

**INFORME DE GESTIÓN PRESUPUESTAL
DEL
SECTOR MINAS Y ENERGÍA.**

III Trimestre 2018

**MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA
OFICINA DE PLANEACIÓN Y GESTIÓN INTERNACIONAL
SUBDIRECCIÓN ADMINISTRATIVA Y FINANCIERA**

BOGOTÁ – septiembre 2018

INTRODUCCIÓN

La Oficina de Planeación y Gestión Internacional del Ministerio de Minas y Energía de conformidad con la competencia asignada en el artículo 9 del Decreto 0381 de 2012, relacionada con *“controlar y evaluar periódicamente la ejecución y el cumplimiento de los planes, programas y proyectos de las entidades del sector, proponiendo los ajustes que se consideren necesarios”*, y de conformidad con lo establecido en el artículo 28 del Decreto 2844 de 2010 *“... Las Oficinas de Planeación de las entidades ejecutoras, serán los responsables de verificar la oportunidad y calidad de la información registrada en el Sistema”*, realiza el presente informe con el fin de dar a conocer los resultados obtenidos en la ejecución del presupuesto tanto de funcionamiento como de inversión del Sector Minas y Energía, el cual contiene la información registrada por cada gerente de proyecto, indicando el nivel de avance en el SPI (Seguimiento Proyectos de Inversión), y la ejecución de las reservas presupuestales de la vigencia 2017.

El Informe presenta los avances en ejecución presupuestal de los proyectos de inversión, para el periodo comprendido entre agosto y septiembre de 2018 del Sector de Minas y Energía, el cual está integrado por el Ministerio de Minas y Energía y las entidades adscritas: Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH, Agencia Nacional de Minería – ANM, Comisión de Regulación de Energía, Gas y Combustibles – CREG, Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas no Interconectadas – IPSE, Servicio Geológico Colombiano – SGC y la Unidad de Planeación Minero Energética – UPME.

Las herramientas utilizadas para la elaboración corresponden a los reportes del Sistema Integrado de Información Financiera – SIIF del Ministerio de Hacienda y Crédito Público, el Sistema de información del Departamento Nacional de Planeación de Seguimiento a los Proyectos de Inversión – SPI e información enviada por las entidades.

TABLA DE CONTENIDO

SECTOR MINAS Y ENERGÍA 2018	7
1. COMPOSICIÓN DEL PRESUPUESTO DEL SECTOR 2018	7
1.1. Composición del Presupuesto de Funcionamiento del Sector 2018.....	9
1.2. Composición del Presupuesto de Inversión del Sector 2018	10
2. EJECUCIÓN PRESUPUESTAL SECTOR MINAS Y ENERGÍA	10
2.1. Ejecución Presupuestal Gastos de Funcionamiento – Sector Minas y Energía.....	11
2.2. Ejecución Presupuestal Inversión – Sector Minas y Energía	12
A. MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA- MME	13
1. COMPOSICIÓN DEL PRESUPUESTO DEL MME	13
1.1. Composición Presupuesto de Funcionamiento–Asignación Presupuestal del MME	14
1.2. Composición del Presupuesto de Inversión del MME	15
2. INGRESOS Y GASTOS DEL MME	18
2.1. Ingresos MME	18
2.2. Gastos MME	20
La ejecución presupuestal correspondiente al tercer trimestre de 2018:	20
2.2.1. Ejecución presupuestal Gastos de Funcionamiento MME.....	21
2.2.2. Ejecución presupuestal Gastos de Inversión MME.....	24
3. COMPOSICIÓN REZAGO PRESUPUESTAL DEL MME	61
3.1. Ejecución reservas presupuestales MME.....	66
3.1.1. Ejecución de Reservas Presupuestales 2017.....	61
3.2. Ejecución cuentas por pagar 2017.	66
4. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES	66
B. INSTITUTO DE PLANIFICACIÓN Y PROMOCIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS PARA LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS – IPSE:	67
1. COMPOSICIÓN DEL PRESUPUESTO DEL IPSE	67
1.1. Composición del Presupuesto de Funcionamiento del IPSE	67

1.2.	Composición del Presupuesto de Inversión del IPSE	68
2.	INGRESOS Y GASTOS DEL IPSE	69
2.1.	Ingresos IPSE	69
2.2.	Gastos IPSE	69
2.2.1.	Ejecución presupuestal Gastos de Funcionamiento	69
2.2.2.	Ejecución presupuestal Gastos de Inversión	71
3.	COMPOSICIÓN REZAGO PRESUPUESTAL DEL IPSE	71
3.1.	Ejecución reservas presupuestales IPSE	71
1.2	Ejecución cuentas por pagar IPSE	72
4.	CONCLUSIONES Y /O COMENTARIOS IPSE	73
C.	AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS - ANH	75
1.	COMPOSICIÓN DEL PRESUPUESTO DE LA ANH	75
1.1.	Composición del Presupuesto de Funcionamiento de la ANH.....	76
1.2.	Composición del Presupuesto de Inversión de la ANH.....	77
2.	INGRESOS Y GASTOS DE LA ANH	77
2.1.	Ingreso ANH	77
2.2.	Gastos ANH.....	81
2.2.1.	Ejecución presupuestal Gastos de Funcionamiento ANH	81
2.2.2.	Ejecución presupuestal Gastos de Inversión ANH.....	120
3.	COMPOSICIÓN REZAGO PRESUPUESTAL DE LA ANH.....	135
3.1	Ejecución reservas presupuestales ANH.....	135
3.2	Ejecución Cuentas por Pagar ANH.....	135
D.	SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO - SGC	136
1.	COMPOSICIÓN DEL PRESUPUESTO DEL SGC	136
1.1.	Composición del Presupuesto de Funcionamiento del SGC.....	136
1.2.	Composición del Presupuesto de Inversión del SGC.....	137
2.	INGRESOS Y GASTOS DEL SGC	138
2.1.	Ingresos SGC	138
2.3.	Gastos SGC	139

2.2.1.	Ejecución presupuestal Gastos de Funcionamiento SGC	139
2.2.2.	Ejecución presupuestal Gastos de Inversión SCG	141
3.	COMPOSICIÓN REZAGO PRESUPUESTAL DEL SGC	144
3.1.	Ejecución reservas presupuestales SGC	144
3.2.	Ejecución cuentas por pagar SCG.....	145
4.	CONCLUSIONES Y /O COMENTARIOS SGC	145
E.	AGENCIA NACIONAL MINERA- ANM	146
1.	COMPOSICIÓN DEL PRESUPUESTO DE LA ANM	146
1.1	Composición del Presupuesto de Funcionamiento de la ANM	147
1.2.	Composición del Presupuesto de Inversión de la ANM.....	147
2.	INGRESOS Y GASTOS DE LA ANM	148
2.1.	Ingresos ANM.....	148
2.2.	Gastos ANM	149
2.2.1.	Ejecución presupuestal Gastos de Funcionamiento ANM	150
2.2.2.	Ejecución presupuestal Gastos de Inversión ANM	152
3.	COMPOSICIÓN REZAGO PRESUPUESTAL DE LA ANM	155
3.1.	Ejecución reservas presupuestales ANM	155
3.2.	Ejecución cuentas por pagar ANM	156
4.	CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES ANM	156
F.	COMISION DE REGULACION DE ENERGIA Y GAS – CREG	156
1.	COMPOSICIÓN DEL PRESUPUESTO DE LA CREG	156
1.1.	Composición del Presupuesto de Funcionamiento de la CREG.....	157
1.2.	Composición del Presupuesto de Inversión de la CREG.....	157
2.	INGRESOS Y GASTOS DE LA CREG	158
2.1.	Ingresos CREG	159
2.2.	Gastos CREG.....	161
2.2.1.	Ejecución presupuestal Gastos de Funcionamiento CREG	161
2.2.2.	Ejecución presupuestal Gastos de Inversión	164
3.	COMPOSICIÓN REZAGO PRESUPUESTAL DE LA CREG	168

