

MEMORIAS AL CONGRESO DE LA REPÚBLICA

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA
2015 - 2016

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

Germán Arce Zapata

Ministro de Minas y Energía

Carlos Fernando Eraso Calero

Viceministro de Energía

Carlos Andrés Cante Puentes

Viceministro de Minas

Germán Eduardo Quintero Rojas

Secretario General

Carlos David Beltrán

Director Técnico de Hidrocarburos

Rogerio Ramírez Reyes

Director Técnico de Energía Eléctrica

Mónica María Grand Marín

Directora Técnica de Formalización Minera

Pedro Enrique Perico Carvajal

Director Técnico de Minería Empresarial

María Teresa Pardo Camacho

Subdirectora Administrativa y Financiera

Katy Minerva Toledo Mena

Subdirectora de Talento Humano

Juan Manuel Andrade Morantes

Jefe de Oficina Asesora Jurídica (e)

Jorge Cuenca Osorio

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

Néstor Ricardo Ortiz Lozano

Coordinador Grupo de Regalías

Juan Carlos Arce

Coordinador Grupo de Tecnologías de Información y Comunicación

Aída Marcela Nieto Penagos

Coordinadora Grupo de Participación y Servicio al Ciudadano

Martha Lucía Rodríguez

Coordinadora Grupo de Enlace al Congreso

Alejandro Riveros González

Coordinador Grupo de Comunicaciones y Prensa

Doris Mahecha Barrios

Claudia Noreña Botero

Edición

Claudia Noreña Botero

Diseño y diagramación

ENTIDADES ADSCRITAS

Orlando Velandia Sepúlveda (e)

Agencia Nacional de Hidrocarburos

Silvana Habib Daza

Agencia Nacional de Minería

Jorge Pinto Nolla

Comisión de Regulación de Energía y Gas

Jorge Alberto Valencia Marín

Unidad de Planeación Minero Energética

Gerardo de Jesús Cañas Jiménez

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

Óscar Eladio Paredes Zapata

Servicio Geológico Colombiano

ENTIDADES VINCULADAS

Juan Carlos Echeverry Garzón

Ecopetrol S.A

Luis Fernando Rico Pinzón

Isagen S.A E.S.P

Bernardo Vargas Gibsone

ISA S.A. E.S.P

Julio Alberto Gómez Martínez

Electrohuila S.A. E.S.P.

Gerardo Cadena Silva

Electrocaquetá S.A. E.S.P.

Jaime Hernán Rey Montenegro

Emsa S.A. E.S.P.

Víctor Libardo Ramírez Fajardo

Cedelca S.A. E.S.P.

Jorge Chingual Vargas (e)

Cedenar S.A. E.S.P.

Germán Javier Palomino Hernández

Dispac S.A. E.S.P.

Alfredo Solano Berrío

URRÁ S.A. E.S.P

Randy Allen Bent Hooker

EEDAS S.A. E.S.P.

Andrés Yabrudy Lozano

Gecelca S.A E.S.P

Orlando Micolta González

Gensa S.A. E.S.P.

Richard May Jiménez

EEASA S.A. E.S.P.

Bogotá D.C., Colombia

2016

Impreso por la Imprenta Nacional de Colombia

CONTENIDO

PRESENTACIÓN	20
GESTIÓN EN IMÁGENES	22
EQUIDAD	27
ENERGÍA ELÉCTRICA	28
1. PLANEACIÓN ENERGÉTICA	28
1.1. PLAN DE EXPANSIÓN DE GENERACIÓN	28
1.2. PLAN DE EXPANSIÓN DE TRANSMISIÓN	29
1.3. CONVOCATORIAS PÚBLICAS DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN REGIONAL, STR, Y DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL, STN	30
2. ENERGIZACIÓN Y AMPLIACIÓN DE COBERTURA	31
2.1. PLAN INDICATIVO DE EXPANSIÓN DE COBERTURA, PIEC	31
2.2. PLANES DE ENERGIZACIÓN RURAL SOSTENIBLES, PERS	32
2.3. GESTIÓN EN LA EVALUACIÓN DE LOS PROYECTOS A FINANCIAR CON RECURSOS DE FONDOS DE FINANCIACIÓN	33
2.4. CONVOCATORIAS DE ÁREAS DE SERVICIO EXCLUSIVO	34
3. DEMANDA DE ELECTRICIDAD	35
4. EFICIENCIA ENERGÉTICA	37
5. FONDOS DE FINANCIACIÓN	39
5.1. PROGRAMA DE NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS – PRONE	39
5.2. FONDO DE APOYO FINANCIERO PARA LA ENERGIZACIÓN DE LAS ZONAS RURALES, FAER	39
5.3. FONDO DE APOYO FINANCIERO PARA LA ENERGIZACIÓN DE LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS, FAZNI	40
5.4. FONDO DE SOLIDARIDAD PARA SUBSIDIOS Y REDISTRIBUCIÓN DE INGRESOS, FSSRI	41
5.5. FONDO DE ENERGÍA SOCIAL, FOES	41
6. PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA EN ZONAS NO INTERCONECTADAS, IPSE	41
6.1. PROYECTOS EJECUTADOS, EN PROCESO DE EJECUCIÓN Y PROGRAMADOS 2014-2015	41
6.2. ACTIVIDADES Y PRODUCTOS DESARROLLADOS POR EL CENTRO NACIONAL DE MONITOREO, CNM	42
6.3. PROYECTO PILOTO DE MONITOREO DE POTENCIALES ENERGÉTICOS MEDIANTE ESTACIONES DE MEDICIÓN	42
6.4. LOGROS CNM: CENTRO NACIONAL DE MONITOREO PARA ZNI	42
7. REGLAMENTACIÓN TÉCNICA	44

HIDROCARBUROS

44

8.	TRANSPORTE DE GAS NATURAL	44
8.1.	VOLÚMENES TRANSPORTADOS	44
8.2.	PROYECTOS 2015-2016	45
8.2.1.	PROMIGAS S.A. E.S.P., TRANSMETANO S.A. E.S.P., PROMIORIENTE S.A. E.S.P.	45
8.2.2.	TRANSPORTADORA DE GAS INTERNACIONAL S.A. E.S.P.	46
9.	DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL	47
10.	FONDO DE SOLIDARIDAD PARA SUBSIDIOS Y REDISTRIBUCIÓN DE INGRESOS, FSSRI	48
11.	FONDO ESPECIAL CUOTA DE FOMENTO DE GAS NATURAL, FECFGN	48
12.	REGLAMENTACIÓN, GAS	49
12.1.	GAS LICUADO DE PETRÓLEO, GLP	49
12.2.	GAS NATURAL COMPRIMIDO VEHICULAR, GNCV	49
12.3.	GAS NATURAL LICUADO, GNL	49
13.	CONTRATOS DE ESTABILIDAD JURÍDICA, HIDROCARBUROS	49
14.	PROGRAMA DE SUBSIDIOS A USUARIOS DE ESTRATOS 1 Y 2 POR EL CONSUMO DE GLP EN CILINDROS	50

