

**MEMORIAS
AL CONGRESO DE LA
REPÚBLICA**

Ministerio de Minas y Energía

2013-2014

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

Amylkar Acosta Medina

Ministro de Minas y Energía

Orlando Enrique Cabrales Segovia

Viceministro de Energía

César Díaz Guerrero

Viceministro de Minas

Ángela Patricia Rojas Combariza

Secretaria General

Carlos David Beltrán

Asesor del Despacho del Ministro encargado de las funciones de Director Técnico de Hidrocarburos

Rogerio Ramírez Reyes

Director Técnico de Energía Eléctrica

Alaín de Jesús Henao Hoyos

Director de Formalización Minera

Ligia Esperanza Pérez Fernandez

Profesional Especializado con Asignación de Funciones de la Dirección de Minería Empresarial

Miguel Darío Beltrán

Subdirector Administrativo y Financiero (e)

Aída Marcela Nieto Penagos

Subdirectora de Talento Humano (e)

Esther Rocío Cortés

Jefe de Oficina Asesora Jurídica (e)

Adriana Mazuera Child

Jefe de Planeación y Gestión Internacional

Ingrid Cecilia Espinosa Sánchez

Jefe de Oficina de Control Interno

María Victoria Reyes Mesa

Jefe de Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales

Ómar Orlando Serrano

Jefe de Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales

Juan Carlos Arce

Coordinador Grupo de Tecnologías de Información y Comunicación

Aída Marcela Nieto Penagos

Coordinadora Grupo de Participación y Servicio al Ciudadano

Nathalia Succar Jaramillo

Asesora Enlace Congreso de la República

Ricardo Santamaría Daza

Asesor de Comunicaciones y Prensa

Estefanía González Sua

Alejandro Riveros González

Edición

Claudia Noreña Botero

Diseño y diagramación

ENTIDADES ADSCRITAS

Javier Betancourt Valle

Agencia Nacional de Hidrocarburos

Juan José Parada Holguín

Agencia Nacional de Minería (e)

Carlos Fernando Eraso

Comisión de Regulación de Energía y Gas

Ángela Inés Cadena Monroy

Unidad de Planeación Minero-Energética

Elkin Eduardo Ramírez

Instituto de Planeación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas (e)

Óscar Eladio Paredes Zapata

Servicio Geológico Colombiano

ENTIDADES VINCULADAS

Javier Genaro Gutiérrez Pemberthy

ECOPETROL S.A

Luis Fernando Rico Pinzón

ISAGEN S.A E.S.P

Luis Fernando Alarcón Matilla

ISA S.A. E.S.P

Julio Alberto Gómez Martínez

ELECTROHUILA S.A. E.S.P.

Gerardo Cadena Silva

ELECTROCAQUETA S.A. E.S.P.

Hernán Saavedra Caicedo

EMSA S.A. E.S.P.

Manuel María Mosquera Fernández de Soto

CEDELCA S.A. E.S.P.

Raúl Ortiz Muñoz

CEDENAR S.A. E.S.P.

Víctor Rivera Díaz

DISPAC S.A. E.S.P.

Alfredo Solano Berrío

URRÁ S.A. E.S.P

Francisco Rafael Palacios García

EEDAS S.A. E.S.P.

Andrés Yabrudy Lozano

GECELCA S.A E.S.P

Jaime Zapata Franco

GENSA S.A. E.S.P.

Richard May Jiménez

EEASA S.A. E.S.P.

Bogotá D.C., Colombia
2014

CONTENIDO

HIDROCARBUROS

24

1.	CUMPLIMIENTO DEL PLAN NACIONAL DE DESARROLLO	24
1.1.	GARANTIZAR EL ABASTECIMIENTO DE HIDROCARBUROS	24
1.1.1.	Aumentar la exploración y producción de hidrocarburos	24
1.1.1.1	Exploración	25
1.1.1.2	Producción	27
1.1.1.3	Reservas de crudo y gas natural	28
1.1.2.	Construir la infraestructura necesaria para asegurar el abastecimiento confiable de hidrocarburos	29
1.1.2.1	Transporte de crudo	29
1.1.2.2	Transporte de gas	30
1.1.2.3	Capacidad de refinación de combustibles en el país	31
1.1.2.4	Capacidad de almacenamiento estratégico de combustibles líquidos gasolina y ACPM	31
1.2.	AMPLIAR EL ACCESO DE LA POBLACIÓN MÁS VULNERABLE AL SERVICIO DE GAS	32
1.2.1.	Promover, gestionar y cofinanciar proyectos de cobertura de gas	32
1.2.1.1	Fondo Especial Cuota de Fomento de Gas Natural	32
1.2.1.2	Proyectos de infraestructura de GLP	32
1.2.1.3	Gas Natural Vehicular	33
1.3.	IMPULSAR LA INTEGRACIÓN ENERGÉTICA REGIONAL	33
1.3.1.	Fortalecer las importaciones lícitas de combustibles venezolanos en zonas de frontera	34
1.3.2.	Disminuir el contrabando de combustibles en zonas de frontera	34
1.4.	CANASTA ENERGÉTICA	36
2.	GESTIÓN MAYO 2013 - MAYO 2014	36
2.1.	UPSTREAM Y MIDSTREAM	36
2.1.1.	Declaración de producción gas natural	37
2.1.2.	Promoción y asignación de áreas	38
2.1.3.	Seguimiento a la exploración	39
2.1.4.	Seguimiento a la producción	40
2.1.5.	Reservas de hidrocarburos	45
2.1.6.	Fiscalización	47
2.1.6.1	Reporte Nacional de Producción de Crudo y Gas año 2013	47
2.1.6.2	Reporte Nacional de Producción de Crudo y Gas año 2014	48
2.1.7.	Administración de regalías y derechos económicos	50
2.1.7.1	Ciclo de regalías	50
2.1.7.2	Determinación y ejecución de los procedimientos y plazos de liquidación de las regalías	51

2.1.7.3	Recaudo y transferencia de los recursos correspondientes a regalías y compensaciones	51
2.1.7.4	Cumplimiento del presupuesto bienal para asignaciones directas del SGR	52
2.1.8.	Comercialización de regalías	53
2.1.8.1	Régimen de transición	53
2.2.	DOWNSTREAM	57
2.2.1.	Refinación	57
2.2.2.	Ventas combustibles	57
2.2.3.	Ventas de diesel y gasolinas motor por distribuidor mayorista	58
2.2.4.	Agentes de la cadena de distribución de combustibles	59
2.2.5.	Estaciones de servicio	59
2.2.5.1	Número de Estaciones de Servicio EDS por Bandera	60
2.2.6.	SICOM	61
2.2.7.	Biocombustibles	61
2.2.8.	Precio de los combustibles	62
2.2.9.	Proyectos especiales	63
2.2.9.1	Zonas de frontera	63
2.2.10.	Programa de Reconversión Socio Laboral - PRSL	75
2.3.	GAS	76
2.3.1.	Transporte de gas natural	76
2.3.2.	Proyectos sector gas combustible	77
2.3.3.	Distribución de gas natural	78
2.3.4.	Áreas de servicio exclusivo de gas natural	78
2.3.5.	Fondo de Solidaridad para Subsidios y Redistribucion de Ingresos – FSSRI	79
2.3.6.	Fondo Especial Cuota de Fomento	79
2.3.7.	Gas natural vehicular y estaciones de servicio de GNCV	82

