

**Informe Ejecución Presupuestal Ministerio de Minas y Energía
Cuarto Trimestre vigencia 2015.**

Oficina Asesora de Planeación y Gestión Internacional

Bogotá D.C. Enero de 2016

1. EJECUCION PRESUPUESTO DE GASTOS VIGENCIA 2015.

1.1. UNIDAD GESTION GENERAL

El presupuesto inicial del Ministerio de Minas y Energía – Unidad Gestión General, aprobado mediante Ley 1737 del 2 de Diciembre de 2014 y su Decreto de Liquidación 2710 del 26 de Diciembre de 2014, para atender los gastos de Funcionamiento e Inversión durante la vigencia 2015, ascendió a la suma de **\$2.555.514.7** millones.

Mediante Resolución 4 0001 del 2 de enero de 2015 expedida por el Ministerio de Minas y Energía, se desagregaron las cuentas de Gastos de Personal y Gastos Generales, para facilitar y controlar la ejecución del gasto.

Mediante Decreto 0377 de marzo 4 de 2015, el Gobierno Nacional teniendo en cuenta los efectos adversos de la Economía Internacional sobre la Economía Colombiana, especialmente en materia de crecimiento y por esta vía, sobre el comportamiento de las rentas petroleras, realizó aplazamiento de las apropiaciones en algunos proyectos de Inversión, por valor de \$91.300 millones.

FUNCIONAMIENTO

Los GASTOS DE PERSONAL generados por la nómina de la Entidad y los contratos de prestación de servicios suscritos para facilitar su normal funcionamiento, alcanzaron un nivel de ejecución a 31 de Diciembre del 2015 del 97,2% en compromisos e igual para obligaciones. El nivel de gasto ascendió a \$22.941 millones equivalente al de 97.2% frente al presupuesto asignado de \$23.610 millones.

La ejecución en GASTOS GENERALES a 31 de Diciembre de 2015, ascendió al 97,5% en compromisos y al 93.6% en obligaciones frente al presupuesto asignado, garantizando el suministro de los bienes y servicios requeridos por la Entidad para su normal funcionamiento y el cumplimiento de la norma de austeridad contenida en el artículo 110 de la Ley 1737 del 2 de Diciembre de 2014 y que dispone que la Entidad debe reducir un mínimo del 10% en la ejecución del gasto de Adquisición de Bienes y Servicios durante la vigencia 2015, frente al gasto alcanzado durante la vigencia 2014 .

En la ejecución presupuestal de Gastos Generales sobresalen algunos rubros, tales como mantenimiento, viáticos y gastos de viaje, comunicaciones y transportes, servicios públicos, seguros e impresos y publicaciones.

En MANTENIMIENTO se contrataron los servicios de aseo y vigilancia de la sede del Ministerio; de lavado, mantenimiento preventivo y correctivo de los vehículos y motocicletas que conforman el parque automotor del MME, de la planta eléctrica Diésel, del sistema de bombeo y tanque hidro acumulador, de los dos ascensores Schindler y de los equipos del gimnasio de la Entidad. Igualmente los servicios de soporte, mantenimiento y administración de los sistemas TMS y SARA.

Con cargo al rubro ADMINISTRACIÓN Y GERENCIA, se llevaron a cabo comisiones al interior del país para atender actividades y temas relacionados con las áreas misionales y jurídicos de todo orden, así como las comisiones al exterior de funcionarios del nivel Directivo para participar en el desarrollo de temas relacionados con el sector minero energético. De igual forma se efectuó la contratación con la Empresa SATENA para el suministro de pasajes aéreos en rutas nacionales e internacionales para funcionarios y contratistas; también el transporte aéreo del Señor Ministro y su comitiva en la modalidad de vuelos chárter y los gastos generados por la contratación del esquema de seguridad de la Viceministra de Minas y Energía.

Con cargo al rubro COMUNICACIONES Y TRANSPORTES se contrataron los servicios de correo y acceso a internet.

A través del rubro SEGUROS se contrató el programa de seguros de la Entidad dirigido a la protección de su recurso humano y físico.

Se pagaron los SERVICIOS PUBLICOS por concepto de teléfono fijo, telefonía móvil celular, gas natural, energía y acueducto, correspondientes al cuarto trimestre de 2015.

A través del rubro IMPRESOS Y PUBLICACIONES se contrató la publicación de actos administrativos de carácter general y otros documentos en el Diario oficial y la publicación de avisos en otras fuentes de información.

La cuenta **TRANSFERENCIAS CORRIENTES**, a Diciembre 31 de 2015 registró una ejecución en compromisos y en obligaciones de \$22.088 millones equivalente al 100%.

1.2. EJECUCIÓN PRESUPUESTAL GASTOS DE INVERSIÓN

El Ministerio de Minas y Energía cerró con un presupuesto de inversión de \$2.412.881 millones de pesos, alcanzó un nivel de ejecución en el Cuarto Trimestre de 2015 en (Compromisos/Apropiación) de \$2.407.096 millones de pesos, equivalentes al 99.8% y una ejecución en (Obligaciones/Apropiación) de \$2.326.868 millones de pesos, equivalente al 96.4%.

La ejecución presupuestal de inversión se presenta en el siguiente cuadro:

Cuadro No. 1.
Ejecución Presupuestal Gastos de Inversión
Diciembre 31 de 2015 (En Millones \$)

Proyecto	Apropiación Vigente 2015	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
APOYO A LA GESTION SOCIAL Y AMBIENTAL DE LOS PROYECTOS MINEROENERGETICOS EN EL TERRITORIO NACIONAL	5.070	4.141	81,7%	3.506	69,2%



Proyecto	Apropiación Vigente 2015	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
DIAGNOSTICO MINERO AMBIENTAL DE LOS PASIVOS EN EL TERRITORIO NACIONAL	1.500	1.486	99,0%	1.486	99,0%
DISEÑO Y EJECUCIÓN DE LA ESTRATEGIA PARA LA GESTIÓN NACIONAL E INTERNACIONAL DE LA AGENDA AMBIENTAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO COLOMBIANO. NACIONAL	2.500	2.391	95,6%	2.377	95,1%
Subtotal ambiental	9.070	8.018	88,4%	7.369	81,2%
Proyecto	Apropiación Vigente 2015	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
ASESORIA PARA EL ANALISIS Y FORMULACION DEL DESARROLLO DEL SUBSECTOR DE HIDROCARBUROS NACIONAL	6.170	6.091	98,7%	6.010	97,4%
ASESORIA , DISEÑO, ADQUISICION, MANTENIMIENTO Y CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE INFORMACION DE LA CADENA DE DISTRIBUCION DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS DEREIVADOS DEL PETROLEO - SICOM - REGION NACIONAL	6.766	6.564	97,0%	5.998	88,6%
ASESORIA TÉCNICA PARA EL SEGUIMIENTO A LOS CONTRATOS Y CONVENIOS DEL SUBSECTOR GAS COMBUSTIBLE NACIONAL	2.163	2.162	100,0%	2.159	99,8%
CONTROL OPERATIVO A LA DISTRIBUCIÓN DE COMBUSTIBLE LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO, AL CONTRABANDO Y A LA DESTINACIÓN ILÍCITA DE ESTOS PRODUCTOS EN ZONAS DE FRONTERA	4.000	3.987	99,7%	3.984	99,6%
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR GAS COMBUSTIBLE DOMICILIARIO POR RED A NIVEL NACIONAL	327.941	327.941	100,0%	327.941	100,0%
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR GLP DISTRIBUIDO EN CILINDROS Y TANQUES ESTACIONARIOS A NIVEL NACIONAL	41.043	40.946	99,8%	40.946	99,8%

Proyecto	Apropiación Vigente 2015	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
IMPLEMENTACION COMPENSACION POR EL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS DERIVADOS DEL PETROLEO ENTRE YUMBO Y LA CIUDAD DE PASTO	43.000	42.998	100,0%	42.878	99,7%
ADMINISTRACION MANEJO Y EJECUCION DEL FONDO ESPECIAL CUOTA DE FOMENTO POR PARTE DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA NACIONAL	13.950	13.950	100,0%	3.190	22,9%
Subtotal hidrocarburos	445.033	444.641	99,9%	433.107	97,3%
Proyecto	Apropiación Vigente 2015	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
CONSTRUCCIÓN E IMPLEMENTACIÓN DEL PROGRAMA DE FORMALIZACIÓN MINERA	15.250	14.995	98,3%	14.120	92,6%
IMPLEMENTACION DE LA POLITICA SEGURIDAD MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL	1.400	1.195	85,3%	617	44,1%
CAPACITACIÓN TEÓRICO PRÁCTICA PARA LA REDUCCIÓN O ELIMINACIÓN DEL USO DEL MERCURIO EN PROCESOS DE BENEFICIO DEL ORO EN EL TERRITORIO NACIONAL	4.500	4.472	99,4%	4.431	98,5%
CONTROL A LA EXPLOTACIÓN ILÍCITA DE MINERALES COLOMBIA -	1.700	1.638	96,3%	1.576	92,7%
Subtotal Formalización Minera	22.850	22.299	97,6%	20.745	90,8%
MEJORAMIENTO DE LA IMAGEN Y PERCEPCIÓN DE LA INDUSTRIA MINERA PARA FACILITAR LA PUESTA EN MARCHA DE LOS PROYECTOS MINEROS EN EL TERRITORIO NACIONAL	1.900	1.784	93,9%	1.774	93,4%
Subtotal Minería Empresarial	1.900	1.784	93,9%	1.774	93,4%
Proyecto	Apropiación Vigente 2015	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente

Proyecto	Apropiación Vigente 2015	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
DISTRIBUCION DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR ELECTRICO	1.457.900	1.457.900	100,0%	1.457.900	100,0%
APOYO FINANCIERO PARA LA ENERGIZACION DE ZONAS RURALES INTERCONECTADAS FAER (ART.105 DE LA LEY 788 DE 2002) REGION NACIONAL	105.000	104.732	99,7%	70.064	66,7%
DISTRIBUCION DE RECURSOS DEL FONDO ESPECIAL DE ENERGIA SOCIAL (FOES) ART. 118 DE LA LEY 812 DE 2003 -	203.000	202.999	100,0%	202.999	100,0%
APOYO FINANCIERO PARA EL PROGRAMA DE NORMALIZACION DE REDES ELECTRICAS - PRONE NACIONAL	60.000	60.000	100,0%	32.321	53,9%
APOYO FINANCIERO A ZONAS NO INTERCONECTADAS - FAZNI	90.000	86.673	96,3%	84.857	94,3%
Subtotal Energía	1.915.900	1.912.304	99,8%	1.848.141	96,5%
PREVENCIÓN Y MITIGACIÓN DEL DAÑO ANTIJURÍDICO EN EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN EL NIVEL NACIONAL	1.500	1.427	95,1%	1.400	93,3%
Subtotal Jurídica	1.500	1.427	95,1%	1.400	93,3%
ESTUDIOS DE DIAGNÓSTICO, EVALUACION E IMPACTO DE LOS ELEMENTOS DE POLÍTICA ENERGÉTICA A NIVEL NACIONAL	750	748	99,8%	624	83,2%
DISEÑO DE UN SISTEMA DE INFORMACIÓN PARA LA ASIGNACIÓN DE SUBSIDIOS AL GLP DISTRIBUIDO MEDIANTE CILINDROS A NIVEL , , NACIONAL	300	199	66,4%	199	66,4%
Subtotal Asuntos Regulatorios	1.050	947	90,2%	823	78,4%
FORTALECIMIENTO DE LOS SISTEMAS DE PLANEACIÓN Y GESTIÓN DE LA CALIDAD DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN BOGOTÁ	150	142	94,5%	142	94,5%



Proyecto	Apropiación Vigente 2015	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
APOYO AL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN EL FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN INTERNACIONAL NACIONAL	200	158	78,8%	131	65,3%
Subtotal Planeación	350	299	85,5%	272	77,8%
Proyecto	Apropiación Vigente 2015	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
MEJORAMIENTO DE LA INFRAESTRUCTURA FISICA DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA BOGOTA MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA AV. EL DORADO CAN.	1.584	1.547	97,7%	1.547	97,7%
ACTUALIZACION DE LA INFRAESTRUCTURA INFORMATICA Y DE COMUNICACIONES DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA, BOGOTA D.C.	3.200	3.047	95,2%	2.851	89,1%
OPTIMIZACION Y ORGANIZACION ARCHIVISTICA DE DOCUMENTOS DEL ARCHIVO CENTRAL DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA , BOGOTA D.C.	640	640	100,0%	640	100,0%
DESARROLLO DEL CAPITAL HUMANO DEL MINISTERIO A TRAVÉS DE UNA TRANSFORMACIÓN CULTURAL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA	300	299	99,8%	299	99,8%
IMPLEMENTAR Y MANTENER ACTUALIZADA LA INFRAESTRUCTURA TIC DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO DE ACUERDO AL PETIC SECTORIAL – BOGOTÁ	5.700	5.580	97,9%	4.996	87,7%
DISEÑO E IMPLEMENTACION DE HERRAMIENTAS DE LA PARTICIPACION CIUDADANA EN EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA A NIVEL NACIONAL	3.649	3.553	97,4%	2.458	67,4%
Subtotal administrativos	15.073	14.667	97,3%	12.791	84,9%
FORTALECIMIENTO AL ACCESO Y TRANSPARENCIA DE LA INFORMACION EXTRACTIVA - EITI NACIONAL	957	710	74,2%	445	46,5%

Proyecto	Apropiación Vigente 2015	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
Subtotal Viceministerio Minas	957	710	74,2%	445	46,5%

Fuente: SIIF- 31 de Diciembre de 2015

En esta sección se presenta los avances más representativos durante el Cuarto Trimestre del 2015:

- **Ambientales:**

- Apoyo A La Gestión Social Y Ambiental Y De Los Proyectos Minero Energético En El Territorio Nacional: En total se comprometieron recursos por un valor de \$60.510 millones de los cuales \$29.700 millones se comprometieron para la recopilación de información, análisis, diseño con casos de uso, modelo conceptual y modelo de datos para la implementación del sistema de información para la gestión de conflictos socio ambientales con la Universidad Nacional De Colombia. \$25.346 millones con La Sociedad Hotelera Tequendama S A. \$1.081 millones para el OTROSI 2 al contrato GGC 154-15 de adición y prórroga hasta 24 de Dic/2015, para prestación de servicios de abogado para apoyar Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales en socialización en talleres y foros dirigidos a autoridades territoriales. Así mismo, se comprometió \$1.080 millones para el OTROSI N° 1 al contrato GGC 152 2015 -para apoyar en la socialización que contempla la realización de talleres y foros de gestión de conocimiento, dirigido a las autoridades territoriales, y el análisis jurídico de las solicitudes presentadas por estas.

