,1%		
209	72	San Estanislao de Kotska	Municipios	Bolivar	2.577	2.537	1.177	921	48			2.146	14	2.160	98,4%	83,3%		
210	73	Las Piedras	Corregimiento	Bolivar	950	950	641	74				715	1	716	100,0%	75,3%		
211	74	Soplaviento	Municipios	Bolivar	2.008	2.008	1.105	537	85			1.727	4	1.731	100,0%	86,0%		
212	75	Arroyo Hondo	Municipios	Bolivar	762	759	405	252				657		657	99,6%	86,2%		
213	76	Pilon	Corregimiento	Bolivar	86	86	77					77		77	100,0%	89,5%		
214	77	Machado	Corregimiento	Bolivar	194	194	145					145		145	100,0%	74,7%		
215	78	Sato	Corregimiento	Bolivar	142	141	98					98		98	99,3%	69,0%		
216	79	San Cristobal	Municipios	Bolivar	1.061	1.061	791	128				919		919	100,0%	86,6%		
217	80	Higueretal	Corregimiento	Bolivar	311	307	247					247		247	98,7%	79,4%		
218	81	Las Cruces	Corregimiento	Bolivar	113	113	90					90		90	100,0%	79,6%		
219	82	Santa Marta	Municipios	Magdalena	108.715	107.278	16.352	27.493	30.363	8.827	3.759	8.769	95.563	1.827	65	97.455	98,7%	87,9%
220	83	Buritaca	Corregimiento	Magdalena	369	369	60	211	1			272	15	1	288	100,0%	73,7%	
221	84	Taganga	Corregimiento	Magdalena	1.219	1.077	87	717	11	5		820	49	869	88,4%	67,3%		
222	85	Puerto Nuevo	Corregimiento	Magdalena	749	714	268	338				606	10	616	95,3%	80,9%		
223	86	Ciénega	Municipios	Magdalena	20.806	17.824	5.889	7.936	2.287	21		16.133	185	36	16.354	85,7%	77,5%	
224	87	Rio Frio	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	1.667	1.397	820	346	2			1.168	14	21	1.203	83,8%	70,1%	
225	88	Orihueca	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	2.184	2.154	1.042	723	4			1.769	10	18	1.797	98,6%	81,0%	
226	89	Guacamayal	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	1.335	1.266	685	389				1.074	4	5	1.083	94,8%	80,4%	
227	90	Sevilla	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	1.480	1.469	812	367				1.179	5	9	1.193	99,3%	79,7%	
228	91	La Gran Vía	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	405	361	162	139				301	2	1	304	89,1%	74,3%	
229	92	Varela	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	602	602	485					485	1	486	100,0%	80,6%		
230	93	Santa Rosalía	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	180	180	113	55				168	1	169	100,0%	93,3%		
231	94	Tucurínca	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	1.124	1.105	822	77				899	4	903	98,3%	80,0%		
232	95	Soplador	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	138	138	133					133		133	100,0%	96,4%		
233	96	Zawady	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	190	190	153	34				187	1	1	189	100,0%	98,4%	
234	97	Fundación	Municipios	Magdalena	12.273	11.941	6.847	3.314	923	53		11.137	132	1	11.270	97,3%	90,7%	
235	98	Aracataca	Municipios	Magdalena	6.315	6.168	2.060	3.762	1			5.823	40	1	5.864	97,7%	92,2%	
236	99	Retén	Municipios	Magdalena	2.928	2.928	1.995	408				2.403	6	2.409	100,0%	82,1%		
237	100	Salamina	Municipios	Magdalena	1.530	1.525	395	612	29			1.036	5	1.041	99,7%	67,7%		
238	101	Guaimaro	Corregimiento	Magdalena	466	445	262	169				431	3	434	95,5%	92,5%		
239	102	Sitio Nuevo	Municipios	Magdalena	2.515	2.490	1.864					1.864	4	1.868	99,0%	74,1%		
240	103	Palermo	Corregimiento	Magdalena	1.270	1.252	761	141				902	8	910	98,6%	71,0%		
241	104	Pueblo Viejo	Municipios	Magdalena	1.134	978	425	211	1			637	9	646	86,2%	56,2%		
242	105	La Isla	Corregimiento	Magdalena	642	642	343	104				447	6	453	100,0%	69,6%		
243	106	Palmira	Corregimiento	Magdalena	358	356	233	14				247	2	249	99,4%	69,0%		

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISIÓN POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
244	107	Tasajera	Corregimiento	Magdalena	1.376	1.376	804	271					1.075	8	1.083	100,0%	78,1%	
245	108	Remolino	Municipios	Magdalena	1.068	1.061	315	373					688	2	690	99,3%	64,4%	
246	109	Pivijay	Municipios	Magdalena	5.486	5.485	1.557	1.736	222				3.515	7	3.522	100,0%	64,1%	
247	110	Media Luna	Corregimiento	Magdalena	1.069	1.069	549	153					702	1	703	100,0%	65,7%	
248	111	Piñuela	Corregimiento	Magdalena	217	217	157	7					164	4	168	100,0%	75,6%	
249	112	Carmen del Magdalena	Corregimiento	Magdalena	364	364	173	19					192		192	100,0%	52,7%	
250	113	Reitrada	Corregimiento	Magdalena	29	29	28						28		28	100,0%	96,6%	
251	114	Loma	Corregimiento	Magdalena	33	33	33						33		33	100,0%	100,0%	
252	115	Lomita	Corregimiento	Magdalena	22	22	22						22		22	100,0%	100,0%	
253	116	El Piñon	Municipios	Magdalena	1.390	1.390	584	517					1.101	1	1.102	100,0%	79,2%	
254	117	Campo Alegre	Corregimiento	Magdalena	49	49	47						47		47	100,0%	95,9%	
255	118	Plato	Municipios	Magdalena	8.597	8.033	1.686	955	249				2.890	3	2.893	93,4%	33,6%	
256	119	Valledupar	Municipios	Cesar	86.726	82.664	23.254	27.767	15.711	6.431	1.953	713	75.829	1.206	43	77.078	95,3%	87,4%
257	120	Los Corazones	Corregimiento	Cesar	184	183	162	12					174		174	99,5%	94,6%	
258	121	El Jabo	Corregimiento	Cesar	94	94	85						85		85	100,0%	90,4%	
259	122	La Vega Arriba	Corregimiento	Cesar	140	140	125	3					128		128	100,0%	91,4%	
260	123	Patillal	Corregimiento	Cesar	493	487	312	160					472		472	98,8%	95,7%	
261	124	Alto del Vuelta	Corregimiento	Cesar	110	108	105	3					108		108	98,2%	98,2%	
262	125	Badillo	Corregimiento	Cesar	241	238	201	34					235		235	98,8%	97,5%	
263	126	Guachoche	Corregimiento	Cesar	336	335	308	24					332	1	333	99,7%	98,8%	
264	127	Guacochito	Corregimiento	Cesar	145	145	127	5					132		132	100,0%	91,0%	
265	128	Las Raices	Corregimiento	Cesar	67	67	65						65		65	100,0%	97,0%	
266	129	Rio Seco	Corregimiento	Cesar	158	157	152						152		152	99,4%	96,2%	
267	130	La Paz	Municipios	Cesar	3.223	3.218	862	1.728	338				2.928	42	2	2.972	99,8%	90,8%
268	131	San Jose de Oriente	Corregimiento	Cesar	440	440	235	187					422	4	426	100,0%	95,9%	
269	132	Betania	Corregimiento	Cesar	337	337	279	53					332	1	333	100,0%	98,5%	
270	133	Manuaure	Municipios	Cesar	1.556	1.556	837	626	8				1.471	10	1.481	100,0%	94,5%	
Subtotal					821.962	803.914	254.105	230.333	132.565	50.201	19.835	20.382	707.421	12.433	709	720.563	97,8%	86,1%
GASES DE CUSIANA SA ESP																		
271	1	YOPAL	MUNICIPIO	CASANARE	28.269	28.066	4.904	11.973	5.685	1.403	17		23.982	872	8	24.862	99,28%	84,83%
272	2	AGUAZUL	MUNICIPIO	CASANARE	6.504	6.239	1.091	4.277	392	3			5.763	159	2	5.924	95,93%	88,61%
273	3	MONTERREY	MUNICIPIO	CASANARE	3.318	3.314	1.742	1.331	2				3.075	90		3.165	99,88%	92,68%
274	4	TAURAMENA	MUNICIPIO	CASANARE	3.948	3.926	1.852	1.459	480	4			3.795	137	1	3.933	99,44%	96,12%
275	5	VILLANUEVA	MUNICIPIO	CASANARE	5.191	4.909	1.408	2.585	738	18			4.749	143	1	4.893	94,57%	91,49%
Subtotal					47.230	46.454	10.997	21.625	7.297	1.428	17		41.364	1.401	12	42.777	98,4%	87,6%
GASES DE OCCIDENTE SA ESP																		
276	1	SANTIAGO DE CALI	Municipio	Valle	631.275	594.844	73.378	146.165	163.100	51.055	40.996	12.184	486.878	9.176	208	496.262	94,2%	77,1%
277	2	HORMIGUERO	Corregimiento	Valle	1.474	1.342	111	349	440	70	64		1.034	1	1.035	91,0%	70,1%	
278	3	MONTEBELLO	Corregimiento	Valle	3.300	2.739	701	433		1			1.135	6	1.141	83,0%	34,4%	
279	4	CASCAJAL II	Corregimiento	Valle	361	320	156	104					260	1	261	88,6%	72,0%	
280	5	CAMPO ALEGRE (SANTIAGO DE CALI)	Corregimiento	Valle	920	714	55	300					355	2	357	77,6%	38,6%	

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
281	6	CASCAJAL I	Corregimiento	Valle	174	107			70				70		1	71	61,5%	40,2%
282	7	BUENAVENTURA	Municipio	Valle	85.171	74.995	24.180	8.080	4.584	475			37.319	71	3	37.393	88,1%	43,8%
283	8	PUERTO TEJADA	Municipio	Cauca	11.726	9.978	203	2.089	1.995	1			4.288	16	4	4.308	85,1%	36,6%
284	9	SANTANDER DE QUILICHAO	Municipio	Cauca	17.515	15.868	1.662	3.769	1.809	63			7.303	43	1	7.347	90,6%	41,7%
285	10	VILLARICA	Municipio	Cauca	4.359	4.016	1.144	1.040					2.184	8	5	2.197	92,1%	50,1%
286	11	DARIEN	Municipio	Valle	4.514	4.164	622	1.334	35				1.991			1.991	92,2%	44,1%
287	12	EL VERGEL	Corregimiento	Valle	226	130											57,5%	
288	13	RIOFRIO	Municipio	Valle	2.344	2.193	724	597	99				1.420	2		1.422	93,6%	60,6%
289	14	TORO	Municipio	Valle	3.091	419	7	13					20			20	13,6%	0,6%
290	15	TRUJILLO	Municipio	Valle	2.983	2.793	237	672	283				1.192	2		1.194	93,6%	40,0%
291	16	VIJES	Municipio	Valle	2.523	1.283	29	319	9				357			357	50,9%	14,1%
292	17	CALOTO	Municipio	Cauca	1.931	1.634	520	65					585		1	586	84,6%	30,3%
293	18	CORINTO	Municipio	Cauca	4.827	4.652	850	785	41				1.676			1.676	96,4%	34,7%
294	19	GUACHENE	Municipio	Cauca	2.138	2.114	1.192	25					1.217	1	1	1.219	98,9%	56,9%
295	20	MIRANDA	Municipio	Cauca	7.400	7.095	1.831	2.048	17				3.896	3		3.899	95,9%	52,6%
296	21	PADILLA	Municipio	Cauca	1.713	1.647	354	242					596			596	96,1%	34,8%
297	22	YARUMALES	Inspección de Policía	Cauca	423	397											93,9%	
298	23	CRUCERO DE GUALI	Inspección de Policía	Cauca	355	334											94,1%	
299	24	EL GUÁSIMO	Centro Poblado	Cauca	100	90											90,0%	
300	25	SANTA ROSA	Centro Poblado	Cauca	200	5											2,5%	
301	26	NAVARRO	Corregimiento	Valle	192	192				152			152			152	100,0%	79,2%
302	27	ANDALUCIA	Municipio	Valle	4.364	4.049	327	3.013	47				3.387	23	1	3.411	92,8%	77,6%
303	28	CAMPO ALEGRE (ANDALUCIA)	Corregimiento	Valle	514	434	91	130	1				222			222	84,4%	43,2%
304	29	ZBALETAS	Corregimiento	Valle	102	7											6,9%	
305	30	ANSERMANUEVO	Municipio	Valle	3.542	3.412	815	1.394	252				2.461	16		2.477	96,3%	69,5%
306	31	ANA CARO	Corregimiento	Valle	117	93	4	58					62			62	79,5%	53,0%
307	32	BUGA	Municipio	Valle	33.592	31.506	5.068	11.417	4.698	1.242	688	9	23.122	369	10	23.501	93,8%	68,8%
308	33	EL VINCULO	Corregimiento	Valle	662	557	58	394	1				453		1	454	84,1%	68,4%
309	34	QUEBRADA SECA	Corregimiento	Valle	514	430	184	110	13	1			308			308	83,7%	59,9%
310	35	ZANJON HONDO	Corregimiento	Valle	601	462	47	305	6	1			359			359	76,9%	59,7%
311	36	BUGALAGRANDE	Municipio	Valle	3.500	3.244	658	1.471	504				2.633	31		2.664	92,7%	75,2%
312	37	OVERO MARIA	Corregimiento	Valle	298	3											1,0%	
313	38	CAICEDONIA	Municipio	Valle	7.476	7.323	115	3.239	1.922	147	10		5.433	78		5.511	98,0%	72,7%
314	39	CANDELARIA	Municipio	Valle	5.022	4.875	542	2.038	1.205				3.785	44		3.829	97,1%	75,4%
315	40	BUCHITOLO	Corregimiento	Valle	380	369	15	240					255		1	256	97,1%	67,1%
316	41	EL ARENAL	Corregimiento	Valle	361	301	70	164					234			234	83,4%	64,8%
317	42	EL CABUYAL	Corregimiento	Valle	1.356	1.216	388	447	1				836	1		837	89,7%	61,7%
318	43	EL CARMELO	Corregimiento	Valle	2.307	2.132	613	886					1.499	25	2	1.526	92,4%	65,0%
319	44	EL TIPLÉ	Corregimiento	Valle	429	385	52	213					265			265	89,7%	61,8%
320	45	JUANCHITO (CANDELARIA)	Corregimiento	Valle	799	349	154	31					185	8	8	201	43,7%	23,2%
321	46	VILLAGORGONA	Corregimiento	Valle	7.026	6.427	2.172	2.876	1				5.049	31	1	5.081	91,5%	71,9%

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO- ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
322	47	LA REGINA	Corregimiento	Valle	339	291	72	125					197		197	85,8%	58,1%	
323	48	SAN JOAQUIN	Corregimiento	Valle	944	902	100	519					619	3	622	95,6%	65,6%	
324	49	POBLADO CAMPESTRE	Corregimiento	Valle	3.466	3.217	40	661	1.702				2.403	11	2.414	92,8%	69,3%	
325	50	CANTALOMOTA	Caserío	Valle	168	136	58	15					73		73	81,0%	43,5%	
326	51	DOMINGO LARGO	Corregimiento	Valle	147	137	98	1					99		99	93,2%	67,3%	
327	52	LA GLORIA	Caserío	Valle	112	108	16	13					29		29	96,4%	25,9%	
328	53	EL TUNAL	Corregimiento	Valle	83	4										4,8%		
329	54	CARTAGO	Municipio	Valle	39.061	37.494	4.139	8.800	12.575	2.136	430	156	28.236	234	2	28.472	96,0%	72,3%
330	55	ZARAGOZA	Corregimiento	Valle	1.189	1.139	137	751	105				993	2	995	95,8%	83,5%	
331	56	CERRITO	Municipio	Valle	10.170	9.645	2.654	4.301	513	6			7.474	88	1	7.563	94,8%	73,5%
332	57	EL PLACER	Corregimiento	Valle	3.780	3.679	732	1.821	14				2.567	19	2.586	97,3%	67,9%	
333	58	SANTA ELENA	Corregimiento	Valle	1.532	1.299	184	486	3				673	6	679	84,8%	43,9%	
334	59	CAMPO ALEGRE (CERRITO)	Corregimiento	Valle	240	164	27	64					91	1	92	68,3%	37,9%	
335	60	FLORIDA	Municipio	Valle	12.558	12.065	3.507	4.855	940				9.302	56	9.358	96,1%	74,1%	
336	61	SAN ANTONIO DE LOS CABALLEROS	Corregimiento	Valle	1.884	1.874	1.350	4					1.354	4	1.358	99,5%	71,9%	
337	62	PEDREGAL	Corregimiento	Valle	422	315	172	2					174		174	74,6%	41,2%	
338	63	GINEBRA	Municipio	Valle	2.952	2.806	485	1.234	385	3			2.107	30	2.137	95,1%	71,4%	
339	64	COSTA RICA	Corregimiento	Valle	1.234	1.160	293	624	2				919	9	928	94,0%	74,5%	
340	65	GUACARI	Municipio	Valle	5.547	5.331	1.006	3.082	75				4.163	41	2	4.206	96,1%	75,0%
341	66	GUABAS	Corregimiento	Valle	681	640	112	339					451		451	94,0%	66,2%	
342	67	GUABITAS	Corregimiento	Valle	930	864	209	401					610		610	92,9%	65,6%	
343	68	SONSO	Corregimiento	Valle	1.231	1.094	64	760					824	3	827	88,9%	66,9%	
344	69	JAMUNDI	Municipio	Valle	27.274	23.749	802	11.955	5.090	1.845	29		19.721	234	2	19.957	87,1%	72,3%
345	70	POTRERITO	Corregimiento	Valle	788	751	115	312					427	3	430	95,3%	54,2%	
346	71	SAN ISIDRO	Corregimiento	Valle	319	302	71	102	1				174		174	94,7%	54,5%	
347	72	EL GUAVAL	Corregimiento	Valle	198	156	62						62	1	1	64	78,8%	31,3%
348	73	LA UNION	Municipio	Valle	8.430	8.094	4.166	1.856	332				6.354	62	1	6.417	96,0%	75,4%
349	74	SAN LUIS	Corregimiento	Valle	374	255	52	79	1				132	1	133	68,2%	35,3%	
350	75	LUCERO	Corregimiento	Valle	120	99	46	27					73		73	82,5%	60,8%	
351	76	LA CAMPESINA	Corregimiento	Valle	221	212	129	9					138		138	95,9%	62,4%	
352	77	PAJARO DE ORO	Corregimiento	Valle	79	72	38	13					51		51	91,1%	64,6%	
353	78	LA VICTORIA	Municipio	Valle	3.041	3.010	993	1.385	60				2.438	21	2.459	99,0%	80,2%	
354	79	SAN PEDRO (LA VICTORIA)	Corregimiento	Valle	175	167	99	15					114		114	95,4%	65,1%	
355	80	OBANDO	Municipio	Valle	2.803	2.704	957	998	7				1.962	13	1.975	96,5%	70,0%	
356	81	PALMIRA	Municipio	Valle	76.238	70.843	2.755	31.072	16.872	4.205	572	3	55.479	606	16	56.101	92,9%	72,8%
357	82	AMAIME	Corregimiento	Valle	1.289	1.057	40	732	1				773	1	774	82,0%	60,0%	
358	83	BARRANCAS	Corregimiento	Valle	362	275	98	90					188		188	76,0%	51,9%	
359	84	BOYACA	Corregimiento	Valle	311	235	9	171					180	1	181	75,6%	57,9%	
360	85	GUAYABAL	Corregimiento	Valle	252	233	13	121	1				135	1	136	92,5%	53,6%	
361	86	JUANCHITO (PALMIRA)	Corregimiento	Valle	4.321	3.973	2	2.394					2.396	9	2.405	91,9%	55,5%	

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISIÓN POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
362	87	MATAPALO	Corregimiento	Valle	104	1									1	1	1,0%	
363	88	LA BOLSA	Corregimiento	Valle	120	88	17	64				81				81	73,3%	67,5%
364	89	LA DOLORES	Municipio	Valle	436	364	16	149				165	3	3		171	83,5%	37,8%
365	90	PRADERA	Municipio	Valle	11.920	10.991	3.327	4.213	1.119	1		8.660	71			8.731	92,2%	72,7%
366	91	LA TUPIA	Corregimiento	Valle	201	175	1	135				136				136	87,1%	67,7%
367	92	ROLDANILLO	Municipio	Valle	8.411	7.940	1.800	3.264	1.155	81		6.300	55	1		6.356	94,4%	74,9%
368	93	IRUPAC	Corregimiento	Valle	102	101	42	19				61				61	99,0%	59,8%
369	94	SAN PEDRO	Municipio	Valle	1.827	1.667	325	815	359	9		1.508	15	2		1.525	91,2%	82,5%
370	95	TODOS LOS SANTOS	Corregimiento	Valle	378	344	78	238				316				316	91,0%	83,6%
371	96	MONTE GRANDE	Caserío	Valle	127	27											21,3%	
372	97	SEVILLA	Municipio	Valle	9.502	9.120	1.865	3.551	1.537	54		7.007	90	2		7.099	96,0%	73,7%
373	98	TULUA	Municipio	Valle	50.674	47.663	3.480	18.587	11.716	2.240	1.637	6	37.666	415	3	38.084	94,1%	74,3%
374	99	AGUACLARA	Corregimiento	Valle	3.256	3.018	71	533				604	3			607	92,7%	18,6%
375	100	NARIÑO	Corregimiento	Valle	902	884	9	704				713	1			714	98,0%	79,0%
376	101	PALOMESTIZO	Corregimiento	Valle	66	62		2				2				2	93,9%	3,0%
377	102	YUMBO	Municipio	Valle	25.369	21.919	3.257	9.580	2.190			15.027	268	40		15.335	86,4%	59,2%
378	103	ZARZAL	Municipio	Valle	8.886	8.162	1.399	4.075	884	5		6.363	65	2		6.430	91,9%	71,6%
379	104	LA PAILA	Corregimiento	Valle	1.753	1.629	2	1.340				1.342	12			1.354	92,9%	76,6%
380	105	LIMONES	Corregimiento	Valle	131	131	67	13				80				80	100,0%	61,1%
381	106	PALMAR GUAYABAL	Corregimiento	Valle	127	122	22	50				72				72	96,1%	56,7%
382	107	MADRE VIEJA	Caserío	Valle	98	89	51	17				68				68	90,8%	69,4%
Subtotal					1.203.852	1.116.687	161.060	324.463	238.702	63.793	44.426	12.358	844.802	12.415	328	857.545	92,8%	70,2%
GASES DEL ORIENTE SA ESP																		
383	1	SAN JOSÉ DE CUCUTA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	139.358	98.463	10.757	37.379	17.853	7.484	493	1	73.967	130	5	74.102	70,7%	53,1%
384	2	VILLA DEL ROSARIO	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	16.801	7.762	1.485	2.239	341	4		4.069	6	1		4.076	46,2%	24,2%
385	3	LOS PATIOS	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	16.007	10.834	561	5.316	1.377	2		7.256	6			7.262	67,7%	45,3%
386	4	PAMPLONA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	12.687	1.976	284	696	299	34		1.313				1.313	15,6%	10,3%
Subtotal					184.853	119.035	13.087	45.630	19.870	7.524	493	1	86.605	142	6	86.753	64,4%	46,9%
EFIGAS SA ESP																		
387	1	Armenia	MUNICIPIO	QUINDIO	53.194	84.835	16.383	20.344	17.675	5.603	4.353	933	65.291	1.095	35	66.421	159,5%	122,7%
388	2	Circasia	MUNICIPIO	QUINDIO	3.590	6.083	1.732	2.547	782	100	16	2	5.179	61	3	5.243	169,4%	144,3%
389	3	La Tebaida	MUNICIPIO	QUINDIO	4.025	8.250	1.609	5.037	314	9	30	6	7.005	89	3	7.097	205,0%	174,0%
390	4	Quimbaya	MUNICIPIO	QUINDIO	5.193	7.250	808	4.463	781	23			6.075	100		6.175	139,6%	117,0%
391	5	Montenegro	MUNICIPIO	QUINDIO	5.933	8.674	2.344	4.146	721	16	6	5	7.238	109	2	7.349	146,2%	122,0%
392	6	Calarcá	MUNICIPIO	QUINDIO	9.782	16.830	1.726	8.915	3.074	660	18	1	14.394	225	4	14.623	172,1%	147,1%
393	7	Filandia	MUNICIPIO	QUINDIO	1.292	2.382	430	1.313	314				2.057	46		2.103	184,4%	159,2%
394	8	Salento	MUNICIPIO	QUINDIO	652	1.249	88	741	143	1		1	974	38		1.012	191,6%	149,4%
395	9	Pereira	MUNICIPIO	RISARALDA	83.593	119.900	15.249	30.579	18.239	13.032	7.800	4.131	89.030	1.569	38	90.637	143,4%	106,5%
396	10	Dosquebradas	MUNICIPIO	RISARALDA	38.391	52.742	4.893	18.587	18.273	3.538	38		45.329	652	33	46.014	137,4%	118,1%
397	11	Santa Rosa	MUNICIPIO	RISARALDA	11.667	13.400	1.178	4.833	4.247	548	110	9	10.925	221	3	11.149	114,9%	93,6%

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
398	12	La Virginia	MUNICIPIO	RISARALDA	7.525	7.800	1.804	1.956	2.420	118		6.298	120	6.418	103,7%	83,7%		
399	13	Marsella	MUNICIPIO	RISARALDA	2.413	2.750	472	1.276	396	5		2.149	55	2.204	114,0%	89,1%		
400	14	Balboa	MUNICIPIO	RISARALDA	402	443	53	110	171	2		336	11	347	110,2%	83,6%		
401	15	La Celia	MUNICIPIO	RISARALDA	780	886	70	414	219	2		705	24	729	113,6%	90,4%		
402	16	Chinchiná	MUNICIPIO	CALDAS	6.708	10.503	1.110	4.343	2.537	1.300	104	9.394	145	5	9.544	156,6%	140,0%	
403	17	Manizales	MUNICIPIO	CALDAS	76.661	99.147	6.219	21.658	31.812	12.288	4.081	6.791	82.849	1.690	77	84.616	129,3%	108,1%
404	18	Villamaría	MUNICIPIO	CALDAS	9.583	10.442	1.594	3.792	4.127	343	4	39	9.899	142	5	10.046	109,0%	103,3%
405	19	Neira	MUNICIPIO	CALDAS	1.917	3.528	411	1.452	1.434			3.297	68	3.365	184,0%	172,0%		
406	20	Palestina	MUNICIPIO	CALDAS	958	3.428	628	922	131	1		1.682	24	1.706	357,8%	175,6%		
407	21	Anserma	MUNICIPIO	CALDAS	6.963	6.712	640	1.215	1.868	41		3.764	22	3.786	96,4%	54,1%		
408	22	Viterbo	MUNICIPIO	CALDAS	3.450	3.439	674	831	807	4		2.316	14	2.330	99,7%	67,1%		
409	23	Belalcázar	MUNICIPIO	CALDAS	1.742	1.629	262	433	217	1		913	7	920	93,5%	52,4%		
410	24	Risaralda	MUNICIPIO	CALDAS	1.445	1.411	178	506	167			851	22	873	97,6%	58,9%		
411	25	San José	MUNICIPIO	CALDAS	562	534	82	266	1	1		350	3	353	95,0%	62,3%		
412	26	Riosucio	MUNICIPIO	CALDAS	7.313	5.045	272	758	1.130	2		2.162		2.162	69,0%	29,6%		
413	27	Supia	MUNICIPIO	CALDAS	3.480	1.511	56	226				282		282	43,4%	8,1%		
414	28	Quinchía	MUNICIPIO	RISARALDA	2.647	1.322	193	225	510	2		930		930	49,9%	35,1%		
415	29	Apia	MUNICIPIO	RISARALDA	1.721	734	20	182	325	4		531		531	42,6%	30,9%		
416	30	Guática	MUNICIPIO	RISARALDA	1.734	1.074	45	424	178			647	1	648	61,9%	37,3%		
Subtotal					355.316	483.933	61.223	142.494	113.013	37.644	16.560	11.918	382.852	6.553	208	389.613	136,2%	107,7%
GAS NATURAL SA ESP																		
417	1	BOGOTÁ	DISTRITO	D.C.	1.931.372	1.862.508	125.416	592.202	607.491	215.305	68.541	51.457	1.660.412	43.403	361	1.704.176	96,4%	86,0%
418	2	SOACHA	MUNICIPIO	C/MARCA	141.996	141.996	23.846	65.825	26.515				116.186	1.524	16	117.726	100,0%	81,8%
419	3	SIBATÉ	MUNICIPIO	C/MARCA	7.587	6.238	390	3.967	1.057				5.414	131	5	5.550	82,2%	71,4%
420	5	LA CALERA	MUNICIPIO	C/MARCA	6.473	3.313	15	1.311	713	44			2.083	36		2.119	51,2%	32,2%
421	6	EL ROSAL	MUNICIPIO	C/MARCA	4.272	4.272	8	1.189	817				2.014	15		2.029	100,0%	47,1%
Subtotal					2.091.700	2.018.327	149.675	664.494	636.593	215.349	68.541	51.457	1.786.109	45.109	382	1.831.600	96,5%	85,4%
GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP																		
422	1	ALBANIA	MUNICIPIO	SANTANDER	108	99	3	86	3	3			95	9		104	91,7%	88,0%
423	2	BELEN	MUNICIPIO	BOYACA	1.398	1.162	10	1.034	21				1.065	68		1.133	83,1%	76,2%
424	3	NAZARETH-BELENICITO	INSPECCION	BOYACA	861	861	184	668	10				862	34		896	100,0%	100,1%
425	4	BOJACA	MUNICIPIO	C/MARCA	1.190	1.190	62	740	198				1.000	83		1.083	100,0%	84,0%
426	5	BRICEÑO	MUNICIPIO	BOYACA	199	152	27	100					127	3		130	76,4%	63,8%
427	6	CAJICA	MUNICIPIO	C/MARCA	10.115	10.115	692	4.281	3.423	1.253	298	169	10.116	313	13	10.442	100,0%	100,0%
428	7	CALDAS	MUNICIPIO	BOYACA	59	59		57					57	5		62	100,0%	96,6%
429	8	CAPELLANIA	INSPECCION	C/MARCA	145	145		35	79				114	4		118	100,0%	78,6%
430	9	CERINZA	MUNICIPIO	BOYACA	432	388	139	190	12				341	13		354	89,8%	78,9%
431	10	COGUA	MUNICIPIO	C/MARCA	1.526	1.526	357	797	369	4			1.527	67	1	1.595	100,0%	100,1%

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
432	11	COMBITA	MUNICIPIO	BOYACA	230	230	7	104	67	7		185	7	192	100,0%	80,4%		
433	12	COTA	MUNICIPIO	C/MARCA	2.182	2.182	14	647	1.197	116	42	120	2.136	90	1	2.227	100,0%	97,9%
434	13	CUCAITA	MUNICIPIO	BOYACA	245	245	29	171	1			201	4	205	100,0%	82,0%		
435	14	CUCUNUBA	MUNICIPIO	C/MARCA	592	592	10	182	100			292	10	302	100,0%	49,3%		
436	15	CHIA	MUNICIPIO	C/MARCA	22.363	22.363	652	7.829	7.444	3.291	990	794	21.000	701	4	21.705	100,0%	93,9%
437	16	CHIQUINQUIRA	MUNICIPIO	BOYACA	9.100	8.892	617	3.621	4.613	9		8.860	294	9.154	97,7%	97,4%		
438	17	DUITAMA	MUNICIPIO	BOYACA	23.631	22.646	2.038	10.745	7.884	1.863	278	22.808	727	2	23.537	95,8%	96,5%	
439	18	FACATATIVA	MUNICIPIO	C/MARCA	19.442	18.025	2.766	8.349	4.518	2.133		17.766	414	5	18.185	92,7%	91,4%	
440	19	FLORESTA	MUNICIPIO	BOYACA	275	275	1	245	20			266	8	274	100,0%	96,7%		
441	20	FLORIAN	MUNICIPIO	SANTANDER	381	363	9	276	12			297	10	307	95,3%	78,0%		
442	21	FUNZA	MUNICIPIO	C/MARCA	15.391	15.391	1.328	4.072	9.348	238		14.986	343	7	15.336	100,0%	97,4%	
443	22	FUQUENE	MUNICIPIO	C/MARCA	96	96	1	60				61	4	65	100,0%	63,5%		
444	23	GACHANCIPA	MUNICIPIO	C/MARCA	814	814	97	393	301	7		798	27	825	100,0%	98,0%		
445	24	GUATANCUY	CASERIO	C/MARCA	53	53	1	52				53		53	100,0%	100,0%		
446	25	LA BELLEZA	MUNICIPIO	SANTANDER	565	565	84	356	12			452	16	468	100,0%	80,0%		
447	26	MADRID	MUNICIPIO	C/MARCA	13.075	13.075	465	7.201	4.462	530		12.658	299	2	12.959	100,0%	96,8%	
448	27	MOSQUERA	MUNICIPIO	C/MARCA	20.157	20.157	1.905	8.639	6.922	2.436		19.902	378	15	20.295	100,0%	98,7%	
449	28	MOTAVITA	MUNICIPIO	BOYACA	101	101	36	57	2			95	8	103	100,0%	94,1%		
450	29	NEMOCON	MUNICIPIO	C/MARCA	1.158	1.080	199	522	231	6		958	35	993	93,3%	82,7%		
451	30	NOBSA	MUNICIPIO	BOYACA	1.204	1.193	99	795	105	46		1.045	39	1.084	99,1%	86,8%		
452	31	OICATA	MUNICIPIO	BOYACA	64	61	12	42	1			55	7	62	95,3%	85,9%		
453	32	PAIPA	MUNICIPIO	BOYACA	4.676	4.676	96	3.847	629	71		4.643	206	2	4.851	100,0%	99,3%	
454	33	RAQUIRA	MUNICIPIO	BOYACA	400	364	12	123	134			269	79	348	91,0%	67,3%		
455	34	SACHICA	MUNICIPIO	BOYACA	535	535	200	166	14			380	16	396	100,0%	71,0%		
456	35	SAMACA	MUNICIPIO	BOYACA	1.176	1.176	177	617	381	1		1.176	54	1.230	100,0%	100,0%		
457	36	SANTAROSA DE VITERBO	MUNICIPIO	BOYACA	1.605	1.605	77	1.014	358			1.449	53	1.502	100,0%	90,3%		
458	37	SANTA SOFIA	MUNICIPIO	BOYACA	250	223	2	136	53			191	10	201	89,2%	76,4%		
459	38	SIMIJACA	MUNICIPIO	C/MARCA	1.644	1.180	130	468	552	4		1.154	55	3	1.212	71,8%	70,2%	
460	39	SOGAMOSO	MUNICIPIO	BOYACA	23.313	21.460	731	14.420	5.695	607		21.453	694	11	22.158	92,1%	92,0%	
461	40	SOPO	MUNICIPIO	C/MARCA	2.820	2.820	420	1.596	614	5		2.635	124	1	2.760	100,0%	93,4%	
462	41	SORA	MUNICIPIO	BOYACA	129	90	29	35	1			65	4	69	69,8%	50,4%		
463	42	SUSA	MUNICIPIO	C/MARCA	515	515	16	201	110			327	13	340	100,0%	63,5%		
464	43	SUTAMARCHAN	MUNICIPIO	BOYACA	378	368	5	99	204			308	29	337	97,4%	81,5%		
465	44	SUTATAUSA	MUNICIPIO	C/MARCA	311	311	1	122	186			309	7	316	100,0%	99,4%		
466	45	TABIO	MUNICIPIO	C/MARCA	2.350	2.350	28	920	1.134	266	1	2.349	86	2.435	100,0%	100,0%		
467	46	TAUSA	MUNICIPIO	C/MARCA	290	169	39	42	63			144	7	151	58,3%	49,7%		
468	47	TENJO	MUNICIPIO	C/MARCA	1.081	1.081	5	650	169	3		827	51	878	100,0%	76,5%		
469	48	TIBASOSA	MUNICIPIO	BOYACA	870	785	5	378	346	10		739	31	770	90,2%	84,9%		
470	49	TINJACA	MUNICIPIO	BOYACA	127	120	1	59	48			108	12	120	94,5%	85,0%		
471	50	TOCANCIPA	MUNICIPIO	C/MARCA	3.528	3.528	386	1.957	864	321		3.528	100	9	3.637	100,0%	100,0%	
472	51	TUNJA	MUNICIPIO	BOYACA	35.233	35.233	4.395	9.956	15.088	3.975	1.813	35.227	1.059	2	36.288	100,0%	100,0%	
473	52	TUNUNGUJA	MUNICIPIO	BOYACA	82	69	33	34	1			68	2	70	84,1%	82,9%		

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
474	53	TUTA	MUNICIPIO	BOYACA	832	832	158	588	27				773	36	809	100,0%	92,9%	
475	54	UBATE	MUNICIPIO	C/MARCA	5.568	5.568	1.264	3.260	986	60			5.570	214	2	5.786	100,0%	100,0%
476	55	VILLA DE LEYVA	MUNICIPIO	BOYACA	1.700	1.440	153	547	364	205	3		1.272	130	1	1.403	84,7%	74,8%
477	56	ZIPACON	MUNICIPIO	C/MARCA	450	384	5	236	69				310	14	324	85,3%	68,9%	
478	57	ZIPAQUIRA	MUNICIPIO	C/MARCA	19.439	19.439	2.428	9.422	5.405	2.181	2		19.438	562	2	20.002	100,0%	100,0%
479	58	SUBACHOQUE	MUNICIPIO	C/MARCA	1.833	1.843	3	727	632		2		1.364	33	1.397	100,5%	74,4%	
Subtotal					258.287	252.260	22.643	113.966	85.482	19.651	3.429	1.083	246.254	7.701	83	254.038	97,7%	95,3%
GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP																		
480	1	Aguachica	MUNICIPIO	CESAR	18.830	15.731	6.932	5.264	1.573	235	5		14.009	107	14.116	83,5%	74,4%	
481	2	Agustín Codazzi	MUNICIPIO	CESAR	8.787	8.431	1.564	5.145	338	60	5		7.112	40	7.152	95,9%	80,9%	
482	3	Chiriguáná	MUNICIPIO	CESAR	3.180	3.178	834	702	1.058				2.594	13	2.607	99,9%	81,6%	
483	4	Curumani	MUNICIPIO	CESAR	4.380	4.369	1.683	2.267					3.950	28	3.978	99,7%	90,2%	
484	5	El Banco	MUNICIPIO	MAGDALENA	7.439	7.371	3.149	1.800	525	21			5.495	65	5.560	99,1%	73,9%	
485	6	Gamarra	MUNICIPIO	CESAR	1.526	1.433	296	804	41				1.141	3	1.144	93,9%	74,8%	
486	7	La Gloria	MUNICIPIO	CESAR	1.331	1.277	628	523	16				1.167	6	1.173	95,9%	87,7%	
487	8	La Jagua de Ibinco	MUNICIPIO	CESAR	3.865	3.833	1.827	1.792	1				3.620	20	3.640	99,2%	93,7%	
488	9	Pailitas	MUNICIPIO	CESAR	3.041	2.951	1.397	1.340					2.737	23	2.760	97,0%	90,0%	
489	10	Pelaya	MUNICIPIO	CESAR	2.582	2.452	1.868	385	48				2.301	11	2.312	95,0%	89,1%	
490	11	San Alberto	MUNICIPIO	CESAR	3.750	3.638	1.406	1.553	619	3			3.581	41	3.622	97,0%	95,5%	
491	12	San Diego	MUNICIPIO	CESAR	2.059	1.803	975	793	7				1.775	9	1.784	87,6%	86,2%	
492	13	Tamalameque	MUNICIPIO	CESAR	1.188	1.163	648	375	6				1.029	2	1.031	97,9%	86,6%	
493	14	Becerril	MUNICIPIO	CESAR	2.420	2.414	918	1.380					2.298	9	2.307	99,8%	95,0%	
494	15	Casacará	CORREGIMIENTO	CESAR	894	402	90	206					296	1	297	45,0%	33,1%	
495	16	San Roque	CORREGIMIENTO	CESAR	820	811	778						778	3	781	98,9%	94,9%	
496	17	Rincón Hondo	CORREGIMIENTO	CESAR	600	358	197	88					285	1	286	59,7%	47,5%	
497	18	La Mata	CORREGIMIENTO	CESAR	375	375	290	7					297	4	301	100,0%	79,2%	
498	19	La Palmita	CORREGIMIENTO	CESAR	358	349	284						284		284	97,5%	79,3%	
499	20	Sabanagrande	CORREGIMIENTO	CESAR	253	248	206						206		206	98,0%	81,4%	
500	21	El Burro	CORREGIMIENTO	CESAR	67	56	41						41		41	83,6%	61,2%	
501	22	San Martín	MUNICIPIO	CESAR	2.254	2.182	764	1.030	86				1.880	2	1.882	96,8%	83,4%	
502	23	Simaña	CORREGIMIENTO	CESAR	441	407	343	21					364		364	92,3%	82,5%	
503	24	Ayacucho	CORREGIMIENTO	CESAR	533	528	459	20					479	3	482	99,1%	89,9%	
504	25	Media Luna	CORREGIMIENTO	CESAR	1.055	1.042	754						754		754	98,8%	71,5%	
Subtotal					72.028	66.802	28.331	25.495	4.318	319	10		58.473	391	58.864	92,7%	81,2%	
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN S.A. E.S.P.																		
505	1	Barbosa	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	12.999	6.157	448	2.929	623			2	4.002	63	4	4.069	47,4%	30,8%
506	2	Bello	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	105.171	107.975	13.140	31.561	31.295	3.735	3	11	79.745	602	45	80.392	102,7%	75,8%
507	3	Caldas	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	18.760	14.605	150	6.268	3.090	1		1	9.510	152	9	9.671	77,9%	50,7%
508	4	Copacabana	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	19.722	17.008	293	6.763	4.438	34		25	11.553	104	23	11.680	86,2%	58,6%
509	5	Envigado	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	58.522	65.178	701	8.149	18.020	11.050	9.437	2.021	49.378	631	64	50.073	111,4%	84,4%
510	6	Girardota	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	12.013	7.748	43	4.887	1.012	1	3	7	5.953	108	17	6.078	64,5%	49,6%
511	7	Itagüí	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	68.257	68.421	1.339	18.919	25.055	2.009	10	31	47.363	753	255	48.371	100,2%	69,4%

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
512	8	La Estrella	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	12.751	12.231	77	4.040	3.602	729	159	3	8.610	158	49	8.817	95,9%	67,5%
513	9	Medellin	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	669.933	645.522	15.814	159.746	144.469	55.178	45.296	28.456	448.959	7.025	571	456.555	96,4%	67,0%
514	10	Sabaneta	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	14.250	17.256	30	3.058	6.909	2.186	128	8	12.319	329	81	12.729	121,1%	86,4%
515	11	Apartadó	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	30.101	10.845	2.318	1.139	46				3.503	1		3.504	36,0%	11,6%
516	12	Chigorodó	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	12.432	1.220	264	116	2				382			382	9,8%	3,1%
514	13	Don Matías	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.428	3.672	1	1.540	621	1			2.163	30		2.193	82,9%	48,8%
515	14	El Peñol	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.081	3.350	59	2.187	319				2.565	30		2.595	82,1%	62,9%
516	15	El Retiro	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	6.581	1.653		291	543	151	76	1	1.062	33		1.095	25,1%	16,1%
517	16	Entrerrios	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	1.306	1.521	4	133	770	178	6		1.091	9		1.100	116,5%	83,5%
518	17	Guame	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	11.776	79		4					4	14	10	28	0,7%	0,0%
519	18	Guatapé	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	1.590	1.748	37	1.019	247	3			1.306	29		1.335	109,9%	82,1%
520	19	La Ceja	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	10.022	10.302	7	888	2.153	227	58		3.333	28		3.361	102,8%	33,3%
521	20	La Union	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.800	2.651	78	959	372	1			1.410	22	2	1.434	55,2%	29,4%
522	21	Marinilla	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	9.803	1									1	1	0,0%	
523	22	Necodí	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	10.344	568	16	63	10				89			89	5,5%	0,9%
524	23	Rionegro	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	17.822	3.257								3	5	8	18,3%	
525	24	San pedro de los milagros	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	5.753	3.421	5	773	1.366	40			2.184	22		2.206	59,5%	38,0%
526	25	Santa rosa de osos	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	8.843	4.940	168	2.606	528	21			3.323	49	1	3.373	55,9%	37,6%
527	26	Sonsón	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.252	4.685	79	1.691	1.503	22			3.295	34		3.329	110,2%	77,5%
528	27	Yarumal	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	9.827	6.903	763	2.410	2.439	47			5.659	26		5.685	70,2%	57,6%
Subtotal					1.146.139	1.022.917	35.834	262.139	249.432	75.614	55.176	30.566	708.761	10.255	1.137	720.153	89,2%	61,8%

LLANOGAS SA ESP GRUPO DEL LLANO																		
529	1	VILLAVICENCIO	MUNICIPIO	META	107.707	107.037	14.970	32.186	45.600	9.483	3.285	750	106.274	2.175	21	108.470	99,4%	98,7%
530	2	ACACÍAS	MUNICIPIO	META	11.855	8.928	2.308	2.972	1.057	102			6.439	152	6	6.597	75,3%	54,3%
531	3	RESTREPO	MUNICIPIO	META	2.460	2.451	789	606	1.023	3		1	2.422	58	1	2.481	99,6%	98,5%
532	4	CUMARAL	MUNICIPIO	META	3.510	3.460	496	1.960	936				3.392	80		3.472	98,6%	96,6%
533	5	GUAYABETAL	MUNICIPIO	C/MARCA	403	393	18	349	15				382	8		390	97,5%	94,8%
534	6	QUETAME	MUNICIPIO	C/MARCA	367	344	17	243	47				307	5		312	93,7%	83,7%
535	7	PUENTE QUETAME	MUNICIPIO	C/MARCA	175	180		144	18				162	10		172	102,9%	92,6%
536	8	CAQUEZA	MUNICIPIO	C/MARCA	1.624	1.350	62	768	282	3			1.115	35		1.150	83,1%	68,7%
537	9	UNE	MUNICIPIO	C/MARCA	962	850	10	435	237				682	43		725	88,4%	70,9%
538	10	CHIPAQUE	MUNICIPIO	C/MARCA	549	465	8	111	274				393	23		416	84,7%	71,6%
539	11	FOSCA	MUNICIPIO	C/MARCA	375	349	34	277	10				321	12		333	93,1%	85,6%
540	12	BARRANCA DE UPIA	MUNICIPIO	META	650	620	317	268					585	15		600	95,4%	90,0%
541	13	PTO LOPEZ	MUNICIPIO	META	3.330	2.780	672	1.568	79				2.319	27		2.346	83,5%	69,6%
542	14	SAN JUAN DE ARAMA	MUNICIPIO	META	545	530	110	387					497	4		501	97,2%	91,2%
543	15	SAN JOSE DEL GUAVIARE	MUNICIPIO	GUAVIARE	5.552	4.676	2.167	1.448	11				3.626	5		3.631	84,2%	65,3%
544	16	CABUYARO	MUNICIPIO	META	685	685	411	154					565			565	100,0%	82,5%
545	17	CUBARRAL	MUNICIPIO	META	602	602	227	317					544	2		546	100,0%	90,4%
546	18	EL CASTILLO	MUNICIPIO	META	620	610	383	186					569			569	98,4%	91,8%
547	19	PUERTO GAITAN	MUNICIPIO	META	1.200	1.200	309	820	7				1.136	21		1.157	100,0%	94,7%

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
548	20	PUERTO RICO	MUNICIPIO	META	720	716	561	149					710			710	99,4%	98,6%
549	21	SAN CARLOS DE GUAROA	MUNICIPIO	META	1.080	1.077	672	401	1				1.074			1.074	99,7%	99,4%
550	22	EL DORADO	MUNICIPIO	META	510	510	459	45					504			504	100,0%	98,8%
551	23	PUERTO LLERAS	MUNICIPIO	META	850	850	205	312					517			517	100,0%	60,8%
552	24	PUERTO CONCORDIA	MUNICIPIO	META	385	383	350	26					376			376	99,5%	97,7%
553	25	GRANADA	MUNICIPIO	META	12.559	9.700	1.476	4.596	923	198			7.193	56		7.249	77,2%	57,3%
Subtotal					159.275	150.746	27.031	50.728	50.520	9.789	3.285	751	142.104	2.731	28	144.863	94,6%	89,2%
MADIGAS INGENIEROS SA ESP																		
554	1	Acacias	Municipio	Meta	12.000	11.488	2.568	4.794	2.950	296	3		10.611	161	1	10.773	95,7%	88,4%
555	2	Boyacá	Municipio	Boyacá	201	163	15	87					102	2		104	81,1%	50,7%
556	3	Castilla	Municipio	Meta	1.060	1.028	46	567	204				817	20		837	97,0%	77,1%
557	4	Ciénega	Municipio	Boyacá	435	375	5	246					251	6		257	86,2%	57,7%
558	5	Guamal	Municipio	Meta	2.977	2.920	552	639	196				1.387	26	1	1.414	98,1%	46,6%
559	6	Jenesano	Municipio	Boyacá	798	680	4	301					305	7		312	85,2%	38,2%
560	7	Medina	Municipio	C/MARCA	975	975	75	843	27				945	18		963	100,0%	96,9%
561	8	Nuevo Colón	Municipio	Boyacá	352	311	1	161					162	6		168	88,4%	46,0%
562	9	Paratebuena-Maya	Municipio	C/MARCA	860	790	138	621	24				783	29	1	813	91,9%	91,0%
563	10	Ramiriquí	Municipio	Boyacá	1.526	1.249	5	275	103	316			699	30		729	81,8%	45,8%
564	11	San Martín	Municipio	Meta	8.501	8.204	404	1.319	410	1			2.134	29		2.163	96,5%	25,1%
565	12	Tibaná	Municipio	Boyacá	603	497	20	358					378	13		391	82,4%	62,7%
566	13	Turmequé	Municipio	Boyacá	734	664	3	308	4				315	9		324	90,5%	42,9%
566	13	Ventaquemada	Municipio	Boyacá	1.093	1.093	13	199	22				234	5		239	100,0%	21,4%
567	15	Viracacha	Municipio	Boyacá	280	180	19	45					64			64	64,3%	22,9%
Subtotal					32.395	30.617	3.868	10.763	3.940	613	3		19.187	361	3	19.551	94,5%	59,2%
METROGAS SA ESP																		
568	1	FLORIDABLANCA	MUNICIPIO	SANTANDER	73.423	72.926	7.774	23.748	20.270	10.801	4.250	1.462	68.305	350	6	68.661	99,3%	93,0%
569	2	GIRÓN	MUNICIPIO	SANTANDER	989	987	47	782		1			830			830	99,9%	84,0%
570	3	PIEDRECUESTA	MUNICIPIO	SANTANDER	1.549	1.522	546	746				114	1.406			1.406	98,3%	90,8%
571	4	OCAÑA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	24.224	21.918	9.090	5.893	2.801	620			18.404	129	1	18.534	90,5%	76,0%
Subtotal					100.184	97.354	17.457	31.169	23.071	11.422	4.250	1.576	88.945	479	7	89.431	97,2%	88,8%
SURTIGAS SA ESP																		
572	1	Cartagena	MUNICIPIO	BOLIVAR	202.467	190.583	68.275	55.905	32.742	12.661	7.285	9.427	186.295	2.149	169	188.613	94,1%	92,0%
573	2	Turbaco	MUNICIPIO	BOLIVAR	17.400	16.569	6.847	7.156	1.296	447			15.746	119	8	15.873	95,2%	90,5%
574	3	Arjona	MUNICIPIO	BOLIVAR	12.270	10.804	7.715	2.440	505				10.660	43	1	10.704	88,1%	86,9%
575	4	Magangue	MUNICIPIO	BOLIVAR	21.531	17.606	7.590	9.346	192	235			17.363	146	4	17.513	81,8%	80,6%
576	5	Mompox	MUNICIPIO	BOLIVAR	5.227	5.081	2.769	1.293	482				4.544	27		4.571	97,2%	86,9%
577	6	Buenavista	MUNICIPIO	SUCRE	2.244	1.618	1.171	258					1.429	13		1.442	72,1%	63,7%
578	7	San Pedro	MUNICIPIO	SUCRE	3.271	2.720	1.756	660	44				2.460	27	2	2.489	83,2%	75,2%
579	8	Cicuco	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.670	1.510	634	410					1.044	4		1.048	90,4%	62,5%
580	9	San Juan Nepomuceno	MUNICIPIO	BOLIVAR	5.547	5.371	2.289	2.894	37				5.220	60	1	5.281	96,8%	94,1%
581	10	San Jacinto	MUNICIPIO	BOLIVAR	3.775	3.470	2.661	676	19				3.356	39		3.395	91,9%	88,9%

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
582	11	Carmen de Bolívar	MUNICIPIO	BOLIVAR	11.370	8.527	3.775	3.739	771				8.285	83	4	8.372	75,0%	72,9%
583	12	Clemencia	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.787	1.633	898	535	2	1		1.436	5	1	1.442	91,4%	80,4%	
584	13	Ovejas	MUNICIPIO	SUCRE	2.625	2.266	1.278	644	49			1.971	17		1.988	86,3%	75,1%	
585	14	Santa Rosa	MUNICIPIO	BOLIVAR	3.488	3.238	1.974	797				2.771	5	1	2.777	92,8%	79,4%	
586	15	Santa Catalina	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.476	1.014	606	263	6			875	2		877	68,7%	59,3%	
587	16	Maria la Baja	MUNICIPIO	BOLIVAR	5.197	4.979	2.642	1.417	91			4.150	23		4.173	95,8%	79,9%	
588	17	Turbana	MUNICIPIO	BOLIVAR	2.522	2.426	1.051	1.134	70			2.255	8		2.263	96,2%	89,4%	
589	18	Santa Ana	MUNICIPIO	MAGDALENA	3.015	2.369	1.051	908	12			1.971	8		1.979	78,6%	65,4%	
590	19	Talaigua	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.276	1.129	684	297				981	1		982	88,5%	76,9%	
591	20	Villanueva	MUNICIPIO	BOLIVAR	3.500	2.882	2.325	177				2.502	7		2.509	82,3%	71,5%	
592	21	Granada	MUNICIPIO	BOLIVAR	900	667	463	1				464			464	74,1%	51,6%	
593	22	Mahates	MUNICIPIO	BOLIVAR	4.338	4.155	1.960	80				2.040	4		2.044	95,8%	47,0%	
594	23	Zambrano	MUNICIPIO	BOLIVAR	2.210	1.998	714	146				860			860	90,4%	38,9%	
595	24	Guamo	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.240	1.019	564	93	1			658			658	82,2%	53,1%	
596	25	Cordoba Teton	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.237	1.145	211	10				221			221	92,6%	17,9%	
597	26	Sincelejo	MUNICIPIO	SUCRE	57.925	55.155	22.585	20.227	6.773	3.351	314	454	53.704	619	27	54.350	95,2%	92,7%
598	27	San Onofre	MUNICIPIO	SUCRE	5.035	4.590	2.032	1.100	265	8		3.405	21		3.426	91,2%	67,6%	
599	28	Corozal	MUNICIPIO	SUCRE	12.431	12.238	5.562	5.051	396	154	13	11.176	90	5	11.271	98,4%	89,9%	
600	29	Los Palmitos	MUNICIPIO	SUCRE	2.150	2.106	1.323	626				1.949	17	1	1.967	98,0%	90,7%	
601	30	Sampues	MUNICIPIO	SUCRE	4.500	4.166	2.044	1.548	144	58		3.794	35	2	3.831	92,6%	84,3%	
602	31	Sahagun	MUNICIPIO	CORDOBA	11.765	11.462	4.263	4.530	1.679	359		10.831	116	4	10.951	97,4%	92,1%	
603	32	Chinu	MUNICIPIO	CORDOBA	5.507	4.997	2.388	1.814	653	2		4.857	60	1	4.918	90,7%	88,2%	
604	33	San Marcos	MUNICIPIO	SUCRE	6.400	6.137	2.301	2.289	887			5.477	79	2	5.558	95,9%	85,6%	
605	34	Since	MUNICIPIO	SUCRE	6.650	5.260	3.129	1.067	465	42		4.703	45	1	4.749	79,1%	70,7%	
606	35	Tolu	MUNICIPIO	SUCRE	6.300	5.471	1.976	1.729	706	189		4.600	132		4.732	86,8%	73,0%	
607	36	Tolu Viejo	MUNICIPIO	SUCRE	1.357	1.301	766	422	15			1.203	16	3	1.222	95,9%	88,7%	
608	37	Chima	MUNICIPIO	CORDOBA	688	634	438	111				549	5		554	92,2%	79,8%	
609	38	San Andres de Sotavento	MUNICIPIO	CORDOBA	1.804	1.640	830	675	55			1.560	24		1.584	90,9%	86,5%	
610	39	Morroa	MUNICIPIO	SUCRE	2.300	1.988	1.244	589	39			1.872	21	1	1.894	86,4%	81,4%	
611	40	Galeras	MUNICIPIO	SUCRE	2.824	2.644	1.486	685	96			2.267	13		2.280	93,6%	80,3%	
612	41	San Juan de Betulia	MUNICIPIO	SUCRE	1.614	1.494	660	748	19			1.427	9		1.436	92,6%	88,4%	
613	42	Coveñas	MUNICIPIO	SUCRE	4.500	2.386	1.062	909	23			1.994	134	2	2.130	53,0%	44,3%	
614	43	El Porvenir	MUNICIPIO	SUCRE	1.700	1.567	393	82	1			476	18		494	92,2%	28,0%	
615	44	Tuchin	MUNICIPIO	CORDOBA	1.130	1.124	718	29	1			748	9		757	99,5%	66,2%	
616	45	La Union	MUNICIPIO	SUCRE	1.452	1.416	687	113				800	2		802	97,5%	55,1%	
617	46	Montería	MUNICIPIO	CORDOBA	71.964	71.640	37.472	18.427	8.318	3.347	1.750	1.137	70.451	708	41	71.200	99,5%	97,9%
618	47	Cerete	MUNICIPIO	CORDOBA	14.100	13.883	4.193	6.056	1.345	527	9	12.130	115	23	12.268	98,5%	86,0%	
619	48	Ciénaga de Oro	MUNICIPIO	CORDOBA	5.500	5.045	2.804	1.528	345	15		4.692	16	1	4.709	91,7%	85,3%	
620	49	Montelibano	MUNICIPIO	CORDOBA	13.000	12.833	4.892	2.772	2.451	32	63	10.319	96	4	10.419	98,7%	79,4%	
621	50	Planeta Rica	MUNICIPIO	CORDOBA	9.500	9.382	3.301	3.941	1.382	47		8.671	104	5	8.780	98,8%	91,3%	
622	51	Pueblo Nuevo	MUNICIPIO	CORDOBA	3.000	2.267	1.041	746	53			1.840	19		1.859	75,6%	61,3%	
623	52	Lorica	MUNICIPIO	CORDOBA	9.780	9.509	4.540	2.769	748	4		8.061	53	1	8.115	97,2%	82,4%	

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO- ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
624	53	Momil	MUNICIPIO	CORDOBA	2.023	1.920	1.053	459	2				1.514	7	1.521	94,9%	74,8%	
625	54	Purisima	MUNICIPIO	CORDOBA	2.565	2.248	637	471	19				1.127	2	1.129	87,6%	43,9%	
626	55	San Antero	MUNICIPIO	CORDOBA	4.276	2.292	1.288	790	130				2.208	13	2.221	53,6%	51,6%	
627	56	San Pelayo	MUNICIPIO	CORDOBA	3.196	3.116	1.016	592	9				1.617	16	1.633	97,5%	50,6%	
628	57	San Carlos	MUNICIPIO	CORDOBA	1.200	1.072	656	69	1				726	3	729	89,3%	60,5%	
629	58	Ayapel	MUNICIPIO	CORDOBA	5.710	5.698	1.571	1.583	65				3.219	15	3.234	99,8%	56,4%	
630	59	Buenavista-Cordoba	MUNICIPIO	CORDOBA	1.860	1.258	847	230	1				1.078	3	1.081	67,6%	58,0%	
631	60	Cotorra	MUNICIPIO	CORDOBA	1.950	1.804	1.353		1				1.354		1.354	92,5%	69,4%	
632	61	Tierralta	MUNICIPIO	CORDOBA	7.910	7.555	2.736	99					2.835	4	2.839	95,5%	35,8%	
633	62	Valencia	MUNICIPIO	CORDOBA	5.586	5.333	1.487	181					1.668	3	1.671	95,5%	29,9%	
634	63	La apartada	MUNICIPIO	CORDOBA	3.518	3.460	910	409					1.319	2	1.321	98,4%	37,5%	
635	64	San Bernardo del Viento	MUNICIPIO	CORDOBA	2.476	2.229	926	208	7				1.141		1.141	90,0%	46,1%	
636	65	Puerto Libertador	MUNICIPIO	CORDOBA	3.279	2.426	838	174					1.012		1.012	74,0%	30,9%	
637	66	Moñitos	MUNICIPIO	CORDOBA	2.208	1.973	337	1					338		338	89,4%	15,3%	
638	67	Canalete	MUNICIPIO	CORDOBA	1.012	913	434	5					439		439	90,2%	43,4%	
639	68	Puerto Escondido	MUNICIPIO	CORDOBA	1.001	869	318	12					330		330	86,8%	33,0%	
640	69	Los Cordobas	MUNICIPIO	CORDOBA	970	722	341	5					346		346	74,4%	35,7%	
641	70	Caucasia	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	13.500	13.242	5.028	3.196	2.259	7		25	10.515	107	3	10.625	98,1%	77,9%
642	71	Necoci	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	2.195	1.221	264	101	13				378		378	55,6%	17,2%	
643	72	Taraza	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	5.000	4.987	1.048	316	2				1.366		1.366	99,7%	27,3%	
644	73	Caceres y Jardin	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.560	3.984	246	56					302		302	87,4%	6,6%	
645	74	Arboletes	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	2.503	2.337	409	552	70	1			1.032		1.032	93,4%	41,2%	
646	75	Puerto Berrio	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	15.310	6.602	3.674	1.629	244				5.547	53	5.600	43,1%	36,2%	
647	76	Cisneros	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	3.704	2.176	220	736	137				1.093	7	1.100	58,7%	29,5%	
648	77	San Jose Del Nus - San Roque	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	958	452	90	317	20				427	2	429	47,2%	44,6%	
Subtotal					684.929	627.003	263.760	184.053	66.158	21.487	9.434	11.152	556.044	5.603	318	561.965	91,5%	81,2%
GASUR SA ESP																		
649	1	Arcabuco	MUNICIPIO	Boyacá	280	280		203	32				235	11	246	100,0%	83,9%	
650	2	Barbosa	MUNICIPIO	Santander	6.000	5.600	55	2.600	900				3.555	41	3.596	93,3%	59,3%	
651	3	Bolívar	MUNICIPIO	Santander	350	350	12	300	3				315	4	319	100,0%	90,0%	
652	4	Chipata	MUNICIPIO	Santander	400	400		297					297		297	100,0%	74,3%	
653	5	Jesús Maria	MUNICIPIO	Santander	300	300	7	218					225	5	230	100,0%	75,0%	
654	6	Sucre	MUNICIPIO	Santander	110	110	1	103					104	1	105	100,0%	94,5%	
655	7	Chitaraque	MUNICIPIO	Boyacá	250	250		183	33				216		216	100,0%	86,4%	
656	8	Santana	MUNICIPIO	Boyacá	650	650	60	205	120				385	5	390	100,0%	59,2%	
657	9	Togüi	MUNICIPIO	Boyacá	250	250		201					201	2	203	100,0%	80,4%	
Subtotal					8.590	8.190	135	4.310	1.088				5.533	69	5.602	95,3%	64,4%	
ESPIGAS SA ESP																		
658	1	MONQUIRÁ	MUNICIPIO	BOYACA	2.040	1.970	214	854	771	44			1.883	57	1.940	96,6%	92,3%	
Subtotal					2.040	1.970	214	854	771	44			1.883	57	1.940	96,6%	92,3%	

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
PROMESA SA ESP																		
659	1	PUENTE NACIONAL	MUNICIPIO	SANTANDER	1.290	1.210	113	492	293				898	25		923	93,8%	69,6%
Subtotal					1.290	1.210	113	492	293				898	25		923	93,8%	69,6%
PUBLISERVICIOS SA ESP																		
660	1	MIRAFLORES	MUNICIPIO	BOYACA	1.100	1.100	269	763	17		8		1.057	27		1.084	100,0%	96,1%
661	2	BERBEO	MUNICIPIO	BOYACA	191	191	23	158					181	3		184	100,0%	94,8%
662	3	PÁEZ	MUNICIPIO	BOYACA	413	376	5	370			2		377	2		379	91,0%	91,3%
663	4	SAN EDUARDO	MUNICIPIO	BOYACA	309	309	150	159					309	1		310	100,0%	100,0%
664	5	ZETAQUIRÁ	MUNICIPIO	BOYACA	359	359	27	266					293	5		298	100,0%	81,6%
665	6	GARAGOA	MUNICIPIO	BOYACA	3.365	3.365	439	1.684	345	1	8		2.477	19		2.496	100,0%	73,6%
666	7	TENZA	MUNICIPIO	BOYACA	621	621	118	493	5		3		619	8		627	100,0%	99,7%
667	8	LA CAPILLA	MUNICIPIO	BOYACA	413	413	10	343	18		4		375	2		377	100,0%	90,8%
668	9	SUTATENZA	MUNICIPIO	BOYACA	292	292	12	105	20		1		138			138	100,0%	47,3%
669	10	GUATEUQUE	MUNICIPIO	BOYACA	2.556	1.022	131	488	202	3			824	6		830	40,0%	32,2%
Subtotal					9.619	8.048	1.184	4.829	607	4	26		6.650	73		6.723	83,7%	69,1%
PROVISERVICIOS SA ESP																		
670	1	Guavatá	MUNICIPIO	Santander	430	430	22	396	1				419	4		423	100,0%	97,4%
671	2	Güepsa	MUNICIPIO	Santander	945	945	532	375	22	3			932	13		945	100,0%	98,6%
672	3	San Vicente de Chucurí	MUNICIPIO	Santander	3.733	3.409	1.010	2.102	286				3.398	11		3.409	91,3%	91,0%
673	4	El Peñón	MUNICIPIO	Santander	433	433	41	324	1				366			366	100,0%	84,5%
674	5	La Paz	MUNICIPIO	Santander	539	539	251	175					426			426	100,0%	79,0%
675	6	MARQUETALIA Y PENNSILVANIA	MUNICIPIO	Caldas	4.886	4.886	900	2.067	182	2			3.151			3.151	100,0%	64,5%
676	7	SAN BENTO	MUNICIPIO	Santander	276	276	105	154					259			259	100,0%	93,8%
677	8	ANDES	MUNICIPIO	Antioquia	5.220	5.220	284	630	69	9			992			992	100,0%	19,0%
678	9	RIO NEGRO (COREGIMIENTO DE SAN RAFAEL Y PAPAYAL)	MUNICIPIO	Santander	1.158	1.151	434	523					957			957	99,4%	82,6%
679	10	EL CARMEN DE CHUCURI	MUNICIPIO	Santander	693	693	15	53	4				72			72	100,0%	10,4%
Subtotal					18.313	17.982	3.594	6.799	565	14			10.972	28		11.000	98,2%	59,9%
NACIONAL DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMINCILIARIOS S.A E.S.P "NSP SA ESP"																		
680	1	VÉLEZ	MUNICIPIO	Santander	1.861	1.982	1.352						1.352	52		1.404	106,5%	72,6%
Subtotal					1.861	1.982	1352						1.352	52		1.404	106,5%	72,6%
SERVIGAS SA ESP																		
681	1	COYAIMA	HUILA	HUILA	2.092	80	5	75					80	15		95	3,8%	3,8%
682	2	DINDAL	HUILA	HUILA	28	28	28						28			28	100,0%	100,0%
683	3	GUACIRCO	HUILA	HUILA	33	33	33						33			33	100,0%	100,0%
684	4	SAN JORGE	HUILA	HUILA	84	84	86						86			86	100,0%	102,4%
685	5	SANTA CLARA	HUILA	HUILA	120									1		1		
Subtotal					2.357	225	152	75					227	16		243	9,5%	9,6%
INGEOBRA SA ESP																		
686	1	BOSCONIA	MUNICIPIO	CESAR	4.400	4.530	172	399	52				623			623	103,0%	13,8%

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
687	2	EL COPEY	MUNICIPIO	CESAR	3.250	3.410	52	167	1				220			220	104,9%	6,5%
688	3	EL PASO	MUNICIPIO	CESAR	2.773	2.609											94,1%	
689	4	ASTREA	MUNICIPIO	CESAR	2.114	1.941											91,8%	
690	5	CHIMICHAGUA	MUNICIPIO	CESAR	2.259	2.359											104,4%	
691	6	ARIGUANI	MUNICIPIO	MAGDALENA	3.536	3.525											99,7%	
692	7	NUEVA GRANADA	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.200	1.124											93,7%	
693	8	ALGARROBO	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.546	774											50,1%	
694	9	CHIBOLO	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.851	584											31,6%	
695	10	SABANAS DE SAN ANGEL	MUNICIPIO	MAGDALENA	730	288											39,5%	
Subtotal					23.659	21.144	224	566	53				843			843	89,4%	4,0%
SURGAS SA ESP																		
696	1	Pitalito	Municipio	Huila	16.679	15.676	5.878	4.678	1.861	58	1		12.476	37		12.513	94,0%	79,6%
697	2	Timana	Municipio	Huila	2.020	1.901	700	673	56				1.429	4		1.433	94,1%	75,2%
698	3	Bruselas	Municipio	Huila	705	547	222	314					536	1		537	77,6%	98,0%
699	4	Guadalupe	Municipio	Huila	1.549	1.526	393	795	60				1.248	1		1.249	98,5%	81,8%
700	5	Altamira	Municipio	Huila	687	677	80	546	11				637			637	98,5%	94,1%
701	6	Suaza	Municipio	Huila	1.103	859	353	398	38				789	1		790	77,9%	91,9%
702	7	El Pital	Municipio	Huila	1.298	1.264	596	511	21				1.128	2		1.130	97,4%	89,2%
703	8	Agrado	Municipio	Huila	1.526	1.446	763	394	7				1.164	1		1.165	94,8%	80,5%
704	9	San Agustín	Municipio	Huila	2.141	2.141	338	717	213				1.268			1.268	100,0%	59,2%
705	10	Mocoa	Municipio	Putumayo	5.736	3.405	110	69	13				192			192	59,4%	5,6%
Subtotal					33.444	29.442	9.433	9.095	2.280	58	1	-	20.867	47	-	20.914	88,0%	70,9%
ENERCA SA ESP																		
706	1	YOPAL	MUNICIPIO	CASANARE	28102	3.400	1.683	686	459	1			2.829	33	2	2.864	12,1%	83,2%
707	2	MANI	MUNICIPIO	CASANARE	953	1.500	606	852	20	1			1.479	12		1.491	157,4%	98,6%
708	3	OROCUE	MUNICIPIO	CASANARE	4044	1.200	880	85	1				966	13		979	29,7%	80,5%
709	4	PAZ DE ARIPORO	MUNICIPIO	CASANARE	437	2.500	1.419	1.147	3				2.569	39		2.608	572,1%	102,8%
710	5	TRINIDAD	MUNICIPIO	CASANARE	1801	950	370	464	7				841	11		852	52,7%	88,5%
711	6	SAN LUIS DE PALENQUE	MUNICIPIO	CASANARE	1350	400	162	261	11				434	3		437	29,6%	108,5%
712	7	AGUAZUL	MUNICIPIO	CASANARE	453	650	162	595	12				769	3		772	143,5%	118,3%
713	8	SABANALARGA	MUNICIPIO	CASANARE	1863	450	26	382	34				442	4		446	24,2%	98,2%
Subtotal					39.003	11.050	5.308	4.472	547	2			10.329	118	2	10.449	28,3%	93,5%
SERVINGAS SA ESP																		
714	1	FALAN	MUNICIPIO	TOLIMA	7.015	878	141	224	1				366	1		367	12,52%	41,69%
715	2	PALOCABILDO	MUNICIPIO	TOLIMA	4.698	1.041	117	292	105				514	5		519	22,16%	49,38%
716	3	CASABIANCA	MUNICIPIO	TOLIMA	2.371	1.097	152	242					394	1		395	46,27%	35,92%
717	4	VILLAHERMOSA	MUNICIPIO	TOLIMA	1.139	1.139	146	374	43				563	6		569	100,00%	49,43%
Subtotal					15.223	4.155	556	1.132	149				1.837	13		1.850	27,3%	44,2%
INGENIERIA Y SERVICIOS S.A. E.S.P.																		
718	1	GUACHETA	MUNICIPIO	C/MARCA	1.245	1.245	198	507	526				1.231	14		1.245	100,00%	98,88%

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2012

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
719	2	LENGUAZAJUE	MUNICIPIO	C/MARCA	719	719	19	585	106	1		711	8	719	100,00%	98,89%		
720	3	SAN JOSE DE PARE	MUNICIPIO	BOYACÁ	390	390	17	282	5			304	4	308	100,00%	77,95%		
721	4	SOTAQUIRA	MUNICIPIO	BOYACÁ	982	900										91,65%		
Subtotal					3.336	3.254	234	1.374	637	1		2.246	26	2.272	97,5%	69,0%		
721	TOTAL				8.371.185	7.946.241	1.264.512	2.500.587	1.822.577	596.564	235.529	150.069	6.569.839	120.078	3.905	6.693.822	94,9%	80,0%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Gas Natural

Consolidó: Dirección de Hidrocarburos, Grupo de Gas Combustible - Ministerio de Minas y Energía

Nota: Reporte Parcial. Las empresas en rojo aun o han reportado información.