MINAS

94

1.	CUMPLIMIENTO OBJETIVO ESTRATÉGICO PND - CREAR INSTITUCIONALIDAD Y MECANISMOS QUE GARANTICEN UNA MINERÍA RESPONSABLE Y COMPETITIVA	94
1.1.	REALIZAR UNA REFORMA INSTITUCIONAL QUE GARANTICE LA EFICIENCIA, TRANSPARENCIA, MAYOR INVERSIÓN Y MEJOR FISCALIZACIÓN MINERA	94
1.2.	ADMINISTRACIÓN DEL RECURSO MINERO DE MANERA EFICIENTE Y TRANSPARENTE	96
1.2.1.	Titulación minera	96
1.2.1.1	Plan de descongestión	96
1.2.1.2	Implementación de herramientas para garantizar transparencia y control	98
1.2.2.	Fiscalización	98
1.2.3.	Mejorar la seguridad minera	98
1.2.4.	Incrementar la productividad en la pequeña y mediana minería - formalización minera	99
1.2.5.	Política para el desarrollo minero y la conservación del medio ambiente	100
1.2.6.	Aumento en el conocimiento geo científico del subsuelo	100

2.	CONTEXTO MACROECONÓMICO	101
2.1.	PIB MINERO	101
2.2.	INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA EN MINERÍA Y EXPORTACIONES MINERAS	102
3.	GESTIÓN ACTIVIDAD MINERA 2013 - 2014	105
3.1.	ADMINISTRACIÓN DEL RECURSO MINERO	105
3.1.1.	Titulación minera	105
3.1.1.1	Legalización minera	105
3.1.1.2	Registro minero	106
3.1.2.	Seguimiento, control y seguridad de la actividad minera	107
3.1.2.1	Seguimiento y control	107
3.1.2.2	Fiscalización	107
3.1.2.3	Proyectos de interés nacional	108
3.1.2.4	Expropiaciones	111
3.1.2.5	Recaudo y transferencias de regalías y contraprestaciones	111
3.1.2.6	Precio base para liquidación de regalías	113
3.1.2.7	Seguridad y salvamento minero	113
3.1.3.	Promoción y fomento (Áreas estratégicas mineras, incluye zonas mineras indígenas y de comunidades negras y áreas de reserva especial)	117
3.1.3.1	Pymes mineras	117
3.1.3.2	Delimitación de áreas de reserva, ARE	119
3.1.3.3	Zonas mineras para minorías étnicas (comunidades indígenas, negras y mixtas)	120
3.1.3.4	Áreas Estratégicas de Minería, AEM	121
3.1.3.5	Promoción de inversión	122
3.1.4.	Fortalecimiento de presencia institucional	124
3.1.5.	Actualización de herramientas tecnológicas	124
3.1.5.1	Apertura radicator WEB	124
3.1.5.2	Nuevo sistema integral de gestión minera	125
3.1.5.3	Registro Único de Comercializadores de Minerales – RUCOM	126
3.1.5.4	Sistema de contraprestaciones económicas	127
3.1.5.5	Formularios en línea	128
3.2.	CONOCIMIENTO GEOLÓGICO	128
3.3.	LINEAMIENTOS DE POLÍTICA PÚBLICA	132
3.4.	REGLAMENTACIÓN NORMATIVA	134
3.5.	PLAN NACIONAL DE DESARROLLO MINERO – PNDM	134
3.5.1.	Líneas estratégicas del PNDM	134
3.6.	PLAN NACIONAL DE ORDENAMIENTO MINERO – PNOM	134
3.7.	ACCIONES DE FORMALIZACIÓN MINERA	135
3.7.1.	Líneas estratégicas formalización minera	136
3.7.1.1	Coordinación interinstitucional.	136
3.7.1.2	Formación para el trabajo minero	137
3.7.1.3	Inclusión diferencial y desarrollo social	138
3.7.1.4	Fortalecimiento técnico, asociativo y empresarial	140
3.7.1.5	Recursos e incentivos para la formalización	140



3.7.1.6	Minería bajo el amparo de un título	141
3.7.1.7	Normatividad y lineamientos para la formalización	141
3.8.	OTROS TEMAS DE INTERÉS	142
3.8.1.	Seguridad minera	142
3.8.2.	Control a la explotación ilícita de minerales	143
3.8.3.	Sistema de Información Minero Colombiano, SIMCO	144
3.8.4.	Estudios adelantados por la Unidad de Planeación Minero Energética	145
3.8.5.	Contrato de administración parafiscal de la esmeralda	148
3.8.6.	Acompañamiento a empresas mineras en la solución de problemáticas específicas	148
3.8.7.	Mesas de trabajo minería de carbón departamentos de Norte de Santander, Cundinamarca y Boyacá	148
3.8.8.	Mejoramiento de la imagen y percepción de la industria minera para facilitar la puesta en marcha de los proyectos mineros	149
3.9.	SEGUIMIENTO A FUNCIONES DELEGADAS POR PARTE DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA	149
3.9.1.	Función de conocimiento y cartografía geológica	149
3.9.2.	Función de fiscalización minera	150

ENERGÍA ELÉCTRICA

152

1.	CUMPLIMIENTO OBJETIVOS ESTRATÉGICOS PND	152
1.1.	GARANTIZAR EL ABASTECIMIENTO CONFIABLE Y EFICIENTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA	152
1.1.1.	Expansión en generación de energía eléctrica	152
1.1.2.	Expansión en transmisión de energía eléctrica	155
1.1.3.	Actividades desarrolladas frente al Fenómeno del Niño	155
1.1.4.	Proyectos de Interés Nacional y Estratégicos – PINES	156
1.1.5.	Lineamientos de política y regulación para transmisión y distribución	156
1.2.	IMPULSAR LA INTEGRACIÓN ENERGÉTICA REGIONAL	157
1.2.1.	Exportaciones de energía eléctrica	157
1.2.2.	Promover el desarrollo de interconexiones de alta tensión con otros países de la región	157
1.2.2.1	Interconexión Colombia –Panamá	157
1.2.2.2	Sistema de Interconexión Eléctrica Andina –SINEA	158
1.3.	AMPLIAR EL ACCESO DE LA POBLACIÓN MÁS VULNERABLE AL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA	158
1.3.1.	Cobertura	158
1.3.2.	Plan Indicativo de Expansión de Cobertura –PIEC-	159
1.3.3.	Promover, gestionar y cofinanciar proyectos de cobertura energética	159
1.4.	ACCIONES RELEVANTES PARA SAN ANDRÉS ISLAS –SAI-	160
1.4.1.	Recursos públicos para SAI para subsidiar la demanda	160
1.4.2.	Infraestructura para garantizar la confiabilidad y continuidad del servicio	160
1.4.3.	Gestión de recursos internacionales y apoyo banca multilateral para eficiencia energética y energías renovables	161
1.4.3.1	Low Carbon War Room – cambio climático y energías limpias	161