Se Obligaron \$1.957 millones, entre los cuales \$645 millones correspondientes al segundo y tercer pago a la Asociación De Autoridades Tradicionales Palaima para la elaboración, socialización y ajuste del "documento guía que contribuya al fortalecimiento de las relaciones entre las comunidades indígenas Wayuu y el sector minero energético", incluyendo el documento "ABC". Al Resguardo Indígena Arhuaco De La Sierra Nevada se obligó \$120 millones para el segundo pago para la construcción, socialización y ajuste del " documento guía que contribuya al fortalecimiento de las relaciones entre el Pueblo Indígena Arhuaco y el sector minero energético". Con la Escuela Superior De Administración Publica, se contratará la realización de talleres, cursos y demás espacios de socialización en derechos humanos, dirigidos a autoridades locales y miembros de comunidad en zonas de influencia de proyectos sectores hidrocarburos y minería priorizados por el MME, por valor de \$259 millones. La Universidad Nacional De Colombia, realizará la recopilación de información, análisis, diseño con casos de uso, modelo conceptual y modelo de datos para la implementación del sistema de información para la gestión de conflictos socio ambientales por valor de \$178 millones. La Sociedad Hotelera Tequendama S A, Prestará los servicios logísticos para el desarrollo de encuentros con ciudadanos y partes interesadas en los que se socialice y facilite la interacción participativa en asuntos relacionados con lineamientos y gestión del sector minero energético, por medio de un contrato de \$203 millones. Al Instituto De Investigaciones Ambientales Del Pacífico John Von Neumann se obligó \$229 millones para la elaboración, socialización y ajustes del "documento guía que contribuya al fortalecimiento de las relaciones entre las comunidades negras y el sector minero energético", incluyendo el documento denominado "abc".

-En el proyecto de Diagnóstico Minero Ambiental De Los Pasivos En El Territorio Nacional: Se comprometieron recursos por \$35.193,9 millones, de los cuales \$35.000 millones se contrataron con el Programa De Las Naciones Unidas Para El Desarrollo PNUD para Aunar esfuerzos administrativos, técnicos y financieros para fortalecer capacidades institucionales en desarrollo y la implementación de una estrategia de sostenibilidad sectorial que contribuya al aprovechamiento de recursos minero-energéticos.

- Diseño Y Ejecución De La Estrategia Para La Gestión Nacional E Internacional De La Agenda Ambiental Del Sector Minero Energético Colombiano Nacional: Se comprometieron recursos por un valor de \$129.533,0 millones, de los cuales \$124.200,0 millones fueron para aunar esfuerzos administrativos, técnicos y financieros para fortalecer capacidades institucionales en desarrollo y la implementación de una estrategia de sostenibilidad sectorial que contribuya al aprovechamiento de recursos minero-energéticos con el Programa De Las Naciones Unidas Para El Desarrollo PNUD.

*** Hidrocarburos – Gas**

La Dirección de Hidrocarburos tiene un total de compromisos al Cuarto Trimestre de 2015 de \$444.641 millones y obligaciones por \$433.107 millones.

Subsidios:

- Distribución De Recursos Para Pagos Por Menores Tarifas Sector Gas Combustible Domiciliario Por Red A Nivel Nacional: Se realizaron compromisos para los pagos por menores tarifas sector gas combustible domiciliario por red a nivel nacional por un valor de \$1.561,8 millones.

- Distribución De Recursos Para Pagos Por Menores Tarifas Sector GLP Distribuido En Cilindros Y Tanques Estacionarios A Nivel Nacional: Se comprometieron recursos por \$985.297,0 millones y en obligaciones \$9.852,9 millones para el pago de subsidios a usuarios de estratos 1 y 2 por el consumo de gas distribuido en cilindros, Así:

Cuadro No. 2
Cuarto Trimestre 2015
Distribución de recursos para pagos por menores tarifas sector GLP

GLP (Compromisos)				
Departamento	Descripción	Valor	Beneficiarios	Facturas
	Giro a Empresas servicio público de gas, por subsidios a usuarios estratos 1 y 2 dentro de programa GLP distribuido en cilindros que adelanta MME en Caquetá, Nariño, Putumayo y Archipiélago San Andrés Providencia y Santa Catalina, mes Octubre/2015	331.438.040.000,00		20 de noviembre de 2015
	Reconocer el pago de subsidios entregados a usuarios de estratos 1 y 2 por el consumo de gas distribuido en cilindros en los Departamentos de Caquetá, Nariño, Putumayo y el Archipiélago de San Andrés, Providencia y Santa Catalina, del mes Sept/2015.	321.942.400.000		26 de octubre de 2016
	RECONOCIMIENTO DE RECURSOS POR SUBSIDIOS AL CONSUMO DE GLP DISTRIBUIDO MEDIANTE CILINDROS QUE ADELANTA EL MME EN CAQUETÁ, NARIÑO, PUTUMAYO Y EL ARCHIPIELAGO DE SAN ANDRÉS, PROVIDENCIA Y SANTA CATALINA; CORRESPONDIENTE AL MES DE NOVIEMBRE 2015.	331.916.610.000		16 de diciembre de 2016
TOTAL		985.297.050.000		

GLP (Obligaciones)				
Departamento	Descripción	Valor	Beneficiarios	Facturas
	Giro a Empresas servicio público de gas, por subsidios a usuarios estratos 1 y 2 dentro de programa GLP distribuido en cilindros que adelanta MME en Caquetá, Nariño, Putumayo y Archipiélago San Andrés Providencia y Santa Catalina, mes Octubre/2015	3.314.380.400		23 de noviembre de 2015
	Reconocer el pago de subsidios entregados a usuarios de estratos 1 y 2 por el consumo de gas distribuido en cilindros en los Departamentos de Caquetá, Nariño, Putumayo y el Archipiélago de San Andrés, Providencia y Santa Catalina, del mes Sept/2015.	3.219.424.000		27 de octubre de 2015
	RECONOCIMIENTO DE RECURSOS POR SUBSIDIOS AL CONSUMO DE GLP DISTRIBUIDO MEDIANTE CILINDROS QUE ADELANTA EL MME EN CAQUETÁ, NARIÑO, PUTUMAYO Y EL ARCHIPIELAGO DE SAN ANDRÉS, PROVIDENCIA Y SANTA CATALINA; CORRESPONDIENTE AL MES DE NOVIEMBRE 2015.	3.319.166.100		17 de diciembre de 2015
TOTAL		9.852.970.500	-	

Fuente: SIIF- 31 de Diciembre de 2015

- Implementación Compensación Por El Transporte De Combustibles Líquidos Derivados Del Petróleo Entre Yumbo Y La Ciudad De Pasto: Se comprometieron recursos a Empresas distribuidoras mayoristas de combustibles líquidos por la compensación de transporte de combustibles líquidos derivados del petróleo entre Yumbo y San Juan de Pasto, por un valor de \$574.170,9 millones para los meses de septiembre, octubre y noviembre/2015.

Fondos

- Administración Manejo Y Ejecución Del Fondo Especial Cuota De Fomento: Se comprometieron recursos por un valor de \$16,3 millones y se obligaron \$3.133,9 millones para cofinanciar conjuntamente con usuarios de menores ingresos, la instalación de conexiones al servicio público de gas natural en el Municipio de Pasto.

Cuadro No. 3.
Compromisos y Obligaciones Cuarto Trimestre 2015 Cuota de Fomento

(En Millones de \$)

CUOTA FOMENTO (Compromisos)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Saldo por pagar del convenio de cofinanciación 116-2010 proyecto "Infraestructura de conexiones de usuarios de menores ingresos en los municipios de San José de Cúcuta, Villa del Rosario, Los Patios y Pamplona Departamento Norte de Santander.	2.685.464	28 de octubre de 2015
Saldo por pagar del convenio de cofinanciación 140-2013 proyecto "Implementación proyecto conexión al servicio público de gas natural suscriptores estratos 1 y 2 municipios Albán, Cabrera y otros Dpto C/marca y Cajamarca, Cunday y otros Dpto Tolima.	13.628.832	28 de octubre de 2015
TOTAL	16.314.296	

CUOTA FOMENTO (Obligaciones)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Cofinanciar conjuntamente con usuarios de menores ingresos las conexiones a servicio público de gas natural en los Dptos de Caldas, Quindío y Risaralda.	194.645.850	23 de diciembre de 2015
Cofinanciar conjuntamente con usuarios de menores ingresos, conexiones a servicio público de gas natural Municipios Departamento del Meta y municipio San José del Guaviare Dpto del Guaviare.	95.053.649	15,16,23 y 31 de diciembre de 2015

CUOTA FOMENTO (Obligaciones)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Cofinanciar conjuntamente con usuarios de menores ingresos, la instalación de conexiones al servicio público de gas natural en Municipios de Antioquia, Bolívar, Córdoba, Magdalena y Sucre.	589.585.968	23 y 30 de noviembre y 15 y 31 de diciembre de 2015
Cofinanciar conjuntamente con usuarios de menores ingresos, las conexiones al servicio público de gas natural en los Municipios de Buenaventura y Yotoco - Departamento de Valle del Cauca.	123.050.820,00	23 de diciembre de 2015
Cofinanciar conjuntamente UNIVERSAL DE SERVICIOS PUBLICOS la construcción del sistema de distribución de gas natural para el municipio de Quibdó - Chocó.	2.038.644.945,00	11,15 y 23 de diciembre de 2015
EL MINISTERIO FECFGN SE COMPROMETE A COFINANCIAR CONJUNTAMENTE CON LOS USUARIOS DE MENORES INGRESOS LAS CONEXIONES A SERVICIO PÚBLICO DE GAS NATURAL EN EL MUN DE PASTO NARIÑO, A TRAVÉS DE LA EMPRESA	76.657.107,00	3,19 y 31 de diciembre de 2015
Saldo por pagar del convenio de cofinanciación 116-2010 proyecto "Infraestructura de conexiones de usuarios de menores ingresos en los municipios de San José de Cúcuta, Villa del Rosario, Los Patios y Pamplona Departamento Norte de Santander.	2.685.464,00	28 de octubre de 2015

CUOTA FOMENTO (Obligaciones)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Saldo por pagar del convenio de cofinanciación 140-2013 proyecto "Implementación proyecto conexión al servicio público de gas natural suscriptores estratos 1 y 2 municipios Albán, Cabrera y otros Dpto C/marca y Cajamarca, Cunday y otros Dpto Tolima.	13.628.832,00	28 de octubre de 2015
TOTAL	3.133.952.635	

Fuente: SIIF- 31 de Diciembre de 2015

- **Otros proyectos**

- Control Operativo A La Distribución De Combustible Líquidos Derivados Del Petróleo, Al Contrabando Y A La Destinación Ilícita De Estos Productos En Zona De Frontera: Se comprometieron recursos por \$22 millones como se muestra en el siguiente cuadro.

Los recursos comprometidos al Cuarto trimestre de 2015 fueron por un valor de \$3.987 millones.

Cuadro No. 4.
Compromisos Cuarto Trimestre 2015
Zonas de Frontera

Zonas de Frontera (Compromisos)		
Descripción	Valor	Fechas
COMISIÓN DEL 01 DE DIC 2015, REALIZAR VISITA DE INSPECCIÓN A LA PLANTA DE CHIMITÁ CON EL FIN DE IMPLEMENTAR EL SISTEMA DE MARCACIÓN PAR EL MAYORISTA COOMULPINORT, QUIEN ABASTECE LAS EDS EN NORTE DE SANTANDER	258.086	30 de noviembre de 2015



Zonas de Frontera (Compromisos)		
Descripción	Valor	Fechas
COMISIÓN DEL 03 DE NOVIEMBRE 2015, REALIZAR TALLER CON LOS REPRESENTANTES DE LOS GREMIOS PIMPINEROS A EXPLICAR LOS MODELOS E INTERVENCIÓN A LA LUZ DEL CONVENIO MME - BANCOLDEX	90.574	03 de noviembre de 2015
COMISIÓN DEL 04 DE NOV 2015 PARTICIPAR EN LA MESA INTERINSTITUCIONAL QUE SE CELEBRARÁ CON LOS GREMIOS PIMPINEROS DE NORTE DE SANTADER - CÚCUTA	167.512	04 de noviembre de 2015
COMISIÓN DEL 09 DE DIC 2015, REVISAR LA DISTRIBUCIÓN DE COMBUSTIBLE, EN CÚCUTA Y SU ÁREA METROPOLITANA	732.203	03 de diciembre de 2015
COMISIÓN DEL 12 AL 13 DE NOV 2015, ASISTIR A REUNIÓN CON LA ALCALDIA DE VALLEDUPAR SOBRE LA DISTRIBUCIÓN DE COMBUSTIBLES - CÉSAR	809.229	12 de noviembre de 2015
COMISIÓN DEL 12 AL 13 DE NOV 2015, ASISTIR A REUNIÓN CON LA ALCALDÍA DE VALLEDUPAR SOBRE LA DISTRIBUCIÓN DE COMBUSTIBLES - VALLEDUPAR CÉSAR	502.536,00	12 de noviembre de 2015
COMISIÓN DEL 13 AL 14 DE OCTUBRE 2015, VISITAR EL PUESTO DE CONTROL DEL COPEY, A FIN DE VERIFICAR LA OPERACIÓN Y PROCEDIMIENTOS AL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLE DEL DPTO DEL CESAR - EL COPEY	909.229	13 de octubre de 2015
COMISIÓN DEL 14 DE DIC 2015, PARTICIPAR EN REUNIÓN CON EL GOBERNADOR DE NARIÑO EN TEMAS DE ABASTECIMIENTO DE COMBUSTIBLES NARIÑO - PASTO	809.229	14 de diciembre de 2015



Zonas de Frontera (Compromisos)		
Descripción	Valor	Fechas
COMISIÓN DEL 16 AL 17 DE OCTUBRE 2015, ASISTIR AL EVENTO PRESIDENTE EN LAS REGIONES ZONAS DE FRONTERA - CÚCUTA	502.536	16 de octubre de 2016
COMISIÓN DEL 16 AL 18 DE DIC 2015, REALIZAR AUDITORÍA AL CONTRATO INTRADMINISTRATIVO 320 DE 2014 - YUMBO PASTO	1.005.072	4 y 11 de diciembre de 2015
COMISIÓN DEL 21 AL 23 DE OCTUBRE 2015, REALIZAR AUDITORIA AL CTO INTERADMINISTRATIVO 320 DE 2014 YUMBO PASTO - NARIÑO	964.025	21 de octubre de 2015
COMISIÓN DEL 22 DE OCTUBRE 2015, BRINDAR CAPACITACIÓN TÉCNICA SOBRE DISTRIBUCIÓN DE COMBUSTIBLES EN ZONA DE FRONTERA, A LA FISCALÍA 59 ESPECIALIZADA DE LA DIRECCIÓN NACIONAL DE FISCALÍAS ESPECIALIZADAS CONTRA EL CRIMEN ORGANIZADO, EN NARIÑO	102.231	19 de octubre de 2015
COMISIÓN DEL 22 DE OCTUBRE 2015, BRINDAR CAPACITACIÓN EN TEMAS JURÍDICOS A LA FISCALÍA 59 ESPECIALIZADA DE LA D NAL DE FISCALÍAS CONTRA EL CRIMEN ORGANIZADOS, RELACIONADOS CON CONCIERTO PARA DELINQUIR AGRAVADO EN CONCURSO CON LA DESTINACIÓN ILEGAL	167.512	19 de octubre de 2015
COMISIÓN DEL 27 DE NOV 2015, REALIZAR SEGUIMIENTO AL CUPO DE COMBUSTIBLE AUTORIZADO PARA EL SECTOR CARBONÍFERO DE NORTE DE SANTANDER	102.231,00	25 de noviembre de 2015
COMISIÓN EL 16 AL 17 DE OCTUBRE 2015, ASISTIR AL EVENTO PRESIDENTE EN LAS REGIONES CÚCUTA NORTE DE SANTANDER	271.722	16 de octubre de 2016



Zonas de Frontera (Compromisos)		
Descripción	Valor	Fechas
OTROSI 2 de prórroga y adición contrato GGC260-2015 para prestar servicio de transporte aéreo de pasajeros en rutas de SATENA y suministro de tiquetes aéreos en rutas nales e internas para funcionarios y contratistas de MME	2.500.000,00	30 de octubre de 2015
Suministro de tiquetes aéreos para funcionarios y contratistas del MME , para efectuar control y seguimiento actividades del proyecto.	12.460.517,00	10 de noviembre de 2015
TOTAL	22.354.444	