Observaciones:

(1) Los municipios de Acacias (Meta) y Floridablanca (Santander) son atendidos por dos distribuidores.

(2) No todos los catastros reportados son oficiales.- En algunos casos fueron suministrados por las empresas según su propio levantamiento.

(3) Municipios Nuevos en este trimestre: 26

MUNICIPIO NUEVO

USUARIOS ANILLADOS

REDES EN CONSTRUCCIÓN

TOTAL DEPARTAMENTOS	24
D.C.	1
No. POBLACIONES CON GAS NATURAL	721

USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	No. USUARIOS	%
Residenciales	6.569.839	98,1%
Comerciales	120.078	1,8%
Industriales	3.905	0,1%
TOTAL USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	6.693.822	100%

NÚMERO TOTAL DE USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO (E)

E1	E2	E3	E4	E5	E6
1.264.512	2.500.587	1.822.577	596.564	235.529	150.069

PORCENTAJE POR ESTRATO (E) DE USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS

E1	E2	E3	E4	E5	E6
19%	38%	28%	9%	4%	2%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES AMILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
ALCANOS DE COLOMBIA (ZONA CENTRO TOLIMA)																		
1	1	ALVARADO	MUNICIPIO	TOLIMA	1.042	953	218	559	3				780	5	785	91,5%	74,9%	
2	2	AMBALEMA	MUNICIPIO	TOLIMA	1.847	1.824	812	589	67				1.468	4	1.472	98,8%	79,5%	
3	3	ARMERO-GUAYABAL	MUNICIPIO	TOLIMA	3.086	2.898	1.268	1.242	6				2.516	15	2.531	93,9%	81,5%	
4	4	CHICORAL	CORREGIMIENTO	TOLIMA	1.607	1.567	282	959	176				1.417	11	1.428	97,5%	88,2%	
5	5	DOIMA	CORREGIMIENTO	TOLIMA	286	282	100	130					230	1	231	98,6%	80,4%	
6	6	ESPINAL	MUNICIPIO	TOLIMA	17.704	15.326	2.467	6.856	2.640	437	1	1	12.402	111	10	12.523	86,6%	70,1%
7	7	FLANDES	MUNICIPIO	TOLIMA	14.273	9.909	176	3.171	2.531	2			5.880	39	1	5.920	69,4%	41,2%
8	8	FRESNO	MUNICIPIO	TOLIMA	4.232	4.007	968	2.106	786	1			3.861	32	3.893	94,7%	91,2%	
9	9	GIRARDOT	MUNICIPIO	C/MARCA	25.570	24.792	1.940	8.268	6.294	822	107		17.431	235	2	17.668	97,0%	68,2%
10	10	HERVEO	MUNICIPIO	TOLIMA	1.247	1.103	360	716	6				1.082	10	1.092	88,5%	86,8%	
11	11	HONDA	MUNICIPIO	TOLIMA	8.129	7.058	1.703	3.565	559	88	1		5.916	48	5.964	86,8%	72,8%	
12	12	IBAGUE	MUNICIPIO	TOLIMA	123.216	121.765	18.163	58.179	30.749	8.954	1.270	258	117.573	1.157	21	118.751	98,8%	95,4%
13	13	LA DORADA	MUNICIPIO	CALDAS	17.267	16.327	2.925	9.023	2.238	103	1		14.290	103	1	14.394	94,6%	82,8%
14	14	LA SIERRA	CORREGIMIENTO	TOLIMA	417	405	298	75					373	1	374	97,1%	89,4%	
15	15	LERIDA	MUNICIPIO	TOLIMA	4.787	4.500	837	3.104	82				4.023	22	4.045	94,0%	84,0%	
16	16	LIBANO	MUNICIPIO	TOLIMA	6.935	6.546	718	3.612	1.664	201			6.195	63	6.258	94,4%	89,3%	
17	17	MANZANARES	MUNICIPIO	CALDAS	2.499	2.327	474	1.392	276	11			2.153	23	2.176	93,1%	86,2%	
18	18	MARIQUITA	MUNICIPIO	TOLIMA	8.191	8.049	3.211	3.605	456	40	1		7.313	79	7.392	98,3%	89,3%	
19	19	PIEDRAS	MUNICIPIO	TOLIMA	596	580	174	353					527	2	529	97,3%	88,4%	
20	20	PTO SALGAR	MUNICIPIO	C/MARCA	3.150	2.933	1.439	673	166				2.278	19	2.297	93,1%	72,3%	
21	21	PUERTO BOYACA	MUNICIPIO	BOYACA	8.482	8.411	1.674	4.833	1.546				8.053	63	8.116	99,2%	94,9%	
22	22	RICAUARTE	MUNICIPIO	C/MARCA	3.563	1.644	256	96	441	64	2		859	26	885	46,1%	24,1%	
23	23	SAN LUIS	MUNICIPIO	TOLIMA	2.158	2.149	877	1.050	6		2		1.935	9	1.944	99,6%	89,7%	
24	24	TIERRADENTRO	CORREGIMIENTO	TOLIMA	58	58	19	22					41		41	100,0%	70,7%	
25	25	VENADILLO	MUNICIPIO	TOLIMA	2.564	2.469	1.069	1.167	6				2.242	16	2.258	96,3%	87,4%	
26	26	VICTORIA	MUNICIPIO	CALDAS	1.325	1.312	547	493	187	1			1.228	6	1.234	99,0%	92,7%	
Subtotal					264.231	249.194	42.975	115.838	50.885	10.724	1.385	259	222.066	2.099	36	224.201	94,3%	84,0%
ALCANOS DE COLOMBIA SA ESP (ZONA HUILA SUR TOLIMA)																		
27	1	AGUA DE DIOS	MUNICIPIO	C/MARCA	4.179	3.747	550	2.067	92				2.709	23	2.732	89,7%	64,8%	
28	2	AIPE	MUNICIPIO	HUILA	2.968	2.829	843	1.709	140	5			2.697	12	2.709	95,3%	90,9%	
29	3	ALGECIRAS	MUNICIPIO	HUILA	3.397	3.337	1151	1.311	76				2.538	15	2.553	98,2%	74,7%	
30	4	APULO	MUNICIPIO	C/MARCA	1.576	1.322	186	591	172				949	3	952	83,9%	60,2%	
31	5	ARBELAEZ	MUNICIPIO	C/MARCA	1.768	1.452	15	629	306	92	2		1.044	19	1.063	82,1%	59,0%	
32	6	BARAYA	MUNICIPIO	HUILA	1.226	1.191	677	272	43				992	10	1.002	97,1%	80,9%	
33	7	BETANIA	CORREGIMIENTO	HUILA	170	338	95	70	1				166		166	198,8%	97,6%	
34	8	CAGUAN	CORREGIMIENTO	HUILA	1.638	1.528	986	479					1.465	6	1.471	93,3%	89,4%	
35	9	CAMPOALEGRE	MUNICIPIO	HUILA	7.678	7.642	3357	2.918	489	1			6.765	40	1	6.806	99,5%	88,1%
36	10	CARMEN APICALA	MUNICIPIO	TOLIMA	3.131	3.130	150	1.557	362	58	26		2.153	38	2.191	100,0%	68,8%	
37	11	CARMEN VIBORAL	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	7.802	7.685	93	1.647	1.315				3.055	50	3.105	98,5%	39,2%	
38	12	CHAPARRAL	MUNICIPIO	TOLIMA	8.470	7.824	2444	2.597	770	3			5.814	52	1	5.867	92,4%	68,6%

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
39	13	COELLO	MUNICIPIO	TOLIMA	606	567	134	283					417	1		418	93,6%	68,8%
40	14	FLORENCIA	MUNICIPIO	CAQUETA	41.664	39.400	20573	8.298	1.165	230			30.266	69		30.335	94,6%	72,6%
41	15	FORTALECILLAS	CORREGIMIENTO	HUILA	911	905	402	376	4				782	15	1	798	99,3%	85,8%
42	16	FUSAGASUGA	MUNICIPIO	C/MARCA	34.469	31.347	3670	10.352	6.132	5.700	194	1	26.049	267		26.316	90,9%	75,6%
43	17	GARZON	MUNICIPIO	HUILA	10.621	10.572	2723	4.720	1.699	170	1	1	9.314	70		9.384	99,5%	87,7%
44	18	GIGANTE	MUNICIPIO	HUILA	4.306	4.294	1305	2.329	117				3.751	23		3.774	99,7%	87,1%
45	19	GUACIRCO	VEREDA	HUILA	172	172	125	40	1				166			166	100,0%	96,5%
46	20	GUADUAS	MUNICIPIO	C/MARCA	3.776	3.664	880	1.919	79	109			2.987	15	1	3.003	97,0%	79,1%
47	21	GUALANDAY	CORREGIMIENTO	TOLIMA	511	458	128	190	37				355	3		358	89,6%	69,5%
48	22	GUAMO	MUNICIPIO	TOLIMA	4.832	4.825	1188	2.808	203				4.199	22		4.221	99,9%	86,9%
49	23	GUARNE	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.840	4.639	64	929	1.174	19			2.186	18		2.204	95,8%	45,2%
50	24	HOBO	MUNICIPIO	HUILA	1.945		663	676	2				1.341	6	1	1.348		68,9%
51	25	ICONONZO	MUNICIPIO	TOLIMA	1.386	7	337	673	6				1.016	16		1.032	0,5%	73,3%
52	26	JUNCAL	CORREGIMIENTO	HUILA	782		111	515	4				630	3		633		80,6%
53	27	LA PLATA	MUNICIPIO	HUILA	8.361	1	2048	3.554	1.026	5			6.633	84		6.717	0,0%	79,3%
54	28	LA VEGA	MUNICIPIO	C/MARCA	1.720	95	1	445	368	46			860	5		865	5,5%	50,0%
55	29	MARINILLA	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	10.530	54	104	1.988	2.933	69			5.094	69	1	5.164	0,5%	48,4%
56	30	MELGAR	MUNICIPIO	TOLIMA	9.873	34	1302	3.172	2.107	189	133	1	6.904	169		7.073	0,3%	69,9%
57	31	NATAGAIMA	MUNICIPIO	HUILA	2.971		762	1.185	217				2.164	6	1	2.171		72,8%
58	32	NEIVA	MUNICIPIO	HUILA	109.939	165	20295	48.699	11.256	5.837	1.386	118	87.591	1.164	15	88.770	0,2%	79,7%
59	33	ORTEGA	MUNICIPIO	TOLIMA	2.386		251	905	215				1.371	9		1.380		57,5%
60	34	PACARNI	CORREGIMIENTO	HUILA	657		408	136					544	3		547		82,8%
61	35	PAICOL	MUNICIPIO	HUILA	878		164	457	105				726	6		732		82,7%
62	36	PALERMO	MUNICIPIO	HUILA	3.718		1117	1.419	460	3			2.999	51		3.050		80,7%
63	37	PIENDAMO	MUNICIPIO	CAUCA	4.715	257	585	1.079	283				1.947	6		1.953	5,5%	41,3%
64	38	POPAYAN	MUNICIPIO	CAUCA	63.823	283	7522	12.805	9.005	3.141	1.117	208	33.798	281	2	34.081	0,4%	53,0%
65	39	PUERTO BOGOTA	CORREGIMIENTO	C/MARCA	1.384	14	210	858	10				1.078	9		1.087	1,0%	77,9%
66	40	PURIFICACION	MUNICIPIO	TOLIMA	4.252	1	1434	1.975	119				3.528	21		3.549	0,0%	83,0%
67	41	RIONEGRO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	22.877	156	314	3.061	5.577	1.735	348	12	11.047	231	3	11.281	0,7%	48,3%
68	42	RIVERA	MUNICIPIO	HUILA	5.244	59	1341	2.817	406	82	1	1	4.648	54		4.702	1,1%	88,6%
69	43	SALDAÑA	MUNICIPIO	TOLIMA	3.062	183	646	1.464	130	5			2.245	20		2.265	6,0%	73,3%
70	44	SAN FRANCISCO	VEREDA	HUILA	153		95	29					124	1		125		81,0%
71	45	SANTUARIO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	7.416		848	3.017	716	1			4.582	42		4.624		61,8%
72	46	SILVANIA	MUNICIPIO	C/MARCA	2.330		75	529	586	86	1		1.277	21	1	1.299		54,8%
73	47	TARQUI	MUNICIPIO	TOLIMA	2.261		1297	550	9	1			1.857	4		1.861		82,1%
74	48	TELLO	MUNICIPIO	HUILA	1.750		998	430	74				1.502	7		1.509		85,8%
75	49	TERUEL	MUNICIPIO	HUILA	1.470		350	612	113				1.075	10		1.085		73,1%
76	50	TESALIA	MUNICIPIO	HUILA	1.762	38	1078	445	35				1.558	5		1.563	2,2%	88,4%
77	51	TOCAIMA	MUNICIPIO	C/MARCA	3.751		267	1.319	491				2.077	45		2.122		55,4%
78	52	VALLE DE SANJUAN	MUNICIPIO	TOLIMA	839		353	326					679	7		686		80,9%
79	53	VILLAVIEJA	MUNICIPIO	HUILA	2.111		1158	643	1				1.802	4		1.806		85,4%

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES AMILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
80	54	VILLETA	MUNICIPIO	C/MARCA	5.426	89	449	1.029	511	7		1.996	10		2.006	1,6%	36,8%	
81	55	YAGUARA	MUNICIPIO	HUILA	2.162		444	1.230	160	1		1.835	24		1.859		84,9%	
Subtotal					442.645	144.304	88.766	146.133	51.302	17.595	3.209	342	307.347	3.164	28	310.539	32,6%	69,4%

GASORIENTE SA ESP

82	1	BUCARAMANGA	MUNICIPIO	SANTANDER	136.900	136.864	12.954	21.474	35.798	44.474	4.847	8.229	127.776	4.694	20	132.490	100,0%	93,3%
83	2	FLORIDABLANCA	MUNICIPIO	SANTANDER	4.512	4.507		3.002	835	422			4.259	72	3	4.334	99,9%	94,4%
84	3	GIRÓN	MUNICIPIO	SANTANDER	27.948	27.937	7.251	8.580	9.469	1.106	12	3	26.421	626	24	27.071	100,0%	94,5%
85	4	PIEDECUESTA	MUNICIPIO	SANTANDER	28.055	27.933	345	7.573	17.148	1.786	100	3	26.955	536	4	27.495	99,6%	96,1%
86	5	SABANA DE TORRES	MUNICIPIO	SANTANDER	4.125	4.123	971	1.813	1.180				3.964	82		4.046	100,0%	96,1%
87	6	PUERTO WILCHES	MUNICIPIO	SANTANDER	3.655	3.575	2.225	924	328				3.477	66		3.543	97,8%	95,1%
88	7	LEBRUJA	MUNICIPIO	SANTANDER	3.520	3.503	406	1.585	1.288	45			3.324	103		3.427	99,5%	94,4%
89	8	CANTAGALLO	MUNICIPIO	BOLÍVAR	855	770	222	524					746	20		766	90,1%	87,3%
90	9	SAN PABLO	MUNICIPIO	BOLÍVAR	3.815	3.804	2.839	744	1				3.584	80		3.664	99,7%	93,9%
91	10	B/BERMEJA	MUNICIPIO	SANTANDER	47.307	46.793	10.650	16.978	8.497	6.764	665		43.554	968	1	44.523	98,9%	92,1%
92	11	YONDO	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	1.626	1.563	979	465	40				1.484	56		1.540	96,1%	91,3%
93	12	PUENTE SOGAMOSO	CORREGIMIENTO	SANTANDER	1.151	1.131	833	258	5				1.096	15		1.111	98,3%	95,2%
94	13	EL PEDRAL	CORREGIMIENTO	SANTANDER	492	382	257	108	4				369	6		375	77,6%	75,0%
Subtotal					263.961	262.885	39.932	64.028	74.593	54.597	5.624	8.235	247.009	7.324	52	254.385	99,6%	93,6%

GASES DE LA GUAJIRA SA ESP

95	1	RIOHACHA	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	31.204	30.434	12.199	10.609	4.269	1.250	274	1	28.602	406	17	29.025	97,5%	91,7%
96	2	MAICAO	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	24.124	20.567	4.514	10.441	3.082	348			18.385	220	14	18.619	85,3%	76,2%
97	3	PALOMINO	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	729	729	154	258					412	17		429	100,0%	56,5%
98	4	MINGUEO	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	1.341	1.341	201	942					1.143	9	1	1.153	100,0%	85,2%
99	5	CAMARONES	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	751	740	174	371					545	3	1	549	98,5%	72,6%
100	6	DIBULLA	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	895	796	89	675					764	13		777	88,9%	85,4%
101	7	URIBIA	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	1.731	1.698	472	838	32				1.342	28	5	1.375	98,1%	77,5%
102	8	MANAURE	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	1.631	1.401	280	699	174				1.153	32	1	1.186	85,9%	70,7%
103	9	HATO NUEVO	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	2.850	2.717	482	923	476	300			2.180	42	1	2.223	95,3%	76,5%
104	10	PAPAYAL	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	652	616	52	446	45				543	5		548	94,5%	83,3%
105	11	BARRANCAS	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	3.910	3.828	563	2.162	740				3.465	44		3.509	97,9%	88,6%
106	12	FONSECA	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	10.208	7.747	2.793	1.980	1.918	50			6.741	62	5	6.808	75,9%	66,0%
107	13	SAN JUAN	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	7.408	5.789	1.625	2.071	1.585	48			5.329	50	3	5.382	78,1%	71,9%
108	14	EL MOLINO	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	1.745	1.552	335	630	135				1.100	6		1.106	88,9%	63,0%
109	15	VILLANUEVA	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	5.463	5.421	1.172	2.627	764	17			4.580	44	2	4.626	99,2%	83,8%
110	16	URUMITA	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	2.050	1.748	738	963	9				1.710	15	1	1.726	85,3%	83,4%
111	17	DISTRACCIÓN	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	953	1.052	206	550	174	2			932	9		941	110,4%	97,8%
112	18	BUENA VISTA	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	617	335	54	267	6				327	5	1	333	54,3%	53,0%
113	19	ALBANIA	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	1.671	1.301	383	761					1.144	16	4	1.164	77,9%	68,5%
114	20	CUESTECITA	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	721	472	287	48					335	3		338	65,5%	46,5%
115	21	LA PUNTA	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	485	485	186	236					422	2		424	100,0%	87,0%
116	22	LAS FLORES	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	143	123	78	37					115	3	1	119	86,0%	80,4%

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
117	23	RIO ANCHO	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	358	318	159	24					183			183	88,8%	51,1%
118	24	CORREDOR CARBÓN	VEREDA	LA GUAJIRA	5	5									5	5	100,0%	
119	25	LA JAGUA DEL PILAR	MUNICIPIO	LA GUAJIRA	458	447	197	211					408	5		413	97,6%	89,1%
120	26	EL PÁJARO	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	127	118	32	78					110	1		111	92,9%	86,6%
121	27	LOS PONDORES	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	439	333	224	78					302		1	303	75,9%	68,8%
122	28	EL EBANAL	VEREDA	LA GUAJIRA	35	32	25	1					26	2	2	30	91,4%	74,3%
123	29	TIGRERAS	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	162	161	113	34					147	1		148	99,4%	90,7%
124	30	COMEJENES	VEREDA	LA GUAJIRA	92	67	59	1					60		1	61	72,8%	65,2%
125	31	CHOLES	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	120	109	87	6					93			93	90,8%	77,5%
126	32	ANAIME	VEREDA	LA GUAJIRA	39	39	21						21			21	100,0%	53,8%
127	33	MATTITAS	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	283	219	106	74					180	2		182	77,4%	63,6%
128	34	PUENTE BOMBA	VEREDA	LA GUAJIRA	84	16									2	2	19,0%	
129	35	PELECHUA	VEREDA	LA GUAJIRA	158	142	10	1					11		1	12	89,9%	7,0%
130	36	PARAGUACHÓN	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	366	296	126	30					156			156	80,9%	42,6%
131	37	EL HATICO	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	241	211	85	99					184	1		185	87,6%	76,3%
132	38	EL CERREJÓN	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	2.907	1.038									516	516	35,7%	
133	39	CARRAIPIA	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	320	314	46						46	3		49	98,1%	14,4%
134	40	TABACO RUBIO	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	26	20	17						17			17	76,9%	65,4%
135	41	GUAYACANAL	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	278	173	90	15	1				106			106	62,2%	38,1%
136	42	CHORRERA	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	300	95											31,7%	
137	43	CAMPANA NUEVO	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	250	120											48,0%	
138	44	Aremasain	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	80													
139	45	Conejo	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	456	456	51	60					111			111	100,0%	24,3%
140	46	La Junta	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	350	290											82,9%	
141	47	Corraleja	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	190	190											100,0%	
142	48	El Tablazo	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	162	46											28,4%	
143	49	La Peña	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	260	185											71,2%	
144	50	Zambrano	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	104	72											69,2%	
145	51	Curazao	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	145	141											97,2%	
146	52	Cañaverales	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	359	335								1		1	93,3%	
147	53	Los Pozos	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	94	86											91,5%	
148	54	Mongui	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	297	214	46	29					75			75	72,1%	25,3%
149	55	Galan	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	188	157											83,5%	
150	56	Arroyo Arena	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	83	63	32						32			32	75,9%	38,6%
151	57	Tomarazón	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	359	316	12	48					60			60	88,0%	16,7%
152	58	Barbacoas	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	153	113											73,9%	
153	59	Cotoprix	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	410	396	29	158					187			187	96,6%	45,6%
154	60	Villa Martin	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	238	221	54	43					97			97	92,9%	40,8%
155	61	Cerrillo	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	79	62											78,5%	
156	62	Chanqueta	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	56	42	5	33					38			38	75,0%	67,9%
157	63	Roche	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	40	26											65,0%	

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
158	64	Carretalito	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	168	168											100,0%	
159	65	Patilla	CORREJIMIENTO	LA GUAJIRA	47	47											100,0%	
Subtotal					112.648	98.791	28.663	39.558	13.408	2.014	274	1	83.919	1.050	585	85.554	87,7%	74,5%

GASES DEL CARIBE SA ESP

160	1	Barranquilla	Municipios	Atlántico	295.730	293.622	82.108	56.095	61.849	34.771	13.324	11.197	259.344	6.662	391	266.397	99,3%	87,7%
161	2	Maratea	Corregimiento	Atlántico	3.807	3.621	684	2.628	15				3.327	13		3.340	95,1%	87,4%
162	3	Soledad	Municipios	Atlántico	118.906	116.344	46.772	54.031	8.495	10			109.308	1.047	28	110.383	97,8%	91,9%
163	4	Malambo	Municipios	Atlántico	23.944	23.676	18.278	3.355	153	20			21.806	195	25	22.026	98,9%	91,1%
164	5	Caracolí	Corregimiento	Atlántico	885	866	527	188					715	7	3	725	97,9%	80,8%
165	6	Sabanalarga	Municipios	Atlántico	11.740	11.415	4.257	3.463	2.478	317	12		10.527	149	2	10.678	97,2%	89,7%
166	7	Isabel Lopez	Corregimiento	Atlántico	580	574	420	67					487	2		489	99,0%	84,0%
167	8	Molíneros	Corregimiento	Atlántico	486	476	358	38	1				397	1		398	97,9%	81,7%
168	9	La Peña	Corregimiento	Atlántico	831	798	503	116					619	1		620	96,0%	74,5%
169	10	Colombia	Corregimiento	Atlántico	245	244	147	39					186			186	99,6%	75,9%
170	11	Cascajal	Corregimiento	Atlántico	514	508	392	49					441	2		443	98,8%	85,8%
171	12	Aguada de Pablo	Corregimiento	Atlántico	744	742	410	64					474	1		475	99,7%	63,7%
172	13	Galapa	Municipios	Atlántico	10.562	9.615	4.717	2.782	1.340	1			8.840	81	11	8.932	91,0%	83,7%
173	14	Paluato	Corregimiento	Atlántico	129	76	55						55	2	3	60	58,9%	42,6%
174	15	Baranoa	Municipios	Atlántico	10.000	9.872	3.411	3.473	2.151	45			9.080	129	8	9.217	98,7%	90,8%
175	16	Pital de Megua	Corregimiento	Atlántico	385	374	174	144					318	5		323	97,1%	82,6%
176	17	Campeche	Corregimiento	Atlántico	937	908	473	303					776	9	1	786	96,9%	82,8%
177	18	Sibarco	Corregimiento	Atlántico	218	213	152	11					163			163	97,7%	74,8%
178	19	Pto. Colombia	Municipios	Atlántico	12.853	12.161	2.311	3.973	3.697	1.115	107	169	11.372	301	12	11.685	94,6%	88,5%
179	20	Sabanagrande	Municipios	Atlántico	5.599	5.537	2.099	2.314	489			2	4.904	87	8	4.999	98,9%	87,6%
180	21	Santo Tomás	Municipios	Atlántico	5.055	5.013	1.303	2.455	769	8			4.535	75	2	4.612	99,2%	89,7%
181	22	Palmar de Varela	Municipios	Atlántico	4.878	4.858	1.299	2.283	796				4.378	36		4.414	99,6%	89,7%
182	23	Luruaco	Municipios	Atlántico	2.558	2.465	1.072	781	119				1.972	30	1	2.003	96,4%	77,1%
183	24	Los Límites	Corregimiento	Atlántico	63	61	34	7					41			41	96,8%	65,1%
184	25	Pendales	Corregimiento	Atlántico	325	322	124	140	1				265	2		267	99,1%	81,5%
185	26	Arroyo de Piedra	Corregimiento	Atlántico	723	721	341	337					678	4	3	685	99,7%	93,8%
186	27	Palmar de Candelaria	Corregimiento	Atlántico	483	442	207	122					329	2		331	91,5%	68,1%
187	28	Santa Cruz	Corregimiento	Atlántico	964	904	315	179					494	2		496	93,8%	51,2%
188	29	La Puntica	Corregimiento	Atlántico	54	44	13	5					18	1		19	81,5%	33,3%
189	30	San Juan de Tocagua	Corregimiento	Atlántico	175	160	89	26					115	1		116	91,4%	65,7%
190	31	Polonuevo	Municipios	Atlántico	2.823	2.808	1.122	1.096	290	1			2.509	28	14	2.551	99,5%	88,9%
191	32	Pital de Carlin	Corregimiento	Atlántico	229	227	80	112					192	5		197	99,1%	83,8%
192	33	Usiacurí	Municipios	Atlántico	1.701	1.642	705	630	96				1.431	16		1.447	96,5%	84,1%
193	34	Ponedera	Municipios	Atlántico	2.432	2.397	995	934	164				2.093	21	2	2.116	98,6%	86,1%
194	35	Santa Rita	Corregimiento	Atlántico	143	140	108						108	2		110	97,9%	75,5%
195	36	Puerto Giraldo	Corregimiento	Atlántico	1.043	1.031	575	194					769	4		773	98,8%	73,7%
196	37	Retirada	Corregimiento	Atlántico	151	151	105	27					132	1		133	100,0%	87,4%

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
197	38	Martillo	Corregimiento	Atlántico	328	325	114	148				262	2		264	99,1%	79,9%	
198	39	Candelaria	Municipios	Atlántico	1.872	1.852	980	612				1.592	11		1.603	98,9%	85,0%	
199	40	Leña	Corregimiento	Atlántico	404	401	258	75				333	3	1	337	99,3%	82,4%	
200	41	Carreto	Corregimiento	Atlántico	301	301	106	123				229	1		230	100,0%	76,1%	
201	42	Campo de la Cruz	Municipios	Atlántico	3.278	3.209	201	1.646	767			2.614	25		2.639	97,9%	79,7%	
202	43	Bohorquez	Corregimiento	Atlántico	334	333	158	100				258	1		259	99,7%	77,2%	
203	44	Repelón	Municipios	Atlántico	3.229	3.201	1.639	752	47			2.438	19	1	2.458	99,1%	75,5%	
204	45	Arroyo Negro	Corregimiento	Atlántico	202	201	185					185			185	99,5%	91,6%	
205	46	Cien Pesos	Corregimiento	Atlántico	95	95	68	2				70			70	100,0%	73,7%	
206	47	Las Tablas	Corregimiento	Atlántico	115	105	75					75			75	91,3%	65,2%	
207	48	Villa Rosa	Corregimiento	Atlántico	700	697	518	42				560	1		561	99,6%	80,0%	
208	49	Rotinet	Corregimiento	Atlántico	409	405	319	15				334	1		335	99,0%	81,7%	
209	50	Santa Lucia	Municipios	Atlántico	1.596	1.591	755	545	19			1.319	7		1.326	99,7%	82,6%	
210	51	Algodonal	Corregimiento	Atlántico	175	167	128	1				129	1		130	95,4%	73,7%	
211	52	Suan	Municipios	Atlántico	1.938	1.879	773	651	209			1.633	16	1	1.650	97,0%	84,3%	
212	53	Manatí	Municipios	Atlántico	2.714	2.686	1.275	1.044				2.319	14	1	2.334	99,0%	85,4%	
213	54	Juan de Acosta	Municipios	Atlántico	1.859	1.831	519	704	379	9		1.611	17		1.628	98,5%	86,7%	
214	55	Vaiven	Corregimiento	Atlántico	365	361	35	290			1	326			326	98,9%	89,3%	
215	56	Santa Verónica	Corregimiento	Atlántico	313	308	2	58	109	34	7	212	32		244	98,4%	67,7%	
216	57	Saco	Corregimiento	Atlántico	517	493	225	104				329	1		330	95,4%	63,6%	
217	58	Chorrera	Corregimiento	Atlántico	276	260	141	34				175	1		176	94,2%	63,4%	
218	59	Tubará	Municipios	Atlántico	1.712	1.673	435	736	5	9		1.185	10	2	1.197	97,7%	69,2%	
219	60	Guaimaral	Corregimiento	Atlántico	209	204	195					195			195	97,6%	93,3%	
220	61	El Morro	Corregimiento	Atlántico	136	124	62	4		8		74	1		75	91,2%	54,4%	
221	62	Playa Mendoza	Corregimiento	Atlántico	295	289	1		1	181		183	6		189	98,0%	62,0%	
222	63	Juaruco	Corregimiento	Atlántico	101	68	48					48			48	67,3%	47,5%	
223	64	Piojó	Municipios	Atlántico	516	434	261	118				379	1		380	84,1%	73,4%	
224	65	Aguas Vivas	Corregimiento	Atlántico	103	86	70					70			70	83,5%	68,0%	
225	66	Hibacharo	Corregimiento	Atlántico	298	297	227	14				241			241	99,7%	80,9%	
226	67	Las Caras	Corregimiento	Bolívar	191	189	134	5				139	1		140	99,0%	72,8%	
227	68	Calamar	Municipios	Bolívar	2.586	2.570	1.441	671	3			2.115	16		2.131	99,4%	81,8%	
228	69	Barranca Nueva	Corregimiento	Bolívar	455	451	337					337			337	99,1%	74,1%	
229	70	Barranca Vieja	Corregimiento	Bolívar	282	282	188					188			188	100,0%	66,7%	
230	71	Yucal	Corregimiento	Bolívar	330	330	239					239			239	100,0%	72,4%	
231	72	Hato Viejo	Corregimiento	Bolívar	832	832	382	200				582			582	100,0%	70,0%	
232	73	San Estanislao de Kotska	Municipios	Bolívar	2.593	2.552	1.181	929	49			2.159	13		2.172	98,4%	83,3%	
233	74	Las Piedras	Corregimiento	Bolívar	950	950	643	74				717	1		718	100,0%	75,5%	
234	75	Soplaviento	Municipios	Bolívar	2.012	2.012	1.108	536	86			1.730	4		1.734	100,0%	86,0%	
235	76	Arroyo Hondo	Municipios	Bolívar	764	761	405	253				658			658	99,6%	86,1%	
236	77	Pilon	Corregimiento	Bolívar	86	86	77					77			77	100,0%	89,5%	
237	78	Machado	Corregimiento	Bolívar	194	194	146					146			146	100,0%	75,3%	
238	79	Sato	Corregimiento	Bolívar	142	141	98					98			98	99,3%	69,0%	

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES AMILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
239	80	San Cristobal	Municipios	Bolivar	1.062	1.062	792	128					920			920	100,0%	86,6%
240	81	Higueretal	Corregimiento	Bolivar	312	308	249						249			249	98,7%	79,8%
241	82	Las Cruces	Corregimiento	Bolivar	113	113	90						90			90	100,0%	79,6%
242	83	Santa Marta	Municipios	Magdalena	119.737	118.268	22.609	28.962	31.935	9.205	4.031	8.793	105.535	1.897	65	107.497	98,8%	88,1%
243	84	Buritaca	Corregimiento	Magdalena	371	371	61	209	1				271	15	3	289	100,0%	73,0%
244	85	Taganga	Corregimiento	Magdalena	1.392	1.117	93	745	12	5			855	52		907	80,2%	61,4%
245	86	Puerto Nuevo	Corregimiento	Magdalena	156	721	272	340					612	10	2	624	462,2%	392,3%
246	87	Ciénega	Municipios	Magdalena	21.334	19.167	6.348	8.162	2.304	20			16.834	188	36	17.058	89,8%	78,9%
247	88	Rio Frio	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	1.605	1.442	843	355	2				1.200	15	21	1.236	89,8%	74,8%
248	89	Orihueca	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	2.259	2.229	1.109	732	4				1.845	12	18	1.875	98,7%	81,7%
249	90	Guacamayal	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	1.406	1.341	742	391					1.133	5	6	1.144	95,4%	80,6%
250	91	Sevilla	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	1.522	1.511	838	370					1.208	7	9	1.224	99,3%	79,4%
251	92	La Gran Vía	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	413	370	168	139					307	2	1	310	89,6%	74,3%
252	93	Varela	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	619	619	494						494	1		495	100,0%	79,8%
253	94	Santa Rosalía	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	188	188	118	57					175	1		176	100,0%	93,1%
254	95	Tucurínca	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	1.144	1.126	828	79					907	4		911	98,4%	79,3%
255	96	Soplador	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	138	138	133						133			133	100,0%	96,4%
256	97	Zawady	Corregimiento-Zona Bananera	Magdalena	202	202	149	31					180	3	1	184	100,0%	89,1%
257	98	Fundación	Municipios	Magdalena	13.526	13.204	7.997	3.344	928	53			12.322	151	1	12.474	97,6%	91,1%
258	99	Algarrobo	Municipios	Magdalena	2.005	2.005	201	75					276	2		278	100,0%	13,8%
259	100	Aracataca	Municipios	Magdalena	6.438	6.297	2.115	3.833	1				5.949	38	1	5.988	97,8%	92,4%
260	101	Retén	Municipios	Magdalena	2.972	2.972	2.035	409					2.444	6	1	2.451	100,0%	82,2%
261	102	Salamina	Municipios	Magdalena	1.546	1.541	419	618	28				1.065	6		1.071	99,7%	68,9%
262	103	Guaimaro	Corregimiento	Magdalena	470	449	265	168					433	3		436	95,5%	92,1%
263	104	Sitio Nuevo	Municipios	Magdalena	2.534	2.509	1.901						1.901	6		1.907	99,0%	75,0%
264	105	Palermo	Corregimiento	Magdalena	1.290	1.272	786	143					929	9		938	98,6%	72,0%
265	106	Pueblo Viejo	Municipios	Magdalena	1.157	1.001	432	215	1				648	9		657	86,5%	56,0%
266	107	La Isla	Corregimiento	Magdalena	649	649	350	105					455	6		461	100,0%	70,1%
267	108	Palmira	Corregimiento	Magdalena	369	367	241	14					255	2		257	99,5%	69,1%
268	109	Tasajera	Corregimiento	Magdalena	1.392	1.392	817	267					1.084	7		1.091	100,0%	77,9%
269	110	Remolino	Municipios	Magdalena	1.078	1.072	333	384					717	4		721	99,4%	66,5%
270	111	Pivijay	Municipios	Magdalena	5.763	5.762	1.833	1.787	216				3.836	9		3.845	100,0%	66,6%
271	112	Media Luna	Corregimiento	Magdalena	1.069	1.069	549	153					702	1		703	100,0%	65,7%
272	113	Piñuela	Corregimiento	Magdalena	217	217	157	7					164	4		168	100,0%	75,6%
273	114	Carmen del Magdalena	Corregimiento	Magdalena	364	364	173	19					192			192	100,0%	52,7%
274	115	Reitrada	Corregimiento	Magdalena	29	29	28						28			28	100,0%	96,6%
275	116	Loma	Corregimiento	Magdalena	34	34	33						33			33	100,0%	97,1%
276	117	Lomita	Corregimiento	Magdalena	22	22	22						22			22	100,0%	100,0%
277	118	El Piñon	Municipios	Magdalena	1.393	1.393	814	288					1.102	2		1.104	100,0%	79,1%
278	119	Campo Alegre	Corregimiento	Magdalena	49	49	47						47			47	100,0%	95,9%

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
279	120	Cantagallar	Corregimiento	Magdalena	466	466	167						167			167	100,0%	35,8%
280	121	Plato	Municipios	Magdalena	8.833	8.093	2.080	1.252	389				3.721	11		3.732	91,6%	42,1%
281	122	Chibolo	Municipios	Magdalena	2.467	2.467	315	83					398	2		400	100,0%	16,1%
282	123	Cerro de San Antonio	Municipios	Magdalena	1.080	1.080	570	102					672	1		673	100,0%	62,2%
283	124	Candelaria	Corregimiento	Magdalena	245	245	169						169			169	100,0%	69,0%
284	125	Concepción	Corregimiento	Magdalena	230	230	199						199			199	100,0%	86,5%
285	126	Puerto Niño	Corregimiento	Magdalena	35	35	32						32			32	100,0%	91,4%
286	127	Concordia	Municipios	Magdalena	1.086	1.086	771						771			771	100,0%	71,0%
287	128	Bellavista	Corregimiento	Magdalena	458	458	231						231			231	100,0%	50,4%
288	129	Bálsamo	Corregimiento	Magdalena	556	556	221						221			221	101,8%	39,7%
289	130	Rosario del Chengue	Corregimiento	Magdalena	502	505	429						429			429	100,6%	85,5%
290	131	Pedraza	Municipios	Magdalena	633	633	350	65					415			415	100,0%	65,6%
291	132	Bahia Honda	Corregimiento	Magdalena	445	445	265						265			265	100,0%	59,6%
292	133	Heredia	Corregimiento	Magdalena	478	478	269						269			269	100,0%	56,3%
293	134	Punta de Piedra (Zapayán)	Municipios	Magdalena	773	773	465						465	1		466	100,0%	60,2%
294	135	Capucho	Corregimiento	Magdalena	55	55	54						54			54	100,0%	98,2%
295	136	Tenerife	Municipios	Magdalena	1.659	1.659	759	115					874	2		876	100,0%	52,7%
296	137	Real de Obispo	Corregimiento	Magdalena	323	323	141						141			141	100,0%	43,7%
297	138	Valledupar	Municipios	Cesar	93.449	86.574	25.853	28.844	16.308	6.755	2.137	803	80.700	1.320	47	82.067	92,6%	86,4%
298	139	Los Corazones	Corregimiento	Cesar	193	192	171	12					183			183	99,5%	94,8%
299	140	El Jabo	Corregimiento	Cesar	103	95	86						86			86	92,2%	83,5%
300	141	La Vega Arriba	Corregimiento	Cesar	142	142	127	3					130			130	100,0%	91,5%
301	142	Patillal	Corregimiento	Cesar	501	495	318	162					480			480	98,8%	95,8%
302	143	Alto de la Vuelta	Corregimiento	Cesar	110	108	104	3					107			107	98,2%	97,3%
303	144	Badillo	Corregimiento	Cesar	247	244	207	34					241			241	98,8%	97,6%
304	145	Guachoche	Corregimiento	Cesar	369	339	308	24					332	1		333	91,9%	90,0%
305	146	Guacochito	Corregimiento	Cesar	145	145	127	5					132			132	100,0%	91,0%
306	147	Las Raices	Corregimiento	Cesar	70	70	66						66			66	100,0%	94,3%
307	148	Rio Seco	Corregimiento	Cesar	160	159	154						154			154	99,4%	96,3%
308	149	La Paz	Municipios	Cesar	3.698	3.315	882	1.780	340				3.002	42	2	3.046	89,6%	81,2%
309	150	San Jose de Oriente	Corregimiento	Cesar	448	442	237	187					424	3		427	98,7%	94,6%
310	151	Betania	Corregimiento	Cesar	344	341	282	53					335	2		337	99,1%	97,4%
311	152	Manuauere	Municipios	Cesar	1.590	1.590	855	637	8				1.500	13		1.513	100,0%	94,3%
312	153	Bosconia	Municipios	Cesar	6.679	5.995	1.162	1.124	64				2.350	12		2.362	89,8%	35,2%
313	154	El Copey	Municipios	Cesar	5.436	4.408	1.639	492					2.131	7		2.138	81,1%	39,2%
Subtotal					891.049	868.467	290.436	240.453	137.118	52.567	19.618	20.967	761.159	13.022	736	774.917	97,5%	85,4%
GASES DE CUSIANA SA ESP																		
314	1	YOPAL	MUNICIPIO	CASANARE	28.893	28.666	5.643	12.475	5.914	1.561	17	25.610	1.108	7	26.725	99,22%	88,64%	
315	2	AGUAZUL	MUNICIPIO	CASANARE	6.669	6.386	1.160	4.387	417	3		5.967	191	2	6.160	95,75%	89,47%	
316	3	MONTERREY	MUNICIPIO	CASANARE	3.360	3.332	1.823	1.371	2			3.196	99		3.295	99,17%	95,12%	
317	4	TAURAMENA	MUNICIPIO	CASANARE	4.050	3.996	2.087	1.519	494	5		4.105	143	1	4.249	98,68%	101,37%	

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
318	5	VILLANUEVA	MUNICIPIO	CASANARE	5.238	5.049	1.532	2.660	765	17		4.974	159	1	5.134	96,39%	94,96%	
Subtotal					48.209	47.429	12.245	22.412	7.592	1.586	17	43.852	1.700	11	45.563	98,4%	91,0%	
GASES DE OCCIDENTE SA ESP																		
319	1	SANTIAGO DE CALI	Municipio	VALLE	652.963	601.063	77.001	152.901	166.644	54.507	42.463	13.112	506.628	9.564	215	516.407	92,1%	77,6%
320	2	HORMIGUERO	Corregimiento	VALLE	1.947	1.671	114	358	604	409	96		1.581	1		1.582	85,8%	81,2%
321	3	LA BUITRERA (CALI)	Corregimiento	VALLE	1.148	173						11	11			11	15,1%	1,0%
322	4	MONTEBELLO	Corregimiento	VALLE	3.297	2.773	814	486		1		1.301	6		1.307	84,1%	39,5%	
323	5	CASCAJAL II	Corregimiento	VALLE	362	320	157	106				263	1		264	88,4%	72,7%	
324	6	CAMPO ALEGRE (SANTIAGO DE CALI)	Corregimiento	VALLE	935	727	60	336				396	2		398	77,8%	42,4%	
325	7	CASCAJAL I	Corregimiento	VALLE	175	107		72				72		1	73	61,1%	41,1%	
326	8	BUENAVENTURA	Municipio	VALLE	87.115	75.198	26.757	8.623	4.705	623		40.708	87	4	40.799	86,3%	46,7%	
327	9	PUERTO TEJADA	Municipio	CAUCA	11.907	10.046	220	2.231	2.033	1		4.485	22	5	4.512	84,4%	37,7%	
328	10	SANTANDER DE QUILICHAO	Municipio	CAUCA	17.749	15.982	1.933	4.026	1.889	68		7.916	57	1	7.974	90,0%	44,6%	
329	11	VILLARICA	Municipio	CAUCA	4.639	4.027	1.345	1.065				2.410	10	6	2.426	86,8%	52,0%	
330	12	ALCALA	Municipio	VALLE	3.146	3.010	181	490	22			693	1		694	95,7%	22,0%	
331	13	BOLIVAR	Municipio	VALLE	1.709	1.633	306	501	94			901	2		903	95,6%	52,7%	
332	14	DARIEN	Municipio	VALLE	4.629	4.234	712	1.523	94			2.329	6		2.335	91,5%	50,3%	
333	15	SAN JOSE	Corregimiento	VALLE	167	19											11,4%	
334	16	EL VERGEL	Corregimiento	VALLE	547	257											47,0%	
335	17	EL DOVIO	Municipio	VALLE	2.676	2.509	435	596	62			1.093	6		1.099	93,8%	40,8%	
336	18	RIOFRIO	Municipio	VALLE	2.360	2.195	777	634	106			1.517	5		1.522	93,0%	64,3%	
337	19	TORO	Municipio	VALLE	3.231	3.038	498	951	225			1.674	2		1.676	94,0%	51,8%	
338	20	SAN ANTONIO	Corregimiento	VALLE	171	163	3	59				62			62	95,3%	36,3%	
339	21	MOCTEZUMA	Municipio	VALLE	246	199											80,9%	
340	22	TRUJILLO	Municipio	VALLE	3.066	2.802	344	899	341			1.584	10		1.594	91,4%	51,7%	
341	23	ULLOA	Municipio	VALLE	1.125	808	64	168	15			247			247	71,8%	22,0%	
342	24	VERSALLES	Municipio	VALLE	1.627	1.533	269	261	275			805	2		807	94,2%	49,5%	
343	25	LA PLAYA	Corregimiento	VALLE	38	1											2,6%	
344	26	VJES	Municipio	VALLE	2.582	2.427	139	1.111	222	2		1.474	4	1	1.479	94,0%	57,1%	
345	27	CALOTO	Municipio	CAUCA	2.004	1.832	851	119	12			982	5	1	988	91,4%	49,0%	
346	28	CORINTO	Municipio	CAUCA	4.989	4.674	1.262	1.180	90	1		2.533	9		2.542	93,7%	50,8%	
347	29	SAN RAFAEL	Caserío	CAUCA	79	68	21					21			21	86,1%	26,6%	
348	30	GUACHENE	Municipio	CAUCA	2.011	1.962	1.240	34				1.274	1	2	1.277	97,6%	63,4%	
349	31	MIRANDA	Municipio	CAUCA	7.496	7.098	2.240	2.237	19			4.496	8		4.504	94,7%	60,0%	
350	32	PADILLA	Municipio	CAUCA	1.898	1.647	471	278				749	1		750	86,8%	39,5%	
351	33	YARUMALES	Inspección de Policía	CAUCA	430	398	148					148			148	92,6%	34,4%	
352	34	VEREDAS	Corregimiento	CAUCA	2.396	473	219					219			219	19,7%	9,1%	
353	35	CRUCERO DE GUALI	Inspección de Policía	CAUCA	394	334	172					172			172	84,8%	43,7%	
354	36	EL GUÁSIMO	Centro Poblado	CAUCA	162	91	39					39			39	56,2%	24,1%	
355	37	SANTA ROSA	Centro Poblado	CAUCA	262	159	109					109			109	60,7%	41,6%	

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
356	38	NAVARRO	Corregimiento	VALLE	1.749	1.347	1	919			427	1.347			1.347	77,0%	77,0%	
357	39	ANDALUCIA	Municipio	VALLE	4.669	4.336	338	3.326	56			3.720	23	1	3.744	92,9%	79,7%	
358	40	CAMPO ALEGRE (ANDALUCIA)	Corregimiento	VALLE	351	254	103	141	1			245			245	72,4%	69,8%	
359	41	ANSERMANUEVO	Municipio	VALLE	3.646	3.435	849	1.419	255			2.523	18		2.541	94,2%	69,2%	
360	42	ANA CARO	Corregimiento	VALLE	108	93	4	60				64			64	86,1%	59,3%	
361	43	BUGA	Municipio	VALLE	35.907	32.520	5.357	12.834	4.992	1.426	722	9	25.340	392	10	25.742	90,6%	70,6%
362	44	EL VINCULO	Corregimiento	VALLE	674	557	64	404	1			469	1	1	471	82,6%	69,6%	
363	45	LA MARIA	Corregimiento	VALLE	102	79	3	25				28			28	77,5%	27,5%	
364	46	QUEBRADA SECA	Corregimiento	VALLE	407	364	187	119	20	1		327			327	89,4%	80,3%	
365	47	ZANJON HONDO	Corregimiento	VALLE	443	399	49	320	6	1		376		1	377	90,1%	84,9%	
366	48	GUADALEJO	Corregimiento	VALLE	122	60	13	25	1			39			39	49,2%	32,0%	
367	49	MESTIZAL	Corregimiento	VALLE	158	149										94,3%		
368	50	LA GRANJITA	Corregimiento	VALLE	75	61	3	33	1			37			37	81,3%	49,3%	
369	51	BUGALAGRANDE	Municipio	VALLE	3.555	3.252	676	1.495	511			2.682	32		2.714	91,5%	75,4%	
370	52	CAICEDONIA	Municipio	VALLE	7.582	7.328	116	3.285	1.959	171	10	5.541	89		5.630	96,6%	73,1%	
371	53	CANDELARIA	Municipio	VALLE	5.088	4.979	557	2.155	1.225			3.937	46		3.983	97,9%	77,4%	
372	54	BUCHITOLO	Corregimiento	VALLE	425	369	17	252				269		1	270	86,8%	63,3%	
373	55	EL ARENAL	Corregimiento	VALLE	365	301	75	168				243			243	82,5%	66,6%	
374	56	EL CABUYAL	Corregimiento	VALLE	1.413	1.270	409	459	1			869	1		870	89,9%	61,5%	
375	57	EL CARMELO	Corregimiento	VALLE	2.371	2.133	666	928				1.594	31	3	1.628	90,0%	67,2%	
376	58	EL TIPLE	Corregimiento	VALLE	442	400	56	227				283			283	90,5%	64,0%	
377	59	JUANCHITO (CANDELARIA)	Corregimiento	VALLE	842	524	236	33				269	9	13	291	62,2%	31,9%	
378	60	VILLAGORGONA	Corregimiento	VALLE	7.654	6.575	2.388	2.991	1			5.380	34	1	5.415	85,9%	70,3%	
379	61	LA REGINA	Corregimiento	VALLE	337	291	82	127				209			209	86,4%	62,0%	
380	62	MADRE VIEJA	Corregimiento	VALLE	74	73										98,6%		
381	63	SAN JOAQUIN	Corregimiento	VALLE	951	902	106	529				635	3		638	94,8%	66,8%	
382	64	POBLADO CAMPESTRE	Corregimiento	VALLE	3.899	3.380	82	759	1.802			2.643	11		2.654	86,7%	67,8%	
383	65	CANTALOMOTA	Caserío	VALLE	176	146	70	16				86			86	83,0%	48,9%	
384	66	DOMINGO LARGO	Corregimiento	VALLE	156	137	107	1				108			108	87,8%	69,2%	
385	67	LA GLORIA	Caserío	VALLE	121	108	20	15				35			35	89,3%	28,9%	
386	68	EL TUNAL	Corregimiento	VALLE	85	65										76,5%		
387	69	CARTAGO	Municipio	VALLE	40.471	38.060	4.248	9.292	12.954	2.383	439	156	29.472	242	2	29.716	94,0%	72,8%
388	70	ZARAGOZA	Corregimiento	VALLE	1.219	1.139	142	761	108			1.011	2	1	1.014	93,4%	82,9%	
389	71	CERRITO	Municipio	VALLE	10.714	9.858	2.966	4.404	523	6		7.899	90	1	7.990	92,0%	73,7%	
390	72	EL PLACER	Corregimiento	VALLE	3.816	3.681	764	1.870	14			2.648	21		2.669	96,5%	69,4%	
391	73	SANTA ELENA	Corregimiento	VALLE	1.573	1.352	255	594	3			852	7		859	86,0%	54,2%	
392	74	CAMPO ALEGRE (CERRITO)	Corregimiento	VALLE	371	220	45	91				136	1		137	59,3%	36,7%	
393	75	FLORIDA	Municipio	VALLE	13.305	12.073	3.650	4.965	962			9.577	60		9.637	90,7%	72,0%	
394	76	SAN ANTONIO DE LOS CABALLEROS	Corregimiento	VALLE	1.924	1.882	1.406	5				1.411	4		1.415	97,8%	73,3%	
395	77	PEDREGAL	Corregimiento	VALLE	427	315	181	2				183			183	73,8%	42,9%	

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES AMILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
396	78	GINEBRA	Municipio	VALLE	3.043	2.847	492	1.294	389	3		2.178	30		2.208	93,6%	71,6%	
397	79	COSTA RICA	Corregimiento	VALLE	1.327	1.189	322	649	2			973	10		983	89,6%	73,3%	
398	80	GUACARI	Municipio	VALLE	5.866	5.705	1.020	3.481	76			4.577	41	2	4.620	97,3%	78,0%	
399	81	GUABAS	Corregimiento	VALLE	680	640	114	346				460			460	94,1%	67,6%	
400	82	GUABITAS	Corregimiento	VALLE	1.043	881	226	422				648	1		649	84,5%	62,1%	
401	83	SONSO	Corregimiento	VALLE	1.248	1.094	71	779				850	3		853	87,7%	68,1%	
402	84	CANANGUA	Corregimiento	VALLE	90	13										14,4%		
403	85	JAMUNDI	Corregimiento	VALLE	28.795	24.233	851	12.709	5.336	1.883	57	20.836	247	4	21.087	84,2%	72,4%	
404	86	POTRERITO	Corregimiento	VALLE	1.952	754	122	322				444	3		447	38,6%	22,7%	
405	87	SAN ISIDRO	Corregimiento	VALLE	320	310	79	102	1			182			182	96,9%	56,9%	
406	88	EL GUAVAL	Municipio	VALLE	1.118	656	545			2		547	1	1	549	58,7%	48,9%	
407	89	LA UNION	Municipio	VALLE	8.563	8.203	4.271	1.934	334			6.539	64	1	6.604	95,8%	76,4%	
408	90	SABANAZO	Corregimiento	VALLE	90	63	10	9				19			19	70,0%	21,1%	
409	91	QUEBRADAGRANDE	Corregimiento	VALLE	152	124	18	29				47			47	81,6%	30,9%	
410	92	SAN LUIS	Corregimiento	VALLE	411	309	75	92	1			168	1		169	75,2%	40,9%	
411	93	LUCERO	Corregimiento	VALLE	120	99	47	28				75			75	82,5%	62,5%	
412	94	LA CAMPESINA	Corregimiento	VALLE	218	212	134	9				143			143	97,2%	65,6%	
413	95	PAJARO DE ORO	Municipio	VALLE	79	73	40	15				55			55	92,4%	69,6%	
414	96	LA VICTORIA	Corregimiento	VALLE	3.128	3.030	1.008	1.396	61			2.465	22		2.487	96,9%	78,8%	
415	97	SAN PEDRO (LA VICTORIA)	Municipio	VALLE	171	168	99	18				117	1		118	98,2%	68,4%	
416	98	OBANDO	Municipio	VALLE	2.865	2.708	980	1.008	7			1.995	14		2.009	94,5%	69,6%	
417	99	PALMIRA	Municipio	VALLE	78.750	73.702	2.936	33.484	17.447	4.544	629	3	59.043	663	18	59.724	93,6%	75,0%
418	100	BOLO ALIZAL	Corregimiento	VALLE	97	10										10,3%		
419	101	AMAIME	Corregimiento	VALLE	1.306	1.061	42	753	1			796	1		797	81,2%	60,9%	
420	102	BARRANCAS	Corregimiento	VALLE	370	290	111	100				211			211	78,4%	57,0%	
421	103	BOLO LA ITALIA	Corregimiento	VALLE	124	105	15	41				56			56	84,7%	45,2%	
422	104	BOLO SAN ISIDRO	Corregimiento	VALLE	843	764	60	272				332	2		334	90,6%	39,4%	
423	105	BOYACA	Corregimiento	VALLE	327	235	9	178				187	1		188	71,9%	57,2%	
424	106	GUANABANAL	Corregimiento	VALLE	613	558	324	86				410	1		411	91,0%	66,9%	
425	107	GUAYABAL	Corregimiento	VALLE	250	233	15	124	1			140	2		142	93,2%	56,0%	
426	108	JUANCHITO (PALMIRA)	Corregimiento	VALLE	5.186	4.697	23	3.506				3.529	12		3.541	90,6%	68,0%	
427	109	LA ACEQUIA	Corregimiento	VALLE	315	198	13	94				107			107	62,9%	34,0%	
428	110	OBANDO (PALMIRA)	Corregimiento	VALLE	266	257										96,6%		
429	111	LA TORRE	Corregimiento	VALLE	1.293	917	79	556				635	1		636	70,9%	49,1%	
430	112	MATAPALO	Corregimiento	VALLE	111	79	9	24				33	1	3	37	71,2%	29,7%	
431	113	PALMASECA	Corregimiento	VALLE	715	613	80	335				415			415	85,7%	58,0%	
432	114	POTRERILLO	Corregimiento	VALLE	508	437	171	63				234			234	86,0%	46,1%	
433	115	ROZO	Corregimiento	VALLE	4.412	3.802	269	1.866	3			2.138	12		2.150	86,2%	48,5%	
434	116	TABLONES	Corregimiento	VALLE	626	489	117	85				202			202	78,1%	32,3%	
435	117	TIENDA NUEVA	Corregimiento	VALLE	504	451	164	46				210	1		211	89,5%	41,7%	
436	118	LA BOLSA	Corregimiento	VALLE	121	88	21	65				86			86	72,7%	71,1%	