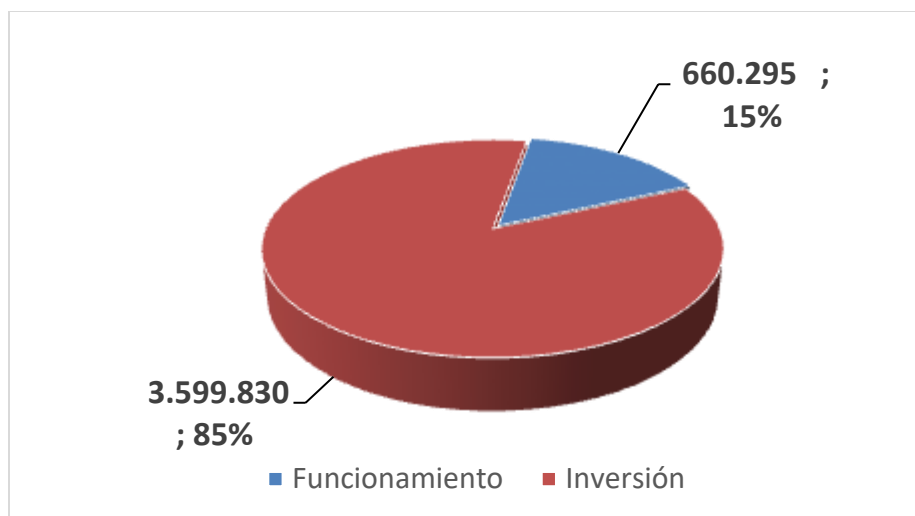
3.1. Ejecución reservas presupuestales CREG	168
3.2. Ejecución cuentas por pagar CREG.....	168
4. CONCLUSIONES Y /O COMENTARIOS.....	169
G. UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA – UPME.....	169
1. COMPOSICIÓN DEL PRESUPUESTO DE LA UPME	169
1.1. Composición del Presupuesto de Funcionamiento de la UPME.....	171
1.2. Composición del Presupuesto de Inversión de la UPME.....	171
2. INGRESOS Y GASTOS DE LA UPME.....	172
2.1. Ingresos UPME	172
2.2. Gastos UPME.....	173
2.2.1. Ejecución presupuestal Gastos de Funcionamiento	175
2.2.2. Ejecución presupuestal Gastos de Inversión	176
3. COMPOSICIÓN REZAGO PRESUPUESTAL DE LA UPME.....	179
3.1. Ejecución reservas presupuestales UPME	179
4. CONCLUSIONES Y /O COMENTARIO	179
H. INFORME SPI PARA CUARTO TRIMESTRE 2017	180
1. Informe del Sector de Minas y Energía.....	180
2. Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH	187
3. Instituto De Planificación Y Promoción De Soluciones Energéticas Para Las Zonas No Interconectadas – IPSE.	189
4. Comisión De Regulación De Energía Y Gas – CREG.....	191
5. Servicio Geológico Colombiano – SGC.	193
6. Unidad De Planeación Minero Energética – UPME.	194
7. Agencia Nacional De Minería – ANM.....	196
I. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES FINALES.....	198

SECTOR MINAS Y ENERGÍA 2018

1. COMPOSICIÓN DEL PRESUPUESTO DEL SECTOR 2018

Al cierre del III trimestre 2018 y según Decreto No. 662 de 2018 expedido por el Ministerio de Hacienda y Crédito por el cual se aplazan unas apropiaciones en el Presupuesto General de la Nación de la vigencia fiscal de 2018 por valor de \$56.482 millones de pesos por concepto de inversión. Por funcionamiento se aplazan recursos por \$5.807 millones de pesos, para un total de \$62.292 millones de pesos. Posterior a los aplazamientos efectuados el presupuesto asignado para el III trimestre fue de \$4.260.125 millones discriminado para Funcionamiento de \$660.295 millones y para Inversión de \$3.599.830 millones, distribuidos en un 15.50% y 85,50% respectivamente como se observa en la siguiente gráfica.

Gráfica 1 Presupuesto Sector Minas y Energía – Vigencia 2018

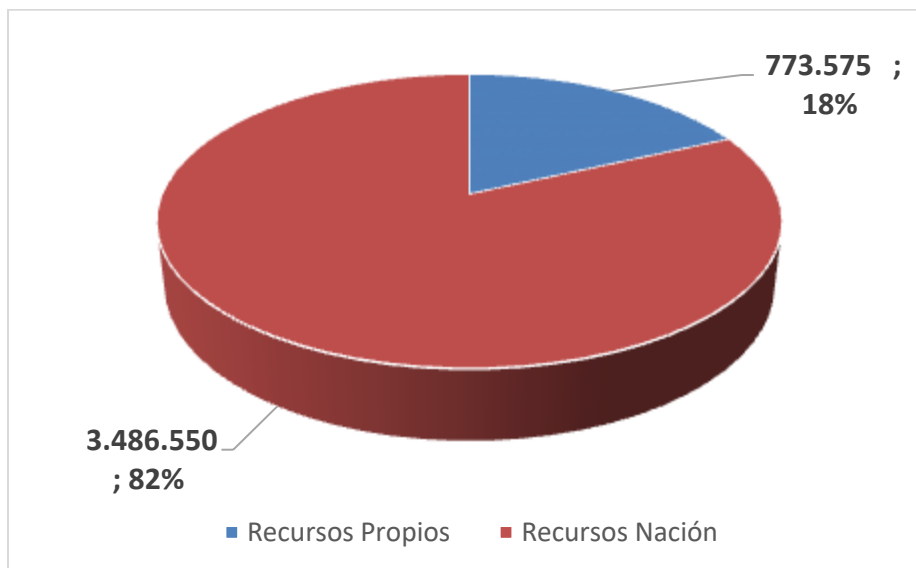


Fuente: SIIF Nación – MHCP

Al analizar el presupuesto por Fuente de Financiación observamos que el 18.16% (\$773.575 millones de pesos) corresponden a Recursos Propios y el 81.84% (\$3.486.550 millones de pesos) corresponden a Recursos de la Nación.

Al cierre del III trimestre, los Recursos de la Nación se encuentran distribuidos de la siguiente manera: 96% (\$3.347.018 millones de pesos) al Ministerio de Minas y Energía, un 1,54% (\$53.614 millones de pesos) al Servicio Geológico Colombiano –SGC, un 1,01% (\$35.189 millones de pesos) a la Agencia Nacional de Minería – ANM, un 0.76% (\$26.656 millones de pesos) a la Comisión de Regulación de Energía y Gas –CREG y finalmente un 0.69% (\$24.073 millones de pesos) al Instituto de Planificación y Soluciones Energéticas para las Zonas no Interconectadas –IPSE.

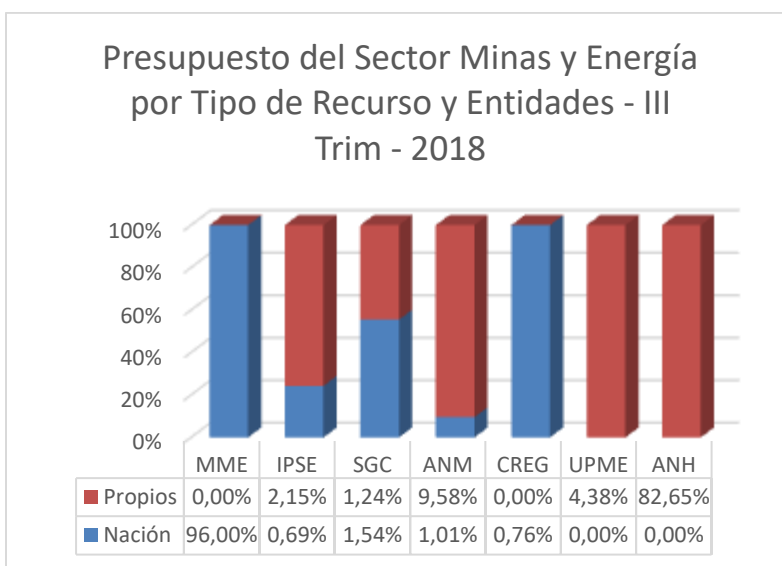
Gráfica 2 Presupuesto por tipo de recurso – III Trimestre 2018



Fuente: SIIF Nación - MHCP

En cuanto a los Recursos Propios, estos se generan de la siguiente manera: un 82.67% (\$639.338 millones de pesos) por la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH, un 9.58% (\$74.142 millones de pesos) por la Agencia Nacional de Minería - ANM, un 4.38% (\$33.914 millones de pesos) por la Unidad de Planeación Minero Energética - UPME, el 2.15% (\$16.622 millones de pesos) por el Instituto de Planificación y Soluciones Energéticas para las Zonas no Interconectadas - IPSE y finalmente un 1.24% (\$9.560 millones de pesos) por el Servicio Geológico Colombiano –SGC.