Fuente: SIIF- 31 de Diciembre de 2015

Finalmente, se obligaron \$3.071 millones de pesos, distribuidos como se muestra en el siguiente cuadro:

Cuadro No. 5
Obligaciones Cuarto Trimestre 2015
Zonas de Frontera

Zonas de Frontera (Obligaciones)		
Descripción	Valor	Fechas
Aunar esfuerzos técnicos, administrativos, jurídicos y financieros entre MME y BANCOLDEX - Administrador unidad de gestión de crecimiento empresarial, para coadyuvar implementación programa reconversión socio laboral y productivo en zonas de frontera	2.998.275.000	29 de octubre de 2015



Zonas de Frontera (Obligaciones)		
Descripción	Valor	Fechas
COMISIÓN DEL 01 DE DIC 2015, REALIZAR VISITA DE INSPECCIÓN A LA PLANTA DE CHIMITÁ CON EL FIN DE IMPLEMENTAR EL SISTEMA DE MARCACIÓN PAR EL MAYORISTA COOMULPINORT, QUIEN ABASTECE LAS EDS EN NORTE DE SANTANDER	258.086	16 de diciembre de 2015
COMISIÓN DEL 03 DE NOVIEMBRE 2015, REALIZAR TALLER CON LOS REPRESENTANTES DE LOS GREMIOS PIMPINEROS A EXPLICAR LOS MODELOS E INTERVENCIÓN A LA LUZ DEL CONVENIO MME - BANCOLEX	90.574	25 de noviembre de 2015
COMISIÓN DEL 04 DE NOV 2015 PARTICIPAR EN LA MESA INTERINSTITUCIONAL QUE SE CELEBRARÁ CON LOS GREMIOS PIMPINEROS DE NORTE DE SANTANDER - CÚCUTA	167.512	25 de noviembre de 2015
COMISIÓN DEL 09 DE DIC 2015, REVISAR LA DISTRIBUCIÓN DE COMBUSTIBLE, EN CÚCUTA Y SU ÁREA METROPOLITANA	269.743	22 de diciembre de 2015
COMISIÓN DEL 11 AL 12 SEPT 2015, MEDIDAS PARA GARANTIZAR EL ABASTECIMIENTO DE COMBUSTIBLES EN EL DPTO DE LA GUAJIRA, A RAÍZ DEL CIERRE DE LA FONTERA CON VENEZUELA - RIOHACHA	372.525	19 de octubre de 2015
COMISIÓN DEL 12 AL 13 DE NOV 2015, ASISTIR A REUNIÓN CON LA ALCALDIA DE VALLEDUPAR SOBRE LA DISTRIBUCIÓN DE COMBUSTIBLES - CÉSAR	1.311.765	01 de diciembre de 2015
COMISIÓN DEL 13 AL 14 DE OCTUBRE 2015, VISITAR EL PUESTO DE CONTROL DEL COPEY, A FIN DE VERIFICAR LA OPERACIÓN Y PROCEDIMIENTOS AL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLE DEL DPTO DEL CESAR - EL COPEY	909.229	26 de octubre de 2016

Zonas de Frontera (Obligaciones)		
Descripción	Valor	Fechas
COMISIÓN DEL 14 DE DIC 2015, PARTICIPAR EN REUNIÓN CON EL GOBERNADOR DE NARIÑO EN TEMAS DE ABASTECIMIENTO DE COMBUSTIBLES NARIÑO - PASTO	502.536	29 de diciembre de 2015
COMISIÓN DEL 14 DE DIC 2015, PARTICIPAR EN REUNIÓN CON EL GOBERNADOR DE NARIÑO EN TEMAS DE ABASTECIMIENTO DE COMBUSTIBLES- PASTO NARIÑO	809.229	28 y 29 de diciembre de 2015
COMISIÓN DEL 16 AL 17 DE OCTUBRE 2015, ASISTIR AL EVENTO PRESIDENTE EN LAS REGIONES ZONAS DE FRONTERA - CÚCUTA	502.536	05 de noviembre de 2015
COMISIÓN DEL 16 AL 18 DE DIC 2015, REALIZAR AUDITORÍA AL CONTRATO INTRADMINISTRATIVO 320 DE 2014 - YUMBO PASTO	452.870	29 y 31 de diciembre de 2015
COMISIÓN DEL 16 DE SEPT 2015, SEGUIMIENTO A LA DISTRIBUCIÓN DE COMBUSTIBLE EN EL ÁREA METRO POLITANA DE CÚCUTA, A RAÍZ DEL CIERRE DE LA FRONTERA CON VENEZUELA	102.231	07 de octubre de 2015
COMISIÓN DEL 16 DE SEPT 2015, SEGUIMIENTO A LA DISTRIBUCIÓN DE COMBUSTIBLES EN EL ÁREA METROPOLITANA DE CÚCUTA, A RAÍZ DEL CIERRE DE LA FRONTERA CON VENEZUELA - CÚCUTA S/DER	167.512	13 de noviembre de 2015

Zonas de Frontera (Obligaciones)		
Descripción	Valor	Fechas
COMISIÓN DEL 21 AL 22 DE SEPT 2015, SEGUIMIENTO A LA DISTRIBUCIÓN DE COMBUSTIBLES EN EL DPTO DE LA GUAJIRA, A RAÍZ DEL CIERE DE LA FRONTERA CON VENEZUELA - RIOHACHA LA GUAJIRA	1.462.521	07 de octubre de 2015
COMISIÓN DEL 21 AL 23 DE OCTUBRE 2015, REALIZAR AUDITORIA AL CTO INTERADMINISTRATIVO 320 DE 2014 YUMBO PASTO - NARIÑO	964.025	03 de noviembre de 2015
COMISIÓN DEL 21 DE SEPT 2015, PARTICIPAR EN LA MESA OPERATIVA DE TRABAJO DEL PROGRAMA DE RECONVENCIÓN SOCIO LABORAL EN CÚCUTA - NORTE DE SANTANDER	90.574	20 de noviembre de 2015
COMISIÓN DEL 22 DE OCTUBRE 2015, BRINDAR CAPACITACIÓN EN TEMAS JURÍDICOS A LA FISCALÍA 59 ESPECIALIZADA DE LA D NAL DE FISCALÍAS CONTRA EL CRIMEN ORGANIZADOS, RELACIONADOS CON CONCIERTO PARA DELINQUIR AGRAVADO EN CONCURSO CON LA DESTINACIÓN ILEGAL	167.512	05 de noviembre de 2015
COMISIÓN DEL 22 DE OCTUBRE 2015, BRINDAR CAPACITACIÓN TÉCNICA SOBRE DISTRIBUCIÓN DE COMBUSTIBLES EN ZONA DE FRONTERA, A LA FISCALÍA 59 ESPECIALIZADA DE LA DIRECCIÓN NACIONAL DE FISCALÍAS ESPECIALIZADAS CONTRA EL CRIMEN ORGANIZADO, EN NARIÑO	102.231	05 de noviembre de 2015
COMISIÓN DEL 27 DE NOV 2015, REALIZAR SEGUIMIENTO AL CUPO DE COMBUSTIBLE AUTORIZADO PARA EL SECTOR CARBONÍFERO DE NORTE DE SANTANDER	102.231	16 de diciembre de 2015

Zonas de Frontera (Obligaciones)		
Descripción	Valor	Fechas
COMISIÓN DEL 29 DE SEPT 2015, ENTREGAR COPIA DEL DOCUMENTO CONTRACTUAL SUSCRITO ENTRE BANCOLDEX Y EL MME, Y ESTABLECER A PARTIR DE ÉSTE, UN CRONOGRAMA DE EJECUCIÓN CON LOS PIMPINEROS A FIN DE QUE TENGAN UN ESPACIO DE DISCUSIÓN AL INTERIOR-CÚCUTA	425.598	13 y 19 de octubre y 25 de noviembre de 2015
COMISIÓN EL 16 AL 17 DE OCTUBRE 2015, ASISTIR AL EVENTO PRESIDENTE EN LAS REGIONES CÚCUTA NORTE DE SANTADER	271.722	27 de octubre de 2015
COMISIÓN EL 24 AL 25 DE SEPT 2015, SEGUIMIENTO A LA DISTRIBUCIÓN DE COMBUSTIBLES EN EL ÁREA METROPOLITANA DE CÚCUTA, A RAÍZ DEL CIERRE DE LA FRONTERA CON VENEZUELA - CÚCUTA	578.415	13 de octubre de 2015
COMISIÓN EL 24 DE SEPT 2015, ASISTIR A REUNIÓN CON AUTORIDADES MUNICIPALES Y VISITA A ESTACIONES E SERVICIO DE VALLEDUPAR - CÉSAR	167.512	07 de octubre de 2015
CONTRATAR LOS SERVICIOS PROF DE UN ECONOMISTA PARA APOYAR A LA D DE HIDROCARBUROS EN LA GESTIÓN DE SEGUIMIENTO TÉCNICO DEL PROCESO DE ASIGNACIÓN DE CUPOS A ESTACIONES DE SERVICIO EN ZONA DE FRONTERA, ANÁLISIS TÉCNICO Y GESTIÓN DE LA DISTRIBUCIÓN	10.939.224	5 de octubre, 9 de noviembre y 3, 21 y 31 de diciembre de 2015
CONTRATAR LOS SERVICIOS PROFESIONALES DE UN ABOGADO ESPECIALIZADO EN DERECHO ADMINISTRATIVO PARA APOYAR A LA DIR. HIDROCARBUROS SEGUN CTO. 023/15.	25.235.000	6 de octubre, 11 de noviembre y 3, 23 y 31 de diciembre de 2015

Zonas de Frontera (Obligaciones)		
Descripción	Valor	Fechas
OTROSI 2 de prórroga y adición contrato GGC260-2015 para prestar servicio de transporte aéreo de pasajeros en rutas de SATENA y suministro de tiquetes aéreos en rutas nacionales e internas para funcionarios y contratistas de MME	2.495.023	12,19 y 20 de noviembre de 2015
Otrosí de Adición 1 - Contrato GGC 260-2015 para la prestación del servicio de transporte aéreo de pasajeros en rutas operadas por SATENA y suministro de tiquetes nacionales e internas de otros operadores para funcionarios y contratistas de MME	14.002.797	2,9,13,22,23,28 de octubre, 12 de noviembre y 11 de diciembre de 2015
Suministro de tiquetes aéreos para funcionarios y contratistas del MME, para efectuar control y seguimiento actividades del proyecto.	10.016.965	21,23 y 31 de diciembre de 2015
TOTAL	3.071.212.698	

Fuente: SIIF- 31 de Diciembre de 2015

- Asesoría Técnica Para El Seguimiento A Los Contratos Y Convenios Del Subsector Gas Combustible Nacional: Se comprometieron recursos para el seguimiento del proyecto por un valor de \$33 millones para contratar el servicio de interventoría integral (técnica, administración, financiera, contable y jurídica) del fondo especial cuota de fomento de gas natural.

El total comprometido al cuarto trimestre de 2015 fue de \$2.162 millones. Las obligaciones acumuladas para el cuarto trimestre corresponden a pagos para el seguimiento del proyecto por un valor de \$2.159 millones.

- Asesoría, Diseño, Adquisición, Mantenimiento Y Construcción Del Sistema De Información De La Cadena De Distribución De Combustibles Líquidos Derivados Del Petróleo - SICOM - Región Nacional, Se comprometieron recursos por valor de \$102.707 millones para la administración del proyecto.

Para este proyecto se obligaron recursos para su seguimiento por un valor de \$2.609 millones para un total acumulado al cierre del cuarto trimestre de \$6.564 millones.

- Asesoría Para El Análisis Y Formulación Del Desarrollo Del Subsector De Hidrocarburos Nacional: Se comprometieron recursos por un valor de \$74.159 millones para apoyo en el seguimiento del análisis y formulación del subsector de hidrocarburos a nivel nacional.

Para este proyecto se obligaron recursos para su seguimiento por un valor de \$3.538 millones para un total acumulado al cierre del cuarto trimestre de \$6.010 millones.

*** Energía Eléctrica**

*** Subsidios**

- Distribución De Recursos Para Pagos Por Menores Tarifas Sector Eléctrico: Se comprometieron recursos para el pago a las Empresas prestadoras del servicio público de energía eléctrica para cubrir subsidios del Cuarto Trimestre de 2015, por un valor de \$32.892 millones; distribuidos en recursos para ZNI por valor de \$24.816 millones y para SIN \$8.076 millones. El total comprometido acumulado al Cuarto Trimestre de 2015 fue de \$1.457.900 millones.

Cuadro No 6
Distribución de Recursos por Menores Tarifas en ZNI
Cuarto Trimestre 2015.

ZNI		
Resolución y fecha	Valor	Fechas de Facturación
Giro de subsidios correspondientes a 1°, 2°, 3° y anticipo 4° trimestre de 2015, a Empresas prestadoras del servicio de energía eléctrica con destino a usuarios ubicados en centros poblados de ZNI	870.924.949	16 de diciembre de 2015
Distribución de recursos para pagos por menores tarifas del sector eléctrico en las Zonas No Interconectadas y se dictan otras disposiciones.	11.107.482.429	16 de diciembre de 2015
Giro parcial de subsidios correspondientes al 4° trimestre de 2015, a Empresas prestadoras del servicio de energía eléctrica con destino a usuarios ubicados en centros poblados de ZNI atendidos por CEDENAR S.A. ESP	5.065.000.000	16 de diciembre de 2015

ZNI		
Resolución y fecha	Valor	Fechas de Facturación
Giro parcial de subsidios correspondientes al 4° trimestre de 2015, a Empresas prestadoras del servicio de energía eléctrica con destino a usuarios ubicados en centros poblados de ZNI atendidos por Empresa ENERGIA PARA EL AMAZONAS S.A. ESP ENAM	1.700.000.000	16 de diciembre de 2015
Giro parcial de subsidios correspondientes al 4° trimestre de 2015, a Empresas prestadoras del servicio de energía eléctrica con destino a usuarios ubicados en centros poblados de ZNI atendidos por GENSA S.A. ESP	6.073.090.000	16 de diciembre de 2015
TOTAL	24.816.497.378	

Fuente: SIIF- 31 de Diciembre de 2015

Cuadro No. 7
Distribución de Recursos por Menores Tarifas en SIN
Cuarto Trimestre 2015.

SIN		
Resolución	Valor	Fechas de Facturación
Distribución de Recursos para pagos por menores tarifas del Sector Eléctrico	8.076.380.000	Diciembre 2015
TOAL	8.076.380.000	

Fuente: SIIF- 31 de Diciembre de 2015

- **Distribución de recursos del fondo especial de energía social (FOES) Art. 118 de la 812 de 2003:** Para el Cuarto Trimestre del año 2015 se comprometieron los siguientes recursos:

Cuadro No. 8
Distribución de Compromisos FOES
Cuarto Trimestre 2015.