MINERÍA

51

15.	POLÍTICA MINERA NACIONAL	51
16.	IMPLEMENTACIÓN DEL PROGRAMA DE FORMALIZACIÓN MINERA	52
17.	REGLAMENTACIÓN NORMATIVA	52
18.	FORMALIZACIÓN MINERA	52
18.1.	CARACTERIZACIÓN DEPARTAMENTAL	53
18.2.	ACOMPAÑAMIENTO INTEGRAL PARA A FORMALIZACIÓN MINERA	53
18.3.	ACCIONES PARA LA ELIMINACIÓN DEL USO DE MERCURIO	54
18.4.	COORDINACIÓN INTERINSTITUCIONAL	55
18.4.1.	JUNTAS DIRECTIVAS PARA LA FORMALIZACIÓN DE LA PEQUEÑA MINERÍA	55
18.4.2.	PROCESOS DE MEDIACIÓN	56
19.	INCLUSIÓN DIFERENCIAL Y DESARROLLO SOCIAL	56
19.1.	AVANCES EN EL PROGRAMA DE BANCARIZACIÓN Y CRÉDITO PARA LA PEQUEÑA Y MEDIANA MINERÍA EN COLOMBIA	57
20.	CONTROL A LA EXPLOTACIÓN ILÍCITA DE MINERALES	57
20.1.	CAPACITACIONES Y TALLERES	57
20.2.	INFORMACIÓN Y CONTROL DE ZONAS CON EXPLOTACIÓN ILÍCITA DE MINERALES	57
21.	MINERÍA EMPRESARIAL	58
21.1.	MEJORAMIENTO DE LA IMAGEN Y PERCEPCIÓN DE LA INDUSTRIA MINERA	58
22.	MESAS REGIONALES	59
22.1.	MESA DE TRABAJO CON EMPRESARIOS MINEROS DE NORTE DE SANTANDER AGREMIADOS EN ASOCARBÓN	59
22.2.	MESA DE TRABAJO CON LA ASOCIACIÓN DE PRODUCTORES DE CARBÓN DE NORTE DE SANTANDER, APROCANOR	59
22.3.	MESA DE TRABAJO CON INDUARCILLAS	59
22.4.	MESA DE TRABAJO CON EL SECTOR DE MINERÍA DEL CARBÓN DE CUNDINA-	

	MARCA Y BOYACÁ	59
22.5.	ANÁLISIS DE INFORMACIÓN DE PÁRAMOS	59
23.	REGALÍAS	60
23.1.	PARTICIPACIÓN EN COMISIÓN RECTORA Y ASUNTOS LEGALES	60
23.2.	DISTRIBUCIÓN DE LOS RECURSOS DEL SISTEMA GENERAL DE REGALÍAS	60
23.3.	ESQUEMA DE PUNTAJES PARA LA EVALUACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN	60
23.4.	PROGRAMA “FORTALECIMIENTO DE CAPACIDADES EN ESTRUCTURACIÓN DE PROYECTOS A LOS ENTES TERRITORIALES”	61
23.5.	DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS DE FUNCIONAMIENTO PARA EL FORTALECIMIENTO DE ALGUNOS MINISTERIOS Y COLDEPORTES	61
23.6.	DELEGACIÓN EN LOS ÓRGANOS COLEGIADOS DE ADMINISTRACIÓN Y DECISIÓN, OCAD	61
23.7.	GESTIÓN DE INFORMACIÓN DE LOS OCAD	63
24.	INCENTIVO A LA PRODUCCIÓN	63
24.1.	METODOLOGÍA PARA EL ACCESO	63
24.2.	BUENAS PRÁCTICAS	63
24.3.	INICIATIVAS FINANCIADAS	64
24.4.	FIRMAS ACTA DE COMPROMISO UNILATERAL	64
24.5.	SOCIALIZACIONES CON COMUNIDAD	64
24.6.	ACOMPañAMIENTO A HABLEMOS DE MINERÍA	65

ABASTECIMIENTO

67

ENERGÍA ELÉCTRICA

68

1.	SECTOR ELÉCTRICO EN 2015 – 2016	68
1.1.	ADMINISTRACIÓN Y OPERACIÓN DEL MERCADO 2015-2016	68
1.2.	DEMANDA DE POTENCIA NACIONAL	70

HIDROCARBUROS

72

2.	GARANTIZAR EL ABASTECIMIENTO DE HIDROCARBUROS	72
2.1.	ESTIMACIÓN DE RESERVAS A 31 DE DICIEMBRE DE 2015	72
2.2.	REPORTE NACIONAL DE PRODUCCIÓN DE CRUDO Y GAS AÑO 2015	72
3.	SEGUIMIENTO A CONTRATOS EN EXPLORACIÓN	74
3.1.	ACTIVIDAD EXPLORATORIA E INVERSIONES A TRAVÉS DE LOS CONTRATOS DE HIDROCARBUROS PARA EL AÑO 2016	74
3.2.	PERFORACIÓN DE POZOS EXPLORATORIOS	75
3.3.	ADQUISICIÓN DE SÍSMICA 2D EQUIVALENTE	75
3.4.	APOYO A LAS MEDIDAS QUE CONTRARRESTAN LOS EFECTOS DE LA CAÍDA DE PRECIOS INTERNACIONALES DEL PETRÓLEO	75
4.	DOWNSTREAM	75
4.1.	ESTADÍSTICAS	75
4.1.1.	VENTAS COMBUSTIBLES	76

4.1.2.	VENTAS DE DIÉSEL Y GASOLINAS MOTOR POR DISTRIBUIDOR MAYORISTA	77
4.1.3.	ESTACIONES DE SERVICIO	78
4.1.3.1.	NÚMERO DE ESTACIONES DE SERVICIO POR BANDERA	78
4.2.	SOLDICOM	79
4.3.	NUEVO PROCEDIMIENTO SISTEMA DE INFORMACIÓN DE COMBUSTIBLES - SICOM	80
4.4.	PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES	80
4.5.	CRITERIOS DE CALIDAD DE LOS BIOCOMBUSTIBLES PARA SU USO EN MOTORES DIÉSEL	81
4.6.	CALIDAD DE LA GASOLINA MOTOR CORRIENTE, DEL DIÉSEL, Y DE SUS MEZCLAS CON BIOCOMBUSTIBLES	81
5.	PROYECTOS ESPECIALES	82
5.1.	PLANES DE ABASTECIMIENTO PARA LA DISTRIBUCIÓN DE COMBUSTIBLES PRODUCIDOS EN EL PAÍS O IMPORTADO PARA LAS ESTACIONES DE SERVICIO UBICADAS EN LOS MUNICIPIOS DE ZONA DE FRONTERA	82
5.2.	CONSUMO DE COMBUSTIBLE Y UTILIZACIÓN DEL CUPO EN ZONAS DE FRONTERA	82
5.2.1.	DEPARTAMENTO DE AMAZONAS	83
5.2.2.	DEPARTAMENTO DE ARAUCA	83
5.2.3.	DEPARTAMENTO DE BOYACÁ	83
5.2.4.	DEPARTAMENTO DE CESAR	83
5.2.5.	DEPARTAMENTO DE CHOCÓ	83
5.2.6.	DEPARTAMENTO DE GUAINÍA	84
5.2.7.	DEPARTAMENTO DE LA GUAJIRA	84
5.2.8.	DEPARTAMENTO DE NARIÑO	84
5.2.9.	DEPARTAMENTO DE NORTE DE SANTANDER	85
5.2.10.	DEPARTAMENTO DE PUTUMAYO	85
5.2.11.	DEPARTAMENTO DE VAUPÉS	85
5.2.12.	DEPARTAMENTO DE VICHADA	85
6.	GAS NATURAL VEHICULAR	86
6.1.	VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GAS NATURAL	86
6.2.	ESTACIONES DE SERVICIO DE GAS NATURAL	87
7.	GAS NATURAL DOMICILIARIO	87
7.1.	COBERTURA DE GAS NATURAL	87
8.	LINEAMIENTOS EN MATERIA DE ABASTECIMIENTO	87
8.1.	DECRETO 2345 DE 2015	87
8.1.1.	DECRETO 2215 DE 2015	88