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
437	119	SAN ANTONIO DE LAS PALMAS	Municipio	VALLE	49	48	2	13					15			15	98,0%	30,6%
438	120	LA DOLORES	Corregimiento	VALLE	449	365	17	157					174	4	4	182	81,3%	38,8%
439	121	LA CASCADA	Corregimiento	VALLE	122	110	23	23					46			46	90,2%	37,7%
440	122	TRES TUSAS	Municipio	VALLE	58	7											12,1%	
441	123	PRADERA	Corregimiento	VALLE	12.113	11.256	3.394	4.517	1.153	1			9.065	74		9.139	92,9%	74,8%
442	124	LA GRANJA	Municipio	VALLE	229	204	141	3					144			144	89,1%	62,9%
443	125	EL HOBO	Corregimiento	VALLE	58	52	17	4					21			21	89,7%	36,2%
444	126	LA TUPIA	Municipio	VALLE	215	175	3	141					144			144	81,4%	67,0%
445	127	ROLDANILLO	Corregimiento	VALLE	8.571	8.133	1.870	3.396	1.169	81			6.516	60	1	6.577	94,9%	76,0%
446	128	CAJAMARCA	Corregimiento	VALLE	182	65	6	57	2				65			65	35,7%	35,7%
447	129	IRRUPA	Municipio	VALLE	93	92	45	19					64			64	98,9%	68,8%
448	130	SAN PEDRO	Corregimiento	VALLE	1.860	1.667	331	832	364	9			1.536	15	2	1.553	89,6%	82,6%
449	131	TODOS LOS SANTOS	Caserío	VALLE	436	344	102	243					345			345	78,9%	79,1%
450	132	MONTE GRANDE	Municipio	VALLE	153	145	11	77					88			88	94,8%	57,5%
451	133	SEVILLA	Municipio	VALLE	9.629	9.161	1.888	3.624	1.569	56			7.137	93	2	7.232	95,1%	74,1%
452	134	TULUA	Corregimiento	VALLE	51.644	48.262	3.496	19.099	11.911	2.374	1.731	6	38.617	447	3	39.067	93,5%	74,8%
453	135	AGUACLARA	Corregimiento	VALLE	3.587	3.190	183	599					782	3		785	88,9%	21,8%
454	136	NARIÑO	Corregimiento	VALLE	935	884	11	720					731	1		732	94,5%	78,2%
455	137	CAMPOALEGRE (TULUA)	Corregimiento	VALLE	206	189	64	51			2		117			117	91,7%	56,8%
456	138	ARROYOHONDO	Corregimiento	VALLE	44	1									1	1	2,3%	
457	139	PALOMESTIZO	Municipio	VALLE	66	62		3					3			3	93,9%	4,5%
458	140	YUMBO	Municipio	VALLE	26.969	23.214	3.659	10.453	2.313				16.425	297	46	16.768	86,1%	60,9%
459	141	ZARZAL	Corregimiento	VALLE	9.177	8.438	1.435	4.366	898	5			6.704	71	2	6.777	91,9%	73,1%
460	142	LA PAILA	Corregimiento	VALLE	1.861	1.645	2	1.373					1.375	13		1.388	88,4%	73,9%
461	143	LIMONES	Corregimiento	VALLE	130	130	70	14					84			84	100,0%	64,6%
462	144	TIERRA BLANCA	Corregimiento	VALLE	128	122	29	57					86			86	95,3%	67,2%
463	145	MADRE VIEJA	Caserío	VALLE	96	89	55	18					73			73	92,7%	76,0%

Subtotal 1.276.521 1.160.465 177.028 352.473 245.886 68.983 46.151 13.297 903.818 13.141 362 917.321 90,9% 70,8%

GASES DEL ORIENTE SA ESP																		
464	1	SAN JOSÉ DE CUCUTA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	139.358	102.753	12.402	39.246	18.404	7.659	495	1	78.207	139	5	78.351	73,7%	56,1%
465	2	VILLA DEL ROSARIO	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	16.801	9.576	1.753	2.427	834	59			5.073	6	1	5.080	57,0%	30,2%
466	3	LOS PATIOS	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	16.007	10.915	640	5.617	1.414	7			7.678	8		7.686	68,2%	48,0%
467	4	PAMPLONA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	12.687	4.240	287	709	302	35			1.333			1.333	33,4%	10,5%
468	5	TOLEDO	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	4.399	1.695	73	861	250	5			1.189			1.189	38,5%	27,0%
469	6	LABATECA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	1.679	582	4	348					352			352	34,7%	21,0%
470	7	CHITAGÁ	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	2.438	1.257	226	702					928			928	51,6%	38,1%
471	8	SILOS	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	1.466	508	30	262					292			292	34,7%	19,9%
472	9	SAN BERNARDO DE BATA	CORREGIMIENTO	NORTE DE SANTANDER	235	235	7	129					136			136	100,0%	57,9%
473	10	SAMORÉ	CORREGIMIENTO	NORTE DE SANTANDER	155	155	1	70					71			71	100,0%	45,8%

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
474	11	GIBRALTAR	CORREGIMIENTO	NORTE DE SANTANDER	193	193											100,0%	
Subtotal					195.418	132.109	15.423	50.371	21.204	7.765	495	1	95.259	153	6	95.418	67,6%	48,7%
EFIGAS SA ESP																		
475	1	Armenia	MUNICIPIO	QUINDIO	53.194	87.301	17.140	21.010	18.977	6.286	4.936	1.007	69.356	1.175	39	70.570	164,1%	130,4%
476	2	Circasia	MUNICIPIO	QUINDIO	3.590	6.679	1.958	2.683	855	131	19	3	5.649	64	3	5.716	186,0%	157,4%
477	3	La Tebaida	MUNICIPIO	QUINDIO	4.025	8.395	1.645	5.158	318	10	31	7	7.169	91	4	7.264	208,6%	178,1%
478	4	Quimbaya	MUNICIPIO	QUINDIO	5.193	7.524	951	4.669	813	25	1		6.459	105		6.564	144,9%	124,4%
479	5	Montenegro	MUNICIPIO	QUINDIO	5.933	8.884	2.435	4.330	758	18	6	5	7.552	114	2	7.668	149,7%	127,3%
480	6	Calarcá	MUNICIPIO	QUINDIO	9.782	17.341	1.843	9.141	3.235	703	19	1	14.942	233	4	15.179	177,3%	152,7%
481	7	Filandia	MUNICIPIO	QUINDIO	1.292	2.478	471	1.364	339				2.174	48		2.222	191,8%	168,3%
482	8	Salento	MUNICIPIO	QUINDIO	652	1.318	92	799	146	1		1	1.039	40		1.079	202,1%	159,4%
483	9	Pereira	MUNICIPIO	RISARALDA	83.593	125.647	16.408	33.577	19.867	14.149	8.502	4.740	97.243	1.685	39	98.967	150,3%	116,3%
484	10	Dosquebradas	MUNICIPIO	RISARALDA	38.391	56.924	5.833	19.806	19.385	3.892	38		48.954	689	34	49.677	148,3%	127,5%
485	11	Santa Rosa	MUNICIPIO	RISARALDA	11.667	14.101	1.217	5.191	4.689	642	117	9	11.865	236	3	12.104	120,9%	101,7%
486	12	La Virginia	MUNICIPIO	RISARALDA	7.525	8.045	1.860	2.070	2.582	126			6.638	127	2	6.767	106,9%	88,2%
487	13	Marsella	MUNICIPIO	RISARALDA	2.413	2.797	480	1.321	406	6			2.213	57		2.270	115,9%	91,7%
488	14	Balboa	MUNICIPIO	RISARALDA	402	446	53	112	174	2			341	12		353	110,9%	84,8%
489	15	La Celia	MUNICIPIO	RISARALDA	780	903	71	422	225	2			720	24		744	115,8%	92,3%
490	16	Chinchiná	MUNICIPIO	CALDAS	6.708	10.794	1.394	4.504	2.644	1.350	109		10.001	152	5	10.158	160,9%	149,1%
491	17	Manizales	MUNICIPIO	CALDAS	76.661	100.081	6.702	22.424	33.424	12.777	4.227	7.160	86.714	1.782	79	88.575	130,6%	113,1%
492	18	Villamaría	MUNICIPIO	CALDAS	9.583	10.921	1.650	4.038	4.520	398	4	53	10.663	147	6	10.816	114,0%	111,3%
493	19	Neira	MUNICIPIO	CALDAS	1.917	3.543	432	1.499	1.504				3.435	70		3.505	184,8%	179,2%
494	20	Palestina	MUNICIPIO	CALDAS	958	3.461	682	975	132	10			1.799	29		1.828	361,3%	187,8%
495	21	Anserma	MUNICIPIO	CALDAS	7.008	6.981	694	1.241	1.902	48			3.885	27		3.912	99,6%	55,4%
496	22	Viterbo	MUNICIPIO	CALDAS	3.489	3.476	706	880	851	4			2.441	19		2.460	99,6%	70,0%
497	23	Belalcázar	MUNICIPIO	CALDAS	1.773	1.649	287	454	226	1			968	9		977	93,0%	54,6%
498	24	Risaralda	MUNICIPIO	CALDAS	1.478	1.448	188	535	168				891	23		914	98,0%	60,3%
499	25	San José	MUNICIPIO	CALDAS	570	545	87	278	1	1			367	3		370	95,6%	64,4%
500	26	Riosucio	MUNICIPIO	CALDAS	8.889	7.332	1.589	1.158	1.587	2			4.336	24		4.360	82,5%	48,8%
501	27	Supia	MUNICIPIO	CALDAS	4.113	3.913	125	1.390	726	4			2.245	9		2.254	95,1%	54,6%
502	28	Quinchía	MUNICIPIO	RISARALDA	2.787	2.580	261	364	694	8			1.327	10		1.337	92,6%	47,6%
503	29	Apía	MUNICIPIO	RISARALDA	1.945	1.857	101	495	478	7			1.081	4		1.085	95,5%	55,6%
504	30	Guática	MUNICIPIO	RISARALDA	1.786	1.716	125	600	195				920	4		924	96,1%	51,5%
505	31	Belén de Umbria	MUNICIPIO	RISARALDA	3.647	3.587	66	1.030	833	127			2.056	18		2.074	98,4%	56,4%
506	32	Santuario	MUNICIPIO	RISARALDA	1.823	1.716	134	352	434	7			927	9		936	94,1%	50,9%
Subtotal					363.567	514.383	67.680	153.870	123.088	40.737	18.009	12.986	416.370	7.039	220	423.629	141,5%	114,5%
GAS NATURAL SA ESP																		
507	1	BOGOTÁ	DISTRITO	D.C.	1.931.372	1.931.688	127.231	612.670	620.048	227.233	73.231	54.409	1.714.822	45.031	582	1.760.435	100,0%	88,8%
508	2	SOACHA	MUNICIPIO	C/MARCA	148.478	165.676	25.374	76.810	28.467				130.651	1.615	30	132.296	111,6%	88,0%
509	3	SIBATE	MUNICIPIO	C/MARCA	7.587	6.639	411	4.296	1.090				5.797	138	11	5.946	87,5%	76,4%
510	4	LA CALERA	MUNICIPIO	C/MARCA	6.473	3.724	15	1.520	740	46			2.321	40		2.361	57,5%	35,9%

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
511	5	EL ROSAL	MUNICIPIO	C/MARCA	4.324	4.626	8	1.425	1.084				2.517	22		2.539	107,0%	58,2%
512	6	LA MESA	MUNICIPIO	C/MARCA	8.156	7.432		732	556	45			1.333	13		1.346	91,1%	16,3%
513	7	ANAPOIMA	MUNICIPIO	C/MARCA	3.637	2.629		8	43	63			114	1		115	72,3%	3,1%
514	8	EL COLEGIO	MUNICIPIO	C/MARCA	6.363	3.072												48,3%
Subtotal					2.116.390	2.125.486	153.039	697.461	652.028	227.387	73.231	54.409	1.857.555	46.860	623	1.905.038	100,4%	87,8%

GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE SA ESP																		
515	1	ALBANIA	MUNICIPIO	SANTANDER	108	99	3	86	3	3			95	9		104	91,7%	88,0%
516	2	BELEN	MUNICIPIO	BOYACA	1.398	1.162	10	1.053	21				1.084	70		1.154	83,1%	77,5%
517	3	NAZARETH-BELEN-CITO	INSPECCION	BOYACA	905	905	191	698	15				904	37		941	100,0%	99,9%
518	4	BOJACA	MUNICIPIO	C/MARCA	1.414	1.302	82	944	199	3			1.228	84		1.312	92,1%	86,8%
519	5	BRICEÑO	MUNICIPIO	BOYACA	152	152	27	100					127	3		130	100,0%	83,6%
520	6	CAJICA	MUNICIPIO	C/MARCA	12.978	12.978	701	4.604	5.075	1.845	519	223	12.967	335	14	13.316	100,0%	99,9%
521	7	CALDAS	MUNICIPIO	BOYACA	87	59		58					58	5		63	67,8%	66,7%
522	8	CAPELLANIA	INSPECCION	C/MARCA	145	145		40	79				119	4		123	100,0%	82,1%
523	9	CERINZA	MUNICIPIO	BOYACA	432	388	138	195	11				344	15		359	89,8%	79,6%
524	10	COGUA	MUNICIPIO	C/MARCA	1.856	1.856	382	869	411	175			1.837	74	1	1.912	100,0%	99,0%
525	11	COMBITA	MUNICIPIO	BOYACA	314	314	9	136	69	9			223	9		232	100,0%	71,0%
526	12	COTA	MUNICIPIO	C/MARCA	2.501	2.501	17	737	1.334	127	103	123	2.441	105	1	2.547	100,0%	97,6%
527	13	CUCAITA	MUNICIPIO	BOYACA	245	245	34	181	2				217	4		221	100,0%	88,6%
528	14	CUCUNUBA	MUNICIPIO	C/MARCA	361	321	11	190	103				304	30		334	88,9%	84,2%
529	15	CHIA	MUNICIPIO	C/MARCA	24.197	24.197	743	8.454	8.185	3.837	1.313	859	23.391	781	4	24.176	100,0%	96,7%
530	16	CHIQUINQUIRA	MUNICIPIO	BOYACA	9.277	9.277	658	3.787	4.820	12			9.277	336		9.613	100,0%	100,0%
531	17	DUITAMA	MUNICIPIO	BOYACA	28.566	24.897	2.195	11.717	8.658	1.998	277	52	24.897	794	2	25.693	87,2%	87,2%
532	18	FACATATIVA	MUNICIPIO	C/MARCA	21.562	18.799	2.872	8.608	4.709	2.404			18.593	427	5	19.025	87,2%	86,2%
533	19	FLORESTA	MUNICIPIO	BOYACA	348	348	2	300	19				321	10		331	100,0%	92,2%
534	20	FLORIAN	MUNICIPIO	SANTANDER	381	363	10	278	9				297	13		310	95,3%	78,0%
535	21	FUNZA	MUNICIPIO	C/MARCA	17.057	17.057	1.399	4.272	10.551	240			16.462	390	7	16.859	100,0%	96,5%
536	22	FUQUENE	MUNICIPIO	C/MARCA	96	96	1	61					62	4		66	100,0%	64,6%
537	23	GACHANCIPA	MUNICIPIO	C/MARCA	1.198	1.198	97	415	323	10			845	28		873	100,0%	70,5%
538	24	GUATANCUY	CASERIO	C/MARCA	55	55	2	53					55			55	100,0%	100,0%
539	25	LA BELLEZA	MUNICIPIO	SANTANDER	565	565	85	358	6				449	23		472	100,0%	79,5%
540	26	MADRID	MUNICIPIO	C/MARCA	15.333	15.333	526	7.690	5.637	731			14.584	319	3	14.906	100,0%	95,1%
541	27	MOSQUERA	MUNICIPIO	C/MARCA	23.801	23.801	1.953	9.510	8.857	2.778			23.098	448	15	23.561	100,0%	97,0%
542	28	MOTAVITA	MUNICIPIO	BOYACA	145	145	36	66	2				104	8		112	100,0%	71,7%
543	29	NEMOCON	MUNICIPIO	C/MARCA	1.349	1.349	202	559	256	16			1.033	46		1.079	100,0%	76,6%
544	30	NOBSA	MUNICIPIO	BOYACA	1.229	1.229	102	837	101	47			1.087	43		1.130	100,0%	88,4%
545	31	OICATA	MUNICIPIO	BOYACA	83	61	12	45					57	8		65	73,5%	68,7%
546	32	PAIPA	MUNICIPIO	BOYACA	5.158	5.158	98	4.061	711	89			4.959	225	3	5.187	100,0%	96,1%
547	33	RAQUIRA	MUNICIPIO	BOYACA	377	372	18	140	136				294	89		383	98,7%	78,0%
548	34	SACHICA	MUNICIPIO	BOYACA	535	535	204	181	15				400	18		418	100,0%	74,8%
549	35	SAMACA	MUNICIPIO	BOYACA	1.344	1.344	197	746	400	1			1.344	60		1.404	100,0%	100,0%
550	36	SANTA ROSA DE VITERBO	MUNICIPIO	BOYACA	1.718	1.718	81	1.058	376				1.515	60		1.575	100,0%	88,2%

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
551	37	SANTA SOFIA	MUNICIPIO	BOYACA	262	262	3	149	72				224	13	237	100,0%	85,5%	
552	38	SIMIJACA	MUNICIPIO	C/MARCA	1.644	1.306	134	528	561	4			1.227	60	3	1.290	79,4%	74,6%
553	39	SOGAMOSO	MUNICIPIO	BOYACA	25.048	23.658	1.054	15.637	6.215	748			23.654	739	11	24.404	94,5%	94,4%
554	40	SOPO	MUNICIPIO	C/MARCA	3.159	3.100	422	1.623	1.019	20			3.084	133	1	3.218	98,1%	97,6%
555	41	SORA	MUNICIPIO	BOYACA	143	143	31	49	6				86	6	92	100,0%	60,1%	
556	42	SUSA	MUNICIPIO	C/MARCA	518	518	32	243	117				392	14	406	100,0%	75,7%	
557	43	SUTAMARCHAN	MUNICIPIO	BOYACA	409	409	5	112	215				332	30	362	100,0%	81,2%	
558	44	SUTATAUSA	MUNICIPIO	C/MARCA	329	329	1	133	194	1			329	8	337	100,0%	100,0%	
559	45	TABIO	MUNICIPIO	C/MARCA	2.585	2.585	28	992	1.269	295	1		2.585	91	2.676	100,0%	100,0%	
560	46	TAUSA	MUNICIPIO	C/MARCA	290	169	39	43	63				145	9	154	58,3%	50,0%	
561	47	TENJO	MUNICIPIO	C/MARCA	1.259	1.168	5	925	232	6			1.168	58	1.226	92,8%	92,8%	
562	48	TIBASOSA	MUNICIPIO	BOYACA	870	787	5	397	351	10			763	35	798	90,5%	87,7%	
563	49	TINJACA	MUNICIPIO	BOYACA	127	120	1	61	49				111	14	125	94,5%	87,4%	
564	50	TOCANCIPA	MUNICIPIO	C/MARCA	3.952	3.952	392	2.171	1.037	337			3.937	115	11	4.063	100,0%	99,6%
565	51	TUNJA	MUNICIPIO	BOYACA	42.747	37.774	4.547	10.550	15.914	4.781	1.982		37.774	1.189	2	38.965	88,4%	88,4%
566	52	TUNUNGUA	MUNICIPIO	BOYACA	82	69	32	36	1				69	3	72	84,1%	84,1%	
567	53	TUTA	MUNICIPIO	BOYACA	858	858	161	606	26				793	41	834	100,0%	92,4%	
568	54	UBATE	MUNICIPIO	C/MARCA	6.060	6.060	1.281	3.340	1.191	101			5.913	230	2	6.145	100,0%	97,6%
569	55	VILLA DE LEYVA	MUNICIPIO	BOYACA	1.800	1.638	174	621	445	232	6		1.478	156	1	1.635	91,0%	82,1%
570	56	ZIPACON	MUNICIPIO	C/MARCA	450	384	5	245	70	2			322	14	336	85,3%	71,6%	
571	57	ZIPAQUIRA	MUNICIPIO	C/MARCA	21.709	21.709	2.710	10.258	6.100	2.481	2		21.551	597	2	22.150	100,0%	99,3%
572	58	SUBACHOQUE	MUNICIPIO	C/MARCA	1.843	1.906	2	685	617	4	1		1.309	32	1.341	103,4%	71,0%	
Subtotal					293.414	279.228	24.162	122.491	96.857	23.347	4.204	1.257	272.318	8.501	88	280.907	95,2%	92,8%
GAS NATURAL DEL CESAR SA ESP																		
573	1	Aguachica	MUNICIPIO	CESAR	18.830	15.835	7.564	5.443	1.637	238	5		14.887	108	14.995	84,1%	79,1%	
574	2	Agustín Codazzi	MUNICIPIO	CESAR	8.787	8.512	1.882	5.352	364	65	5		7.668	43	7.711	96,9%	87,3%	
575	3	Chiriguáná	MUNICIPIO	CESAR	3.240	3.225	863	722	1.097				2.682	13	2.695	99,5%	82,8%	
576	4	Curumaní	MUNICIPIO	CESAR	4.420	4.398	1.846	2.325					4.171	28	4.199	99,5%	94,4%	
577	5	El Banco	MUNICIPIO	MAGDALENA	7.439	7.432	3.316	1.850	543	21			5.730	68	5.798	99,9%	77,0%	
578	6	Gamarra	MUNICIPIO	CESAR	1.526	1.446	301	812	41				1.154	5	1.159	94,8%	75,6%	
579	7	La Gloria	MUNICIPIO	CESAR	1.331	1.286	633	526	16				1.175	7	1.182	96,6%	88,3%	
580	8	La Jagua de Ibirico	MUNICIPIO	CESAR	3.890	3.879	1.889	1.822	1				3.712	20	3.732	99,7%	95,4%	
581	9	Pailitas	MUNICIPIO	CESAR	3.041	3.006	1.437	1.358					2.795	20	2.815	98,8%	91,9%	
582	10	Pelaya	MUNICIPIO	CESAR	2.582	2.535	2.003	393	51				2.447	11	2.458	98,2%	94,8%	
583	11	San Alberto	MUNICIPIO	CESAR	3.840	3.829	1.488	1.615	657	3			3.763	38	3.801	99,7%	98,0%	
584	12	San Diego	MUNICIPIO	CESAR	2.059	1.906	1.020	840	7				1.867	9	1.876	92,6%	90,7%	
585	13	Tamalameque	MUNICIPIO	CESAR	1.188	1.179	663	386	6				1.055	3	1.058	99,2%	88,8%	
586	14	Becerril	MUNICIPIO	CESAR	2.460	2.448	941	1.413					2.354	11	2.365	99,5%	95,7%	
587	15	Casacará (Agustín Codazzi)	CORREGIMIENTO	CESAR	894	402	89	204					293	1	294	45,0%	32,8%	
588	16	San Roque (Curumaní)	CORREGIMIENTO	CESAR	840	837	808						808	3	811	99,6%	96,2%	
589	17	Rincón Hondo (Chinguana)	CORREGIMIENTO	CESAR	600	424	263	88					351	1	352	70,7%	58,5%	

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
590	18	La Mata (La Gloria)	CORREGIMIENTO	CESAR	390	378	293	6					299	5	304	96,9%	76,7%	
591	19	La Palmita (La Jagua de Ibirico)	CORREGIMIENTO	CESAR	358	349	284						284		284	97,5%	79,3%	
592	20	Sabanagrande (Curumani)	CORREGIMIENTO	CESAR	260	248	204						204		204	95,4%	78,5%	
593	21	El Burro (Pailitas)	CORREGIMIENTO	CESAR	67	56	41						41		41	83,6%	61,2%	
594	22	San Martin	MUNICIPIO	CESAR	2254	2.212	790	1.054	90				1.934	3	1.937	98,1%	85,8%	
595	23	Simaña (La Gloria)	CORREGIMIENTO	CESAR	441	416	353	21					374		374	94,3%	84,8%	
596	24	Ayacucho (La Gloria)	CORREGIMIENTO	CESAR	540	531	462	20					482	3	485	98,3%	89,3%	
597	25	Media Luna (San Diego)	CORREGIMIENTO	CESAR	1055	1.053	773						773	2	775	99,8%	73,3%	
Subtotal					72.332	67.822	30.206	26.250	4.510	327	10		61.303	402	61.705	93,8%	84,8%	

EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN S.A. E.S.P.

598	1	Barbosa	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	12.999	6.639	480	3.413	685			1	4.579	69	6	4.654	51,1%	35,2%
599	2	Bello	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	105.171	113.718	14.373	33.643	34.361	4.377	78	104	86.936	709	51	87.696	108,1%	82,7%
600	3	Caldas	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	18.760	15.631	159	7.253	3.452	1	7	1	10.873	184	12	11.069	83,3%	58,0%
601	4	Copacabana	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	19.722	18.403	348	7.565	4.945	35	1	27	12.921	130	24	13.075	93,3%	65,5%
602	5	Envigado	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	58.522	68.778	764	8.945	19.038	11.511	10.160	2.706	53.124	718	69	53.911	117,5%	90,8%
603	6	Girardota	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	12.013	8.068	42	5.224	1.164	8	3	9	6.450	132	27	6.609	67,2%	53,7%
604	7	Itagüí	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	68.257	73.197	1.651	21.480	27.302	1.778	15	39	52.265	894	268	53.427	107,2%	76,6%
605	8	La Estrella	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	12.751	12.991	3	4.481	4.071	797	158	3	9.513	203	57	9.773	101,9%	74,6%
606	9	Medellin	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	669.933	670.009	19.782	175.521	157.151	59.469	48.686	29.762	490.371	7.962	597	498.930	100,0%	73,2%
607	10	Sabaneta	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	14.250	21.163	3	3.532	8.216	3.107	483	224	15.565	364	88	16.017	148,5%	109,2%
608	11	Amagá	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	3.906	3.186	166	2.605	98	9		1	2.879	2		2.881	81,6%	73,7%
609	12	Apartadó	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	30.101	19.362	5.362	4.013	2.802	35			12.212	1		12.213	64,3%	40,6%
607	13	Cañasgordas	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	1.587	106	3	52					55		55	6,7%	3,5%	
608	14	Carepa	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	9.497	7.382	171	274	4.711				5.156			5.156	77,7%	54,3%
609	15	Chigorodó	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	12.432	11.759	6.128	1.893	123	2			8.146			8.146	94,6%	65,5%
610	16	Ciudad Bolívar	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	34.038	4.663	464	1.032	1.074	7			2.577			2.577	13,7%	7,6%
611	17	Don Matías	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.428	3.905	1	1.737	733	20			2.491	35		2.526	88,2%	56,3%
612	18	El Peñol	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.081	3.470	59	2.293	330		5	1	2.688	30		2.718	85,0%	65,9%
613	19	El Retiro	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	6.581	1.729	2	444	654	160	38	8	1.306	36		1.342	26,3%	19,8%
614	20	Entrerrios	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	1.306	1.581	4	145	805	189	7		1.150	11	1	1.162	121,1%	88,1%
615	21	Frontino	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.464	293	3	88	7				98		98	6,6%	2,2%	
616	22	Guarne	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	11.776	79	1	21	9				31	18	11	60	0,7%	0,3%
617	23	Guatapé	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	1.590	2.114	40	1.192	270	5			1.507	31		1.538	133,0%	94,8%
618	24	Jardín	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	3.455	273	39	26					65		65	7,9%	1,9%	
619	25	Jericó	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	3.235	202	2	25					27		27	6,2%	0,8%	
620	26	La Ceja	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	10.022	10.500	11	1.224	2.885	201	12		4.333	31		4.364	104,8%	43,2%
621	27	La Unión	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.800	2.969	111	1.272	505	2			1.890	24	3	1.917	61,9%	39,4%
622	28	Marinilla	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	9.803													
623	29	Necoclí	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	10.344	1.234	78	272	405				755		755	11,9%	7,3%	
624	30	Puerto Berrío	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	9.144	26											0,3%	
625	31	Rionegro	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	17.822	2								5	11	16	0,0%	

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
626	32	San Jerónimo	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	10.472	1.094	71	668	178	2		919			919	10,4%	8,8%	
627	33	San Pedro de los Milagros	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	5.753	3.623	5	838	1.486	45	1	2.375	37		2.412	63,0%	41,3%	
628	34	San Roque	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	2.462	9										0,4%		
629	35	Santa Barbara	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	6.360	1.390	15	75	117			207			207	21,9%	3,3%	
630	36	Santa Fé de Antioquia	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.931	2.827	490	1.348	584	6		2.428			2.428	57,3%	49,2%	
631	37	Santa rosa de osos	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	8.843	5.221	175	2.849	625	31		3.680	54	1	3.735	59,0%	41,6%	
632	38	Sonsón	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.252	4.711	75	1.770	1.484	23		3.352	36		3.388	110,8%	78,8%	
633	39	Sopetrán	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	2.291	1.660	103	349	739	2		1.193			1.193	72,5%	52,1%	
634	40	Turbo	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	27.982	9.721	4.501	1.050	395	3		5.949			5.949	34,7%	21,3%	
635	41	Yarumal	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	9.827	7.083	493	4.529	842	23	1	5.888	48		5.936	72,1%	59,9%	
Subtotal					1.269.963	1.120.771	56.178	303.141	282.246	81.848	59.654	32.887	815.954	11.764	1.226	828.944	88,3%	64,3%
LLANOGAS SA ESP GRUPO DEL LLANO																		
636	1	VILLAVICENCIO	MUNICIPIO	META	112.707	112.437	17.033	33.959	47.116	9.813	3.448	750	112.119	2.336	60	114.515	99,8%	99,5%
637	2	GRANADA	MUNICIPIO	META	12.559	9.700	1.787	5.143	1.136	204		8.270	210	60	8.540	77,2%	65,8%	
638	3	ACACÍAS	MUNICIPIO	META	11.855	8.928	2.529	3.613	1.363	113		7.618	115	60	7.793	75,3%	64,3%	
639	4	RESTREPO	MUNICIPIO	META	3.560	3.501	1.215	1.004	1.115	11	1	3.347	127	60	3.534	98,3%	94,0%	
640	5	CUMARAL	MUNICIPIO	META	4.130	4.010	677	2.121	1.061	40	1	3.900	51	60	4.011	97,1%	94,4%	
641	6	GUAYABETAL	MUNICIPIO	C/MARCA	943	859	69	491	26			586	46	60	692	91,1%	62,1%	
642	7	QUETAME	MUNICIPIO	C/MARCA	367	344	18	275	48			341	49	60	450	93,7%	92,9%	
643	8	PUENTE QUETAME	MUNICIPIO	C/MARCA	275	180		156	19			175	78	60	313	65,5%	63,6%	
644	9	CAQUEZA	MUNICIPIO	C/MARCA	1.624	1.350	72	821	299	3		1.195	83	60	1.338	83,1%	73,6%	
645	10	UNE	MUNICIPIO	C/MARCA	962	850	22	480	239			741	63	60	864	88,4%	77,0%	
646	11	CHIPAQUE	MUNICIPIO	C/MARCA	549	465	8	135	281			424	52	60	536	84,7%	77,2%	
647	12	FOSCA	MUNICIPIO	C/MARCA	375	349	37	287	16			340	54	60	454	93,1%	90,7%	
648	13	BARRANCA DE UPIA	MUNICIPIO	META	670	660	362	285	1			648	66	60	774	98,5%	96,7%	
649	14	PTO LOPEZ	MUNICIPIO	META	3.330	2.750	778	1.712	89			2.579	48	60	2.687	82,6%	77,4%	
650	15	SAN JUAN DE ARAMA	MUNICIPIO	META	1.295	930	261	576	11			848	44	60	952	71,8%	65,5%	
651	16	SAN JOSE DEL GUAVIARE	MUNICIPIO	GUAVIARE	5.552	4.676	2.324	1.543	15			3.882	46	60	3.988	84,2%	69,9%	
652	17	CABUYARO	MUNICIPIO	META	1.015	895	558	203				761	42	60	863	88,2%	75,0%	
653	18	CUBARRAL	MUNICIPIO	META	702	652	266	345				611	39	60	710	92,9%	87,0%	
654	19	EL CASTILLO	MUNICIPIO	META	1.020	810	444	242				686	60	60	806	79,4%	67,3%	
655	20	PUERTO GAITAN	MUNICIPIO	META	1.250	1.200	327	841	10			1.178	62	60	1.300	96,0%	94,2%	
656	21	PUERTO RICO	MUNICIPIO	META	920	806	615	178	1			794	39	60	893	87,6%	86,3%	
657	22	SAN CARLOS DE GUAROA	MUNICIPIO	META	1.270	1.245	794	431	1			1.226	39	60	1.325	98,0%	96,5%	
658	23	EL DORADO	MUNICIPIO	META	930	810	577	72				649	39	60	748	87,1%	69,8%	
659	24	PUERTO LLERAS	MUNICIPIO	META	950	850	225	331				556	41	60	657	89,5%	58,5%	
660	25	PUERTO CONCORDIA	MUNICIPIO	META	720	546	411	38				449	97	60	606	75,8%	62,4%	
661	26	FUENTE DE ORO	MUNICIPIO	META	11.162	800	245	432	5			682	3	60	745	7,2%	6,1%	
Subtotal					180.692	160.603	31.654	55.714	52.852	10.184	3.450	751	154.605	3.929	1.560	160.094	88,9%	85,6%

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
MADIGAS INGENIEROS SA ESP																		
662	1	ACACIAS	MUNICIPIO	META	15.157	14.128	2.472	5.473	2.986	349	4	11.284	212	1	11.497	93,2%	74,4%	
663	2	BOYACÁ	MUNICIPIO	BOYACÁ	215	215	25	142				167	7		174	100,0%	77,7%	
664	3	CASTILLA	MUNICIPIO	META	1.625	1.423	404	759	235			1.398	25		1.423	87,6%	86,0%	
665	4	CIÉNEGA	MUNICIPIO	BOYACÁ	435	413	8	291	2			301	8		309	94,9%	69,2%	
666	5	GUAMAL	MUNICIPIO	META	2.977	2.920	630	758	223			1.611	42	1	1.654	98,1%	54,1%	
667	6	JENESANO	MUNICIPIO	BOYACÁ	798	692	7	376	151			534	11		545	86,7%	66,9%	
668	7	MEDINA	MUNICIPIO	C/MARCA	1.156	1.126	94	892	25			1.011	18		1.029	97,4%	87,5%	
669	8	NUEVO COLÓN	MUNICIPIO	BOYACÁ	424	408	2	211				213	8		221	96,2%	50,2%	
670	9	PARATEBUENO-MAYA	MUNICIPIO	C/MARCA	920	864	165	648	23			836	31	1	868	93,9%	90,9%	
671	10	RAMIRIQUI	MUNICIPIO	BOYACÁ	1.526	1.517	7	514	144	318		983	45		1.028	99,4%	64,4%	
672	11	SAN MARTÍN	MUNICIPIO	META	5.221	5.027	470	1.573	461	2		2.506	38		2.544	96,3%	48,0%	
673	12	TIBANÁ	MUNICIPIO	BOYACÁ	689	657	25	394				419	15		434	95,4%	60,8%	
674	13	TURMEQUÉ	MUNICIPIO	BOYACÁ	734	721	17	371	3			391	13		404	98,2%	53,3%	
674	14	VENTAQUEMADA	MUNICIPIO	BOYACÁ	565	565	20	276	25			321	20	1	342	100,0%	56,8%	
675	15	VIRACACHA	MUNICIPIO	BOYACÁ	201	201	40	64				104	3		107	100,0%	51,7%	
675	16	FILADELFIA	MUNICIPIO	CALDAS	6.893	1.412	82	242	285			609	6		615	20,5%	8,8%	
676	17	LA MERCED	MUNICIPIO	CALDAS	889	705	41	265	127			433	6		439	79,3%	48,7%	
Subtotal					40.425	32.994	4.509	13.249	4.690	669	4	23.121	508	4	23.633	81,6%	57,2%	
METROGAS SA ESP																		
677	1	FLORIDABLANCA	MUNICIPIO	SANTANDER	75.476	75.409	8.281	24.415	20.633	11.601	4.564	1.493	70.987	375	7	71.369	99,9%	94,1%
678	2	GIRÓN	MUNICIPIO	SANTANDER	1.303	1.303	51	1.215	1	1		1.268			1.268	100,0%	97,3%	
679	3	PIEDECUUESTA	MUNICIPIO	SANTANDER	1.545	1.545	589	775			118	1.482			1.482	100,0%	95,9%	
680	4	OCAÑA	MUNICIPIO	NORTE DE SANTANDER	29.255	22.251	10.138	6.414	2.936	701		20.189	139	1	20.329	76,1%	69,0%	
681	5	SOCORRO	MUNICIPIO	SANTANDER	6.599	2.788	48	594	154	3		799			799	42,2%	12,1%	
682	6	CURITÍ	MUNICIPIO	SANTANDER	1.029			1				1			1		0,1%	
683	7	PÁRAMO	MUNICIPIO	SANTANDER	294			2				2			2		0,7%	
684	8	PINCHOTE	MUNICIPIO	SANTANDER	361			1				1			1		0,3%	
685	9	VALLE DE SAN JOSE	MUNICIPIO	SANTANDER	609	256	1	11	4			16			16	42,0%	2,6%	
686	10	VILLANUEVA	MUNICIPIO	SANTANDER	1.193	651	1					1			1	54,6%	0,1%	
687	11	SAN GIL	MUNICIPIO	SANTANDER	11.623	993		193	21			214			214	8,5%	1,8%	
Subtotal					129.287	105.196	19.109	33.621	23.749	12.306	4.564	1.611	94.960	514	8	95.482	81,4%	73,4%
SURTIGAS SA ESP																		
688	1	Cartagena	MUNICIPIO	BOLIVAR	205.000	197.300	73.613	57.360	33.470	12.994	7.628	9.680	194.745	2.304	172	197.221	96,2%	95,0%
689	2	Turbaco	MUNICIPIO	BOLIVAR	17.400	17.210	7.180	7.861	1.409	555		17.005	121	8	17.134	98,9%	97,7%	
690	3	Arjona	MUNICIPIO	BOLIVAR	12.270	11.200	8.095	2.477	491			11.063	69	1	11.133	91,3%	90,2%	
691	4	Magangue	MUNICIPIO	BOLIVAR	21.531	18.100	7.983	9.445	182	225		17.835	171	4	18.010	84,1%	82,8%	
692	5	Mompox	MUNICIPIO	BOLIVAR	5.227	5.081	2.886	1.321	448			4.655	36		4.691	97,2%	89,1%	
693	6	Buenavista	MUNICIPIO	SUCRE	2.244	1.619	1.232	260				1.492	14		1.506	72,1%	66,5%	
694	7	San Pedro	MUNICIPIO	SUCRE	3.271	3.112	2.258	673	44			2.975	34	2	3.011	95,1%	91,0%	
695	8	Cicuco	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.670	1.510	663	415				1.078	4		1.082	90,4%	64,6%	

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
696	9	San Juan Nepomuceno	MUNICIPIO	BOLIVAR	5.620	5.615	2.572	2.943	35				5.550	58	1	5.609	99,9%	98,8%
697	10	San Jacinto	MUNICIPIO	BOLIVAR	3.775	3.535	2.777	693	19				3.489	41		3.530	93,6%	92,4%
698	11	Carmen de Bolívar	MUNICIPIO	BOLIVAR	11.370	8.768	4.046	3.831	788				8.665	95	4	8.764	77,1%	76,2%
699	12	Clemencia	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.787	1.633	953	540	2	1			1.496	5	1	1.502	91,4%	83,7%
700	13	Ovejas	MUNICIPIO	SUCRE	2.625	2.270	1.336	650	50				2.036	19		2.055	86,5%	77,6%
701	14	Santa Rosa	MUNICIPIO	BOLIVAR	3.488	3.238	2.090	814					2.904	8	1	2.913	92,8%	83,3%
702	15	Santa Catalina	MUNICIPIO	BOLIVAR	2.670	2.667	1.496	177	3				1.676	2		1.678	99,9%	62,8%
703	16	Maria la Baja	MUNICIPIO	BOLIVAR	5.215	5.209	2.794	1.438	99				4.331	23		4.354	99,9%	83,0%
704	17	Turbana	MUNICIPIO	BOLIVAR	2.522	2.426	1.030	1.316	1				2.347	8		2.355	96,2%	93,1%
705	18	Santa Ana	MUNICIPIO	MAGDALENA	3.015	2.369	1.106	923	12				2.041	11		2.052	78,6%	67,7%
706	19	Talaigua	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.276	1.129	728	298					1.026	3		1.029	88,5%	80,4%
707	20	Villanueva	MUNICIPIO	BOLIVAR	3.500	2.896	2.453	178					2.631	7		2.638	82,7%	75,2%
708	21	Granada	MUNICIPIO	BOLIVAR	900	667	472	1					473			473	74,1%	52,6%
709	22	Mahates	MUNICIPIO	BOLIVAR	4.560	4.551	2.711	79					2.790	4		2.794	99,8%	61,2%
710	23	Zambrano	MUNICIPIO	BOLIVAR	2.210	1.998	755	151					906			906	90,4%	41,0%
711	24	Guamo	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.240	1.043	589	95	1				685			685	84,1%	55,2%
712	25	Cordoba Teton	MUNICIPIO	BOLIVAR	1.237	1.145	450	73					523			523	92,6%	42,3%
713	26	Sincelejo	MUNICIPIO	SUCRE	57.925	57.000	28.330	18.091	5.798	2.900	450	266	55.835	735	26	56.596	98,4%	96,4%
714	27	San Onofre	MUNICIPIO	SUCRE	5.035	4.639	2.151	1.119	254	8			3.532	26		3.558	92,1%	70,1%
715	28	Corozal	MUNICIPIO	SUCRE	12.431	12.238	5.818	5.186	405	156	13		11.578	97	5	11.680	98,4%	93,1%
716	29	Los Palmitos	MUNICIPIO	SUCRE	2.200	2.150	1.488	640					2.128	18	1	2.147	97,7%	96,7%
717	30	Sampues	MUNICIPIO	SUCRE	4.500	4.166	2.233	1.581	141	56			4.011	35	2	4.048	92,6%	89,1%
718	31	Sahagun	MUNICIPIO	CORDOBA	11.765	11.503	4.444	4.629	1.706	360			11.139	131	4	11.274	97,8%	94,7%
719	32	Chinu	MUNICIPIO	CORDOBA	5.507	5.070	2.503	1.829	652	2			4.986	61	1	5.048	92,1%	90,5%
720	33	San Marcos	MUNICIPIO	SUCRE	6.400	6.227	2.581	2.339	886				5.806	80	2	5.888	97,3%	90,7%
721	34	Since	MUNICIPIO	SUCRE	6.650	5.526	3.323	1.034	417	37			4.811	50	1	4.862	83,1%	72,3%
722	35	Tolu	MUNICIPIO	SUCRE	6.300	5.477	2.116	1.791	700	184			4.791	135		4.926	86,9%	76,0%
723	36	Tolu Viejo	MUNICIPIO	SUCRE	1.357	1.301	801	424	15				1.240	16	3	1.259	95,9%	91,4%
724	37	Chima	MUNICIPIO	CORDOBA	688	634	455	111					566	5		571	92,2%	82,3%
725	38	San Andres de Sotavento	MUNICIPIO	CORDOBA	1.804	1.682	874	682	52				1.608	24		1.632	93,2%	89,1%
726	39	Morroa	MUNICIPIO	SUCRE	2.300	1.988	1.305	595	38				1.938	23	1	1.962	86,4%	84,3%
727	40	Galeras	MUNICIPIO	SUCRE	2.824	2.644	1.572	678	86				2.336	14		2.350	93,6%	82,7%
728	41	San Juan de Betulia	MUNICIPIO	SUCRE	2.000	1.940	701	750	19				1.470	11		1.481	97,0%	73,5%
729	42	Coveñas	MUNICIPIO	SUCRE	4.500	2.600	1.275	1.036	37				2.348	143	2	2.493	57,8%	52,2%
730	43	El Porvenir	MUNICIPIO	SUCRE	1.700	1.567	414	88	1				503	21		524	92,2%	29,6%
731	44	Tuchin	MUNICIPIO	CORDOBA	1.130	1.124	751	29	1				781	10		791	99,5%	69,1%
732	45	La Union	MUNICIPIO	SUCRE	1.452	1.416	717	119					836	3		839	97,5%	57,6%
733	46	Cairito	MUNICIPIO	SUCRE	1.100	1.028	604	14					618			618	93,5%	56,2%
734	47	Coloso	MUNICIPIO	SUCRE	1.500	1.458	442						442			442	97,2%	29,5%
735	48	Chalan	MUNICIPIO	SUCRE	618	473	253	3					256			256	76,5%	41,4%
736	49	Palmito	MUNICIPIO	SUCRE	1.035	609	47						47			47	58,8%	4,5%
737	50	San Benito de Abad	MUNICIPIO	SUCRE	2.520	2.425	1.570						1.570			1.570	96,2%	62,3%

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
738	51	Monteria	MUNICIPIO	CORDOBA	77.850	77.300	42.125	18.929	8.759	3.623	1.661	1.189	76.286	910	42	77.238	99,3%	98,0%
739	52	Cerete	MUNICIPIO	CORDOBA	14.350	14.287	4.837	6.209	1.346	523	8	12.923	111	22	13.056	99,6%	90,1%	
740	53	Ciénaga de Oro	MUNICIPIO	CORDOBA	5.500	5.129	2.968	1.516	333	14		4.831	20	1	4.852	93,3%	87,8%	
741	54	Montelíbano	MUNICIPIO	CORDOBA	13.300	13.179	5.454	2.868	2.449	32	63	10.975	106	4	11.085	99,1%	82,5%	
742	55	Planeta Rica	MUNICIPIO	CORDOBA	9.500	9.391	3.525	3.882	1.364	46		8.817	111	5	8.933	98,9%	92,8%	
743	56	Pueblo Nuevo	MUNICIPIO	CORDOBA	3.000	2.280	1.092	751	53			1.896	24		1.920	76,0%	63,2%	
744	57	Lorica	MUNICIPIO	CORDOBA	10.100	10.002	5.308	2.863	672	3		8.846	77	1	8.924	99,0%	87,6%	
745	58	Momil	MUNICIPIO	CORDOBA	2.023	1.968	1.103	460	2			1.565	9		1.574	97,3%	77,4%	
746	59	Purisima	MUNICIPIO	CORDOBA	2.800	2.761	856	479	17			1.352	4		1.356	98,6%	48,3%	
747	60	San Antero	MUNICIPIO	CORDOBA	4.276	2.549	1.455	826	115			2.396	16		2.412	59,6%	56,0%	
748	61	San Pelayo	MUNICIPIO	CORDOBA	3.300	3.223	1.086	596	9			1.691	19		1.710	97,7%	51,2%	
749	62	San Carlos	MUNICIPIO	CORDOBA	1.200	1.078	684	68	1			753	3		756	89,8%	62,8%	
750	63	Ayapel	MUNICIPIO	CORDOBA	5.710	5.699	1.833	1.610	59			3.502	22		3.524	99,8%	61,3%	
751	64	Buenavista-Cordoba	MUNICIPIO	CORDOBA	1.860	1.258	914	231	1			1.146	4		1.150	67,6%	61,6%	
752	65	Cotorra	MUNICIPIO	CORDOBA	1.950	1.804	1.360	2	1			1.363	1		1.364	92,5%	69,9%	
753	66	Tierralta	MUNICIPIO	CORDOBA	7.910	7.555	3.062	131				3.193	6		3.199	95,5%	40,4%	
754	67	Valencia	MUNICIPIO	CORDOBA	5.586	5.333	1.585	195				1.780	6		1.786	95,5%	31,9%	
755	68	La apartada	MUNICIPIO	CORDOBA	3.518	3.460	975	399				1.374	3		1.377	98,4%	39,1%	
756	69	San Bernardo del Viento	MUNICIPIO	CORDOBA	2.476	2.229	931	206	7			1.144			1.144	90,0%	46,2%	
757	70	Puerto Libertador	MUNICIPIO	CORDOBA	3.279	2.426	906	192				1.098	1		1.099	74,0%	33,5%	
758	71	Moñitos	MUNICIPIO	CORDOBA	2.208	1.973	457	3				460			460	89,4%	20,8%	
759	72	Canalete	MUNICIPIO	CORDOBA	1.012	913	605	5				610			610	90,2%	60,3%	
760	73	Puerto Escondido	MUNICIPIO	CORDOBA	1.001	869	351	22				373			373	86,8%	37,3%	
761	74	Los Cordobas	MUNICIPIO	CORDOBA	970	722	362	5				367			367	74,4%	37,8%	
762	75	San Jose de Ure	MUNICIPIO	CORDOBA	897	894	587	10				597			597	99,7%	66,6%	
763	76	Caucasia	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	13.500	13.298	5.416	3.488	2.291	8	1	25	11.229	111	4	11.344	98,5%	83,2%
764	77	Necolci	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	2.195	1.221	278	116	15			409			409	55,6%	18,6%	
765	78	Taraza	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	5.000	4.991	1.249	384	2			1.635	1		1.636	99,8%	32,7%	
766	79	Caceres y Jardin	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	4.560	3.984	1.212	186				1.398			1.398	87,4%	30,7%	
767	80	Arboletes	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	2.503	2.337	439	583	86	1		1.109	1		1.110	93,4%	44,3%	
768	81	El Bagre	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	7.101	3.675	2.388	1.210	69			3.667			3.667	51,8%	51,6%	
769	82	Zaragoza	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	3.836	2.918	926	435	1			1.362			1.362	76,1%	35,5%	
770	83	Segovia	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	8.005	4.934	746	306	14			1.066			1.066	61,6%	13,3%	
771	84	San Juan de Urabá	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	1.147	1.140										99,4%		
772	85	Puerto Berrio	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	15.310	6.602										43,1%		
773	86	Cisneros	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	3.704	2.176	236	812	154			1.202	7		1.209	58,7%	32,5%	
774	87	San Jose Del Nus - San Roque	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	958	478	94	360	21			475	2		477	49,9%	49,6%	
Subtotal					724.259	669.212	296.441	187.118	66.103	21.728	9.824	11.269	592.483	6.250	321	599.054	92,4%	81,8%
GASUR SA ESP																		
775	1	ARCABUCO	MUNICIPIO	BOYACÁ	320	310		243	33				276	11		287	96,9%	86,3%
776	2	BARBOSA	MUNICIPIO	SANTANDER	6.000	5.600	55	2.644	956				3.655	41		3.696	93,3%	60,9%

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
777	3	BOLÍVAR	MUNICIPIO	SANTANDER	350	350	12	304	3				319	4	323	100,0%	91,1%	
778	4	CHIPATA	MUNICIPIO	SANTANDER	400	400		306					306		306	100,0%	76,5%	
779	5	JESÚS MARIA	MUNICIPIO	SANTANDER	300	300	7	218					225	5	230	100,0%	75,0%	
780	6	SUCRE	MUNICIPIO	SANTANDER	110	110	1	103					104	1	105	100,0%	94,5%	
781	7	CHITARAQUE	MUNICIPIO	BOYACÁ	250	250	2	188	33				223		223	100,0%	89,2%	
782	8	SANTANA	MUNICIPIO	BOYACÁ	650	650	60	261	120				441	5	446	100,0%	67,8%	
783	9	TOGŪI	MUNICIPIO	BOYACÁ	250	250		201					201	2	203	100,0%	80,4%	
Subtotal					8.630	8.220	137	4.468	1.145				5.750	69	5.819	95,2%	66,6%	
ESPIGAS SA ESP																		
784	1	MONIQUIRÁ	MUNICIPIO	BOYACA	2.420	2.300	276	977	876	44			2.173	64	2.237	95,0%	89,8%	
Subtotal					2.420	2.300	276	977	876	44			2.173	64	2.237	95,0%	89,8%	
PROMESA SA ESP																		
785	1	PUENTE NACIONAL	MUNICIPIO	SANTANDER	1.290	1.210	113	492	293				898	25	923	93,8%	69,6%	
Subtotal					1.290	1.210	113	492	293				898	25	923	93,8%	69,6%	
PUBLISERVICIOS SA ESP																		
786	1	MIRAFLORES	MUNICIPIO	BOYACA	1.160	1.160	298	810	17		8		1.133	27	1.160	100,0%	97,7%	
787	2	BERBEO	MUNICIPIO	BOYACA	191	191	23	159			3		185	3	188	100,0%	96,9%	
788	3	PÁEZ	MUNICIPIO	BOYACA	420	420	5	406			3		414	3	417	100,0%	98,6%	
789	4	SAN EDUARDO	MUNICIPIO	BOYACA	320	320	150	161			3		314	1	315	100,0%	98,1%	
790	5	ZETAQUIRÁ	MUNICIPIO	BOYACA	359	359	29	266			5		300	5	305	100,0%	83,6%	
791	6	GARAGOA	MUNICIPIO	BOYACA	3.365	3.365	490	1.732	343	1	14		2.580	22	2.602	100,0%	76,7%	
792	7	TENZA	MUNICIPIO	BOYACA	621	621	111	460	14				585	3	588	100,0%	94,2%	
793	8	LA CAPILLA	MUNICIPIO	BOYACA	413	413	9	302	13		4		328	2	330	100,0%	79,4%	
794	9	SUTATENZA	MUNICIPIO	BOYACA	292	292	21	150	26		3		200	1	201	100,0%	68,5%	
795	10	GUATEUQUE	MUNICIPIO	BOYACA	2.556	2.556	228	863	305	2	3		1.401	18	1.419	100,0%	54,8%	
Subtotal					9.697	9.697	1.364	5.309	718	3	46		7.440	85	7.525	100,0%	76,7%	
PROVISERVICIOS SA ESP																		
796	1	GUAVATÁ	MUNICIPIO	SANTANDER	430	430	22	402					424	3	427	100,0%	98,6%	
797	2	GÜEPSA	MUNICIPIO	SANTANDER	1.010	1.010	587	376	22	3			988	13	1.001	100,0%	97,8%	
798	3	SAN VICENTE DE CHUCURI	MUNICIPIO	SANTANDER	3.733	3.500	1.040	2.160	284				3.484	14	3.498	93,8%	93,3%	
799	4	EL PEÑÓN	MUNICIPIO	SANTANDER	433	433	43	328	1				372		372	100,0%	85,9%	
800	5	LA PAZ	MUNICIPIO	SANTANDER	539	539	256	177					433		433	100,0%	80,3%	
801	6	MARQUETALIA Y PENSILVANIA	MUNICIPIO	CALDAS	4.886	4.886	997	2.254	241	2			3.494	1	3.495	100,0%	71,5%	
802	7	SAN BENTO	MUNICIPIO	SANTANDER	276	276	109	157					266		266	100,0%	96,4%	
803	8	ANDES	MUNICIPIO	ANTIOQUIA	5.220	4.750	429	857	100	9			1.395	3	1.398	91,0%	26,7%	
804	9	RIO NEGRO (COREGIMIENTO DE SAN RAFAEL Y PAPAYAL)	MUNICIPIO	SANTANDER	1.158	1.151	493	601					1.094		1.094	99,4%	94,5%	
805	10	EL CARMEN DE CHUCURI	MUNICIPIO	SANTANDER	693	693	127	299	13				439	1	440	100,0%	63,3%	
806	11	SUAITA	MUNICIPIO	SANTANDER	1.002	1.002	84	434	216				734		734	100,0%	73,3%	
807	12	AGUADA	MUNICIPIO	SANTANDER	200	200	2	57					59		59	100,0%	29,5%	
Subtotal					19.580	18.870	4.189	8.102	877	14			13.182	35	13.217	96,4%	67,3%	

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
NACIONAL DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMINCILIARIOS S.A E.S.P "NSP SA ESP"																		
808	1	VÉLEZ	MUNICIPIO	SANTANDER	2.501	2.093	347	999	542	1		1.889			1.889	83,7%	75,5%	
809	2	ACO PEÑA BLANCA	VEREDA	SANTANDER	104	84	35	15	35			85			85	80,8%	81,7%	
810	3	EL LIMON	VEREDA	SANTANDER	90	34	10		24			34			34	37,8%	37,8%	
811	4	DOCTRINA	VEREDA	SANTANDER	158	148	81	14	54			149			149	93,7%	94,3%	
812	5	SAN VICENTE	VEREDA	SANTANDER	200	2	2					2			2	1,0%	1,0%	
813	6	GUAYABOS	VEREDA	SANTANDER	186	186	93	19	74			186			186	100,0%	100,0%	
Subtotal					3.239	2.547	568	1.047	729	1		2.345			2.345	78,6%	72,4%	
SERVIGAS SA ESP																		
814	1	COYAIMA	MUNICIPIO	TOLIMA	2.092	118	5	98				103	15		118	5,6%	4,9%	
815	2	DINDAL	MUNICIPIO	HUILA	30	30	30					30			30	100,0%	100,0%	
816	3	GUACIRCO	MUNICIPIO	HUILA	34	34	34					34			34	100,0%	100,0%	
817	4	SAN JORGE	MUNICIPIO	HUILA	87	87	87					87			87	100,0%	100,0%	
818	5	SANTA CLARA	MUNICIPIO	HUILA	120								1		1			
Subtotal					2.363	269	156	98				254	16		270	11,4%	10,7%	
INGEBRA SA ESP																		
819	1	BOSCONIA	MUNICIPIO	CESAR	4.400	4.530	172	399	52			623			623	103,0%	14,2%	
820	2	EL COPEY	MUNICIPIO	CESAR	3.250	3.410	52	167	1			220			220	104,9%	6,8%	
821	3	EL PASO	MUNICIPIO	CESAR	2.773	2.609										94,1%		
822	4	ASTREA	MUNICIPIO	CESAR	2.114	1.941										91,8%		
823	5	CHIMICHAGUA	MUNICIPIO	CESAR	2.259	2.359										104,4%		
824	6	ARIGUANI	MUNICIPIO	MAGDALENA	3.536	3.525										99,7%		
825	7	NUOVA GRANADA	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.200	1.124										93,7%		
826	8	ALGARROBO	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.546	774										50,1%		
827	9	CHIBOLO	MUNICIPIO	MAGDALENA	1.851	584										31,6%		
828	10	SABANAS DE SAN ANGEL	MUNICIPIO	MAGDALENA	730	288										39,5%		
Subtotal					23.659	21.144	224	566	53			843			843	89,4%	3,6%	
SURGAS SA ESP																		
829	1	PITALITO	MUNICIPIO	HUILA	17.047	16.014	6.519	5.183	2.082	60	1	13.845	46		13.891	93,9%	81,2%	
830	2	TIMANA	MUNICIPIO	HUILA	2.500	2.409	1.020	873	57			1.950	4		1.954	96,4%	78,0%	
831	3	BRUSELAS	MUNICIPIO	HUILA	705	560	238	325				563	1		564	79,4%	79,9%	
832	4	GUADALUPE	MUNICIPIO	HUILA	1.686	1.686	557	832	60			1.449	1		1.450	100,0%	85,9%	
833	5	ALTAMIRA	MUNICIPIO	HUILA	687	677	81	558	11			650			650	98,5%	94,6%	
834	6	SUAZA	MUNICIPIO	HUILA	1.103	859	370	406	38			814	1		815	77,9%	73,8%	
835	7	EL PITAL	MUNICIPIO	HUILA	1.298	1.264	601	513	20			1.134	2		1.136	97,4%	87,4%	
836	8	AGRADO	MUNICIPIO	HUILA	1.526	1.446	779	393	7			1.179	1		1.180	94,8%	77,3%	
837	9	SAN AGUSTÍN	MUNICIPIO	HUILA	2.156	2.155	413	761	214			1.388	1		1.389	100,0%	64,4%	
838	10	MOCOA	MUNICIPIO	PUTUMAYO	5.746	5.746	1.151	404	47			1.602	3		1.605	100,0%	27,9%	
839	11	PUERTO ASIS	MUNICIPIO	PUTUMAYO	8.149	7.711	365	89				454			454	94,6%	5,6%	
Subtotal					42.603	40.527	12.094	10.337	2.536	60	1	- 25.028	60	-	25.088	95,1%	58,7%	
ENERCA SA ESP																		
840	1	YOPAL	MUNICIPIO	CASANARE	27061	26.520	2.085	1.384	591	6		4.066	100	3	4.169	98,0%	15,0%	
841	2	MANI	MUNICIPIO	CASANARE	3068	3.007	699	1.197	26	1		1.923	24		1.947	98,0%	62,7%	
842	3	OROCUE	MUNICIPIO	CASANARE	2103	1.998	27		30			57		1	58	95,0%	2,7%	
843	4	PAZ DE ARIPORO	MUNICIPIO	CASANARE	6366	4.775	2.048	1.370	2			3.420	72	1	3.493	75,0%	53,7%	
844	5	TRINIDAD	MUNICIPIO	CASANARE	2299	2.138	614	746	6			1.366	20		1.386	93,0%	59,4%	
845	6	SAN LUIS DE PALENQUE	MUNICIPIO	CASANARE	1663	1.663	174	399	20	1		594	7		601	100,0%	35,7%	

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - AÑO 2013

No	No	POBLACIONES CON SERVICIO	DIVISION POLITICO-ADMINISTRATIVA	DEPTO	CATASTRO	TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES ANILLADOS	USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO						TOTAL USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS	TOTAL USUARIOS COMERCIALES	TOTAL USUARIOS INDUSTRIALES	TOTAL USUARIOS GAS NATURAL	COBERTURA RESIDENCIAL %	
							1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
846	7	AGUAZUL	MUNICIPIO	CASANARE	7532	6.402	199	1.083	12				1.294	8	1.302	85,0%	17,2%	
847	8	SABANALARGA	MUNICIPIO	CASANARE	989	969	50	603	35				688	8	696	98,0%	69,6%	
848	9	MONTEREY	MUNICIPIO	CASANARE	3215	643	17	203	1				221	4	225	20,0%	6,9%	
849	10	NUNCHIA	MUNICIPIO	CASANARE	2131	2.024	47	387	2				436	6	442	95,0%	20,5%	
850	11	PORE	MUNICIPIO	CASANARE	1841	1.565	334	705	14				1.053	21	1.074	85,0%	57,2%	
851	12	TAMARA	MUNICIPIO	CASANARE	3878	2.326	136	200	5				341	2	343	60,0%	8,8%	
852	13	HATO COROZAL	MUNICIPIO	CASANARE	2463	1.724	148	461	20				629	5	634	70,0%	25,5%	
Subtotal					64.609	55.754	6.578	8.738	764	8			16.088	277	5	16.370	86,3%	24,9%
SERVINGAS SA ESP																		
853	1	FALAN	MUNICIPIO	TOLIMA	7.015	878	208	235	1				444	1	445	12,52%	6,3%	
854	2	PALOCABILDO	MUNICIPIO	TOLIMA	4.698	1.041	123	316	103				542	5	547	22,16%	11,5%	
855	3	CASABIANCA	MUNICIPIO	TOLIMA	2.371	1.097	163	252					415	3	418	46,27%	17,5%	
856	4	VILLAHERMOSA	MUNICIPIO	TOLIMA	1.139	1.139	159	400	38				597	7	604	100,00%	52,4%	
Subtotal					15.223	4.155	653	1.203	142				1.998	16	2.014	27,3%	13,1%	
INGENIERIA Y SERVICIOS S.A. E.S.P.																		
857	1	GUACHETA	MUNICIPIO	C/MARCA	1.355	1.355	203	520	494				1.217	18	1.235	100,00%	89,8%	
858	2	LENGUAZAQUE	MUNICIPIO	C/MARCA	787	787	23	599	104	2			728	9	737	100,00%	92,5%	
859	3	SAN JOSE DE PARE	MUNICIPIO	BOYACÁ	366	366	25	292	4	1			322	4	326	100,00%	88,0%	
860	4	SOTAQUIRA	MUNICIPIO	BOYACÁ	1.049	1.049	558	295	26				879	5	884	100,00%	83,8%	
Subtotal					3.557	3.557	809	1.706	628	3			3.146	36	3.182	100,0%	88,4%	
860	TOTAL				8.881.881	8.207.589	1.405.607	2.667.224	1.916.872	634.497	249.770	158.272	7.032.243	128.103	5.871	7.166.217	92,4%	79,2%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Gas Natural.

Consolidó: Dirección de Hidrocarburos, Grupo de Gas Combustible - Ministerio de Minas y Energía.

Nota: Reporte Parcial. Las empresas en rojo aun o han reportado información.

Observaciones:

(1) Los municipios de Acacías(Meta) y Floridablanca (Santander) son atendidos por dos distribuidores.

(2) No todos los catastros reportados son oficiales.- En algunos casos fueron suministrados por las empresas según su propio levantamiento.

En otros casos es mayor la cobertura que el catastro municipal suministrado por la oficina de Planeación del respectivo municipio.