Gráfica 3 Presupuesto del Sector Minas y Energía por tipo de recurso y por Entidades

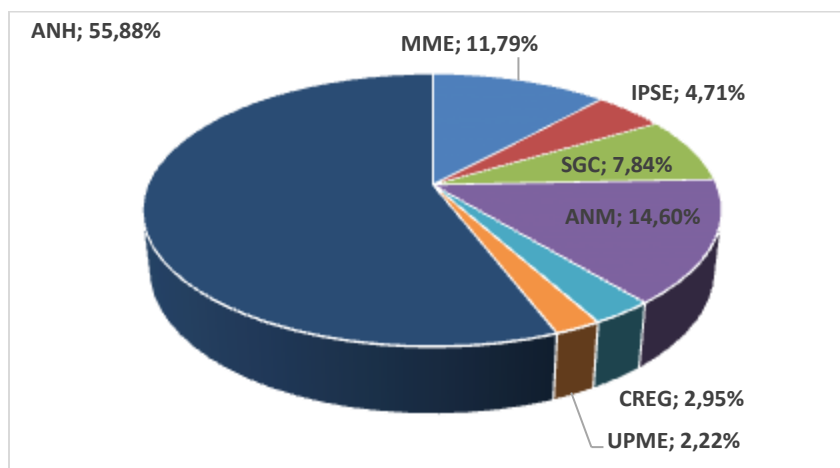


Fuente: SIIF Nación – MHCP

1.1. Composición del Presupuesto de Funcionamiento del Sector 2018

El presupuesto de Gastos de Funcionamiento está distribuido en 7 unidades ejecutoras con una participación presupuestal en el siguiente orden: el 55.88% para la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH, el 14.60%, para la Agencia Nacional de Minería – ANM, para el Ministerio de Minas y Energía– MME el 11.79%, el 7.84%, para el Servicio Geológico Colombiano – SGC, el 4.71% para el Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas no Interconectadas – IPSE el 4.71%, para la Comisión de Regulación de Energía y Gas –CREG y el 2,95% para la Unidad de Planeación Minero Energética – UPME.

Gráfica 4 Composición del presupuesto de Funcionamiento Sector Minas y Energía –



Fuente: SIIF Nación - MHCP

A nivel del tipo de recurso, el presupuesto para Funcionamiento está compuesto por Recursos de la Nación en un 27.07% (\$178.764 millones) y el restante 72.93% (\$487.532 millones) corresponden a Recursos Propios.

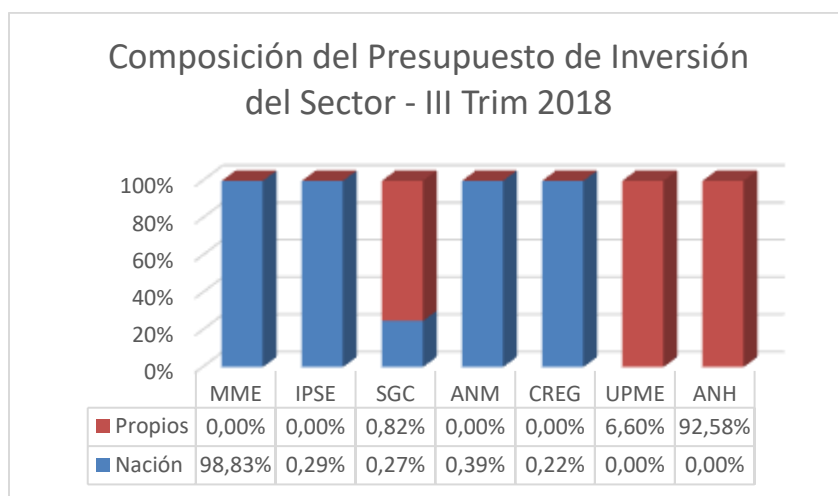
Dichos Recursos de la Nación corresponden en un 43.01% (\$77.865 millones) al Ministerio de Minas y Energía, un 10,34% (\$17.916 millones), un 24.65% (\$44.627 millones) al Servicio Geológico Colombiano – SGC, un 12,29% (\$22.255 millones) para la Agencia Nacional de Minería – ANM, un 12.03% (\$21.778 millones) a la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG y un 8,01% (\$14.509 millones) al Instituto de Planificación y Soluciones Energéticas para las Zonas no Interconectadas – IPSE.

Adicionalmente, los Recursos Propios son generados en un 76.99% (\$368.967 millones) por la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH, un 15.47% (\$74.142 millones) por la Agencia Nacional de Minería - ANM, 3.47% (\$16.622 millones) los genera el Instituto de Planificación y Soluciones Energéticas para las Zonas no Interconectadas – IPSE, el 3.06% (\$14.643 millones) por la Unidad de Planeación Minero Energética - UPME, y el restante un 1.49% (\$7.159 millones) por el Servicio Geológico Colombiano – SGC.

1.2. Composición del Presupuesto de Inversión del Sector 2018

El presupuesto de Inversión está distribuido en 7 unidades ejecutoras con una participación presupuestal en el siguiente orden: el 90.81% para el Ministerio de Minas y Energía, el 7.51% para la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH, el 0,54% para la Unidad de Planeación Minero Energética – UPME, el 0,36% para la Agencia Nacional de Minería – ANM, el 0.27% para el Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas no Interconectadas - IPSE, el 0,31% para el Servicio Geológico Colombiano- SGC, y el 0.20% para la Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG.

Gráfica 5 Composición del presupuesto de Inversión Sector Minas y Energía –



Fuente: SIIF Nación - MHCP

A nivel del Tipo de Recurso, el presupuesto de Inversión está compuesto por Recursos de la Nación en un 91.90% (\$3.308.087 millones) y el restante 8.10% (\$291.383 millones) corresponden a Recursos Propios.

Los Recursos de la Nación se encuentran distribuidos de la siguiente manera: un 98.82% (\$3.269.153 millones) al Ministerio de Minas y Energía, un 0,36% (\$12.934 millones) a la Agencia Nacional de Minería – ANM, un 0.27% (\$9.564 millones) al Instituto de Planificación y Soluciones Energéticas - IPSE, un 0,32% (\$11.934 millones) al Servicio Geológico Colombiano - SGC, y un 0,20% (\$7.149 millones) a la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG.

Por otra parte, los Recursos Propios son generados de la siguiente manera: un 92.58% (\$270.371 millones) por la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH y en un 6.60% (\$19.271 millones) por la Unidad de Planeación Minero Energética – UPME y un 0,82% (\$2.401 millones) al Servicio Geológico Colombiano – SGC.

2. EJECUCIÓN PRESUPUESTAL SECTOR MINAS Y ENERGÍA

Como se puede observar en siguiente cuadro, para el Tercer Trimestre de 2018 el Sector Minas y Energía cuenta con un presupuesto vigente de Funcionamiento e Inversión de \$4.260.152 millones de

pesos y alcanzó un nivel de ejecución en compromisos de \$3.227.520 millones correspondientes a un 75.76% y una ejecución en obligaciones de \$2.731.282 millones correspondientes a un 64.11%.

Tabla 1 Ejecución Presupuestal Sector Minas y Energía a septiembre de 2018

Concepto	Apropiación Vigente 2018	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
ANH	\$ 639.338	\$ 565.680	88,48%	\$ 371.482	58,10%
IPSE	\$ 40.695	\$ 18.927	46,51%	\$ 8.493	20,87%
CREG	\$ 26.656	\$ 19.861	74,51%	\$ 15.982	59,96%
MME	\$ 3.347.018	\$ 2.493.065	74,49%	\$ 2.238.763	66,89%
SGC	\$ 63.174	\$ 44.777	70,88%	\$ 33.083	52,37%
UPME	\$ 33.914	\$ 24.494	72,22%	\$ 14.331	42,26%
ANM	\$ 109.331	\$ 60.716	55,53%	\$ 49.148	44,95%
Total Sector	\$ 4.260.125	\$ 3.227.520	75,76%	\$ 2.731.282	64,11%

Cifras en millones de pesos

Fuente: SIIF Nación

A continuación, se analizará la ejecución presupuestal discriminando el tipo de rubro presupuestal (funcionamiento e inversión).

2.1. Ejecución Presupuestal Gastos de Funcionamiento – Sector Minas y Energía

Al cierre del tercer trimestre de 2018 el Sector Minas y Energía cuenta con un presupuesto de Funcionamiento de \$660.295 millones de pesos y alcanzó un nivel de ejecución en compromisos de \$529.895 millones correspondientes a un 80.25% y una ejecución en obligaciones de \$487.107 millones correspondientes a un 73.77%.