COMPETITIVIDAD

89

ENERGÍA ELÉCTRICA

90

1.	MARCO REGULATORIO DEL SECTOR ELÉCTRICO	90
1.1.	MERCADO DE ENERGÍA MAYORISTA, MEM	90
1.1.1.	NIVELACIÓN DE RIESGO PARA LAS PLANTAS TÉRMICAS	90

1.1.2.	DETERMINACIÓN DE UN PRECIO MÁXIMO DE OFERTAS Y MECANISMO PARA EL MANEJO DE EMBALSES	91
1.1.3.	FLEXIBILIZACIÓN DE LA PARTICIPACIÓN DE PLANTAS MENORES EN EL MERCADO MAYORISTA	91
1.1.4.	AJUSTE A LAS CAUSALES DE RE-DESPACHO PARA LAS PLANTAS TÉRMICAS	91
1.1.5.	FLEXIBILIZACIÓN DE PROGRAMAS DE PARTICIPACIÓN DE LA DEMANDA	91
1.1.6.	OPERACIÓN DEL MERCADO MAYORISTA: REVISIÓN DEL MERCADO DE AGC	91
1.1.7.	RESTRICCIONES Y REDEFINICIÓN DEL PRECIO DE RECONCILIACIONES NEGATIVAS	92
1.1.8.	GARANTÍAS Y REDUCCIÓN DEL UMBRAL PARA IMPORTACIÓN	92
1.1.9.	PROGRAMA DE AHORRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA	92
1.1.10.	CRITERIOS DE CONFIABILIDAD PARA LA OPERACIÓN DEL SISTEMA	92
1.1.11.	CARGO POR CONFIABILIDAD: PROPUESTA PARA LA REALIZACIÓN DE SUBASTAS ADICIONALES Y CAMBIOS EN LOS CRITERIOS DE LA ASIGNACIÓN ADMINISTRADA	93
1.1.12.	MECANISMO PARA LA PARTICIPACIÓN DE LAS PLANTAS NO DESPACHADAS CENTRALMENTE, PNDC	93
1.1.13.	ASIGNACIÓN ADMINISTRADA PARA PLANTAS EXISTENTES	93
1.1.14.	REGLAMENTACIÓN DE LA LEY 1715: AUTOGENERACIÓN A GRAN ESCALA	93
1.1.15.	REGLAMENTACIÓN DE LA LEY 1715 DE 2014: : INCENTIVOS TRIBUTARIOS	93
1.1.16.	RESPUESTA DE LA DEMANDA	94
2.	TRANSACCIONES INTERNACIONALES DE ENERGÍA	94
2.1.	MERCADO REGIONAL DE CORTO PLAZO, RENTAS DE CONGESTIÓN Y REMUNERACIÓN DE PAÍS EN TRÁNSITO	94
3.	TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	94
3.1.	AVANCES EN METODOLOGÍA DE REMUNERACIÓN PARA EL NUEVO PERÍODO	94
3.2.	CONVOCATORIAS EN EL SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL, STN	94
3.3.	ACTUALIZACIÓN DE CARGOS DE TRANSMISIÓN	94
4.	DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	95
4.1.	AVANCES EN METODOLOGÍA DE REMUNERACIÓN PARA EL NUEVO PERÍODO	95
4.2.	CONVOCATORIAS DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN REGIONAL, STR	95
4.3.	ACTUALIZACIÓN DE CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	95
4.4.	REMUNERACIÓN DEL OPERADOR DEL MERCADO Y SISTEMA DE ENERGÍA ELÉCTRICA	95
4.5.	ACTUALIZACIÓN DEL CÓDIGO DE MEDIDA	95
5.	COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	95
5.1.	METODOLOGÍA FÓRMULA TARIFARÍA PARA USUARIOS REGULADOS	96
6.	ZONAS NO INTERCONECTADAS, ZNI	96
6.1.	METODOLOGÍA GENERAL	96
6.2.	ÁREAS DE SERVICIO EXCLUSIVO	96
7.	INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P., ISA, E INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	96
7.1.	COMPORTAMIENTO DE LA RED	97
7.2.	ENERGÍA NO SUMINISTRADA, ENS	97
7.3.	DISPONIBILIDAD TOTAL	97
7.4.	ATENTADOS A LA INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA	97
7.5.	PROYECTOS PUESTOS EN SERVICIO	97
7.6.	PROYECTOS GANADOS	98

7.7.	PROYECTOS EN EJECUCIÓN	98
8.	GENERACIÓN DE ENERGÍA	98
9.	GESTIÓN DE PROYECTOS	99
9.1.	PROYECTOS EN ESTUDIO	99
9.1.1.	PROYECTOS HIDROELÉCTRICOS	99
9.1.2.	PROYECTOS GEOTÉRMICOS	99
9.1.3.	PROYECTOS EÓLICOS	99
9.2.	PROYECTOS DE INTERÉS NACIONAL Y ESTRATÉGICOS, PINE, ENERGÍA	100

HIDROCARBUROS **101**

10.	PROMOCIÓN Y ASIGNACIÓN DE ÁREAS	101
11.	SEGUIMIENTO A LA EXPLORACIÓN	101
11.1.	CONTRATOS E&P, TEA'S Y CONVENIOS E&P	101
12.	REGALÍAS	102
12.1.	ACTOS ADMINISTRATIVOS	102
12.2.	RECAUDO Y TRANSFERENCIA DE REGALÍAS AL SGR 2015 - 2016	102
12.3.	RÉGIMEN ANTERIOR AL SGR	103
12.3.1.	ADMINISTRACIÓN DE LOS RECURSOS DE REGALÍAS DE LAS ENTIDADES TERRITORIALES EN VIRTUD DE LAS MEDIDAS DE SUSPENSIÓN DE GIROS PREVENTIVAS Y CORRECTIVAS	103
12.4.	DESAHORRO DE RECURSOS DEL FONDO DE AHORRO Y ESTABILIZACIÓN PETROLERA, FAEP	103
12.5.	COMPORTAMIENTO DE LOS INGRESOS POR REGALÍAS	104
12.6.	ASIGNACIONES A BENEFICIARIOS DIRECTOS DEL SISTEMA GENERAL DE REGALÍAS	105
13.	UPSTREAM & MIDSTREAM	105
13.1.	SEGUIMIENTO A LAS FUNCIONES DELEGADAS EN LA ANH	105
13.2.	REGLAMENTACIÓN PARA EL DESARROLLO DE LAS OPERACIONES COSTA AFUERA (<i>OFFSHORE</i>)	105
13.3.	REGLAMENTACIÓN TÉCNICA PARA LA MEDICIÓN DE HIDROCARBUROS	106
13.4.	ZONAS FRANCAS COSTA AFUERA	106
13.5.	DESARROLLO RÉGIMEN SANCIONATORIO <i>DOWNSTREAM</i> Y <i>UPSTREAM</i>	107
13.6.	DECLARACIÓN DE PRODUCCIÓN DE GAS	107
13.7.	FIJACIÓN DE TARIFAS POR EL TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS	108
13.8.	SISTEMA DE INFORMACIÓN DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS	109
14.	<i>DOWNSTREAM</i>	109
14.1.	SISTEMA DE INFORMACIÓN DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS, SICOM	109
14.2.	MÓDULO SICOM GAS NATURAL COMPRIMIDO VEHICULAR	109
14.3.	RESOLUCIÓN PARA EXPEDIR EL REGLAMENTO TÉCNICO APLICABLE PARA LOS AGENTES DE LA CADENA DE DISTRIBUCIÓN DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS, BIO-COMBUSTIBLES EXCEPTO GLP	109
15.	PROYECTOS DE INTERÉS NACIONAL Y ESTRATÉGICOS, PINE	110