(3) Municipios Nuevos en este trimestre: 55

MUNICIPIO NUEVO

USUARIOS ANILLADOS

REDES EN CONSTRUCCIÓN

TOTAL DEPARTAMENTOS 24

D.C. 1

No. POBLACIONES CON GAS NATURAL 860

NÚMERO TOTAL DE USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO (E)

E1	E2	E3	E4	E5	E6
1.405.607	2.667.224	1.916.872	634.497	249.770	158.272

Porcentaje por Estrato (E) de Usuarios Residenciales Conectados

E1	E2	E3	E4	E5	E6
20%	38%	27%	9%	4%	2%

USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL

	No. USUARIOS	%
Residenciales	7.032.243	98,1%
Comerciales	128.103	1,8%
Industriales	5.871	0,1%
TOTAL USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	7.166.217	100%

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2014

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva	Observaciones
ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA	EL CARMEN DE VIBORAL	8.240	8.168	142	1.981	1.716				3.839	65	1	3.905	99,1%	46,6%	
	ANTIOQUIA	EL SANTUARIO	7.416	7.237	927	3.213	975	1			5.116	46		5.162	97,6%	69,0%	
	ANTIOQUIA	GUARNE	4.840	4.744	72	1.123	1.598	40			2.833	42		2.875	98,0%	58,5%	
	ANTIOQUIA	MARINILLA	11.532	11.429	336	2.237	3.539	120			6.232	90	1	6.323	99,1%	54,0%	
	ANTIOQUIA	PUERTO TRIUNFO	3.107	1.573	87	487	1				575			575	50,6%	18,5%	
	ANTIOQUIA	RIONEGRO	26.421	26.112	376	3.587	6.643	2.417	568	18	13.609	301	6	13.916	98,8%	51,5%	
	BOYACA	PUERTO BOYACA	8.877	8.796	1.802	5.212	1.601				8.615	79		8.694	99,1%	97,0%	
	CALDAS	LA DORADA	17.359	17.152	3.212	9.787	2.419	115	1		15.534	119	2	15.655	98,8%	89,5%	
	CALDAS	MANZANARES	2.499	2.404	507	1.447	298	11			2.263	26		2.289	96,2%	90,6%	
	CALDAS	NORCASIA	1.624	1.374	283	494	27				804			804	84,6%	49,5%	
	CALDAS	VICTORIA	1.332	1.325	584	497	193	1			1.275	5		1.280	99,5%	95,7%	
	CAQUETA	FLORENCIA	41.664	40.917	23.347	9.029	1.319	272			33.967	88	1	34.056	98,2%	81,5%	
	CAUCA	CAJIBIO	998	921	266	233					499	3		502	92,3%	50,0%	
	CAUCA	EL TAMBO	1.331	1.242	438	304	7				749	7		756	93,3%	56,3%	
	CAUCA	MORALES	1.163	1.068	320	208	9				537	3		540	91,8%	46,2%	
	CAUCA	PATIA	5.096	4.887	961	760	18				1.739	7		1.746	95,9%	34,1%	
	CAUCA	PIENDAMO	6.332	5.089	1.061	1.440	338				2.839	13		2.852	80,4%	44,8%	
	CAUCA	POPAYAN	70.981	70.586	11.997	15.140	10.822	3.941	1.387	263	43.550	335	5	43.890	99,4%	61,4%	
	CAUCA	ROSAS	683	625	196	125	4				325	2		327	91,5%	47,6%	
	CAUCA	SILVIA	2.368	1.745	311	429	176	4	1		921	5		926	73,7%	38,9%	
	CAUCA	TIMBIO	4.623	4.401	1.312	962	4				2.278	5		2.283	95,2%	49,3%	
	CAUCA	TOTORO	410	326	148	42					90	4		194	79,5%	46,3%	
	CIMARCA	AGUA DE DIOS	4.179	3.910	590	2.216	103				2.909	26		2.935	93,6%	69,6%	
	CIMARCA	ALBAN	741	540	27	302	26				355			355	72,9%	47,9%	
	CIMARCA	APULO	1.832	1.649	369	666	180				1.215	6		1.221	90,0%	66,3%	
	CIMARCA	ARBELAEZ	1.845	1.782	16	957	341	88	2		1.404	23		1.427	96,6%	76,1%	
	CIMARCA	BELTRAN	298	200	78	35					113			113	67,1%	37,9%	
	CIMARCA	BITUIMA	326	285	17	106	21				144	2		146	87,4%	44,2%	
	CIMARCA	CABRERA	402	386	22	285					307	2		309	96,0%	76,4%	
	CIMARCA	CHAGUANI	559	558	21	301	3				325	1		326	99,8%	58,1%	
	CIMARCA	FUSAGASUGA	37.579	37.096	4.305	12.547	7.879	7.033	410	1	32.175	296		32.471	98,7%	85,6%	
	CIMARCA	GIRARDOT	29.578	29.089	3.695	8.825	6.877	1.086	127		20.610	339	3	20.952	98,3%	69,7%	
	CIMARCA	GUADUAS	5.160	5.043	1.167	3.011	96	127			4.401	27	1	4.429	97,7%	85,3%	Incluye a Puerto Bogotá
	CIMARCA	GUATAQUI	733	519	249	54	2				305			305	70,8%	41,6%	
	CIMARCA	GUAYABAL DE SIQUIMA	657	403	10	288	47				345			345	61,3%	52,5%	
	CIMARCA	JERUSALEN	422	372	76	163	1				240			240	88,2%	56,9%	
	CIMARCA	LA PEÑA	593	443	59	204	9				272	1		273	74,7%	45,9%	
	CIMARCA	LA VEGA	1.830	1.787	1	576	610	141			1.328	26		1.354	97,7%	72,6%	
	CIMARCA	NARIÑO	1.234	637	210	267	1				478	3		481	51,6%	38,7%	
	CIMARCA	NILO	1.346	836	74	566	12	1			653	2		655	62,1%	48,5%	
	CIMARCA	NIMAIMA	499	400	37	217	-				254			254	80,2%	50,9%	
	CIMARCA	NOCAIMA	1.007	950	18	336	131				485	2		487	94,3%	48,2%	
CIMARCA	PANDI	758	646	11	437	3				451	2		453	85,2%	59,5%		

Continúa

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2014

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva	Observaciones	
ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	C/MARCA	PASCA	926	758	96	364	143				603	9		612	81,9%	65,1%		
	C/MARCA	PUERTO SALGAR	4.075	3.933	1.940	766	179				2.885	24	1	2.910	96,5%	70,8%	Incluye a La Sierra	
	C/MARCA	PULI	422	372	76	163	1				240			240	88,2%	56,9%		
	C/MARCA	QUEBRADANEGRA	229	229	18	122	7				147			147	100,0%	64,2%		
	C/MARCA	QUIPILE	497	419	21	125	59				205	1		206	84,3%	41,2%		
	C/MARCA	RICAUARTE	3.563	2.903	763	166	523	159	2			1.613	29		1.642	81,5%	45,3%	
	C/MARCA	SAN BERNARDO	1.878	1.104	105	644	119					868	5		873	58,8%	46,2%	
	C/MARCA	SAN FRANCISCO	2.106	1.742	9	629	418	1				1.057	1		1.058	82,7%	50,2%	
	C/MARCA	SAN JUAN DE RIO SECO	1.598	1.410	18	702	255	1				976	2		978	88,2%	61,1%	
	C/MARCA	SASAIMA	1.169	933	14	414	145	1				574	3		577	79,8%	49,1%	
	C/MARCA	SILVANIA	2.481	2.421	99	883	675	105	3			1.765	27	1	1.793	97,6%	71,1%	
	C/MARCA	SUPATA	1.124	992	6	305	177	1				489	2		491	88,3%	43,5%	
	C/MARCA	TIBACUY	455	417	1	210	3					214	4		218	91,6%	47,0%	
	C/MARCA	TOCAIMA	3.898	3.735	566	1.615	555	2				2.738	51		2.789	95,8%	70,2%	
	C/MARCA	UTICA	1.287	949	279	375						654			654	73,7%	50,8%	
	C/MARCA	VENEZIA	615	597	15	374	24					413	2		415	97,1%	67,2%	
	C/MARCA	VERGARA	699	671	90	328	2					420			420	96,0%	60,1%	
	C/MARCA	VIANI	745	681	134	295	10					439			439	91,4%	58,9%	
	C/MARCA	VILLETA	5.426	5.117	752	2.534	775	25	1			4.087	36		4.123	94,3%	75,3%	
	HUILA	AIPE	3.828	3.441	1.079	2.129	135	3				3.346	19		3.365	89,9%	87,4%	
	HUILA	ALGECIRAS	4.325	4.288	1.550	1.692	72					3.314	28		3.342	99,1%	76,6%	
	HUILA	BARAYA	1.226	1.214	717	276	42					1.035	9		1.044	99,0%	84,4%	
	HUILA	CAMPOALEGRE	7.909	7.852	3.628	3.082	497					7.207	39	1	7.247	99,3%	91,1%	
	HUILA	GARZON	12.947	12.858	3.597	6.248	1.779	212	1	1		11.838	80		11.918	99,3%	91,4%	
	HUILA	GIGANTE	6.216	6.134	2.125	3.192	120	2				5.439	30		5.469	98,7%	87,5%	
	HUILA	HOBO	2.158	2.116	842	720	2					1.564	7	1	1.572	98,1%	72,5%	
	HUILA	LA PLATA	8.361	8.111	2.270	3.865	1.052	4				7.191	94		7.285	97,0%	86,0%	
	HUILA	NEIVA	120.944	119.297	24.280	53.014	12.376	6.959	1.469	114		98.212	1.365	24	99.601	98,6%	81,2%	Incluye a Fortalecillas, San Francisco, Guaciro y El Caguán
	HUILA	PAICOL	942	914	186	533	100					819	11		830	97,0%	86,9%	
	HUILA	PALERMO	5.477	5.290	1.661	2.447	472	4				4.584	59	1	4.644	96,6%	83,7%	Incluye a El Juncal, Betania
	HUILA	RIVERA	5.803	5.725	1.484	3.175	418	89	1	1		5.168	76	1	5.245	98,7%	89,1%	
	HUILA	TARQUI	3.691	3.653	2.145	643	8	1				2.797	4		2.801	99,0%	75,8%	
	HUILA	TELLO	2.257	2.252	1.354	578	75					2.007	5		2.012	99,8%	88,9%	
	HUILA	TERUEL	1.519	1.480	379	732	112					1.223	10		1.233	97,4%	80,5%	
	HUILA	TESALIA	2.652	2.605	1.739	605	36					2.380	19		2.399	98,2%	89,7%	Incluye a Pacarni
	HUILA	VILLAVIEJA	2.111	2.070	1.200	648	1					1.849	10		1.859	98,1%	87,6%	
	HUILA	YAGUARA	2.162	2.068	458	1.255	170					1.883	25		1.908	95,7%	87,1%	
	NARIÑO	PASTO	103.062	38.865	3.302	7.025	848					11.175	5		11.180	37,7%	10,8%	
	TOLIMA	ALVARADO	1.233	1.224	271	779	4					1.054	7	1	1.062	99,3%	85,5%	
	TOLIMA	AMBALEMA	2.151	2.134	1.040	610	77					1.727	6	1	1.734	99,2%	80,3%	
	TOLIMA	ARMERO	3.272	3.296	1.452	1.412	10					2.874	15		2.889	100,7%	87,8%	

Continúa 

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2014

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva	Observaciones
ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	TOLIMA	CAJAMARCA	2.720	2.674	198	1.392	547				2.137	35		2.172	98,3%	78,6%	
	TOLIMA	CARMEN DE APICALA	3.284	3.231	243	1.739	416	61	32		2.491	48		2.539	98,4%	75,9%	
	TOLIMA	CHAPARRAL	8.470	8.241	2.841	2.804	850	3			6.498	56	1	6.555	97,3%	76,7%	
	TOLIMA	COELLO	1.486	1.468	403	720	38	3			1.164	5		1.169	98,8%	78,3%	Incluye a Gualanday
	TOLIMA	CUNDAY	1.416	1.052	237	447	8				692	4		696	74,3%	48,9%	
	TOLIMA	DOLORES	1.688	1.267	221	296	22				539			539	75,1%	31,9%	
	TOLIMA	ESPINAL	20.828	19.102	3.900	9.121	2.975	509	1	1	16.507	159	12	16.678	91,7%	79,3%	Incluye a Chicoral
	TOLIMA	FLANDES	14.273	11.701	206	3.671	3.046	2			6.925	46	1	6.972	82,0%	48,5%	
	TOLIMA	FRESNO	4.686	4.621	1.222	2.442	829	1			4.494	43		4.537	98,6%	95,9%	
	TOLIMA	GUAMO	7.588	7.553	2.521	3.525	223	10			6.279	32	1	6.312	99,5%	82,7%	
	TOLIMA	HERVEO	1.622	1.596	374	948	8				1.330	10		1.340	98,4%	82,0%	
	TOLIMA	HONDA	8.129	7.062	1.774	3.714	596	97	1		6.182	72	1	6.255	86,9%	76,0%	
	TOLIMA	IBAGUE	134.493	132.946	19.846	61.474	34.033	10.586	1.621	269	127.829	1.466	43	129.338	98,8%	95,0%	
	TOLIMA	ICONONZO	1.386	1.289	357	723	7				1.087	17		1.104	93,0%	78,4%	
	TOLIMA	LERIDA	5.135	5.067	1.239	3.370	98				4.707	26		4.733	98,7%	91,7%	
	TOLIMA	LIBANO	7.389	7.299	941	4.024	1.752	250		2	6.969	77	1	7.047	98,8%	94,3%	Incluye a Tierradentro
	TOLIMA	MARIQUITA	8.762	8.635	3.755	3.822	495	45	1		8.118	81	3	8.202	98,6%	92,7%	
	TOLIMA	MELGAR	9.873	9.155	1.487	3.514	2.542	209	166	2	7.920	189		8.109	92,7%	80,2%	
	TOLIMA	MURILLO	795	626	182	186	14				382	7		389	78,7%	48,1%	
	TOLIMA	NATAGAIMA	2.971	2.761	799	1.230	221				2.250	6	1	2.257	92,9%	75,7%	
	TOLIMA	ORTEGA	2.672	2.549	482	1.107	224				1.813	10		1.823	95,4%	67,9%	
	TOLIMA	PIEDRAS	1.397	1.387	692	567					1.259	4		1.263	99,3%	90,1%	Inluye a Doima
	TOLIMA	PURIFICACION	5.587	5.562	2.748	2.074	130				4.952	23		4.975	99,6%	88,6%	
	TOLIMA	SALDAÑA	3.580	3.504	1.156	1.629	131	5			2.921	22		2.943	97,9%	81,6%	
	TOLIMA	SAN ANTONIO	1.581	1.504	487	561	113				1.161	5		1.166	95,1%	73,4%	
	TOLIMA	SAN LUIS	2.562	2.547	1.048	1.346	6		2		2.402	15		2.417	99,4%	93,8%	
	TOLIMA	SANTA ISABEL	873	814	339	287	1				627	5		632	93,2%	71,8%	
TOLIMA	SUAREZ	598	541	173	289					462	2		464	90,5%	77,3%		
TOLIMA	VALLE DE SAN JUAN	1.221	1.203	484	554					1.038	7		1.045	98,5%	85,0%		
TOLIMA	VENADILLO	2.564	2.475	1.137	1.202	6				2.345	21	1	2.367	96,5%	91,5%		
TOLIMA	VILLARRICA	854	634	138	123	1				262	2		264	74,2%	30,7%		
SUBTOTAL			928.396	835.988	173.128	315.671	119.857	34.748	5.797	672	649.873	6.617	117	656.607	90,0%	70,0%	
EFGAS GAS NATURAL S.A. E.S.P.	CALDAS	ANSERMA	9.479	6.878	744	1.289	1.977	49			4.059	30		4.089	72,6%	42,8%	
	CALDAS	BELALCAZAR	3.340	1.535	306	486	231	1			1.024	10		1.034	46,0%	30,7%	
	CALDAS	CHINCHINA	11.463	10.914	1.480	4.767	2.779	1.408	112		10.546	160	5	10.711	95,2%	92,0%	
	CALDAS	MANIZALES	100.982	101.431	6.943	23.115	35.039	13.349	4.386	7.514	90.346	1.906	81	92.333	100,4%	89,5%	
	CALDAS	NEIRA	7.196	3.641	494	1.534	1.567				3.595	76		3.671	50,6%	50,0%	
	CALDAS	PALESTINA	5.148	3.701	767	988	134	13	5	8	1.915	32		1.947	71,9%	37,2%	
	CALDAS	RIOSUCIO	10.026	7.670	2.058	1.282	1.700	2			5.042	46		5.088	76,5%	50,3%	
	CALDAS	RISARALDA	2.446	1.533	292	559	173				1.024	23		1.047	62,7%	41,9%	
	CALDAS	SAN JOSE	1.671	567	89	285	1	1			376	3		379	33,9%	22,5%	
	CALDAS	SUPIA	9.997	4.132	143	1.601	849	4			2.597	14		2.611	41,3%	26,0%	

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2014

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva	Observaciones
EFIGAS GAS NATURAL S.A. E.S.P.	CALDAS	VILLAMARIA	14.098	11.815	1.699	4.202	5.074	509	4	55	11.543	158	6	11.707	83,8%	81,9%	
	CALDAS	VITERBO	3.018	3.702	868	950	881	17	2		2.718	22		2.740	122,7%	90,1%	
	QUINDIO	ARMENIA	79.277	91.402	17.825	21.578	20.252	7.074	5.603	1.103	73.435	1.263	41	74.739	115,3%	92,6%	
	QUINDIO	CALARCA	16.639	16.911	2.021	9.414	3.396	736	19	2	15.588	249	4	15.841	101,6%	93,7%	
	QUINDIO	CIRCASIA	7.608	6.829	2.066	2.762	923	179	52	6	5.988	71	3	6.062	89,8%	78,7%	
	QUINDIO	FILANDIA	3.636	2.498	479	1.413	344				2.236	50		2.286	68,7%	61,5%	
	QUINDIO	LA TEBAIDA	7.219	7.777	1.682	5.264	329	15	40	7	7.337	95	5	7.437	107,7%	101,6%	
	QUINDIO	MONTENEGRO	11.600	9.595	2.619	4.469	793	18	7	6	7.912	123	2	8.037	82,7%	68,2%	
	QUINDIO	QUIMBAYA	13.613	7.803	987	4.818	838	25	1		6.669	108		6.777	57,3%	49,0%	
	QUINDIO	SALENTO	2.308	1.258	102	814	152	1		1	1.070	45		1.115	54,5%	46,4%	
	RISARALDA	APIA	4.211	1.893	130	530	495	7			1.162	8	1	1.171	45,0%	27,6%	
	RISARALDA	BALBOA	1.675	458	55	116	181	2			354	12		366	27,3%	21,1%	
	RISARALDA	BELEN DE UMBRIA	7.444	3.629	79	1.124	875	130			2.208	23		2.231	48,8%	29,7%	
	RISARALDA	DOSQUEBRADAS	59.891	59.501	6.570	20.937	20.437	4.402	38		52.384	714	38	53.136	99,3%	87,5%	
	RISARALDA	GUATICA	4.338	2.162	205	782	203			10	1.200			1.200	49,8%	27,7%	
	RISARALDA	LA CELIA	2.242	894	71	428	235	2			736	25		761	39,9%	32,8%	
	RISARALDA	LA VIRGINIA	7.366	8.051	1.897	2.125	2.661	130			6.813	130	2	6.945	109,3%	92,5%	
	RISARALDA	MARSELLA	4.779	2.787	486	1.368	415	6			2.275	57		2.332	58,3%	47,6%	
	RISARALDA	PEREIRA	117.774	132.926	17.837	35.795	21.371	15.692	9.091	5.257	105.043	1.821	41	106.905	112,9%	89,2%	
	RISARALDA	QUINCHIA	8.074	2.842	310	447	714	8			1.479	16		1.495	35,2%	18,3%	
RISARALDA	SANTA ROSA DE CABAL	17.331	15.017	1.251	5.645	4.993	725	123	9	12.746	252	4	13.002	86,6%	73,5%		
RISARALDA	SANTUARIO	2.161	1.718	149	389	471	7			1.016	14		1.030	79,5%	47,0%		
SUBTOTAL			558.050	533.470	72.704	161.276	130.483	44.512	19.483	13.978	442.436	7.556	233	450.225	95,6%	79,3%	
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P.	CASANARE	AGUAZUL	9.355	6.402	210	1.274	12			7	1.503	16		1.519	68,4%	16,1%	
	CASANARE	HATO COROZAL	2.983	1.724	228	647	23				898	15		913	57,8%	30,1%	
	CASANARE	MANI	2.785	2.785	798	1.306	28	1		2	2.135	25		2.160	100,0%	76,7%	
	CASANARE	MONTERREY	3.659	643	18	222	1				241	6		247	17,6%	6,6%	
	CASANARE	NUNCHIA	2.197	2.024	217	677	4			3	901	9		910	92,1%	41,0%	
	CASANARE	OROCUE	2.065	1.998	45	245					290	6	1	297	96,7%	14,0%	
	CASANARE	PAZ DE ARIPORO	6.668	4.775	2.617	1.595	2			11	4.225	100	1	4.326	71,6%	63,4%	
	CASANARE	PORE	1.980	1.565	518	843	17			1	1.379	29		1.408	79,0%	69,6%	
	CASANARE	SABANALARGA	759	759	52	624	35			3	714	8		722	100,0%	94,1%	
	CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	1.932	1.663	184	422	21	1		7	635	12		647	86,1%	32,9%	
	CASANARE	TAMARA	1.762	1.762	189	262	5			1	457	3		460	100,0%	25,9%	
	CASANARE	TRINIDAD	3.597	2.138	758	852	6			17	1.633	26		1.659	59,4%	45,4%	
	CASANARE	YOPAL	34.121	26.520	2.196	1.624	645	108			4.601	129	4	4.734	77,7%	13,5%	
	SUBTOTAL			73.862	54.758	8.030	10.593	799	110		80	19.612	384	6	20.002	74,1%	26,6%
EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE OROCUE S.A. E.S.P.	CASANARE	OROCUE	1.542		536	528	31				1.095	24		1.119	0,0%	71,0%	
SUBTOTAL			1.542		536	528	31				1.095	24		1.119	0,0%	71,0%	
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	ANTIOQUIA	ABEJORRAL	1.599	2.691	311	903	96				1.310			1.310	168,3%	81,9%	
	ANTIOQUIA	AMAGA	3.906	4.231	495	2.732	189	1		1	3.418	19	1	3.438	108,3%	87,5%	
	ANTIOQUIA	AMALFI	3.041	3.677	294	630	551				1.475			1.475	120,9%	48,5%	

Continua

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2014

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva	Observaciones
	ANTIOQUIA	APARTADO	30.101	20.375	6.625	5.300	1.243	152			13.320	3		13.323	67,7%	44,3%	
	ANTIOQUIA	ARBOLETES	2.384	2.169	534	835	136	2			1.507	1		1.508	91,0%	63,2%	
	ANTIOQUIA	BARBOSA	12.999	6.881	562	3.569	711	1		2	4.845	76	5	4.926	52,9%	37,3%	
	ANTIOQUIA	BELLO	105.171	119.498	15.197	35.164	37.431	4.981	3	10	92.786	805	50	93.641	113,6%	88,2%	
	ANTIOQUIA	BETANIA	2.322	1.128	75	563	94	1			733			733	48,6%	31,6%	
	ANTIOQUIA	BETULIA	3.495	1.259	274	521	203	1			999			999	36,0%	28,6%	
	ANTIOQUIA	CALDAS	18.760	16.945	215	8.146	3.772	1	1	1	12.136	202	11	12.349	90,3%	64,7%	
	ANTIOQUIA	CAÑASGORDAS	1.587	1.070	66	897	45				1.008	1		1.009	67,4%	63,5%	
	ANTIOQUIA	CAREPA	9.497	7.631	1.866	3.313	413	2			5.594			5.594	80,4%	58,9%	
	ANTIOQUIA	CHIGORODO	12.432	12.048	4.627	4.041	194	4			8.866	1		8.867	96,9%	71,3%	
	ANTIOQUIA	CISNEROS	2.132	1.627	250	1.082	248	9			1.589			1.589	76,3%	74,5%	
	ANTIOQUIA	CIUDAD BOLIVAR	34.038	4.820	530	1.160	1.087	1			2.778	9		2.787	14,2%	8,2%	
	ANTIOQUIA	COCORNA	3.773	2.546	105	783	413				1.301			1.301	67,5%	34,5%	
	ANTIOQUIA	CONCORDIA	4.906	1.983	109	822	507	5			1.443			1.443	40,4%	29,4%	
	ANTIOQUIA	COPACABANA	19.722	19.199	438	8.563	5.110	4	1	24	14.140	155	24	14.319	97,3%	71,7%	
	ANTIOQUIA	DON MATIAS	4.428	3.952	1	1.862	770	34			2.667	44		2.711	89,3%	60,2%	
	ANTIOQUIA	ENTRERRIOS	1.306	1.643	7	150	853	194	4		1.208	19		1.227	125,8%	92,5%	
	ANTIOQUIA	ENVIGADO	58.522	71.164	780	9.375	19.975	11.924	12.630	1.637	56.321	797	68	57.186	121,6%	96,2%	
	ANTIOQUIA	FREDONIA	5.472	2.466	253	905	683	2		1	1.844	3		1.847	45,1%	33,7%	
	ANTIOQUIA	FRONTINO	4.464	2.417	159	901	814	52			1.926	3		1.929	54,1%	43,1%	
	ANTIOQUIA	GIRARDOTA	12.013	8.613	62	5.650	1.150	16	8	7	6.893	146	24	7.063	71,7%	57,4%	
	ANTIOQUIA	GRANADA	2.623	2.565	142	320	746	1			1.209	5		1.214	97,8%	46,1%	
	ANTIOQUIA	GUARNE	11.776	84	2	21	7				30	18	12	60	0,7%	0,3%	
	ANTIOQUIA	GUATAPE	1.590	2.172	40	1.312	287	4			1.643	36		1.679	136,6%	103,3%	
	ANTIOQUIA	HISPANIA	1.266	1.083	71	395	106				572	2		574	85,5%	45,2%	
	ANTIOQUIA	ITAGUI	68.257	76.277	2.355	23.155	27.929	2.649	2	30	56.120	1.012	257	57.389	111,7%	82,2%	
	ANTIOQUIA	ITUANGO	2.604	2.002	279	947	227	1			1.454			1.454	76,9%	55,8%	
	ANTIOQUIA	JARDIN	3.455	2.516	257	879	603	18			1.757	13		1.770	72,8%	50,9%	
	ANTIOQUIA	JERICO	3.235	2.474	124	980	709				1.813	4		1.817	76,5%	56,0%	
	ANTIOQUIA	LA CEJA	10.022	10.712	10	1.056	3.048	388	78		4.580	34	1	4.615	106,9%	45,7%	
	ANTIOQUIA	LA ESTRELLA	12.751	14.490	307	5.387	4.262	925	158	3	11.042	246	58	11.346	113,6%	86,6%	
	ANTIOQUIA	LA UNION	4.800	3.170	141	1.518	448	2			2.109	30	2	2.141	66,0%	43,9%	
	ANTIOQUIA	LIBORINA	2.520	845	99	141	134				374			374	33,5%	14,8%	
	ANTIOQUIA	MACEO	409	28		11	13				24			24	6,8%	5,9%	
	ANTIOQUIA	MARINILLA	9.803										1	1	0,0%	0,0%	
	ANTIOQUIA	MEDELLIN	669.933	691.858	25.264	182.000	168.956	63.055	51.691	30.737	521.703	8.914	608	531.225	103,3%	77,9%	
	ANTIOQUIA	NECOCLI	10.344	2.402	584	612	76	2			1.274			1.274	23,2%	12,3%	
	ANTIOQUIA	OLAYA	708	274	37	85	2				124			124	38,7%	17,5%	
	ANTIOQUIA	PEDOL	4.081	3.583	62	2.448	339				2.849	40		2.889	87,8%	69,8%	
	ANTIOQUIA	PUERTO BERRIO	9.144	6.518	4.249	1.919	334	27			6.529	1		6.530	71,3%	71,4%	
	ANTIOQUIA	PUERTO NARE	3.379	3.636	880	2.109	246	1			3.236			3.236	107,6%	95,8%	
	ANTIOQUIA	RETIRO	6.581	2.234	1	398	966	195	123	2	1.685	39		1.724	33,9%	25,6%	
	ANTIOQUIA	RIONEGRO	17.822	2								3	9	12	0,0%	0,0%	

EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.

Continúa

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2014

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva	Observaciones
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	ANTIOQUIA	SABANALARGA	2.324	1	40	66	85	1			192			192	0,0%	8,3%	
	ANTIOQUIA	SABANETA	12.450	24.037	105	4.586	9.264	5.165	50	8	19.178	409	84	19.671	193,1%	154,0%	
	ANTIOQUIA	SALGAR	4.437	1.867	330	642	375				1.347			1.347	42,1%	30,4%	
	ANTIOQUIA	SAN CARLOS	3.154	2.616	232	837	642	1			1.712	6		1.718	82,9%	54,3%	
	ANTIOQUIA	SAN JERONIMO	10.472	1.481	81	752	181	2	1		1.017	1		1.018	14,1%	9,7%	
	ANTIOQUIA	SAN JUAN DE URABA	4.367	1.497	716	241	1				958			958	34,3%	21,9%	
	ANTIOQUIA	SAN PEDRO	5.753	4.134	9	1.185	1.288	30			2.512	43		2.555	71,9%	43,7%	
	ANTIOQUIA	SAN RAFAEL	3.850	2.725	72	1.760	157				1.989	3		1.992	70,8%	51,7%	
	ANTIOQUIA	SAN ROQUE	2.462	536	55	424	45	1			525			525	21,8%	21,3%	
	ANTIOQUIA	SANTA BARBARA	6.360	3.069	164	924	1.092				2.180			2.180	48,3%	34,3%	
	ANTIOQUIA	SANTA ROSA DE OSOS	8.843	5.364	181	2.963	665	34			3.843	70	1	3.914	60,7%	43,5%	
	ANTIOQUIA	SANTAFE DE ANTIOQUIA	4.931	4.790	555	1.507	595	63			2.720	6		2.726	97,1%	55,2%	
	ANTIOQUIA	SANTO DOMINGO	3.072	114	8	79	6				93			93	3,7%	3,0%	
	ANTIOQUIA	SONSON	4.252	4.716	80	1.767	1.530	23			3.400	37		3.437	110,9%	80,0%	
	ANTIOQUIA	SOPETRAN	2.291	1.967	142	835	290	2			1.269	2		1.271	85,9%	55,4%	
	ANTIOQUIA	TURBO	27.982	15.742	6.062	3.712	878	4			10.656			10.656	56,3%	38,1%	
	ANTIOQUIA	URRAO	10.465	1.881	57	291	137	1			486			486	18,0%	4,6%	
	ANTIOQUIA	VALDIVIA	3.666	287	21	86	2				109			109	7,8%	3,0%	
ANTIOQUIA	YARUMAL	9.827	7.286	815	2.549	2.504	41			5.909	53		5.962	74,1%	60,1%		
SUBTOTAL			1.346.131	1.233.068	78.464	348.766	305.863	90.023	64.750	32.463	920.329	13.311	1.216	934.856	91,6%	68,4%	
ESPIGAS S.A. E.S.P.	BOYACA	MONQUIRA	2.850	2.750	300	1.088	998	44			2.430	66		2.496	96,5%	85,3%	
SUBTOTAL			2.850	2.750	300	1.088	998	44			2.430	66		2.496	96,5%	85,3%	
G 8 PROYECTOS ENERGÉTICOS S.A. E.S.P.	C/MARCA	CHOCONTA	24.600	1.808	193	1.098	3				1.294	1		1.295	7,3%	5,3%	
	C/MARCA	GUASCA	12.109	747	3	152	103				258			258	6,2%	2,1%	
	C/MARCA	PACHO	24.485	2.922	573	1.369	711	63			2.716	35		2.751	11,9%	11,1%	
SUBTOTAL			61.194	5.477	769	2.619	817	63			4.268	36		4.304	9,0%	7,0%	
GAS NATURAL CUNDOBAYACENSE S.A. E.S.P.	BOYACA	BELEN	1.398	1.180	10	1.145	25				1.180	78		1.258	84,4%	84,4%	
	BOYACA	BRICEÑO	152	152	27	101					128	3		131	100,0%	84,2%	
	BOYACA	CALDAS	87	63	3	60					63	5		68	72,4%	72,4%	
	BOYACA	CERINZA	437	437	138	245	11				394	18		412	100,0%	90,2%	
	BOYACA	CHIQUINQUIRA	9.790	9.790	717	4.056	4.998	19			9.790	364		10.154	100,0%	100,0%	
	BOYACA	COMBITA	314	314	10	142	81	10			243	10		253	100,0%	77,4%	
	BOYACA	CUCAITA	316	316	55	229	2				286	7		293	100,0%	90,5%	
	BOYACA	DUITAMA	28.566	26.799	2.348	12.574	9.367	2.129	305	54	26.777	906	2	27.685	93,8%	93,7%	
	BOYACA	FLORESTA	348	348	3	305	19				327	12		339	100,0%	94,0%	
	BOYACA	MOTAVITA	145	145	44	77	2				123	9		132	100,0%	84,8%	
	BOYACA	NOBSA	2.333	2.237	299	1.752	122	64			2.237	84		2.321	95,9%	95,9%	Incluye a Belencito -Nazareth
	BOYACA	OICATA	83	61	12	47					59	10		69	73,5%	71,1%	
	BOYACA	PAIPA	5.283	5.273	100	4.359	721	93			5.273	242	3	5.518	99,8%	99,8%	
	BOYACA	RAQUIRA	377	372	23	143	136				302	89		391	98,7%	80,1%	
	BOYACA	SACHICA	535	535	207	193	15				415	20		435	100,0%	77,6%	
	BOYACA	SAMACA	1.522	1.522	218	881	411	2			1.512	65		1.577	100,0%	99,3%	

Continúa

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2014

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva	Observaciones
GAS NATURAL CUNDIOBOYACENSE S.A. E.S.P.	BOYACA	SANTA ROSA DE VITERBO	1.718	1.718	82	1.124	399				1.605	68		1.673	100,0%	93,4%	
	BOYACA	SANTA SOFIA	262	262	3	149	74		1		227	14		241	100,0%	86,6%	
	BOYACA	SOGAMOSO	25.898	25.898	1.281	17.170	6.503	945	1		25.900	820	11	26.731	100,0%	100,0%	
	BOYACA	SORA	143	143	31	73	13				117	6		123	100,0%	81,8%	
	BOYACA	SUTAMARCHAN	409	409	5	130	219				354	35		389	100,0%	86,6%	
	BOYACA	TIBASOSA	870	838	8	435	385	10			838	39		877	96,3%	96,3%	
	BOYACA	TINJACA	197	197	1	92	51	1			145	17		162	100,0%	73,6%	
	BOYACA	TUNJA	42.747	40.906	5.064	11.134	16.761	5.574	2.358		40.891	1.293	2	42.186	95,7%	95,7%	
	BOYACA	TUNLUNGA	82	69	32	36	1				69	3		72	84,1%	84,1%	
	BOYACA	TUTA	858	858	170	641	27				838	43		881	100,0%	97,7%	
	BOYACA	VILLA DE LEYVA	1.800	1.728	208	724	518	268	12		1.730	195	1	1.926	96,0%	96,1%	
	CIMARCA	BOJACA	1.510	1.510	83	1.061	211	5			1.360	92		1.452	100,0%	90,1%	
	CIMARCA	CAJICA	15.856	15.856	755	4.798	6.433	2.551	752	239	15.528	368	14	15.910	100,0%	97,9%	
	CIMARCA	CHIA	25.803	25.803	828	9.428	8.781	4.262	1.425	925	25.649	848	4	26.501	100,0%	99,4%	
	CIMARCA	COGUA	1.974	1.974	404	931	430	209			1.974	80	1	2.055	100,0%	100,0%	
	CIMARCA	COTA	3.093	3.093	18	791	1.506	141	348	158	2.962	114	1	3.077	100,0%	95,8%	
	CIMARCA	CUCUNUBA	396	396	11	196	108				315	32		347	100,0%	79,5%	
	CIMARCA	FACATATIVA	21.562	21.197	2.945	10.161	5.144	2.880			21.130	458	5	21.593	98,3%	98,0%	
	CIMARCA	FUNZA	18.260	18.260	1.438	4.559	12.006	249			18.252	479	7	18.738	100,0%	100,0%	
	CIMARCA	FUQUENE	241	241	1	105	81				187	8		195	100,0%	77,6%	Incluye a Capellania
	CIMARCA	GACHANCIPA	2.098	2.098	97	625	397	10			1.129	40		1.169	100,0%	53,8%	
	CIMARCA	MADRID	17.116	17.116	531	8.052	7.273	863			16.719	358	3	17.080	100,0%	97,7%	
	CIMARCA	MOSQUERA	27.403	27.403	2.003	9.925	12.004	3.132			27.064	550	15	27.629	100,0%	98,8%	
	CIMARCA	NEMOCON	1.363	1.363	206	646	269	83			1.204	56		1.260	100,0%	88,3%	
	CIMARCA	SIMIJACA	1.644	1.504	324	575	571	4			1.474	64	3	1.541	91,5%	89,7%	
	CIMARCA	SOPO	3.406	3.406	424	1.732	1.211	39			3.406	142	1	3.549	100,0%	100,0%	
	CIMARCA	SUBACHOQUE	1.935	1.935	9	789	700	9	3		1.510	39		1.549	100,0%	78,0%	
	CIMARCA	SUSA	518	518	35	247	117				399	15		414	100,0%	77,0%	
	CIMARCA	SUTATAUSA	337	337	3	139	193	1			336	10		346	100,0%	99,7%	
	CIMARCA	TABIO	2.704	2.704	30	1.021	1.331	319	3		2.704	110		2.814	100,0%	100,0%	
	CIMARCA	TAUSA	290	170	39	66	64	1			170	10		180	58,6%	58,6%	
	CIMARCA	TENJO	1.280	1.280	5	989	290	6			1.290	60		1.350	100,0%	100,8%	
	CIMARCA	TOCANCIPA	5.146	5.146	399	2.428	1.751	355			4.933	133	11	5.077	100,0%	95,9%	
CIMARCA	VILLA DE SAN DIEGO DE UBATE	6.431	6.431	1.307	3.477	1.410	129			6.323	238	2	6.563	100,0%	98,3%	Incluye a Guatuncuy	
CIMARCA	ZIPACON	450	384	5	254	72	3			334	15		349	85,3%	74,2%		
CIMARCA	ZIQAUIRA	23.622	23.622	3.042	11.141	6.637	2.741	2		23.563	660	2	24.225	100,0%	99,8%		
SANTANDER	ALBANIA	108	99	3	86	3	3			95	9		104	91,7%	88,0%		
SANTANDER	FLORIAN	438	385	49	317	10	2			378	14		392	87,9%	86,3%		
SANTANDER	LA BELLEZA	591	580	89	368	8	13			478	25		503	98,1%	80,9%		
SUBTOTAL			312.245	307.381	26.182	132.924	109.872	27.125	5.210	1.376	302.689	9.482	88	312.259	98,4%	96,9%	
GAS NATURAL DEL CESAR S.A. E.S.P.	CESAR	AGUACHICA	18.830	16.612	8.146	5.556	1.673	238	5		15.618	115		15.733	88,2%	82,9%	
GAS NATURAL DEL CESAR S.A. E.S.P.	CESAR	AGUSTIN CODAZZI	9.681	9.135	2.052	5.651	370	65	6		8.144	42		8.186	94,4%	84,1%	Incluye a Casacará (Agustin Codazzi)

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2014

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Afiliados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva	Observaciones	
GAS NATURAL DEL CESAR S.A. E.S.P.	CESAR	BECERRIL	2.512	2.492	960	1.424					2.384	9		2.393	99,2%	94,9%		
	CESAR	CHIRIGUANA	3.890	3.701	1.125	809	1.097				3.031	12		3.043	95,1%	77,9%	Incluye a Rincón Hondo (Chiriguana)	
	CESAR	CURUMANI	5.800	5.693	2.996	2.369						5.365	29		5.394	98,2%	92,5%	Incluye a San Roque, Sabanagrande (Curumani)
	CESAR	GAMARRA	1.621	1.607	453	822	41				1.316	5		1.321	99,1%	81,2%		
	CESAR	LA GLORIA	2.717	2.649	1.763	576	16				2.355	15		2.370	97,5%	86,7%	Incluye a La Mata, Simaña, Ayacucho (La Gloria)	
	CESAR	LA JAGUA DE IBIRICO	4.488	4.451	2.339	1.852	1				4.192	24		4.216	99,2%	93,4%	Incluye a La Palmita (La Jagua de Ibirico)	
	CESAR	PAILITAS	3.108	3.080	1.492	1.356					2.848	20		2.868	99,1%	91,6%	Incluye a El Burro (Pailitas)	
	CESAR	PELAYA	2.632	2.586	2.041	397	50				2.488	11		2.499	98,3%	94,5%		
	CESAR	SAN ALBERTO	4.450	4.417	1.987	1.666	678	3			4.334	39		4.373	99,3%	97,4%		
	CESAR	SAN DIEGO	3.144	3.019	1.815	848	7				2.670	13		2.683	96,0%	84,9%	Incluye a Media Luna (San Diego)	
	CESAR	SAN MARTIN	2.254	2.248	801	1.070	93				1.964	4		1.968	99,7%	87,1%	Incluye a San Martin	
	CESAR	TAMALAMEQUE	1.198	1.193	667	392	6				1.065	3		1.068	99,6%	88,9%		
MAGDALENA	EL BANCO	7.543	7.510	3.464	1.904	544	20			5.932	69		6.001	99,6%	78,6%			
SUBTOTAL			73.868	70.393	32.101	26.692	4.576	326	11		63.706	410		64.116	95,3%	86,2%		
GAS NATURAL DEL ORIENTE S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA	YONDO	1.626	1.577	981	474	44				1.499	53		1.552	97,0%	92,2%		
	BOLIVAR	CANTAGALLO	855	777	225	532					757	20		777	90,9%	88,5%		
	BOLIVAR	SAN PABLO	3.860	3.840	2.991	752	1				3.744	81		3.825	99,5%	97,0%		
	SANTANDER	BIBERMEJA	49.102	48.166	11.184	17.505	8.547	7.373	667		45.276	982	1	46.259	98,1%	92,2%	Incluye a El Pedral	
	SANTANDER	BUCARAMANGA	144.100	141.459	13.178	21.810	37.014	47.613	5.281	8.614	133.510	4.696	20	138.226	98,2%	92,7%		
	SANTANDER	FLORIDABLANCA	4.710	4.593		3.090	841	498			4.429	73	3	4.505	97,5%	94,0%		
	SANTANDER	GIRON	30.300	29.411	8.408	8.782	10.010	1.105	12	3	28.320	645	24	28.989	97,1%	93,5%		
	SANTANDER	LEBRIJA	3.650	3.608	439	1.653	1.323	46			3.461	103		3.564	98,8%	94,8%		
	SANTANDER	PIEDRECUESTA	30.250	29.254	441	8.009	18.304	1.837	122	6	28.719	553	4	29.276	96,7%	94,9%		
	SANTANDER	PUERTO WILCHES	5.011	4.888	3.244	1.188	332				4.764	81		4.845	97,5%	95,1%	Incluye a Puente Sogamoso (P.Wilches)	
SANTANDER	SABANA DE TORRES	4.410	4.268	1.085	1.897	1.198				4.180	80		4.260	96,8%	94,8%			
SUBTOTAL			277.874	271.841	42.176	65.692	77.614	58.472	6.082	8.623	258.659	7.367	52	266.078	97,8%	93,1%		
GAS NATURAL S.A. E.S.P.	BOGOTA	BOGOTA, D.C.	1.952.885	1.772.370	130.079	633.355	639.198	235.264	77.646	56.828	1.772.370	47.282	575	1.820.227	90,8%	90,8%		
	C/MARCA	ANAPOIMA	2.911	770		37	456	261	16		770	22		792	26,5%	26,5%		
	C/MARCA	EL COLEGIO	3.461	107		93	14				107			107	3,1%	3,1%		
	C/MARCA	EL ROSAL	4.846	2.889	10	1.517	1.362				2.889	39		2.928	59,6%	59,6%		
	C/MARCA	LA CALERA	3.775	2.443	15	1.624	756	48			2.443	52		2.495	64,7%	64,7%		
	C/MARCA	LA MESA	8.354	3.627	1	1.887	1.442	297			3.627	35		3.662	43,4%	43,4%		
	C/MARCA	SIBATE	7.281	6.307	423	4.767	1.116	1			6.307	153	13	6.473	86,6%	86,6%		
	C/MARCA	SOACHA	171.941	155.241	27.310	84.708	43.222			1	155.241	1.716	29	156.986	90,3%	90,3%		
SUBTOTAL			2.155.454	1.943.754	157.838	727.988	687.566	235.871	77.663	56.828	1.943.754	49.299	617	1.993.670	90,2%	90,2%		
GASES DE LA GUAJIRA S.A. E.S.P.	LA GUAJIRA	ALBANIA	5.299	2.811	688	829					1.517	21	525	2.063	53,0%	28,6%		
	LA GUAJIRA	BARRANCAS	5.771	5.310	804	2.761	801				4.366	49		4.415	92,0%	75,7%		
	LA GUAJIRA	DIBULLA	4.427	3.847	936	2.193					3.129	48	3	3.180	86,9%	70,7%		
	LA GUAJIRA	DISTRACCION	2.283	1.805	460	941	186	2			1.589	15	2	1.606	79,1%	69,6%		

Continúa

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2014

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva	Observaciones
GASES DE LA GUAJIRA S.A. E.S.P.	LA GUAJIRA	EL MOLINO	1.745	1.552	361	634	135				1.130	6		1.136	88,9%	64,8%	
	LA GUAJIRA	FONSECA	11.243	8.781	3.835	2.313	1.958	51			8.157	67	5	8.229	78,1%	72,6%	
	LA GUAJIRA	HATONUEVO	3.275	2.970	738	946	480	300			2.463	44	1	2.508	90,7%	75,2%	
	LA GUAJIRA	LA JAGUA DEL PILAR	458	448	209	213					422	5		427	97,8%	92,1%	
	LA GUAJIRA	MAICAO	24.810	21.353	5.060	10.818	3.093	348			19.319	225	14	19.558	86,1%	77,9%	
	LA GUAJIRA	MANAURE	1.838	1.524	322	800	174				1.296	34	1	1.331	82,9%	70,5%	
	LA GUAJIRA	RIOHACHA	37.389	35.676	14.778	12.186	4.367	1.293	275		32.898	427	25	33.350	95,4%	88,0%	
	LA GUAJIRA	SAN JUAN DEL CESAR	9.537	7.849	2.403	2.699	1.603	48			6.753	52	4	6.809	82,3%	70,8%	
	LA GUAJIRA	URIBIA	2.157	2.111	501	857	33				1.391	33	5	1.429	97,9%	64,5%	
	LA GUAJIRA	URUMITA	2.050	1.795	758	980	9				1.747	15	1	1.763	87,6%	85,2%	
	LA GUAJIRA	VILLANUEVA	5.673	5.635	1.485	2.677	767	17			4.946	46	2	4.994	99,3%	87,2%	
SUBTOTAL			117.955	103.467	33.338	41.847	13.604	2.058	275		91.123	1.087	588	92.798	87,7%	77,3%	
GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.	CAUCA	PUERTO TEJADA	10.449	9.265	310	2.338	2.060	1			4.709	27	5	4.741	88,7%	45,1%	
	CAUCA	SANTANDER DE QUILLICHAO	21.188	15.239	2.486	4.256	1.977	70			8.789	62	2	8.853	71,9%	41,5%	
	CAUCA	VILLA RICA	3.286	3.741	1.458	1.083					2.541	11	7	2.559	113,8%	77,3%	
	CAUCA	CALOTO	9.652	2.490	1.356	135	17				1.508	5	1	1.514	25,8%	15,6%	
	CAUCA	CORINTO	5.719	4.239	1.380	1.221	93	1			2.695	11		2.706	74,1%	47,1%	
	CAUCA	GUACHENE		2.231	1.579	52					1.631	2	2	1.635	#DIV/0!	#DIV/0!	
	CAUCA	MIRANDA	7.785	7.333	2.489	2.299	19				4.807	13	1	4.821	94,2%	61,7%	
	CAUCA	PADILLA	2.219	1.739	655	288					943	1		944	78,4%	42,5%	
	VALLE DEL CAUCA	ANDALUCIA	4.451	4.910	522	3.525	62				4.109	25	1	4.135	110,3%	92,3%	
	VALLE DEL CAUCA	ANSERMANUEVO	4.963	3.496	942	1.488	256				2.686	18		2.704	70,4%	54,1%	
	VALLE DEL CAUCA	BUGALAGRANDE	5.526	3.495	838	1.563	515				2.916	34		2.950	63,2%	52,8%	
	VALLE DEL CAUCA	CAICEDONIA	8.891	6.878	122	3.330	1.978	171	10		5.611	91		5.702	77,4%	63,1%	
	VALLE DEL CAUCA	CANDELARIA	17.808	23.470	5.403	9.113	3.306				17.822	148	19	17.989	131,8%	100,1%	
	VALLE DEL CAUCA	CARTAGO	29.434	38.085	4.453	10.345	13.319	2.526	463	156	31.262	258	5	31.525	129,4%	106,2%	
	VALLE DEL CAUCA	EL CERRITO	13.032	15.492	4.409	7.250	549	6			12.214	123	1	12.338	118,9%	93,7%	
	VALLE DEL CAUCA	FLORIDA	13.762	14.824	5.804	5.067	981				11.852	66		11.918	107,7%	86,1%	
	VALLE DEL CAUCA	GINEBRA	5.220	4.201	853	2.047	398	13			3.311	40		3.351	80,5%	63,4%	
	VALLE DEL CAUCA	GUACARI	7.648	8.272	1.528	5.157	79				6.764	45	2	6.811	108,2%	88,4%	
	VALLE DEL CAUCA	GUADALAJARA DE BUGA	31.607	34.391	5.754	14.384	5.163	1.526	766	9	27.602	402	13	28.017	108,8%	87,3%	
	VALLE DEL CAUCA	JAMUNDI	24.124	28.035	1.876	14.091	5.593	2.056	88	3	23.707	262	5	23.974	116,2%	98,3%	
	VALLE DEL CAUCA	LA UNION	8.486	8.703	4.755	2.209	344				7.308	72	1	7.381	102,6%	86,1%	
	VALLE DEL CAUCA	LA VICTORIA	4.161	3.049	1.179	1.426	64				2.669	23		2.692	73,3%	64,1%	
	VALLE DEL CAUCA	OBANDO	3.791	2.652	1.011	1.021	7				2.039	14		2.053	70,0%	53,8%	
	VALLE DEL CAUCA	PALMIRA	70.790	95.340	5.652	45.797	18.510	5.028	667	14	75.668	740	38	76.446	134,7%	106,9%	
	VALLE DEL CAUCA	PRADERA	10.812	11.880	3.707	4.812	1.169	1			9.689	76		9.765	109,9%	89,6%	
	VALLE DEL CAUCA	ROLDANILLO	9.933	9.174	2.294	3.876	1.199	82			7.451	61	1	7.513	92,4%	75,0%	
	VALLE DEL CAUCA	SAN PEDRO	3.867	2.376	478	1.195	364	9			2.046	15	4	2.065	61,4%	52,9%	
VALLE DEL CAUCA	SEVILLA	11.401	8.883	1.928	3.674	1.618	58			7.278	93	2	7.373	77,9%	63,8%		
VALLE DEL CAUCA	TULLUA	48.918	51.962	3.949	21.106	12.098	2.463	1.846	18	41.480	471	4	41.955	106,2%	84,8%		
VALLE DEL CAUCA	YUMBO	24.214	24.934	4.460	10.816	2.393	3			17.672	311	49	18.032	103,0%	73,0%		
VALLE DEL CAUCA	ZARZAL	9.936	10.335	1.530	5.995	915	5			8.445	89	2	8.536	104,0%	85,0%		

Continua

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2014

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva	Observaciones
GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.	VALLE DEL CAUCA	BOLIVAR	4.208	1.454	353	528	104				985	3		988	34,6%	23,4%	
	VALLE DEL CAUCA	CALI	513.842	630.172	87.195	158.995	170.177	57.954	44.105	14.126	532.552	9.940	222	542.714	122,6%	103,6%	
	VALLE DEL CAUCA	BUENAVENTURA	74.843	68.457	28.822	9.101	4.781	674			43.378	96	6	43.480	91,5%	58,0%	
	VALLE DEL CAUCA	ALCALA	3.332	2.763	402	1.110	116				1.628	5		1.633	82,9%	48,9%	
	VALLE DEL CAUCA	CALIMA	5.108	4.057	741	1.609	111		2		2.463	11		2.474	79,4%	48,2%	
	VALLE DEL CAUCA	EL DOVIO	2.950	2.280	534	706	75				1.315	7		1.322	77,3%	44,6%	
	VALLE DEL CAUCA	RIOFRIO	4.064	2.115	811	651	106				1.568	5		1.573	52,0%	38,6%	
	VALLE DEL CAUCA	TORO	4.240	3.014	551	1.087	243				1.881	5		1.886	71,1%	44,4%	
	VALLE DEL CAUCA	TRUJILLO	5.015	2.729	375	947	352				1.674	13		1.687	54,4%	33,4%	
	VALLE DEL CAUCA	ULLOA	1.463	1.143	230	354	43				627	1		628	78,1%	42,9%	
	VALLE DEL CAUCA	VERSALLES	2.519	1.374	291	290	305				886	5		891	54,5%	35,2%	
	VALLE DEL CAUCA	VIJES	2.904	2.269	143	1.152	224	2			1.521	5	1	1.527	78,1%	52,4%	
	VALLE DEL CAUCA	YOTOCO	4.353	3.009	132	314	45				491			491	69,1%	11,3%	
SUBTOTAL			1.061.914	1.185.950	195.740	367.803	251.728	72.649	47.947	14.326	950.193	13.705	394	964.292	111,7%	89,5%	
GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P.	ATLANTICO	BARANOA	12.019	11.848	4.574	4.026	2.165	45			10.810	156	6	10.972	98,6%	89,9%	
	ATLANTICO	BARRANQUILLA	309.137	306.909	86.628	60.359	63.173	36.291	13.440	11.142	271.033	6.935	398	278.366	99,3%	87,7%	
	ATLANTICO	CAMPO DE LA CRUZ	3.663	3.585	366	1.773	772				2.911	28		2.939	97,9%	79,5%	
	ATLANTICO	CANDELARIA	2.668	2.646	1.427	816					2.243	15	1	2.259	99,2%	84,1%	
	ATLANTICO	GALAPA	11.072	10.105	5.129	2.831	1.308	1			9.269	96	17	9.382	91,3%	83,7%	
	ATLANTICO	JUAN DE ACOSTA	3.522	3.444	984	1.225	519	48	25	3	2.804	54		2.858	97,8%	79,6%	
	ATLANTICO	LURUACO	5.607	5.448	2.475	1.616	120				4.211	45	3	4.259	97,2%	75,1%	
	ATLANTICO	MALAMBO	25.809	25.503	19.805	3.220	144	20			23.189	220	26	23.435	98,8%	89,8%	
	ATLANTICO	MANATI	3.244	3.216	1.589	1.057					2.646	16	1	2.663	99,1%	81,6%	
	ATLANTICO	PALMAR DE VARELA	5.172	5.148	1.527	2.321	806				4.654	37		4.691	99,5%	90,0%	
	ATLANTICO	PIOJO	926	826	565	132					697	1		698	89,2%	75,3%	
	ATLANTICO	POLONUEVO	3.133	3.112	1.228	1.253	272	1			2.754	35	3	2.792	99,3%	87,9%	
	ATLANTICO	PONEDERA	4.176	4.117	1.955	1.319	164				3.438	32	2	3.472	98,6%	82,3%	
	ATLANTICO	PUERTO COLOMBIA	14.182	13.490	2.610	4.163	4.093	1.308	114	177	12.465	321	11	12.797	95,1%	87,9%	
	ATLANTICO	REPELON	5.040	4.995	3.048	817	45				3.910	23	1	3.934	99,1%	77,6%	
	ATLANTICO	SABANAGRANDE	5.843	5.788	2.291	2.367	476			2	5.136	100	6	5.242	99,1%	87,9%	
	ATLANTICO	SABANALARGA	16.521	16.340	7.569	3.913	2.498	316	12		14.308	170	1	14.479	98,9%	86,6%	
	ATLANTICO	SANTA LUCIA	1.849	1.829	908	548	19				1.475	9		1.484	98,9%	79,8%	
	ATLANTICO	SANTO TOMAS	5.212	5.172	1.357	2.516	778	8			4.659	83	2	4.744	99,2%	89,4%	
	ATLANTICO	SOLEDAD	122.534	120.164	48.881	54.990	8.635	10			112.516	1.063	26	113.605	98,1%	91,8%	
	ATLANTICO	SUAN	1.957	1.900	787	657	212				1.656	17	1	1.674	97,1%	84,6%	
	ATLANTICO	TUBARA	2.505	2.426	765	751	7	231			1.754	19	4	1.777	96,8%	70,0%	
	ATLANTICO	USIACURI	1.804	1.786	737	652	100				1.489	17		1.506	99,0%	82,5%	
	BOLIVAR	ARROYOHONDO	1.191	1.187	727	252					979	6		985	99,7%	82,2%	
	BOLIVAR	CALAMAR	4.543	4.525	2.640	902	3				3.545	15		3.560	99,6%	78,0%	
	BOLIVAR	CLEMENCIA	190	188	134	5					139	1		140	98,9%	73,2%	
	BOLIVAR	SAN CRISTOBAL	1.488	1.484	1.132	128					1.260			1.260	99,7%	84,7%	
BOLIVAR	SAN ESTANISLAO	3.588	3.564	1.866	1.010	49				2.925	15		2.940	99,3%	81,5%		

Continúa

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2014

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva	Observaciones
GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P.	BOLIVAR	SOPLAVIENTO	2.027	2.027	1.123	541	83				1.747	4		1.751	100,0%	86,2%	
	CESAR	BOSCONIA	6.679	5.995	1.253	1.188	78				2.519	16	1	2.536	89,8%	37,7%	
	CESAR	EL COPEY	5.436	4.408	1.756	519					2.275	9		2.284	81,1%	41,9%	
	CESAR	EL PASO	7.436	6.860	2.243	799					3.042	19		3.061	92,3%	40,9%	
	CESAR	LA PAZ	4.499	1.650	894	657	6				1.557	13		1.570	36,7%	34,6%	
	CESAR	MANAURE	1.688	4.299	1.536	2.068	341				3.945	53	2	4.000	254,7%	233,7%	
	CESAR	VALLEDUPAR	104.910	98.464	31.201	31.031	16.833	7.407	2.498	942	89.912	1.438	49	91.399	93,9%	85,7%	
	MAGDALENA	ALGARROBO	2.092	2.091	1.064	13					1.077	2		1.079	100,0%	51,5%	
	MAGDALENA	ARACATACA	6.616	6.433	2.214	3.868	1				6.083	37	1	6.121	97,2%	91,9%	
	MAGDALENA	CERRO SAN ANTONIO	1.201	1.201	971	101					1.072	1		1.073	100,0%	89,3%	
	MAGDALENA	CHIBOLO	2.693	2.693	1.009	120					1.129	2		1.131	100,0%	41,9%	
	MAGDALENA	CIENAGA	21.751	19.980	6.788	8.322	2.317	20			17.447	202	45	17.694	91,9%	80,2%	
	MAGDALENA	CONCORDIA	2.627	2.627	1.680						1.680	1		1.681	100,0%	64,0%	
	MAGDALENA	EL PIÑON	2.581	2.581	1.740	288					2.028	2		2.030	100,0%	78,6%	
	MAGDALENA	EL RETEN	3.014	3.014	2.086	406					2.492	7	1	2.500	100,0%	82,7%	
	MAGDALENA	FUNDACION	13.868	13.561	8.311	3.362	934	53			12.660	157	2	12.819	97,8%	91,3%	
	MAGDALENA	PEDRAZA	1.556	1.556	889	65					954			954	100,0%	61,3%	
	MAGDALENA	PIVIJAY	7.525	7.524	2.809	1.997	215				5.021	16		5.037	100,0%	66,7%	
	MAGDALENA	PLATO	8.823	8.142	2.116	1.306	450				3.872	13		3.885	92,3%	43,9%	
	MAGDALENA	PUEBLOVIEJO	3.598	3.440	1.860	600	1				2.461	28		2.489	95,6%	68,4%	
	MAGDALENA	REMOLINO	1.091	1.091	332	392					724	4		728	100,0%	66,4%	
	MAGDALENA	SALAMINA	2.356	2.330	1.030	789	28				1.847	10		1.857	98,9%	78,4%	
	MAGDALENA	SANTA MARTA	127.419	125.648	24.055	31.483	33.280	9.402	4.243	8.988	111.451	2.049	93	113.593	98,6%	87,5%	
	MAGDALENA	SITIONUEVO	3.895	3.849	2.742	150					2.892	15		2.907	98,8%	74,2%	
MAGDALENA	TENERIFE	2.774	2.774	1.049	117					1.166	2		1.168	100,0%	42,0%		
MAGDALENA	ZAPAYAN	828	828	522						522		1	523	100,0%	63,0%		
MAGDALENA	ZONA BANANERA	9.715	9.393	5.495	2.166	7				7.668	49	84	7.801	96,7%	78,9%		
SUBTOTAL			937.293	915.204	312.472	247.967	140.932	55.161	20.332	21.254	798.118	3.678	788	812.584	97,6%	85,2%	
GASES DEL CUSIANA S.A. E.S.P.	CASANARE	AGUAZUL	6.892	6.546	1.210	4.429	435	3			6.077	248	2	6.327	95,0%	88,2%	
	CASANARE	MONTERREY	3.414	3.362	1.942	1.368	3			3.313	127		3.440	98,5%	97,0%		
	CASANARE	TAURAMENA	4.804	4.726	2.204	1.572	503	5		1	4.285	189	1	4.475	98,4%	89,2%	
	CASANARE	VILLANUEVA	5.300	5.099	1.610	2.691	770	17			5.088	217	1	5.306	96,2%	96,0%	
	CASANARE	YOPAL	29.708	29.026	6.200	13.178	6.128	1.611	17		27.134	1.397	7	28.538	97,7%	91,3%	
SUBTOTAL			50.118	48.759	13.166	23.238	7.839	1.636	17	1	45.897	2.178	11	48.086	97,3%	91,6%	
GASES DEL LLANO S.A. E.S.P.	C/MARCA	GUAYABETAL	945	863	29	332	1				362	24		386	91,3%	38,3%	
	C/MARCA	QUETAME	709	557	25	453	50				528	34		562	78,6%	74,5%	
	C/MARCA	CAQUEZA	1.630	1.357	135	938	234	2			1.309	55		1.364	83,3%	80,3%	
	C/MARCA	UNE	961	850	15	611	115				741	54		795	88,4%	77,1%	
	C/MARCA	CHIPAQUE	550	467	4	130	306				440	29		469	84,9%	80,0%	
	C/MARCA	FOSCA	506	502	91	386	5				482	20		502	99,2%	95,3%	
	META	ACACIAS	12.670	9.642	1.840	3.589	1.809	137			7.375	284	8	7.667	76,1%	58,2%	
	META	GRANADA	13.004	10.088	1.638	5.821	1.462	180			9.101	170		9.271	77,6%	70,0%	
	META	BARRANCA DE UPIA	834	832	550	242					792	32		824	98,8%	95,0%	

Continua

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2014

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva	Observaciones
GASES DEL LLANO S.A. E.S.P.	META	SAN JUAN DE ARAMA	1.320	967	264	517	1				782	7		789	73,3%	59,2%	
	META	CABUYARO	1.098	976	439	149					588	7		595	88,9%	53,6%	
	META	CUBARRAL	945	913	399	501	5				905	25		930	96,6%	95,8%	
	META	EL CASTILLO	960	826	439	195					634	8		642	86,0%	66,0%	
	META	PUERTO GAITAN	1.415	1.368	245	712	9				966	71		1.037	96,7%	68,3%	
	META	PUERTO RICO	1.056	1.019	766	184					950	3		953	96,5%	90,0%	
	META	SAN CARLOS DE GUAROA	1.665	1.663	987	468	2				1.457	10		1.467	99,9%	87,5%	
	META	EL DORADO	965	842	482	52					534	6		540	87,3%	55,3%	
	META	PUERTO LLERAS	980	884	267	358					625	11		636	90,2%	63,8%	
	META	PUERTO CONCORDIA	727	551	335	18					353	5		358	75,8%	48,6%	
	META	PUERTO LOPEZ	3.460	3.249	1.147	1.980	100				3.227	75		3.302	93,9%	93,3%	
	META	FUENTE DE ORO	1.450	1.157	298	548	6				852	10		862	79,8%	58,8%	
	META	RESTREPO	3.902	3.839	1.099	826	1.190	23	2		3.140	125	1	3.266	98,4%	80,5%	
	META	CUMARAL	4.579	4.463	701	2.397	908				4.006	152	1	4.159	97,5%	87,5%	
	META	VILLAVICENCIO	121.452	120.126	21.897	35.772	45.598	9.978	3.424	639	117.308	3.956	23	121.287	98,9%	96,6%	
GUAVIARE	SAN JOSE DEL GUAVIARE	5.648	4.760	2.053	1.117	36				3.206	38		3.244	84,3%	56,8%		
SUBTOTAL			183.431	172.761	36.145	58.296	51.837	10.320	3.426	639	160.663	5.211	33	165.907	94,2%	87,6%	
INGENIERIA Y SERVICIOS S.A. E.S.P.	BOYACA	SAN JOSE DE PARE	409	409	26	313	6	1			346	4		350	100,0%	84,6%	
	BOYACA	SOTAQUIRA	1.014	1.014	675	306	28				1.009	5		1.014	100,0%	99,5%	
	C/MARCA	GUACHETA	1.309	1.309	203	570	517				1.290	19		1.309	100,0%	98,5%	
	C/MARCA	LENGUAZAUQUE	761	761	26	620	103	2			751	10		761	100,0%	98,7%	
SUBTOTAL			3.493	3.493	930	1.809	654	3			3.396	38		3.434	100,0%	97,2%	
MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P.	BOYACA	BOYACA	259	215	51	125	1				177	8		185	83,0%	68,3%	
	BOYACA	CIENEGA	472	413	13	308	8				329	14		343	87,5%	69,7%	
	BOYACA	JENESANO	948	846	17	326	379				722	17		739	89,2%	76,2%	
	BOYACA	NUEVO COLON	441	408	18	229		1			248	8		256	92,5%	56,2%	
	BOYACA	RAMIRIQUI	1.526	1.517	17	612	163	317			1.109	57		1.166	99,4%	72,7%	
	BOYACA	TIBANA	689	657	30	429					459	16		475	95,4%	66,6%	
	BOYACA	TURMEQUE	751	721	23	318	81				422	15		437	96,0%	56,2%	
	BOYACA	VENTAQUEMADA	635	565	74	360	30				464	54	3	521	89,0%	73,1%	
	BOYACA	VIRACACHA	216	201	72	57					129	6		135	93,1%	59,7%	
	CALDAS	ARANZAZU	1.916	1.520	122	121	39				282			282	79,3%	14,7%	
	CALDAS	FILADELFA	2.052	1.412	86	250	291				627	6		633	68,8%	30,6%	
	CALDAS	LA MERCED	889	705	44	276	130				450	5		455	79,3%	50,6%	
	C/MARCA	MEDINA	1.196	1.133	124	941	28				1.093	18		1.111	94,7%	91,4%	
	C/MARCA	PARATEBUENO	1.256	1.106	231	676	28	3	1		939	31	1	971	88,1%	74,8%	
	META	ACACIAS	15.312	14.356	2.270	5.965	3.280	518	1		12.034	213	1	12.248	93,8%	78,6%	
	META	CASTILLA LA NUEVA	2.176	1.723	431	414	631				1.476	29		1.505	79,2%	67,8%	
	META	GUAMAL	2.977	2.926	475	1.034	261	4			1.774	46	1	1.821	98,3%	59,6%	
	META	SAN MARTIN	5.221	5.077	552	1.812	515	3			2.882	42		2.924	97,2%	55,2%	
SUBTOTAL			38.932	35.501	4.650	14.253	5.865	846	2		25.616	585	6	26.207	91,2%	65,8%	
METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	N. DE SANTANDER	OCAÑA	26.840	22.770	11.024	6.994	3.151	766			21.935	153	1	22.089	84,8%	81,7%	