Tabla 2 Ejecución Presupuestal Funcionamiento Sector Minas y Energía a septiembre de 2018

Concepto	Apropiación Vigente 2018	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
ANH	\$ 368.967	\$ 341.920	92,67%	\$ 324.165	87,86%
IPSE	\$ 31.131	\$ 14.664	47,10%	\$ 7.893	25,35%
CREG	\$ 19.507	\$ 14.957	76,68%	\$ 14.285	73,23%
MME	\$ 77.865	\$ 59.544	76,47%	\$ 56.166	72,13%
SGC	\$ 51.786	\$ 38.083	73,54%	\$ 31.306	60,45%
UPME	\$ 14.642	\$ 10.245	69,97%	\$ 9.614	65,66%
ANM	\$ 96.396	\$ 50.482	52,37%	\$ 43.678	45,31%
Total Sector	\$ 660.295	\$ 529.895	80,25%	\$ 487.107	73,77%

Cifras en millones de pesos

Fuente: SIIF Nación

2.2. Ejecución Presupuestal Inversión – Sector Minas y Energía

Al cierre del tercer trimestre de 2018 el Sector Minas y Energía cuenta con un presupuesto de Inversión vigente de \$3.599.830 millones de pesos y alcanzó un nivel de ejecución en compromisos de \$2.697.626 millones correspondientes a un 74.94% y una ejecución en obligaciones de \$2.244.174 millones correspondientes a un 62.34%.

Tabla 3 Ejecución Presupuestal Inversión Sector Minas y Energía a septiembre de 2018

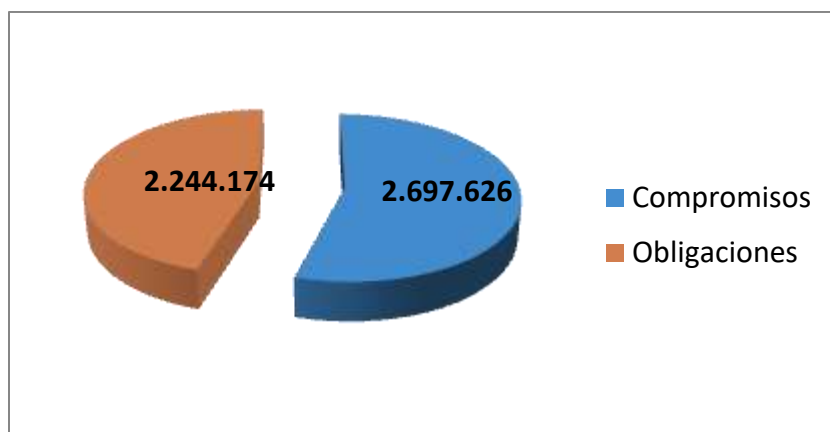
Concepto	Apropiación Vigente 2018	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
ANH	\$ 270.371	\$ 223.760	82,76%	\$ 47.317	17,50%
IPSE	\$ 9.564	\$ 4.263	44,57%	\$ 600	6,27%
CREG	\$ 7.149	\$ 4.904	68,59%	\$ 1.697	23,74%
MME	\$ 3.269.153	\$ 2.433.521	74,44%	\$ 2.182.597	66,76%
SGC	\$ 11.387	\$ 6.695	58,79%	\$ 1.777	15,60%
UPME	\$ 19.272	\$ 14.249	73,94%	\$ 4.717	24,48%
ANM	\$ 12.935	\$ 10.234	79,12%	\$ 5.469	42,29%
Total Sector	\$ 3.599.830	\$ 2.697.626	74,94%	\$ 2.244.174	62,34%

Cifras en millones de pesos

Fuente: SIIF Nación

En la siguiente gráfica, se puede comparar la ejecución de compromisos y obligaciones de los Recursos de Inversión.

Gráfica 6 Ejecución de Compromisos y Obligaciones en Inversión del Sector Minas y Energía.



Cifras en millones de pesos

Fuente: SIIF Nación

A. MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA- MME

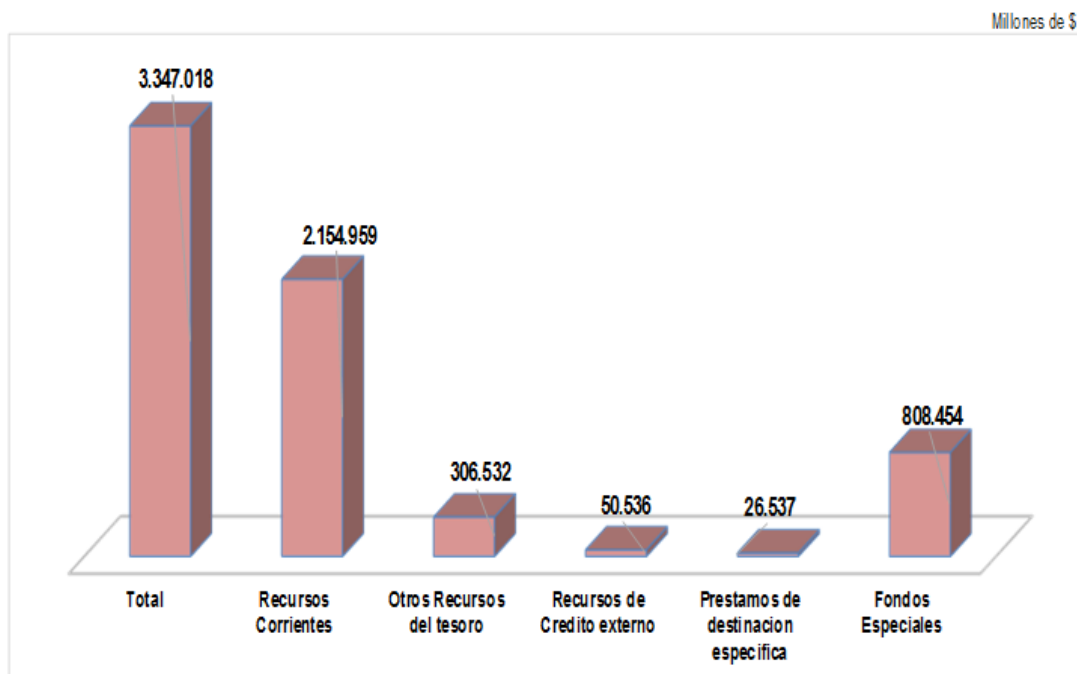
1. COMPOSICIÓN DEL PRESUPUESTO DEL MME

El presupuesto asignado al Ministerio de Minas y Energía – Gestión General, asciende a la suma de \$3.347.018 millones, de los cuales el 75% se encuentra financiado con recursos corrientes, otros recursos del tesoro y recursos del crédito externo.

El restante 25% se financia con préstamos de destinación específica y los recaudos percibidos a través de los Fondos Especiales.

En el siguiente gráfico, se puede observar la composición del presupuesto asignado para la vigencia 2018 por fuente de financiación.

Gráfica 7 Fuentes De Financiación - vigencia 2018 MME



Fuente: SIIF Nación

El presupuesto de inversión incluye aplazamiento de \$53,870 millones

Cifras en millones de pesos

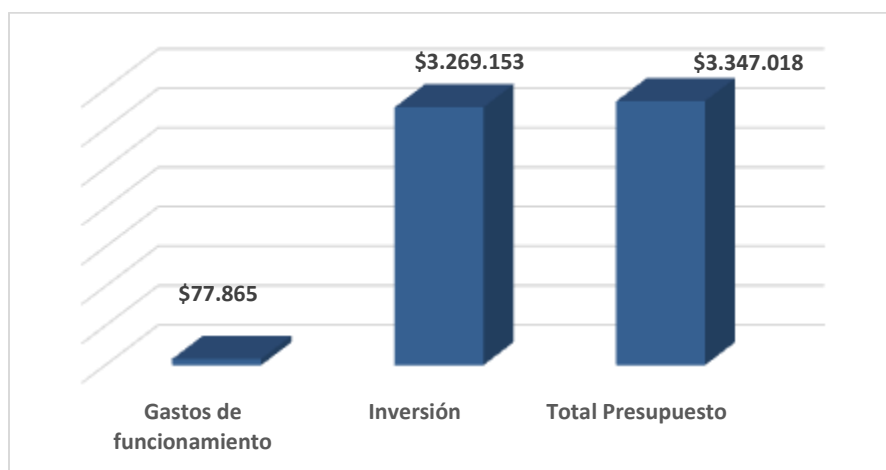
Fuente: SIIF Nación

1.1. Composición del Presupuesto de Funcionamiento – Asignación Presupuestal del MME

Del presupuesto total asignado por la suma de \$3.347.018 millones, El 98% (\$3.3 billones) está dirigido a la inversión a través de sesenta y tres proyectos orientados a los Sectores Eléctrico, Hidrocarburos, Minero, Ambiental y Administrativo.