FOES (Compromisos)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Distribución de recursos FOES sobre consumos de subsistencia facturados en Sep y Oct /2015 con destino a usuarios residenciales estratos 1 y 2 de Áreas Rurales de menor desarrollo, zonas de difícil gestión y barrios subnormales. A favor de DISPAC S.A	51.819.276	17 de diciembre de 2015
Distribución de recursos FOES sobre consumos de subsistencia facturados en Sep y Oct /2015 con destino a usuarios residenciales estratos 1 y 2 de Áreas Rurales de menor desarrollo, zonas de difícil gestión y barrios subnormales. A favor ELECTRICARIBE	8.550.537.454	17 de diciembre de 2015
Distribución de recursos FOES sobre consumos de subsistencia facturados en Sep y Oct de 2015 con destino a usuarios residenciales estratos 1 y 2 de Áreas Rurales de menor desarrollo, zonas de difícil gestión y barrios subnormales.	3.310.344	17 de diciembre de 2015
Distribución de recursos FOES sobre consumos de subsistencia facturados en Septiembre y Oct de 2015 con destino a usuarios residenciales estratos 1 y 2 de Áreas Rurales de menor desarrollo, zonas de difícil gestión y barrios subnormales.	1.143.163.664	17 de diciembre de 2015



FOES (Compromisos)

Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Distribución recursos FOES sobre consumos de subsistencia facturados en Sep y Oct/2015 con destino a usuarios residenciales estratos 1 y 2 de Áreas Rurales menor desarrollo, zonas de difícil gestión y barrios subnormales. A favor de EMP MUN DE CALI	481.672.670	17 de diciembre de 2015
Distribución recursos FOES sobre consumos de subsistencia facturados en Sep y Oct/2015 con destino a usuarios residenciales estratos 1 y 2 de Áreas Rurales menor desarrollo, zonas difícil gestión y barrios subnormales. CIA ENERGETICA DE OCCIDENTE	624.563.344,00	17 de diciembre de 2015
Distribución recursos FOES sobre consumos de subsistencia facturados en Sep y Oct/2015 con destino usuarios residenciales estratos 1 y 2 de Áreas Rurales menor desarrollo, zonas de difícil gestión y barrios subnormales. A favor CIA ENERG DEL TOLIMA	42.742.142,00	17 de diciembre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores de Energía Eléctrica con destino a usuarios ubicados en Áreas Especiales por concepto de consumos de energía en Kwh facturados en Agosto y Sept de 2015	892.578.871	17 de diciembre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores de Energía Eléctrica con destino a usuarios ubicados en Áreas Especiales por concepto de consumos de energía en Kwh facturados en Agosto y Sept de 2015 Giro a favor de CIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A. ESP	561.221.804,00	17 de diciembre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores de Energía Eléctrica con destino a usuarios ubicados en Áreas Especiales por concepto de consumos de energía en Kwh facturados en Agosto y Sept de 2015 Giro a favor de CIA ENERGETICA DEL TOLIMA	40.555.210,00	17 de diciembre de 2015



FOES (Compromisos)

Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Giro de recursos a Comercializadores de Energía Eléctrica con destino a usuarios ubicados en Áreas Especiales por concepto de consumos de energía en Kwh facturados en Agosto y Sept de 2015 Giro a favor de DISPAC S.A. ESP	54.920.228,00	17 de diciembre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores de Energía Eléctrica con destino a usuarios ubicados en Áreas Especiales por concepto de consumos de energía en Kwh facturados en Agosto y Sept de 2015 Giro a favor de ELECTRICARIBE S.A. ESP	8.553.584.080,00	17 de diciembre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores de Energía Eléctrica con destino a usuarios ubicados en Áreas Especiales por concepto de consumos de energía en Kwh facturados en Agosto y Sept de 2015 Giro a favor de EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI	401.374.426,00	17 de diciembre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores de Energía Eléctrica con destino a usuarios ubicados en Áreas Especiales por concepto de consumos de energías en Kwh facturados en Agosto y Sept de 2015	344.940.062	17 de diciembre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores Energía Eléctrica por concepto de \$46/kv en consumos Agosto/2015, según lo dispuesto en Ley 1737/2014 con destino a usuarios de Áreas Rurales de menor desarrollo, zonas de difícil gestión y barrios subnormales.	1.012.056.902	17 de diciembre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores Energía Eléctrica por concepto de \$46/kv en consumos Agosto/2015, según lo dispuesto en Ley 1737/2014 con destino a usuarios de Áreas Rurales de menor desarrollo. Giro a favor de CIA ENERGETICA DE OCCIDENTE	547.594.258	17 de diciembre de 2015

FOES (Compromisos)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Giro de recursos a Comercializadores Energía Eléctrica por concepto de \$46/kv en consumos Agosto/2015, según lo dispuesto en Ley 1737/2014 con destino a usuarios de Áreas Rurales de menor desarrollo. Giro a favor de CIA ENERGETICA DEL TOLIMA	40.642.564,00	17 de diciembre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores Energía Eléctrica por concepto de \$46/kv en consumos Agosto/2015, según lo dispuesto en Ley 1737/2014 con destino a usuarios de Áreas Rurales de menor desarrollo. Giro a favor de DISPAC S.A. ESP	39.947.780,00	17 de diciembre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores Energía Eléctrica por concepto de \$46/kv en consumos Agosto/2015, según lo dispuesto en Ley 1737/2014 con destino a usuarios de Áreas Rurales de menor desarrollo. Giro a favor de ELECTRICARIBE S.A. ESP	8.622.540.288,00	17 de diciembre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores Energía Eléctrica por concepto de \$46/kv en consumos Agosto/2015, según lo dispuesto en Ley 1737/2014 con destino a usuarios de Áreas Rurales de menor desarrollo. Giro a favor de EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI	474.930.864,00	17 de diciembre de 2015
Giro de Recursos correspondientes al Fondo Especial de Energía Social.	1.655.973.316,00	17 de diciembre de 2015
TOTAL	34.140.669.547	

Fuente: SIIF- 31 de Diciembre de 2015

Finalmente, se obligaron recursos distribuidos de la siguiente manera:

Cuadro No. 9
Distribución de Obligaciones FOES
Cuarto Trimestre 2015.

FOES (Obligaciones)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Distribución de recursos FOES sobre consumos de subsistencia facturados en Sep y Oct /2015 con destino a usuarios residenciales estratos 1 y 2 de Áreas Rurales de menor desarrollo, zonas de difícil gestión y barrios subnormales. A favor de DISPAC S.A	51.819.276	17 de diciembre de 2015
Distribución de recursos FOES sobre consumos de subsistencia facturados en Sep y Oct /2015 con destino a usuarios residenciales estratos 1 y 2 de Áreas Rurales de menor desarrollo, zonas de difícil gestión y barrios subnormales. A favor ELECTRICARIBE	8.550.537.454,00	17 de diciembre de 2015
Distribución de recursos FOES sobre consumos de subsistencia facturados en Sep y Oct de 2015 con destino a usuarios residenciales estratos 1 y 2 de Áreas Rurales de menor desarrollo, zonas de difícil gestión y barrios subnormales.	3.310.344,00	17 de diciembre de 2015
Distribución de recursos FOES sobre consumos de subsistencia facturados en Septiembre y Oct de 2015 con destino a usuarios residenciales estratos 1 y 2 de Áreas Rurales de menor desarrollo, zonas de difícil gestión y barrios subnormales.	1.143.163.664,00	17 de diciembre de 2015
Distribución recursos FOES sobre consumos de subsistencia facturados en Sep y Oct/2015 con destino a usuarios residenciales estratos 1 y 2 de Áreas Rurales menor desarrollo, zonas de difícil gestión y barrios subnormales. A favor de EMP MUN DE CALI	481.672.670	17 de diciembre de 2015

FOES (Obligaciones)

Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Distribución recursos FOES sobre consumos de subsistencia facturados en Sep y Oct/2015 con destino a usuarios residenciales estratos 1 y 2 de Áreas Rurales menor desarrollo, zonas difícil gestión y barrios subnormales. CIA ENERGETICA DE OCCIDENTE	624.563.344	17 de diciembre de 2015
Distribución recursos FOES sobre consumos de subsistencia facturados en Sep y Oct/2015 con destino usuarios residenciales estratos 1 y 2 de Áreas Rurales menor desarrollo, zonas de difícil gestión y barrios subnormales. A favor CIA ENER DEL TOLIMA	42.742.142	17 de diciembre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores de Energía Eléctrica con destino a usuarios ubicados en Áreas Especiales por concepto de consumos de energía en Kwh facturados en Agosto y Sept de 2015	892.578.871	26 de noviembre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores de Energía Eléctrica con destino a usuarios ubicados en Áreas Especiales por concepto de consumos de energía en Kwh facturados en Agosto y Sept de 2015 Giro a favor de CIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A. ESP	561.221.804	26 de noviembre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores de Energía Eléctrica con destino a usuarios ubicados en Áreas Especiales por concepto de consumos de energía en Kwh facturados en Agosto y Sept de 2015 Giro a favor de CIA ENERGETICA DEL TOLIMA	40.555.210	26 de noviembre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores de Energía Eléctrica con destino a usuarios ubicados en Áreas Especiales por concepto de consumos de energía en Kwh facturados en Agosto y Sept de 2015 Giro a favor de DISPAC S.A. ESP	54.920.228	26 de noviembre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores de Energía Eléctrica con destino a usuarios ubicados en Áreas Especiales por concepto de consumos de energía en Kwh facturados en Agosto y Sept de 2015 Giro a favor de ELECTRICARIBE S.A. ESP	8.553.584.080	26 de noviembre de 2015

FOES (Obligaciones)

Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Giro de recursos a Comercializadores de Energía Eléctrica con destino a usuarios ubicados en Áreas Especiales por concepto de consumos de energía en Kwh facturados en Agosto y Sept de 2015 Giro a favor de EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI	401.374.426	26 de noviembre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores de Energía Eléctrica con destino a usuarios ubicados en Áreas Especiales por concepto de consumos de energías en Kwh facturados en Agosto y Sept de 2015	344.940.062	26 de noviembre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores Energía Eléctrica por concepto de \$46/kv en consumos Agosto/2015, según lo dispuesto en Ley 1737/2014 con destino a usuarios de Áreas Rurales de menor desarrollo, zonas de difícil gestión y barrios subnormales.	1.012.056.902	26 de octubre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores Energía Eléctrica por concepto de \$46/kv en consumos Agosto/2015, según lo dispuesto en Ley 1737/2014 con destino a usuarios de Áreas Rurales de menor desarrollo. Giro a favor de CIA ENERGETICA DE OCCIDENTE	547.594.258	26 de octubre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores Energía Eléctrica por concepto de \$46/kv en consumos Agosto/2015, según lo dispuesto en Ley 1737/2014 con destino a usuarios de Áreas Rurales de menor desarrollo. Giro a favor de CIA ENERGETICA DEL TOLIMA	40.642.564	26 de octubre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores Energía Eléctrica por concepto de \$46/kv en consumos Agosto/2015, según lo dispuesto en Ley 1737/2014 con destino a usuarios de Áreas Rurales de menor desarrollo. Giro a favor de DISPAC S.A. ESP	39.947.780	26 de octubre de 2015
Giro de recursos a Comercializadores Energía Eléctrica por concepto de \$46/kv en consumos Agosto/2015, según lo dispuesto en Ley 1737/2014 con destino a usuarios de Áreas Rurales de menor desarrollo. Giro a favor de ELECTRICARIBE S.A. ESP	8.622.540.288	26 de octubre de 2015



FOES (Obligaciones)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Giro de recursos a Comercializadores Energía Eléctrica por concepto de \$46/kv en consumos Agosto/2015, según lo dispuesto en Ley 1737/2014 con destino a usuarios de Áreas Rurales de menor desarrollo. Giro a favor de EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI	474.930.864	26 de octubre de 2015
Giro de Recursos correspondientes al Fondo Especial de Energía Social.	1.655.973.316	21 de diciembre de 2015
Total	34.140.669.547	

Fuente: SIIF- 31 de Diciembre de 2015

- **Fondos**

- Apoyo financiero a zonas no interconectadas - FAZNI - Región Nacional: Para el Cuarto Trimestre de 2015 se comprometieron \$47.188 millones los cuales fueron distribuidos, así:

Cuadro No. 10
Distribución de Compromisos FAZNI
Cuarto Trimestre 2015

FAZNI (Compromisos)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Ampliar cobertura y procurar satisfacción de demanda de energía en ZNI mediante ejecución de proyectos de FAZNI en municipios Acandí, Bahía Solano, Unguía y Juradó - Chocó y Vigía del Fuerte - Antioquia	16.842.779.860	02 de diciembre de 2016
Ampliar cobertura y procurar satisfacción de demanda de energía en ZNI mediante ejecución de proyectos de FAZNI en municipio Mapiripán Meta	7.563.288.234,5	02 de diciembre de 2016

FAZNI (Compromisos)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Ampliar cobertura y procurar satisfacción de demanda de energía en ZNI mediante ejecución de proyectos de FAZNI en municipios Departamentos Chocó, Guaviare, Santander, Bolívar, Vichada, Nariño y Meta.	18.435.637.068,5	02 de diciembre de 2016
Ampliar cobertura y procurar satisfacción de demanda de energía en ZNI mediante ejecución de proyectos de FAZNI en municipio de Solita en Caquetá.	4.166.091.738,0	02 de diciembre de 2016
OTROSI 4 Adición y prórroga contrato GGC 208-2013 cuyo objeto es ampliar la cobertura y procurar satisfacción demanda de energía en ZNI mediante ejecución proyectos FAZNI	181.000.000,0	14 de diciembre de 2015
47.188.796.901		

Fuente: SIIF- 31 de Diciembre de 2015

Se obligaron recursos por un valor de \$58.089 millones de pesos, para la ampliar la cobertura y satisfacer la demanda de energía en las ZNI, así:

Cuadro No. 11
Distribución de Compromisos FAZNI
Cuarto Trimestre 2015.

FAZNI (Obligaciones)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Ampliar cobertura y procurar satisfacción de demanda de energía en ZNI mediante ejecución de proyectos de FAZNI en municipio de Solita en Caquetá.	4.166.091.738,00	31 de diciembre de 2015

FAZNI (Obligaciones)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Ampliar cobertura y procurar satisfacción de demanda de energía en ZNI mediante ejecución de proyectos de FAZNI en municipio Mapiripán Meta	7.563.288.234,50	31 de diciembre de 2015
Ampliar cobertura y procurar satisfacción de demanda de energía en ZNI mediante ejecución de proyectos de FAZNI en municipios Acandí, Bahía Solano, Unguía y Juradó - Chocó y Vigía del Fuerte - Antioquia	16.842.779.860,50	24 de diciembre de 2015
Ampliar cobertura y procurar satisfacción de demanda de energía en ZNI mediante ejecución de proyectos de FAZNI en municipios Departamentos Chocó, Guaviare, Santander, Bolívar, Vichada, Nariño y Meta.	18.435.637.068,50	24 de diciembre de 2015
Ampliar la cobertura y procurar la satisfacción de energía de las ZNI	667.167.530	18 y 19 de diciembre de 2015
Ampliar la cobertura y procurar la satisfacción de la demanda de energía en las ZNI	7.096.363.988	26 de octubre, 26 de noviembre y 31 de diciembre de 2015
Otrosí 4 - Adición y prórroga del contrato FAZNI GGC 199-2013 Apoyo para construcción proyecto de infraestructura en ZNI en Territorio Nal.	2.740.284.071	9 de noviembre y 11 de diciembre de 2015
OTROSI 4 Adición y prórroga contrato GGC 208-2013 cuyo objeto es ampliar la cobertura y procurar satisfacción demanda de energía en ZNI mediante ejecución proyectos FAZNI	181.000.000,00	31 de diciembre de 2015
Otrosí No. 2 prórroga del contrato hasta el 30 de junio de 2015 sustitución vigencia futura	396.695.019,00	31 de diciembre de 2015
	58.089.307.509	

Fuente: SIIF- 31 de Diciembre de 2015

- Apoyo financiero para la energización de zonas rurales interconectadas (Art.105 de la ley 788 de 2002) región nacional- FAER: Para el Cuarto trimestre de 2015 se comprometieron recursos por un valor de \$41.589 millones, los cuales se ejecutaron de la siguiente manera:

Cuadro No. 12
Distribución de Compromisos FAER
Cuarto Trimestre 2015.