Continúa

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2014

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva	Observaciones
METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	SANTANDER	CURITI	1.620	1.474	260	444	4				708			708	91,0%	43,7%	
	SANTANDER	FLORIDABLANCA	76.840	75.670	8.829	25.230	21.009	12.108	4.731	1.528	73.435	376	8	73.819	98,5%	95,6%	
	SANTANDER	GIRON	1.391	1.391	56	1.296	1	1			1.354			1.354	100,0%	97,3%	Usuarios ubicados en zona rural del municipio
	SANTANDER	PARAMO	606	606	51	218	70				339	3		342	100,0%	55,9%	
	SANTANDER	PIEDECUUESTA	1.809	1.809	657	823					123	1.603		1.603	100,0%	88,6%	Usuarios ubicados en zona rural del municipio
	SANTANDER	PINCHOTE	562	502	15	162	30				207			207	89,3%	36,8%	
	SANTANDER	SAN GIL	12.544	7.645	17	695	598	7			1.317	1		1.318	60,9%	10,5%	
	SANTANDER	SOCORRO	7.097	6.328	223	1.788	611	38	6		2.666	4		2.670	89,2%	37,6%	
	SANTANDER	VALLE DE SAN JOSE	727	727		1					1			1	100,0%	0,1%	
SANTANDER	VILLANUEVA	1.755	1.755	79	341	78				498	1		499	100,0%	28,4%		
SUBTOTAL			131.791	120.677	21.211	37.992	25.552	12.920	4.737	1.651	104.063	538	9	104.610	91,6%	79,0%	
PROMESA S.A. E.S.P.	SANTANDER	PUENTE NACIONAL	1.310	1.260	150	621	424				1.195	45		1.240	96,2%	91,2%	
SUBTOTAL			1.310	1.260	150	621	424				1.195	45		1.240	96,2%	91,2%	
PROMOTORA DE SERVICIOS PUBLICOS S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA	ANDES	5.220	4.750	454	883	102	9			1.448	2		1.450	91,0%	27,7%	
	CALDAS	MARQUETALIA	4.886	4.886	1.028	2.281	267	2			3.578	3		3.581	100,0%	73,2%	
	SANTANDER	AGUADA	200	200	5	174					179			179	100,0%	89,5%	
	SANTANDER	EL CARMEN DE CHUCURI	693	693	220	401	14				635	3		638	100,0%	91,6%	
	SANTANDER	EL PEÑON	433	433	52	331	1				384			384	100,0%	88,7%	
	SANTANDER	GsEPSA	1.010	1.010	561	380	22	3			966	14		980	100,0%	95,6%	
	SANTANDER	GUAVATA	447	447	22	422					444	3		447	100,0%	99,3%	
	SANTANDER	LA PAZ	539	539	256	179	3				438			438	100,0%	81,3%	
	SANTANDER	RIONEGRO	1.158	1.151	500	603					1.103			1.103	99,4%	95,3%	
	SANTANDER	SAN BENITO	276	276	112	158					270			270	100,0%	97,8%	
	SANTANDER	SAN VICENTE DE CHUCURI	3.733	3.558	1.049	2.208	285				3.542	16		3.558	95,3%	94,9%	
	SANTANDER	SUAITA	1.002	1.002	99	492	234				825	3		828	100,0%	82,3%	
SUBTOTAL			19.597	18.945	4.358	8.512	928	14			13.812	44		13.856	96,7%	70,5%	
REDEGAS DOMICILIARIO SA ESP	BOGOTA	BOGOTA, D.C.	3.800	123		122					122	1		123	3,2%	3,2%	
SUBTOTAL			3.800	123		122					122	1		123	3,2%	3,2%	
SERVICIOS PUBLICOS INGENIERIA Y GAS S.A. E.S.P.	TOLIMA	FALAN	7.015	878	225	243	1				469	2		471	12,5%	6,7%	
	TOLIMA	PALOCABILDO	4.698	1.041	191	346	113				650	7		657	22,2%	13,8%	
	TOLIMA	CASABIANCA	2.371	1.097	174	268					442	3		445	46,3%	18,6%	
	TOLIMA	VILLAHERMOSA	1.139	1.139	182	409	46				637	10		647	100,0%	55,9%	
SUBTOTAL			15.223	4.155							2.198	22		2.220	27,3%	14,4%	
SERVICIOS PUBLICOS Y GAS SA E.S.P.	HUILA	AIPE	154	154	154						154			154	100,0%	100,0%	
	HUILA	PALERMO	120									1		1	0,0%	0,0%	
	TOLIMA	COYAIMA	2.092	110	8	102					110	19	1	130	5,3%	5,3%	
SUBTOTAL			2.366	264	162	102					264	20	1	285	11,2%	11,2%	
SOCIEDAD DE UNIDAD EMPRESARIAL DE SERVICIOS PUBLICOS PUBLISERVICIOS S.A.	BOYACA	BERBEO	192	192	23	194					217	6		223	100,0%	113,0%	

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2014

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva	Observaciones
SOCIEDAD DE UNIDAD EMPRESARIAL DE SERVICIOS PUBLICOS PUBLISERVICIOS S.A.	BOYACA	CAMPOHERMOSO	323	323	88	127					215	4		219	100,0%	66,6%	
	BOYACA	GARAGOA	3.365	3.365	519	1.987	397	1			2.904	46		2.950	100,0%	86,3%	
	BOYACA	GUATEQUE	2.556	2.556	269	1.071	368	3			1.711	36		1.747	100,0%	66,9%	
	BOYACA	LA CAPILLA	413	413	34	316	16				366	6		372	100,0%	88,6%	
	BOYACA	MIRAFLORES	1.200	1.200	313	858	18				1.189	34	7	1.230	100,0%	99,1%	
	BOYACA	PAEZ	430	430	9	437					446	14		460	100,0%	103,7%	
	BOYACA	SAN EDUARDO	320	320	153	163					316	4		320	100,0%	98,8%	
	BOYACA	SUTATENZA	292	292	24	168	26				218	7		225	100,0%	74,7%	
	BOYACA	TENZA	621	621	117	470	14				601	6		607	100,0%	96,8%	
	BOYACA	ZETAQUIRA	359	359	43	271					314	10		324	100,0%	87,5%	
SUBTOTAL			10.071	10.071	1.592	6.062	839	4			8.497	173	7	8.677	100,0%	84,4%	
SURCOLOMBIANA DE GAS S.A. E.S.P.	HUILA	AGRADO	1.526	1.506	805	388	7				1.200	1		1.201	98,7%	78,6%	
	HUILA	ALTAMIRA	793	695	113	569	11				693			693	87,6%	87,4%	
	HUILA	GUADALUPE	1.949	1.693	604	860	59				1.523	3		1.526	86,9%	78,1%	
	HUILA	PITAL	1.399	1.399	664	554	20				1.238	2		1.240	100,0%	88,5%	
	HUILA	PITALITO	18.596	17.787	7.797	6.393	2.311	61	1		16.563	44		16.607	95,6%	89,1%	Corresponde al Centro Poblado de Bruselas - Municipio Pitalito
	HUILA	SAN AGUSTIN	2.675	2.156	520	945	219				1.684	2		1.686	80,6%	63,0%	
	HUILA	SUAZA	1.483	1.320	841	542	38				1.421			1.421	89,0%	95,8%	
	HUILA	TIMANA	2.521	2.422	1.144	907	58				2.109	6		2.115	96,1%	83,7%	
	PUTUMAYO	MOCOA	5.736	5.736	2.066	602	90				2.758	6		2.764	100,0%	48,1%	
	PUTUMAYO	PUERTO ASIS	8.900	8.540	3.238	1.086	36				4.360	4		4.364	96,0%	49,0%	
PUTUMAYO	PUERTO CAICEDO	1.050	929	292	250					542			542	88,5%	51,6%		
SUBTOTAL			46.628	44.183	18.084	13.096	2.849	61	1		34.091	68		34.159	94,8%	73,1%	
SUJTIODORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA	CACERES	4.560	3.984	1.321	205					1.526			1.526	87,4%	33,5%	
	ANTIOQUIA	CAUCASIA	13.500	13.298	5.812	3.723	2.348	14	1	25	11.923	138	4	12.065	98,5%	88,3%	
	ANTIOQUIA	EL BAGRE	7.101	4.010	2.561	1.322	79				3.962	1		3.963	56,5%	55,8%	
	ANTIOQUIA	SEGOVIA	8.005	4.942	1.060	624	37				1.721			1.721	61,7%	21,5%	
	ANTIOQUIA	TARAZA	5.000	4.991	1.324	408	2				1.734	1		1.735	99,8%	34,7%	
	ANTIOQUIA	ZARAGOZA	3.836	2.918	980	458	1				1.439			1.439	76,1%	37,5%	
	BOLIVAR	ARJONA	12.270	11.735	8.508	2.550	497				11.555	78	1	11.634	95,6%	94,2%	
	BOLIVAR	CARTAGENA	205.960	205.780	77.150	60.040	34.360	13.564	7.882	9.826	202.822	2.776	152	205.750	99,9%	98,5%	
	BOLIVAR	CICUCO	1.750	1.694	730	419					1.149	8		1.157	96,8%	65,7%	
	BOLIVAR	CLEMENCIA	1.787	1.633	1.013	545	2	1			1.561	6	2	1.569	91,4%	87,4%	
	BOLIVAR	CORDOBA	1.237	1.145	461	99					560			560	92,6%	45,3%	
	BOLIVAR	EL CARMEN DE BOLIVAR	11.370	9.470	4.591	3.949	810				9.350	100	4	9.454	83,3%	82,2%	
	BOLIVAR	EL GUAMO	1.240	1.043	600	95	1				696			696	84,1%	56,1%	
	BOLIVAR	MAGANGUE	21.531	18.760	8.461	9.558	176	223			18.418	180	3	18.601	87,1%	85,5%	
	BOLIVAR	MAHATES	4.560	4.551	2.832	78					2.910	4		2.914	99,8%	63,8%	
	BOLIVAR	MARIA LA BAJA	5.215	5.209	2.971	1.490	99				4.560	24		4.584	99,9%	87,4%	

Continúa

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2014

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva	Observaciones	
SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.	BOLIVAR	MOMPOS	5.227	5.081	2.998	1.336	453				4.787	45		4.832	97,2%	91,6%		
	BOLIVAR	SAN JACINTO	3.775	3.642	2.871	703	19				3.593	40		3.633	96,5%	95,2%		
	BOLIVAR	SAN JUAN NEPOMUCENO	5.990	5.840	2.700	2.987	30				5.717	66	1	5.784	97,5%	95,4%		
	BOLIVAR	SANTA CATALINA	2.670	2.667	1.528	179	3				1.710	2		1.712	99,9%	64,0%		
	BOLIVAR	SANTA ROSA	3.488	3.238	2.744	278						3.022	9		3.031	92,8%	86,6%	
	BOLIVAR	TALAIGUA NUEVO	1.276	1.228	825	300						1.125	3		1.128	96,2%	88,2%	
	BOLIVAR	TURBACO	19.350	19.162	7.956	8.667	1.473	657	16			18.769	159	5	18.933	99,0%	97,0%	
	BOLIVAR	TURBANA	2.614	2.474	1.100	1.344	1					2.445	11		2.456	94,6%	93,5%	
	BOLIVAR	VILLANUEVA	3.500	2.896	2.533	177						2.710	8		2.718	82,7%	77,4%	
	BOLIVAR	ZAMBRANO	2.210	1.998	812	169						981			981	90,4%	44,4%	
	CORDOBA	AYAPEL	5.710	5.699	2.075	1.627	56					3.758	25		3.783	99,8%	65,8%	
	CORDOBA	BUENAVISTA	1.860	1.258	958	229	1					1.188	4		1.192	67,6%	63,9%	
	CORDOBA	CANALETE	1.012	913	552	4						556			556	90,2%	54,9%	
	CORDOBA	CERETE	14.350	14.287	5.159	6.282	1.349	516	8			13.314	120	22	13.456	99,6%	92,8%	
	CORDOBA	CHIMA	688	634	471	107						578	5		583	92,2%	84,0%	
	CORDOBA	CHINU	5.682	5.580	2.953	1.835	653	2				5.443	73	1	5.517	98,2%	95,8%	
	CORDOBA	CIENAGA DE ORO	5.500	5.129	3.166	1.495	323	14				4.998	28	2	5.028	93,3%	90,9%	
	CORDOBA	COTORRA	1.950	1.804	1.405	2	1					1.408	1		1.409	92,5%	72,2%	
	CORDOBA	LA APARTADA	3.518	3.460	1.157	380						1.537	4		1.541	98,4%	43,7%	
	CORDOBA	LORICA	10.950	10.187	5.703	2.860	629	3				9.195	88	1	9.284	93,0%	84,0%	
	CORDOBA	LOS CORDOBAS	970	722	625	5						630			630	74,4%	64,9%	
	CORDOBA	MOMIL	2.023	1.968	1.164	452	2					1.618	10		1.628	97,3%	80,0%	
	CORDOBA	MONTELIBANO	13.300	13.179	6.062	2.942	2.442	32	63	109		11.650	111	4	11.765	99,1%	87,6%	
	CORDOBA	MONTERIA	84.000	83.700	47.148	19.540	9.163	3.808	1.703	1.281		82.643	970	30	83.643	99,6%	98,4%	
	CORDOBA	MOÑITOS	2.208	1.973	373	22						395			395	89,4%	17,9%	
	CORDOBA	PLANETA RICA	9.500	9.391	3.723	3.875	1.329	45				8.972	120	4	9.096	98,9%	94,4%	
	CORDOBA	PUEBLO NUEVO	3.000	2.280	1.130	754	54					1.938	25		1.963	76,0%	64,6%	
	CORDOBA	PUERTO ESCONDIDO	1.001	869	371	5						376			376	86,8%	37,6%	
	CORDOBA	PUERTO LIBERTADOR	3.279	2.426	996	198						1.194	1		1.195	74,0%	36,4%	
	CORDOBA	PURISIMA	2.800	2.761	907	471	14					1.392	4		1.396	98,6%	49,7%	
	CORDOBA	SAHAGUN	11.765	11.698	4.748	4.660	1.724	362				11.494	165	3	11.662	99,4%	97,7%	
	CORDOBA	SAN ANDRES SOTAVENTO	1.804	1.682	913	680	52					1.645	22		1.667	93,2%	91,2%	
	CORDOBA	SAN ANTERO	5.976	4.136	2.067	899	114					3.080	38		3.118	69,2%	51,5%	
CORDOBA	SAN BERNARDO DEL VIENTO	2.476	2.229	933	184	6					1.123			1.123	90,0%	45,4%		
CORDOBA	SAN CARLOS	1.200	1.078	710	71	1					782	3		785	89,8%	65,2%		
CORDOBA	SAN JOSE DE URE	897	894	620	5						625			625	99,7%	69,7%		
CORDOBA	SAN PELAYO	3.300	3.223	1.177	594	9					1.780	18		1.798	97,7%	53,9%		
CORDOBA	TIERRALTA	7.910	7.555	3.241	152						3.393	7		3.400	95,5%	42,9%		
CORDOBA	TUCHIN	1.130	1.126	772	29	1					802	10		812	99,6%	71,0%		
CORDOBA	VALENCIA	5.586	5.333	1.670	206						1.876	5		1.881	95,5%	33,6%		
MAGDALENA	SANTA ANA	3.015	2.369	1.173	934	12					2.119	20		2.139	78,6%	70,3%		
SUCRE	BUENAVISTA	2.244	1.619	1.268	264						1.532	13		1.545	72,1%	68,3%		

Continúa

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2014

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Afiliados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva	Observaciones	
SUJTIODORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.	SUCRE	CAIMITO	1.100	1.028	640	14					654			654	93,5%	59,5%		
	SUCRE	CHALAN	618	514	502	4					506			506	83,2%	81,9%		
	SUCRE	COLOSO	1.500	1.458	543							543		543	97,2%	36,2%		
	SUCRE	COROZAL	12.431	12.338	6.334	5.294	406	157	13			12.204	107	4	12.315	99,3%	98,2%	
	SUCRE	COVEÑAS	4.500	2.700	1.388	1.109	38					2.535	157	1	2.693	60,0%	56,3%	
	SUCRE	EL ROBLE	1.040	1.009	584	3						587			587	97,0%	56,4%	
	SUCRE	GALERAS	2.824	2.718	1.940	671	84					2.695	16		2.711	96,2%	95,4%	
	SUCRE	LA UNION	1.452	1.416	737	120						857	3		860	97,5%	59,0%	
	SUCRE	LOS PALMITOS	2.480	2.250	1.566	641						2.207	21		2.228	90,7%	89,0%	
	SUCRE	MORROA	2.300	2.100	1.398	589	37					2.024	23		2.047	91,3%	88,0%	
	SUCRE	OVEJAS	2.625	2.270	1.390	661	51					2.102	22		2.124	86,5%	80,1%	
	SUCRE	PALMITO	1.035	789	741	1						742	3		745	76,2%	71,7%	
	SUCRE	SAMPUES	4.500	4.220	2.408	1.570	139	56				4.173	40	2	4.215	93,8%	92,7%	
	SUCRE	SAN BENITO ABAD	2.520	2.425	1.688							1.688			1.688	96,2%	67,0%	
	SUCRE	SAN JUAN DE BETULIA	2.100	2.015	1.223	745	19					1.987	13		2.000	96,0%	94,6%	
	SUCRE	SAN LUIS DE SINCE	7.550	6.193	4.390	1.026	398	35				5.849	52	1	5.902	82,0%	77,5%	
	SUCRE	SAN MARCOS	6.400	6.227	2.869	2.358	882					6.109	83	2	6.194	97,3%	95,5%	
	SUCRE	SAN ONOFRE	5.035	4.639	2.287	1.122	242	8				3.659	25		3.684	92,1%	72,7%	
	SUCRE	SAN PEDRO	3.271	3.112	2.341	674	44					3.059	41	1	3.101	95,1%	93,5%	
SUCRE	SANTIAGO DE TOLU	6.300	5.477	2.288	1.844	695	178				5.005	137		5.142	86,9%	79,4%		
SUCRE	SINCELEJO	61.535	61.460	32.342	18.779	5.727	2.971	445	272		60.536	774	24	61.334	99,9%	98,4%		
SUCRE	TOLU VIEJO	1.357	1.301	848	415	14					1.277	16	3	1.296	95,9%	94,1%		
SUBTOTAL			714.099	682.210	322.279	191.106	67.102	22.646	10.131	11.513	624.777	7.082	277	632.136	95,5%	87,5%		
VIDA GAS POR NATURALEZA S.A. E.S.P.	C/MARCA	SESQUILE	11.730	800											6,8%	0,0%		
SUBTOTAL			11.730	800							-	-	-		6,8%	0,0%		
YAVEGAS S.A. E.S.P.	C/MARCA	YACOPI	16.672	850	71	609					680	2		682	5,1%	4,1%		
SUBTOTAL			16.672	850	71	609					680	2	-	682	5,1%	4,1%		
GASES DEL SUR DE SANTANDER S.A. E.S.P.	BOYACA	ARCABUCO	1.350	306	2	279	25				306	20		326	22,7%	22,7%		
	BOYACA	CHITARAQUE	1.723	218	62	137	19				218	1		219	12,7%	12,7%		
	BOYACA	SANTANA	1.884	474	16	390	68				474	7		481	25,2%	25,2%		
	BOYACA	TOGUI	1.427	163	2	145	16				163	1		164	11,4%	11,4%		
	SANTANDER	BARBOSA	7.574	3.982	187	2.084	1.711				3.982	65		4.047	52,6%	52,6%		
	SANTANDER	BOLIVAR	3.908	290	18	178	94				290	5		295	7,4%	7,4%		
	SANTANDER	CHIPATA	1.465	306	11	258	37				306	2		308	20,9%	20,9%		
	SANTANDER	JESUS MARIA	943	516	7	464	45				516	7		523	54,7%	54,7%		
	SANTANDER	SUCRE	2.959	86	19	43	24				86	5		91	2,9%	2,9%		
SUBTOTAL			23.233	6.341	324	3.978	2.039				6.341	113	-	6.454	27,3%	27,3%		
NACIONAL DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS S.A. E.S.P.	SANTANDER	VELEZ	5.372	2.736	615	1.109	764	1			2.489			2.489	50,9%	46,3%		
SUBTOTAL			5.372	2.736	615	1.109	764	1			2.489	-	-	2.489	50,9%	46,3%		
EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES S.A. E.S.P.	TOLIMA	PURIFICACION	27.586	715	681	15	2	1			699	1		700	2,6%	2,5%		

Continúa 

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2014

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva	Observaciones
EMPRESA INTEGRAL DE SERVICIOS OP&S CONSTRUCCIONES S.A. E.S.P.	TOLIMA	PRADO	8.761	1.520	899	553	2	3			1.457	13		1.470	17,3%	16,6%	
SUBTOTAL			36.347	2.235	1.580	568	4	4			2.156	14	-	2.170	6,1%	5,9%	
EDALGAS S.A. E.S.P.	TOLIMA	ROVIRA	2.771	2.650	1.459	625	84				2.168	6		2.174	95,6%	78,2%	
	TOLIMA	ANZOATEGUI	651	651	201	220	2				423	1		424	100,0%	65,0%	
SUBTOTAL			3.422	3.301	1.660	845	86				2.591	7	-	2.598	96,5%	75,7%	
GASES DEL ORIENTE S.A. E.S.P.	N. DE SANTANDER	CUCUTA	139.358	121.529	18.518	44.992	17.114	7.737	503		88.864	157	5	89.026	87,2%	63,8%	
	N. DE SANTANDER	VILLA DEL ROSARIO	16.801	12.910	2.686	2.803	960	92			6.541	6	1	6.548	76,8%	38,9%	
	N. DE SANTANDER	LOS PATIOS	16.007	13.535	666	6.576	1.247	21	2		8.512	9		8.521	84,6%	53,2%	
	N. DE SANTANDER	PAMPLONA	12.687	12.046	1.216	2.154	1.438	227			5.035			5.035	94,9%	39,7%	
	N. DE SANTANDER	TOLEDO	4.399	2.278	89	1.163	257	7			1.516			1.516	51,8%	34,5%	Incluye cabecera municipal y los corregimientos de San Bernardo de Bata, Samoré y Gibraltar
	N. DE SANTANDER	LABATECA	1.679	582	4	355					359			359	34,7%	21,4%	
	N. DE SANTANDER	CHITAGA	2.438	1.257	229	778	1				1.008			1.008	51,6%	41,3%	
	N. DE SANTANDER	SILOS	1.466	508	30	264					294			294	34,7%	20,1%	
	N. DE SANTANDER	SARDINATA	4.441	2.193	665	846	32				1.543			1.543	49,4%	34,7%	
	N. DE SANTANDER	EL ZULIA	5.173	978											18,9%	0,0%	
SUBTOTAL			204.449	167.816	24.103	59.931	21.049	8.084	505		113.672	172	6	113.850	82,1%	55,6%	
TOTAL			9.430.712	8.789.982	1.584.858	2.873.703	2.032.571	677.701	266.369	163.404	7.600.805	139.335	4.449	7.744.589	93,2%	80,6%	

Fuente: Empresas Distribuidoras de Gas Natural.

USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	No. USUARIOS	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EN EL TOTAL DE USUARIOS CONECTADOS
Residenciales	7.600.805	98,1%
Comerciales	139.335	1,8%
Industriales	4.449	0,1%
TOTAL USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	7.744.589	100,0%

NÚMERO TOTAL DE USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO

E1	E2	E3	E4	E5	E6
1.584.858	2.873.703	2.032.571	677.701	266.369	163.404
20,9%	37,8%	26,7%	8,9%	3,5%	2,1%

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2015

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Afiliados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva
ALCANOS DE COLOMBIA S.A.E.S.P.	TOLIMA	IBAGUE	139.427	136.172	20.299	63.437	35.865	10.868	1.658	286	132.413	1.507	43	133.963	97,67%	94,97%
	BOYACA	PUERTO BOYACA	8.975	8.891	1.825	5.307	1.603	0	0	0	8.735	85	0	8.820	99,06%	97,33%
	TOLIMA	ESPINAL	20.828	19.418	3.986	9.419	3.023	512	1	1	16.942	160	12	17.114	93,23%	81,34%
	CALDAS	LADORADA	17.359	17.187	3.292	9.865	2.463	124	3	0	15.747	123	2	15.872	99,01%	90,71%
	TOLIMA	SANLUIS	2.576	2.550	1.071	1.360	6	0	2	0	2.439	16	0	2.455	98,99%	94,68%
	TOLIMA	AMBALEMA	2.165	2.151	1.056	620	77	0	0	0	1.753	6	1	1.760	99,35%	80,97%
	TOLIMA	VENADILLO	2.564	2.477	1.153	1.209	6	0	0	0	2.368	23	1	2.392	96,61%	92,36%
	TOLIMA	PIEDRAS	1.397	1.389	705	569	0	0	0	0	1.274	4	0	1.278	99,43%	91,20%
	TOLIMA	ALVARADO	1.233	1.224	273	787	4	0	0	0	1.064	7	1	1.072	99,27%	86,29%
	TOLIMA	ARMERO	3.438	3.415	1.529	1.431	11	0	0	0	2.971	15	0	2.986	99,33%	86,42%
	TOLIMA	LERIDA	5.552	5.499	1.570	3.480	99	0	0	0	5.149	29	1	5.179	99,05%	92,74%
	C/MARCA	PUERTO SALGAR	3.658	3.534	1.733	699	183	0	0	0	2.615	22	0	2.637	96,61%	71,49%
	TOLIMA	HERVEO	1.622	1.596	384	959	9	0	0	0	1.352	10	0	1.362	98,40%	83,35%
	TOLIMA	FRESNO	4.761	4.722	1.254	2.481	853	1	0	0	4.589	46	0	4.635	99,18%	96,39%
	CALDAS	MANZANARES	2.499	2.441	576	1.471	303	11	0	0	2.361	27	0	2.388	97,68%	94,48%
	TOLIMA	MARIQUITA	8.861	8.754	3.857	3.895	505	46	1	0	8.304	82	3	8.389	98,79%	93,71%
	TOLIMA	FLANDES	14.273	11.919	208	3.719	3.144	2	0	0	7.073	47	1	7.121	83,51%	49,56%
	CALDAS	VICTORIA	1.341	1.335	593	498	196	1	0	0	1.288	5	0	1.293	99,55%	96,05%
	TOLIMA	LIBANO	7.439	7.337	949	4.097	1.783	265	0	2	7.096	82	1	7.179	98,63%	95,39%
	C/MARCA	GIRARDOT	29.578	28.439	3.771	9.051	7.038	1.166	133	0	21.159	353	4	21.516	96,15%	71,54%
	TOLIMA	HONDA	8.129	7.064	1.792	3.756	606	98	1	0	6.253	76	1	6.330	86,90%	76,92%
	C/MARCA	RICAUARTE	4.698	4.172	785	173	556	197	186	0	1.897	58	0	1.955	88,80%	40,38%
	HUILA	NEIVA	122.162	120.742	25.971	53.850	12.625	7.066	1.601	114	101.227	1.367	24	102.618	98,84%	82,86%
	HUILA	AIPE	3.828	3.461	1.110	2.140	133	3	0	0	3.386	20	0	3.406	90,41%	88,45%
	HUILA	YAGUARA	2.162	2.072	465	1.262	170	0	0	0	1.897	25	0	1.922	95,84%	87,74%
	HUILA	PALERMO	5.487	5.312	1.674	2.537	474	4	0	0	4.689	61	1	4.751	96,81%	85,46%
	HUILA	RIVERA	6.012	5.931	1.545	3.340	427	98	1	1	5.412	78	1	5.491	98,65%	90,02%
	HUILA	TELLO	2.369	2.361	1.366	582	74	0	0	0	2.022	6	0	2.028	99,66%	85,35%
	HUILA	BARAYA	1.226	1.214	722	277	43	0	0	0	1.042	9	0	1.051	99,02%	84,99%
	HUILA	CAMPO ALEGRE	7.916	7.875	3.711	3.117	495	0	0	0	7.323	39	2	7.364	99,48%	92,51%

Continúa

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2015

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva
ALCANOS DE COLOMBIA S.A.E.S.P.	HUILA	TERUEL	1.519	1.497	381	748	112	0	0	0	1.241	11	0	1.252	98,55%	81,70%
	HUILA	PAICOL	1.037	1.011	190	544	101	0	0	0	835	11	0	846	97,49%	80,52%
	HUILA	HOBO	2.207	2.187	885	730	3	0	0	0	1.618	8	1	1.627	99,09%	73,31%
	HUILA	TESALIA	2.737	2.686	1.763	609	36	0	0	0	2.408	26	0	2.434	98,14%	87,98%
	HUILA	VILLAVIEJA	2.111	2.069	1.216	649	1	0	0	0	1.866	11	0	1.877	98,01%	88,39%
	TOLIMA	COELLO	1.486	1.472	411	729	38	3	0	0	1.181	5	0	1.186	99,06%	79,48%
	HUILA	GIGANTE	6.216	6.153	2.153	3.327	120	2	0	0	5.602	32	0	5.634	98,99%	90,12%
	TOLIMA	NATAGAIMA	2.971	2.761	805	1.242	222	0	0	0	2.269	6	1	2.276	92,93%	76,37%
	HUILA	LAPLATA	8.361	8.171	2.325	3.961	1.061	4	0	0	7.351	94	0	7.445	97,73%	87,92%
	TOLIMA	CHAPARRAL	8.470	8.270	2.938	2.885	879	3	0	0	6.705	59	1	6.765	97,64%	79,16%
	HUILA	ALGECIRAS	4.401	4.371	1.589	1.704	76	0	0	0	3.369	28	0	3.397	99,32%	76,55%
	HUILA	GARZON	13.046	12.961	3.675	6.483	1.816	224	1	1	12.200	82	0	12.282	99,35%	93,52%
	TOLIMA	SALDAÑA	3.580	3.518	1.169	1.658	132	5	0	0	2.964	22	0	2.986	98,27%	82,79%
	TOLIMA	GUAMO	7.593	7.552	2.656	3.606	228	10	0	0	6.500	39	1	6.540	99,46%	85,61%
	TOLIMA	PURIFICACION	5.587	5.559	2.767	2.089	132	0	0	0	4.988	26	0	5.014	99,50%	89,28%
	HUILA	TARQUI	3.841	3.803	2.216	653	8	1	0	0	2.878	4	0	2.882	99,01%	74,93%
	C/MARCA	FUSAGASUGA	38.219	37.825	4.686	13.134	8.383	7.368	461	1	34.033	303	0	34.336	98,97%	89,05%
	TOLIMA	ORTEGA	2.672	2.549	492	1.130	225	0	0	0	1.847	10	0	1.857	95,40%	69,12%
	C/MARCA	SILVANIA	2.594	2.548	105	986	691	120	3	0	1.905	29	1	1.935	98,23%	73,44%
	TOLIMA	CARMEN DE APICALA	3.392	3.337	246	1.806	432	62	32	0	2.578	49	1	2.628	98,38%	76,00%
	TOLIMA	ICONONZO	1.386	1.312	378	742	7	0	0	0	1.127	17	0	1.144	94,66%	81,31%
	C/MARCA	ARBELAEZ	1.845	1.794	16	985	353	86	2	0	1.442	23	0	1.465	97,24%	78,16%
	C/MARCA	AGUADEDIOS	4.179	3.909	650	2.269	116	0	0	0	3.035	27	0	3.062	93,54%	72,63%
	C/MARCA	APULO	1.832	1.696	389	705	189	0	0	0	1.283	7	0	1.290	92,58%	70,03%
	C/MARCA	TOCAIMA	4.080	3.927	880	1.659	568	2	0	0	3.109	54	0	3.163	96,25%	76,20%
	ANTIOQUIA	RIONEGRO	27.788	27.364	390	3.668	6.883	2.685	593	20	14.239	316	6	14.561	98,47%	51,24%
	ANTIOQUIA	GUARNE	4.840	4.788	74	1.147	1.663	41	0	0	2.925	46	0	2.971	98,93%	60,43%
	ANTIOQUIA	MARINILLA	11.555	11.446	341	2.267	3.686	127	0	0	6.421	96	1	6.518	99,06%	55,57%
	ANTIOQUIA	EL SANTUARIO	7.491	7.396	937	3.327	1.039	1	0	0	5.304	46	0	5.350	98,73%	70,80%
	CAUCA	POPAYAN	72.231	71.844	12.712	15.764	11.391	4.107	1.470	275	45.719	348	5	46.072	99,46%	63,30%

Continua →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2015

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Afiliados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva
ALCANOSDECOLOMBIAS.A.E.S.P.	CAUCA	PIENDAMO	6.332	5.100	1.138	1.485	343	0	0	0	2.966	20	0	2.986	80,54%	46,84%
	CAQUETA	FLORENCIA	41.664	41.291	24.050	8.989	1.351	292	0	0	34.682	93	1	34.776	99,10%	83,24%
	ANTIOQUIA	EL CARMEN DE VIBORAL	8.426	8.305	176	2.103	1.894	0	0	0	4.173	74	1	4.248	98,56%	49,53%
	C/MARCA	GUADUAS	5.160	5.060	1.195	3.090	105	128	0	0	4.518	27	1	4.546	98,06%	87,56%
	C/MARCA	VILLETA	5.426	5.141	782	2.631	802	25	1	0	4.241	38	0	4.279	94,75%	78,16%
	C/MARCA	LAVEGA	1.870	1.826	1	596	634	149	0	0	1.380	27	0	1.407	97,65%	73,80%
	CAUCA	PATIA	5.096	4.886	1.006	775	17	0	0	0	1.798	9	0	1.807	95,88%	35,28%
	CAUCA	TIMBIO	4.675	4.623	1.519	991	4	0	0	0	2.514	7	0	2.521	98,89%	53,78%
	CAUCA	MORALES	1.163	1.085	345	219	6	0	0	0	570	4	0	574	93,29%	49,01%
	CAUCA	ELTAMBO	1.331	1.272	456	306	7	0	0	0	769	7	0	776	95,57%	57,78%
	CAUCA	SILVIA	2.368	1.744	324	432	179	4	1	0	940	6	0	946	73,65%	39,70%
	CAUCA	ROSAS	683	625	201	127	4	0	0	0	332	2	0	334	91,51%	48,61%
	CAUCA	TOTORO	410	326	149	43	0	0	0	0	192	4	0	196	79,51%	46,83%
	CAUCA	CAJIBIO	998	921	283	238	0	0	0	0	521	3	0	524	92,28%	52,20%
	NARIÑO	PASTO	103.062	39.294	3.882	7.433	894	0	0	0	12.209	15	0	12.224	38,13%	11,85%
	C/MARCA	QUIPILE	330	314	21	125	60	0	0	0	206	1	0	207	95,15%	62,42%
	C/MARCA	LAPEÑA	404	370	59	207	7	0	0	0	273	3	0	276	91,58%	67,57%
	C/MARCA	UTICA	1.287	953	289	383	0	0	0	0	672	1	0	673	74,05%	52,21%
	C/MARCA	QUEBRADA NEGRA	229	229	18	120	8	0	0	0	146	0	0	146	100,00%	63,76%
	C/MARCA	ALBAN	741	541	27	308	25	0	0	0	360	0	0	360	73,01%	48,58%
	C/MARCA	SASAIMA	1.169	933	15	433	161	1	0	0	610	3	0	613	79,81%	52,18%
	C/MARCA	SUPATA	964	836	6	309	177	1	0	0	493	3	0	496	86,72%	51,14%
	C/MARCA	SAN FRANCISCO	1.582	1.562	9	643	438	1	0	0	1.091	2	0	1.093	98,74%	68,96%
	C/MARCA	VERGARA	612	599	90	333	2	0	0	0	425	0	0	425	97,88%	69,44%
	C/MARCA	NIMAIMA	499	400	37	218	1	0	0	0	256	1	0	257	80,16%	51,30%
	C/MARCA	NOCAIMA	729	721	18	352	145	0	0	0	515	3	0	518	98,90%	70,64%
	C/MARCA	GUAYABAL DE SIQUIMA	657	402	10	290	48	0	0	0	348	1	0	349	61,19%	52,97%
	C/MARCA	BITUIMA	326	285	18	109	22	0	0	0	149	2	0	151	87,42%	45,71%
	C/MARCA	VIANI	601	581	137	303	12	0	0	0	452	2	0	454	96,67%	75,21%
	C/MARCA	SAN JUAN DE RISECO	1.521	1.337	18	707	255	1	0	0	981	4	0	985	87,90%	64,50%
	C/MARCA	CHAGUANI	448	432	25	304	3	0	0	0	332	1	0	333	96,43%	74,11%

Continúa

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2015

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva
ALCANOS DE COLOMBIAS, A.E.S.P.	TOLIMA	SUAREZ	607	597	173	290	0	0	0	0	463	2	0	465	98,35%	76,28%
	TOLIMA	CUNDAY	1.416	1.085	243	448	8	0	0	0	699	5	0	704	76,62%	49,36%
	TOLIMA	VILLARRICA	854	633	146	125	1	0	0	0	272	3	0	275	74,12%	31,85%
	TOLIMA	SANTAISABEL	873	814	342	290	1	0	0	0	633	5	0	638	93,24%	72,51%
	TOLIMA	MURILLO	795	627	182	190	12	0	0	0	384	7	0	391	78,87%	48,30%
	C/MARCA	NILO	1.346	838	78	577	12	1	0	0	668	3	0	671	62,26%	49,63%
	C/MARCA	NARIÑO	1.234	638	221	267	3	0	0	0	491	3	0	494	51,70%	39,79%
	C/MARCA	JERUSALEN	358	337	77	163	1	0	0	0	241	0	0	241	94,13%	67,32%
	C/MARCA	GUATAQUI	733	519	252	55	2	0	0	0	309	0	0	309	70,80%	42,16%
	C/MARCA	BELTRAN	182	164	78	38	0	0	0	0	116	0	0	116	90,11%	63,74%
	C/MARCA	VENECIA	615	597	17	382	23	0	0	0	422	2	0	424	97,07%	68,62%
	C/MARCA	CABRERA	402	381	23	286	0	0	0	0	309	7	0	316	94,78%	76,87%
	C/MARCA	PANDI	758	653	12	453	3	0	0	0	468	2	0	470	86,15%	61,74%
	C/MARCA	SAN BERNARDO	1.878	1.104	108	646	117	2	0	0	873	5	0	878	58,79%	46,49%
	C/MARCA	TIBACUY	510	475	2	338	3	0	0	0	343	4	0	347	93,14%	67,25%
	C/MARCA	PASCA	926	761	102	428	150	1	0	0	681	9	0	690	82,18%	73,54%
	C/MARCA	PULI	370	365	138	107	0	0	0	0	245	0	0	245	98,65%	66,22%
	TOLIMA	CAJAMARCA	3.237	3.189	203	1.422	556	0	0	0	2.181	38	0	2.219	98,52%	67,38%
	TOLIMA	DOLORES	1.688	1.265	238	319	24	0	0	0	581	2	0	583	74,94%	34,42%
	ANTIOQUIA	PUERTO TRIUNFO	3.107	2.562	214	1.346	4	0	0	0	1.564	2	0	1.566	82,46%	50,34%
CALDAS	NORCASIA	1.624	1.376	312	567	35	0	0	0	914	1	0	915	84,73%	56,28%	
TOLIMA	SANANTONIO	1.581	1.504	488	571	106	0	0	0	1.165	5	0	1.170	95,13%	73,69%	
TOLIMA	MELGAR	9.873	9.181	1.567	3.604	2.672	218	174	3	8.238	194	0	8.432	92,99%	83,44%	
TOLIMA	VALLE DE SANJUAN	1.221	1.207	489	558	0	0	0	0	1.047	7	0	1.054	98,85%	85,75%	
TOLIMA	ROVIRA	2.771	2.650	1.487	639	84	0	0	0	2.210	6	0	2.216	95,63%	79,75%	
TOLIMA	ANZOATEGUI	651	651	253	270	2	0	0	0	525	2	0	527	100,00%	80,65%	
EFIGAS GAS NATURAL S.A.E.S.P.	RISARALDA	PEREIRA	169.242	147.116	18.791	36.558	22.087	16.154	9.311	5.405	108.306	1.861	42	110.209	86,93%	63,99%
	RISARALDA	BALBOA	1.675	501	56	118	182	2	0	0	358	12	0	370	29,91%	21,37%
	RISARALDA	DOSQUEBRADAS	59.891	64.935	6.667	21.386	20.961	4.672	42	3	53.731	729	39	54.499	108,42%	89,71%
	RISARALDA	LACELIA	2.068	963	72	432	238	2	0	0	744	25	0	769	46,57%	35,98%
	RISARALDA	LAVIRGINIA	7.447	9.045	2.178	2.160	2.708	130	0	0	7.176	133	2	7.311	121,46%	96,36%

Continua 

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2015

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Afiliados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva
EFIGAS GAS NATURALS. A. E.S.P.	RISARALDA	MARSELLA	4.779	3.088	492	1.392	415	6	0	0	2.305	58	0	2.363	64,62%	48,23%
	RISARALDA	SANTA ROSA DE CABAL	17.131	16.935	1.271	5.856	5.216	740	125	9	13.217	257	4	13.478	98,86%	77,15%
	QUINDIO	ARMENIA	79.277	94.009	18.039	22.244	20.835	7.396	5.824	1.120	75.458	1.284	42	76.784	118,58%	95,18%
	QUINDIO	CALARCA	16.639	17.463	2.066	9.518	3.458	742	20	2	15.806	254	4	16.064	104,95%	94,99%
	QUINDIO	CIRCASIA	7.608	7.074	2.098	2.778	964	207	58	9	6.114	75	3	6.192	92,98%	80,36%
	QUINDIO	FILANDIA	3.636	2.571	484	1.449	350	0	0	0	2.283	50	0	2.333	70,71%	62,79%
	QUINDIO	LATEBAIDA	7.219	7.966	1.693	5.301	332	16	46	7	7.395	97	5	7.497	110,35%	102,44%
	QUINDIO	MONTENEGRO	11.600	9.848	2.679	4.594	834	19	7	7	8.140	125	2	8.267	84,90%	70,17%
	QUINDIO	QUIMBAYA	13.613	8.052	998	4.881	860	25	1	0	6.765	109	0	6.874	59,15%	49,70%
	QUINDIO	SALENTO	2.308	1.326	110	832	159	10	0	1	1.112	48	0	1.160	57,45%	48,18%
	CALDAS	MANIZALES	100.982	117.233	7.615	23.473	35.754	13.746	4.562	7.658	92.808	1.968	81	94.857	116,09%	91,91%
	CALDAS	CHINCHINA	11.463	13.031	1.506	4.817	2.817	1.436	115	0	10.691	162	5	10.858	113,68%	93,27%
	CALDAS	NEIRA	7.196	4.208	495	1.547	1.588	0	0	0	3.630	76	0	3.706	58,48%	50,44%
	CALDAS	PALESTINA	3.867	3.170	776	993	135	20	11	10	1.945	32	0	1.977	81,98%	50,30%
	CALDAS	VILLAMARIA	14.098	13.769	1.733	4.324	5.252	551	4	58	11.922	164	8	12.094	97,67%	84,57%
	CALDAS	ANSERMA	13.394	7.040	792	1.321	2.010	49	0	0	4.172	33	0	4.205	52,56%	31,15%
	CALDAS	BELALCAZAR	3.340	1.566	319	495	234	1	0	0	1.049	10	0	1.059	46,89%	31,41%
	CALDAS	RIOSUCIO	10.026	7.964	2.223	1.337	1.756	2	0	0	5.318	50	0	5.368	79,43%	53,04%
	CALDAS	RISARALDA	2.446	1.566	305	580	174	0	0	0	1.059	23	0	1.082	64,02%	43,30%
	CALDAS	SANJOSE	1.252	565	91	291	1	1	0	0	384	3	0	387	45,13%	30,67%
CALDAS	SUPIA	9.997	4.330	153	1.725	891	4	0	0	2.773	15	0	2.788	43,31%	27,74%	
CALDAS	VITERBO	3.018	3.827	882	990	895	20	2	0	2.789	23	0	2.812	126,81%	92,41%	
RISARALDA	GUATICA	4.338	2.187	222	832	205	0	0	0	1.259	10	0	1.269	50,41%	29,02%	
RISARALDA	QUINCHIA	8.074	2.888	331	470	729	8	0	0	1.538	17	0	1.555	35,77%	19,05%	
RISARALDA	SANTUARIO	3.987	1.815	157	407	475	7	0	0	1.046	14	0	1.060	45,52%	26,24%	
RISARALDA	APIA	4.211	1.991	141	556	507	7	0	0	1.211	9	1	1.221	47,28%	28,76%	
RISARALDA	BELEN DE UMBRIA	7.444	3.756	85	1.191	892	133	0	0	2.301	25	0	2.326	50,46%	30,91%	
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARES. A.E.S.P.	CASANARE	AGUAZUL	9.355	6.402	267	1.522	12	7	0	0	1.808	16	0	1.824	68,43%	19,33%
	CASANARE	MONTERREY	3.659	643	20	226	0	0	0	0	246	6	0	252	17,58%	6,72%
	CASANARE	YOPAL	34.121	26.520	2.239	1.622	661	141	0	0	4.663	131	5	4.799	77,72%	13,67%

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2015

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARES, A.E.S.P.	CASANARE	HATOCOROZAL	2.983	1.724	248	708	27	0	0	0	983	19	0	1.002	57,80%	32,96%
	CASANARE	MANI	2.785	2.785	875	1.334	30	3	0	0	2.242	27	0	2.269	100,01%	80,51%
	CASANARE	NUNCHIA	2.197	2.024	258	726	5	5	0	0	994	9	0	1.003	92,12%	45,24%
	CASANARE	OROCUE	2.065	1.998	44	245	0	0	0	0	289	6	1	296	96,74%	13,99%
	CASANARE	PAZ DE ARIPORO	6.668	4.775	2.636	1.596	2	11	0	0	4.245	100	1	4.346	71,61%	63,66%
	CASANARE	PORE	1.980	1.565	535	859	18	1	0	0	1.413	32	0	1.445	79,04%	71,36%
	CASANARE	SABANA LARGA	759	759	54	633	37	5	0	0	729	8	0	737	100,00%	96,05%
	CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	1.932	1.663	190	457	30	8	0	0	685	14	0	699	86,09%	35,46%
	CASANARE	TAMARA	1.762	1.762	207	262	6	1	0	0	476	4	0	480	100,03%	27,02%
	CASANARE	TRINIDAD	3.597	2.138	799	874	6	17	0	0	1.696	28	0	1.724	59,44%	47,15%
EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE PUERTO PARRA SA ESP	SANTANDER	PUERTO PARRA	603	543	246	291	0	1	0	0	538	4	1	543	90,05%	89,22%
	ANTIOQUIA	BARBOSA	12.999	7.001	582	3.624	731	0	0	2	4.939	80	5	5.024	53,86%	38,00%
	ANTIOQUIA	BELLO	105.171	122.660	15.736	35.771	39.134	5.404	6	10	96.061	861	51	96.973	116,63%	91,34%
	ANTIOQUIA	CALDAS	18.760	18.224	241	8.597	3.921	2	1	1	12.763	218	11	12.992	97,14%	68,03%
	ANTIOQUIA	COPA CABANA	19.722	19.750	469	8.846	5.273	5	1	24	14.618	165	24	14.807	100,14%	74,12%
	ANTIOQUIA	ENVIGADO	58.522	72.459	816	9.546	20.465	12.038	13.234	1.620	57.719	834	68	58.621	123,81%	98,63%
	ANTIOQUIA	GIRARDOTA	12.013	9.428	116	6.242	1.195	22	9	7	7.591	155	24	7.770	78,48%	63,19%
	ANTIOQUIA	ITAGUI	68.257	77.021	2.465	23.502	28.633	2.816	2	30	57.448	1.055	259	58.762	112,84%	84,16%
	ANTIOQUIA	LA ESTRELLA	12.751	14.970	417	5.434	4.363	1.020	221	3	11.458	257	59	11.774	117,40%	89,86%
	ANTIOQUIA	MEDELLIN	669.933	700.523	28.236	184.229	172.479	64.926	52.619	31.371	533.860	9.309	611	543.780	104,57%	79,69%
	ANTIOQUIA	SABANETA	12.450	25.769	129	4.649	9.775	5.765	54	8	20.380	435	85	20.900	206,98%	163,69%
	ANTIOQUIA	ABEJORRAL	1.599	2.697	327	956	96	0	0	0	1.379	13	0	1.392	168,67%	86,24%
	ANTIOQUIA	AMAGA	3.906	4.374	570	2.787	188	3	0	1	3.549	22	1	3.572	111,98%	90,86%
	ANTIOQUIA	AMALFI	3.041	3.945	485	967	759	0	0	0	2.211	0	0	2.211	129,73%	72,71%
	ANTIOQUIA	APARTADO	30.101	22.246	7.646	5.660	1.416	170	0	0	14.892	8	0	14.900	73,90%	49,47%
	ANTIOQUIA	ARBOLETES	2.384	2.186	552	860	133	2	0	0	1.547	1	0	1.548	91,69%	64,89%
	ANTIOQUIA	BETANIA	2.322	1.186	86	662	98	0	0	0	846	2	0	848	51,08%	36,43%
	ANTIOQUIA	BETULIA	3.495	1.270	303	541	211	2	0	0	1.057	9	0	1.066	36,34%	30,24%

Continúa 

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2015

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Afiliados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	ANTIOQUIA	CAÑAS GORDAS	1.587	1.313	66	901	44	0	0	0	1.011	1	0	1.012	82,73%	63,71%
	ANTIOQUIA	CAREPA	9.497	7.680	1.892	3.353	416	4	0	0	5.665	2	0	5.667	80,87%	59,65%
	ANTIOQUIA	CHIGORODO	12.432	12.136	4.693	4.108	197	7	0	0	9.005	3	0	9.008	97,62%	72,43%
	ANTIOQUIA	CISNEROS	2.132	1.708	283	1.135	266	7	0	0	1.691	1	0	1.692	80,11%	79,32%
	ANTIOQUIA	CIUDAD BOLIVAR	34.038	4.846	541	1.188	1.101	1	0	0	2.831	16	0	2.847	14,24%	8,32%
	ANTIOQUIA	COCORNA	3.773	2.542	112	823	462	1	0	0	1.398	0	0	1.398	67,37%	37,05%
	ANTIOQUIA	CONCORDIA	4.906	2.001	121	859	528	4	0	0	1.512	6	0	1.518	40,79%	30,82%
	ANTIOQUIA	DONMATIAS	4.428	3.995	3	1.880	799	35	0	0	2.717	48	0	2.765	90,22%	61,36%
	ANTIOQUIA	PEDOL	4.081	3.634	64	2.503	345	1	0	0	2.913	41	0	2.954	89,05%	71,38%
	ANTIOQUIA	RETIRO	6.581	2.396	4	354	1.071	266	162	0	1.857	40	0	1.897	36,41%	28,22%
	ANTIOQUIA	ENTRERRIOS	1.306	1.699	7	156	884	196	4	0	1.247	21	0	1.268	130,09%	95,48%
	ANTIOQUIA	FREDONIA	5.472	2.462	255	911	685	2	0	1	1.854	7	0	1.861	44,99%	33,88%
	ANTIOQUIA	FRONTINO	4.464	2.428	162	918	809	49	0	0	1.938	4	0	1.942	54,39%	43,41%
	ANTIOQUIA	GRANADA	2.623	2.560	140	321	752	0	0	0	1.213	5	0	1.218	97,60%	46,24%
	ANTIOQUIA	GUARNE	11.776	84	2	21	7	0	0	0	30	19	12	61	0,71%	0,25%
	ANTIOQUIA	GUATAPE	1.590	2.181	44	1.335	287	4	0	0	1.670	39	0	1.709	137,17%	105,03%
	ANTIOQUIA	HISPANIA	1.266	1.107	82	422	114	0	0	0	618	3	0	621	87,44%	48,82%
	ANTIOQUIA	ITUANGO	2.604	2.039	333	996	253	1	0	0	1.583	1	0	1.584	78,30%	60,79%
	ANTIOQUIA	JARDIN	3.455	2.538	259	901	605	17	0	0	1.782	15	0	1.797	73,46%	51,58%
	ANTIOQUIA	JERICO	3.235	2.499	124	997	714	0	0	0	1.835	4	0	1.839	77,25%	56,72%
	ANTIOQUIA	LACEJA	10.022	11.202	10	1.025	3093	418	153	0	4.699	39	2	4.740	111,77%	46,89%
	ANTIOQUIA	LAUNION	4.800	3.201	133	1.552	445	9	0	0	2.139	33	2	2.174	66,69%	44,56%
	ANTIOQUIA	LIBORINA	2.520	1.071	219	341	206	0	0	0	766	0	0	766	42,50%	30,40%
	ANTIOQUIA	MACEO	409	7	0	13	13	0	0	0	26	0	0	26	1,71%	6,36%
	ANTIOQUIA	MARINILLA	9.803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0,00%	0,00%
	ANTIOQUIA	NECOCLI	10.344	2.540	699	669	79	1	0	0	1.448	0	0	1.448	24,56%	14,00%
	ANTIOQUIA	OLAYA	708	305	70	138	3	1	1	0	213	0	0	213	43,08%	30,08%
	ANTIOQUIA	PUERTO BERRIO	9.144	6.617	4.298	1.934	336	68	0	0	6.636	1	0	6.637	72,36%	72,57%
	ANTIOQUIA	PUERTO NARE	3.379	3.664	904	2.127	234	0	0	0	3.265	0	0	3.265	108,43%	96,63%
	ANTIOQUIA	RIONEGRO	17.822	3	0	0	0	0	0	0	0	6	9	15	0,02%	0,00%

Continúa →

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2015

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Anillados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva
EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P.	ANTIOQUIA	SABANA LARGA	2.324	996	257	555	123	0	0	0	935	0	0	935	42,86%	40,23%
	ANTIOQUIA	SALGAR	4.437	1.864	340	654	375	0	0	0	1.369	1	0	1.370	42,01%	30,85%
	ANTIOQUIA	SANCARLOS	3.154	2.637	251	942	625	1	0	0	1.819	13	0	1.832	83,61%	57,67%
	ANTIOQUIA	SAN JERONIMO	10.472	1.542	124	765	182	2	1	0	1.074	3	0	1.077	14,72%	10,26%
	ANTIOQUIA	SAN JUAN DE URABA	4.367	1.676	824	256	0	0	0	0	1.080	0	0	1.080	38,38%	24,73%
	ANTIOQUIA	SANPEDRO	5.753	4.256	12	1.251	1.302	29	0	0	2.594	42	0	2.636	73,98%	45,09%
	ANTIOQUIA	SANRAFAEL	3.850	2.735	73	1.851	159	1	0	0	2.084	12	0	2.096	71,04%	54,13%
	ANTIOQUIA	SANROQUE	2.462	588	60	445	42	3	0	0	550	1	0	551	23,88%	22,34%
	ANTIOQUIA	SANTA BARBARA	6.360	3.071	164	929	1.099	0	0	0	2.192	1	0	2.193	48,29%	34,47%
	ANTIOQUIA	SANTAFE DE ANTIOQUIA	4.931	4.838	568	1.538	599	109	1	0	2.815	10	0	2.825	98,11%	57,09%
	ANTIOQUIA	SANTA ROSA DE OSOS	8.843	5.448	187	3.006	684	35	0	0	3.912	71	2	3.985	61,61%	44,24%
	ANTIOQUIA	SANTO DOMINGO	3.072	131	11	110	8	0	0	0	129	0	0	129	4,26%	4,20%
	ANTIOQUIA	SONSON	4.252	4.825	154	1.791	1.533	21	0	0	3.499	37	0	3.536	113,48%	82,29%
	ANTIOQUIA	SOPETRAN	2.291	1.995	148	856	282	3	0	0	1.289	3	0	1.292	87,08%	56,26%
	ANTIOQUIA	TURBO	27.982	15.968	6.459	3.908	882	7	0	0	11.256	1	0	11.257	57,07%	40,23%
	ANTIOQUIA	URRAO	10.465	4.594	334	1.891	1.177	34	0	0	3.436	0	0	3.436	43,90%	32,83%
	ANTIOQUIA	VALDIVIA	3.666	1.035	192	574	102	0	0	0	868	0	0	868	28,23%	23,68%
	ANTIOQUIA	YARUMAL	9.827	7.706	901	2.853	2.671	44	0	0	6.469	56	0	6.525	78,42%	65,83%
	ANTIOQUIA	SANLUIS	1.810	2.188	161	1.471	27	0	0	0	1.659	1	0	1.660	120,88%	91,66%
	ANTIOQUIA	SAN PEDRO DE URABA	6.230	1.919	537	317	1	0	0	0	855	0	0	855	30,80%	13,72%
ANTIOQUIA	MUTATA	2.906	2.891	181	262	11	0	0	0	454	0	0	454	99,48%	15,62%	
ANTIOQUIA	SAN ANDRES DE CUERQUIA	749	953	190	533	71	0	0	0	794	0	0	794	127,24%	106,01%	
ANTIOQUIA	TARSO	1.609	949	107	199	40	0	0	0	346	0	0	346	58,98%	21,50%	
G8 PROYECTOS ENERGETICOS S.A.S.E.S.P.	BOYACA	MONQUIRA	2.850	2.750	361	1.161	1.029	60	0	0	2.611	65	0	2.676	96,49%	91,61%
	C/MARCA	PACHO	24.485	2.950	587	1.481	741	98	0	0	2.907	36	0	2.943	12,05%	11,87%
	C/MARCA	CHOCONTA	24.600	2.000	274	1.706	2	0	0	0	1.982	2	0	1.984	8,13%	8,06%
C/MARCA	GUASCA	12.109	982	13	564	152	0	0	0	729	1	0	730	8,11%	6,02%	
GAS DE LA ORINOQUIA S.A ESP	META	VISTA HERMOSA	3.023	95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,14%	0,00%

Continua 

COBERTURA DEL SERVICIO DE GAS NATURAL - IV TRIMESTRE DE 2015

Empresa	Departamento	Municipio	Catastro	Total Usuarios Residenciales Afiliados	E1	E2	E3	E4	E5	E6	Total Usuarios Residenciales Conectados	Total Usuarios Comerciales	Total Usuarios Industriales	Total Usuarios Gas Natural	% Cob. Potencial	% Cob. Efectiva
GAS NATURAL CUNDI BOYACENSES A.E.S.P.	SANTANDER	ALBANIA	108	99	3	86	3	3	0	0	95	9	0	104	91,67%	87,96%
	BOYACA	BELEN	1398	1184	10	1151	26	0	0	0	1.187	80	0	1267	84,69%	84,91%
	BOYACA	NOBSA	923	923	194	716	16	0	0	0	926	38	0	964	100,00%	100,00%
	C/MARCA	BOJACA	1512	1512	86	1103	221	5	0	0	1.415	93	0	1508	100,00%	93,58%
	BOYACA	BRICEÑO	152	152	27	101	0	0	0	0	128	3	0	131	100,00%	84,21%
	C/MARCA	CAJICA	16149	16149	800	4992	6745	2911	776	244	16.468	394	17	16879	100,00%	101,98%

NÚMERO DE INSTALACIONES DOMICILIARIAS (RESIDENCIAL) DE GAS NATURAL POR REGIONES

Regiones	2000 - 2013														
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	
Guajira	35.076	37.298	40.329	42.211	45.486	48.284	52.367	55.776	60.325	64.919	69.451	74.169	78.604	83919	
Atlántico - Magdalena	370.981	389.381	403.051	414.113	441.364	453.024	480.701	496.901	526.050	553.615	565.884	597.401	621.643	666133	
Bolívar - Córdoba - Sucre	277.852	293.632	306.617	322.295	350.055	365.160	393.837	407.840	434.910	452.798	479.395	513.550	547.934	581664	
Cesar	41.618	53.671	59.318	64.347	71.682	79.847	88.015	92.509	102.325	109.792	116.775	129.433	136.686	148769	
Santander	229.558	223.075	227.578	232.792	246.968	245.802	254.926	262.905	275.639	286.894	296.216	306.300	318.031	332952	
Huila - Tolima - Caquetá - Putumayo	129.713	148.093	170.787	184.632	200.863	216.243	237.066	264.324	288.819	323.402	341.725	372.842	397.092	407666	
Norte de Santander	10.367	10.367	10.367	53.644	65.839	65.875	65.875	65.875	67.061	71.542	83.064	95.607	105.009	115448	
Casanare - Meta - Guaviare	79.202	85.946	96.040	102.483	110.333	114.011	121.386	127.251	142.586	154.820	168.446	184.231	205.384	227542	
Cundinamarca - Boyacá	815.830	928.943	1.068.178	1.167.947	1.314.552	1.403.670	1.501.127	1.604.869	1.711.948	1.812.571	1.908.518	2.018.689	2.119.634	2221661	
Valle del Cauca - Cauca	130.883	193.183	274.161	335.353	404.343	458.129	513.488	565.233	616.904	662.457	743.978	811.973	879.235	939563	
Eje Cafetero	44.057	74.682	106.903	133.923	159.179	178.880	208.759	232.183	271.523	299.121	328.724	360.621	403.509	438577	
Antioquia	17.791	41.324	77.566	110.701	152.910	192.980	258.699	316.339	433.948	501.398	559.022	656.496	757.078	868349	
Total País	2.182.928	2.479.595	2.840.895	3.164.441	3.563.574	3.821.905	4.176.246	4.492.005	4.932.038	5.293.329	5.661.198	6.121.312	6.569.839	7.032.243	

Cundinamarca: Incluye Bogotá D.C.

Fuente: Minminas- Dirección de Hidrocarburos

Elaboro: UPME

PRECIOS DE GAS NATURAL EN BOCA DE POZO
CREG 023/2000, RESOL. CREG 119/2005, RESOL. CREG 187/2010, RESOL. CREG 199/2011
Gas Guajira

PERIODO		PRECIO	UNIDAD
10-feb-90	09-ago-90	1,05114	US\$/KPC
10-ago-90	09-feb-91	0,77746	US\$/KPC
10-feb-91	09-ago-91	1,23918	US\$/KPC
10-ago-91	09-feb-92	0,70000	US\$/KPC
10-feb-92	09-ago-92	0,70000	US\$/KPC
10-ago-92	09-feb-93	0,72329	US\$/KPC
10-feb-93	09-ago-93	0,85403	US\$/KPC
10-ago-93	09-feb-94	0,74529	US\$/KPC
10-feb-94	09-ago-94	0,70000	US\$/KPC
10-ago-94	09-feb-95	0,77296	US\$/KPC
10-feb-95	09-ago-95	0,86354	US\$/KPC
10-ago-95	09-feb-96	0,96894	US\$/KPC
10-feb-96	09-ago-96	0,91645	US\$/KPC
10-ago-96	09-feb-97	0,98628	US\$/KPC
10-feb-97	09-ago-97	1,12092	US\$/KPC
10-ago-97	09-feb-98	0,88722	US\$/KPC
10-feb-98	09-ago-98	0,93574	US\$/KPC
10-ago-98	09-feb-99	0,72050	US\$/KPC
10-feb-99	09-ago-99	0,59310	US\$/KPC
10-ago-99	09-feb-00	0,76662	US\$/KPC
10-feb-00	09-ago-00	1,20688	US\$/KPC
10-ago-00	09-feb-01	1,34203	US\$/KPC
10-feb-01	09-ago-01	1,51315	US\$/KPC
10-ago-01	09-feb-02	1,16339	US\$/KPC
10-feb-02	09-ago-02	0,99913	US\$/KPC
10-ago-02	09-feb-03	1,30148	US\$/KPC

Continua 

PRECIOS DE GAS NATURAL EN BOCA DE POZO.