MINERÍA **111**

16.	MARCO INSTITUCIONAL DEL SECTOR MINERO	111
-----	---------------------------------------	-----

17.	CIFRAS MACROECONÓMICAS DEL SECTOR MINERO	111
17.1.	PIB MINERO	111
17.2.	INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA, IED, EN MINERÍA Y EXPORTACIONES MINERAS	112
17.3.	EXPORTACIONES MINERAS	113
17.4.	PRODUCCIÓN MINERA	114
18.	ADMINISTRACIÓN DEL RECURSO MINERO	115
18.1.	CONTRATACIÓN MINERA	115
18.2.	LEGALIZACIÓN MINERA	117
18.3.	REGISTRO MINERO	118
18.4.	VISITAS DE SEGUIMIENTO Y CONTROL A LOS TÍTULOS MINEROS	118
18.5.	ACTUACIONES ADMINISTRATIVAS PROFERIDAS	119
18.6.	GESTIÓN EN MATERIA DE SEGURIDAD Y SALVAMENTO MINERO	119
18.6.1.	PREVENCIÓN	119
18.6.2.	CAPACITACIÓN EN SEGURIDAD Y SALVAMENTO MINERO	119
18.6.3.	ATENCIÓN A EMERGENCIAS	120
18.7.	REGALÍAS Y CONTRAPRESTACIONES ECONÓMICAS	121
18.7.1.	RECAUDO, DISTRIBUCIÓN Y TRANSFERENCIA	121
18.7.2.	PAGO EN LÍNEA Y SISTEMA DE CONTRAPRESTACIONES ECONÓMICAS, SCE	123
18.7.3.	MAPA REGALÍAS	123
18.7.4.	PRECIO BASE PARA LIQUIDACIÓN DE REGALÍAS	123
18.8.	REGISTRO ÚNICO DE COMERCIALIZADORES DE MINERALES, RUCOM	124
18.9.	CANON SUPERFICIARIO	124
18.10.	PROYECTOS DE INTERÉS NACIONAL	125
18.11.	PROYECTO DE FISCALIZACIÓN	126
18.11.1.	ESTANDARIZACIÓN RECURSOS Y RESERVAS	127
18.11.2.	MÓDULO VISITAS, APLICATIVO DE SEGUIMIENTO Y CONTROL	127
18.11.3.	PROGRAMACIÓN INTEGRADA DE VISITAS	128
18.11.4.	LINEAMIENTOS PARA LA EVALUACIÓN Y APROBACIÓN DEL PROGRAMA DE TRABAJOS Y OBRAS, PTO	129
18.11.5.	HERRAMIENTAS DOCUMENTALES, INSPECCIÓN DE CAMPO	129
18.11.6.	CONTROL A LA PRODUCCIÓN	129
18.11.7.	FISCALIZACIÓN GOBERNACIÓN DE ANTIOQUIA	130
18.12.	PROMOCIÓN Y FOMENTO	130
18.12.1.	DELIMITACIÓN DE ÁREAS DE RESERVA ESPECIAL, ARE	130
18.12.2.	ZONAS MINERAS PARA MINORÍAS ÉTNICAS (COMUNIDADES INDÍGENAS, NEGROS Y MIXTAS)	130
18.12.3.	ÁREAS ESTRATÉGICAS DE MINERÍA, AEM	131
18.12.4.	PROMOCIÓN DE INVERSIÓN	131
18.12.5.	FORTALECIMIENTO DE LA PRESENCIA INSTITUCIONAL - ASISTENCIA TÉCNICA A PEQUEÑA Y MEDIANA MINERÍA, ANM	132
19.	PROYECTOS DE INTERÉS NACIONAL Y ESTRATÉGICOS, PINE	132
20.	PROYECTOS DE INTERÉS REGIONAL PRIORIZADOS POR EL MINISTERIO	134
21.	CONTRATO PARAFISCAL DE FEDESMERALDAS	134

22.	SISTEMA DE INFORMACIÓN MINERO COLOMBIANO, SIMCO	135
23.	PLAN NACIONAL DE DESARROLLO MINERO, PNDM	135
24.	ESTUDIOS SECTORIALES REALIZADOS POR LA UPME	135
25.	SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO	138
25.1.	GEOCIENCIAS BÁSICAS	138
25.1.1.	CARTOGRAFÍA GEOLÓGICA ESCALA 1:100.000	138
25.1.2.	CARTOGRAFÍA GEOLÓGICA ESCALA 1:50.000	138
25.1.3.	EL PROYECTO DE ESTRATIGRAFÍA DEL VALLE MEDIO DEL MAGDALENA – HIDRO-SOGAMOSO	139
25.1.4.	MAPA GEOLÓGICO DE COLOMBIA, MGC	139
25.1.5.	MAPA GEOLÓGICO DE SURAMÉRICA	139
25.1.6.	INVESTIGACIÓN Y EXPLORACIÓN DE AGUAS SUBTERRÁNEAS	139
25.1.7.	INVESTIGACIONES EN TECTÓNICA	140
25.1.8.	EXPLORACIÓN DE RECURSOS GEOTÉRMICOS	140
25.1.9.	GEOLOGÍA DE VOLCANES	141
25.1.10.	ESTUDIOS GEOLÓGICOS ESPECIALES	141
25.2.	RECURSOS MINERALES	141
25.2.1.	POTENCIAL PARA RECURSOS MINERALES METÁLICOS	141
25.2.2.	POTENCIAL PARA RECURSOS MINERALES NO METÁLICOS E INDUSTRIALES	142
25.2.3.	POTENCIAL DE RECURSOS MINERALES ENERGÉTICOS	142
25.3.	DIRECCIÓN DE GEOAMENAZAS	143
25.3.1.	MOVIMIENTOS EN MASA	143
25.3.2.	ACTIVIDAD SÍSMICA	144
25.3.3.	ACTIVIDAD VOLCÁNICA	145
25.3.4.	REDES DE MONITOREO Y SISTEMAS DE INFORMACIÓN	146
25.4.	LABORATORIOS	146
25.5.	GESTIÓN DE INFORMACIÓN	147
25.6.	DIRECCIÓN DE ASUNTOS NUCLEARES	147
26.	SEGURIDAD MINERA	148
26.1.	REGLAMENTO DE SEGURIDAD EN LAS LABORES MINERAS SUBTERRÁNEAS	148
26.2.	REGLAMENTO DE HIGIENE Y SEGURIDAD EN LAS LABORES MINERAS A CIELO ABIERTO	148
26.3.	ESTUDIOS	148
26.4.	CAPACITACIÓN Y DIVULGACIÓN	148
26.5.	CONVENIO MARCO INTERADMINISTRATIVO DE COOPERACIÓN	149
27.	HERRAMIENTAS TECNOLÓGICAS DEL SECTOR	149
27.1.	SI.MINERO	149
27.1.1.	ESTADO ACTUAL DE MÓDULOS EN PRODUCCIÓN	150
27.1.2.	CONTROL A LA ILEGALIDAD MINERA	150
27.1.3.	ADMINISTRACIÓN DEL FORMATO BÁSICO MINERO	151
27.2.	OTROS TEMAS DE IMPORTANCIA	151
27.2.1.	CONTROL A LA EXPLOTACIÓN ILÍCITA DE MINERALES	151

27.2.2.	CAPACITACIONES Y TALLERES	151
27.2.3.	INFORMACIÓN Y CONTROL DE ZONAS CON EXPLOTACIÓN ILÍCITA DE MINERALES	151
27.2.4.	DIVULGACIÓN	151