1.4.3.2	Crédito BID – eficiencia energética	161
1.4.3.3	Otras acciones	161
1.5.	ENERGÍAS RENOVABLES Y EFICIENCIA ENERGÉTICA	161
1.5.1.	Eficiencia energética y cooperación internacional	162
2.	CONTEXTO EVOLUCIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO	164
3.	PLANEACIÓN ENERGÉTICA	169
3.1.	PLAN DE EXPANSIÓN DE REFERENCIA GENERACIÓN 2013-2027	169
3.2.	PLAN DE EXPANSIÓN DE TRANSMISIÓN 2013 – 2027	170
3.3.	AMPLIACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL	171
3.4.	CONVOCATORIAS PÚBLICAS – OBRAS DE TRANSMISIÓN	173
3.5.	ENERGIZACIÓN Y AMPLIACIÓN DE LA COBERTURA	174
3.5.1.	Cobertura de energía eléctrica – ICEE 2013	174
3.5.2.	Concertación metas y planes de expansión operadores de red	174
3.5.3.	Comisión asesora de coordinación y seguimiento a la situación energética – CACSSE	174
3.6.	USO RACIONAL DE ENERGÍA	175
3.6.1.	Plan de acción indicativo 2010-2015 del PROURE	175
3.6.2.	Programas transversales: Estrategia financiera	175
3.6.3.	Programas sectoriales	176
3.6.4.	Programas regionales	176
4.	FONDOS DE FINANCIACIÓN	177
4.1.	PROGRAMA DE NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS - PRONE	177
4.2.	FONDO DE APOYO FINANCIERO PARA LA ENERGIZACIÓN DE LAS ZONAS RURALES - FAER	178
4.3.	FONDO DE APOYO FINANCIERO PARA LA ENERGIZACIÓN DE LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS - FAZNI	179
4.4.	FONDO DE SOLIDARIDAD PARA SUBSIDIOS Y REDISTRIBUCIÓN DE INGRESOS – FSSRI	180
4.5.	FONDO DE ENERGÍA SOCIAL – FOES	181
5.	PRESTACIÓN SERVICIO DE ENERGÍA ZONAS NO INTERCONECTADAS - IPSE	182
5.1.	NUEVAS CABECERAS MUNICIPALES A 24 HORAS DE ENERGÍA	182
5.2.	PROYECTOS FAZNI	182
5.3.	SUBDIRECCIÓN DE CONTRATOS Y SEGUIMIENTO	183
5.3.1.	Interventoría al contrato de concesión con exclusividad para la prestación del servicio de energía eléctrica en el área del Amazonas	183
5.3.2.	Supervisión área de servicio exclusivo de San Andrés Providencia y Santa Catalina	183
5.4.	SUPERVISIÓN A CONTRATOS Y CONVENIOS	184
5.4.1.	Proyecto de interconexión eléctrica Inírida – San Fernando de Atabapo, Contratos 061 de 2011 Y 045 de 2012	184
5.4.2.	Supervisión convenio 072 de 2012.- IPSE – patrimonio natural	185
5.4.3.	Supervisión del contrato interadministrativo No.078-2013 IPSE-Tetra Tech – patrimonio natural	186

5.5.	CENTRO NACIONAL DE MONITOREO-CNM	186
5.5.1.	Implementación del sistema de geo referenciación SIG-IPSE	187
5.5.2.	Proyecto piloto de medición de potenciales energéticos mediante estaciones de medición	188
5.5.3.	Logros del Centro Nacional de Monitoreo	188
6.	MARCO REGULATORIO DEL SECTOR ELÉCTRICO	189
7.	TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN COLOMBIA - ISA	194
7.1.	COMPORTAMIENTO DE LA RED	194
7.2.	ENERGÍA NO SUMINISTRADA – ENS	194
7.3.	DISPONIBILIDAD TOTAL	194
7.4.	ATENTADOS A LA INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA	195
7.5.	PROYECTOS DE TRANSPORTE DE ENERGÍA	195
7.6.	PROYECTOS EN DISEÑO Y CONSTRUCCIÓN	196
8.	GESTIÓN COMERCIAL –ISAGEN	197
8.1.	PROYECTO HIDROELÉCTRICO SOGAMOSO	197
8.2.	PROYECTOS EN ESTUDIO	198
8.3.	PROYECTOS HIDROELÉCTRICOS	198
8.4.	PROYECTOS GEOTÉRMICOS	198
8.5.	PROYECTOS EÓLICOS	199
9.	GESTIÓN AMBIENTAL Y SOCIAL	199

ASUNTOS AMBIENTALES Y SOCIALES 202

1.	ASUNTOS AMBIENTALES	202
1.1.	AGENDA AMBIENTAL INTERMINISTERIAL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA – MINISTERIO DE AMBIENTE Y DESARROLLO SOSTENIBLE	202
1.1.1.	Sector energía	203
1.1.2.	Sector hidrocarburos	204
1.1.3.	Sector minería	205
1.2.	ESTRATEGIA COLOMBIANA DE DESARROLLO BAJO CARBONO	206
1.3.	RELACIONAMIENTO CON AUTORIDADES AMBIENTALES REGIONALES	206
1.4.	COMISIÓN COLOMBIANA DEL OCÉANO – CCO	207
2.	ASUNTOS SOCIALES	207
2.1.	MESAS DE CONCERTACIÓN	208
2.2.	PLANES DE SALVAGUARDA	208
2.3.	FOROS MINERO ENERGÉTICOS	208
3.	GESTIÓN AMBIENTAL Y SOCIAL DE ENTIDADES ADSCRITAS	208
3.1.	Unidad de Planeación Minero Energética – UPME	208
3.2.	AGENCIA NACIONAL DE MINERÍA- ANM	209
3.3.	AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS, ANH	210
3.4.	INSTITUTO DE PLANIFICACIÓN Y PROMOCIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS- IPSE	211

REGALÍAS

214

1.	PARTICIPACIÓN DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN LOS OCAD EN LOS QUE SE ENCUENTRA DELEGADO POR PARTE DEL GOBIERNO NACIONAL	215
2.	PARTICIPACIÓN DEL MINISTERIO EN LA COMISIÓN RECTORA DEL SISTEMA GENERAL DE REGALÍAS	217
3.	NORMAS EXPEDIDAS	218
4.	RESPONSABILIDAD SOCIAL	219
5.	APOYO A LA FORMULACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN A SER FINANCIADOS CON RECURSOS DEL SGR	220