El restante 2% por la suma de (\$77.865 millones) para la atención de los gastos de funcionamiento, así: Gastos de Personal de planta (\$26.370) millones, Gastos Generales (\$3.558 millones) y Transferencias Corrientes (\$47.937 millones), tal como se ilustra en el siguiente gráfico.

Gráfica 8 Asignación Presupuestal Vigencia 2018 Sector



Cifras en millones de pesos

Fuente: SIIF Nación

El presupuesto de inversión incluye aplazamiento de \$53.870 millones

Tabla 4 Distribución Presupuesto Funcionamiento - vigencia 2018 MME

Concepto	Apropiación Inicial 2018	Apropiación Vigente 2018
Gastos de Personal	\$26.370	\$26.370
Gastos Generales	\$3.558	\$3.558
Transferencias	\$47.937	\$47.937
Gastos de Comercialización y Operación	\$0	\$0
Total Funcionamiento	\$77.865	\$77.865

Millones de pesos

Fuente: SIIF – Nación MME

1.2. Composición del Presupuesto de Inversión del MME

El presupuesto por concepto de inversión cuenta con un presupuesto total vigente de \$3.269.153 millones de pesos.

En los siguientes cuadros, se relacionan los proyectos de inversión del Ministerio con su respectiva apropiación vigente.

Tabla 5 Distribución Presupuesto de Inversión – vigencia septiembre 2018 MME

Concepto	Apropiación Vigente 2018
IMPLEMENTACIÓN DE LOS SERVICIOS DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIÓN INSTITUCIONAL DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA-	\$ 3.761
Subtotal Despacho Ministro	\$ 3.761
FORTALECIMIENTO AL ACCESO Y TRANSPARENCIA DE LA INFORMACION EXTRACTIVA - EITI NACIONAL	\$ 1.486
FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO NACIONAL	\$ 21.537
CONTROL A LA EXPLOTACIÓN ILÍCITA DE MINERALES COLOMBIA -	\$ 5.000
Subtotal Viceministerio Minas	\$ 28.023

Concepto	Apropiación Vigente 2018
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN INSTITUCIONAL EN TERRITORIO Y CONTRIBUCIÓN A LA GOBERNABILIDAD DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO NACIONAL	\$ 4.729
DIAGNOSTICO MINERO AMBIENTAL DE LOS PASIVOS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 1.000
FORMULACIÓN Y EJECUCIÓN DE LA ESTRATEGIA DE GESTIÓN AMBIENTAL PARA LA PROMOCIÓN DEL SECTOR BAJO PRINCIPIOS DE COMPETITIVIDAD NACIONAL	\$ 1.691
DISEÑO E IMPLEMENTACIÓN DE HERRAMIENTAS DE MITIGACIÓN Y ADAPTACIÓN EN EL SECTOR MINERO-ENERGÉTICO FRENTE AL CAMBIO CLIMÁTICO - NACIONAL	\$ 995
Subtotal ambiental	\$ 8.415

Concepto	Apropiación Vigente 2018
CONSTRUCCIÓN E IMPLEMENTACIÓN DEL PROGRAMA DE FORMALIZACIÓN MINERA	\$ 16.774
IMPLEMENTACIÓN DEL PLAN ESTRATÉGICO SECTORIAL PARA LA ELIMINACIÓN DEL USO DEL MERCURIO DE LA ACTIVIDAD MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 10.000
MEJORAMIENTO DE LA CALIDAD DE VIDA DE LOS MINEROS DE SUBSISTENCIA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 3.688

FORTALECIMIENTO DE LA POLÍTICA NACIONAL DE SEGURIDAD MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$	1.898
APOYO PARA LA GENERACIÓN DE ACCESO AL CRÉDITO PARA LA PEQUEÑA MINERÍA A NIVEL NACIONAL	\$	1.400
Subtotal Formalización Minera	\$	33.760

Cifras en Millones de pesos
Fuente: SIIF – Nación MME

Concepto		Apropiación Vigente 2018
ASESORIA PARA EL ANALISIS Y FORMULACION DEL DESARROLLO DEL SUBSECTOR DE HIDROCARBUROS NACIONAL	\$	2.350
ASESORIA , DISEÑO, ADQUISICION, MANTENIMIENTO Y CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE INFORMACION DE LA CADENA DE DISTRIBUCION DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS DEREIVADOS DEL PETROLEO - SICOM - REGION NACIONAL	\$	9.120
ASESORIA TÉCNICA PARA EL SEGUIMIENTO A LOS CONTRATOS Y CONVENIOS DEL SUBSECTOR GAS COMBUSTIBLE NACIONAL	\$	1.000
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	\$	7.800
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR GAS COMBUSTIBLE DOMICILIARIO POR RED A NIVEL NACIONAL	\$	779.606
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR GLP DISTRIBUIDO EN CILINDROS Y TANQUES ESTACIONARIOS A NIVEL NACIONAL	\$	43.956
IMPLEMENTACION COMPENSACION POR EL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS DERIVADOS DEL PETROLEO ENTRE YUMBO Y LA CIUDAD DE PASTO	\$	64.558
DESARROLLO DE INFRAESTRUCTURA DE TRANSPORTE, DISTRIBUCIÓN Y CONEXIÓN DEL SERVICIO PÚBLICO DE GAS NATURAL A NIVEL NACIONAL	\$	6.853
Subtotal hidrocarburos	\$	915.242

Concepto		Apropiación Vigente 2018
MEJORAMIENTO DE LA IMAGEN Y PERCEPCIÓN DE LA INDUSTRIA MINERA PARA FACILITAR LA PUESTA EN MARCHA DE LOS PROYECTOS MINEROS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$	5.300
FORTALECIMIENTO DE LA COMPETITIVIDAD EN LA INDUSTRIA MINERA EN LOS DEPARTAMENTOS DE CUNDINAMARCA, BOYACA Y NORTE DE SANTANDER	\$	5.000
Subtotal Minería Empresarial	\$	10.300

Cifras en Millones de pesos
Fuente: SIIF – Nación MME

Concepto	Apropiación Vigente 2018
DISTRIBUCION DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR ELECTRICO	\$ 1.829.966
APOYO PARA CONSTRUCCION DE PROYECTO DE INFRAESTRUCTURA ELECTRICA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 105.726
APOYO Y FINACIACIÓN DE PROGRAMAS DE FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA Y GESTIÓN EFICIENTE DE ENERGÍA A NIVEL NACIONAL	\$ 34.000
APOYO ELECTRIFICACION RURAL EN ZONAS INTERCONECTADAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 146.250
DISTRIBUCION DE SUBSIDIOS PARA USUARIOS UBICADOS EN AREAS ESPECIALES DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL – SECTOR ELECTRICO	\$ 137.219
NORMALIZACION DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN BARRIOS SUBNORMALES DE LOS MUNICIPIOS DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL	\$ 250
APOYO AL MEJORAMIENTO DEL DESEMPEÑO ENERGÉTICO EN LA REGIÓN CARIBE NACIONAL	\$ -
Subtotal Energía	\$ 2.253.411

Concepto	Apropiación Vigente 2018
FORTALECIMIENTO DE LA AUTORIDAD REGULADORA PARA EL USO SEGURO DE LOS MATERIALES NUCLEARES Y RADIATIVOS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 1.000
Subtotal Nuclear	\$ 1.000

Concepto	Apropiación Vigente 2018
PREVENCIÓN Y MITIGACIÓN DEL DAÑO ANTIJURÍDICO EN EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN EL NIVEL NACIONAL	\$ 1.700
Subtotal Jurídica	\$ 1.700

Concepto	Apropiación Vigente 2018
ESTUDIOS SOBRE POLÍTICA Y REGULACIÓN ENERGÉTICA NACIONAL	\$ 1.100
Subtotal Asuntos Regulatorios	\$ 1.100

Cifras en Millones de pesos
Fuente: SIIF – Nación MME

Concepto	Apropiación Vigente 2018
MEJORAMIENTO DEL MODELO INTEGRADO DE PLANEACIÓN Y GESTIÓN EN EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA	\$ 380
APOYO AL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN EL FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN INTERNACIONAL NACIONAL	\$ 200
Subtotal Planeación	\$ 580

Concepto	Apropiación Vigente 2018
MANTENIMIENTO ADECUACION Y AMPLIACION DE LA INFRAESTRUCTURA PARA SEDES DEL MME , , BOGOTÁ	\$ 186
FORTALECIMIENTO DE LA INFRAESTRUCTURA DE LAS TECNOLOGIAS DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA A NIVEL NACIONAL	\$ 4.470
OPTIMIZACION Y ORGANIZACION ARCHIVISTICA DE DOCUMENTOS DEL ARCHIVOCENTRAL DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA , BOGOTA D.C.	\$ 800
IMPLEMENTACIÓN SISTEMA GESTION DE DOCUMENTOS ELECTRONICOS DE ARCHIVO EN EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA	\$ 162
FORTALECIMIENTO DE LA CULTURA ORGANIZACIONAL DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN LA CIUDAD DE BOGOTÁ	\$ 600
IMPLEMENTAR Y MANTENER ACTUALIZADA LA INFRAESTRUCTURA TIC DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO DE ACUERDO AL PETIC SECTORIAL – BOGOTÁ	\$ 3.800
FORTALECIMIENTO DEL SERVICIO QUE SE PRESTA AL CIUDADANO – CLIENTE DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA A NIVEL NACIONAL.	\$ 1.843
Subtotal administrativos	\$ 11.861

Cifras en Millones de pesos
Fuente: SIIF – Nación MME

2. INGRESOS Y GASTOS DEL MME

2.1. Ingresos MME

Al cierre del tercer trimestre el recaudo de los fondos especiales alcanzó el 82% a continuación se detalla su recaudo por cada concepto.