ASUNTOS NUCLEARES **152**

27.3.	CONTROL REGULATORIO	152
27.4.	SEGURIDAD FÍSICA	152
27.5.	CONSOLIDACIÓN DE FUENTES EN DESUSO	152
27.6.	TRATADOS, ACUERDOS Y CONVENIOS INTERNACIONALES EN MATERIA NUCLEAR	153
27.7.	COOPERACIÓN TÉCNICA INTERNACIONAL	153

ASUNTOS REGULATORIOS Y EMPRESARIALES **153**

27.8.	POLÍTICA ENERGÉTICA	153
27.9.	ADOPCIÓN DE MEDIDAS REGULATORIAS TENDIENTES A SOLUCIONAR LA PROBLEMÁTICA ORIGINADA POR EL FENÓMENO DEL NIÑO	153
27.10.	MEDIDAS PARA PROMOVER EL USO RACIONAL DE LA ENERGÍA	154
27.10.1.	CAMPAÑA APAGAR PAGA	154
27.10.2.	CAMPAÑA GENERA TU ENERGÍA	154
27.10.2.1.	EL AHORRO DE ENERGÍA DIARIO	155
27.11.	AUMENTO DE LA OFERTA DE GAS NATURAL	155
27.12.	ESTÍMULO DE LA OFERTA DE PLANTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA	156
27.13.	AJUSTES AL MERCADO	156
27.14.	GARANTIZAR LA OFERTA TÉRMICA	156
27.15.	USO DE PLANTAS DE RESERVA	156
27.16.	IMPORTACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	156
28.	ESTUDIOS, PROGRAMAS Y PROYECTOS	157

INICIATIVA PARA LA TRANSPARENCIA DE LAS INDUSTRIAS EXTRACTIVAS, EITI **158**

ASUNTOS AMBIENTALES Y SOCIALES **159**

ASUNTOS AMBIENTALES Y SOCIALES **160**

1.	GESTIÓN AMBIENTAL	160
1.1.	ESTRATEGIA DE GESTIÓN AMBIENTAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO, ESGAME	160
1.2.	SISTEMA DE INDICADORES DE SOSTENIBILIDAD	160
1.3.	ESTRATEGIA DE GESTIÓN DE CONOCIMIENTO EN ASUNTOS AMBIENTALES	160
1.4.	RED DE GESTIÓN DE CONOCIMIENTO EN ASUNTOS AMBIENTALES DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO, REDCOME	161
1.5.	FORMULACIÓN PLAN DE ACCIÓN PARA LA GESTIÓN INTEGRAL DEL RECURSO HÍDRICO DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO DE COLOMBIA – PASGIRHME	161

1.6.	APORTES EN LA CONSTRUCCIÓN DE UNA HOJA DE RUTA SECTORIAL “CRECIMIENTO VERDE”	161
1.7.	ESTUDIO DE EVALUACIÓN DE LA AGENDA AMBIENTAL INTERMINISTERIAL PARA EL PERIODO 2010-2014	161
2.	GESTIÓN AMBIENTAL EN LOS SECTORES	161
2.1.	AGENDA AMBIENTAL INTERMINISTERIAL	161
2.1.1.	MINERÍA	162
2.1.2.	HIDROCARBUROS Y GAS	163
2.1.3.	ENERGÍA ELÉCTRICA	164
2.2.	ÁREAS MINERAS EN SITUACIÓN DE ABANDONO	165
3.	GESTIÓN INSTITUCIONAL	165
3.1.	ÁREAS CON RESTRICCIÓN CULTURAL	165
3.2.	COMISIÓN COLOMBIANA DEL OCÉANO, CCO	165
3.3.	UNIDAD NACIONAL DE GESTIÓN DEL RIESGO DE DESASTRES	166
4.	GESTIÓN DE ASUNTOS SOCIALES	166
4.1.	ESTRATEGIA DE RELACIONAMIENTO DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO	166
4.2.	GESTIÓN EN DERECHOS HUMANOS EN EL SECTOR MINERO ENERGÉTICO	168
5.	GESTIÓN EN CAMBIO CLIMÁTICO	168
5.1.	FORMULACIÓN DE MEDIDAS NACIONALMENTE APROPIADAS DE MITIGACIÓN, NAMAS	169
6.	GESTIÓN ESTRATEGIA TERRITORIAL DE HIDROCARBUROS	169
6.1.	CONVENIO DE REGIONALIZACIÓN NO. 263	170
6.2.	CONVENIO DE BUENAS PRÁCTICAS NO. 264	170

COMUNICACIÓN Y PARTICIPACIÓN CIUDADANA **171**

COMUNICACIÓN Y PARTICIPACIÓN CIUDADANA		172
1.	COMUNICACIONES	172
1.1.	PRINCIPALES CAMPAÑAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA	172
1.1.1.	PLAN5CARIBE	172
1.1.2.	CAMPAÑAS PARA AFRONTAR EL FENÓMENO DE EL NIÑO	172
1.2.	PRINCIPALES ACCIONES EN MINERÍA	173
1.2.1.	JUNTAS REGIONALES DE FORMALIZACIÓN PARA LA PEQUEÑA MINERÍA Y JORNADAS REGIONALES CON LA AGENCIA NACIONAL DE MINERÍA	173
1.2.2.	EITI – INICIATIVA PARA LA TRANSPARENCIA DE LA INDUSTRIA EXTRACTIVA	174
1.3.	PRINCIPALES CAMPAÑAS DE COMUNICACIÓN INTERNA	174
1.3.1.	CAMPAÑA CUIDA TU CORAZÓN	174
1.3.2.	SEGURIDAD DE LA INFORMACIÓN EN MINMINAS	174
1.3.3.	CAMPAÑA TODOS CONTRA EL DERROCHE	175
1.3.4.	CAMPAÑA APAGAR PAGA	175
1.4.	OTROS	175
1.4.1.	RENDICIÓN DE CUENTAS A PRESIDENTE DE LA REPÚBLICA	175

1.4.2.	PROYECTO DE INVERSIÓN	175
2.	PARTICIPACIÓN CIUDADANA	176
2.1.	ATENCIÓN DE MECANISMOS DE PARTICIPACIÓN CIUDADANA	176
2.2.	ESPACIOS DE INTERACCIÓN CIUDADANA	176
2.2.1.	ESPACIOS PRESENCIALES DE INTERACCIÓN	176
2.2.2.	AUDIENCIA PÚBLICA DE RENDICIÓN DE CUENTAS	178
2.2.2.1.	INTERACCIÓN POR MEDIOS VIRTUALES	178
2.3.	MEDICIÓN DE LA SATISFACCIÓN DEL CIUDADANO	178