ADMINISTRATIVO

222

1.	EJECUCIÓN PRESUPUESTAL DE LA VIGENCIA 2013	222
1.1.	GASTOS DE FUNCIONAMIENTO	222
1.1.1.	Gastos de personal	222
1.1.2.	Gastos generales	223
1.1.3.	Transferencias corrientes	223
1.2.	GASTOS DE INVERSIÓN	223
1.2.1.	Dirección de Energía Eléctrica	223
1.2.2.	Dirección de Hidrocarburos	223
1.2.3.	Dirección de Minas	224
1.2.4.	Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales	224
1.2.5.	Área administrativa del Ministerio de Minas y Energía	224
1.3.	RESERVA PRESUPUESTAL	225
1.4.	SISTEMA GENERAL DE REGALÍAS	225
2.	SERVICIOS ADMINISTRATIVOS	227
2.1.	CONTRATOS DE ARRENDAMIENTO	227
2.2.	BAJA DE BIENES MUEBLES	227
2.2.1.	Mejoramiento de la infraestructura física	227
3.	PARTICIPACIÓN CIUDADANA	228
3.1.	INTERACCIÓN CIUDADANÍA - SECTOR MINERO ENERGÉTICO	228
3.1.1.	Eventos para socialización de políticas y normatividad	228
3.1.2.	Participación en ferias y congresos	229
3.1.3.	Participación en las ferias de servicio al ciudadano	229
3.1.4.	Audiencia Pública de Rendición de Cuentas a la Ciudadanía	230
3.2.	MEDICIÓN DE LA SATISFACCIÓN DEL CLIENTE	230
3.3.	CONVENIOS DE COOPERACIÓN	230
3.3.1.	Muestra interactiva "Mundo Minero"	230
3.4.	ATENCIÓN DE MECANISMOS DE PARTICIPACIÓN CIUDADANA	231
3.5.	ACCIONES DE MEJORAMIENTO	231



4.	PLANEACIÓN Y GESTIÓN INTERNACIONAL	232
4.1.	MODELO INTEGRADO DE PLANEACIÓN Y GESTIÓN (MIPG) – POLÍTICAS DE DESARROLLO ADMINISTRATIVO	232
4.2.	SISTEMA DE METAS DE GOBIERNO (SISMEG)	233
4.3.	PLAN DE ACCIÓN Y PLAN ESTRATÉGICO	233
4.4.	PRESUPUESTO	234
4.5.	SISTEMA INTEGRADO DE GESTIÓN INSTITUCIONAL	235
4.6.	GESTIÓN INTERNACIONAL	236
5.	TALENTO HUMANO	238
5.1.	PLANTA DE PERSONAL - MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA	238
5.2.	CAPACITACIÓN	238
5.3.	BIENESTAR SOCIAL	238
5.4.	SALUD OCUPACIONAL	238
6.	TECNOLOGÍAS DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIÓN – TIC	239
6.1.	MODERNIZACIÓN DE LA INFRAESTRUCTURA DE TIC	239
6.2.	IMPLEMENTACIÓN DE SERVICIOS Y SISTEMAS DE INFORMACIÓN	239
7.	CONTROL INTERNO DISCIPLINARIO	240

CONTROL INTERNO 244

1.	CONTROL INTERNO	244
1.1.	VALORACIÓN DEL RIESGO	244
1.2.	EVALUACIÓN Y SEGUIMIENTO	244
1.2.1.	Sistema de Control Interno Contable a 31 de diciembre de 2013	246
1.2.2.	Sistema de Control Interno, encuesta de implementación del Modelo Estándar de Control Interno (MECI) y Calidad, a febrero de 2014	246
1.2.3.	Seguimiento al Plan de Anticorrupción y de Atención al Ciudadano del Ministerio de Minas y Energía, a 31 de diciembre de 2013	246
1.2.4.	Seguimiento Plan de Mejoramiento Institucional Suscrito con la Contraloría General de la República	247
1.3.	ACOMPAÑAMIENTO Y ASESORÍA	248
1.3.1.	Asesorías y alertas	248
1.3.2.	Acompañamientos	248
1.4.	FOMENTO DE LA CULTURA DEL CONTROL	249
1.5.	RELACIÓN CON ENTES EXTERNOS	249
1.5.1.	Atención entes externos	249
1.5.2.	Calificación de los Entes de Control - Contraloría General de la República	250
1.5.2.1	Opinión sobre los estados contables	250

SIGLAS

AAAC	Cable de Aluminio Concéntrico	BID	Banco Interamericano de Desarrollo
ACEM	Aceite Combustible Ecológico para Motor	BNA	Bolsa Nacional Agropecuaria
ACIEM	Asociación Colombiana de Ingenieros Eléctricos, Mecánicos y Afines	BOMT	Construcción (Build-Own-Operate Ow Maintenance and Transfer)
ACOLGEN	Asociación Colombiana de Generadores de Energía Eléctrica	BP	British Petroleum
ACOPI	Asociación Colombiana de Medianas y Pequeñas Industrias	BPIN	Banco de Programas y Proyectos de Inversión Nacional
ACP	Asociación Colombiana de Petróleos	BRASPETRO	Petróleos del Brasil
ACPM	Aceite combustible para motores	CACSSE	Comisión Asesora de Coordinación y Seguimiento a la Situación Energética del País
ADD	Áreas de Distribución de Energía Eléctrica	CAFAZNI	Comité de Administración del Fondo de Apoyo para la Energización de Zonas No Interconectadas
AEM	Áreas Estratégicas de Minería	CAFISUR	Cooperativa de Caficultores del Sur del Tolima
AGC	Control automático de generación	CAN	Comunidad Andina de Naciones
AGI	Acuerdo Gobierno-Industria	CANREL	Comité Andino de Organismos Normativos y Organismos Reguladores de Servicios de Electricidad
ALC	Aceite liviano de ciclo	CAR	Corporación Autónoma Regional de Cundinamarca
ANALDEX	Asociación Nacional de Comercio Exterior	CARBOCOL	Carbones de Colombia S.A. en liquidación
ANDI	Asociación Nacional de Industriales	CAR	Cooperaciones Autonomas Regionales
ANFALIT	Asociación Nacional de Fabricantes de Ladrillo y Derivados de la Arcilla	CCAC	Coalición del Clima y el Aire Limpio
ANH	Agencia Nacional de Hidrocarburos	CCO	Comisión Colombiana del Océano
ANM	Agencia Nacional de Minería	CCOSOP	Centro Nacional de Convivencia, Seguridad y Orden Público
ANLA	Autoridad Nacional de Licencias Ambientales	CDC	Carbones del Cerrejón
AOM	Administración, Operación y Mantenimiento APDEA Acto Andino de Intercambio, Promoción y Erradicación de la Droga (Andean Trade, Promotion and Drug Eradication Act)	CELAC	Centro de Estudios Latinoamericanos y del Caribe
API	Escala que expresa la densidad relativa de un hidrocarburos líquido.	CGMW	General de la Comisión del Mapa Geológico del Mundo
ARE	Área de Reserva	CGR	Contraloría General de la República
ARE	Áreas de Reserva Especial	CHEC	Central Hidroeléctrica de Caldas
ASE	Áreas de Servicio Exclusivo de Gas Natural	CIPE	Comisión Intersectorial de Infraestructura y Proyectos Estratégicos
ASE	Área de Servicio Exclusivo	Cinmipetrol	Congreso Internacional de Minería y Petróleo
ASIC	Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales	CISA	Central de Inversiones S.A.
Asoagromisbol	Asociación Agrominera del Sur de Bolívar	CISP	Comité Internacional para el Desarrollo de los Pueblos
ASOCARS	Asociación de Corporaciones Autónomas Regionales	CMSA	Cerro Matoso S.A.
ASOGRAVAS	Asociación de Areneros y Gravilleros de Colombia	CND	Centro Nacional de Despacho
ASOMINEROS	Asociación Colombiana de Mineros	CNM	Centro Nacional de Monitoreo
		CNO	Centro Nacional de Operación