CREG 023/2000, RESOL. CREG 119/2005, RESOL. CREG 187/2010, RESOL. CREG 199/2011

PERIODO		PRECIO	UNIDAD
10-feb-03	09-ago-03	1,61040	US\$/KPC
10-ago-03	09-feb-04	1,47188	US\$/KPC
10-feb-04	09-ago-04	1,52060	US\$/KPC
10-ago-04	09-feb-05	1,50218	US\$/KPC
10-feb-05	09-ago-05	1,56708	US\$/KPC
10-ago-05	31-ene-06	2,13267	US\$/KPC
01-feb-06	31-jul-06	2,7248	US\$/MBTU *
01-ago-06	31-ene-07	2,7691	US\$/MBTU
01-feb-07	31-jul-07	2,3528	US\$/MBTU
01-ago-07	31-ene-08	2,7707	US\$/MBTU
01-feb-08	31-jul-08	3,6944	US\$/MBTU
01-ago-08	31-ene-09	4,9750	US\$/MBTU
01-feb-09	31-jul-09	3,3164	US\$/MBTU
01-ago-09	31-ene-10	2,7666	US\$/MBTU
01-feb-10	31-jul-10	3,8876	US\$/MBTU
01-ago-10	31-ene-11	4,0010	US\$/MBTU
01-feb-11	31-jul-11	4,2562	US\$/MBTU
01-ago-11	31-ene-12	5,8116	US\$/MBTU
01-feb-12	31-jul-12	5,8035	US\$/MBTU
01-ago-12	31-ene-13	6,0399	US\$/MBTU
01-feb-13	31-jul-13	5,8957	US\$/MBTU
01-ago-13	01-ene-14	5,6537	US\$/MBTU

* Inicio de aplicación de nueva fórmula

Fuente: ECOPETROL - Minminas

Elaboro: UPME

**RELACIÓN DE VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GAS NATURAL COMPRIMIDO
VEHICULAR
TOTAL PAÍS**

Consolidado a 31 de Diciembre de 2013

CIUDAD	TOTAL PROGRAMA			
	A DIC 2010	A DIC 2011	A DIC 2012	A DIC 2013
Acacias	150	150	150	150
Aguachica	52	69	69	69
Armenia	5.495	6.159	7.859	8.969
Barbosa	869	934	1.050	1.062
Barrancabermeja	943	975	1.125	1.202
Barranquilla	33.854	38.526	42.252	44.118
Bogotá	107.117	118.356	144.966	160.576
Bucaramanga y Floriblanca	16.159	16.719	18.151	19.118
Buenaventura	393	745	1.179	1.292
Buga	779	881	1.069	1.133
Cali/Yumbo	39.972	45.264	54.742	59.719
Carmen de Bolívar	0	0	98	224
Cartagena	14.851	16.391	17.635	17.731
Cartago	1.456	1.686	2.108	2.228
Caucasia	29	43	335	415
Cerrejón	293	293	293	293
Chinchiná	61	200	312	353
Chiquinquirá	844	922	1.098	1.158
Duitama	1.266	1.358	1.558	1.637
Envigado	0	192	200	200
Espinal	198	198	216	217
Funza	0	3	3	3
Fusagasugá	247	247	247	247
Girardot	570	611	953	1.116
Girón	4	13	59	83
Granada	203	260	370	373
La Dorada	435	476	1.044	1.167
Ibagué	7.373	8.106	10.150	10.795

Continua 

RELACIÓN DE VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GAS NATURAL COMPRIMIDO VEHICULAR

CIUDAD	TOTAL PROGRAMA			
	A DIC 2010	A DIC 2011	A DIC 2012	A DIC 2013
Itagüi	0	22	218	281
Jamundí	73	101	127	128
Manizales	5.569	7.124	10.582	11.873
Mariquita	0	14	34	36
Medellín	33.048	38.144	45.970	49.706
Montería	5.715	7.154	8.518	8.814
Neiva	3.883	4.339	5.381	5.651
Palmira	2.981	3.331	4.043	4.421
Pereira	9.905	11.700	15.948	17.792
Planeta Rica	0	59	88	88
Popayán	22	478	1.508	1.747
Roldanillo	65	100	112	130
Santa Marta	7.172	7.497	8.839	9.815
San Gil	0	246	468	507
Sincelejo	3.352	4.228	4.548	4.548
Sogamoso	1.514	1.587	1.737	1.788
Tuluá	3.306	3.729	4.505	4.734
Tunja	1.524	1.658	1.886	1.997
Valledupar	2.015	2.086	2.304	2.316
Villanueva	101	110	136	137
Villavicencio	9.681	10.586	12.172	12.729
Yopal	976	1.196	1.480	1.620
Total	324.515	365.182	439.895	476.506

Fuente: Organismos certificadores

Consolida: Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

Bogotá incluye a Chía, Zipaquirá y a Ubaté

Montería incluye a Cereté, Sahagún y Ciénaga

Medellín incluye a Rionegro

Armenia incluye a Calarcá

RELACIÓN DE VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GAS NATURAL COMPRIMIDO VEHICULAR

Consolidado a 31 de julio de 2015

CIUDAD	TOTAL PROGRAMA					
	A DIC 2010	A DIC 2011	A DIC 2012	A DIC 2013	A DIC 2014	A JUL 2015
Acacias	150	150	150	150	150	150
Aguachica	52	69	69	69	69	69
Armenia	5.495	6.159	7.859	8.969	10032	10627
Barbosa	869	934	1.050	1.062	1073	1080
Barrancabermeja	943	975	1.125	1.202	1290	1342
Barranquilla	33.854	38.526	42.252	44.118	44523	45086
Bogotá	107.117	118.356	144.966	160.576	177777	184702
Bucaramanga y Floriblanca	16.159	16.719	18.151	19.118	20255	20519
Buenaventura	393	745	1.179	1.292	1433	1511
Buga	779	881	1.069	1.133	1177	1203
Cali/Yumbo	39.972	45.264	54.742	59.719	64730	67494
Carmen de Bolívar	0	0	98	224	228	228
Cartagena	14.851	16.391	17.635	17.731	17786	17877
Cartago	1.456	1.686	2.108	2.228	2379	2429
Caucasia	29	43	335	415	415	455
Cerrejón	293	293	293	293	293	293
Chinchiná	61	200	312	353	379	407
Chiquinquirá	844	922	1.098	1.158	1210	1237
Duitama	1.266	1.358	1.558	1.637	1705	1724
Envigado	0	192	200	200	200	200
Espinal	198	198	216	217	219	220
Funza	0	3	3	3	3	3
Fusagasugá	247	247	247	247	247	247
Girardot	570	611	953	1.116	1205	1234
Girón	4	13	59	83	96	142
Granada	203	260	370	373	373	373
La Dorada	435	476	1.044	1.167	1.217	1.227
Ibagué	7.373	8.106	10.150	10.795	11.192	11.304
Itagüi	0	22	218	281	330	340
Jamundí	73	101	127	128	128	128
Manizales	5.569	7.124	10.582	11.873	12.592	12.990
Mariquita	0	14	34	36	44	46
Medellín	33.048	38.144	45.970	49.706	52.757	53.871
Montería	5.715	7.154	8.518	8.814	9.062	9.175
Neiva	3.883	4.339	5.381	5.651	5.829	5.877
Palmira	2.981	3.331	4.043	4.421	4.658	4.785
Pereira	9.905	11.700	15.948	17.792	19.416	20.597
Planeta Rica	0	59	88	88	88	88
Popayán	22	478	1.508	1.747	1.938	1.986
Roldanillo	65	100	112	130	132	132
Santa Marta	7.172	7.497	8.839	9.815	10.731	10.987

Continua

RELACIÓN DE VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GAS NATURAL COMPRIMIDO VEHICULAR

CIUDAD	TOTAL PROGRAMA					
	A DIC 2010	A DIC 2011	A DIC 2012	A DIC 2013	A DIC 2014	A JUL 2015
San Gil	0	246	468	507	510	514
Sincelejo	3.352	4.228	4.548	4.548	4.548	4.579
Sogamoso	1.514	1.587	1.737	1.788	1.824	1.871
Tuluá	3.306	3.729	4.505	4.734	4.893	4.971
Tunja	1.524	1.658	1.886	1.997	2.080	2.106
Valledupar	2.015	2.086	2.304	2.316	2.316	2.327
Villanueva	101	110	136	137	137	137
Villavicencio	9.681	10.586	12.172	12.729	13.100	13.276
Yopal	976	1.196	1.480	1.620	1.765	1.840
Total	324.515	365.182	439.895	476.506	510.534	526.006

Fuente: Organismos certificadores

Consolida: Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

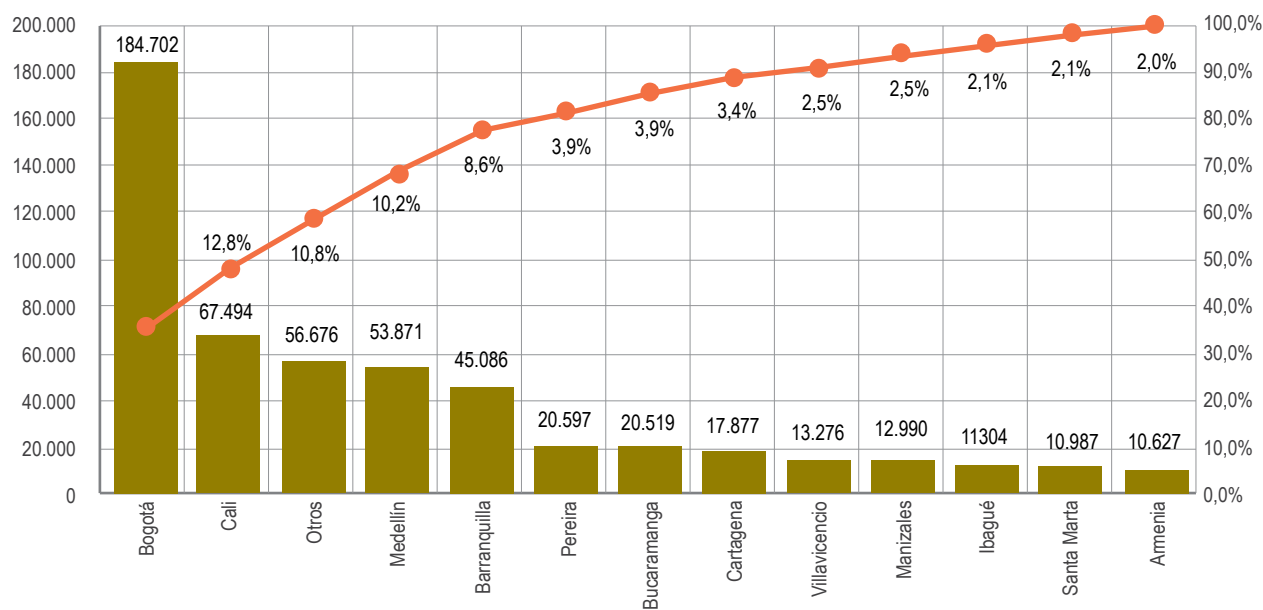
Bogotá incluye a Chía, Zipaquirá y a Ubaté

Montería incluye a Cereté, Sahagún y Ciénaga

Medellín incluye a Rionegro

Armenia incluye a Calarcá

VEHICULOS CONVERTIDOS A GNV
POR CIUDAD A JULIO 2015



PRECIOS DE MERCADO EN ESTACIONES DE SEVICIO \$/M3N (MUESTREO)

Ciudad	Estadística	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Barranquilla	Promedio	614,83	703,33	744,55	866,10	994,67	1295,08	1409,16	1451,63	1539,98	1643,72	1643,72	1643,72
	Máximo	612,33	703,33	747,58	867,92	1024,50	1316,67	1426,25	1455,42	1540,00	1677,50	1677,50	1677,50
	Mínimo	613,17	703,33	736,92	864,92	960,00	1257,92	1402,08	1397,75	1539,67	1271,67	1271,67	1271,67
Bogotá	Promedio	657,83	766,83	848,17	930,92	1125,99	1264,96	1412,56	1361,63	1318,19	1329,65	1329,65	1329,65
	Máximo	662,00	780,42	849,69	949,58	1154,00	1307,75	1480,92	1521,83	1504,00	1495,67	1495,67	1495,67
	Mínimo	642,08	758,33	848,00	905,83	1121,92	1151,08	1263,92	1203,17	1188,33	1185,33	1185,33	1185,33
Bucaramanga	Promedio	595,83	686,75	772,83	858,75	1044,02	1214,47	1355,25	1410,90	1449,60	1605,64	1605,64	1605,64
	Máximo	595,83	686,75	772,83	858,75	1043,92	1214,92	1355,25	1414,08	1450,00	1630,00	1630,00	1630,00
	Mínimo	595,83	686,75	772,83	858,75	1043,92	1213,58	1355,25	1399,83	1448,00	1532,17	1532,17	1532,17
Cali	Promedio	665,00	750,58	828,25	923,96	1075,18	1310,53	1407,81	1507,63	1612,23	1399,64	1399,64	1399,64
	Máximo	665,00	751,50	828,25	925,83	1107,50	1336,17	1416,83	1513,00	1615,00	1513,83	1513,83	1513,83
	Mínimo	665,00	749,67	828,25	923,33	1055,00	1219,83	1344,33	1460,08	1579,00	1275,67	1275,67	1275,67
Cartagena	Promedio							1444,58	1484,72	1568,79	1344,66	1344,66	1344,66
	Máximo						1453,33	1485,42	1570,00	1498,83	1498,83	1498,83	1498,83
	Mínimo						1437,78	1484,17	1563,33	1225,67	1225,67	1225,67	1225,67
Ibagué	Promedio								1423,65	1552,27	1552,27	1552,27	1552,27
	Máximo								1476,00	1636,67	1636,67	1636,67	1636,67
	Mínimo								1383,60	1444,00	1444,00	1444,00	1444,00
Medellín	Promedio	699,25	783,42	870,75	991,29	1088,86	1236,78	1299,30	1277,47	1282,47	1406,40	1406,40	1406,40
	Máximo	699,50	786,42	872,17	993,42	1096,67	1246,58	1318,17	1293,67	1305,00	1492,83	1492,83	1492,83
	Mínimo	698,67	782,08	868,50	989,83	1096,67	1217,33	1234,42	1248,67	1217,67	1239,33	1239,33	1239,33
Neiva	Promedio				900,29	1044,69	1289,86	1136,22	1290,98	1359,38	1432,90	1432,90	1432,90
	Máximo				906,75	1047,50	1291,67	1185,17	1335,08	1439,00	1499,00	1499,00	1499,00
	Mínimo				893,83	1047,50	1285,83	1068,17	1197,42	1295,00	1299,00	1299,00	1299,00
Pereira	Promedio					1116,57	1311,46	1437,79	1464,23	1566,21	1503,10	1503,10	1503,10
	Máximo					1152,50	1311,67	1450,42	1494,83	1585,00	1669,50	1669,50	1669,50
	Mínimo					1152,50	1311,25	1362,00	1377,33	1524,00	1332,83	1332,83	1332,83
Popayán	Promedio										1648,81	1648,81	1648,81
	Máximo										1690,67	1690,67	1690,67
	Mínimo										1599,83	1599,83	1599,83
Santa Marta	Promedio	616,50	704,17	764,58	871,92	998,19	1306,16	1434,17	1431,36	1540,00	1512,37	1512,37	1512,37
	Máximo	618,17	705,00	764,58	871,92	1000,83	1307,50	1434,17	1471,67	1540,00	1517,50	1517,50	1517,50
	Mínimo	614,83	703,33	764,58	871,92	999,17	1298,75	1434,17	1352,08	1540,00	1474,67	1474,67	1474,67
Tunja	Promedio					1121,57	1243,33	1461,67	1480,00	1425,83	1368,91	1368,91	1368,91
	Máximo					1140,00	1243,33	1461,67	1480,00	1446,67	1400,00	1400,00	1400,00
	Mínimo					1140,00	1243,33	1461,67	1480,00	1405,00	1289,50	1289,50	1289,50
Valledupar	Promedio				719,00	807,65	937,50	817,42	878,13	942,50	885,00	885,00	885,00
	Máximo				719,00	792,08	957,92	864,00	882,92	1000,00	885,00	885,00	885,00
	Mínimo				719,00	787,17	917,08	770,83	873,33	885,00	885,00	885,00	885,00
Villavicencio	Promedio					1155,49	1434,71	1538,75	1516,90	1329,39	1432,87	1432,87	1432,87
	Máximo					1183,33	1441,67	1564,92	1526,92	1457,00	1523,33	1523,33	1523,33
	Mínimo					1175,00	1412,42	1453,33	1394,88	1202,50	1330,67	1330,67	1330,67

Elaboro: UPME

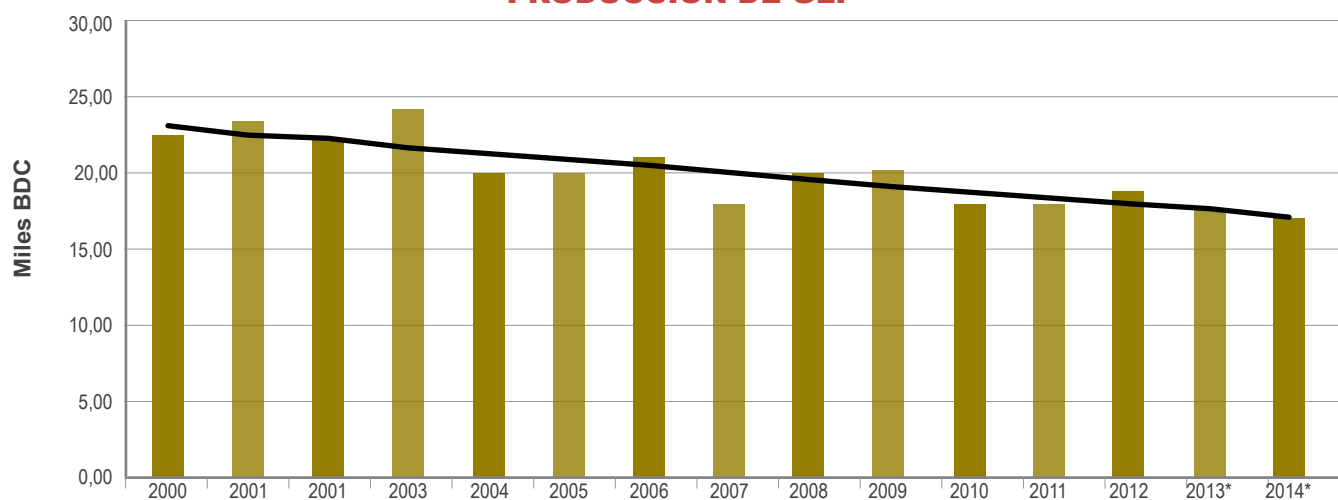
PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP)

2000 - 2015*

Miles de Barriles Día Calendario

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Enero	23,92	23,88	23,21	20,30	15,25	19,25	21,81	22,02	22,17	22,71	18,63	20,18	18,34	16,45	18,69	18,09
Febrero	21,80	20,72	20,64	19,19	17,96	21,68	20,81	18,02	18,96	22,37	16,65	16,85	17,82	18,92	16,18	17,67
Marzo	24,24	23,07	21,88	21,66	20,73	21,32	15,99	15,76	17,68	21,40	19,71	20,20	18,29	16,97	15,93	18,30
Abril	21,10	23,40	22,01	19,22	18,83	20,67	21,56	16,95	20,05	19,93	13,84	17,63	18,12	19,84	16,56	17,86
Mayo	21,35	25,07	26,45	20,35	19,05	19,77	21,70	18,12	18,74	20,01	19,64	18,92	17,62	18,09	17,42	17,83
Junio	21,83	22,30	22,63	19,07	20,86	20,75	19,59	16,79	17,80	21,05	18,43	16,68	18,58	18,21	16,20	17,05
Julio	19,87	25,14	17,15	19,91	22,40	19,60	20,75	17,00	16,46	20,73	17,58	19,07	17,24	14,22	18,35	19,44
Agosto	22,89	23,22	24,07	28,21	21,20	20,78	21,05	19,60	24,10	18,89	16,71	19,30	18,66	17,24	16,44	18,09
Septiembre	26,14	22,23	22,14	25,02	19,25	20,28	17,82	16,14	20,94	19,11	19,13	16,53	22,31	16,63	16,09	17,02
Octubre	21,04	22,16	21,32	24,01	19,92	18,47	24,12	17,13	21,05	17,66	18,88	14,25	19,27	14,83	17,53	
Noviembre	20,66	23,21	23,49	39,11	21,21	19,02	25,05	18,94	20,78	17,94	17,78	15,96	20,75	22,81	16,09	
Diciembre	23,94	24,84	20,85	32,89	21,91	18,59	21,24	17,71	20,35	20,09	16,94	17,53	18,08	16,62	18,58	
Promedio	22,40	23,30	22,16	24,10	19,89	20,00	20,96	17,85	19,93	20,14	17,84	17,78	18,75	17,54	17,02	17,94

PRODUCCIÓN DE GLP



Fuente: Ecopetrol, SUI

Elaboró: UPME

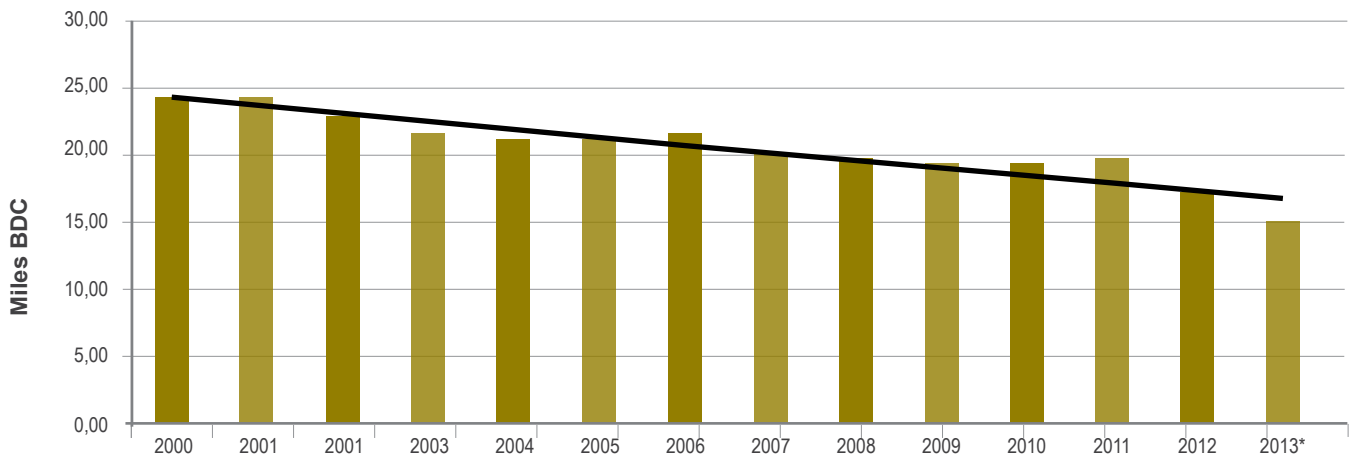
CONSUMO DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP)

2000 - 2015*

Miles de Barriles Día Calendario

Mes	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013*	2014	2015
Enero	21,82	24,29	23,08	20,92	20,45	20,70	23,40	21,59	20,00	20,37	21,74	18,88	17,02	13,52	16,89	16,50
Febrero	25,64	24,09	23,43	21,86	19,25	22,91	23,60	20,96	22,47	20,48	18,25	19,43	18,09	16,56	16,30	15,92
Marzo	20,76	24,74	20,63	21,73	25,16	19,05	17,90	16,12	18,54	20,76	17,59	22,05	21,00	14,81	16,83	16,94
Abril	26,96	23,49	24,58	21,64	20,37	21,21	22,50	18,92	20,54	19,42	14,93	18,18	17,36	14,24	16,99	16,68
Mayo	23,38	24,81	24,37	21,69	20,12	20,48	21,90	19,22	20,76	18,99	21,01	16,79	17,79	14,08	17,13	18,43
Junio	25,16	24,70	22,25	20,50	21,07	22,56	22,50	19,77	20,16	20,28	20,04	18,25	18,64	14,86	16,15	16,89
Julio	23,32	24,00	21,13	21,59	21,09	21,63	21,80	18,83	18,33	20,16	20,76	22,19	14,02	14,83	17,34	17,66
Agosto	25,01	23,75	25,72	22,50	21,56	22,23	22,20	21,13	24,34	19,25	18,35	22,23	16,22	14,74	16,95	16,70
Septiembre	25,80	23,17	21,48	21,61	20,70	21,24	18,90	21,27	17,11	18,16	20,83	19,34	17,97	15,32	16,81	15,88
Octubre	23,61	24,91	21,99	21,44	21,01	20,74	21,70	20,42	18,17	17,68	20,89	17,74	15,77	13,32	17,39	
Noviembre	24,66	25,84	22,96	22,44	20,77	21,23	23,60	21,30	17,48	18,65	19,55	21,91	16,44	15,81	18,25	
Diciembre	24,54	25,84	22,89	21,25	21,56	21,05	19,90	21,40	18,88	19,68	18,68	18,39	15,79	14,82	17,16	
Promedio	24,20	24,47	22,87	21,59	21,11	21,24	21,64	20,07	19,73	19,49	19,40	19,62	17,17	14,91	17,02	16,86

CONSUMO DE GLP



Fuente: Copetrol, SUI

Elaboró: UPME

PROYECCIÓN DE DEMANDA NACIONAL DE GAS NATURAL POR SECTORES

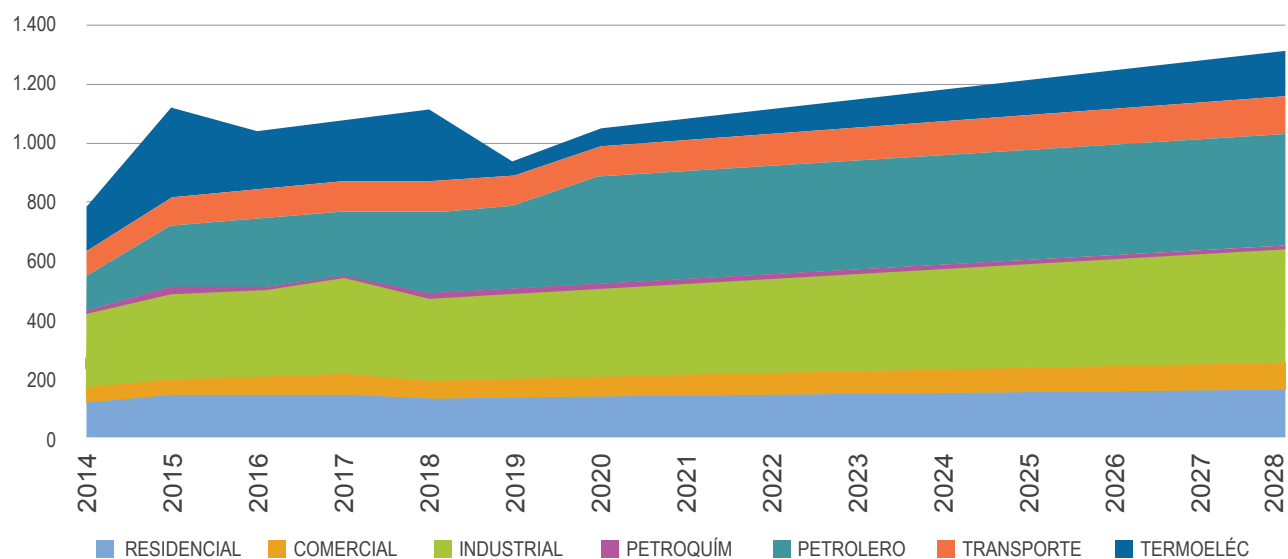
2014 - 2028

Proyección Demanda Gas Natural MPCD - Escenario Bajo - Revisión Julio de 2014

Año	RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	PETROQUÍM	PETROLERO	TRANSPORTE	TERMOELÉC	TOTAL
2014	123,06	50,99	249,83	14,13	114,63	77,86	164,13	794,63
2015	143,95	59,80	297,58	21,42	198,99	97,37	308,88	1128,00
2016	147,57	61,18	302,90	21,33	215,56	102,22	199,10	1049,87
2017	152,10	63,10	319,01	21,75	217,57	107,13	200,80	1081,45
2018	136,67	56,62	287,85	14,43	280,26	94,38	251,14	1121,36
2019	140,37	58,14	295,68	14,92	286,30	97,28	55,54	948,23
2020	143,72	59,52	306,19	15,42	365,80	102,12	60,88	1053,65
2021	148,08	61,31	316,19	16,04	373,78	107,02	71,97	1094,39
2022	152,11	62,98	325,52	16,64	373,98	110,90	83,76	1125,89
2023	156,26	64,70	336,65	17,25	373,98	115,77	98,56	1163,16
2024	160,04	66,27	346,15	17,81	373,98	118,65	109,08	1191,97
2025	164,96	68,30	357,09	18,50	373,98	121,59	121,85	1226,26
2026	169,52	70,18	366,29	19,14	373,98	123,52	137,27	1259,89
2027	174,22	72,12	376,83	19,79	373,98	126,43	144,65	1288,01
2028	178,51	73,89	386,32	20,40	373,98	128,33	154,71	1316,13

Elaboró: UPME

DEMANDAS DE GAS NATURAL ESCENARIO BAJO-UPME

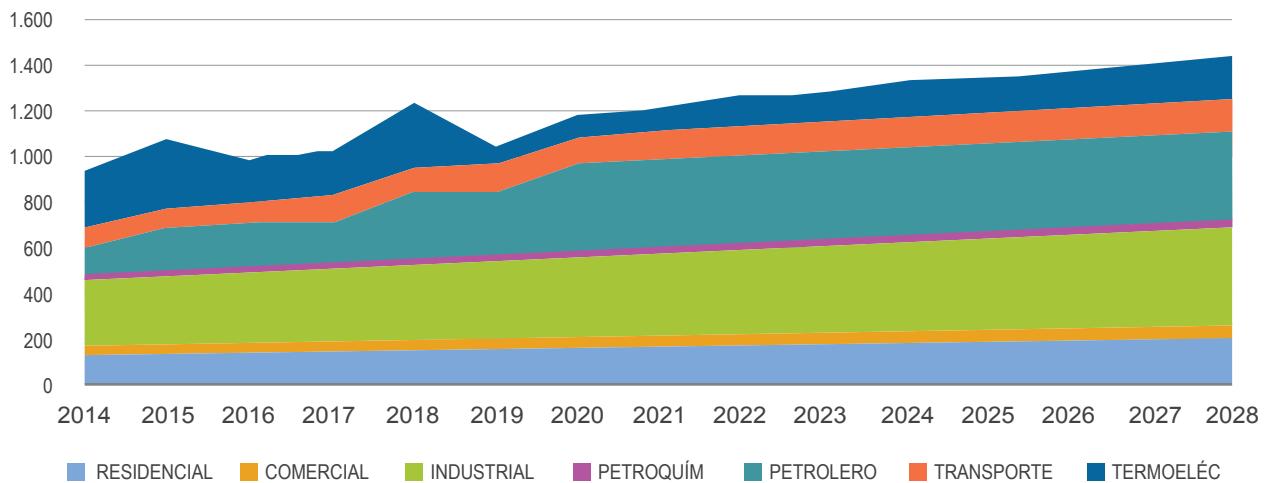


PROYECCIÓN DE DEMANDA NACIONAL DE GAS NATURAL POR SECTORES 2014 - 2028

Año	Proyección Demanda Gas Natural MPCD - Escenario Medio - Revisión Julio de 2014							TOTAL
	RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	PETROQUÍM	PETROLERO	TRANSPORTE	TERMOELÉC	
2014	131,92	54,54	271,54	20,32	127,37	86,65	259,57	951,91
2015	135,35	55,90	275,78	19,79	198,99	89,56	308,88	1084,25
2016	138,70	57,19	281,15	19,73	215,56	93,42	199,10	1004,84
2017	142,89	58,97	297,18	20,12	217,57	99,30	200,80	1036,85
2018	146,80	60,59	309,67	20,68	311,40	103,19	287,87	1240,20
2019	150,80	62,23	317,52	21,37	318,11	106,09	80,12	1056,25
2020	154,44	63,72	327,96	22,08	406,45	110,93	98,59	1184,18
2021	159,17	65,66	338,05	22,97	415,31	115,83	104,60	1221,59
2022	163,55	67,47	347,39	23,83	415,53	119,72	136,28	1273,77
2023	168,06	69,32	358,52	24,71	415,53	124,59	132,75	1293,49
2024	172,19	71,01	367,96	25,52	415,53	127,46	164,20	1343,88
2025	177,53	73,21	378,98	26,51	415,53	130,41	157,23	1359,39
2026	182,49	75,24	388,19	27,43	415,53	132,34	170,94	1392,15
2027	187,61	77,34	398,73	28,37	415,53	134,27	178,60	1420,45
2028	192,30	79,27	408,15	29,24	415,53	137,14	188,28	1449,91

Elaboró: UPME

DEMANDAS DE GAS NATURAL ESCENARIO MEDIO-UPME

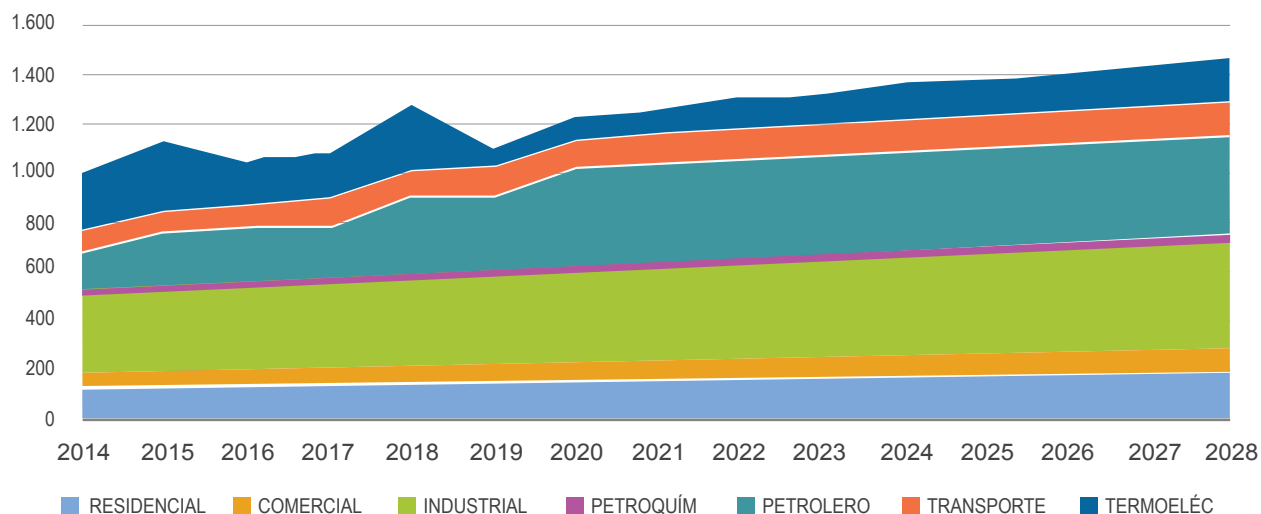


DEMANDA NACIONAL DE GAS NATURAL POR SECTORES 2014 - 2028

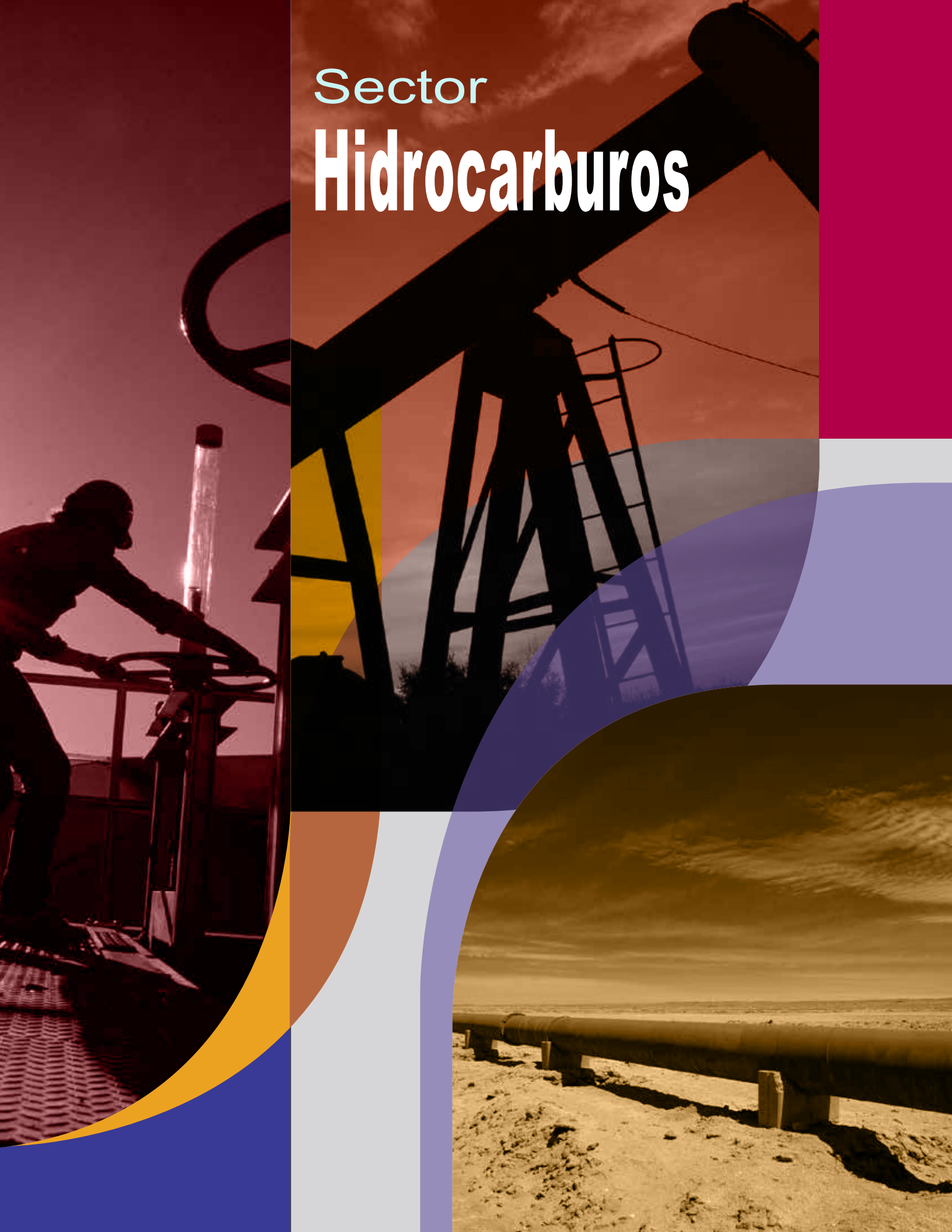
Año	Proyección Demanda Gas Natural MPCD - Escenario Alto - Revisión Julio de 2014							TOTAL
	RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	PETROQUÍM	PETROLERO	TRANSPORTE	TERMOELÉC	
2014	140,48	58,36	293,30	22,00	127,37	95,45	259,57	996,52
2015	143,95	59,80	297,58	21,42	198,99	97,37	308,88	1128,00
2016	147,57	61,18	302,90	21,33	215,56	102,22	199,10	1049,87
2017	152,10	63,10	319,01	21,75	217,57	107,13	200,80	1081,45
2018	156,32	64,83	331,51	22,33	311,40	111,02	287,87	1285,29
2019	160,65	66,59	339,37	23,07	318,11	114,91	80,12	1102,82
2020	164,60	68,19	349,75	23,83	406,45	118,76	98,59	1230,18
2021	169,70	70,27	359,91	24,80	415,31	124,65	104,60	1269,23
2022	174,43	72,20	369,26	25,73	415,53	128,54	136,28	1321,97
2023	179,31	74,19	380,40	26,67	415,53	132,43	132,75	1341,28
2024	183,78	76,01	389,78	27,55	415,53	136,28	164,20	1393,12
2025	189,55	78,37	400,88	28,61	415,53	139,23	157,23	1409,38
2026	194,92	80,55	410,08	29,60	415,53	141,16	170,94	1442,78
2027	200,46	82,81	420,63	30,61	415,53	143,09	178,60	1471,73
2028	205,55	84,87	429,99	31,55	415,53	145,96	188,28	1501,73

Elaboró: UPME

DEMANDAS DE GAS NATURAL ESCENARIO ALTO-UPME



Sector Hidrocarburos



RESERVAS PROBADAS REMANENTES DE PETRÓLEO

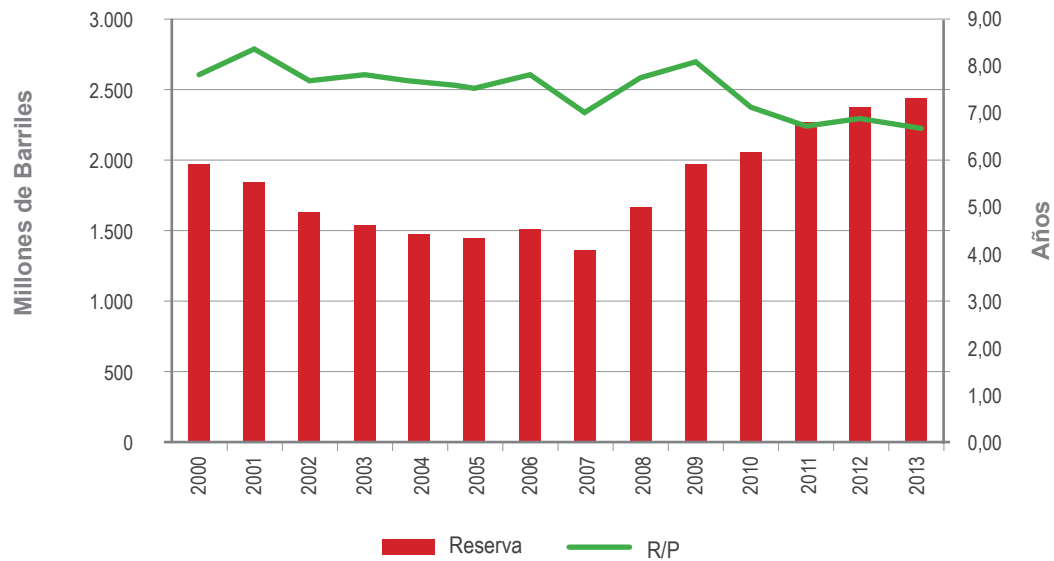
Millones de barriles

2010 a 2013

Contrato	Asociación	Concesión	Ecopetrol	E&P	Total	R/P
2010					2.058,00	7,17
2011					2.259,23	6,76
2012					2.377,38	6,88
2013					2.445,00	6,68

RESERVAS PROBADAS REMANENTES DE PETRÓLEO

2000-2013



Fuente: Ecopetrol, ANH y Memorias al Congreso de la República

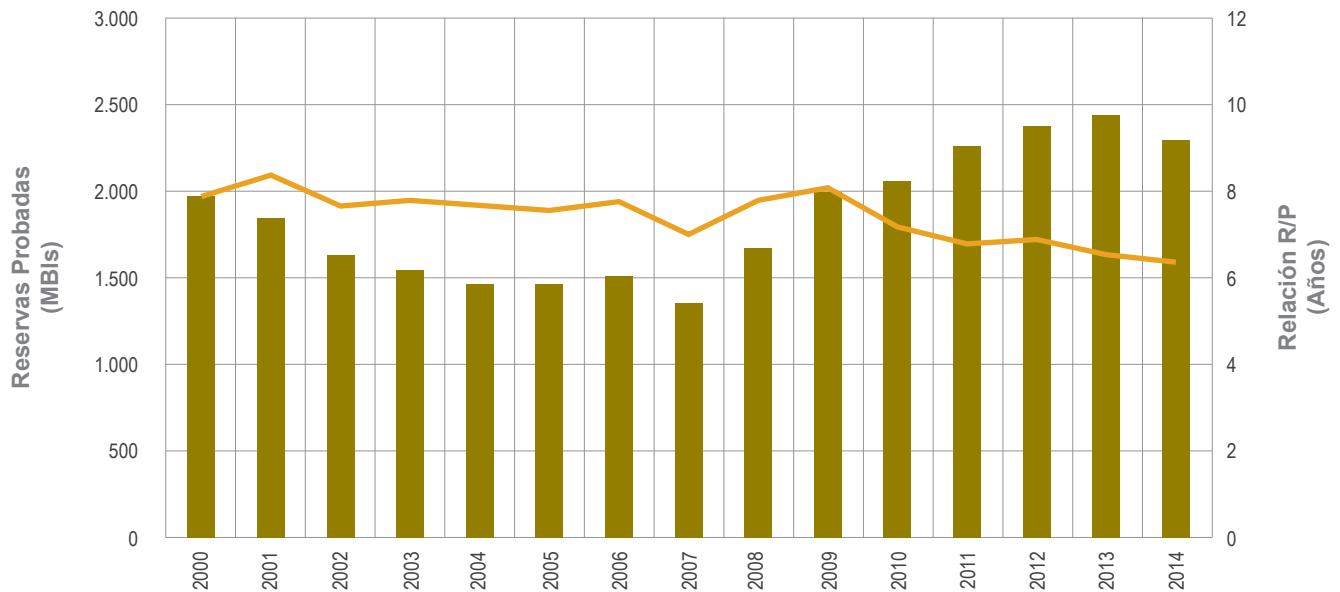
RESERVAS DE COLOMBIA

Año	Reservas Probadas (MBIs)	Crecimiento (%)	Producción Anual (MBIs) (P)	Incorporación Anual (MBIs) (I)	Reemplazo Reservas I / P	Relación R/P (Años)
2010	2.058	3,50%	287	357	1,2	7,2
2011	2.259	9,80%	334	535	1,6	6,8
2012	2.377	5,20%	346	464	1,3	6,9
2013	2.445	2,80%	368	436	1,2	6,6
2014	2.308	-5,60%	361	206	0,6	6,4

Fuente: 2000 - 2007: Ecopetrol S.A.

2008 - 2014: ANH

RESERVAS DE PETRÓLEO VS PRODUCCIÓN



PRODUCCIÓN MENSUAL DE CRUDO

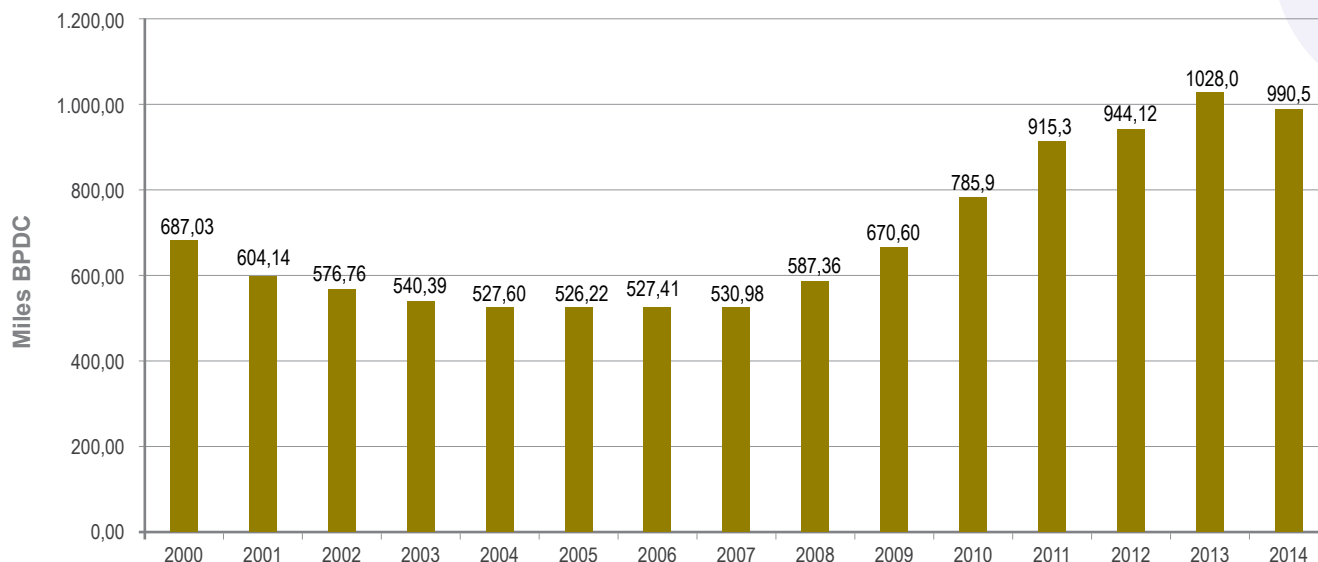
Miles de Barriles Día Calendario

2010 - Agosto 2015

Mes	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Enero	741,89	839,90	939,57	1.008,70	1.015,70	1.035,40
Febrero	759,38	862,20	899,25	1.116,78	1.003,97	1.029,59
Marzo	766,25	887,25	946,51	1.008,70	979,48	1.022,51
Abril	777,46	906,41	955,86	1.042,33	938,43	1.027,74
Mayo	777,10	927,38	935,66	1.008,70	951,42	1.026,48
Junio	783,52	939,29	934,85	1.042,33	1.011,14	1.009,84
Julio	782,87	925,78	936,12	1.008,70	971,01	953,00
Agosto	789,45	953,41	910,77	1.008,70	1.001,93	962,00
Septiembre	800,05	893,81	957,47	1.042,33	995,77	
Octubre	800,44	952,36	961,61	1.008,70	1.004,34	
Noviembre	821,18	961,98	969,65	1.042,33	1.003,94	
Diciembre	829,48	929,57	980,56	1.008,70	1.009,23	
Promedio	785,9	915,3	944,12	1028,0	990,5	1008,0

*: Datos a Junio 2015

PRODUCCIÓN ANUAL DE CRUDO 2000 - 2014

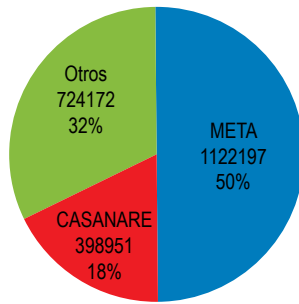


Fuente : MME y ANH

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE CRUDO POR DEPARTAMENTO BPDC

	2014	2015 *
META	5.843.874	4.100.952
CASANARE	2.245.729	1.450.793
SANTANDER	759.428	522.328
ARAUCA	607.002	406.750
PUTUMAYO	605.483	358.867
BOYACA	561.934	379.994
HUILA	388.739	242.095
ANTIOQUIA	303.836	206.496
TOLIMA	262.990	170.401
BOLIVAR	123.644	89.970
CESAR	86.783	86.381
DEPARTAMENTO NN	38.446	7.714
NORTE DE SANTANDER	31.202	28.962
CAUCA	14.037	9.071
CUNDINAMARCA	5.958	3.177
NARIÑO	4.292	2.382
VICHADA	1.686	78
SUCRE	283	159
MAGDALENA	94	1.023
CORDOBA	26	16
ATLANTICO	-	9
TOTAL	11.885.465	8.067.618

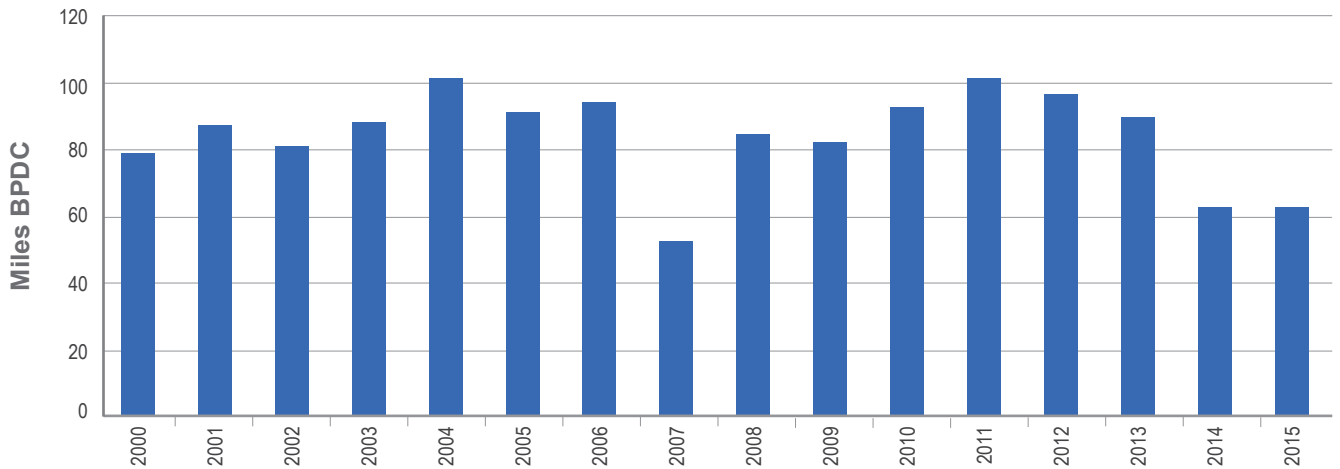
PRODUCCIÓN DEPARTAMENTAL DE PETRÓLEO KBP



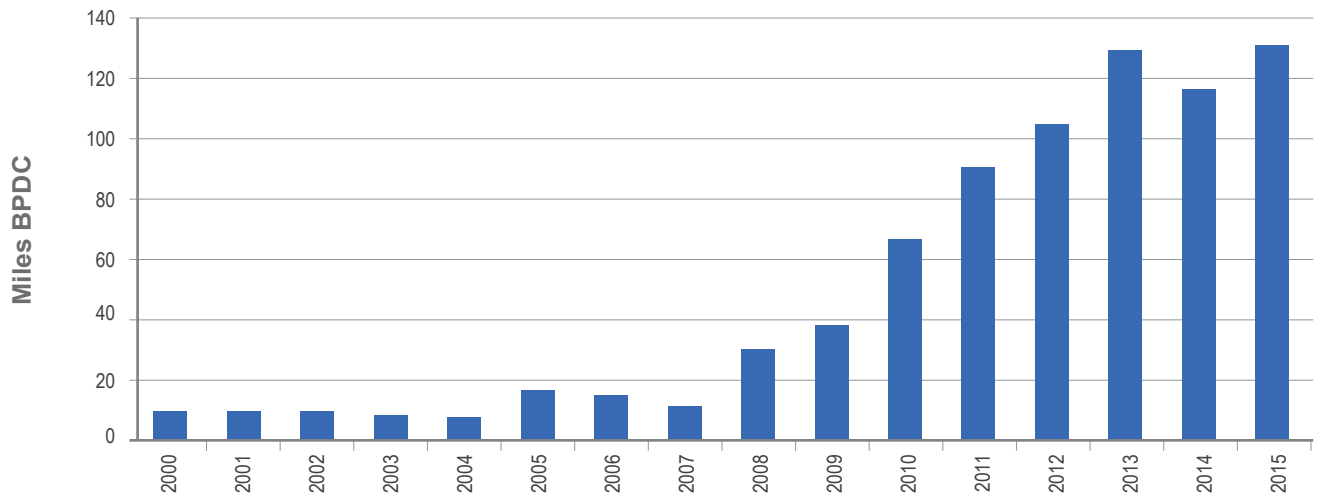
OTROS

SANTANDER	NORTE DE SANTANDER
ARAUCA	CAUCA
BOYACA	CUNDINAMARCA
PUTUMAYO	NARIÑO
HUILA	MAGDALENA
ANTIOQUIA	SUCRE
TOLIMA	VICHADA
CESAR	CORDOBA ATLANTICO
BOLIVAR	

Volumen de las Exportaciones de Derivados ^ 2000 - 2014



VOLUMEN DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS 2000 - 2014*



*: Preliminar hasta Junio

Fuente: Ecopetrol - Estadísticas mensuales de la industria petrolera

Elaboró: UPME

PRODUCCIÓN DE COMBUSTIBLES

Barriles por Día Calendario

Desde 2010 a 2015

Año	Blancos										Negros	
	Gasolinas			Destilados Medios							Fuel-Oil **	
	Gasolina Motor Regular	Gasolina Extra	Bencina & Cocinol	Total	Diesel (ACPM)	Queroseno	JP-A	Total	Avigas	Propano		Total
2010	69.214	3.257	0	72.471	69.346	725	23.097	93.168	256	17.842	246.531	62.794
2011	68.155	3.474	0	71.629	96.622	594	24.182	121.398	240	17.777	283.668	72.624
2012	69.692	3.369	0	73.061	95.152	1.041	24.155	120.348	243	18.750	282.758	70.356
2013*	70.093	3.433	0	73.526	93.567	1.296	25.646	120.509	278	17.538	312.976	101.124
2014	74.872	3.364	0	78.236	101.045	365	24.236	125.646	289	17.022	286.108	64.915
2015	71.531	3.075	0	74.606	77.624	458	19.516	97.598	253	17.939	253.509	63.113

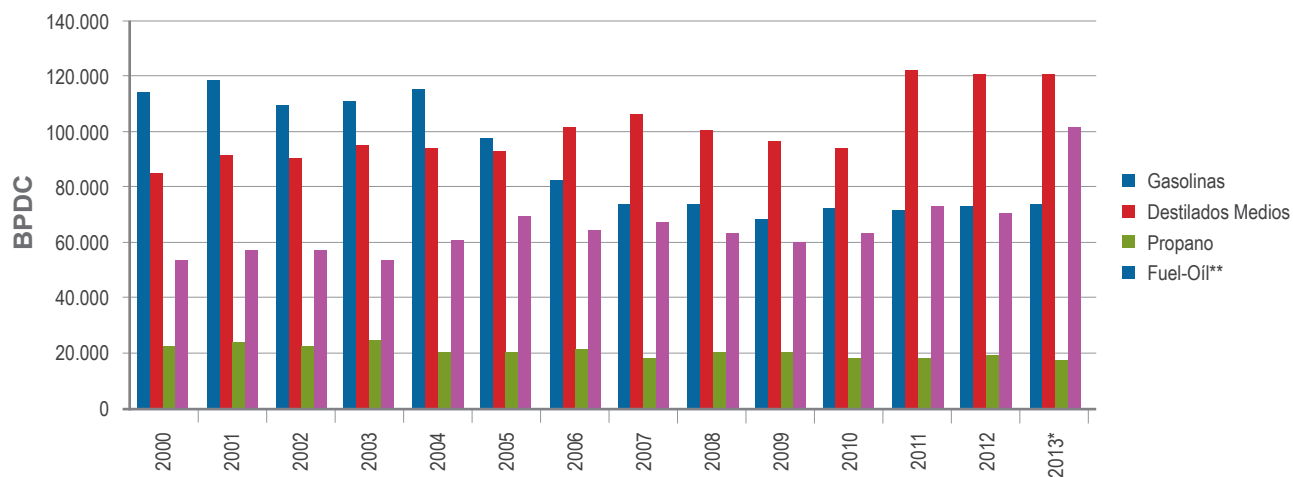
Fuente : Ecopetrol - Estadísticas de la Industria Petrolera y SICOM

** Fuel Oil o Combustóleo, incluye Crudo Castilla y Crudo Rubiales con destino a la industria

Elaboró : UPME

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

2000 - 2014



Fuente : Ecopetrol - Estadísticas de la Industria Petrolera

* Cifras en revisión

** Fuel Oil o Combustóleo, Crudo Castilla y Crudo Rubiales con destino a al industria

Datos de Fuel Oil y Crudo Rubiales en revisión

Elaboró : UPME - Subdirección de Información

CONSUMO DE COMBUSTIBLES

2010 a Agosto 2015

Barriles por Día Calendario

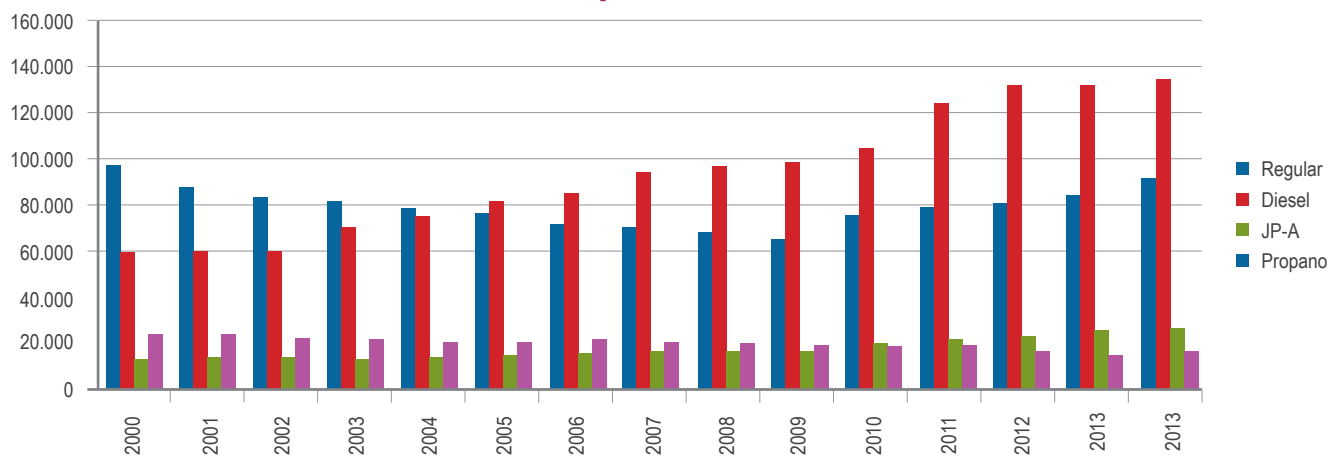
Año	Blancos										Negros			Total			
	Gasolinas					Destilados Medios					Fuel-Oil **	Crudo de Castilla y Rubiales***	Subtotal				
	Gasolina Motor			Bencina & Cocinol	Subtotal	Diesel		Queroseno	JP-A	Subtotal					Avigas	Propano	Subtotal
	Regular	Extra	Subtotal			(ACPM)											
2010	75.887	3.402	79.288	0	79.288	103.899	243	20.116	124.258	273	19.400	223.220	1.014	10.532	11.546	234.766	
2011	78.999	3.492	82.491	0	82.491	124.162	186	21.497	145.845	302	19.619	248.257	552	3.790	4.342	252.599	
2012	80.878	4.546	85.423	0	85.423	131.596	156	23.560	155.313	286	17.168	258.190	1.968	13.000	14.968	273.158	
2013	84.551	3.652	88.202	0	88.202	131.348	596	25.526	157.470	294	14.724	260.691	1.887	11.500	13.387	274.078	
2014	91.548	3.805	95.353	0	95.353	134.045	320	26.576	160.941	346	17.021	273.661	5.790	12.300	18.090	291.751	
2015	96.614	3.783	100.397	0	100.397	140.496	442	27.946	168.884	296	16.860	286.437	7.350		7.350	293.787	

Cifras preliminares de Diesel 2013 y 2014

CONSUMO DE COMBUSTIBLES

2000 - 2013

Barriles por Día Calendario



** Fuel Oil o Combustóleo

*** Incluye Crudo de Rubiales a partir de 2001 hasta 2006 (marzo) mezclas de los campos Jazmin y Cocorna y IFO y Crudo de Rubiales a partir del 2004

Fuente : Ecopetrol - Estadísticas Mensuales de la Industria Petrolera y Ministerio de Minas y Energía

Elaboró : UPME

ESTRUCTURA DE PRECIOS GASOLINA MOTOR CORRIENTE 2010

Pesos Corrientes / Galón

Componentes del Precio	Enero	Feb.	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.
Ingreso al Productor	3.715,31	3.896,88	3.880,67	4.085,72	4.081,69	4.074,39	4.231,30	4.238,41	4.296,20	4.298,40		
IVA	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92	482,92
Impuesto Global	681,19	681,19	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63	701,63
Tarifa de marcación	5,10	5,10	5,10	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
Tarifa estampilla de transporte	318,97	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51	327,51
Margen Plan de Continuidad	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42	86,42
Precio Máx al Distribuidor Mayorista	5.289,91	5.480,02	5.484,25	5.690,35	5.686,32	5.679,02	5.835,92	5.843,04	5.900,83	5.903,03		
Margen al distribuidor mayorista	267,59	263,92	259,84	253,19	257,09	264,11	256,88	250,02	242,32	240,19		
Sobretasa	1168,12	1168,12	1168,12	1168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12	1.168,12
Precio Máximo en Planta de Abasto	6.725,62	6.912,06	6.912,21	7.111,66	7.111,53	7.111,25	7.260,92	7.261,18	7.311,26	7.311,34		
Margen del distribuidor minorista	404,04	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16	416,16
Pérdida por evaporación	26,90	27,65	27,65	28,45	28,45	28,44	29,04	29,04	29,25	29,25		
Transporte planta abasto mayorista a e/s.	10,06	9,92	9,77	9,52	9,66	9,93	9,66	9,40	9,11	9,03		
Precio Máximo Incluida la Sobretasa	7.166,62	7.365,79	7.365,79	7.565,79	7.565,80	7.565,78	7.715,79	7.715,78	7.765,78	7.765,77		

Fuente: Minminas- UPME

Elaboró : UPME

e/s: Estaciones de Servicio

PRECIOS DE REFERENCIA DE GASOLINA MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