FAER (Compromisos)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
ABOGADA PARA APOYAR LA DE ENERGÍA EN LA GESTIÓN JURÍDICA Y ADMON DE LAS ACTIVIDADES RELACIONADAS CON LOS PROGRAMAS Y PROYECTOS AL FONDO FAER, PARA LA LIQUIDACIÓN DE CONTRATOS FINANCIADOS CON DICHS RECURSOS Y RESPUESTA DE DERECHOS Y REQUERIMIENTOS	5.493.333	29 de octubre de 2015
AMPLIAR EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD, EN ZONAS RURALES DEL SIN- UBICADAS EN EL MERCADO DE COMERCIALIZACIÓN DEL OPERADOR DE RED, MEDIANTE LA EJECUCIÓN DE PROYECTOS FINANCIADOS CON EL FAER	8.225.449.374	15 y 17 de diciembre de 2015
Ampliar servicio de energía eléctrica en condiciones de calidad y confiabilidad en zonas del SIN ubicadas en mercado de comercialización del Operador de red CIA ENERGETICA DEL TOLIMA Municipios Rioblanco, Coyaima, Rovira y Purificación Dpto Tolima.	1.774.194.679,20	28 de octubre de 2015
Ampliar servicio de energía eléctrica en condiciones de calidad y confiabilidad en zonas del SIN ubicadas mercado de operador de red EMPRESA ENERGIA DE ARAUCA mediante proyectos en municipios Tame, Fortul y Saravena de Arauca con recursos FAER	6.741.360.812,80	05 de noviembre de 2015
Ampliar servicio de energía eléctrica en condiciones de calidad y confiabilidad en zonas rurales de SIN ubicadas en mercado de comercialización de operador de red EMPRESA ENERGIA DPTO GUAVIARE Municipio El Retorno	3.289.076.332,80	11 de diciembre de 2015

FAER (Compromisos)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Ampliar servicio de energía eléctrica en condiciones de calidad y confiabilidad en zonas rurales del SIN ubicadas en mercado de comercialización del operador de red ELECTRIFICADO DEL CAQUETA S.A. ESP, mediante ejecución proyectos FAER.	6.702.596.056,00	5 de octubre de 2015
Ampliar servicio de energía eléctrica en condiciones de calidad y confiabilidad en zonas rurales del SIN, Municipios de Santander, ubicados en mercado operador de Red ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. ESP	3.344.077.660,00	30 de octubre de 2015
Ampliar servicio de energía eléctrica en condiciones de calidad y confiabilidad, en zonas rurales del SIN, ubicadas en mercado comercialización Operador de red ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP-Municipio Milán Caquetá	1.363.266.102,08	14 de diciembre de 2015
Ampliar servicio de energía eléctrica en condiciones de calidad y confiabilidad, en zonas rurales del SIN, ubicadas en mercado comercialización Operador de red EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. ESP Municipios Quibdó y Condoto Chocó	3.064.518.999,04	14 de diciembre de 2015
Ampliar servicio de energía eléctrica en condiciones de calidad y confiabilidad, en zonas rurales del SIN, ubicadas en mercado de comercialización del Operador de red EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN en municipio Ituango Antioquia	641.376.000,40	22 de diciembre de 2015
Ampliar servicio de energía eléctrica en zonas rurales del SIN mediante ejecución de proyectos financiados con recursos FAER	1.849.946.279,60	28 de diciembre de 2015
Ampliar servicio de energía eléctrica en zonas rurales del SIN, mediante ejecución proyectos FAER municipios Becerril y Astrea Dpto Cesar	1.209.286.119,60	24 de diciembre de 2015
Ampliar servicio de energía eléctrica en zonas rurales del SIN, mediante ejecución proyectos municipios Sampués, Coloso, San Antonio de Palmito y San Juan de Betulia Dpto Sucre	777.607.401,60	24 de diciembre de 2015

FAER (Compromisos)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
AMPLIAR SERVICIO DE ENERGIA ELÉCTRICA, E CONDICIONES DE CALIDAD, EN ZONAS RURALES DEL SISTEMA INTERCONECTADO NAL - SIN, UBICADAS EN EL MERCADO DE COMERCIALIZACIÓN DEL OPERADOR DE RED MEDIANTE LA EJECUCIÓN DE PROYECTOS FINANCIADOS CON FONDO FAER	872.015.122,40	13 de noviembre de 2015
Ampliar servicio de energía en condiciones de calidad y confiabilidad en zonas del SIN ubicadas en mercado de comercialización de operador de red ELECTRIFICADORA DEL META Municipio Puerto Rico Meta	972.219.698,24	24 de diciembre de 2015
Ampliar servicio de energía en zonas rurales de SIN mediante ejecución de proyectos financiados con recursos FAER en municipios Maicao, Manaure, Barranco de Loba, Carmen de Bolívar y Fonseca en Dpto Guajira.	718.506.163,84	28 de diciembre de 2015
Contratar los servicios profesionales en derecho, para apoyar jurídicamente a la Dirección de Energía Eléctrica en las actividades contractuales y en el apoyo de la supervisión de los contratos y convenios suscritos y por suscribir del FAER.	13.533.333,00	04 de noviembre de 2015
Contratar los servicios profesionales en Economía para Apoyar la Dirección de Energía Eléctrica en la gestión administrativa y financiera de las actividades relacionadas con los programas y proyectos correspondientes al Fondo de Inversión FAER.	13.200.000,00	06 de noviembre de 2015
INGENIERO ELÉCTRICO, PARA APOYAR A LA DEE EN LA GESTIÓN TÉCNICA DE LAS ACTIVIDADES RELACIONADAS CON LOS PROGRAMAS Y PROYECTOS CORRESPONDIENTES AL FONDO FAER EN ESPECIAL SEGUIMIENTO Y CONTROL DE LOS CONTRATOS SUSCRITOS CON LOS OPERADORES DE RED	11.366.667,00	30 de octubre de 2015
	41.589.090.135	

Fuente: SIIF- 31 de Diciembre de 2015

Se obligaron recursos por un valor de \$2.131 millones de pesos, para la ampliar la cobertura y satisfacer la demanda de energía en las ZNI, así:

Cuadro No. 13
Distribución de Obligaciones FAER
Cuarto Trimestre 2015.

FAER (Obligaciones)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
ABOGADA PARA APOYAR LA DE ENERGÍA EN LA GESTIÓN JURÍDICA Y ADMON DE LAS ACTIVIDADES RELACIONADAS CON LOS PROGRAMAS Y PROYECTOS AL FONDO FAER, PARA LA LIQUIDACIÓN DE CONTRATOS FINANCIADOS CON DICHS RECURSOS Y RESPUESTA DE DERECHOS Y REQUERIMIENTOS	5.407.500	6 de noviembre y 9,21,31 de diciembre de 2015
Ampliar cobertura, mejorar calidad y continuidad del servicio de energía eléctrica y satisfacer demanda en zonas del SIN ubicadas en mercado operador de red EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA ESP	1.509.656.097,00	26 de noviembre de 2015
Ampliar cobertura, mejorar calidad y continuidad servicio de energía eléctrica y satisfacer demanda de la misma en zonas del SIN ubicadas en mercado de comercialización de operador de red CENTRALES ELECTRICAS DE NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	463.170.252	9 y 30 de diciembre de 2015
Ampliar cobertura, mejorar calidad y continuidad servicio de energía eléctrica y satisfacer demanda de la misma en zonas del SIN ubicadas en mercado de comercialización de operador de red CIA ENERGETICA DE OCCIDENTE DPTO CAUCA	153.458.266	30 de noviembre y 23 de diciembre de 2015
Ampliar cobertura, mejorar calidad y continuidad servicio de energía eléctrica y satisfacer demanda de la misma en zonas del SIN ubicadas en mercado de comercialización de operador de red CIA ENERGETICA DE4 OCCIDENTE S.A.S.	2.327.244.610,50	24 de diciembre de 2015

FAER (Obligaciones)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Ampliar cobertura, mejorar calidad y continuidad servicio de energía eléctrica y satisfacer demanda de la misma en zonas del SIN ubicadas en mercado de comercialización de operador de red CIA ENERGETICA DEL TOLIMA S.A. ESP	4.850.600.833,00	23 de diciembre de 2015
Ampliar cobertura, mejorar calidad y continuidad servicio de energía eléctrica y satisfacer demanda de la misma en zonas del SIN ubicadas en mercado de comercialización de operador de red ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. ESP.	7.814.633.264	26 de octubre y 30 de noviembre de 2015
Ampliar cobertura, mejorar calidad y continuidad servicio de energía eléctrica y satisfacer demanda de la misma en zonas del SIN ubicadas en mercado de comercialización de operador de red EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA ESP	1.743.620.842,00	19 de diciembre de 2015
Ampliar cobertura, mejorar calidad y continuidad servicio de energía eléctrica y satisfacer demanda de la misma en zonas del SIN ubicadas en mercado de comercialización de operador de red EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. ESP	2.751.880.812	29 de octubre y 16 de diciembre de 2015
AMPLIAR EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD, EN ZONAS RURALES DEL SIN- UBICADAS EN EL MERCADO DE COMERCIALIZACIÓN DEL OPERADOR DE RED, MEDIANTE LA EJECUCIÓN DE PROYECTOS FINANCIADOS CON EL FAER	8.005.667.399	31 de diciembre de 2015
Ampliar la cobertura mejorar la calidad y continuidad del servicio de energía eléctrica para satisfacer a demanda del sistema SIN	702.176.373,00	29 de octubre de 2015

FAER (Obligaciones)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Ampliar servicio de energía eléctrica en condiciones de calidad y confiabilidad en zonas del SIN ubicadas en mercado de comercialización del Operador de red CIA ENERGETICA DEL TOLIMA Municipios Rioblanco, Coyaima, Rovira y Purificación Dpto Tolima.	1.774.194.679,20	23 de diciembre de 2015
Ampliar servicio de energía eléctrica en condiciones de calidad y confiabilidad en zonas del SIN ubicadas mercado de operador de red EMPRESA ENERGIA DE ARAUCA mediante proyectos en municipios Tame, Fortul y Saravena de Arauca con recursos FAER	6.741.360.812,80	15 de diciembre de 2015
Ampliar servicio de energía eléctrica en condiciones de calidad y confiabilidad en zonas rurales del SIN ubicadas en mercado de comercialización de operador de red CEDENAR S.A. ESP, municipios Tumaco, Samaniego, Santa Cruz y Policarpa en Dpto Nariño	6.367.254.894,00	29 de octubre de 2015
Ampliar servicio de energía eléctrica en condiciones de calidad y confiabilidad en zonas rurales del SIN ubicadas en mercado de comercialización del operador de red ELECTRIFICADO DEL CAQUETA S.A. ESP, mediante ejecución proyectos FAER.	3.467.948.633,20	23 de diciembre de 2015
Ampliar servicio de energía eléctrica en condiciones de calidad y confiabilidad en zonas rurales del SIN ubicadas en mercado de comercialización del operador de red ELECTRIFICADORA DE CAQUETA S.A. ESP	3.234.647.422,80	23 de diciembre de 2015
Ampliar servicio de energía eléctrica en condiciones de calidad y confiabilidad en zonas rurales del SIN, Municipios de Santander, ubicados en mercado operador de Red ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. ESP	3.344.077.660,00	23 de diciembre de 2015



FAER (Obligaciones)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Ampliar servicio de energía eléctrica en condiciones de calidad y confiabilidad, en zonas rurales del SIN, ubicadas en mercado comercialización Operador de red ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. ESP- Municipio Milán Caquetá	1.363.266.102,08	31 de diciembre de 2015
Ampliar servicio de energía eléctrica en condiciones de calidad y confiabilidad, en zonas rurales del SIN, ubicadas en mercado comercialización Operador de red EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. ESP Municipios Quibdó y Condoto Chocó	3.064.518.999,04	31 de diciembre de 2015
Ampliar servicio de energía eléctrica en zonas rurales del SIN, mediante ejecución proyectos municipios Sampedrés, Coloso, San Antonio de Palmito y San Juan de Betulia Dpto Sucre	777.607.401,60	31 de diciembre de 2015
AMPLIAR SERVICIO DE ENERGIA ELÉCTRICA, E CONDICIONES DE CALIDAD, EN ZONAS RURALES DEL SISTEMA INTERCONECTADO NAL - SIN, UBICADAS EN EL MERCADO DE COMERCIALIZACIÓN DEL OPERADOR DE RED MEDIANTE LA EJECUCIÓN DE PROYECTOS FINANCIADOS CON FONDO FAER	872.015.122,40	23 de diciembre de 2015
Contratar a una Ingeniera Electrónica, para apoyar la Dirección de Energía Eléctrica en gestión administrativa y técnica de actividades relacionadas con los programas y proyector del Fondo de Inversión FAER, especialmente en liquidación de contratos.	11.600.000,00	14 de octubre, 6 de noviembre, 11,17 y 31 de diciembre de 2015

FAER (Obligaciones)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Contratar los servicios profesionales en derecho, para apoyar jurídicamente a la Dirección de Energía Eléctrica en las actividades contractuales y en el apoyo de la supervisión de los contratos y convenios suscritos y por suscribir del FAER.	13.300.000,00	3,17 y 31 de diciembre de 2015
Contratar los servicios profesionales en Economía para Apoyar la Dirección de Energía Eléctrica en la gestión administrativa y financiera de las actividades relacionadas con los programas y proyectos correspondientes al Fondo de Inversión FAER.	9.600.000,00	15 y 23 de diciembre de 2015
INGENIERO ELÉCTRICO, PARA APOYAR A LA DEE EN LA GESTIÓN TÉCNICA DE LAS ACTIVIDADES RELACIONADAS CON LOS PROGRAMAS Y PROYECTOS CORRESPONDIENTES AL FONDO FAER EN ESPECIAL SEGUIMIENTO Y CONTROL DE LOS CONTRATOS SUSCRITOS CON LOS OPERADORES DE RED	11.366.667,00	11 de noviembre y 3,21 y 31 de diciembre de 2015
Sustitución saldo por ejecutar contrato GGC 140-2014 suscrito con GENSA S.A. para ser ejecutado con recursos vigencia futura 2015	1.564.094.765,00	15 de diciembre de 2015
Sustitución saldo por ejecutar contrato GGC 95-2013 suscrito con CIA ENERGETICA DEL TOLIMA	240.793.990,00	26 de noviembre de 2015
sustitución saldo por ejecutar contrato GGC 93-2013 suscrito con CIA ENERGETICA DE OCCIDENTE	1.525.218.793,00	23 de diciembre de 2015
	2.131.692.115	

Fuente: SIIF- 31 de Diciembre de 2015

- **Apoyo financiero para el programa de normalización de redes eléctricas - PRONE nacional:** Se ejecutaron Obligaciones para el Cuarto trimestre de 2015 por un valor de \$33.354 millones de pesos.

Cuadro No. 14
Distribución de Compromisos PRONE
Cuarto Trimestre 2015.