ADMINISTRATIVO

179

1.	EJECUCIÓN PRESUPUESTAL VIGENCIA 2015	180
1.1.	FUNCIONAMIENTO	181
1.1.1.	GASTOS DE PERSONAL	181
1.1.2.	GASTOS GENERALES	181
1.1.3.	TRANSFERENCIAS CORRIENTES	181
1.2.	INVERSIÓN	181
1.3.	EJECUCIÓN DEL REZAGO CONSTITUIDO A DICIEMBRE 31 DE 2014	183
1.4.	EJECUCIÓN SISTEMA GENERAL DE REGALÍAS	183
1.4.1.	FISCALIZACIÓN	184
1.5.	EJECUCIÓN PRESUPUESTAL PRIMER TRIMESTRE DE 2016	184
1.5.1.	FUNCIONAMIENTO	185
1.5.2.	GASTOS GENERALES	185
1.5.3.	TRANSFERENCIAS	185
1.5.4.	INVERSIÓN	185
1.6.	EJECUCIÓN DEL REZAGO CONSTITUIDO A DICIEMBRE 31 DE 2015	187
1.6.1.	EJECUCIÓN DE CUENTAS POR PAGAR CONSTITUIDAS A DICIEMBRE DE 2015	187
1.6.2.	EJECUCIÓN DE RESERVAS PRESUPUESTALES CONSTITUIDAS A DICIEMBRE 31 DE 2015	187
1.7.	EJECUCIÓN SISTEMA GENERAL DE REGALÍAS	187
1.7.1.	EJECUCIÓN FUNCIONAMIENTO SISTEMA GENERAL DE REGALÍAS	187
1.8.	GESTIÓN CONTRACTUAL	188
2.	SUBDIRECCIÓN DE TALENTO HUMANO	188
2.1.	2.1. PLAN ANUAL DE VACANTES	188
2.2.	2.2 PLAN INSTITUCIONAL DE CAPACITACIÓN	188
2.3.	BIENESTAR SOCIAL LABORAL	188
2.4.	SALUD OCUPACIONAL	189
2.5.	ENTIDADES LIQUIDADAS	189
3.	GRUPO TIC	189
3.1.	MODERNIZACIÓN DE LA INFRAESTRUCTURA DE TIC	189
3.1.1.	ADQUISICIÓN DE INFRAESTRUCTURA DE HARDWARE	189
3.1.2.	ADQUISICIÓN DE INFRAESTRUCTURA DE SOFTWARE	190

3.2.	IMPLEMENTACIÓN DE SERVICIOS Y SISTEMAS DE INFORMACIÓN	190
4.	PLANEACIÓN Y GESTIÓN INTERNACIONAL	192
4.1.	PRESUPUESTO	192
4.2.	MODELO INTEGRADO DE PLANEACIÓN, SISTEMA GESTIÓN DE LA CALIDAD Y GESTIÓN INTERNACIONAL	194
4.2.1.	MODELO INTEGRADO DE PLANEACIÓN Y GESTIÓN	194
4.2.1.1.	TABLERO SINERGIA PND, 2015-2018	194
4.2.1.2.	TABLERO DE CONTROL DEL SEÑOR PRESIDENTE	194
4.2.1.3.	PLAN ANTICORRUPCIÓN Y DE ATENCIÓN AL CIUDADANO	196
4.2.1.4.	TRÁMITES Y OTROS PROCEDIMIENTOS ADMINISTRATIVOS, OPAS	196
4.2.2.	SISTEMA DE GESTIÓN DE LA CALIDAD	197
4.2.2.1.	CERTIFICACIONES	197
4.2.3.	GESTIÓN INTERNACIONAL	197
5.	SISTEMA DE CONTROL INTERNO	199
5.1.	ACOMPAÑAMIENTO, ASESORÍA Y ALERTAS	199
5.2.	FOMENTO DE LA CULTURA DEL CONTROL	199
5.3.	VALORACIÓN DEL RIESGO	199
5.4.	COMITÉ DE COORDINACIÓN DEL SISTEMA DE CONTROL INTERNO	200
5.5.	RELACIÓN CON ENTES EXTERNOS	200
5.6.	AUDITORÍAS Y SEGUIMIENTOS	201
5.7.	PRESUPUESTO DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA	201
5.8.	PROCESO CONTABLE DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA	201
5.9.	GESTIÓN POR ÁREAS ORGANIZACIONALES DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA, CON BASE EN EL PLAN OPERATIVO POR OBJETIVOS VIGENCIA 2015	202
5.10.	PORMENORIZADA DEL ESTADO DEL SISTEMA DE CONTROL INTERNO DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA A MARZO DE 2016.	203
5.11.	INFORME EJECUTIVO ANUAL DE AUDITORÍA AL SISTEMA DE CONTROL INTERNO, CON BASE EN LA ENCUESTA DE IMPLEMENTACIÓN Y DESARROLLO DEL MODELO ESTÁNDAR DE CONTROL INTERNO, MECI, VIGENCIA 2015	205
6.	CONTROL INTERNO DISCIPLINARIO	205

SIGLAS

ACP	Asociación Colombiana de Petróleos	CISP	Comité Internacional para el Desarrollo de los Pueblos
ACPM	Aceite Combustible Para Motores	CND	Centro Nacional de Despacho
AEM	Áreas Estratégicas de Minería	CNM	Centro Nacional de Monitoreo
AGC	Control Automático de Generación	CNO	Centro Nacional de Operación
Analdex	Asociación Nacional de Comercio Exterior	CNO	Consejo Nacional de Operación
Andi	Asociación Nacional de Industriales	Colciencias	Instituto Colombiano para el Desarrollo de la Ciencia y la Tecnología
ANH	Agencia Nacional de Hidrocarburos	Conalminercol	Confederación Nacional de Mineros de Colombia
ANM	Agencia Nacional de Minería	Conpes	Consejo Nacional de Política Económica y Social
Anla	Autoridad Nacional de Licencias Ambientales	Corpochivor	Corporación Autónoma de Chivor
AOM	Administración, Operación y Mantenimiento	Creg	Comisión de Regulación de Energía y Gas
API	Escala que expresa la densidad relativa de un hidrocarburo líquido	CTN – ERFEN	Comisión Técnica Nacional sobre Fenómeno del Niño
ARE	Áreas de Reserva Especial	CVS	Corporación Autónoma Regional de los Valles del Sinú y del San Jorge
ASE	Áreas de Servicio Exclusivo de Gas Natural	DAA	Diagnóstico Ambiental de Alternativas
ASE	Área de Servicio Exclusivo	DAFP	Departamento Administrativo de la Función Pública
ASIC	Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales	DMI	Distrito Regional de Manejo Integrado
Asocars	Asociación de Corporaciones Autónomas Regionales	Dane	Departamento Administrativo Nacional de Estadística
BID	Banco Interamericano de Desarrollo	DES	Duración de las fallas contabilizadas del servicio de energía eléctrica
Cafazni	Comité de Administración del Fondo de Apoyo para la Energización de Zonas No Interconectadas	Dian	Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales
CAN	Comunidad Andina de Naciones	Dispac	Empresa Distribuidora del Pacífico
CAR	Corporación Autónoma Regional de Cundinamarca	DNA	Demanda no Atendida
Carbocol	Carbones de Colombia S.A. en liquidación	DNP	Departamento Nacional de Planeación
CCO	Comisión Colombiana del Océano	E&P	Actividad Exploratoria y de Producción
Celac	Centro de Estudios Latinoamericanos y del Caribe	Eafit	Escuela de Administración, Finanzas y Tecnología
Celec	Corporación Eléctrica del Ecuador,	ECDBC	Estrategia de Desarrollo Bajo en Carbono
CGR	Contraloría General de la República	Ecopetrol	Empresa Colombiana de Petróleos
Chec	Central Hidroeléctrica de Caldas	EDS	Estaciones de Servicio
CIPE	Comisión Intersectorial de Infraestructura y Proyectos Estratégicos		