AÑO 2013	ene-13	feb-13	mar-13	abr-13	may-13	jun-13	jul-13	ago-13	sep-13	oct-13	nov-13	dic-13
Ciudad: \$/Galon	Gasolina											
ARMENIA	8.529,23	8.660,05	8.786,93	8.787,77	8.643,45	8.667,58	8.681,99	8.622,4	8.622,4	8.486,13	8.342,61	8.392,53
BARRANQUILLA	8.335,35	8.461,71	8.588,58	8.589,41	8.445,09	8.469,23	8.483,64	8.484,04	8.484,04	8.347,77	8.204,25	8.200,75
BOGOTÁ	8.493,03	8.624,47	8.751,35	8.752,18	8.607,86	8.632	8.646,4	8.646,4	8.646	8.510	8.365,49	8.361
BUCARAMANGA	8.328,48	8.454,85	8.581,73	8.582,57	8.438,25	8.462,38	8.476,79	8.477,2	8.477,2	8.340,93	8.197,41	8.193,9
CALI	8.493,33	8.624,94	8.751,81	8.752,64	8.608,32	8.632,46	8.646,87	8.646,27	8.647,27	8.511	8.367,48	8.353,23
CARTAGENA	8.298,15	8.423,44	8.550,31	8.551,14	8.406,82	8.430,96	8.445,36	8.445,77	8.445,77	8.309,5	8.165,98	8.162,48
IBAGUE	8.434,2	8.563,96	8.690,83	8.691,66	8.547,34	8.571,48	8.585,88	8.586,29	8.586,29	8.450,02	8.304,96	8.298,17
MANIZALES	8.470,22	8.601,06	8.727,94	8.728,78	8.584,46	8.608,59	8.623	8.623,41	8.623,41	8.487,14	8.343,62	8.333,8
MEDELLÍN	8.444,68	8.574,69	8.701,57	8.702,39	8.558,07	8.582,21	8.596,62	8.597,02	8.597,02	8.460,75	8.315,7	8.313,73
MONTERIA	8.548,15	8.673,44	8.800,31	8.801,14	8.656,82	8.680,96	8.695,36	8.695,36	8.695,35	8.558,53	8.414,44	8.412,5
NEIVA	8.517,67	8.649,84	8.776,71	8.777,55	8.633,23	8.657,37	8.671,78	8.672,18	8.672,18	8.535,91	8.392,39	8.386,23
PASTO	5.768,18	5.808,93	5.952,52	5.953,36	5.843,36	5.866,77	5.882,18	5.882	5.879,34	5.776,69	5.665,7	5.666
PEREIRA	8.469,23	8.600,05	8.726,93	8.727,77	8.583,45	8.607,58	8.621,99	8.622,4	8.622,4	8.486,13	8.342,61	8.332,53
SANTA MARTA	8.435,35	8.561,71	8.688,58	8.689,41	8.545,09	8.569,23	8.583,64	8.583,64	8.583,63	8.446,8	8.302,72	8.300,7
SINCELEJO	8.498,15	8.623,44	8.750,31	8.751,14	8.606,82	8.630,96	8.645,36	8.645,36	8.645,35	8.508,53	8.364,44	8.362,5
TUNJA	8.627,03	8.758,47	8.885,35	8.886,18	8.741,86	8.766	8.780,4	8.780,4	8.780,39	8.643,57	8.499,49	8.495,2
VILLAVICENCIO	8.593,03	8.724,47	8.851,35	8.852,18	8.707,86	8.732	8.746,4	8.746,4	8.746,39	8.609,57	8.465,49	8.461,2

PRECIOS DE REFERENCIA DE GASOLINA FIJADOS POR MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

AÑO 2014	ene-14	feb-14	mar-14	abr-14	may-14	jun-14	jul-14	ago-14	sep-14	oct-14	nov-14	dic-14
Ciudad: \$/Galon	Gasolina											
Bogotá	8 480,3	8.565,6	8.565,6	8.586,4	8.569,3	8.569,3	8.722,7	8.722,7	8.726,8	8.748,2	8.623,7	8495,2
Cartagena	8 285,6	8.358,0	8.358,0	8.378,7	8.361,6	8.361,6	8.512,4	8.512,4	8.516,5	8.537,9	8.413,4	8.284,9
Barranquilla	8 323,9	8.397,3	8.397,3	8.418,0	8.400,9	8.400,9	8.551,5	8.551,5	8.555,6	8.577,0	8.452,5	8.324,0
Santa Marta	8 423,9	8.497,3	8.497,3	8.518,0	8.500,9	8.500,9	8.651,5	8.651,5	8.655,6	8.677,0	8.552,5	8.424,0
Montería	8 535,6	8.608,0	8.608,0	8.628,7	8.611,6	8.611,6	8.762,4	8.762,4	8.766,5	8.787,9	8.663,4	8.534,9
Sincelejo	8 485,6	8.558,0	8.558,0	8.578,7	8.561,6	8.561,6	8.712,4	8.712,4	8.716,5	8.737,9	8.613,4	8.484,9
Villavicencio	8 580,3	8.665,6	8.665,6	8.686,4	8.669,3	8.669,3	8.822,7	8.822,7	8.826,8	8.848,2	8.723,7	8.595,2
Pasto	5 757,1	5.799,9	5.799,9	5.818,2	5.796,0	5.796,0	5.894,2	5.894,0	5.898,1	5.916,2	5.916,2	5.818,7
Tunja	8 614,3	8.699,6	8.699,6	8.720,4	8.703,3	8.703,3	8.856,7	8.856,7	8.860,8	8.882,2	8.757,7	8.629,2
Bucaramanga	8 317,0	8.390,7	8.390,7	8.411,4	8.394,3	8.394,3	8.547,7	8.547,7	8.551,8	8.573,2	8.448,8	8.320,3
Medellín	8 436,9	8.514,4	8.514,4	8.535,1	8.518,0	8.518,0	8.671,5	8.671,5	8.675,5	8.696,9	8.572,5	8.444,0
Cali	8 472,3	8.566,4	8.566,4	8.587,2	8.570,1	8.570,1	8.723,5	8.723,5	8.727,6	8.749,0	8.624,5	8.496,0
Pereira	8 451,6	8.540,7	8.540,7	8.561,4	8.544,3	8.544,3	8.697,7	8.697,7	8.701,8	8.723,2	8.598,7	8.470,3
Manizales	8.452,9	8.541,7	8.541,7	8.562,4	8.545,3	8.545,3	8.698,8	8.698,8	8.702,8	8.724,2	8.599,8	8.471,3
Armenia	8.511,6	8.600,7	8.600,7	8.621,4	8.604,3	8.604,3	8.757,7	8.757,7	8.761,8	8.783,2	8.658,7	8.530,3
Ibagué	8.417,3	8.503,4	8.503,4	8.524,2	8.507,1	8.507,1	8.676,9	8.676,9	8.681,0	8.702,4	8.577,9	8.449,5
Neiva	8.505,3	8.591,8	8.591,8	8.612,5	8.595,4	8.595,4	8.748,8	8.748,8	8.752,9	8.774,3	8.649,8	8.521,3

PRECIOS DE REFERENCIA DE GASOLINA FIJADOS POR MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

AÑO 2015	ene-15	feb-15	mar-15	abr-15	may-15	jun-15	jul-15	ago-15	sep-15	oct-15	nov-15
Ciudad: \$/Galon	Gasolina										
Bogotá	8.263,8	7.963,81	7.963,81	7.963,81	7.963,81	8.053,93	8.188,77	8.212	8.141,1	8.036,9	7.904,6
Cartagena	8.047,55	7.747,56	7.747,56	7.747,56	7.617,21	7.837,71	7.972,51	7.996	7.924,8	7.820,6	7.691,0
Barranquilla	8.087,9	7.787,91	7.787,91	7.787,91	7.651,91	7.878,06	8.012,86	8.036	7.965,2	7.860,9	7.731,6
Santa Marta	8.187,9	7.887,91	7.887,91	7.887,91	7.751,74	7.978,06	8.112,86	8.136	8.065,2	7.960,9	7.831,6
Montería	8.297,55	7.997,56	7.997,56	7.997,56	7.867,21	8.087,71	8.222,51	8.246	8.174,8	8.070,6	7.941,0
Sincelejo	8.247,55	7.947,56	7.947,56	7.947,56	7.817,21	8.037,71	8.172,51	8.196	8.124,8	8.020,6	7.891,0
Villavicencio	8.363,8	8.063,81	8.063,81	8.063,81	8.063,81	8.153,93	8.288,77	8.312	8.241,1	8.136,9	8.004,6
Pasto	5.705,7	5.484,58	5.484,58	5.484,52	5.484,52	5.550,53	5.660,64	5.683	5.638,4	5.634,9	5.624,8
Tunja	8.397,8	8.097,81	8.097,81	8.097,81	8.097,81	8.187,93	8.322,77	8.346	8.275,1	8.170,9	8.038,4
Bucaramanga	8.083,76	7.783,77	7.783,77	7.783,77	7.691,15	7.873,91	8.008,71	8.032	7.961,1	7.856,9	7.724,5
Medellín	8.210,99	7.911	7.911	7.911	7.911	8.001,12	8.135,96	8.159	8.088,3	7.984,1	7.851,8
Cali	8.264,43	7.964,44	7.964,44	7.964,44	7.964,44	8.054,56	8.189,39	8.213	8.141,7	8.057,3	7.922,2
Pereira	8.237,97	7.937,98	7.937,98	7.937,98	7.937,98	8.028,1	8.162,94	8.186	8.115,2	8.035,2	7.900,1
Manizales	8.239,05	7.939,06	7.939,06	7.939,06	7.939,06	8.029,17	8.164,01	8.187	8.116,2	8.036,6	7.901,4
Armenia	8.297,97	7.997,98	7.997,98	7.997,98	7.997,98	8.088,1	8.222,94	8.246	8.175,2	8.095,2	7.960,1
Ibagué	8.216,07	7.916,08	7.916,08	7.916,08	7.916,08	8.006,2	8.141,04	8.164	8.093,3	7.989,1	7.840,4
Neiva	8.290,72	7.990,73	7.990,73	7.990,73	7.990,73	8.080,85	8.215,69	8.239	8.168	8.063,8	7.931,5

PRECIOS DE REFERENCIA DE ACPM MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

2014	enero	febrero	marzo	abril	mayo	junio	julio	agosto	septiembre	octubre	noviembre	diciembre
Ciudades \$/gal	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm
Bogotá	8.358,75	8.358,54	8.358,54	8.433,20	8.425,53	8.425,53	8.425,54	8.425,54	8.402,04	8.458,64	8357,49	8.257,74
Cartagena	8.153,52	8.141,28	8.141,28	8.234,60	8.210,09	8.210,09	8.199,05	8.191,38	8.162,00	8.234,14	8146,38	8.059,29
Barranquilla	8.179,40	8.167,99	8.167,99	8.261,31	8.236,80	8.236,80	8.225,76	8.218,09	8.188,71	8.260,85	8173,09	8.086,00
Santa Marta	8.279,40	8.267,99	8.267,99	8.361,31	8.336,80	8.336,80	8.325,76	8.318,09	8.288,71	8.360,85	8273,09	8.186,00
Montería	8.403,52	8.391,28	8.391,28	8.484,60	8.460,09	8.460,09	8.449,05	8.441,38	8.412,00	8.484,14	8396,38	8.309,29
Sincelejo	8.353,52	8.341,28	8.341,28	8.434,60	8.410,09	8.410,09	8.399,05	8.391,38	8.362,00	8.434,14	8346,38	8.259,29
Villavicencio	8.458,75	8.458,54	8.458,54	8.533,20	8.525,53	8.525,53	8.525,54	8.525,54	8.502,04	8.558,64	8457,49	8.357,74
Pasto	5.954,19	5.933,52	5.933,52	6.026,84	5.985,14	5.985,14	5.946,12	5.929,60	5.900,23	5.973,96	5973,96	5.928,82
Tunja	8.492,75	8.492,54	8.492,54	8.567,20	8.559,53	8.559,53	8.559,54	8.559,54	8.536,04	8.592,64	8491,49	8.391,74
Bucaramanga	8.223,43	8.213,21	8.213,21	8.306,53	8.282,02	8.282,02	8.270,98	8.263,31	8.233,93	8.306,07	8218,31	8.131,22
Medellín	8.401,30	8.396,09	8.396,09	8.489,41	8.464,90	8.464,90	8.453,86	8.446,19	8.416,81	8.488,95	8401,19	8.314,10
Cali	8.483,12	8.480,31	8.480,31	8.573,63	8.549,12	8.549,12	8.538,08	8.530,41	8.501,03	8.573,17	8485,41	8.398,32
Pereira	8.442,66	8.438,66	8.438,66	8.531,98	8.507,47	8.507,47	8.496,43	8.488,76	8.459,38	8.531,52	8443,76	8.356,67
Manizales	8.435,17	8.431,03	8.431,03	8.524,35	8.499,84	8.499,84	8.488,80	8.481,13	8.451,75	8.523,89	8436,13	8.349,04
Armenia	8.542,66	8.538,66	8.538,66	8.631,98	8.607,47	8.607,47	8.596,43	8.588,76	8.559,38	8.631,52	8543,76	8.456,67
Ibagué	8.392,09	8.386,37	8.386,37	8.479,69	8.455,18	8.455,18	8.444,14	8.436,47	8.407,09	8.479,23	8391,47	8.304,38
Neiva	8.455,40	8.451,98	8.451,98	8.545,30	8.520,79	8.520,79	8.509,75	8.502,08	8.472,70	8.544,84	8457,08	8.369,99

2015	enero	febrero 23 al 28	marzo	abril	mayo	junio	julio	agosto	septiembre	octubre	noviembre
Ciudades \$/gal	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm	Acpm
Bogotá	8.151,29	7.702,29	7.702,28	7.692,88	7.692,88	7.841,11	7.873,33	7.756	7.669,70	7.688,30	7.592,76
Cartagena	7.962,37	7.527,92	7.518,63	7.518,63	7.506,99	7.657,16	7.697,45	7.583	7.500,80	7.520,40	7.431,65
Barranquilla	7.989,07	7.555,39	7.546,10	7.546,10	7.534,46	7.684,63	7.724,92	7.611	7.528,30	7.547,90	7.459,14
Santa Marta	8.089,07	7.655,39	7.646,10	7.646,10	7.634,46	7.784,63	7.824,92	7.711	7.628,30	7.647,90	7.559,14
Montería	8.212,37	7.777,92	7.768,63	7.768,63	7.756,99	7.907,16	7.947,45	7.833	7.750,80	7.770,40	7.678,56
Sincelejo	8.162,37	7.727,92	7.718,63	7.718,63	7.706,99	7.857,16	7.897,45	7.783	7.700,80	7.720,40	7.631,64
Villavicencio	8.251,29	7.802,29	7.802,28	7.792,88	7.792,88	7.941,11	7.973,33	7.856	7.769,70	7.788,30	7.692,76
Pasto	5.928,82	5.649,34	5.649,34	5.649,22	5.649,22	5.765,92	5.806,20	5.726	5.671,30	5.686,90	5.682,34
Tunja	8.285,29	7.836,29	7.836,28	7.826,88	7.826,88	7.975,11	8.007,33	7.890	7.803,70	7.822,30	7.726,56
Bucaramanga	8.034,29	7.602,05	7.592,76	7.592,76	7.581,12	7.731,29	7.771,58	7.658	7.575,00	7.594,50	7.505,82
Medellín	8.217,17	7.790,63	7.781,34	7.781,34	7.769,70	7.919,86	7.960,15	7.846	7.763,50	7.783,10	7.694,38
Cali	8.301,39	7.877,41	7.868,12	7.868,12	7.856,48	8.006,64	8.046,93	7.933	7.850,30	7.869,90	7.781,14
Pereira	8.259,74	7.834,49	7.825,20	7.825,20	7.813,56	7.963,73	8.004,02	7.890	7.807,40	7.827,00	7.738,23
Manizales	8.252,11	7.826,58	7.817,29	7.817,29	7.805,65	7.955,81	7.996,10	7.882	7.799,50	7.819,00	7.730,32
Armenia	8.359,74	7.934,49	7.925,20	7.925,20	7.913,56	8.063,73	8.104,02	7.990	7.907,40	7.927,00	7.798,23
Ibagué	8.207,45	7.779,96	7.770,67	7.770,67	7.759,03	7.909,20	7.949,49	7.835	7.752,90	7.772,40	7.667,28
Neiva	8.273,06	7.848,09	7.838,80	7.838,80	7.827,16	7.977,32	8.017,61	7.904	7.821,00	7.840,60	7.751,83

PRECIOS DE MERCADO PARA GASOLINA MOTOR CORRIENTE EN EDS \$/GALON (MUESTREO)

Ciudad	Años	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Bogotá	Promedio	4.746	5.420	5.912	6.421	7.267	7.320	7.508	8.414	8.746	8.511	8.761	7.984
	Máximo	4.803	5.525	6.072	6.580	7.498	7.582	7.773	9.385	8.961	9.073	8.174	8.329
	Mínimo	4.658	5.297	5.778	6.236	6.998	7.018	7.188	7.163	8.298	8.172	8.466	7.636
Medellín	Promedio	4.822	5.503	5.979	6.564	7.391	7.333	7.489	8.454	8.692	8.598	8.697	8.025
	Máximo	4.861	5.579	6.071	6.684	7.603	7.606	7.839	9.256	8.946	8.834	8.308	8.276
	Mínimo	4.765	5.390	5.803	6.403	7.113	7.026	7.263	8.067	8.350	8.173	8.525	7.703
Cali	Promedio	4.863	5.555	6.046	6.620	7.462	7.536	7.694	8.553	8.783	8.532	8.712	8.000
	Máximo	4.900	5.601	6.100	6.678	7.556	7.689	7.876	9.128	8.916	8.974	8.205	8.252
	Mínimo	4.775	5.458	5.917	6.505	7.242	7.277	7.403	7.964	8.350	8.272	8.483	7.757
Barranquilla	Promedio	4.794	5.458	5.940	6.522	7.361	7.395	7.553	8.395	8.629	8.472	8.682	7.941
	Máximo	4.856	5.583	6.073	6.622	7.474	7.540	7.747	8.868	8.730	8.684	8.208	8.242
	Mínimo	4.723	5.348	5.712	6.368	7.137	7.128	7.200	7.577	8.263	8.144	8.411	7.717
Bucaramanga	Promedio	4.743	5.413	5.873	6.401	7.285	7.362	7.611	8.347	8.617	8.362	8.525	7.890
	Máximo	4.763	5.454	5.901	6.466	7.440	7.572	7.848	8.722	8.867	8.635	8.125	8.094
	Mínimo	4.591	5.153	5.662	6.159	7.015	7.069	7.225	7.768	8.271	8.022	8.360	7.653
Pereira	Promedio	4.877	5.633	6.135	6.668	7.469	7.561	7.711	8.509	8.807	8.674	8.862	8.162
	Máximo	4.940	5.734	6.159	6.692	7.517	7.614	7.804	8.691	8.886	8.952	8.412	8.416
	Mínimo	4.838	5.565	6.052	6.611	7.352	7.382	7.482	8.058	8.562	8.399	8.646	7.906
Santa Marta	Promedio	4.723	5.494	6.068	6.746	7.646	7.678	7.842	8.590	8.774	8.650	8.755	8.128
	Máximo	4.806	5.587	6.181	6.847	7.750	7.803	7.960	8.758	8.955	8.820	8.339	8.394
	Mínimo	4.628	5.342	5.924	6.562	7.434	7.519	7.575	7.890	8.559	8.416	8.574	7.894
Pasto	Promedio	3.942	4.622	5.165	5.590	6.291	6.361	6.567	6.773	5.908	5.861	5.955	5.651
	Máximo	3.960	4.650	5.191	5.632	6.388	6.443	6.656	7.083	6.096	5.914	5.807	5.762
	Mínimo	3.909	4.576	5.079	5.547	6.182	6.294	6.474	6.220	5.677	5.681	5.899	5.574
Valledupar	Promedio	3.761	4.422	4.957	5.397	6.119	6.143	6.345	7.282	7.723	7.732	7.025	6.346
	Máximo	3.781	4.510	4.994	5.512	6.157	6.237	6.448	7.585	7.878	8.017	6.732	6.459
	Mínimo	3.718	4.378	4.908	5.343	6.037	6.065	6.210	6.971	7.476	7.575	6.903	6.081
Villavicencio	Promedio				6.936	7.584	7.621	7.851	8.710	8.975	8.819	9.002	8.290
	Máximo				6.976	7.654	7.741	8.042	8.976	9.417	9.129	8.512	8.553
	Mínimo				6.895	7.530	7.560	7.698	8.296	8.550	8.553	8.791	7.963
Neiva	Promedio			5.919	6.666	7.612	7.588	7.807	8.611	8.839	8.666	8.886	8.223
	Máximo			5.945	6.714	7.665	7.632	7.853	8.848	8.913	8.790	8.530	8.483
	Mínimo			5.886	6.588	7.562	7.539	7.720	8.370	8.542	8.459	8.678	8.080
Tunja	Promedio			6.166	6.478	7.329	7.366	7.605	8.578	8.961	8.722	8.753	8.254
	Máximo			6.220	6.513	7.347	7.387	7.680	8.695	8.984	8.732	8.669	8.283
	Mínimo			6.101	6.440	7.291	7.335	7.556	8.341	8.884	8.683	8.730	8.172
Riohacha	Promedio				3.200	4.180	3.875	3.415				5.175	5.179
	Máximo				3.200	4.183	3.904	3.421				5.050	5.207
	Mínimo				3.200	4.167	3.871	3.412				5.136	5.172
Popayán	Promedio				7.057	7.756	7.821	8.048	8.841	9.061	8.924	8.950	8.457
	Máximo				7.067	7.766	7.835	8.061	8.968	9.104	9.001	8.807	8.520
	Mínimo				7.054	7.680	7.810	8.026	8.673	8.895	8.766	8.916	8.291
Cartagena	Promedio					7.529	7.820	8.452	8.587	8.600	8.783	8.162	
	Máximo					7.618	7.868	8.900	8.706	8.899	8.335	8.309	
	Mínimo					7.470	7.757	7.628	8.045	8.195	8.637	7.865	
Manizales	Promedio							8.587	8.852	8.577	8.608	8.079	
	Máximo							9.251	8.881	8.621	8.523	8.115	
	Mínimo							8.541	8.683	8.509	8.559	8.016	

Fuente: UPME, SICOM

Elaboró: UPME

2014 Fuente estadísticas UPME

2015 Fuente estadísticas UPME

PRECIOS DE MERCADO PARA GASOLINA EXTRA EN EDS \$/GALON (MUESTREO)

Ciudad	Años	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Bogotá	Promedio	6.431	7.225	8.034	8.612	9.387	8.917	9.253	9.965	10.369	10.526	11.348	10.784
	Máximo	6.560	7.436	8.347	8.947	9.793	9.849	9.927	10.659	11.004	10.973	10.263	11.503
	Mínimo	6.276	6.967	7.725	8.300	8.895	7.793	8.641	8.135	9.717	9.714	10.800	10.106
Medellín	Promedio	6.458	7.234	8.110	8.687	9.482	8.801	9.186	10.004	10.451	10.572	11.138	10.694
	Máximo	6.577	7.392	8.250	8.846	9.795	9.265	9.572	10.518	10.960	10.963	10.369	11.407
	Mínimo	6.309	7.043	7.839	8.474	9.202	8.467	8.865	8.175	9.994	10.001	10.750	10.049
Cali	Promedio	6.751	7.464	8.249	8.840	9.471	8.975	9.242	10.013	10.295	10.512	11.209	10.661
	Máximo	6.859	7.640	8.430	8.993	9.687	9.393	9.498	10.317	10.742	10.952	10.217	11.230
	Mínimo	6.469	7.223	7.891	8.609	9.196	8.577	8.871	9.159	8.786	9.769	10.724	10.049
Barranquilla	Promedio	6.310	7.077	7.929	8.800	9.939	8.888	9.144	10.009	10.473	10.496	10.919	10.509
	Máximo	6.387	7.199	8.036	8.889	10.095	9.487	9.488	10.329	10.756	10.817	10.309	10.951
	Mínimo	6.215	6.893	7.764	8.626	9.711	8.301	8.641	9.025	9.941	9.743	10.644	10.084
Bucaramanga	Promedio	6.253	7.035	7.883	8.481	9.259	8.580	9.078	9.848	10.090	10.122	10.569	10.316
	Máximo	6.290	7.103	7.988	8.588	9.391	9.151	9.471	10.143	10.383	10.396	9.973	10.647
	Mínimo	6.192	6.815	7.580	8.163	8.919	8.437	8.744	9.038	9.834	9.665	10.304	10.013
Pereira	Promedio	6.607	7.424	8.191	8.723	9.455	8.875	9.050	10.022	10.469	10.535	10.963	10.708
	Máximo	6.642	7.487	8.259	8.783	9.525	9.171	9.263	10.231	10.790	10.908	10.427	10.900
	Mínimo	6.530	7.291	8.043	8.646	9.349	8.674	8.844	8.948	9.782	9.957	10.709	10.404
Santa Marta	Promedio	6.236	7.131	8.020	9.132	10.228	9.244	9.273	10.224	10.573	10.625	10.903	10.688
	Máximo	6.487	7.391	8.281	9.295	10.480	9.635	9.509	10.536	10.851	10.866	10.443	11.038
	Mínimo	5.991	6.921	7.820	8.786	9.840	8.837	8.795	9.645	9.746	9.993	10.737	10.330
Pasto	Promedio	5.305	5.989	6.723	7.211	7.947	7.766	7.990	8.798	9.047	9.485	9.990	9.669
	Máximo	5.400	6.084	6.835	7.270	8.065	8.042	8.137	8.941	9.483	9.796	9.286	9.990
	Mínimo	5.228	5.907	6.650	7.139	7.778	7.419	7.812	8.585	8.258	8.969	9.704	9.262
Valledupar	Promedio	5.115	5.786	6.767	7.473	8.438	7.422	7.713	8.560	8.912	8.977	9.382	9.180
	Máximo	5.148	5.816	6.791	7.534	8.577	7.693	7.918	8.783	9.156	9.165	9.007	9.489
	Mínimo	5.082	5.695	6.707	7.410	8.191	7.001	7.259	8.257	8.576	8.609	9.196	8.894
Villavicencio	Promedio				8.735	9.384	9.492	9.634	10.057	10.487	10.624	11.124	11.000
	Máximo				8.989	9.566	9.777	9.889	10.410	10.800	10.831	10.589	11.314
	Mínimo				8.620	9.159	8.729	9.257	9.597	10.032	10.108	10.887	10.666
Neiva	Promedio			7.935	8.669	9.426	8.990	9.323	9.985	10.359	10.415	10.955	10.654
	Máximo			8.073	8.795	9.607	9.428	9.571	10.356	10.813	10.863	10.414	10.949
	Mínimo			7.795	8.557	9.268	8.706	9.068	9.182	9.989	10.118	10.685	10.318
Tunja	Promedio			8.058	8.553	9.123	9.167	9.164	10.264	10.741	10.667	10.922	10.686
	Máximo			8.148	8.705	9.334	9.270	9.264	10.404	11.202	10.839	10.738	10.739
	Mínimo			7.963	8.421	8.944	9.055	9.066	10.057	10.410	10.503	10.832	10.633
Popayán	Promedio				9.031	9.653	9.157	9.403	10.247	10.573	10.657	10.943	10.751
	Máximo				9.037	9.727	9.308	9.539	10.471	10.820	10.773	10.645	11.087
	Mínimo				9.013	9.574	8.958	9.293	10.020	9.888	10.376	10.756	10.142
Cartagena	Promedio					8.753	9.304	10.098	10.570	10.634	10.974	10.606	
	Máximo					9.031	9.471	10.453	10.847	10.882	10.543	10.976	
	Mínimo					8.543	8.976	9.166	9.727	9.950	10.782	10.202	
Manizales	Promedio							10.099	10.231	10.318	10.638	10.449	
	Máximo							10.422	10.490	10.554	10.443	10.636	
	Mínimo							9.438	9.992	10.154	10.540	10.309	

Año 2014: Datos de Abril-Julio de 2014

Fuente: UPME, SICOM

Elaboró: UPME

PRECIOS DE MERCADO PARA ACPM EN EDS \$/GALON (MUESTREO)

Ciudad	AÑO	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Bogotá	Promedio	3.287	3.851	4.502	5.221	6.285	6.066	6.457	7.330	7.988	8.163	8.616	7.800
	Máximo	3.336	3.926	4.596	5.333	6.494	6.267	6.796	8.985	8.324	8.749	8.067	8.199
	Mínimo	3.194	3.781	4.383	5.087	6.083	5.807	6.223	5.878	7.045	7.809	8.334	7.465
Medellín	Promedio	3.272	3.865	4.541	5.260	6.330	6.142	6.544	7.412	8.043	8.264	8.595	7.954
	Máximo	3.295	3.924	4.590	5.379	6.559	6.304	6.823	9.070	8.237	8.496	8.252	8.407
	Mínimo	3.244	3.813	4.425	5.174	6.132	5.928	6.346	6.644	7.565	8.038	8.424	7.725
Cali	Promedio	3.365	3.959	4.638	5.395	6.446	6.255	6.648	7.477	8.037	8.303	8.642	7.962
	Máximo	3.411	4.022	4.710	5.511	6.631	6.316	6.801	8.087	8.331	8.500	8.226	8.346
	Mínimo	3.297	3.873	4.528	5.278	6.295	6.056	6.392	6.922	6.734	7.981	8.457	7.623
Barranquilla	Promedio	3.139	3.698	4.354	5.082	6.225	5.960	6.361	7.188	7.840	8.112	8.573	7.787
	Máximo	3.197	3.741	4.442	5.185	6.370	6.063	6.562	7.784	8.234	8.423	8.021	8.113
	Mínimo	3.038	3.625	4.184	4.948	5.914	5.677	5.950	6.458	7.243	7.699	8.260	7.556
Bucaramanga	Promedio	3.261	3.820	4.443	5.182	6.245	6.009	6.438	7.180	7.815	8.003	8.356	7.690
	Máximo	3.283	3.877	4.525	5.267	6.375	6.117	6.627	7.349	8.132	8.247	7.911	7.888
	Mínimo	3.094	3.635	4.166	4.945	5.748	5.790	6.117	6.665	7.404	7.661	8.191	7.418
Pereira	Promedio	3.353	4.002	4.691	5.439	6.471	6.264	6.638	7.724	8.101	8.347	8.746	8.017
	Máximo	3.380	4.063	4.719	5.473	6.512	6.290	6.738	8.057	8.252	8.569	8.290	8.298
	Mínimo	3.296	3.936	4.616	5.319	6.322	6.105	6.424	7.411	7.529	8.052	8.519	7.769
Santa Marta	Promedio	3.190	3.792	4.454	5.199	6.310	6.027	6.416	7.277	7.943	8.246	8.612	7.908
	Máximo	3.326	3.963	4.735	5.468	6.450	6.124	6.587	7.487	8.025	8.563	8.172	8.156
	Mínimo	3.095	3.649	4.259	5.030	6.080	5.850	6.184	6.635	7.490	7.833	8.389	7.682
Pasto	Promedio	2.778	3.363	3.975	4.567	5.449	5.334	5.221	5.020	5.768	5.858	6.105	5.809
	Máximo	2.814	3.406	4.018	4.621	5.498	5.391	5.459	5.425	5.904	5.921	5.939	5.963
	Mínimo	2.740	3.317	3.907	4.512	5.350	5.253	5.058	4.768	5.479	5.768	6.024	5.704
Valledupar	Promedio	2.606	3.134	3.737	4.312	5.314	5.055	5.517	6.370	7.100	7.301	7.530	6.741
	Máximo	2.622	3.156	3.778	4.362	5.388	5.136	5.606	6.585	7.307	7.477	7.108	6.848
	Mínimo	2.578	3.121	3.661	4.239	5.198	4.973	5.377	6.110	6.844	7.066	7.323	6.571
Villavicencio	Promedio				5.674	6.502	6.258	6.657	7.536	8.178	8.405	8.767	7.973
	Máximo				5.709	6.554	6.315	6.820	7.965	8.485	9.345	8.339	8.553
	Mínimo				5.630	6.337	6.125	6.400	7.103	7.855	8.172	8.523	7.684
Neiva	Promedio			4.540	5.439	6.557	6.321	6.766	7.533	8.108	8.374	8.671	8.034
	Máximo			4.563	5.483	6.613	6.364	6.825	8.014	8.244	8.523	8.369	8.243
	Mínimo			4.503	5.362	6.496	6.280	6.686	7.381	7.734	8.178	8.534	7.869
Tunja	Promedio			4.743	5.277	6.325	6.102	6.550	7.496	8.208	8.357	8.538	7.960
	Máximo			4.764	5.296	6.355	6.116	6.631	7.536	8.240	8.408	8.414	8.004
	Mínimo			4.713	5.242	6.276	6.079	6.453	7.358	8.099	8.218	8.512	7.882
Riohacha	Promedio				3.028	3.923	3.963	3.170	2.908	2.914	4.076	5.125	5.483
	Máximo				3.200	4.008	4.088	3.188	3.090	3.323	5.163	4.866	5.590
	Mínimo				3.000	3.875	3.938	3.093	2.782	2.588	3.670	4.978	5.406
Popayán	Promedio				5.828	6.692	6.475	6.925	7.739	8.386	8.677	8.916	8.353
	Máximo				5.832	6.694	6.495	6.963	7.863	8.485	8.738	8.741	8.482
	Mínimo				5.804	6.654	6.461	6.854	7.588	8.243	8.548	8.851	8.150
Cartagena	Promedio					6.076	6.607	7.210	7.767	8.120	8.478	7.894	
	Máximo					6.221	6.693	7.890	8.020	8.381	8.050	8.116	
	Mínimo					5.934	6.489	6.497	7.032	7.699	8.349	7.634	

Fuente: UPME, SICOM

Elaboró: UPME

REGALÍAS DE PETRÓLEO Y GAS

2010 a 2022

Año	Regalías Causadas *	Regalías Giradas **
Miles de Millones \$		
2010	5.700,0	5.179,0
2011	5.400,0	3.900,0
2012	8.500,0	5.118,0
2013	7.580,0	7.599,0
2014	6.940,0	
2015	7.710,0	
2016	7.770,0	
2017	7.890,0	
2018	8.040,0	
2019	8.040,0	
2020	8.030,0	
2021	8.010,0	
2022	8.010,0	

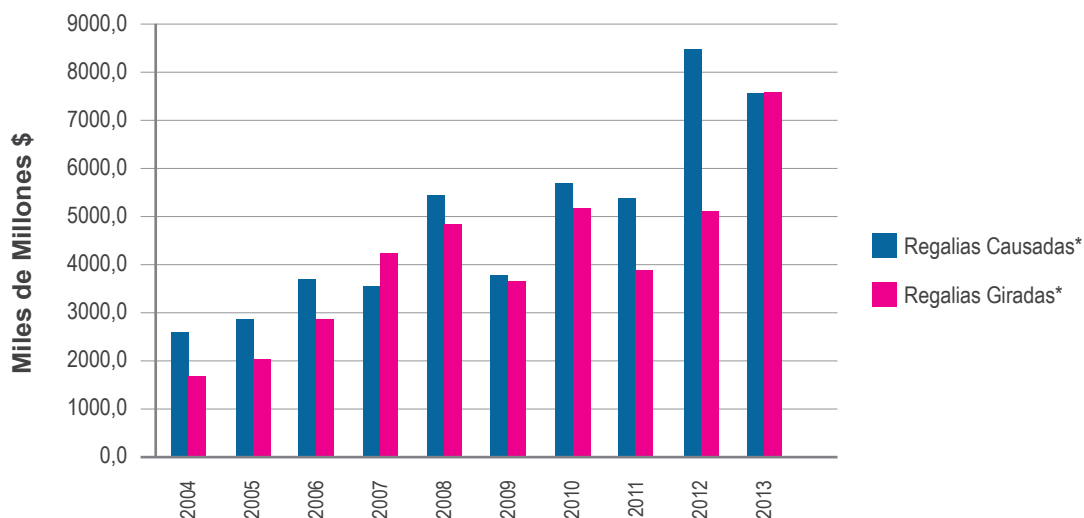
Fuente: mme, ANH; Proyección MHCP años 2013-2022, Marco Fiscal de Mediano Plazo 2012

* Regalías causadas corresponde a las regalías liquidadas por el Ministerio de Minas y Energía y la ANH para un período determinado.

** Regalías giradas corresponde a las participaciones en regalías que la ANH transfiere a los beneficiarios, con base en la liquidación elaborada previamente por el Ministerio de Minas y Energía.

Datos de 2010-2013 datos en revisión

REGALÍAS CAUSADAS Y GIRADAS DE PETRÓLEO Y GAS



Elaboro : UPME

PRODUCCIÓN DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR)

Mes	Litros	Galones	Barriles	Mes	Litros	Galones	Barriles
Enero	26.633.807	7.036.673	167.540	Enero	24.169.088	6.385.492	152.036
Febrero	26.931.490	7.115.321	169.412	Febrero	22.328.367	5.899.172	140.456
Marzo	27.008.074	7.135.555	169.894	Marzo	30.104.965	7.953.756	189.375
Abril	19.096.503	5.045.311	120.126	Abril	21.695.189	5.731.886	136.473
Mayo	25.391.953	6.708.574	159.728	Mayo	30.534.439	8.067.223	192.077
Junio	26.347.620	6.961.062	165.740	Junio	24.235.967	6.403.162	152.456
Julio	26.588.270	7.024.642	167.253	Julio	28.842.827	7.620.298	181.436
Agosto	27.778.563	7.339.118	174.741	Agosto	30.040.854	7.936.818	188.972
Septiembre	27.836.708	7.354.480	175.107	Septiembre	32.531.657	8.594.890	204.640
Octubre	29.279.824	7.735.753	184.185	Octubre	33.545.148	8.862.655	211.016
Noviembre	14.516.007	3.835.141	91.313	Noviembre	28.349.225	7.489.888	178.331
Diciembre	13.491.192	3.564.384	84.866	Diciembre	30.850.432	8.150.709	194.064
Total 2010	290.900.011	76.856.013	1.829.905	Total 2011	337.228.158	89.095.947	2.121.332
Mes	Litros	Galones	Barriles	Mes	Litros	Galones	Barriles
Enero	28.760.709	7.598.602	180.919	Enero	27.040.000	7.112.414	169.343
Febrero	29.158.732	7.703.760	183.423	Febrero	31.190.000	8.353.796	198.900
Marzo	32.932.902	8.700.899	207.164	Marzo	28.332.000	8.053.160	191.742
Abril	24.804.088	6.553.260	156.030	Abril	32.608.000	8.614.980	205.119
Mayo	28.759.496	7.598.282	180.911	Mayo	27.554.000	7.946.275	189.197
Junio	29.736.093	7.856.299	187.055	Junio	35.016.000	9.454.857	225.116
Julio	33.323.504	8.804.096	209.621	Julio	37.015.000	9.779.381	232.842
Agosto	32.948.416	8.704.998	207.262	Agosto	34.526.000	9.121.751	217.185
Septiembre	33.984.835	8.978.820	213.781	Septiembre	35.231.000	9.310.865	221.687
Octubre	33.798.991	8.929.720	212.612	Octubre	34.562.000	9.131.347	217.413
Noviembre	28.153.149	7.438.084	177.097	Noviembre	28.486.000	7.526.839	179.210
Diciembre	32.828.037	8.673.193	206.505	Diciembre	30.479.000	8.066.918	192.069
Total 2012	369.188.950	97.540.013	2.322.381	Total 2013	382.039.000	97.540.013	2.439.823
Enero	31.816.000	8.405.812	200.138	Enero	34.303.000	9.062.880	215.783
Febrero	33.283.000	8.793.395	209.367	Febrero	34.575.000	9.134.742	217.494
Marzo	34.936.000	9.230.119	219.765	Marzo	37.864.000	10.003.699	238.183
Abril	30.805.000	8.138.705	193.779	Abril	34.978.000	9.241.215	220.029
Mayo	27.395.000	7.237.781	172.328	Mayo	34.336.000	9.071.598	215.990
Junio	35.475.000	9.372.523	223.155	Junio	38.110.000	10.068.692	239.731
Julio	35.160.000	9.289.300	221.174	Julio	35.987.000	9.507.794	226.376
Agosto	36.535.000	9.652.576	229.823	Agosto	40.827.000	10.786.526	256.822
Septiembre	36.272.000	9.583.091	228.169	Septiembre	41.855.000	11.058.124	263.289
Octubre	36.703.000	9.696.962	230.880	Octubre		0	0
Noviembre	31.012.000	8.193.395	195.081	Noviembre		0	0
Diciembre	37.126.000	9.808.719	233.541	Diciembre		0	0
Total 2014	406.518.000	107.402.378	2.557.199	Total 2015 a septiembre	332.835.000	87.935.271	2.093.697

DESPACHOS DE ALCOHOL CARBURANTE

Mes	Litros	Galones	Barriles
Enero	26.468.771	6.993.070	166.502
Febrero	21.355.972	5.642.265	134.340
Marzo	25.107.153	6.633.330	157.936
Abril	26.607.866	7.029.819	167.377
Mayo	26.823.196	7.086.710	168.731
Junio	26.843.300	7.092.021	168.858
Julio	25.338.109	6.694.348	159.389
Agosto	27.668.092	7.309.932	174.046
Septiembre	26.979.889	7.128.108	169.717
Octubre	26.811.071	7.083.506	168.655
Noviembre	20.998.205	5.547.743	132.089
Diciembre	5.205.125	1.375.198	32.743
Total 2010	286.206.750	75.616.050	1.800.382
Enero	15.263.264	4.032.566	96.013
Febrero	22.896.206	6.049.196	144.028
Marzo	30.802.644	8.138.083	193.764
Abril	27.643.493	7.303.433	173.891
Mayo	26.059.152	6.884.849	163.925
Junio	28.867.034	7.626.693	181.588
Julio	32.909.827	8.694.802	207.019
Agosto	32.028.431	8.461.937	201.475
Septiembre	31.221.545	8.248.757	196.399
Octubre	32.610.913	8.615.829	205.139
Noviembre	32.179.487	8.501.846	202.425
Diciembre	31.430.443	8.303.948	197.713
Total 2011	343.912.438	90.861.939	2.163.379
Enero	25.469.066	6.728.947	160.213
Febrero	25.426.636	6.717.737	159.946
Marzo	29.620.500	7.825.760	186.328
Abril	30.176.864	7.972.751	189.827
Mayo	30.474.881	8.051.488	191.702
Junio	30.457.460	8.046.885	191.593
Julio	31.392.954	8.294.043	197.477
Agosto	31.852.459	8.415.445	200.368
Septiembre	30.775.178	8.130.827	193.591
Octubre	33.447.270	8.836.795	210.400
Noviembre	31.188.235	8.239.956	196.189
Diciembre	30.753.831	8.125.187	193.457
Total 2012	361.035.334	95.385.822	2.271.091
Enero	34.149.666	9.022.369	214.818
Febrero	30.994.351	8.188.732	194.970
Marzo	30.535.645	8.067.542	192.084
Abril	33.838.149	8.940.066	212.859
Mayo	32.512.773	8.589.900	204.521
Mes	Litros	Galones	Barriles
Junio	32.757.746	8.654.622	206.062
Julio	36.196.907	9.563.252	227.696

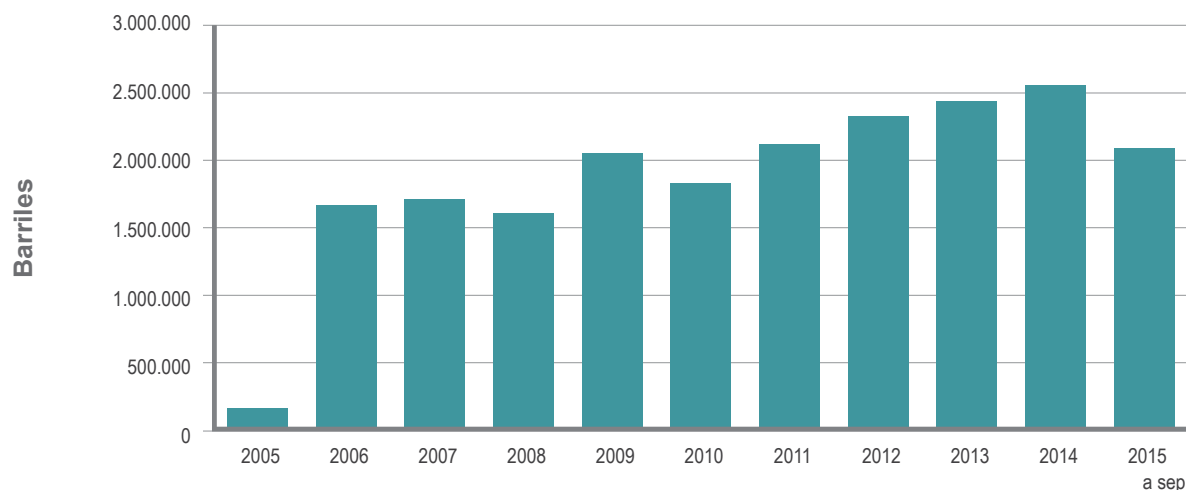
Continúa →

DESPACHOS DE ALCOHOL CARBURANTE

Agosto	29.825.177	7.879.835	187.615
Septiembre	30.852.516	8.151.259	194.078
Octubre	31.769.572	8.393.546	199.846
Noviembre	33.928.993	8.964.067	213.430
Diciembre	36.420.412	9.622.302	229.102
Total 2013	393.781.908	104.037.492	2.477.083
Enero	40.685.000	10.749.009	255.929
Febrero	29.812.000	7.876.354	209.429
Marzo	31.265.000	8.260.238	219.765
Abril	33.797.000	8.929.194	196.767
Mayo	32.910.000	8.694.848	172.328
Total a Mayo 2014*	158.720.000	41.933.950	1.054.218

Fuente: Asocaña, SICOM.

PRODUCCIÓN DE ALCOHOL CARBURANTE (SIN DESNATURALIZAR)



PRODUCCIÓN DE BIODIESEL B100

Galones

Mes	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015*
Enero	1.232.840	991.179	7.546.705	10.085.128	12.244.790	11.889.638	13.646.333	13.993.845
Febrero	2.093.600	1.631.526	7.715.181	9.800.545	12.860.763	12.430.238	13.371.593	13.408.203
Marzo	2.200.747	2.792.730	8.024.650	11.442.494	13.220.373	13.780.041	14.193.488	13.295.320
Abril	1.656.094	3.326.077	8.087.298	11.172.591	11.692.932	13.303.082	13.711.713	13.465.725
Mayo	2.419.421	3.567.083	8.109.785	11.337.863	11.458.119	13.260.436	12.617.697	13.264.008
Junio	3.629.678	4.368.530	8.070.563	11.393.371	11.947.603	12.625.987	12.617.888	12.236.610
Julio	3.813.198	5.971.782	9.836.582	12.501.930	12.105.038	15.058.163	13.201.675	12.456.901
Agosto	2.381.241	6.683.022	8.868.310	11.783.694	13.391.220	12.799.987	13.587.481	12.606.448
Septiembre	2.657.233	8.333.576	10.771.768	11.900.982	12.287.658	12.551.004	12.649.629	11.614.805
Octubre	3.927.223	10.322.312	10.059.439	12.670.549	11.356.090	12.837.675	12.283.887	
Noviembre	3.644.796	8.833.417	8.407.570	11.879.139	12.808.576	13.098.343	12.090.499	
Diciembre	3.745.533	9.681.055	9.578.694	11.322.213	12.705.874	14.377.365	13.576.747	
TOTAL	33.401.604	66.502.289	105.076.545	137.290.498	148.079.035	158.011.959	157.548.630	116.341.865

*: Dato a septiembre

PRODUCCIÓN DE BIODIESEL B100

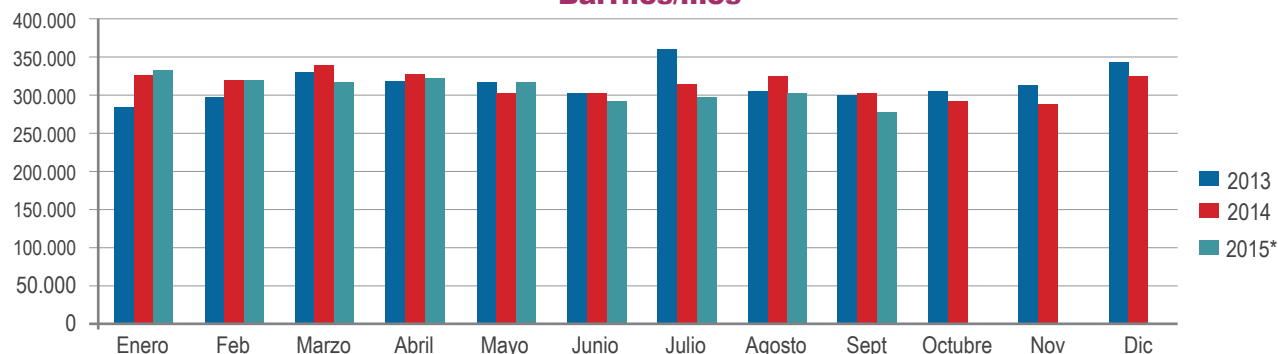
Barriles/mes

Mes	2010	2011	2012	2013	2014	2015*
Enero	179.683	240.122	291.543	283.087	324.913	333.187
Febrero	183.695	233.346	306.209	295.958	318.371	319.243
Marzo	191.063	272.440	314.771	328.096	337.940	316.555
Abril	192.555	266.014	278.403	316.740	326.469	320.613
Mayo	193.090	269.949	272.812	315.725	300.421	315.810
Junio	192.156	271.271	284.467	300.619	300.426	291.348
Julio	234.204	297.665	288.215	358.528	314.326	296.593
Agosto	211.150	280.564	318.839	304.762	323.511	300.154
Septiembre	256.471	283.357	292.563	298.833	301.182	276.543
Octubre	239.510	301.680	270.383	305.659	292.474	
Noviembre	200.180	282.837	304.966	311.865	287.869	
Diciembre	228.064	269.576	302.521	342.318	323.256	
TOTAL	2.501.822	3.268.821	3.525.691	3.762.190	3.751.158	2.770.044

*: Data a mayo

PRODUCCIÓN DE BIODIESEL B100

Barriles/mes



* Datos preliminares hasta mayo

Fuente: Empresas productoras, SICOM

B100: % BIODIESEL

Elaboró: UPME

DESPACHOS DE BIODIESEL B100

Galones

Mes	2010	2011	2012	2013	2014	2015*
Enero	6.874.360	10.569.021	11.985.587	11.829.547	13.044.684	13.060.031
Febrero	6.854.575	9.716.894	11.931.245	12.040.222	11.830.155	12.138.530
Marzo	8.136.166	11.191.271	12.261.004	13.306.358	14.090.680	13.221.599
Abril	8.009.913	11.034.786	11.451.373	13.649.826	13.038.748	12.144.116
Mayo	8.039.366	11.767.241	11.641.460	12.897.538	13.619.259	12.144.116
Junio	8.661.473	11.363.051	12.182.190	13.099.061	11.972.285	11.722.287
Julio	9.174.832	12.106.990	12.751.699	14.319.345	13.982.657	13.354.734
Agosto	9.381.254	12.417.773	12.423.684	12.738.976	12.693.550	12.809.564
Septiembre	9.375.890	11.928.957	12.342.377	13.073.111	13.210.509	12.808.902
Octubre	9.782.341	11.900.642	11.611.706	12.931.968	13.915.574	
Noviembre	9.323.278	12.155.553	12.879.829	13.637.464	12.804.967	
Diciembre	9.416.354	11.747.137	13.350.868	13.394.572	13.544.057	
TOTAL	103.029.803	137.899.317	146.813.024	156.917.988	157.747.124	113.403.881

DESPACHOS DE BIODIESEL B100

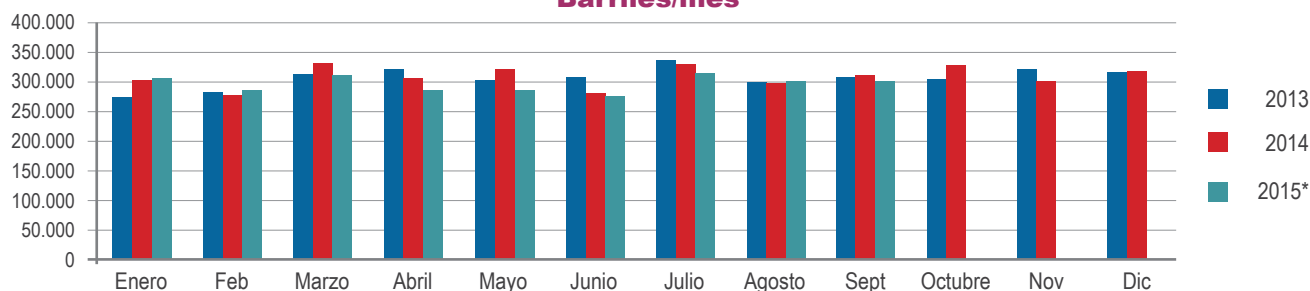
Barriles/mes

Mes	2010	2011	2012	2013	2014	2015*
Enero	163.675	251.643	285.371	281.656	310.588	310.953
Febrero	163.204	231.355	284.077	286.672	281.670	289.013
Marzo	193.718	266.459	291.929	316.818	335.492	314.800
Abril	190.712	262.733	272.652	324.996	310.446	289.146
Mayo	191.413	280.172	277.178	307.084	324.268	289.146
Junio	206.226	270.549	290.052	311.882	285.054	279.102
Julio	218.448	288.262	303.612	340.937	332.920	317.970
Agosto	223.363	295.661	295.802	303.309	302.227	304.990
Septiembre	223.235	284.023	293.866	311.265	314.536	304.974
Octubre	232.913	283.349	276.469	307.904	331.323	
Noviembre	221.983	289.418	306.663	324.702	304.880	
Diciembre	224.199	279.694	317.878	318.918	322.478	
TOTAL	2.453.091	3.283.317	3.495.548	3.736.143	3.755.884	2.700.092

*: Dato a Septiembre

DESPACHOS DE BIODIESEL B100

Barriles/mes



Fuente: Empresas productoras, SICOM

B100: % BIODIESEL

Elaboró: UPME

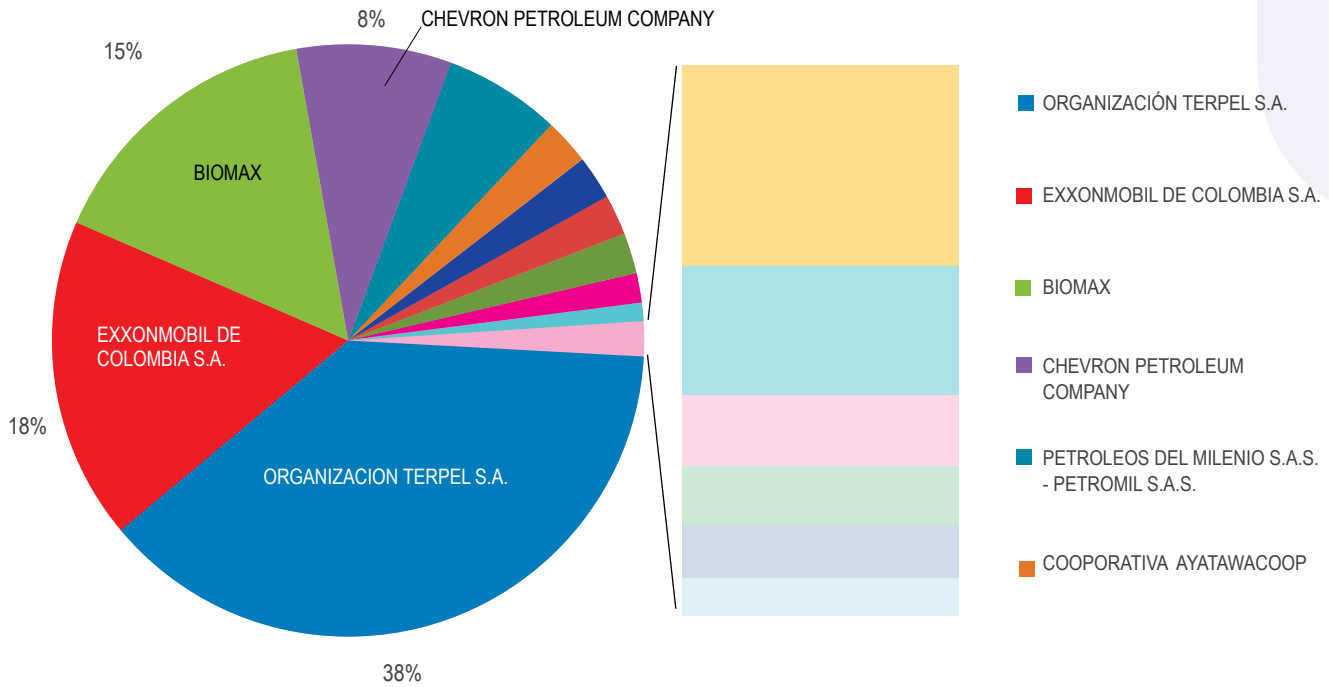
CANTIDAD DE EDS AUTOMOTRIZ Y FLUVIAL POR DISTRIBUIDOR MAYORISTA

Agosto - 2014

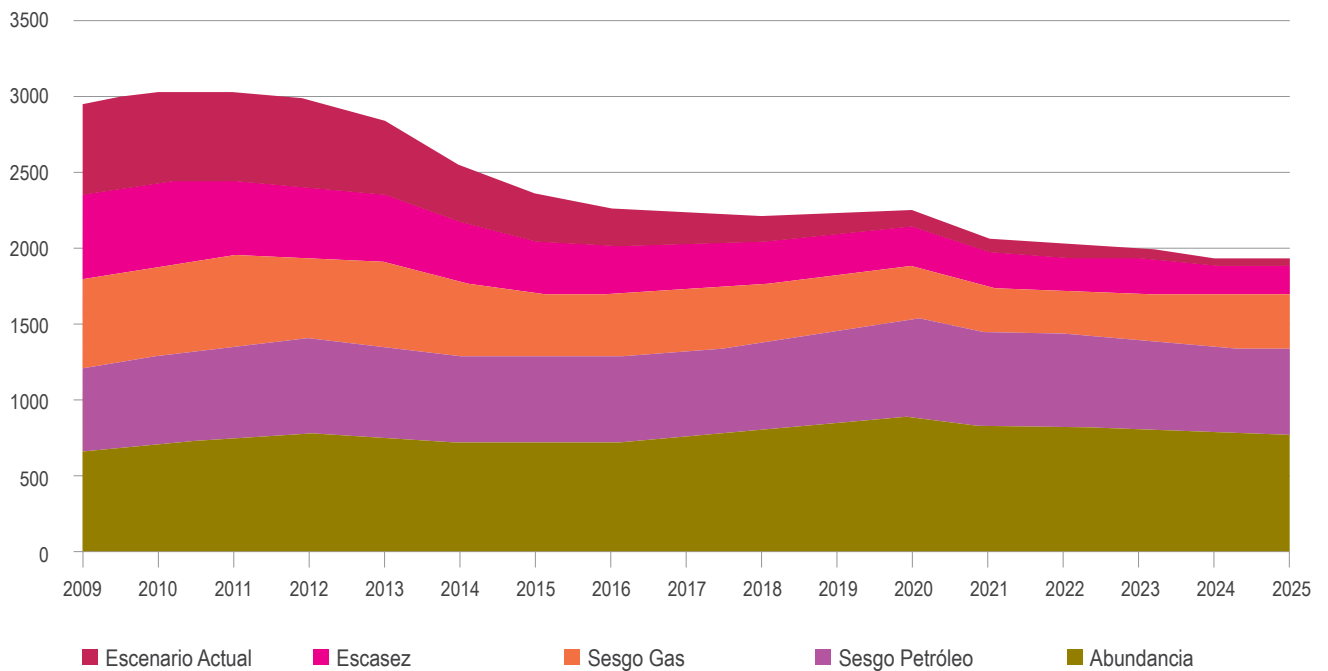
Distribuidor Proveedor	Cantidad EDS	% Participacion
ORGANIZACION TERPEL S.A.	1.953	37,78%
EXXONMOBIL DE COLOMBIA S.A.	926	17,91%
BIOMAX	798	15,44%
CHEVRON PETROLEUM COMPANY	426	8,24%
PETROLEOS DEL MILENIO S.A.S. - PETROMIL S.A.S.	328	6,35%
COOPERATIVA AYATAWACOOP	144	2,79%
MINEROIL COMBUSTIBLES S.A.S.	122	2,36%
ZEUSS PETROLEUM S.A.	121	2,34%
PETROBRAS COLOMBIA COMBUSTIBLES S.A.	116	2,24%
C.I. ECOSPETROLEO S.A.	94	1,82%
COOPERATIVA MULTIACTIVA DE PIMPINEROS DEL NORTE - COOMULPINORT	42	0,81%
PRODAIN S.A. C.I. PRODAIN	36	0,70%
CASAMOTOR S.A.S.	24	0,46%
COMERCIALIZADORA PROXXON S.A.	12	0,23%
ZAPATA Y VELASQUEZ S.A.	12	0,23%
C.I. CORPORACION PETROLERA S.A.	9	0,17%
PRODUCTORES DE LUBRICANTES S.A.	6	0,12%
Total	5.169	100%

Fuente: SICOM Agosto 2014

EDS: Estacion de Servicio



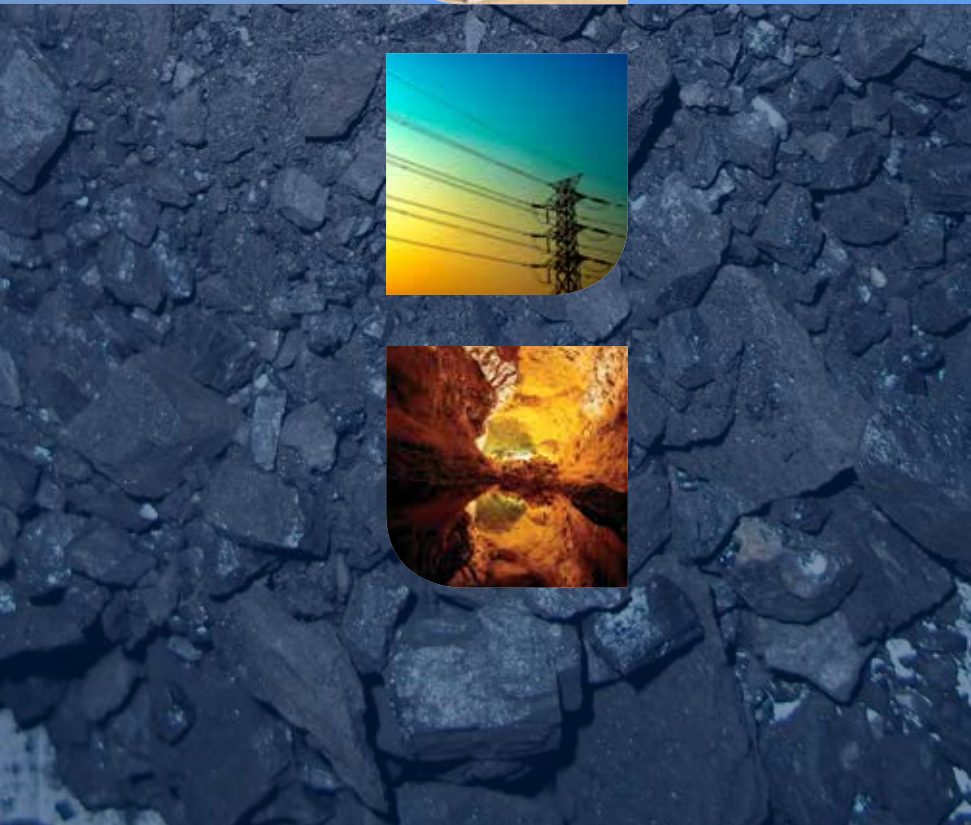
ESCENARIOS DE OFERTA DE PETRÓLEO Miles de Barriles - día





BOLETÍN ESTADÍSTICO DE MINAS Y ENERGÍA

2010 - 2015





BOLETÍN

ESTADÍSTICO DE MINAS Y ENERGÍA

2010 - 2015

BOLETÍN ESTADÍSTICO DE MINAS Y ENERGÍA 2010 - 2015

República de Colombia
Ministerio de Minas y Energía

Unidad de Planeación Minero Energética- UPME

Jorge Valencia Marín
Director General

Roberto Briceño Corredor
Jefe Oficina de Gestión de Información

Ramiro Arellano Price
Asesor de Dirección para asuntos de Información

GRUPO DE TRABAJO

Energía Eléctrica

Nohora Niño Candil

Hidrocarburos y Gas

Beatriz Herrera Jaime
Yurany Puertas González
Alfonso Segura López

Minería

Sara Cárdenas Castillo
Josefina González Montoya
Alejandro Galvez Gómez

Ministerio de Minas y Energía

Juan Manrique Galvis Gómez

Coordinación Editorial

Oliver Diaz Iglesias

Apoyo Editorial

Sandra Medina Martínez

ISSN: 2346-4992

Derechos Reservados

Diseño y Diagramación

Dígitos y Diseños

Diciembre de 2015



INTRODUCCIÓN

El Boletín Estadístico de Minas y Energía es un documento que desde la UPME publicamos anualmente con el objeto de dar a conocer la evolución de las principales variables del sector en Colombia.

Durante los últimos 5 años, el país ha venido experimentando un dinámico crecimiento en la industria de los diferentes minerales y energéticos, maximizando progresivamente sus contribuciones al desarrollo económico de la nación.

Para plasmar dicha dinámica nos hemos dado a la tarea de consolidar la información estadística para el período 2010 – 2015, la cual sirve de soporte para el análisis sectorial y como instrumento para la toma de decisiones estratégicas.

Metodológicamente, el documento está concebido en cuatro grandes secciones en las cuales el lector podrá consultar los principales datos de interés para las actividades de minería, energía eléctrica, hidrocarburos y gas, en respectivo orden.

A través de esta publicación esperamos contribuir a la apropiación de la información por parte de las diferentes instituciones del sector, organismos, agremiaciones, agentes del mercado, líderes de opinión y comunidad en general.