CNO	Consejo Nacional de Operación		y Tecnología
CNR	Consejo Nacional de Operación	ECDBC	Estrategia de Desarrollo Bajo en Carbono
COLCIENCIAS	Instituto Colombiano para el Desarrollo de la Ciencia y la Tecnología	ECOGAS	Empresa Colombiana de Gas ECO-PETROL Empresa Colombiana de Petróleos
CONALMINERCOL	Confederación Nacional de Mineros de Colombia	EDS	Estaciones de Servicio
CONPES	Consejo Nacional de Política Económica y Social	EEDAS	Empresa de Energía del Archipiélago, San Luis, San Andrés y Providencia
COREDI	Corporación Educativa para el Desarrollo Integral	EEE	Eficiencia Energética en Edificaciones
COREDI	Corporación Educativa para el Desarrollo Integral	EIA	Energy International Agency - Agencia Internacional de Energía
CORPOBOYACÁ	Corporación Autónoma Regional de Boyacá	EIAS	Estudio de Impacto Ambiental y Social
CORPOCHIVOR	Corporación Autónoma de Chivor	EITI	Iniciativa para la Transparencia de las Industrias Extractivas
CORPORINOQUIA	Corporación Autónoma Regional de la Orinoquia	EMELCE S.A. E.S.P.	Empresa De Energía Del Guainía La Ceiba S.A. E.S.P
COT	Comisión de Ordenamiento Territorial	EMSA	Electrificadora del Meta S.A E.S.P
COTELCO	Asociación Hotelera y Turística De Colombia	ENFICC	Energía Firme para el Cargo por Confiabilidad
CREG	Comisión de Regulación de Energía y Gas	EPC	Engineering Procurement and Construction
CRIC	Consejo Regional Indígena del Cauca	EPSA	Empresa de Energía del Pacífico
CVC	Corporación Autónoma Regional del Valle del Cauca	ESAP	Escuela Superior de Administración Pública
CZN	Corrección Zona Norte	ESCO's	Energy Service Companies,
DAA	Diagnóstico Ambiental de Alternativas	ESP	Empresa de Servicios Públicos
DAFP	Departamento Administrativo de la Función Pública	ESSA	Empresa de Energía de Santander
DANE	Departamento Administrativo Nacional de Estadística	ETESA	Empresa de Transmisión de Panamá
DC	Direct Current	FAC	Fuerza Aérea Colombiana
DCCA	Departamento de Control y Comercio de Armas	FAEP	Fondo de Ahorro y Estabilización Petrolera
DES	Duración de las fallas contabilizadas del servicio de Energía Eléctrica	FAER	Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas
DIAN	Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales	FAZNI	Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas No Interconectadas
DICAR	Dirección de Carabineros y Seguridad Rural	FEDESMERALDAS	Federación Nacional de Esmeraldas
DIMAR	Dirección General Marítima	FENALCARBON	Federación Nacional de Carboneros de Colombia
DIMAR o autoridad competente		FENOGE	Fondo de Energías No Convencionales y Gestión Eficiente de la Energía
DISPAC	Empresa Distribuidora del Pacífico	FIDIC	Fundación Instituto de Inmunología de Colombia
DNA	Demanda no Atendida	FNCE	Fuentes No Convencionales de Energía
DNP	Departamento Nacional de Planeación	FND	Federación Nacional de Departamentos
DPAD	Dirección de Prevención y Atención de Desastres	FOB	Free on Board (franco a bordo)
DTF	Depósitos a Término Fijo	FOES	Fondo de Energía Social
E&L	Integridad Operativa, Energía y Pérdidas	FONADE	Fondo Financiero de Proyectos de Desarrollo
E&P	Actividad Exploratoria y de Producción	FSSRI	Fondo de Solidaridad para Subsidios y Redistribución de Ingresos
EAFIT	Escuela de Administración, Finanzas		

GECELCA	Generadora y Comercializadora de Energía del Caribe	MESOAMÉRICA	Proyecto de Integración y Desarrollo de Mesoamérica
GEF	Global Environment Facility	MGSA	Mapa Geológico de Suramérica
GEI	Gases de Efecto de Invernadero	MHCP	Ministerio de Hacienda y Crédito Público
GESTEL	Gestión de Telemetría	MINERCOL	Empresa Nacional Minera Ltda.
GLP	Gas Licuado del Petróleo	MIPG	Modelo Integrado de Planeación y Gestión
GMI	Iniciativa Global de Metano	MME	Ministerio de Minas y Energía MOR Mercado Organizado Regulado NBI Necesidades Básicas Insatisfechas
GNCV	Gas Natural Comprimido Vehicular	NAMA	Medidas Nacionales de Adopción y Mitigación al Cambio Climático
GNV	Gas Natural Vehicular	NOAA	Administración Nacional Oceánica y Atmosférica de los Estados Unidos, National Oceanic and Atmospheric Administration
GPPS	Plantas y/o Unidades de Generación con Períodos de Construcción Superiores al Período de Planeación de la subasta del Cargo por Confianza	OAP	Oleoducto al Pacífico
GRI	Global Reporting Initiative	OBC	Oleoducto Bicentenario de Colombia
GRT	Grupos Regionales de Trabajo	OCAD	Órganos Colegiados de Administración y Decisión
GTOR	Grupo de Trabajo de Organismos Reguladores	OCDE	Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos
ICEE	Índice de Cobertura del Servicio de Energía Eléctrica	OCENSA	Oleoducto Central S.A.
ICONTEC	Instituto Colombiano de Normas Técnicas y Certificaciones	OCG	Opciones de Compra de Gas
ICP	Instituto Colombiano de Petróleos	ODC	Oleoducto de Colombia
IDEAM	Instituto de Hidrología, Meteorología y Estudios Ambientales	OEF	Obligación de Energía firme
IED	Inversión Extranjera Directa IFO Combustible para Calderas	OIEA	Organismo Internacional de Energía Atómica OLADE Organización Latinoamericana de Energía
IGAC	Instituto Geográfico Agustín Codazzi	ONGs	Organizaciones No Gubernamentales
INDUMIL	Industria Militar	ONIC	Organización Nacional Indígena de Colombia
INEA	Instituto Nacional de Ciencias Nucleares y Energías Alternativas	ONUDI	Programa de las Naciones Unidas para el desarrollo Industrial
INGEOMINAS	Instituto Colombiano de Geología y Minería	OPC	Ofertas Públicas de Cantidades
IPC	Índice de precios al consumidor	OPIAC	Organización de los Pueblos indígenas de la Amazonía Colombiana
IPP	Índice de precios al productor	OR	Operadores de red
IPSE	Instituto de Promoción de Soluciones Energéticas	OTA	Oleoducto Transandino
ISA	Interconexión Eléctrica S.A. ESP ISA-GEN Interconexión Eléctrica S.A Generadora	OTCA	Organización del Tratado de Cooperación Amazónica
IVA	Impuesto al valor agregado	OXY	Occidental de Colombia
JETA1	Turbocombustible para Aviación	P&G	Pérdidas y Ganancias
LAC	Liquidador y administrador de cuentas	PAR	Puntos de Atención Regional
LADU,	Latin America Down Under	PAZ DEL RÍO S.A.	Acerías Paz del Río S.A.
MADS	Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible	PBC	Programas en Beneficio de las Comunidades
MAGNA	Marco Geocéntrico Nacional de Referencia	PCBs	Contaminantes orgánicos persistentes
MAPE	Minería Artesanal y Pequeña Escala	PCH	Pequeña central hidroeléctrica
MCH	Microcentral Hidroeléctrica	PDAC	Prospectors and Developers Association of Canada
MDL	Mecanismos de desarrollo limpio		
MECI	Modelo Estándar de Control Interno		
MEM	Mercado de Energía Mayorista		
MERIT	Mantenimiento y Confiabilidad		