PRONE (Compromisos)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Desarrollar proyectos con recursos PRONE, para mejorar calidad y confiabilidad servicios de energía eléctrica en barrios subnormales de municipios Saravena y Arauquita - ARAUCA, del SIN.	1.952.589.336	3 de noviembre de 2015
Ejecución de proyectos con recursos PRONE para mejorar calidad y confiabilidad del servicio de energía eléctrica en barrios subnormales del SIN en municipios Barranquilla, Soledad y Puerto Colombia Departamento Atlántico	3.924.247.393,79	28 de diciembre de 2015
Ejecución de proyectos financiados con recursos PRONE con el fin de mejorar la calidad y confiabilidad del servicio de energía eléctrica en barrios subnormales de municipios Valledupar, La Jagua y La Gloria en el Departamento del Cesar	1.745.808.176	29 de diciembre de 2015
Mejorar calidad y confiabilidad del servicio de energía eléctrica en barrios subnormales del SIN a través de ejecución proyectos financiados con recursos PRONE, Municipios Santo Tomás, Malambo, Puerto Colombia Dpto Atlántico	1.110.311.723,92	24 de diciembre de 2015
Mejorar calidad y confiabilidad del servicio de energía eléctrica en barrios subnormales ubicados en municipios del SIN mediante ejecución de proyectos financiados con recursos PRONE	291.346.918,34	28 de diciembre de 2015
Mejorar calidad y confiabilidad servicio de energía eléctrica en barrios subnormales de municipio del SIN de Barrancabermeja Santander .	291.304.952,00	30 de noviembre de 2015

PRONE (Compromisos)		
Descripción	Valor	Fecha de Facturación
Mejorar calidad y confiabilidad servicio de energía eléctrica en barrios subnormales de municipios del SIN, en mercado operador de red CEDENAR S.A. ESP, mediante ejecución de proyectos financiados con PRONE.	3.952.438.385,50	05 de octubre de 2015
Mejorar calidad y confiabilidad servicio de energía eléctrica en barrios subnormales de municipios San José de la Fragua, San Vicente del Caguan, Puerto Rico, Doncello Belén de Andaquíes Dpto de Casquetá del SIN.	486.959.998,00	28 de octubre de 2015
Mejorar calidad y confiabilidad servicio de energía eléctrica en barrios subnormales de municipios Tesalia, La Argentina, Isnos, San Agustín, Saladoblanco, Acevedo, Elías, del SIN, mediante ejecución proyectos con recursos PRONE.	909.643.572,00	09 de noviembre de 2015
MEJORAR LA CAIDAD Y CONFIABILIDAD DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LOS BARRIOS SUBNORMALES UBICADOS EN LOS MUNICIPIOS DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL CONFORME LOS REGLAMENTOS TÉCNICOS VIGENTES, MEDIANTE LA EJECUCIÓN DE LOS PROYECTOS	6.151.462.829,00	28 de diciembre de 2015
Pagar obligación adquirida en vigencia anterior en virtud del contrato PRONE GGC 237-2012 suscrito con CEDENAR S.A. ESP. para legalizar usuarios y adecuar redes eléctricas en localidades del Municipio Tumaco Departamento Nariño.	1.019.066.750,00	31 de diciembre de 2015
REALIZAR LA EJECUCIÓN DE LOS PROYECTOS QUE SERÁN FINANCIADOS CON RECURSOS DEL FONDO DE PROGRAMA DE NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS - PRONE CON EL FIN DE MEJORAR LA CALIDAD Y CONFIABILIDAD DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LOS BARRIOS SUBNORMALES	9.788.146.061,04	28 de diciembre de 2015
Realizar proyectos financiados con recursos PRONE para mejorar la calidad y confiabilidad del servicio de energía eléctrica en barrios subnormales del SIN en municipios Los Córdoba, Curumaní, Astrea en el Departamento del Cesar	1.730.968.501,49	29 de diciembre de 2015
33.354.294.597		

Fuente: SIIF- 31 de Diciembre de 2015

- **Mineros**

- Construcción E Implementación Del Programa De Formalización Minera: Se comprometió recursos en el cuarto trimestre por \$47.427,7 millones, donde \$1.558,3 millones fueron para apoyar los programas del SENA en procesos de formación a comunidad minera, para formalización en Unidades de Producción Minera en el municipio de Socotá, en el Departamento de Boyacá.

Así mismo, la suma de \$1.558,3 millones para apoyar los Programas del SENA, en procesos de formación a comunidad minera, para formalización en Unidades de Producción Minera, en municipio Barrancabermeja, Departamento de Santander.

La suma de \$1.558,3 millones para apoyar los Programas del SENA, en procesos de formación a comunidad minera, para formalización en Unidades de Producción Minera, en municipio Segovia, en Departamento de Antioquia.

La suma de \$6.233,2 millones para apoyar los Programas establecidos por el SENA, en los procesos de formación a la comunidad minera, como estrategia para la formalización en las unidades de producción minera.

También se comprometió la suma de \$2.400 millones para el OTROSI 1 de adición y prórroga del contrato GGC227-2015 para conseguir información que revele demanda específica de financiación de UPM's elegibles a fin de validar metas de colocación de créditos dirigidos a pequeños y medianos mineros.

La suma de \$1.558,3 millones para apoyar los procesos de formación a la comunidad minera como estrategia de formalización en las UPM en proceso de caracterización del Municipio Marmato, Caldas.

Los servicios logísticos para el desarrollo de encuentros con ciudadanos y partes interesadas en los que se socialice y facilite la interacción participativa en asuntos relacionados con lineamientos y la gestión del sector minero energético, se contrató con la Sociedad Hotelera Tequendama S A por valor de \$8.000 millones.

La suma de \$1.301,6 millones, para apoyar los aspectos técnicos, ambientales, administrativos, económicos, sociales y laborales relevantes para la Formalización Minera a desarrollar en las Unidades Productivas a intervenir en el Municipio de Lenguaque-Cundinamarca.

La suma de \$1.421,0 millones para actualizar, revisar y retroalimentar Base de Datos Centralizado Software donado por USAID y ajustes solicitador por Dir Formalización Minera.

Para apoyo a la gestión y administración del proyecto se comprometieron \$8.500,0 millones.

El proyecto obligó recursos en el Cuarto trimestre por un valor de \$2.433,7 millones, se destaca el contrato con la Universidad Nacional Abierta y a Distancia por valor de \$350 millones para incrementar las habilidades socio-productivas y empresariales mediante

procesos de formación y puesta en marcha de iniciativas de negocio a mujeres barequearas y contribuir a la mitigación del trabajo infantil en Ataco-Tolima.

Se obligaron \$56,5 millones con La Corporación Autónoma Regional De La Guajira (CORPOGUAJIRA) para aunar esfuerzos administrativos, técnicos, económicos y financieros para caracterizar y diagnosticar las unidades de producción minera de pequeña escala, en 6 municipios de la Guajira, conforme al programa de formalización minera.

Se obligaron \$20,7 millones con la Radio Televisión Nacional De Colombia RTVC, para la producción y emisión del programa Institucional del MME "La Estación" en televisión nacional, a través del canal Institucional RTVC Colombia; así como la producción y emisión por Canal la Rendición de Cuentas de la Entidad.

También, se obligaron recursos por \$256,0 millones con la Corporación Autónoma Regional Del Tolima CORTOLIMA, para aunar esfuerzos, técnicos, económicos y financieros para caracterizar y diagnosticar las operaciones mineras que se encuentran desarrollando su actividad en (36) municipios del Dpto del Tolima y brindar acompañamiento técnico en (22) Unidades de Producción Minera.

Con la Corporación Autónoma Regional De Caldas CORPOCALDAS, se obligaron \$192,0 millones aunar esfuerzos técnicos, económicos, y financieros para diagnosticar las operaciones mineras que se encuentran desarrollando su actividad en los municipios de Riosucio, Supia, Neira y Filadelfia en el Departamento de caldas, así mismo brindar acompañamiento.

- Capacitación Teórico Práctica Para La Reducción O Eliminación Del Uso Del Mercurio En Procesos De Beneficio Del Oro En El Territorio Nacional: Se comprometieron recursos en el Cuarto trimestre por valor de \$3.997,3 millones, para el apoyo a la gestión del proyecto; se destaca el compromiso por \$2.750,0 millones para la administración y gerencia del proyecto.

Se obligaron recursos en el cuarto trimestre por un valor de \$473,1 millones; entre los que se destacan \$250 millones con la Universidad De Córdoba para la elaboración de estudio que determine los efectos causados por la minería de oro y carbón en la disponibilidad y calidad del recurso hídrico, así como la distribución espacial de las trazas de mercurio relacionadas con la minería aurífera.

Con la Corporación Autónoma Regional De Caldas CORPOCALDAS, se obligaron \$206,8 millones para diagnosticar las operaciones mineras que se encuentran desarrollando su actividad en los municipios de Riosucio, Supia, Neira y Filadelfia en Caldas, así mismo brindar acompañamiento.

- Control A La Explotación Ilícita De Minerales Colombia: en el trimestre se comprometió la suma de \$5.362,7 millones, destacándose \$4.000 millones para la Sociedad Hotelera

Tequendama S A, para el desarrollo de encuentros con ciudadanos y partes interesadas en los que se socialice y facilite la interacción participativa en asuntos relacionados con lineamientos y la gestión del sector minero energético.

El proyecto obligó recursos en el cuarto trimestre por un valor de \$172,8 millones, entre ellos a, Datum Ingeniería S.A.S por valor de \$85,3 millones para adquirir software Erdas Imagine Photogrametry y expansión Pack, instalado, configurado y funcionando en el Workstation del MME incluyendo licencias Erdas Imagine Photogrametry y expansión Pack, que contiene los módulos: Imagine Stereo Analyst. También, \$44,6 millones a Esri Colombia SAS, para Adquisición Licencias de Software ArcGIS Desktop, instalados, configurados y funcionando en el Workstation del MME, incluye soporte técnico, mantenimiento y actualización por 1 año.

- Mejoramiento De La Imagen Y Percepción De La Industria Minera Para Facilitar La Puesta En Marcha De Los Proyectos Mineros En El Territorio Nacional: Se comprometió \$45.528,6 millones. Los principales compromisos son \$8.400 millones para el desarrollo de encuentros con ciudadanos y partes interesadas en los que se socialice y facilite la interacción participativa en asuntos relacionados con lineamientos y gestión del sector minero energético con la Sociedad Hotelera Tequendama S A.

Con el GRUPO 13 S.A.S, se comprometió la suma de \$3.523,5 millones para OTROSI 3 Modificación, adición y prórroga al contrato GGC 255-2015 suscrito para contratar servicios de consultoría para realizar diagnóstico de percepción de la minería, mapeo y caracterización de actores estratégicos ubicados en área de PINES.

Se comprometió recursos para Ideamos LTDA, la suma de \$17.111,2 millones para adicionar el OTROSI N°1 al Contrato GGC 299 DE 2015.

Se obligaron recursos en el cuarto trimestre por un valor de \$1.567,3 millones, destacándose las obligaciones de \$.395,2 millones para el GRUPO 13 S.A.S para Modificación, adición y prórroga al contrato GGC 255-2015 suscrito para contratar servicios de consultoría para realizar diagnóstico de percepción de la minería, mapeo y caracterización de actores estratégicos ubicados en área de PINES.

Se obligaron recursos para Ideamos LTDA, la suma de \$81 millones para adicionar el OTROSI N°1 al Contrato GGC 299 DE 2015.

*** Administrativos**

- Actualización De La Infraestructura Informática Y De Comunicaciones Del Ministerio De Minas Y Energía Bogotá D.C.: Se comprometió en el trimestre la suma de \$39.298,3; destacándose la suma de \$2.249,5 millones a Colombiana De Comercio S.A. para realizar el monitoreo al funcionamiento de la infraestructura tecnológica y facilitar la labor de seguimiento a los proyectos de ley presentados en los canales institucionales y proveer medios para llevar a cabo presentaciones. La suma de \$9.215 millones a Unión Temporal Selcomp Ingeniería S.A.S. - MICROHARD S.A.S. para Otrosí No. 1 de Prórroga y Adición al Contrato de Prestación de Servicios de Mantenimiento GGC No.

123 de 2015, celebrado entre el Ministerio de Minas y Energía y la Unión Temporal Selcomp Ingeniería S.A.S.-MICROHARD S.A.S.

Así mismo, se comprometieron recursos por un valor de \$20.150,0 millones para renovar los servicios y soporte del sistema de seguridad informática perimetral FORTINET durante 1 año.

También, se comprometió \$5.296,3 millones para la adquisición de equipos de cómputo All in One y de equipos portátiles, de acuerdo con los requerimientos técnicos contenidos en el Formato de Características Técnicas.

Se obligaron recursos por un valor de \$253,1 millones para el apoyo y seguimiento del proyecto.

- Implementar Y Mantener Actualizada La Infraestructura De Tic Del Sector Minero Energético De Acuerdo al PETIC Sectorial: Para el cuarto trimestre de 2015 se comprometieron recursos por un valor total de \$34.301,6 millones que se distribuyeron de la siguiente manera:

La suma de \$27.081,3 millones de pesos para Adquisición de Licenciamiento de Windows SERE CAL, Windows SERVER DAATA - CENTERY y SQL SERVER estándar para los servidores del MME que alojan información sectorial.

El proyecto obligó recursos por la suma de \$1.910,7 millones, principalmente en \$339,4 millones para contratar la adquisición y soporte técnico por dos (2) años del Software de Virtualización VMWARE del MME y del sector. Se obligaron \$700,7 millones a UNE EPM para Contratar la continuidad de los servicios de centro de datos alterno tanto para el MME como para la Comisión de Regulación de Energía y Gas CREG bajo la modalidad de Hosting. La suma de \$119,9 millones para realizar levantamiento y clasificación transversal de información para la formulación del Sistema de Gestión y Seguridad de la Información y de los Sistemas de Información (SGSI) con Análisis de Impacto del Negocio (BIA).

También, se obligaron recursos para el Análisis, Diseño, Desarrollo, Implementación e Interoperabilidad de la primera fase de integración misional del Sector Minero Energético, de conformidad con el Anexo de Requerimientos Técnicos Mínimos por valor de \$524,9 millones.

2. EJECUCIÓN DE LA RESERVA A DICIEMBRE 31 DE 2015.

Al cierre de la vigencia 2015, se constituyeron Reservas Presupuestales por valor de \$60.853 millones, sobre las cuales se efectuó reducción por \$39.131 millones, para un valor actual de \$21.722 millones. Igualmente se constituyeron cuentas por pagar por valor de \$87.148 millones, para un rezago definitivo total de \$148.001 millones.

En el cuadro Nos 21 se puede apreciar el comportamiento de la ejecución de Reservas en el Ministerio de Minas y Energía a 31 de Diciembre de 2015.