Tabla 6 Ingresos Ministerio de Minas y Energía – Gestión General

Cifras en millones de pesos

FONDO	PRESUPUESTO DE INGRESOS	RECAUDO	% RECAUDO	BASE LEGAL
FAER	146.250	97.567	67%	Creado mediante ley 788 de 2002 y reglamentado mediante Decreto 3652 de 2003, para permitir a los Entes Territoriales con el apoyo de las Empresas Prestadoras del Servicio de Energía Eléctrica en la zona de influencia, el desarrollo de planes, programas y proyectos de inversión priorizados para la construcción e instalación de nueva infraestructura eléctrica Este Fondo recibirá (\$2,10) por Kw/h transportado en la Bolsa de Energía, sobre los recursos recaudados por el ASIC. La ley 1376 de 2010 proroga su vigencia hasta 31 de diciembre de 2018. La ley 1753 de 20015 modifica su estructura de recaudo.
FOES	126.100	92.607	73%	Creado mediante Ley 812 de 2003 reglamentado mediante Decreto 160 de 2004. Cubre hasta (\$92) por KW/h del valor de la energía eléctrica destinada al consumo de subsistencia de los usuarios residenciales de estratos 1 y 2 en las Áreas Rurales de Menor Desarrollo, Zonas de Difícil Gestión y Barrios Subnormales. Su recaudo corresponde en un 50% a las rentas de congestión calculadas por ASIC y del valor que supere (\$2.10) por Kw/h transportado en la Bolsa de Energía, para financiar el 50% restante. Las leyes 1151 de 2007 y 1450 de 2011 prorrogan su vigencia. La ley 1753 de 20015 modifica su estructura de recaudo.
FAZNI	105.726	76.013	72%	Creado mediante Ley 633 de 2000 y reglamentado mediante Decreto 2884 de 2001, para financiar planes, programas y proyectos destinados a la construcción de nueva infraestructura eléctrica y la reposición y rehabilitación de la existente, con el propósito de ampliar la cobertura y procurar la satisfacción de la demanda de energía en las zonas no interconectadas. La ley 1753 de 2015, establece que a partir del 1° de enero de 2016, este Fondo recibirá los recursos que recaude el ASIC, del orden de (\$1.90) por Kw/h, despachado en la bolsa de energía mayorista, de los cuales (\$0.40) serán destinados a financiar el Fondo de Energías no Convencionales y gestión Eficiente de Energía – FENOG. La Ley 1715 de 2014, prorrogan su vigencia hasta el año 2021. La ley 1753 de 20015 modifica su estructura de recaudo.
FENOG	29.000	17.337	60%	Creado mediante Ley 1715 DE 2014, para financiar programas de Fuentes no Convencionales de Energía y gestión eficiente de la energía. La ley 1753 de 2015, establece que a partir del 1° de enero de 2016, este Fondo recibirá de los recursos que recaude el ASIC, del orden de (\$1.90) por Kw/h despachado en la bolsa de energía mayorista, (\$0.40).
PRONE	250	90.602	36241%	Creado mediante Ley 1117 de 2006 y Ley 1151 de 2007 y reglamentado mediante Decreto 1123 de 2008, para financiar la normalización de las redes eléctricas en barrios subnormales del Sistema Interconectado Nacional, incluyendo la instalación o adecuación de las redes de distribución, la acometida a la vivienda de los usuarios, la instalación de contadores de energía con el propósito de legalizar los usuarios y de lograr la optimización del servicio y la reducción de pérdidas no técnicas. Recibe (\$1.90) por KW/h transportado en la Bolsa de Energía, de los recursos recaudados por el ASIC. La ley 1376 de 2010 proroga su vigencia hasta 31 de diciembre de 2018. La ley 1753 de 20015 modifica su estructura de recaudo.
FONDO SOLIDARIDAD SECTOR ELECTRICO	73.829	6.716	9%	Creados mediante Leyes 142 y 143 de 1994 y reglamentados mediante Decreto 3087 de 1997, Ley 286 de 1996 y Ley 632 de 2.000. Sus ingresos provienen del superávit de las contribuciones de solidaridad para subsidios que liquiden las empresas prestadoras de los servicios públicos de energía y gas. Se destinan como inversión social para otorgar subsidios que permitan generar, distribuir y transportar energía y gas combustibles a usuarios de estratos bajos y expandir la cobertura en las zonas rurales.
FONDO SOLIDARIDAD SECTOR GAS	21.251	5.685	27%	
FONDO CUOTA DE FOMENTO	21.000	34.754	165%	Creado mediante Ley 401 de 1997, modificado mediante Ley 1151 de 2007 y su Decreto reglamentario 1718 de 2008, para promover y cofinanciar proyectos dirigidos al desarrollo de infraestructura para el uso de gas natural en los municipios y zonas rurales, cuya población tenga el mayor índice de necesidades básicas insatisfechas. Es financiado con un (3%) sobre el valor de la tarifa cobrada por el gas objeto de transporte efectivamente realizado.
ZONA FRONTERA DE	7.800	13.152	169%	Recursos destinados al programa de reconversión laboral en Zonas de Frontera Con el fin de disminuir la venta de combustibles de contrabando y establecer nuevas alternativas de emprendimiento y empleabilidad para esta población
IMPUESTO ORO Y PLATINO	28.200	22.285	79%	Ley 6a de 1992 y su Decreto reglamentario 2173 del 30 de diciembre de 1992, establecen que los recaudos del Impuesto al Oro y al Platino se trasladarán a favor los municipios productores de estos metales preciosos, en cuyo territorio se adelanten explotaciones.
FONDO ROTATORIO MME	122	481,7	395%	Creado mediante Ley 1ª de 1984 y reglamentado mediante Decreto 349 de 1986, destinado al financiamiento de parte de los gastos generales de la Entidad, en la cuantía que determinen las disposiciones legales vigentes y en cumplimiento de las funciones de asistencia técnica, inspección, fiscalización y vigilancia. Sus ingresos se originan en los dineros que provengan del servicio de fotocopiado que presta el Ministerio en relación con los documentos que reposan y/o se tramitan en sus diferentes dependencias, venta de formularios, publicaciones, multas impuestas por la Entidad, donaciones recibidas de entidades o personas naturales o jurídicas nacionales o extranjeras.
TOTALES	559.528	457.200	82%	

Fuente: SIIF Nación

Cifras en Millones de pesos

Fuente: SIIF – Nación MME

Para los Fondos FENOGE, FAER, FOES, FAZNI, la ejecución a 30 de septiembre no llega al 75%, por cuanto la proyección calculada en su momento, tuvo en cuenta los rendimientos financieros que estos recursos generaban durante el año 2017 y anteriores. Motivo por el cual dichos valores inciden en un menor valor porcentual en la ejecución del recaudo.

El Fondo Rotatorio del Ministerio de Minas y Energía incremento su proyección debido a las multas esporádicas que se cobraron en el año 2017 y que fueron generadas por la Dirección de Hidrocarburos.

Los Fondos de Solidaridad Sector Eléctrico y Gas tienen una fluctuación variable en su recaudo, el cual depende del saldo resultante al cruzar las contribuciones otorgadas por las empresas comercializadoras y operadoras de energía y gas para los estratos 5 y 6; así como para el sector industrial y comercial, frente a los subsidios otorgados a los estratos 1, 2 y 3, y a las Zonas No interconectadas (ZNI) beneficiarios de Subsidios de dichos sectores. Adicionalmente a este recaudo, también se reciben ingresos por los giros realizados por estas empresas por acuerdos de pago de cobros coactivos suscritos con el Ministerio de Minas y Energía, por valores adeudados a los Fondos de Solidaridad.