SIGLAS

ACPM:	Aceite Combustible para Motores	GNV:	Gas Natural Vehicular
ANH:	Agencia Nacional de Hidrocarburos	IPC:	Indice de Precios al Consumidor
ASOMINEROS:	Asociación Colombiana de Mineros	IPP:	Indice de Precios al Productor
ASOCAÑA:	Asociación de Cultivadores de Caña de Azúcar de Colombia	JET-A1:	Turbcombustible para Aviación
BP:	British Petroleum Company	MME:	Ministerio de Minas y Energía
CAR:	Refinería de Cartagena	MEM:	Mercado de Energía Mayorista
REFICAR:	Refinería de Cartagena	MHCP:	Ministerio de Hacienda y Crédito Público
CREG:	Comisión de Regulación de Energía y Gas	OLADE:	Organización Latinoamericana de Energía
DANE:	Departamento Administrativo Nacional de Estadística	PIB:	Producto Interno Bruto
DNP:	Departamento Nacional de Planeación	PRONE:	Programa de Normalización de Redes Eléctricas
ECOPETROL:	Empresa Colombiana de Petróleos	SIMEC:	Sistema de Información Minero Energético Colombiano
FAER:	Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas	SIN:	Sistema de Interconexión Nacional
FAZNI:	Fondo de Apoyo Financiero para las Zonas No Interconectadas	SUI:	Sistema Único de Información de Servicios Públicos
FOB:	Free on board /Término de comercialización internacional que indica el precio de la mercancía a bordo de la nave o aeronave	STN:	Sistema de Transmisión Nacional
GNC:	Gas Natural Comprimido	TRM:	Tasa Representativa del Mercado
GNCV:	Gas Natural Comprimido Vehicular	UPME:	Unidad de Planeación Minero Energética
		XM:	Expertos de Mercados
		ZNI:	Zona No Interconectada

CONVENCIONES – UNIDADES

2D:	2 Dimensiones	Ha:	Héctarea
3D:	3 Dimensiones	KBPDC:	Miles de Barriles por día Calendario
Bep:	Barriles Equivalentes de Petróleo	KBLS:	Miles de Barriles
bbt:	Barril	KBPD:	Miles de Barriles de Petróleo Diarios
BPD:	Barriles por Día	KPDC:	Miles de Pies Cúbicos por día Calendario
BPDC:	Barriles por Día Calendario	KPC:	Miles de Pies Cúbicos
BTU:	Unidades Térmicas Inglesas (British Thermal Unit)	kWh:	Kilovatios Hora
GPC:	Giga Pies Cúbicos	lb:	Libra
FOB:	Free on Board	M\$:	Millones de Pesos
g:	Gramos	m ³ :	Metros Cúbicos
GBTU:	Gigas de Unidad Térmicas Inglesas	m ³ /s:	Metros Cúbicos por Segundo
GWh:	Gigavatios Hora	Mbbt:	Millones de Barriles
		MBPD:	Millones de Barriles por día





MBPE:	Millones de Barriles de Petróleo Equivalente	\$/m ³ :	Pesos por Metro Cúbico
MBTU:	Millón de Unidades Térmicas Inglesas	US \$:	Dólares
MPC:	Millones de Pies Cúbicos	US \$ / KPC:	Dólares por Miles de Pies Cúbicos
MPDC:	Millones de Pies Cúbicos por día Calendario	US \$	
Mton:	Millones de Toneladas	/ MBTU:	Dólares por Millón de Unidades Térmicas Inglesas
MVAr:	Megavoltamperios Reactivos	US \$/ bbl:	Dólares por Barril
MW:	Megavatios	US \$/	
OZ-Troy:	Onzas Troy	Oz Troy:	Dólares por Onza Troy
PC Pie:	Cúbico	US \$/ t:	Dólares por Tonelada
Tcal:	Teracalorías	WTI West:	Texas Intermediate
TJ:	Terajulios	US\$/ Oz:	Troy Dólares por Onza Troy
ton:	Toneladas	US\$/ t:	Dólares por Tonelada
TWh:	Teravatio hora		
Tep:	Tonelada equivalente de petróleo		

SIGLAS DE ENERGÉTICOS Y FACTORES DE CONVERSIÓN

HE:	Hidroenergía	•	1 Barril de gas licuado: 0,00095 TCAL
GN:	Gas Natural	•	1 Millón de pies cúbicos de gas: 0,0234 TCAL
PT:	Petróleo	•	1 Galón GLP: 4,6719 libras
CM:	Carbón Mineral	•	1 PC: 0,028317 m ³
LE:	Leña	•	1 PC: 0,000166 Bep
BZ:	Bagazo	•	Cilindro 100 lb: 23,7023 gal
RC:	Residuos	•	Cilindro 40 lb: 9,4809 gal
EE:	Energía Eléctrica	•	Cilindro 20 lb: 4,7405 gal
GR:	Gas de Refinería	•	1 Barril: 42 galones
GL:	Gas Licuado de Petróleo	•	1 Peta: 10 ¹⁶
GM:	Gasolina Motor (Incluye gasolina regular, extra, de aviación para naves pequeñas, cocinol. bencina industrial)	•	1 Tera: 10 ¹²
AC:	Alcohol Carburante	•	1 Giga: 10 ⁹
KJ:	Kerosene y Jet Fuel	•	1 Mega: 10 ⁶
DO:	Diesel Oil	•	1 kilo: 10 ³
FO:	Fuel Oil	•	1 ton: 1000 Kg
NE:	No Energéticos	•	1 lb: 453,59 g
CQ:	Coque	•	1 Tcaloria: 100 Tep
CL:	Carbón Leña	•	1 Tep: 7,24453 Bep
GI:	Gas Industrial	•	1 Onza troy: 31,103483 gramos
BI:	Biodiesel		

SECTOR **MINERO**



Durante el período 2010 a 2014 el sector minero colombiano pasó por dos momentos: el primero, entre 2010 y primer semestre de 2012, con un crecimiento importante en el PIB y en las exportaciones (especialmente de carbón), alentadas por la dinámica del precio internacional; el segundo, con posterioridad a esa última fecha, caracterizado por una reducción en el crecimiento de su PIB (excepto algunos trimestres), que incluso mostró cifras negativas durante algunos periodos y que tuvo también influencia en las exportaciones del sector debido a la caída en los precios internacionales.

La variación anual del PIB de carbón mineral inició en el tercer trimestre de 2012 con una fuerte caída, la cual se prolongó durante un año. A partir del cuarto trimestre de 2013 este sector se recuperó de modo importante durante dos trimestres pero posteriormente registra una reducción importante.

Varias razones explican este comportamiento. En primer lugar, la caída en el precio internacional de todos los minerales obedece al fortalecimiento de la economía norteamericana y la apreciación del dólar, pues para los inversionistas y fondos de capital el dólar y los commodities son activos sustitutos. También influyó el menor crecimiento de la economía china, gran consumidora de minerales y el incremento de la oferta de shale gas en Estados Unidos, que compite con el carbón de Colombia en Europa principalmente.

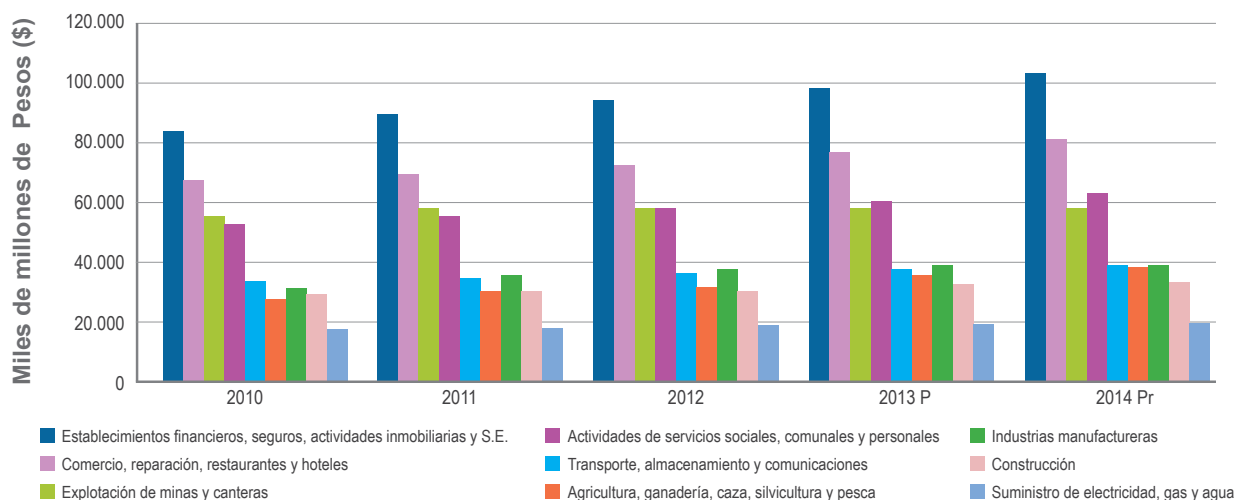
El comportamiento antes descrito también obedece a la reacción de los mercados de minerales ante los compromisos de los países en materia de reducción de gases de efecto invernadero.

Durante la fase expansiva del ciclo, el sector minas y canteras tuvo crecimientos del PIB superiores a los registrados para la economía en general entre 2011 y 2013; sin embargo, para 2014 su significativa caída hizo que se revirtiera esta tendencia. Esto indica que minas y canteras fue un sector con mucha dinámica en aquel primer periodo, alentado en forma importante por la creciente inversión extranjera directa (IED) en este sector, que durante estos años participó con importantes proporciones en la IED total, con un promedio de 17%, mientras en 2014 este porcentaje cayó sustancialmente a 9,7% del total.

PRODUCTO INTERNO BRUTO DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS

2010 - 2014

Pesos Constantes de 2005

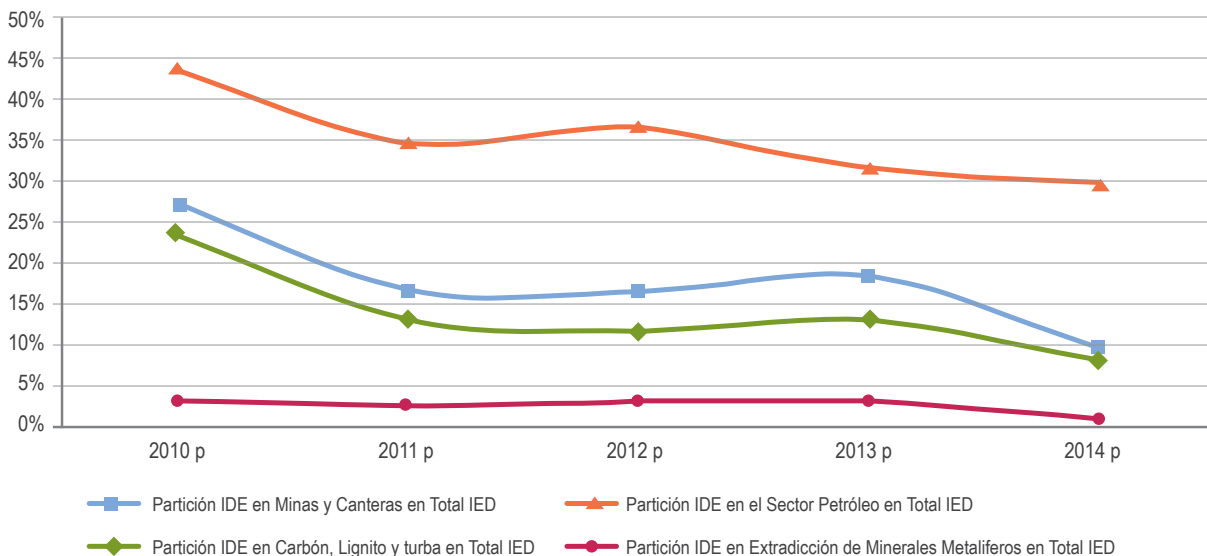


Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información.
Periodicidad Trimestral

Por otro lado, la gran dinámica del sector minero durante los últimos años obedece en gran parte a la alta liquidez internacional que incentivó la llegada de capitales a las economías productoras de minerales, traduciéndose en grandes montos de inversión extranjera directa (IED) en este sector, que representó el 26% de la IED total en 2010, pero que luego, cuando el mercado internacional de minerales se contrajo, se redujo a 9,7% de ese total en 2014, según cifras del Banco de la República. Este comportamiento se muestra en la siguiente gráfica:



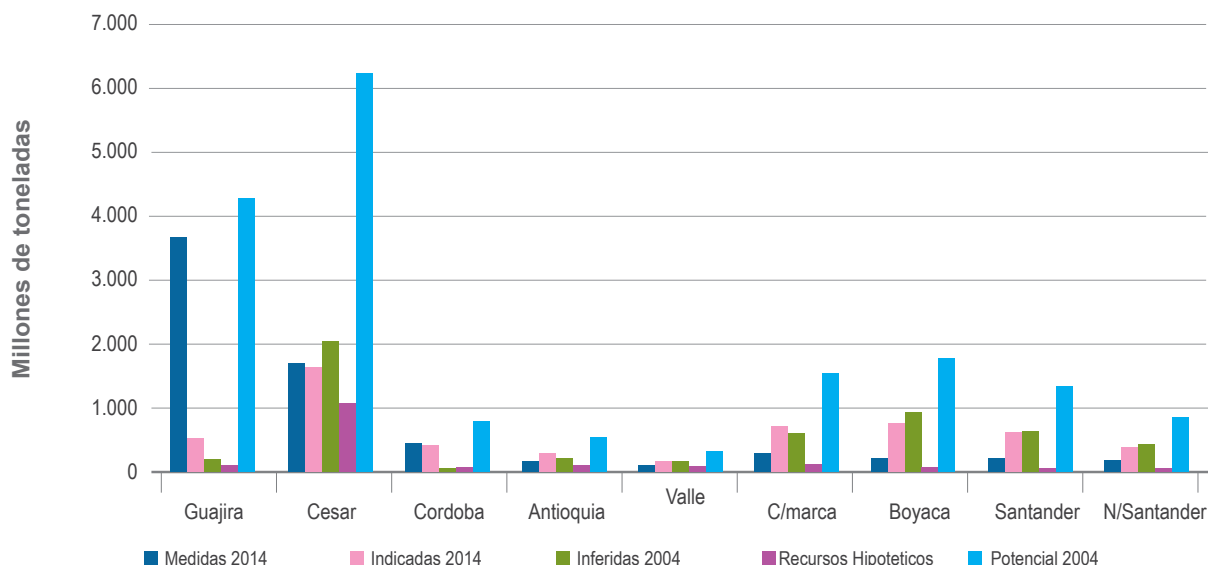
INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA



El sector minero ha presentado un auge importante en sus exportaciones durante los últimos años, especialmente entre 2010 y 2012, con una declinación en 2013 y 2014. El comportamiento del sector externo refleja también la influencia de factores externos, tanto en la oferta (incremento del shale gas de Estados Unidos y su conquista de mercados europeos) como en la demanda (declinación del crecimiento de China y aumento de la demanda de dólares, en detrimento del consumo de commodities). Lo anterior se refleja en la reducción en la partici-

pación del sector minero en el total de exportaciones del país, que pasó de 23,7% en 2010 a 17,4% en 2014, con cifras preliminares. Durante los últimos años, las exportaciones del sector minero han estado por encima de las del sector industrial, especialmente en 2011 y 2012, pero a partir de 2013 esta tendencia cambió, como consecuencia de los factores exógenos de oferta y demanda mencionados anteriormente. En la siguiente tabla se presenta la producción y exportación de carbón para el período 2010- 2014:

RESERVAS DE CARBÓN POR DEPARTAMENTO



Del total de reservas medidas de carbón, con la última información disponible a 2014, 6336 millones de toneladas, la Guajira participa con 3592 millones de toneladas, representando más del 55% de las reservas del país, seguido por Cesar con 1632 Mt, que representa poco menos del 26% y las restantes zonas productoras que en suma representan 19%.

PRODUCCIÓN Y EXPORTACIONES DE CARBÓN

Miles de toneladas

2010 - 2014

Zona Carbonífera	2010	2011	2012	2013	2014
Guajira	31.098	33.356	35.093	33.296	34.358
Cesar	36.016	43.688	46.679	45.069	47.306
Córdoba	100	312	224	16	137
Subtotal Costa Atlántica	67.214	77.355	81.996	78.381	81.801
Antioquia	149	334	155	109	265
Boyacá	2.676	2.754	2.625	2.723	1.772
Cundinamarca	2.056	3.063	1.700	2.408	2.388
Valle del Cauca	0	109	32	7	25
Norte de Santander	2.117	1.902	2.396	1.687	2.198
Casanare	0,5	0,5	0,7	0,82	3
Cauca	1	84	26	40,82	24
Santander	136	202	92	139	102
Subtotal Interior	7.136	8.448	7.029	7.115	6.777
Total Producción Nacional	74.350	85.803	89.024	85.496	88.578
Total Exportaciones	52.548	79.273	83.295	80.587	80.143

Nota: Los datos son basados en pago de regalías.

Fuente: SIMCO, Ingeominas, Servicio Geológico Colombiano 2011; ANM 2012 a 2014

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información, agosto de 2015

Periodicidad Trimestral

Algunos indicadores influyeron en los ingresos de los exportadores de minerales. Se trata de la tasa representativa del mercado (TRM). Este indicador es importante para el sector minero pues, dado que una alta proporción de los minerales producidos son exportados (cerca del 92% en el caso del carbón), cuando la TRM está a la baja (revaluación del peso) los exportadores reciben menores ingresos mientras que cuando ésta se encuentra en alza (devaluación del peso), los exportadores reciben mayores ingresos. Por lo anterior, pese a que se han reducido los ingresos del sector vía disminución del precio internacional de los minerales, el factor devaluación del peso ha compensado en parte esa situación.

SECTOR **ELECTRICO**



Colombia es un país eficiente dentro del sector eléctrico. Su principal generación de energía proviene del recurso hidráulico y térmico, constituyendo las energías renovables su principal potencial de desarrollo alternativo mediante los recursos eólico, solar, geotérmico y bioresidual, cuyo marco de integración al sistema energético nacional fue impulsado por la Ley 1715 de 2014, en proceso de reglamentación.

Este boletín hace especial énfasis en la evolución de variables como la oferta de electricidad, capacidad de generación, comportamiento de la demanda de energía del SIN por departamento, proyecciones de demanda y potencia que realiza la Unidad año tras año, la evolución de los precios en bolsa y contratos de energía, los consumos finales, los usuarios y tarifas medias cobradas a los usuarios finales, entre otras variables que impactan el sector energético.

A continuación, se presentan los aspectos de relevancia durante el periodo comprendido entre los años 2010-2014:

El 2010 se caracterizó por la presencia de dos fenómenos climáticos en el pacífico tropical: El Niño, acompañado de una reducción en los aportes hídricos a los embalses del SIN, que inició en el segundo semestre de 2009 y finalizó durante el primer semestre de 2010 y luego la transformación hacia La Niña durante la segunda mitad de éste último año, repercutiendo en altos aportes hídricos al SIN.

Como resultado de La Niña, se registraron deslizamientos en los ríos e inundaciones en las zonas medias y bajas, afectando al sector con caídas de torres por crecientes e inundaciones en subestaciones, especialmente en zonas del Caribe, Nordeste y Antioquia. Entre los eventos del SIN causados por la temporada invernal, se destacan la inundación de la subestación Ternera 220/66 kV, la indisponibilidad del circuito Ocaña - Copey 500 kV por derribo de la torre 115 debido a una creciente de agua y la salida de varios circuitos de la red del área Bolívar, por inundación en las subestaciones Gamalote 66 kV, y Tolú Viejo 110 kV.

En 2011, continúan precipitaciones del fenómeno de La Niña, asociados con su fase fría, con aportes hidrológicos en un 39% durante 2011, superior a los de un año promedio. En septiembre de 2011, los aportes habían alcanzado el acumulado de un año promedio.

Los caudales hidrológicos de la región centro durante todo 2011, estuvieron por encima del año más húmedo en la historia del país. Al finalizar diciembre

de 2011, el acumulado en esta región fue superior al promedio ascendiendo a 116%, más del doble de un año con caudales medios.

Se destaca la realización de la segunda subasta de energía firme en Colombia, con la asignación a nuevas plantas de generación (3 hidráulicas y 2 térmicas). Durante 2012 predominó un clima con variaciones por la fase final de La Niña 2011- 2012, con lluvias en algunas regiones del país. A mediados del año, se observó un cambio en la tendencia de algunas variables climáticas del Pacífico, características de un evento de El Niño que no llegó a desarrollarse.

Durante 2012, la CREG expidió las resoluciones que hicieron oficiales los ingresos de las convocatorias de transmisión diseñadas por la UPME para la construcción de los proyectos Armenia, Alférez, El Quimbo y Termocol. Con base en la decisión del Ministerio de Minas y Energía se modificó la fecha de entrada del proyecto Nueva Esperanza.

Se realizó la subasta de energía Firme para los años 2016- 2022 y una subasta de reconfiguración para el año 2013

Ya en 2013 prevalecieron condiciones normales en los aportes energéticos con registros hidráulicos deficitarios en el Sistema Interconectado Nacional, SIN así como de lluvias sobre el territorio nacional, siendo la región Andina una de las más afectadas

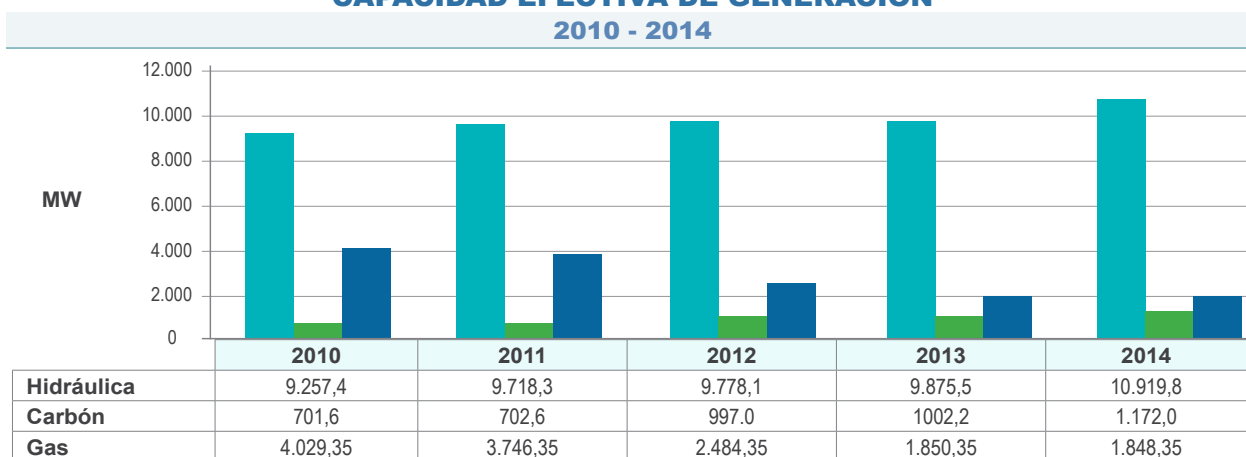
La capacidad efectiva del Sistema Interconectado Nacional – SIN ascendió 198 MW frente a 2012 (equivalente al 1,4%), debido principalmente a la entrada en operación de la centrales hidroeléctricas Amoyá, la Esperanza de 80 MW, Darío Valencia Samper unidad 2 con 50 MW.

A través de los 28,5 GWh importados desde Ecuador, se garantizó el suministro de 60.890,3 GWh de demanda del SIN, equivalente a una variación del 2,6% frente a 2012, principalmente por un incremento del 3,1% de la demanda no regulada y del 2,5% de la demanda regulada. De igual forma, se realizó la exportación de 662,3 GWh a Ecuador y de 715 GWh a Venezuela.

El precio promedio ponderado de bolsa nacional en 2013 fue de 178,88 \$/kWh, lo que constituye un crecimiento de 54% frente al registrado en 2012 (116,16 \$/kWh). Este crecimiento se explica en gran medida por la incertidumbre en la evolución de los aportes hídricos, los cuales estuvieron variables durante este año. A partir de diciembre de 2013, entró en aplicación la Capacidad de Respaldo de las Operaciones del Mercado- CROM¹. Esta implementación es importante para la administración del mercado ya que mejora la

gestión del riesgo de crédito y sistémico en el MEM. En mayo de 2013 se aprobó la resolución relacionada con el proyecto Chivor II y líneas asociadas. Por su parte, El proyecto Termosierra fue programado para realizar pruebas de disponibilidad el 20 de abril de 2013. Finalmente, Porce 3 fue seleccionado para realizar pruebas de disponibilidad el 17 de abril de 2013. Por su parte, en 2014 La capacidad efectiva neta instalada en el SIN fue de 15.672 MW, como se observa en la siguiente gráfica:

CAPACIDAD EFECTIVA DE GENERACION 2010 - 2014



Fuente:XM, agosto 2015

Elaboró: Upme

* incluye menores y cogeneradores

La capacidad instalada de generación de energía eléctrica en los recientes 5 años ha tenido un incremento del 14 % si analizamos la capacidad hidráulica ha tenido un aumento del 24 %, el carbón del 68%, al contrario capacidad de plantas a gas ha disminuido en 54% como muestra la gráfica y la table de datos anterior. La capacidad de generación de electricidad, para el año 2014 el 69,67% fue mediante el recurso hídrico.

Lo anterior representa un incremento de 930 MW de la capacidad de 2013, equivalente al 6,4%, esto debido a la entrada en operación de las siguientes centrales con recurso hídrico:

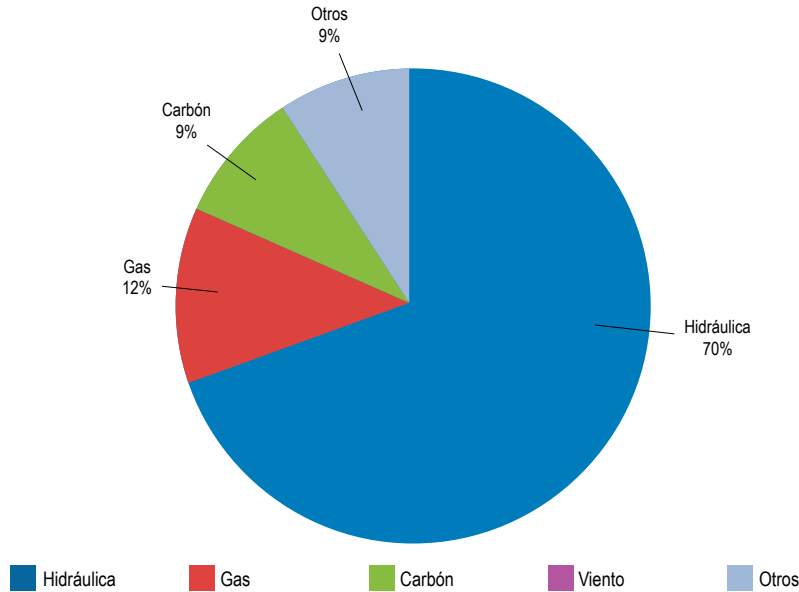
PROYECTO	PROPIETARIO	CAPACIDAD	UBICACIÓN
Hidrosogamoso	Isagen	819 MW	Giron, Santander
Porce III	EPM	40 MW	Amalfi Antioquia
Dario Valencia Samper	EMGESA	unidad 1 y 5 de 50 MW cada una	La Mesa, Cundinamarca
El Popal	Prestadora de Servicios Públicos la Cascada S.A. E.S.P	19,9 MW	
El Salto II	EMGESA	35 MW	El Colegio, Cundinamarca
Laguneta	EMGESA	18 MW	San Antonio de Tena

Los aportes hídricos fueron de 50.183,4 GWh marcando una tendencia deficitaria de 1.14% en relación al año anterior. Por su parte, el embalse agregado del SIN finalizó a diciembre 31 de 2014 con reservas de 12.321 GWh, siendo el embalse del Peñol el que más reservas aportó con 2.880 GWh, lo cual representa un aumento de 16% frente a 2013.

En 2014 la generación eléctrica fue de 64.327,9 GWh como se evidencia en la siguiente gráfica:

1 Indicador que evalúa las solicitudes y los registros de contratos de compraventa de energía de largo plazo al igual que de las fronteras comerciales, por parte de los agentes del Mercado de Energía Mayorista -MEM-, de acuerdo con la capacidad que éstos tienen para responder por el nivel de sus transacciones

PARTICIPACIÓN DE GENERACION ELÉCTRICA AÑO 2014

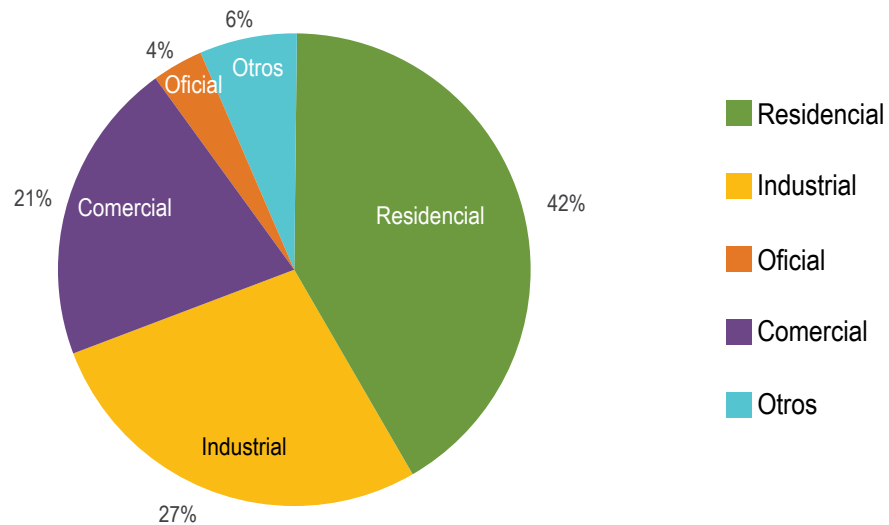


Lo anterior representa un incremento de 3,4% con relación a 2013, 44.741,6 GWh de esta generación se realizó con el recurso hidráulico (equivalente a 69,6%), 18.738,2 GWh a través de recursos térmicos a gas para una equivalencia de 20,3%, del recurso carbón se utilizó el 8,8% y 1,3% de otros combustibles. Antioquia representa el 32% del total de generación del SIN.

La demanda de energía eléctrica del Sistema Inter-

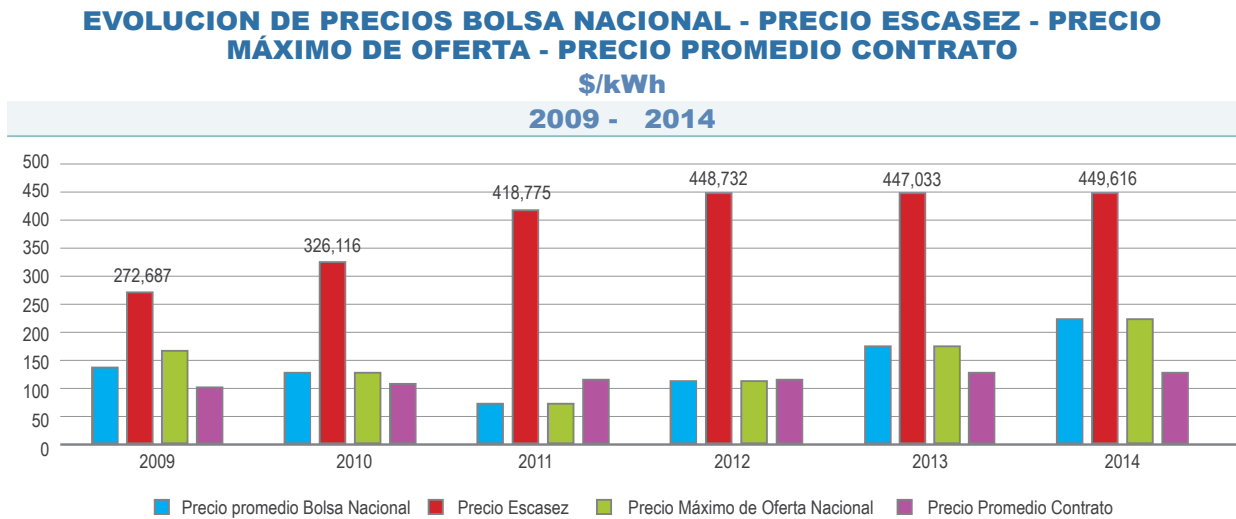
conectado Nacional – SIN que fue de 63.146 GWh durante el año 2014 presentó el mayor crecimiento de los últimos 5 años, éste fue del 12% frente al año 2013, aumentó en 2.256 GWh. La razón principal de este crecimiento fue por el incremento de 5,06% de la demanda de energía del mercado regulado, el no regulado presentó el 3,09 %, la actividad de mayor crecimiento fue la industria manufacturera que representó el 46% de este mercado.

DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO FINAL DEL SECTOR ELÉCTRICO DEL SIN AÑO 2014



Fuente : SUI, agosto 2015
Elaboró : UPME

El precio promedio de bolsa nacional (\$/kWh) en 2014 fue de 225,11 \$/kWh, tal como se evidencia en la siguiente gráfica:



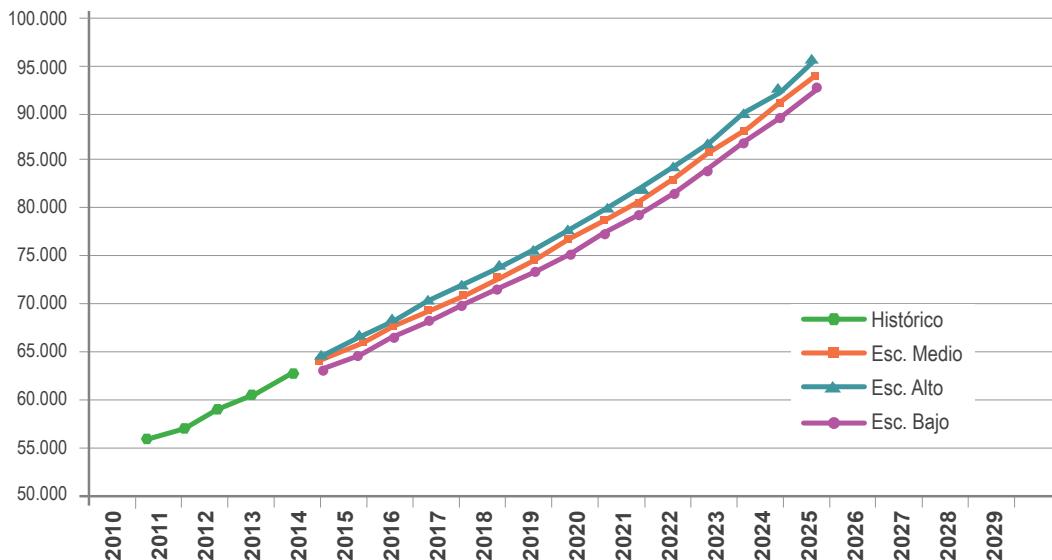
Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio del año 1995
Fuente : XM, octubre 2015
Elaboró: Upme

Lo anterior representa un crecimiento de 27% frente al registrado en 2013 (177,35 \$/kWh). Por otra parte, el precio promedio de energía eléctrica en contratos ha tenido un aumento de 20% durante los últimos 5 años.

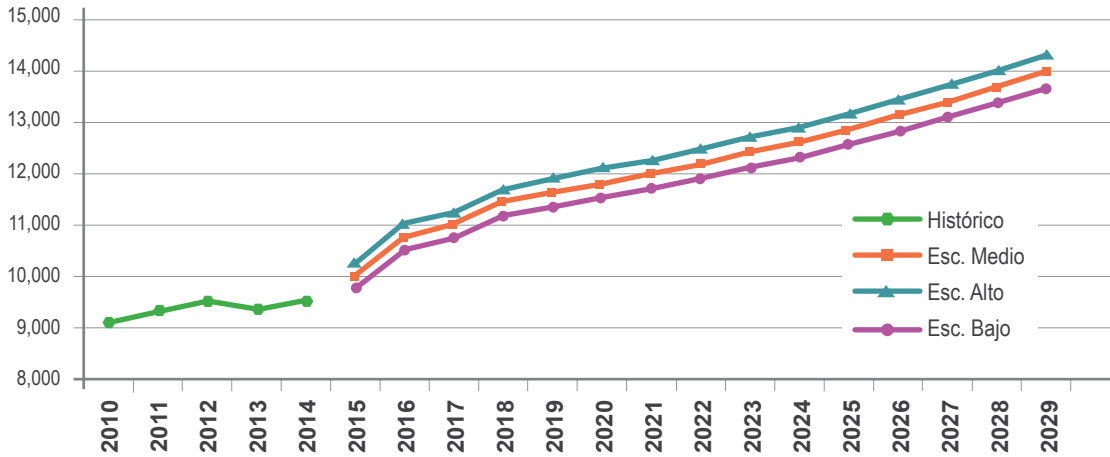
Adicionalmente, el Plan de Expansión de Generación y Transmisión 2014- 2028 para el periodo de largo plazo, horizonte 2019 – 2028, manifestó que se requiere un incremento de la capacidad y demanda de energía eléctrica, con el objetivo de cumplir con los criterios de confiabilidad energética.

PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

GWh/ año
2010-2029



Fuente: UPME, julio, 2015.

PROYECCIÓN DE DEMANDA DE POTENCIA MÁXIMA**MW/ año
2015-2029**

Todas las alternativas de largo plazo consideran la segunda etapa de Ituango (1,200 MW) y una proyección de crecimiento de la capacidad de plantas menores (757,4 MW al final del periodo).

La UPME ha venido evaluando opciones de diversificación de la matriz de generación de electricidad. En este sentido, se propone nuevamente dichos ejercicios apalancado también por la recién sancionada Ley 1715 de 2014 (Ley de Renovables).

Al margen de lo anterior, la incorporación de este tipo de recursos representa un reto interesante en relación a la planeación y operación del Sistema Interconectado Nacional – SIN, dada las características de la generación renovable y su ubicación en nuestra geografía nacional. Es por ello que en esta versión del plan se establecen los impactos desde el punto de vista de la conexión y operación del SIN, cuantificando sus principales beneficios y costos.

Adicionalmente, se plantea una metodología de planificación integral Generación – Transmisión, mostrando su aplicación para un caso piloto, estableciendo a la vez las mejores alternativas de solución para el aseguramiento del suministro eléctrico y energético de la demanda objetivo.

Como resultado del plan de transmisión, se recomienda la ejecución de ocho (8) proyectos en el Sistema de Transmisión Nacional, STN: Nuevo punto de conexión al Sistema de Transmisión Nacional en Santander (Palenque), Nuevo punto de conexión al Sistema de Transmisión Nacional en Boyacá (San Antonio), Nueva subestación en 500 kV en Cuestecitas, segundo circuito Copey – Fundación 220 kV, Reconfiguración del enlace Virginia – San Marcos 230 kV en Virginia – Cartago 220 kV y Cartago – San Marcos 220 kV, Cambio de Nivel de tensión Hermosa – Esmeralda 230 kV y Reconfiguración Esmeralda San Felipe en Esmeralda – Enea 230 kV y Enea – San Felipe 230 kV y cambio de configuración de la subestación Barranca 230 kV. Se analizó el impacto de la conexión de un gran (1) usuario y Cuatro (4) plantas de generación (tres de ellas eólicas).

Se presentan los análisis para la conexión de la planta de generación Porvenir 2, para la cual se definirá la conexión definitiva cuando se tenga determinada la fecha de entrada en operación de la misma. En relación a la conexión de la generación eólica, se presentan los respectivos análisis eléctricos para su incorporación, además sensibilidades para la identificación de necesidades de red, en función de diferentes capacidades.

The image shows a silhouette of an oil pumpjack against a blue sky with scattered clouds. The pumpjack is a complex mechanical structure used for extracting oil from a well. It consists of a long walking beam pivoted at the top, connected to a vertical rod that goes down into the well. The walking beam is supported by a sturdy metal frame. The sky is a deep blue, and the clouds are illuminated from below, giving them a golden or orange tint. The overall scene is captured in a low-angle shot, looking up at the pumpjack.

SECTOR
HIDROCARBUROS

A través de la historia la industria petrolera en Colombia se ha convertido en una pieza estratégica para satisfacer las necesidades energéticas de la sociedad, contribuyendo significativamente al desarrollo económico de nuestro país. Por tal razón, en este documento se describirá de manera general algunos aspectos relevantes del sector petrolero:

Institucionalidad

En cuanto a institucionalidad se refiere, la promulgación del Decreto Ley 1760 de 2003 con el cual se creó la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH, experimentó un proceso de reestructuración importante en la política petrolera, dado que marcó el inicio de una era intensiva de explotación y exploración de recursos. Con ello, se presentan modificaciones sustanciales en el esquema de contratación y al mismo tiempo Ecopetrol pasa a ser un agente más del mercado, convirtiéndose en una empresa de economía mixta. Es así que hacia el año 2004 existían ya en Colombia 21 contratos E&P y 7 TEA´s firmados.

Tres años más tarde, en 2007, se realiza el primer proceso de solicitud de ofertas multibloque a través de la denominada “Ronda del Caribe”, en la cual se adjudicaron nueve de los trece bloques ofrecidos a compañías internacionales. Hacia 2008 se crea la filial de transporte de Ecopetrol, CENIT, la cual brinda servicios de transporte, almacenamiento, logística y

portuarios a la industria de petróleo y gas. Al ahondar en un contexto económico, el nuevo Sistema General de Regalías es creado en el año 2010.

Producción

La producción petrolera en Colombia alcanzó hacia el año 2000, 687 miles de barriles por día, volumen que mostró una declinación de hasta 525 bpd hacia 2005. Esto debido a la producción de pozos antiguos. No obstante, un año más tarde, se presenta un crecimiento constante hasta el 2013, cuyo promedio diario anual fue de 945 bpd. En 2014 se presentó una disminución de 3.8% en producción con respecto al año anterior y finalmente, en el primer semestre de 2015 se registra un promedio superior al millón de barriles diarios.

Con estos resultados es necesario resaltar la importancia que le ha dado el país a la utilización de tecnologías modernas, que han venido siendo empleadas en la rehabilitación de yacimientos antiguos.

PRODUCCIÓN ANUAL DE CRUDO

2000 - Junio 2014

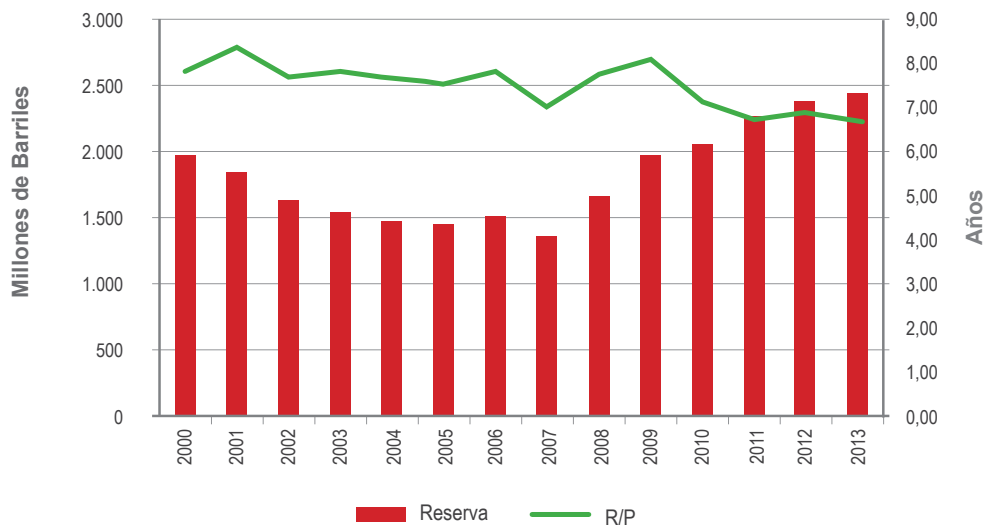


Fuente : MME y ANH

Relación reservas /producción (R/P)

En el año 2000 la relación R/P que presentó el país fue de 7,9 años, cifra que se incrementó hasta 8,4 en 2001 siendo este el valor más alto registrado en el siglo. En contraste hacia el 2014 luego de una senda decreciente se reporta una R/P de 6,4 años, catalogándolo como el valor más bajo obtenido hasta el momento, tal como se evidencia en la siguiente gráfica.

RESERVAS PROBADAS REMANENTES DE PETRÓLEO 2000-2013



Fuente: Ecopetrol, ANH y Memorias al Congreso de la República

Refinación

En la actualidad, el país cuenta con 5 unidades de refinación como los son Barrancabermeja, Cartagena, Apiay, Orito e Hidrocasanare. Entre los años 2000 y 2014 la capacidad de refinación se redujo, mientras que el crecimiento del parque vehicular fue importante, generando así aumento en las importaciones de Diésel dado que resultó insuficiente su producción. A partir de 2013 el ACPM distribuido por Ecopetrol cuenta con menos de 50 ppm de Azufre mejorando así la calidad de los combustibles en Colombia.

Por otra parte, esta actividad ha requerido importantes inversiones acorde con los nuevos desafíos que presenta esta industria, es así como hacia marzo

de 2014 con el objeto de modernizar y ampliar la Refinería de Cartagena sale de funcionamiento, lo cual generó un importante impacto en la disminución de volumen de energéticos refinados y en consecuencia en el aumento de las importaciones de combustibles líquidos.

Precios

En cuanto a los precios de referencia para la Gasolina y el ACPM, en este año se presentó una disminución en su costo aproximadamente \$927 y \$988, asimismo se presentó modificación en el porcentaje de mezcla, pasando de 8% al 10% en algunas ciudades del país. Los precios de referencia de gasolina y ACPM son presentados en la siguiente tabla:

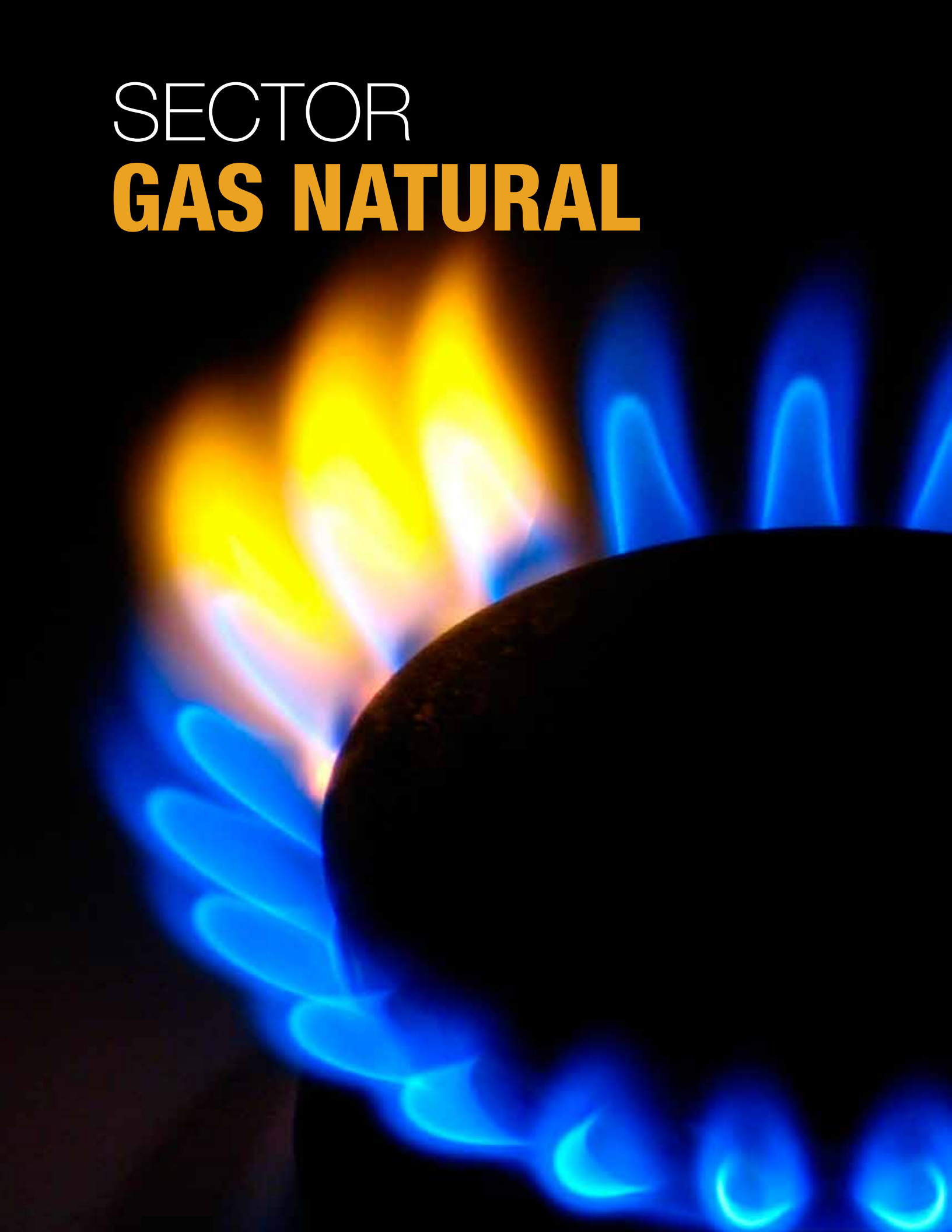
PRECIOS DE REFERENCIA DE GASOLINA FIJADOS POR MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

AÑO 2014	ene-14	feb-14	mar-14	abr-14	may-14	jun-14	jul-14	ago-14	sep-14	oct-14	nov-14	dic-14
Ciudad:	Gasolina											
\$/Galon												
Bogotá	8480,3	8565,6	8565,6	8586,4	8569,3	8569,3	8722,7	8722,7	8726,8	8748,2	8623,7	8495,2
Cartagena	8285,6	8358,0	8358,0	8378,7	8361,6	8361,6	8512,4	8512,4	8516,5	8537,9	8413,4	8284,9
Barranquilla	8323,9	8397,3	8397,3	8418,0	8400,9	8400,9	8551,5	8551,5	8555,6	8577,0	8452,5	8324,0
Santa Marta	8423,9	8497,3	8497,3	8518,0	8500,9	8500,9	8651,5	8651,5	8655,6	8677,0	8552,5	8424,0
Montería	8535,6	8608,0	8608,0	8628,7	8611,6	8611,6	8762,4	8762,4	8766,5	8787,9	8663,4	8534,9
Sincelejo	8485,6	8558,0	8558,0	8578,7	8561,6	8561,6	8712,4	8712,4	8716,5	8737,9	8613,4	8484,9
Villavicencio	8580,3	8665,6	8665,6	8686,4	8669,3	8669,3	8822,7	8822,7	8826,8	8848,2	8723,7	8595,2
Pasto	5757,1	5799,9	5799,9	5818,2	5796,0	5796,0	5894,2	5894,0	5898,1	5916,2	5916,2	5818,7
Tunja	8614,3	8699,6	8699,6	8720,4	8703,3	8703,3	8856,7	8856,7	8860,8	8882,2	8757,7	8629,2
Bucaramanga	8317,0	8390,7	8390,7	8411,4	8394,3	8394,3	8547,7	8547,7	8551,8	8573,2	8448,8	8320,3
Medellín	8436,9	8514,4	8514,4	8535,1	8518,0	8518,0	8671,5	8671,5	8675,5	8696,9	8572,5	8444,0
Cali	8472,3	8566,4	8566,4	8587,2	8570,1	8570,1	8723,5	8723,5	8727,6	8749,0	8624,5	8496,0
Pereira	8451,6	8540,7	8540,7	8561,4	8544,3	8544,3	8697,7	8697,7	8701,8	8723,2	8598,7	8470,3
Manizales	8452,9	8541,7	8541,7	8562,4	8545,3	8545,3	8698,8	8698,8	8702,8	8724,2	8599,8	8471,3
Armenia	8511,6	8600,7	8600,7	8621,4	8604,3	8604,3	8757,7	8757,7	8761,8	8783,2	8658,7	8530,3
Ibagué	8417,3	8503,4	8503,4	8524,2	8507,1	8507,1	8676,9	8676,9	8681,0	8702,4	8577,9	8449,5
Neiva	8505,3	8591,8	8591,8	8612,5	8595,4	8595,4	8748,8	8748,8	8752,9	8774,3	8649,8	8521,3

PRECIOS DE REFERENCIA DE GASOLINA FIJADOS POR MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

AÑO 2015	ene-15	feb-15	mar-15	abr-15	may-15	jun-15	jul-15	ago-15	sep-15	oct-15	nov-15
Ciudad:	Gasolina										
\$/Galon											
Bogotá	8263,8	7963,81	7963,81	7963,81	7963,81	8053,93	8188,77	8212	8141,1	8036,9	7904,6
Cartagena	8047,55	7747,56	7747,56	7747,56	7617,21	7837,71	7972,51	7996	7924,8	7820,6	7691,0
Barranquilla	8087,9	7787,91	7787,91	7787,91	7651,91	7878,06	8012,86	8036	7965,2	7860,9	7731,6
Santa Marta	8187,9	7887,91	7887,91	7887,91	7751,74	7978,06	8112,86	8136	8065,2	7960,9	7831,6
Montería	8297,55	7997,56	7997,56	7997,56	7867,21	8087,71	8222,51	8246	8174,8	8070,6	7941,0
Sincelejo	8247,55	7947,56	7947,56	7947,56	7817,21	8037,71	8172,51	8196	8124,8	8020,6	7891,0
Villavicencio	8363,8	8063,81	8063,81	8063,81	8063,81	8153,93	8288,77	8312	8241,1	8136,9	8004,6
Pasto	5705,7	5484,58	5484,58	5484,52	5484,52	5550,53	5660,64	5683	5638,4	5634,9	5624,8
Tunja	8397,8	8097,81	8097,81	8097,81	8097,81	8187,93	8322,77	8346	8275,1	8170,9	8038,4
Bucaramanga	8083,76	7783,77	7783,77	7783,77	7691,15	7873,91	8008,71	8032	7961,1	7856,9	7724,5
Medellín	8210,99	7911	7911	7911	7911	8001,12	8135,96	8159	8088,3	7984,1	7851,8
Cali	8264,43	7964,44	7964,44	7964,44	7964,44	8054,56	8189,39	8213	8141,7	8057,3	7922,2
Pereira	8237,97	7937,98	7937,98	7937,98	7937,98	8028,1	8162,94	8186	8115,2	8035,2	7900,1
Manizales	8239,05	7939,06	7939,06	7939,06	7939,06	8029,17	8164,01	8187	8116,2	8036,6	7901,4
Armenia	8297,97	7997,98	7997,98	7997,98	7997,98	8088,1	8222,94	8246	8175,2	8095,2	7960,1
Ibagué	8216,07	7916,08	7916,08	7916,08	7916,08	8006,2	8141,04	8164	8093,3	7989,1	7840,4
Neiva	8290,72	7990,73	7990,73	7990,73	7990,73	8080,85	8215,69	8239	8168	8063,8	7931,5

SECTOR
GAS NATURAL



Institucionalidad

En sus inicios, la industria del gas natural estuvo regulada por el Ministerio de Minas y Energía, a través de la Junta Nacional de Tarifas. A partir de la Ley 142 de 1994, el sector del gas natural en Colombia en su uso como combustible fue definido como un servicio público domiciliario, regulado por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) y vigilado por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD), según la Resolución CREG 054 de 2012

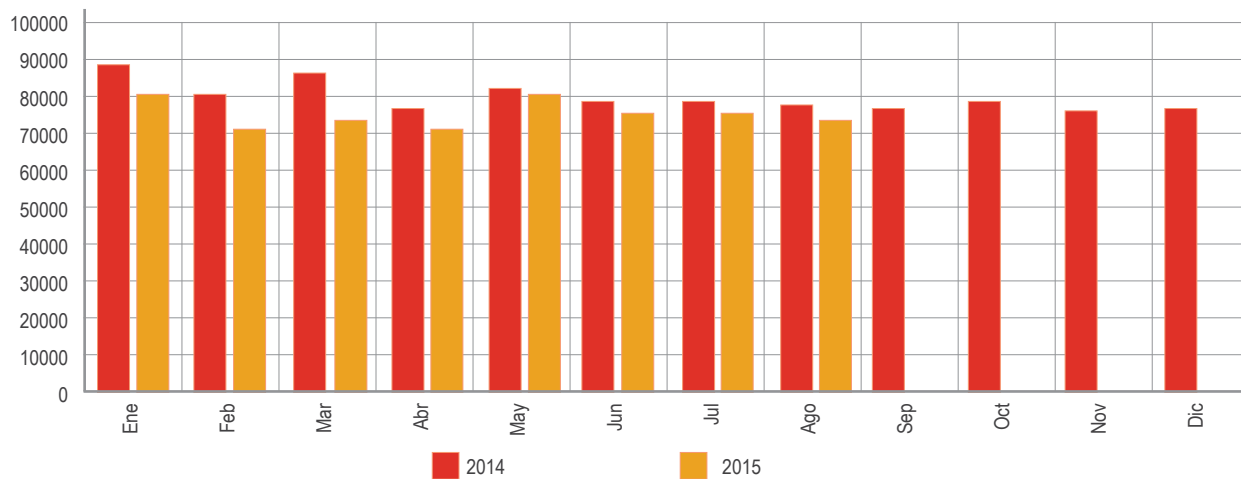
En materia de transporte, hacia 2010 mediante Resolución CREG 126 de 2010 se estableció la metodología tarifaria de transporte de gas natural por gasoducto. Dos años más tarde y en materia de producción, esta entidad expide la Resolución CREG 054 de 2012, en la cual se plantea el Proyecto de Confiabilidad de Gas Natural y con ello la opción de crear una planta de regasificación para ase-

gurar el abastecimiento de este energético del país. En cuanto a distribución se refiere, en 2013 nace la Resolución CREG 202 mediante la cual se actualiza la metodología tarifaria de distribución de gas natural y adicionalmente, en este mismo año, se expidió la Resolución 123 por la cual se reguló el Servicio Público de gas natural. Asimismo, mediante resoluciones 088 y 094 de 2013 y 2014, respectivamente, se reglamentó la Liberación del precio del gas de La Guajira y la selección del gestor del mercado de gas natural.

Producción

En lo corrido del año 2014, el país ha producido aproximadamente 1.105 MPCD de gas natural en las cuencas y campos, cuya concentración de producción se enfoca en las regiones de La Guajira y los Llanos Orientales, principalmente en los campos de Chuchupa, Ballenas, Cusiana, Cupiagua y Pauto.

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS MPC



Hacia el año 2015, se logró un promedio de 1.000 MPCD estimados desde enero a agosto, volumen que al ser comparado dentro del mismo periodo del año inmediatamente anterior disminuyó en 8%, debido a la baja producción de los campos Guajira y Cusiana, como se evidencia en la gráfica anterior.

Cobertura

La cobertura de los sectores residencial, comercial e industrial de gas natural del país, ha presentado un incremento del 15% en el sector residencial, al comparar los años 2012 y 2014 respectivamente, así mismo este sector representa el 98.1% de la demanda total según las empresas distribuidoras de gas, sin incluir consumo de generación térmica. Esta dinámica se puede evidenciar en la siguiente tabla.

USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL AÑO 2012	No. USUARIOS	%
Residenciales	6.569.839	98,1%
Comerciales	120.078	1,8%
Industriales	3.905	0,1%
TOTAL USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	6.693.822	100%

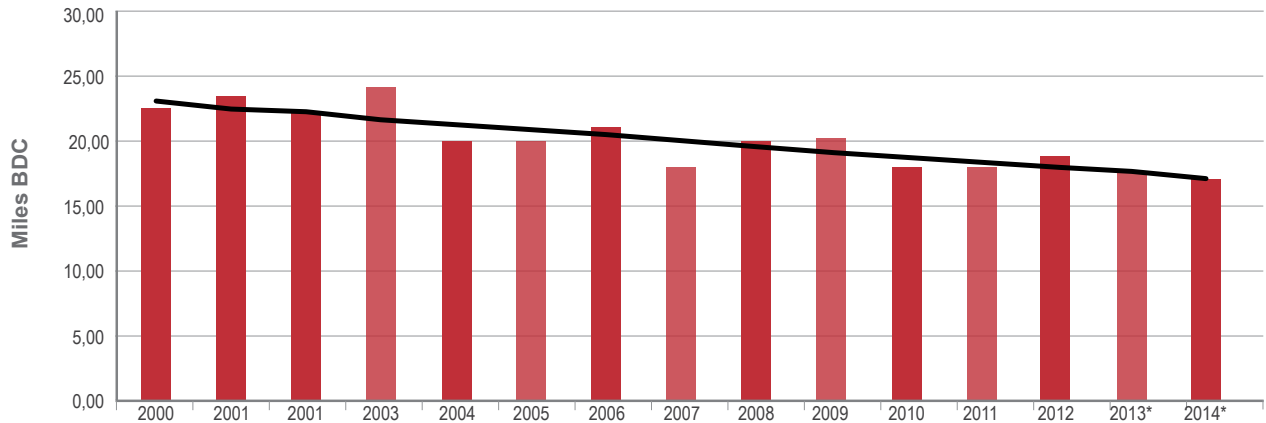
NÚMERO TOTAL DE USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO (E)					
E1	E2	E3	E4	E5	E6
1.264.512	2.500.587	1.822.577	596.564	235.529	150.069

PORCENTAJE POR ESTRATO (E) DE USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS					
E1	E2	E3	E4	E5	E6
19%	38%	28%	9%	4%	2%

USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL AÑO 2014	No. USUARIOS	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EN EL TOTAL DE USUARIOS CONECTADOS
Residenciales	7.600.805	98,1%
Comerciales	139.335	1,8%
Industriales	4.449	0,1%
TOTAL USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	7.744.589	100,0%

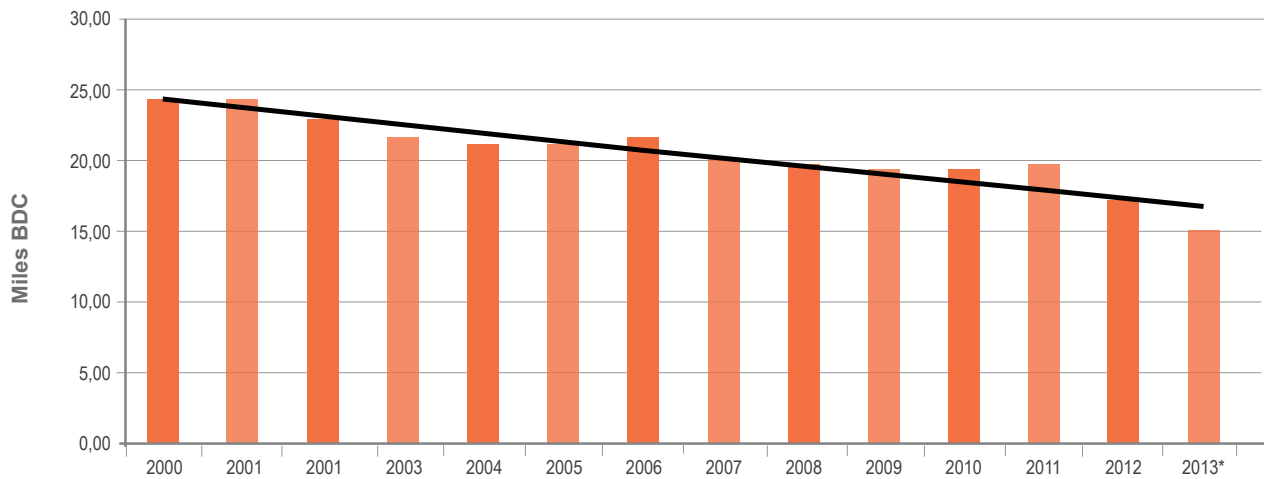
NÚMERO TOTAL DE USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO					
E1	E2	E3	E4	E5	E6
1.584.858	2.873.703	2.032.571	677.701	266.369	163.404
20,9%	37,8%	26,7%	8,9%	3,5%	2,1%

PRODUCCIÓN DE GLP



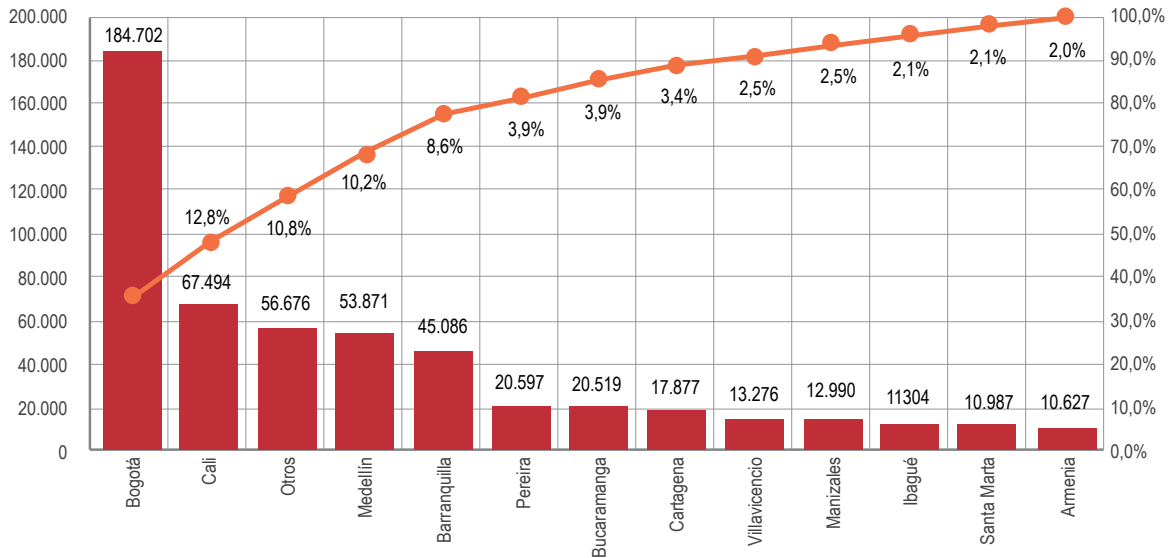
Fuente: Ecopetrol, SUI
 Elaboró: UPME
 *: Datos hasta Marzo de 2013

CONSUMO DE GLP



Fuente: Ecopetrol, SUI
 Elaboró: UPME
 *: Datos hasta Marzo de 2013

**VEHICULOS CONVERTIDOS A GNV
 POR CIUDAD A JULIO 2015**





AGRADECIMIENTOS

La UPME agradece a todas las entidades que se contribuyeron a la consolidación de la información del presente documento, ellas son: Ministerio de Minas y Energía- MME, Comisión de Regulación y Gas- CREG, Servicio Geológico Colombiano- SGC, Departamento Administrativo Nacional de Estadística- DANE, Banco de la República, Departamento Nacional de Planeación- DNP, British Petroleum Company, Expertos de Mercado- XM, Sistema Único de Información- SUI, Agencia Nacional de Hidrocarburos- ANH, Agencia Nacional de Minería- ANM, ECOPETROL, Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos Empresas Distribuidoras de Gas Natural .