Cuadro No15
Ejecución Reservas Presupuestales MME.
A Diciembre 31 de 2015

Millones de \$

Concepto	Reservas	Obligado	% Oblig. /Reservas	Pagos	% Pagos /Reservas
Funcionamiento	426	329	77%	329	77%
Gastos de Personal	191	111	58,1%	111	58,2%
Gastos Generales	235	218	92,8%	218	92,8%
Transferencias	0	0	0,0%	0	0,0%
Gastos de Com. y Oper.	0	0	0,0%	0	0,0%
Inversión	60.427	38.802	64%	38.802	64%
Total Entidad	60.853	39.131	64%	39.131	64%

Fuente: SIIF corte a 21 de enero de 2016 - MME – Oficina de Planeación y Gestión Internacional

En Inversión se obligaron y pagaron compromisos de la siguiente manera:

- **Oficina Ambiental:**

Cuadro No. 16.
Ejecución Reservas Presupuestales Ministerio de Minas y Energía-
Oficina Ambiental

Proyecto	Reservas	Obligado	% Oblig. /Reservas	Pagos	% Pagos /Reservas
APOYO A LA GESTION SOCIAL Y AMBIENTAL DE LOS PROYECTOS MINEROENERGETICOS EN EL TERRITORIO NACIONAL	6	1,0	17,4%	1,0	17,4%
DIAGNOSTICO MINERO AMBIENTAL DE LOS PASIVOS EN EL TERRITORIO NACIONAL	60	60	99,7%	60	99,7%
DISEÑO Y EJECUCIÓN DE LA ESTRATEGIA PARA LA GESTIÓN NACIONAL E INTERNACIONAL DE LA AGENDA AMBIENTAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO COLOMBIANO. NACIONAL	140	140	100,0%	140	100,0%
Subtotal ambiental	206	201	98%	201	98%

Fuente: SIIF- 31 de Diciembre de 2015

- Diagnostico Minero Ambiental De Los Pasivos En El Territorio Nacional, se obligaron recursos para el pago final a la Corporación Autónoma Regional Del Cauca CRC por valor de \$60,0 millones por concepto de asistencia técnica para realizar estudio diagnóstico que priorice y seleccione mejores alternativas de intervención de áreas afectadas por actividades mineras en estado de abandono en municipios Departamento del Cauca.
 - Diseño Y Ejecución De La Estrategia Para La Gestión Nacional E Internacional De La Agenda Ambiental Del Sector Minero Energético Colombiano, se obligaron recursos para el pago final a la Corporación Autónoma Regional Del Cauca CRC por valor de \$140 millones por concepto de Adelantar acciones de asistencia técnica para realizar estudio diagnóstico que priorice y seleccione mejores alternativas de intervención de áreas afectadas por actividades mineras en estado de abandono en municipios Departamento del Cauca.
- **Dirección de Formalización Minera:**

Cuadro No. 17.
Ejecución Reservas Presupuestales Ministerio de Minas y Energía –
Dirección de Formalización Minera.

Proyecto	Reservas	Obligado	% Oblig. /Reservas	Pagos	% Pagos /Reservas
CONSTRUCCIÓN E IMPLEMENTACIÓN DEL PROGRAMA DE FORMALIZACIÓN MINERA -	1.651	1.631	98,8%	1.631	98,8%
IMPLEMENTACION DE LA POLITICA SEGURIDAD MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL	1,9	1,5	78,9%	1,5	78,9%
CAPACITACIÓN TEÓRICO PRÁCTICA PARA LA REDUCCIÓN O ELIMINACIÓN DEL USO DEL MERCURIO EN PROCESOS DE BENEFICIO DEL ORO EN EL TERRITORIO NACIONAL	1,1	1	98,5%	1	98,5%
CONTROL A LA EXPLOTACIÓN ILÍCITA DE MINERALES COLOMBIA	6	5,5	100,0%	5,5	100,0%
Subtotal Formalización minera	1.660	1.639	99%	1.639	99%

Fuente: SIIF- 31 de Diciembre de 2015

La Dirección de Formalización Minera obligo \$1.639 millones de pesos del total de sus reservas, las cuales se distribuyeron de la siguiente manera:

- “Construcción e implementación del programa de formalización minera”, este proyecto obligó la suma de: \$1.631 millones de pesos los cuales se distribuyeron principalmente en formular y diseñar acciones de formalización minera bajo líneas de mejoramiento productivo y apoyo a sostenibilidad ambiental de titulares mineros de carbón en Municipio de Sutatausa, por valor de \$240 millones.

Para elaborar caracterización de operaciones mineras de pequeña escala que se desarrollan en Riohacha, Maicao, Dibulla, Manaure, Hato nuevo, Fonseca, San Juan del Cesar, Villanueva y Uribí Dpto de la Guajira la suma de \$160 millones.

Asociación Antioqueña De Cooperativas, se giró la suma de \$251 millones para Aunar esfuerzos para proveer la asociatividad y la solidaridad en el sector minero con el fin de impulsar la formalidad minera en el territorio nacional.

También, al Instituto De Investigaciones Ambientales Del Pacifico John Von Neumann, se le giro \$300 millones para Aunar esfuerzos técnicos , económicos y financieros para elaborar una caracterización de todas las unidades de producción minera de pequeña escala que se encuentran en los municipios de Timbiqui, López de Micay y Guapi en el Dpto. delo Cauca.

Para elaborar diagnóstico de operaciones mineras de pequeña escala que se desarrollan en 4 zonas del Dpto de Huila, minería de oro, material de arrastre, mármol y arcillas se giró la suma de \$411 millones a Corporación Autónoma Regional Del Alto Magdalena CAM.

▪ **Dirección de Hidrocarburos.**

Cuadro No. 18.
Ejecución Reservas Presupuestales Ministerio de Minas y Energía –
Dirección de Hidrocarburos

Proyecto	Reservas	Obligado	% Oblig. /Reservas	Pagos	% Pagos /Reservas
CONTROL OPERATIVO A LA DISTRIBUCIÓN DE COMBUSTIBLE LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO, AL CONTRABANDO Y A LA DESTINACIÓN ILÍCITA DE ESTOS PRODUCTOS EN ZONAS DE FRONTERA	3	2	63%	2	64%
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR GLP DISTRIBUIDO EN CILINDROS Y TANQUES ESTACIONARIOS A NIVEL NACIONAL	3.339	3.119	93%	3.119	93%
IMPLEMENTACION COMPENSACION POR EL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS DERIVADOS DEL PETROLEO ENTRE YUMBO Y LA CIUDAD DE PASTO	463	219	47%	219	47%
ASESORIA , DISEÑO, ADQUISICION, MANTENIMIENTO Y CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE INFORMACION DE LA CADENA DE DISTRIBUCION DE COMBUSTIBLES LIQUIDIOS DEREIVADOS DEL PETROLEO - SICOM - REGION NACIONAL	363	363	100%	363	100%
ASESORIA TÉCNICA PARA EL SEGUIMIENTO A LOS CONTRATOS Y CONVENIOS DEL SUBSECTOR GAS COMBUSTIBLE NACIONAL	1	-	0%	-	0%
ADMINISTRACION MANEJO Y EJECUCION DEL FONDO ESPECIAL CUOTA DE FOMENTO POR PARTE DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA NACIONAL	15.569	5.214	33,5%	5.214	33,5%
Subtotal hidrocarburos	19.738	8.917	45%	8.917	45%

La Dirección de Hidrocarburos obligo \$8.917 millones de pesos del total de sus reservas, las cuales se distribuyeron de la siguiente manera:

- “Distribución De Recursos Para Pagos Por Menores Tarifas Sector GLP Distribuido En Cilindros Y Tanques Estacionarios A Nivel Nacional”, este proyecto obligó la suma de: \$3.119 millones de pesos los cuales se distribuyeron en \$665 millones para Cofinanciar conjuntamente la construcción del proyecto de infraestructura de gas licuado del petróleo para el Municipio de Galán Dpto. de Santander.

Para Cofinanciar conjuntamente con la empresa la construcción del proyecto de infraestructura de gas licuado de petróleo Dpto. de Nariño \$1.274 millones.

3. EJECUCION CUENTAS POR PAGAR

Las cuentas por pagar constituidas por la Entidad a Diciembre 31 de 2015, ascendieron a \$87.744 millones fueron ejecutadas en 3.9% a 29 de enero de 2016.

En el siguiente cuadro se puede apreciar el comportamiento de la ejecución, de las Cuentas por Pagar constituidas a diciembre 31 de 2014, así:

Cuadro No. 19.
Ejecución Cuentas por Pagar Ministerio de Minas y Energía –

Entidad	Apropiación Vigente 2015	Obligado	% Obliga /Aprop. Vigente	Pagos	% Pagos. /Aprop. Vigente
Funcionamiento	49.558	401,6	0,8%	0,0	0,0%
Gastos de Personal	23.610	63,5	0,3%	0,0	0,0%
Gastos Generales	3.860	167,8	4,3%	0,0	0,0%
Transferencias	22.088	170,3	0,8%	0,0	0,0%
Inversión	2.168.238	86.744	4,0%	371,9	0,0%
Total Entidad	2.217.796	87.146	3,9%	371,9	0,0%

Fuente: SIIF - MME – Oficina de Planeación y Gestión Internacional- 29 enero de 2016

En cuentas por pagar se llevó a cabo el pago de honorarios y remuneración de servicios técnicos para apoyo a la gestión del MME.

En Gastos Generales el pago de viáticos por concepto de comisiones efectuadas por funcionarios al final de año, el servicio de aseo y vigilancia para las instalaciones del MME, el servicio de arrendamiento de fotocopiadoras, la recarga de botellones de agua para las diferentes dependencias de la entidad, el servicio de entrenamiento físico para funcionarios, el servicio de mejoras, soporte y mantenimiento del sistema de Gestión Tracking and Management System TMS aplicación de automatización de procesos BPM, el servicio de publicación de

avisos de prensa de trámite legal y demás documentos que requiera el Ministerio y el pago por el suministro de pasajes aéreos nacionales e internacionales para funcionarios y contratistas.

En transferencias se cancelaron costas y agencias en derecho reconocidas dentro de procesos laborales de Minercol, la cancelación de acuerdos conciliatorios, costas judiciales y el pago sentencias judiciales en contra de la entidad.

4. INFORME DE SISTEMA D ESEGUIMIENTO A PROYECTOS DE INVERSIÓN – SPI

Ministerio De Minas Y Energía – MME

Teniendo en cuenta el reporte del Sistema de SPI al cierre del Cuarto Trimestre de 2.015, el Ministerio de Minas y Energía presenta 38 proyectos de inversión, donde el Ministerio tiene cerca del 50% de los proyectos con un valor de apropiación de \$2.412.881 millones de pesos y presenta el mayor porcentaje de Avance de Ejecución del 96,4%, al igual que nuestra el mayor porcentaje de Avance Físico de Producto con el 89,7% y un porcentaje de Avance de Gestión 72,4%.

Cuadro No. 20.

RESUMEN EJECUTIVO - ENTIDAD
MINMINAS - MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA - GESTIÓN GENERAL

Categoría	No. Proyectos	Inversión	Avance Financiero	Avance Físico del Producto	Avance Gestión
Formalización laboral y empresarial	1	\$15.250.000.000	92,6 %	98,0 %	100,0 %
Apropiación y adopción de las TIC	1	\$5.700.000.000	87,7 %	100,0 %	100,0 %
Desarrollo y uso eficiente de infraestructura	2	\$101.168.750.201	87,9 %	49,5 %	16,4 %
Mejoramiento del entorno de negocios	1	\$150.000.000	94,5 %	0,0 %	0,0 %
Apoyo socio ambiental del sector minero energético	1	\$5.070.212.934	69,2 %	84,0 %	100,0 %
Energía	1	\$32.335.432.212	75,2 %	0,0 %	95,0 %
Hidrocarburos	2	\$8.333.000.000	98,0 %	75,4 %	100,0 %
Mejoramiento de la gestión institucional	3	\$1.807.600.000	59,1 %	28,6 %	62,7 %
Minería	2	\$3.600.000.000	93,1 %	84,8 %	63,9 %
Seguridad y mejoramiento de la gestión minera	2	\$8.165.786.676	81,0 %	80,4 %	100,0 %
Compensación Yumbo Pasto	1	\$43.000.000.000	99,7 %	100,0 %	100,0 %
Cuota de fomento gas	1	\$13.950.559.356	22,9 %	100,0 %	100,0 %
Apoyo financiero y subsidios	2	\$368.984.440.644	100,0 %	97,3 %	75,1 %
Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas - FAER	1	\$57.087.248.303	54,4 %	0,0 %	40,0 %
Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas no Interconectadas - FAZNI	1	\$36.744.001.496	95,1 %	92,0 %	100,0 %
Fondo de Energía Social - FOES	2	\$203.000.000.000	100,0 %	72,6 %	63,9 %
Programa de normalización de redes eléctricas – PRONE	1	\$27.664.567.788	28,9 %	0,0 %	67,0 %
Subsidios eléctricos	1	\$1.457.900.000.000	100,0 %	100,0 %	75,0 %
Subsidios gas	1	\$300.000.000	66,4 %	77,0 %	63,6 %
Información ambiental para la toma de decisiones	1	\$1.500.000.000	99,0 %	100,0 %	100,0 %
Apoyo socio ambiental del sector minero energético	1	\$2.500.000.000	95,1 %	46,0 %	100,0 %
Eficiencia gubernamental	4	\$6.940.000.000	97,6 %	90,8 %	83,8 %
Gestión pública orientada a resultados	1	\$4.000.000.000	99,6 %	25,0 %	0,0 %
Información pública	1	\$3.200.000.000	89,1 %	100,0 %	100,0 %
Fortalecimiento de la institucionalidad para la democracia	2	\$5.233.104.617	76,5 %	100,0 %	100,0 %
Fortalecimiento institucional	1	\$200.000.000	65,3 %	83,0 %	80,0 %
TOTAL	38	\$2.413.784.704.227	96,4 %	89,7 %	72,4 %

Cuadro No. 21.
Evolución Avance: Minminas - Ministerio De Minas Y Energía - Gestión General de la Inversión SPI - Diciembre 2015

	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Inversión*	2.505.748	2.505.748	2.505.748	2.505.748	2.505.748	2.505.748	2.505.748	2.505.748	2.505.748	2.505.748	2.413.785	2.413.785
Avance Financiero	0,0%	10,6%	21,5%	28,0%	34,5%	40,7%	47,6%	55,2%	63,8%	72,1%	83,1%	96,4%
Avance Físico del Producto	15,9%	82,7%	156,4%	79,4%	86,0%	82,6%	83,5%	82,2%	82,2%	83,3%	103,1%	89,7%
Avance Gestión	1,8%	47,6%	52,3%	56,3%	59,1%	57,8%	60,4%	62,9%	65,2%	77,9%	70,9%	72,4%

*Cifra en millones de pesos

PROYECTO_ID	NOMBRE_PROYECTO	FISICO %	GESTION %	FINANCIERO %
'0023000310000	OPTIMIZACION Y ORGANIZACION ARCHIVISTICA DE DOCUMENTOS DEL ARCHIVO CENTRAL DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA , BOGOTA D.C.	100	100	100
'0023000360000	ACTUALIZACION DE LA INFRAESTRUCTURA INFORMATICA Y DE COMUNICACIONES DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA, BOGOTA D.C.	100	100	89,09
'0023000380000	DISEÑO E IMPLEMENTACION DE HERRAMIENTAS DE LA PARTICIPACION CIUDADANA EN EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA A NIVEL NACIONAL	100	100	67,35
'0023000450000	ASESORIA PARA EL ANALISIS Y FORMULACION DEL DESARROLLO DEL SUBSECTOR DE HIDROCARBUROS NACIONAL	86	100	97,41
'0023000730000	IMPLEMENTACION COMPENSACION POR EL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS DERIVADOS DEL PETROLEO ENTRE YUMBO Y LA CIUDAD DE PASTO	100	100	99,72
'0023000799999	APOYO FINANCIERO PARA EL PROGRAMA DE NORMALIZACION DE REDES ELECTRICAS - PRONE NACIONAL	0	67	28,91
'0023001140000	DIAGNOSTICO MINERO AMBIENTAL DE LOS PASIVOS EN EL TERRITORIO NACIONAL	100	100	99,04
'0023002360000	ASESORIA TÉCNICA PARA EL SEGUIMIENTO A LOS CONTRATOS Y CONVENIOS DEL SUBSECTOR GAS COMBUSTIBLE NACIONAL	45	100	99,81