Es de anotar que el valor del recaudo para estos Fondos de Solidaridad ha venido decayendo en los últimos años, debido a que al cruzar la parte contributiva de las empresas comercializadoras y operadoras de energía y gas para los estratos 5 y 6 y para el sector industrial y comercial, frente a los usuarios de estratos bajos subsidiados, la mayoría de estos operadores y comercializadores obtienen un resultado deficitario, frente a las proyecciones que fueron realizadas.

El Fondo Especial Cuota de Fomento y PRONE, han tenido un mayor recaudo de acuerdo a las proyecciones previstas en el Presupuesto General de la Nación. Su procedencia son los recursos recaudados por el Administrador del sistema de intercambios comerciales ASIC.

El recaudo del impuesto al oro y platino corresponde a los valores percibidos durante el período enero a julio de 2018.

El porcentaje total de ingresos recaudados, frente al presupuesto asignado para la vigencia 2018 es del 82%

2.2. Gastos MME

La ejecución presupuestal correspondiente al tercer trimestre de 2018 se detalla a continuación:

Tabla 7 Ejecución Presupuesto de Gastos de septiembre 30 de 2018

Cifras en millones de pesos

CONCEPTO	APROPIACION	COMPROMISOS	% COMPROMISOS	OBLIGACIONES	% OBLIGADO
GASTOS DE FUNCIONAMIENTO	\$ 77.865	\$ 59.544	76%	\$ 56.166	72%
Gastos de Personal	\$ 26.370	19.752	75%	19.461	74%
Gastos Generales	\$ 3.558	2.897	81%	2.125	60%
Transferencias	\$ 47.937	36.895	77%	34.580	72%
GASTOS DE INVERSION	\$ 3.269.153	\$ 2.433.521	74%	\$ 2.182.597	67%
GRAN TOTAL	\$ 3.347.018	\$ 2.493.065	74%	\$ 2.238.763	67%

Fuente: SIIF Nación
El presupuesto de inversión incluye aplazamiento por valor de \$53.870 millones efectuado mediante Decreto 662 de 2018

Cifras en millones de pesos

Fuente: SIIF Nación

El presupuesto de inversión incluye aplazamiento de \$53.870 millones

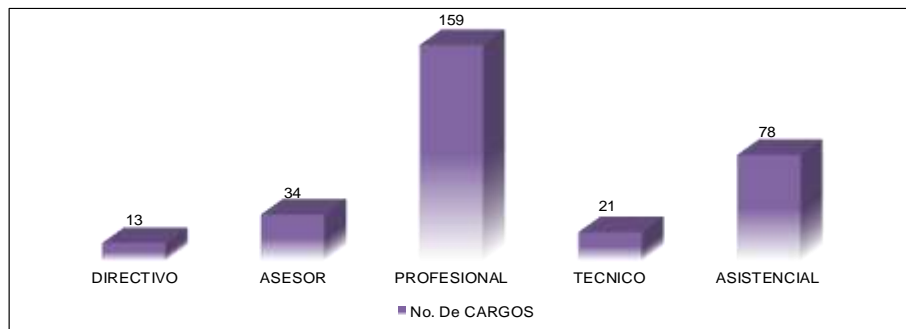
2.2.1. Ejecución presupuestal Gastos de Funcionamiento MME

Gastos de personal

El Ministerio de Minas y Energía – Gestión General cuenta con una planta de personal vigente compuesta por 305 cargos, aprobada mediante Decreto No.71 de enero 17 de 2001, presenta al cierre del tercer trimestre un nivel de ocupación del 92% representado en 281 cargos provistos.

El siguiente gráfico muestra la distribución de cargos por niveles de la administración:

Gráfica 9 Distribución de Cargos por Niveles de la Administración MME



Fuente: Subdirección de Talento Humano

Cifras en millones de pesos

Fuente: SIIF Nación

Los **Gastos de Personal** generados por la nómina del Ministerio de Minas y Energía, así como por los contratos de prestación de servicios profesionales y técnicos requeridos para apoyar el desarrollo de actividades en algunas áreas de la Entidad, en las cuales el personal de planta no es suficiente para atenderlas, alcanzaron una ejecución al cierre del tercer trimestre de la vigencia 2018, de \$19.752 millones en compromisos y de \$19.461 millones en obligaciones, representando el 75% y el 74% respectivamente, de una asignación presupuestal de \$26.370 millones, de acuerdo con el nivel de detalle que se muestra en el cuadro siguiente:

Gráfica 10 Ejecución desagregada de Gastos de Personal – Unidad Gestión General

Cifras en millones de pesos

CONCEPTO	APROPIACION	COMPROMISOS	% COMPROMISOS	OBLIGACIONES	% OBLIGADO
GASTOS DE PERSONAL					
Gastos de Personal de Nómina	\$ 25.366	\$ 18.805	74%	\$ 18.805	74%
Servicios Personales Indirectos	\$ 1.005	\$ 947	94%	\$ 656	65%
GRAN TOTAL	\$ 26.370	\$ 19.752	75%	\$ 19.461	74%

Fuente SIF Nación

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIF Nación

- **Gastos Generales MME**

El presupuesto asignado en gastos generales, presenta al cierre del tercer trimestre de la vigencia 2018, una ejecución en compromisos de \$2.897 millones y de \$2.125 millones en obligaciones, equivalentes al 81% y 60% respectivamente, frente a un presupuesto asignado de \$3.558 millones.

Tabla 8 Ejecución desagregada de Gastos de Personal – Unidad Gestión General MME

Cifras en millones de pesos

CONCEPTO	APROPIACION	COMPROMISOS	% COMPROMISOS	OBLIGACIONES	% OBLIGADO
GASTOS GENERALES					
Impuestos y Multas	\$ 85	\$ 62	73%	\$ 62	73%
Adquisición de Bienes y Servicios	\$ 3.473	\$ 2.223	64%	\$ 1.271	37%
GRAN TOTAL	\$ 3.558	\$ 2.285	64%	\$ 1.333	37%

Fuente SIF Nación

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIF Nación

Los recursos se utilizaron en la adquisición de bienes y servicios requeridos por la Entidad para su normal funcionamiento, tales como: servicio de vigilancia y seguridad, aseo y cafetería, mantenimientos de software y parque automotor, viáticos y gastos de viaje, servicios públicos, suministros de combustibles, dotaciones, papelería, tóner y útiles de escritorio, arrendamiento de fotocopiadoras, comunicaciones y transportes, impresos y publicaciones, correo, servicios de bienestar social, entre otros.

- **Transferencias Corrientes**

El presupuesto en **transferencias corrientes**, al cierre del tercer trimestre de la vigencia actual, registra una ejecución en compromisos de \$36.895 millones equivalente al 77% y de \$34.580 millones en obligaciones equivalente al 72%, frente al presupuesto asignado de \$47.937 millones. A continuación, se detalla su ejecución:

Tabla 9 Ejecución de Transferencias Corrientes – Unidad Gestión General MME

Cifras en millones de pesos

CONCEPTO	APROPIACION	COMPROMISOS	% COMPROMISOS	OBLIGACIONES	% OBLIGADO
Recursos de oro y platino Municipios productores	\$ 28.200	\$ 22.285	79%	\$ 22.285	79%
Transferencia a la UPME Ley 143 de 1994	\$ 7.909	\$ 7.829	99%	\$ 5.872	74%
Sentencias y Conciliaciones	\$ 8.288	\$ 6.729	81%	\$ 6.372	77%
Cuota de Auditaje Contranal	\$ 3.352	\$ -	0%	\$ -	0%
Aportes Prevision Pension Vejez Jubilados	\$ 68	\$ 51	75%	\$ 51	75%
Organismo Internacional de Energia Atomica OIEA	\$ 75	\$ -	0%	\$ -	0%
Mesadas Pensionales	\$ 46	\$ -	0%	\$ -	0%
GRAN TOTAL	\$ 47.937	\$ 36.894	77%	\$ 34.580	72%

Fuente: SIF Nación

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIF Nación

Del total obligado por valor de \$34.580 millones, \$22.285 millones se destinaron a atender la transferencia del impuesto al oro y platino a los municipios productores de metales preciosos, El Bagre, Remedios, Segovia, Zaragoza, Marmato y Amalfi, lo cual corresponde al recaudo de los meses de diciembre de 2017 y enero a julio de 2018.