PDVSA	Petróleos de Venezuela S.A.	RMN	Registro Minero Nacional
PEN	Plan Energético Nacional	RSU	Residuos sólidos urbanos
PETIC	Plan Estratégico de Tecnología de Información y Comunicaciones del Sector Minero Colombiano	RUCOM	Registro Único de Comercializadores de Minerales
PETROBRAS	Petróleos del Brasil	RUT	Reglamento Único de Transporte
PETROECUADOR	Petróleos del Ecuador	S/E	Sub Estación
PETROSANTANDER	Petróleos de Santander	SAI	San Andrés Islas
PGN	Presupuesto General de la Nación	SAMA	Salinas Marítimas de Manaure
PIB	Producto Interno Bruto	SCADA	Control de supervisión y adquisición de datos (Supervisory control and data acquisition)
PIEC	Plan Indicativo de Expansión de Cobertura	SDL	Sistema de Distribución Local
PIL	Precio de importación para liquidación ecuatoriano	SD-LAC	Solar Decathlon para América Latina y El Caribe
PINES	Proyectos de Interés Nacional y Estratégicos	SEC	Sistema Electrónico de Contratos
PMA	Plan de Manejo Ambiental	SENA	Servicio Nacional de Aprendizaje
PMD	Plan Maestro de Desarrollo	SENA	Servicio Nacional de Aprendizaje
PNDM	Plan Nacional de Desarrollo Minero	SEP	Programa Estatal de Energía
PNN	Parque Nacional Natural	SGC	Servicio geológico Colombiano
PNOEC	Política Nacional del Océano y Espacios Costeros	SGC	Servicio Geológico Colombiano
PNOM	Plan Nacional de Ordenamiento Minero	SGR	Sistema General de Regalías
PNUD	Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo	SIAL	Sistema de Áreas Libres
PNUMA	Programa de las Naciones Unidas para el Medio Ambiente	SIC	Sistema de Intercambios Comerciales
POLFA	Policía Fiscal y Aduanera	SICOM	Sistema de Distribución de Combustibles
PONE	Precio de oferta colombianos expost en el nodo frontera para exportación	SIEC	Sistema de Información Eléctrico Comercial
POT	Planes de Ordenamiento Territorial	SIG	Sistema de Información Georreferenciado
PPA	Acuerdo de compra de energía (Power purchase agreement)	SIMCO	Sistema de Información Minero Colombiano
PROEXPORT	Fondo de Promoción de Exportaciones	SIN	Sistema Interconectado Nacional
PRONE	Programa de Normalización de Redes Eléctricas	SINEA	Sistema de Interconexión Eléctrica Andina
PROURE	Programa de Uso Racional de Energía	SISMEG	Sistema de Seguimiento de Metas de Gobierno
PRSL	Programa de Reconversión Socio Laboral	SMGE	Sector de la Minería a Gran Escala
PSSMEC	Política de Sostenibilidad del Sector Minero Energético de Colombia	SMMLV	Salarios Mínimos Mensuales Legales Vigentes
PTI	Plan de Trabajo e Inversiones	SMSCE	Sistema de Monitoreo, Seguimiento, Control y Evaluación
PTO	Plan de Trabajos y Obras	SNCTI	Sistema Nacional de Ciencia, Tecnología e Innovación
R/P	Reservas/ Producción	SNIE	Sistema Nacional de Información Estadística
RD	Valor de los Impuestos y Regalías Distribuidas	SSEPI	Sistema de Seguimiento y Evaluación de Proyectos de Inversión Pública
REFICAR	Refinería de Cartagena	SSPD	Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios
REP	Red de Energía del Perú	STE	Servicio Transporte de Energía
Res.	Resolución	STN	Sistema de Transmisión Nacional
RETEVIS	Reglamento Técnico de Eficiencia Energética para Viviendas de Interés Social	STR	Sistema de Transmisión Regional
RETIE	Reglamento Técnico de Instalaciones	SUIFP	Sistema Unificado de Inversiones y Finanzas Públicas
RETIQ	Reglamento Técnico de Etiquetado		

TEA	Contrato de Evaluación Técnica	UPTC	Universidad Pedagógica y Tecnológica de Colombia
TEBSA	Termobarranquilla S.A.	URE	Uso Racional y Eficiente de Energía
TIC	Tecnologías de Información y Comunicación	URE	Uso Racional y Eficiente de Energía
TIES	Transacciones Internacionales de Electricidad	USAID	Agencia de los Estados Unidos para el Desarrollo Internacional
TN	Transmisor Nacional	WACC	Costo Promedio Ponderado de Capital
TRM - TCRM	Tasa representativa del mercado	WTI	Precio Internacional de Referencia de Petróleo Crudo (west Texas intermediate)
TSM	Temperatura superficial del mar	XM	Compañía de Expertos en Mercados S.A. E.S.P.
UIS	Universidad Industrial de Santander	ZARPE	Permiso de navegabilidad expedido por la DIMAR o autoridad competente
UMACRO	Unidad de Análisis Macroeconómico	ZNI	Zonas No interconectadas
UNASUR	Unión de Naciones Suramericanas		
UNR	Usuarios No Regulados		
UPME	Unidad de Planeación Minero Energética		
UPRA	Unidad de Planificación Rural Agropecuaria		