EEDAS	Empresa de Energía del Archipiélago, San Luis, San Andrés y Providencia	ICP	Instituto Colombiano de Petróleos
EIA	Estudio de impacto ambiental	Ideam	Instituto de Hidrología, Meteorología y Estudios Ambientales
EIAS	Estudio de Impacto Ambiental y Social	IED	Inversión Extranjera Directa
Eiti	Iniciativa para la Transparencia de las Industrias Extractivas	IFO	Combustible para Calderas
Emsa	Electrificadora del Meta S.A E.S.P	Igac	Instituto Geográfico Agustín Codazzi
Epsa	Empresa de Energía del Pacífico	Inea	Instituto Nacional de Ciencias Nucleares y Energías Alternativas
Esap	Escuela Superior de Administración Pública	Ingeominas	Instituto Colombiano de Geología y Minería
ESP	Empresa de Servicios Públicos	Ipse	Instituto de Promoción de Soluciones Energéticas
ESSA	Empresa de Energía de Santander	ISA	Interconexión Eléctrica S.A. ESP
Faep	Fondo de Ahorro y Estabilización Petrolera	Isagen	Interconexión Eléctrica S.A Generadora
Faer	Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas	IVA	Impuesto al Valor Agregado
Fazni	Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas No Interconectadas	JETA1	Turbocombustible para Aviación
Fedesmeraldas	Federación Nacional de Esmeraldas	LAC	Liquidador y Administrador de Cuentas
Fenalcarbón	Federación Nacional de Carboneros de Colombia	LADU	Latin America Down Under
FNCE	Fuentes No Convencionales de Energía	Magna	Marco Geocéntrico Nacional de Referencia
FND	Federación Nacional de Departamentos	MCH	Microcentral Hidroeléctrica
FOB	Free on Board (franco a bordo)	MECI	Modelo Estándar de Control Interno
Foes	Fondo de Energía Social	MEM	Mercado de Energía Mayorista
Fonade	Fondo Financiero de Proyectos de Desarrollo	Mesoamérica	Proyecto de Integración y Desarrollo de Mesoamérica
FSSRI	Fondo de Solidaridad para Subsidios y Redistribución de Ingresos	Minercol	Empresa Nacional Minera Ltda.
Gecelca	Generadora y Comercializadora de Energía del Caribe	MOR	Mercado Organizado Regulado
GEF	Global Environment Facility	NBI	Necesidades Básicas Insatisfechas
GEI	Gases de Efecto de Invernadero	NAMA	Medidas Nacionales de Adopción y Mitigación al Cambio Climático
GLP	Gas Licuado del Petróleo	OAP	Oleoducto al Pacífico
GNCV	Gas Natural Comprimido Vehicular	OBC	Oleoducto Bicentenario de Colombia
GNV	Gas Natural Vehicular	OCAD	Órganos Colegiados de Administración y Decisión
IIAP	Instituto de Investigaciones Ambientales del Pacífico	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	ODC	Oleoducto de Colombia
		OEF	Obligación de Energía firme
		OIEA	Organismo Internacional de Energía Atómica
		Olade	Organización Latinoamericana de Energía

ONGs	Organizaciones No Gubernamentales	Sama	Salinas Marítimas de Manaure
Onudi	Programa de las naciones Unidas para el desarrollo Industrial	SCE	Sistema de Contraprestaciones Económicas,
OR	Operadores de red	SDL	Sistema de Distribución Local
OXY	Occidental de Colombia	Sena	Servicio Nacional de Aprendizaje
PAR	Puntos de Atención Regional	SGC	Servicio Geológico Colombiano
Paz del Río S.A.	Acerías Paz del Río S.A.	SGR	Sistema General de Regalías
PCH	Pequeña central hidroeléctrica	SIC	Sistema de Intercambios Comerciales
PDAC	Prospectors and Developers Association of Canada	Sicom	Sistema de Distribución de Combustibles
PEN	Plan Energético Nacional	SIG	Sistema de Información Georreferenciado
Petic	Plan Estratégico de Tecnología de Información y Comunicaciones del Sector Minero Colombiano	Simco	Sistema de Información Minero Colombiano
Petrobras	Petróleos del Brasil	SIN	Sistema Interconectado Nacional
PIB	Producto Interno Bruto	Sinap	Sistema Nacional de Áreas protegidas
Piec	Plan Indicativo de Expansión de Cobertura	Sinapine	Sistema Nacional de Proyectos de Interés Nacional y Estratégicos,
Pines	Proyectos de Interés Nacional y Estratégicos	Sinea	Sistema de Interconexión Eléctrica Andina
PMA	Plan de Manejo Ambiental	Sira	Sistema Regional de Áreas protegidas
PNDM	Plan Nacional de Desarrollo Minero	STN	Sistema de Transmisión Nacional
PNN	Parque Nacional Natural	STR	Sistema de Transmisión Regional
PNOEC	Política Nacional del Océano y Espacios Costeros	SUIFP	Sistema Unificado de Inversiones y Finanzas Públicas
PNUD	Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo	TEA	Contrato de Evaluación Técnica
PONE	Precio de Oferta Colombianos Expost en el Nodo Frontera para Exportación	Tebasa	Termobarranquilla S.A.
POT	Planes de Ordenamiento Territorial	TIC	Tecnologías de Información y Comunicación
Prone	Programa de Normalización de Redes Eléctricas	TRM - TCRM	Tasa Representativa del Mercado
Proure	Programa de Uso Racional de Energía	Unasur	Unión de Naciones Suramericanas
PTI	Plan de Trabajo e Inversiones	Upme	Unidad de Planeación Minero Energética
PTO	Plan de Trabajos y Obras	UPTC	Universidad Pedagógica y Tecnológica de Colombia
R/P	Reservas/ Producción	URE	Uso Racional y Eficiente de Energía
Reficar	Refinería de Cartagena	Usaid	Agencia de los Estados Unidos para el Desarrollo Internacional
Res.	Resolución	WTI	Precio Internacional de Referencia de Petróleo Crudo (West Texas Intermediate)
Retie	Reglamento Técnico de Instalaciones	XM	Compañía de Expertos en Mercados S.A. E.S.P.
Retiq	Reglamento Técnico de Etiquetado	YNC	Yacimientos No Convencionales
RMN	Registro Minero Nacional	ZNI	Zonas No Interconectadas
Rucom	Registro Único de Comercializadores de Minerales		
S/E	Sub Estación		

CONVENCIONES

2D	2 dimensiones	kWh	Kilovatios hora
3D	3 dimensiones	KPDC	Miles de pies cúbicos por día calendario
BEP	Barriles equivalentes de petróleo	kt	Miles de toneladas
Bl	Barril	kV	Miles de voltios
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	m ³	Metros cúbicos
KBPD	Miles de barriles de petróleo diarios	mA	Miliamperios
kg	Kilogramo	ppm	Partes por millón
km	Kilómetros	TPC	Trillones de pies cúbicos
km ²	Kilómetro cuadrado	TON	Tonelada
kt	Miles de toneladas	V	Voltios
kV	Kilovoltios		
kW	Kilovatios		

PRESENTACIÓN

El Ministerio de Minas y Energía, cumpliendo con la responsabilidad de administrar los recursos naturales no renovables y asegurar su mejor uso, viene desarrollando un trabajo de inclusión social, capacitación laboral y ambiental con miras a generar equidad y a mejorar la calidad de vida de los colombianos.

El sector minero energético aportó al país \$126 billones desde 2012 hasta diciembre de 2015, necesarios para llevar a cabo proyectos de infraestructura, seguridad y educación. En esos cuatro años, se recaudaron \$35,2 billones de pesos por concepto de regalías provenientes de la explotación de recursos naturales no renovables. Esto permite la financiación de programas sociales y de infraestructura, como las carreteras 4G, viviendas de interés social y la gratuidad.

En el ámbito social, esta cartera ha tenido avances notables que han llegado directamente a las familias más vulnerables del país. En los últimos cinco años logramos aumentar el número de familias beneficiadas con energía eléctrica a 11,6 millones con un servicio continuo 24 horas al día, alcanzando una cobertura del 96,78% en el servicio. En 2015 superamos la meta de ampliación de cobertura del servicio de energía eléctrica en un 57%. Llegamos con el servicio a 21,598 nuevas familias en todo el territorio nacional.

A comienzos de año, con la intensificación del Fenómeno de El Niño y la salida de la principal hidroeléctrica del país, tomamos las medidas necesarias para evitar un racionamiento. Se logró una generación histórica de energía térmica, se importó energía de Ecuador, se incentivó la autogeneración y cogeneración y, a través de la campaña Apagar Paga, se consiguió un ahorro de más del 5,8%.