PROYECTO_ID	NOMBRE_PROYECTO	FISICO %	GESTION %	FINANCIERO %
'0023002590000	DISEÑO Y EJECUCIÓN DE LA ESTRATEGIA PARA LA GESTIÓN NACIONAL E INTERNACIONAL DE LA AGENDA AMBIENTAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO COLOMBIANO. NACIONAL	46	100	95,09
'0023003520000	IMPLEMENTACION DE LA POLITICA SEGURIDAD MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL	63	100	44,11
'0023003570000	CAPACITACIÓN TEÓRICO PRÁCTICA PARA LA REDUCCIÓN O ELIMINACIÓN DEL USO DEL MERCURIO EN PROCESOS DE BENEFICIO DEL ORO EN EL TERRITORIO NACIONAL	88	75	98,48
'0023003580000	IMPLEMENTAR Y MANTENER ACTUALIZADA LA INFRAESTRUCTURA TIC DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO DE ACUERDO AL PETIC SECTORIAL – BOGOTÁ	100	100	87,65
'0023003820000	ASESORIA , DISEÑO, ADQUISICION, MANTENIMIENTO Y CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE INFORMACION DE LA CADENA DE DISTRIBUCION DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS DEREIVADOS DEL PETROLEO - SICOM - REGION NACIONAL	84	100	88,65
'0023030599999	APOYO FINANCIERO A ZONAS NO INTERCONECTADAS - FAZNI	92	100	95,06
'0023030829999	APOYO FINANCIERO PARA LA ENERGIZACION DE ZONAS RURALES INTERCONECTADAS FAER (ART.105 DE LA LEY 788 DE 2002) REGION NACIONAL	0	40	54,39
'0023030870000	DISTRIBUCION DE RECURSOS DEL FONDO ESPECIAL DE ENERGIA SOCIAL (FOES) ART. 118 DE LA LEY 812 DE 2003	56	56	100
'0023030980000	MEJORAMIENTO DE LA INFRAESTRUCTURA FISICA DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA BOGOTA MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA AV. EL DORADO CAN.	100	100	97,68
'0023031009999	ADMINISTRACION MANEJO Y EJECUCION DEL FONDO ESPECIAL CUOTA DE FOMENTO POR PARTE DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA NACIONAL	100	100	22,87
'0027009219999	DISTRIBUCION DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR	100	75	100

PROYECTO_ID	NOMBRE_PROYECTO	FISICO %	GESTION %	FINANCIERO %
	ELECTRICO			
'2011011000191	CONTROL OPERATIVO A LA DISTRIBUCIÓN DE COMBUSTIBLE LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO, AL CONTRABANDO Y A LA DESTINACIÓN ILÍCITA DE ESTOS PRODUCTOS EN ZONAS DE FRONTERA	25	0	99,6
'2011011000260	DESARROLLO DEL CAPITAL HUMANO DEL MINISTERIO A TRAVÉS DE UNA TRANSFORMACIÓN CULTURAL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA	102	100	99,8
'2011011000461	DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR GAS COMBUSTIBLE DOMICILIARIO POR RED A NIVEL NACIONAL	98	73	100
'2012011000076	APOYO A LA GESTION SOCIAL Y AMBIENTAL DE LOS PROYECTOS MINEROENERGETICOS EN EL TERRITORIO NACIONAL	84	100	69,15
'2012011000095	CONTROL A LA EXPLOTACIÓN ILÍCITA DE MINERALES COLOMBIA	69	100	92,71
'2012011000096	CONSTRUCCIÓN E IMPLEMENTACIÓN DEL PROGRAMA DE FORMALIZACIÓN MINERA	98	100	92,59
'2012011000231	DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR GLP DISTRIBUIDO EN CILINDROS Y TANQUES ESTACIONARIOS A NIVEL NACIONAL	92	92	99,76
'2013011000227	MEJORAMIENTO DE LA IMAGEN Y PERCEPCIÓN DE LA INDUSTRIA MINERA PARA FACILITAR LA PUESTA EN MARCHA DE LOS PROYECTOS MINEROS EN EL TERRITORIO NACIONAL	99	31,5	93,38
'2014011000201	FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO NACIONAL	0	0	0
'2014011000215	APOYO AL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN EL FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN INTERNACIONAL , , NACIONAL	83	80	65,26
'2014011000262	FORTALECIMIENTO DE LOS SISTEMAS DE PLANEACIÓN Y GESTIÓN DE LA CALIDAD DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN BOGOTÁ	0	0	94,46

PROYECTO_ID	NOMBRE_PROYECTO	FISICO %	GESTION %	FINANCIERO %
'2014011000273	DISEÑO DE UN SISTEMA DE INFORMACIÓN PARA LA ASIGNACIÓN DE SUBSIDIOS AL GLP DISTRIBUIDO MEDIANTE CILINDROS A NIVEL , , NACIONAL	77	63,6	66,41
'2014011000274	ESTUDIOS DE DIAGNÓSTICO, EVALUACION E IMPACTO DE LOS ELEMENTOS DE POLÍTICA ENERGÉTICA A NIVEL NACIONAL	69	100	83,21
'2014011000278	PREVENCIÓN Y MITIGACIÓN DEL DAÑO ANTIJURÍDICO EN EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN EL NIVEL NACIONAL	93	100	93,35
'2015011000086	DISTRIBUCIÓN DE SUBSIDIOS PARA USUARIOS UBICADOS EN ÁREAS ESPECIALES DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL – SECTOR ELÉCTRICO	100	77	100
'2015011000087	APOYO PARA CONSTRUCCIÓN DE PROYECTO DE INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	94	5	93,75
'2015011000088	APOYO ELECTRIFICACIÓN RURAL EN ZONAS INTERCONECTADAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	0	29	81,42
'2015011000118	NORMALIZACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN BARRIOS SUBNORMALES DE LOS MUNICIPIOS DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL	0	95	75,22
'2015011000349	FORTALECIMIENTO AL ACCESO Y TRANSPARENCIA DE LA INFORMACIÓN EXTRACTIVA - EITI NACIONAL	0	40	46,43

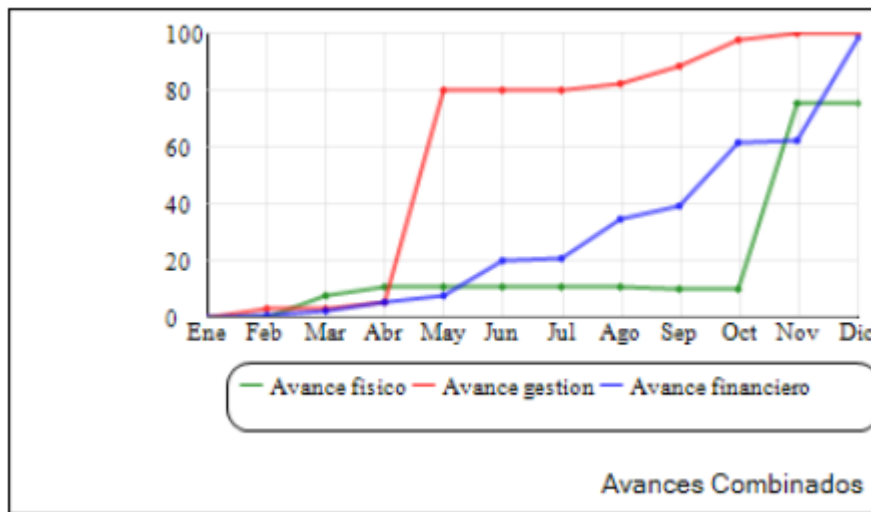
En hidrocarburos, con un Avance de Ejecución del 98.0%, en avance Físico el 75.4% y en Avance de Gestión el 100%. El proyecto de Administración, Implementación Compensación Por El Transporte De Combustibles Líquidos Derivados Del Petróleo Entre Yumbo Y La Ciudad De Pasto, presenta los indicadores de Avance Físico del 100% de Avance de Gestión del 100% y Financiero del 99.72%. El proyecto de Distribución De Recursos Para Pagos Por Menores Tarifas Sector GLP Distribuido En Cilindros Y Tanques Estacionarios A Nivel Nacional, presenta avance Físico de 92,0% de Gestión el 92,0% y Financiero de 99.76%. El proyecto de Distribución De Recursos Para Pagos Por Menores Tarifas Sector Gas Combustible Domiciliario Por Red A Nivel Nacional, presenta indicadores de avance Físico de 98,0%, de Gestión el 73,0% y de avance Financiero del 100%.

Cuadro No. 22.

**Evolución Avances: Minas Y Energía - Minminas - Ministerio De Minas Y Energía - Gestión General - Hidrocarburos
 Inversión SPI 2015**

	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Inversión*	7.633	7.633	7.633	7.633	7.633	7.633	7.633	7.633	8.333	8.333	8.333	8.333
Avance Financiero	0,0%	0,1%	2,0%	4,7%	7,3%	19,9%	20,4%	34,5%	38,9%	61,5%	61,9%	98,0%
Avance Físico del Producto	0,0%	0,0%	7,7%	10,2%	10,2%	10,2%	10,2%	10,2%	9,3%	9,3%	75,0%	75,0%
Avance Gestión	0,0%	2,6%	2,6%	5,1%	79,3%	79,3%	79,3%	81,9%	88,3%	97,7%	100,0%	100,0%

*Cifra en millones de pesos



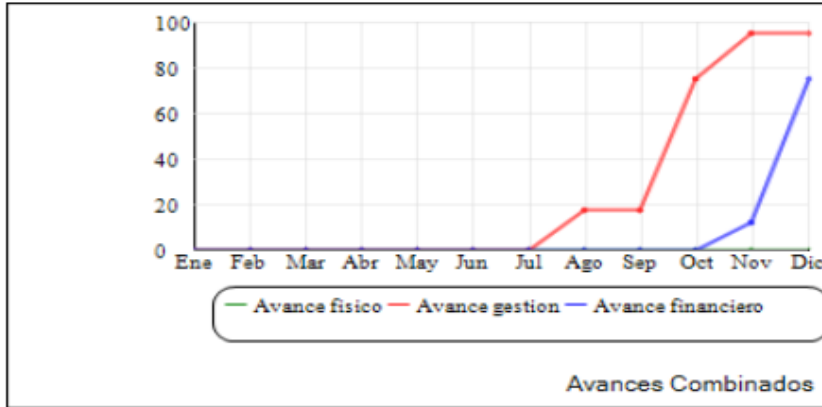
Se destacan los proyectos de Subsidios Eléctricos por valor de \$1.458 millones con un Avance de Ejecución del 100%, en avance Físico el 100% y en Avance de Gestión el 75%. El proyecto de Distribución de Recursos del Fondo Especial de Energía Social FOES con una apropiación de \$203.000 millones y con Avance Físico de Producto del 56%, Avance de Gestión del 56% y un 100% de Avance de Ejecución. El proyecto de FAZNI muestra un avance Físico del 92%, un Avance Gestión del 100% y Avance Financiero en 95,06%; por parte del Subsector de Energía Eléctrica.

Cuadro No. 23.

**Evolución Avances: Minas Y Energía - Minminas - Ministerio De Minas Y Energía - Gestión General - Energía
 Inversión SPI 2015**

	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Inversión*	0	0	0	0	0	20.933	20.933	20.933	20.933	20.933	32.335	32.335
Avance Financiero	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	12,2%	75,2%
Avance Físico del Producto	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Avance Gestión	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	17,5%	17,5%	75,0%	95,0%	95,0%

*Cifra en millones de pesos

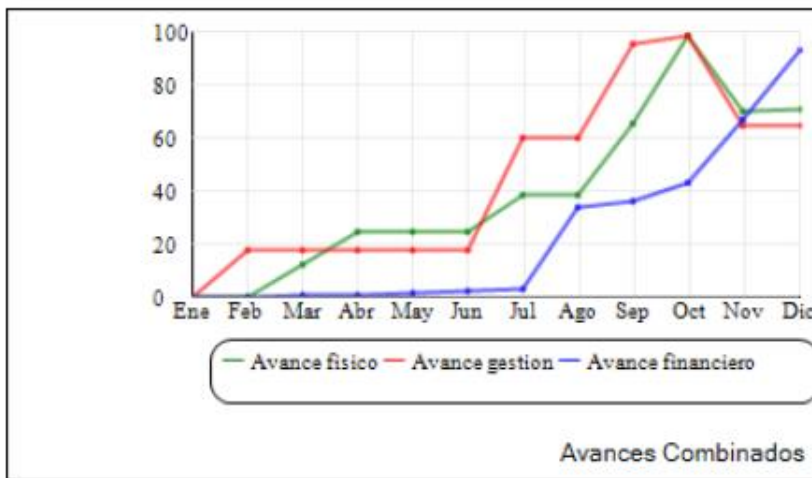


En términos generales el Sub sector de minería, presenta un Avance de Ejecución del 93.1%, en avance Físico el 84.8% y en Avance de Gestión el 63.9%. se destaca el proyecto de Control a La Explotación Ilícita De Minerales Colombia con un Avance de producto del 69%, de Gestión del 100% en Financiero del 92.71%.

Cuadro No. 24.
Evolución Avances: Minas Y Energía - Minminas - Ministerio De Minas Y Energía - Gestión General - Minería Inversión SPI 2015

	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Inversión*	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800	3.600	3.600
Avance Financiero	0,0%	0,0%	0,2%	0,4%	0,9%	1,6%	2,5%	33,1%	35,5%	42,8%	66,3%	93,1%
Avance Físico del Producto	0,0%	0,0%	11,6%	24,5%	24,0%	24,0%	37,8%	37,8%	65,3%	97,8%	69,6%	70,3%
Avance Gestión	0,0%	17,5%	17,5%	17,5%	17,5%	17,5%	60,0%	60,0%	95,0%	97,8%	63,9%	63,9%

*Cifra en millones de pesos



5. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

El Ministerio de Minas y Energía desde el inicio de la actual vigencia, realizó una planeación en la ejecución de los proyectos de inversión. Para esto, se establecieron metas en compromisos y obligaciones mensuales teniendo en cuenta la dinámica específica del sector por lo que su ejecución no se realiza en partes iguales a lo largo de los trimestres.

Igualmente, es importante indicar que la dinámica en la ejecución presupuestal obedece en algunos casos a aspectos normativos, como por ejemplo, para el pago de los subsidios o las asignaciones de recursos de los fondos, externalidades y comportamientos de agentes terceros que afectan directamente la constitución de compromisos y obligaciones.

En el Cuarto Trimestre del 2015, el total de ejecución de Funcionamiento y de Inversión del Ministerio se obtuvo una ejecución del 98.0% en Compromisos y la ejecución de Obligaciones del 58.4% frente a la meta de 94.2%.

Se destaca que las Cuentas por Pagar a 31 de Diciembre de 2015, se ejecutaron al 3.9% de lo obligado, tanto en funcionamiento como en inversión, para un total de \$87.146 millones.

Las Reservas Presupuestales se constituyeron por valor de \$103.840 millones, de las cuales \$99.155 millones corresponden a Inversión y sobre las cuales se obligaron recursos por \$74.601 millones lo que corresponde a un 75% y en Funcionamiento \$4.685 millones ejecutando \$4.293 millones para un 92%.