CONVENCIONES

2D	2 Dimensiones	KPDC	Miles de pies cúbicos por día calendario
3D	3 Dimensiones	kt	Miles de toneladas
BEP	Barriles equivalentes de petróleo	kV	Miles de voltios
Bl	Barril	kwh	Kilovatios Hora
BPD	Barriles por día	L	Litro(s)
BPDC	Barriles por día calendario	lb	Libra(s)
BTU	Unidad térmica inglesa (British thermal unit)	MBPE	Millones de barriles de petróleo equivalentes
g	Gramo(s)	MPCD	Millones de pies cúbicos por día
gal	Galón	MVA	Megavoltaamperios
GPC	Giga pies cúbicos	MVAR	Megavoltaamperios reactivos
GW	Gigavatios	MW	Megavatios
Gwh	Gigavatios hora	MWh	Megavatios hora
ha	Héctarea(s)	M\$	Millones de pesos
HP	Caballos de fuerza	MUS\$	Millones de dólares
HVCD	High - Voltage Direct Current	US\$	Dólares
Hz	Hertz	\$	Pesos colombianos
KBLS	Miles de barriles	\$/kWh	Pesos colombianos por kilovatio hora
KPDC	Miles de pies cúbicos por día calendario	m3	Metros cúbicos
KBPD	Miles de barriles de petróleo diarios	mA	Miliamperios
kg	Kilogramo	ppm	Partes por millón
km	Kilómetros	TPC	Trillones de pies cúbicos
km2	Kilómetro cuadrado	TON	Tonelada
kt	Miles de toneladas	V	Voltios
kV	Kilovoltios		
kW	Kilovatios		
kWh	Kilovatios hora		



PRESENTACIÓN

En desarrollo de lo previsto en la Constitución Política de Colombia, en su artículo 208, tengo el honor de presentar al honorable Congreso de la República el informe de actividades del Ministerio de Minas y Energía correspondiente al período 2013-2014.

Durante el último año hemos logrado avances muy importantes en distintos frentes para garantizar la sostenibilidad de los aportes del sector minero-energético a la economía y al desarrollo social y productivo de Colombia, pero también hemos tenido que afrontar nuevos desafíos que afectan de manera significativa su desarrollo.



Los aportes a la economía continúan siendo significativos. En el último año el sector en su conjunto exhibió una tasa de crecimiento de 5%, ligeramente por encima de la expansión de la economía de 4,7%. Este desempeño permitió consolidar una participación de la producción de esta industria equivalente a una décima parte del Producto Interno Bruto (PIB) agregado. De la misma manera que contribuye al crecimiento y constituye un sector con un gran peso específico en la economía, es el gran generador de recursos. El año anterior los ingresos provenientes del sector, entre impuestos, regalías y dividendos le significaron al Estado \$29.8 billones, equivalentes al 32% de los ingresos corrientes de la Nación.

Ahora bien, en el frente externo, el sector mantiene su importancia dentro de la canasta exportadora de Colombia. Las cifras consolidadas de 2013 muestran que las ventas externas del sector alcanzaron los 42.500 millones de dólares y una participación del 72% en las exportaciones colombianas. Respecto a la confianza inversionista en la industria, la Inversión Extranjera Directa (IED) hacia los sectores de hidrocarburos y minería se mantuvo estable el año pasado, alrededor 7.900 millones de dólares, además su participación en la IED total de Colombia cayó desde 52% en 2012 hasta el 48% en 2013. Esta cifra debe considerarse positiva porque la IED hacia Colombia creció 8% entre estos dos años, alcanzando los 16.355 millones de dólares, lo que significa que el país está recibiendo más recursos de inversión de largo plazo, diversificados en más sectores de la economía. Y ello, en medio de un entorno caracterizado por el reflujo de capitales desde

los países emergentes hacia los países desarrollados. Ello refleja la confianza en el país y la competitividad del sector.

A los anteriores resultados, es importante añadirle que las reservas de petróleo experimentaron un crecimiento anual del 2,9% y se ubicaron en 2.445 millones de barriles, valga señalar que este nivel de reservas es el más alto de los últimos quince años y se ha logrado a partir de intensivos trabajos de exploración por parte de la industria, con una producción que ronda el millón de barriles, y que sin lugar a dudas también es una muestra del éxito del modelo implementado por Colombia para estimular el aprovechamiento de sus recursos hidrocarburíferos. Sin embargo, pese a este positivo desempeño, este nivel de reservas, dados los volúmenes actuales de producción, garantiza la autosuficiencia energética de Colombia para los próximos 6,6 años, a todas luces insuficiente para afrontar los retos de desarrollo del país de mediano y largo plazo. Por ello pusimos el énfasis en la actividad exploratoria, que es la única que le va a permitir al país incorporar más barriles a sus reservas, única manera de garantizar la sostenibilidad de la meta de producción por encima del millón de barriles promedio diario/año.

Teniendo en cuenta lo anterior, una buena parte de la gestión del Ministerio de Minas y Energía y sus entidades adscritas se ha concentrado en continuar promoviendo la exploración de las cuencas hidrocarburíferas ya exploradas, pero más importante aún, la búsqueda de recursos no convencionales y costa afuera, donde sin lugar a dudas tenemos un futuro promisorio. Los desarrollos que se hagan en estos dos frentes contribuirán significativamente a incrementar las reservas de crudo y gas del país, amén de la explotación del gas metano asociado a los mantos de carbón (CBM). Al hacer posible la superación de las diferencias entre las empresas Cerrejón y Drumond, estamos ad portas del desarrollo del CBM a gran escala, al tiempo que se avanza a través de la Ronda Colombia 2014 en la asignación de 8 bloques adicionales para explorar y explotar el CBM.

En relación al sector eléctrico es importante mencionar que al cierre del período de este informe la capacidad de generación del sistema eléctrico colombiano se ubica en 14.600 megavatios (MW), cifra que contrasta con una demanda máxima de 9.500 MW, lo que implica que contamos con un sistema holgado para atender la demanda en condiciones de seguridad y confiabilidad. No obstante, próximamente entrarán en operación 3.585 MW de potencia adicionales, destacándose los proyectos de Hidrosogamoso, Quimbo y Gecelca, dándole más robustez y firmeza al Sistema. Ello le va a permitir al país convertirse en el Hub energético regional. De hecho dejamos reactivado el proyecto de interconexión eléctrica entre Colombia y Panamá. También quiero destacar los significativos avances en relación a los proyectos de integración con los países vecinos del cono sur, en particular la finalización de los estudios de armonización regulatoria y planificación de la infraestructura para el Sistema de Interconexión Eléctrica Andino que se dieron en abril de 2014.