Por otro lado, Colombia pasó de 5.8 millones de usuarios de gas natural a 7.97 millones, y conectamos 4,144 nuevos usuarios al servicio de gas natural. Esto significa que más familias se han alejado de la contaminación que produce cocinar con leña, y cuentan hoy con un servicio seguro y confiable.

Colombia ha realizado importantes cambios institucionales que le permitieron llevar su producción de crudo hasta llegar al millón de barriles diarios en enero de 2013, y durante el 2015 logró superar el millón de barriles durante 8 meses, debido en parte a las medidas tomadas para mitigar el impacto que la caída en el precio del crudo ha tenido sobre la exploración y producción de hidrocarburos. Estas medidas evitaron la cancelación de versiones por US\$1,137 millones.

Una de las prioridades de nuestro sector ha sido la de dar la mano a los pequeños mineros para que formalicen su actividad y gocen de los beneficios que esto conlleva. Por eso, diseñamos el programa de formalización minera que le permite al minero adquirir las competencias necesarias para el cumplimiento de la normatividad en temas mineros, ambientales, laborales, legales y de seguridad minera.

Entre 2013 y 2015, a través de convenios con diferentes entidades como corporaciones autónomas



regionales, universidades, centros provinciales y alcaldías, se han caracterizado 7.322 Unidades de Producción Minera (UPM) en 180 municipios ubicados en Antioquia, Tolima, Valle del Cauca, Huila, Boyacá, Caldas, Santander Chocó, Cauca, Cundinamarca, Risaralda, Nariño, Bolívar, Guajira, Sucre y Córdoba.

También se han regularizado 104.567 barequeros inscritos en la plataforma Siminero; se ha brindado acompañamiento a 1.405 UPM en diez departamentos; se han creado espacios de formación y mediación, y se han abierto las puertas del sector financiero para la pequeña y mediana minería.

Conseguimos mostrar a nuestro país como un destino interesante en materia de minería. Además del licenciamiento ambiental de dos proyectos auríferos Red Eagle y Gramalote en Antioquia, empresas como Muzo International, Gemfields, Murray Energy y Mubadala llegaron al país para invertir en campos con gran potencial y mejorar las condiciones laborales de los mineros.

Generar confianza y credibilidad en el sector minero energético de nuestro país es otro de los propósitos del Ministerio de Minas y Energía. Por ello, junto a 16 empresas del sector suscribimos el acuerdo de adhesión a la iniciativa para la transparencia de las industrias extractivas (Eiti), que promueve la claridad en los pagos y los ingresos de esta industria en el país. Pertenecer a Eiti quiere decir que los colombianos pueden acceder a la información exacta, oportuna, contextualizada y socialmente útil, del sector extractivo de su país. Así fortalecemos la transparencia en el sector en beneficio del desarrollo sostenible.

Junto a los logros alcanzados por el sector minero energético, están también las metas para seguir aportando al desarrollo del país:

Nuestra mega meta es llevar energía eléctrica a 173 mil nuevas familias colombianas. Hemos avanzado en el desarrollo normativo, incluimos este propósito en el Plan Nacional de Desarrollo y expedimos un decreto que lo reglamenta. Todo complementado con la implementación de la Ley 1715 que promueve la generación de energía con fuentes limpias, especialmente en zonas aisladas.

Buscaremos fortalecer la institucionalidad del sector eléctrico sobre la base de las lecciones aprendidas para reforzar la formulación de la política pública, la regulación, la vigilancia y la operación. Estamos comprometidos con la diversificación de nuestra matriz de generación donde podamos tener proyectos de energía renovable como eólica y solar.

Por último, haremos que los proyectos que necesita el país sean viables. Aseguraremos, el desarrollo de los descubrimientos de gas en aguas profundas del Caribe Colombiano, así como el potencial en no convencionales. Además, incentivaremos los proyectos mineros para que no sólo aporten al desarrollo del país, sino que también sean ejemplo de responsabilidad social, transparencia, respeto por el medio ambiente y diálogo abierto con las comunidades.

Un país con una minería organizada donde los pequeños mineros tengan condiciones laborales adecuadas y formales; un país donde la energía sea una fuente de desarrollo en todos los rincones; un país con recursos para invertir en proyectos de educación, vivienda, infraestructura y desarrollo, será definitivamente un mejor país para todas las familias que vivirán en poco tiempo en una Colombia en paz.

Con esta corta introducción, le presento al honorable Congreso de la República estas memorias de gestión del Ministerio de Minas y Energía durante el periodo 2015 – 2016.

GERMÁN ARCE ZAPATA
Ministro de Minas y Energía

GESTIÓN EN IMÁGENES

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA
2015 - 2016

El Ministro de Minas y Energía recorre una Mina productora de carbón en Guachetá, Cundinamarca, mientras es transformado en Coque.

Mayo 20 de 2016



Grupo de periodistas de medios nacionales hablando con el Ministro Germán Arce Zapata, luego de su intervención en debate del Senado de la República de Colombia.

Mayo 18 de 2016



El Ministro de Minas y Energía Germán Arce reunido con gobernadores y alcaldes del Pacífico colombiano, con quienes trató temas del sector de interés nacional.

Mayo 4 de 2016



El Ministro Arce hace su presentación en las instalaciones del Ministerio de Minas y Energía.

Mayo 3 2016.



La viceministra de minas María Isabel Ulloa Cruz hace un recorrido por una mina de oro a gran escala en Santa Rosa de Osos, Antioquia, acompañada de mineros locales.

Marzo 18 de 2016



La viceministra Ulloa presenta el primer informe Eiti Colombia, iniciativa para la transparencia de la industria extractiva de minería e hidrocarburos

Marzo 15 de 2016



Viceministro de energía firma el acuerdo de convenio de cooperación con el Gobierno de Corea.

Marzo 3 de 2016



El Ministerio de Minas y Energía continúa trabajando para brindar un servicio de energía eléctrica de calidad, en esta imagen el Ministro González fue retratado con habitantes de Puerto Asís, Putumayo.

Febrero 12 2016.



El viceministro de energía observa uno de los proyectos de vivienda sostenible, expuesto en el marco del Solar Decathlon 2015, llevado a cabo en la ciudad de Cali.

9 diciembre 2015



Apertura de la Feria Minera en Medellín, el Ministro manifestó el compromiso del Min-Minas con una minería regulada que aporte recursos para la equidad del país.

Octubre 28 de 2015



Viceministro de Energía Carlos Fernando Eraso Calero interviene en el congreso de los 50 años de la ACP, celebrado en Bogotá.

Octubre 22 de 2015



Intervención de la Viceministra de Minas en el Simposio Internacional de Esmeraldas, llevado a cabo en la ciudad de Bogotá.

Octubre 13 de 2015



Visita de la viceministra de Minas María Isabel Ulloa Cruz a una unidad minera de oro en el municipio de Iquira, Huila.

Octubre 9 de 2015



El Ministro Tomás González acompañado del Presidente de Colombia, Doctor Juan Manuel Santos, en el marco de la gira "Estamos Cumpliendo".

Agosto 11 de 2015



Intervención del viceministro de energía Carlos Fernando Eraso Calero en el foro retos y perspectivas del mercado de combustibles líquidos, realizado en Bogotá.

Julio 6 de 2015



Visita del titular de la cartera de Minas y Energía a la inauguración de una estación de servicio en Medellín, en donde los usuarios pueden obtener gas natural vehicular, uno de los combustibles de menor impacto para el medio ambiente.

Junio 19 de 2015