Lo realizado en materia de generación ha ido acompasado con la expansión de redes de transmisión, subtransmisión y distribución, así como subestaciones eléctricas, compensadores y transformadores, en procura de reducir las restricciones y atrapamientos de energía. Está en curso la subasta de 14 proyectos por parte de la UPME, enfocada a lograr este cometido. Asimismo, estamos convencidos de la importancia del servicio de energía



eléctrica para brindar más oportunidades de desarrollo a la población, por eso también nos hemos enfocado en llevar más soluciones energéticas a las zonas no interconectadas y en acercarnos a todos los mercados del país donde la prestación del servicio es deficiente. Mención aparte merece los pasos dados para corregir la gran vulnerabilidad del sistema energético de la región Caribe, la cual se ha traducido en deficiencias en la prestación del servicio. Para ello pusimos en marcha un Plan de choque tendiente a anticipar la ejecución de las obras requeridas, en las cuales se invertirán más de US \$600 millones. Además, dejamos estructurado el Plan de choque al que se comprometió el señor Presidente de la República, para que se empiece por la región Caribe el cumplimiento de la Ley 143 de 1994, la cual se impuso la meta de alcanzar la cobertura universal en la prestación del servicio de energía eléctrica al término de los 20 años de vigencia de la misma. Finalmente, quiero destacar el apoyo brindado por el Congreso de la República a la iniciativa que promueve la utilización de las energías renovables en Colombia. Con la Ley 1715, de mayo de 2014, dimos un paso muy importante para diversificar nuestra canasta energética, brindar mayor confiabilidad a nuestra arquitectura energética y contribuir a la prevención y mitigación de los desafíos que nos impone el cambio climático.

Ahora bien, la nueva institucionalidad minera del país nos está permitiendo asumir los retos que nos impone esta actividad de manera eficiente y focalizada. Significativos son los avances en la fiscalización de los títulos mineros en el país y las mejoras en seguridad y salvamento minero. Asimismo, dimos un paso muy importante para el diseño de un nuevo modelo de asignación de títulos mineros, como lo es el incremento del conocimiento geológico del subsuelo a través la exploración geoquímica y geofísica en las áreas estratégicas mineras. Todo ello a través del Servicio Geológico Colombiano (SGC), al cual le dimos otra dimensión al pasar de la perforación de pozos exploratorios para estudiar y analizar las aguas subterráneas y así obtener la información y el conocimiento de las mismas al desarrollo de los mismos, poniéndolos al servicio de la comunidad contribuyendo al aumento de la oferta hídrica y de esta manera llevarle agua potable a los que más la requieren. Así nació una nueva Política pública de Gestión Integral de Gestión del Recurso Hídrico Subterráneo. Para darle desarrollo a la misma se viene trabajando arduamente en un Documento CONPES.

También, estamos construyendo una política para el pequeño minero, el minero artesanal, tradicional, ancestral, cuyo sustento depende exclusivamente de esta actividad. Hemos venido realizando pilotos con el objetivo de construir una política seria y efectiva que les permita a estos mineros trabajar bajo el amparo de un título, capacitarse y asociarse con el objetivo de asegurarles una mejora en sus condiciones de vida y que también le ayuden a Colombia a desarrollar una minería sostenible desde el punto de vista económico, social y ambiental. Hemos entendido el programa de formalización, al que le dimos un gran impulso, como el paso por parte de los pequeños mineros de la minería de subsistencia a la minería comercial, como buenas prácticas, estabilidad laboral y erradicación del uso del mercurio. Para ello logramos a través de los subcontratos mineros ganar como aliados de este proceso a la gran minería.

Finalmente, tengo que señalar que necesitamos seguir trabajando de manera mancomunada para convencernos de la importancia del desarrollo de este sector para nuestras regiones y el país en general. De la extracción sostenible de nuestros recursos minero-ener-

géticos dependen los recursos que financian la construcción de escuelas, acueductos, hospitales, vías, entre otros, también la generación empleo y la transferencia de tecnología y de conocimientos en los departamentos del país. Hemos sido reiterativos en la necesidad de que las empresas que operan en el sector y las que le apuesten hacia el futuro, además de contar con la Licencia ambiental y la consulta previa, cuando hay lugar a ella, deben contar con la Licencia social. Se entiende por Licencia social el asentimiento de las comunidades asentadas en el área de influencia en donde operan las empresas, el cual sólo es posible ganándose la confianza de las comunidades a través de un buen relacionamiento con las mismas. Para ello es fundamental que las empresas pasen del concepto, bien entendido, de la Responsabilidad social empresarial (RSE) al concepto más avanzado de Michel Porter del Valor compartido. Sólo de esta manera se podrán viabilizar los proyectos y a ello apunta el Convenio suscrito con el PNUD a través del cual nos acogimos a su Estrategia de Gestión Territorial de Desarrollo Humano de la actividad extractiva en Colombia.

Son múltiples programas y políticas que hemos venido desarrollando para cada uno de los sectores. Por eso, en esta versión de nuestro informe de gestión al Honorable Congreso de la República, hemos decidido agregar un resumen ejecutivo al comienzo de cada capítulo que hace un recuento de los avances de la política minero-energética de los últimos cuatro años, y en particular, a los que se refieren al último año correspondiente a este informe de gestión. Esperamos que la información suministrada otorgue buenos elementos para seguir construyendo el sector que queremos, uno que de manera sostenible le siga aportando al desarrollo social y productivo de Colombia.

AMYLKAR ACOSTA MEDINA

Ministro de Minas y Energía





El Ministro de Minas y Energía Amylkar Acosta inauguró el primer proyecto de energía solar para comunidades de la Sierra Nevada de Santa Marta.

Octubre 7 de 2013



El Ministerio de Minas y Energía recorrió la vía terciaria El Carmen–El Salado, del municipio de Carmen del Bolívar, como parte de la jornada “De trochas a Caminos de Prosperidad”.

Octubre 31 de 2013



En el periodo 2013-2014 más colombianos tuvieron acceso al servicio de gas. El Ministro Amylkar Acosta recorrió el país y visitó algunos de sus nuevos usuarios.

Noviembre 1 de 2013



El Viceministro de Energía, Orlando Cabrales, presentó el gasoducto urbano en Puerto Asís, y el programa piloto que subsidia el valor de la compra de gas por cilindros.

Noviembre 2 de 2013



El Viceministro de Minas César Díaz explicó en la rendición de cuentas a la ciudadanía los retos que enfrenta el sector minero, así como el apoyo que el Gobierno Nacional le da a los pequeños mineros que quieran formalizarse.

Noviembre 26 de 2013



El Ministerio de Minas y Energía participó en diversos escenarios de diálogo sobre la industria petrolera ante el posconflicto en el país.

Diciembre 13 de 2013



En Cúcuta, el Ministro Acosta Medina explicó la formulación y adopción de la política nacional para la formalización de la minería.

Enero 28 de 2014



El Viceministro de Energía firmó un memorando de entendimiento con la organización Carbon War Room para profundizar la participación de fuentes renovables en la isla de San Andrés.

Febrero 7 de 2014





El Ministro Amylkar Acosta participó en el evento de clausura del Plan Estratégico y Prospectivo del Cesar, y visitó la comunidad del municipio de Bosconia.

Abril 7 de 2014



El Ministerio de Minas y Energía entregó dos pozos profundos para contribuir al problema de suministro de agua potable en Maicao.

Abril 8 de 2014



Comprometidos con el servicio eficiente de la energía eléctrica, el Ministerio de Minas y Energía realizó visitas a operadores en diversos municipios del país.

Mayo 7 de 2014



El Ministro Amylkar Acosta recorrió la región Caribe y sus subestaciones energéticas.

Junio 12 de 2014