El saldo restante que asciende a \$12.295 millones, se destinó a atender la transferencia durante los 9 meses transcurridos de la vigencia 2018/, de los recursos a favor de la UPME por valor de \$5.872 millones, \$6.372 millones para atender el pago de sentencias falladas en contra de la Entidad y \$51 millones, para atender el pago de los aportes a previsión vejez jubilados de ex funcionarios de las extintas Empresas Minercol y Carbocol.

El siguiente grafico muestra la ejecución de Gastos de Funcionamiento, acumulado al tercer trimestre de la vigencia 2018.

Gráfica 11 Ejecución de Gastos de Funcionamiento MME



Cifras en millones de pesos
Fuente: SIIF Nación

2.2.2. Ejecución presupuestal Gastos de Inversión MME

El Ministerio de Minas y Energía cuenta con una apropiación, para gastos de inversión, al cierre del tercer trimestre de 2018 de \$3.269.153 millones de pesos, logrando una ejecución a septiembre de 2018 en compromisos de \$2.433.521 millones de pesos equivalentes a un 74,44% de ejecución en compromisos.

En obligaciones la ejecución del Ministerio de Minas y Energía fue de \$2.182.597 millones de pesos equivalentes a un 66,76%.

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

Tabla 10 Ejecución Presupuestal Gastos de Inversión MME

Concepto	Apropiación Vigente 2018	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
IMPLEMENTACIÓN DE LOS SERVICIOS DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIÓN INSTITUCIONAL DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA-	\$ 3.761	\$ 3.685	97,99%	\$ 2.530	67,28%
Subtotal Despacho Ministro	\$ 3.761	\$ 3.685	97,99%	\$ 2.530	67,28%
FORTALECIMIENTO AL ACCESO Y TRANSPARENCIA DE LA INFORMACION EXTRACTIVA - EITI NACIONAL	\$ 1.486	\$ 698	47,00%	\$ 430	28,91%
FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO NACIONAL	\$ 21.537	\$ 13.727	63,74%	\$ 4.533	21,05%
CONTROL A LA EXPLOTACIÓN ILÍCITA DE MINERALES COLOMBIA -	\$ 5.000	\$ 3.276	65,52%	\$ 3.100	62,00%
Subtotal Viceministerio Minas	\$ 28.023	\$ 17.702	63,17%	\$ 8.062	28,77%
Concepto	Apropiación Vigente 2018	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN INSTITUCIONAL EN TERRITORIO Y CONTRIBUCIÓN A LA GOBERNABILIDAD DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO NACIONAL	\$ 4.729	\$ 4.532	95,84%	\$ 2.845	60,16%
DIAGNOSTICO MINERO AMBIENTAL DE LOS PASIVOS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 1.000	\$ 980	97,95%	\$ 279	27,91%
FORMULACIÓN Y EJECUCIÓN DE LA ESTRATEGIA DE GESTIÓN AMBIENTAL PARA LA PROMOCIÓN DEL SECTOR BAJO PRINCIPIOS DE COMPETITIVIDAD NACIONAL	\$ 1.691	\$ 1.637	96,85%	\$ 1.410	83,43%
DISEÑO E IMPLEMENTACIÓN DE HERRAMIENTAS DE MITIGACIÓN Y ADAPTACIÓN EN EL SECTOR MINERO-ENERGÉTICO FRENTE AL CAMBIO CLIMÁTICO - NACIONAL	\$ 995	\$ 973	97,79%	\$ 806	80,99%
Subtotal ambiental	\$ 8.415	\$ 8.122	96,52%	\$ 5.340	63,47%

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIIF Nación

Concepto	Apropiación Vigente 2018	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
CONSTRUCCIÓN E IMPLEMENTACIÓN DEL PROGRAMA DE FORMALIZACIÓN MINERA	\$ 16.774	\$ 15.807	94,24%	\$ 10.204	60,83%
IMPLEMENTACIÓN DEL PLAN ESTRATÉGICO SECTORIAL PARA LA ELIMINACIÓN DEL USO DEL MERCURIO DE LA ACTIVIDAD MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 10.000	\$ 8.033	80,33%	\$ 4.134	41,34%
MEJORAMIENTO DE LA CALIDAD DE VIDA DE LOS MINEROS DE SUBSISTENCIA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 3.688	\$ 3.650	98,97%	\$ 3.218	87,25%
FORTALECIMIENTO DE LA POLÍTICA NACIONAL DE SEGURIDAD MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 1.898	\$ 917	48,31%	\$ 406	21,40%
APOYO PARA LA GENERACIÓN DE ACCESO AL CRÉDITO PARA LA PEQUEÑA MINERÍA A NIVEL NACIONAL	\$ 1.400	\$ 557	39,79%	\$ 342	24,41%
Subtotal Formalización Minera	\$ 33.760	\$ 28.965	85,80%	\$ 18.303	54,22%
Concepto	Apropiación Vigente 2018	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
MEJORAMIENTO DE LA IMAGEN Y PERCEPCIÓN DE LA INDUSTRIA MINERA PARA FACILITAR LA PUESTA EN MARCHA DE LOS PROYECTOS MINEROS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 5.300	\$ 4.901	92,47%	\$ 2.190	41,33%
FORTALECIMIENTO DE LA COMPETITIVIDAD EN LA INDUSTRIA MINERA EN LOS DEPARTAMENTOS DE CUNDINAMARCA, BOYACA Y NORTE DE SANTANDER	\$ 5.000	\$ 312	6,24%	\$ 64	1,28%
Subtotal Minería Empresarial	\$ 10.300	5.213	50,61%	\$ 2.254	21,89%
Concepto	Apropiación Vigente 2018	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
FORTALECIMIENTO DE LA AUTORIDAD REGULADORA PARA EL USO SEGURO DE LOS MATERIALES NUCLEARES Y RADIATIVOS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 1.000	\$ 958	95,78%	\$ 268	26,77%
Subtotal Nuclear	\$ 1.000	\$ 958	95,78%	\$ 268	26,77%

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIIF Nación

Concepto	Apropiación Vigente 2018	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
DISTRIBUCION DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR ELECTRICO	\$ 1.829.966	\$ 1.621.615	88,61%	\$ 1.621.615	88,61%
APOYO PARA CONSTRUCCION DE PROYECTO DE INFRAESTRUCTURA ELECTRICA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 105.726	\$ 89.408	84,57%	\$ 3.910	3,70%
APOYO Y FINACIACIÓN DE PROGRAMAS DE FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA Y GESTIÓN EFICIENTE DE ENERGÍA A NIVEL NACIONAL	\$ 34.000	\$ 15.469	45,50%	\$ 13.386	39,37%
APOYO ELECTRIFICACION RURAL EN ZONAS INTERCONECTADAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 146.250	\$ 144.813	99,02%	\$ 42.693	29,19%
DISTRIBUCION DE SUBSIDIOS PARA USUARIOS UBICADOS EN AREAS ESPECIALES DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL - SECTOR ELECTRICO	\$ 137.219	\$ 69.731	50,82%	\$ 69.731	50,82%
NORMALIZACION DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN BARRIOS SUBNORMALES DE LOS MUNICIPIOS DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL	\$ 250	\$ 193	77,21%	\$ 114	45,67%
APOYO AL MEJORAMIENTO DEL DESEMPEÑO ENERGÉTICO EN LA REGIÓN CARIBE NACIONAL	\$ -	\$ -	0,00%	\$ -	0,00%
Subtotal Energía	\$ 2.253.411	\$ 1.941.229	86,15%	\$ 1.751.449	77,72%
Concepto	Apropiación Vigente 2018	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
PREVENCIÓN Y MITIGACIÓN DEL DAÑO ANTIJURÍDICO EN EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN EL NIVEL NACIONAL	\$ 1.700	\$ 1.664	97,86%	\$ 1.126	66,23%
Subtotal Jurídica	\$ 1.700	\$ 1.664	97,86%	\$ 1.126	66,23%
ESTUDIOS SOBRE POLÍTICA Y REGULACIÓN ENERGÉTICA NACIONAL	\$ 1.100	\$ 1.061	96,46%	\$ 487	44,28%
Subtotal Asuntos Regulatorios	\$ 1.100	\$ 1.061	96,46%	\$ 487	44,28%
MEJORAMIENTO DEL MODELO INTEGRADO DE PLANEACIÓN Y GESTIÓN EN EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA	\$ 380	\$ 265	69,57%	\$ 137	36,14%
APOYO AL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN EL FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN INTERNACIONAL NACIONAL	\$ 200	\$ 168	84,23%	\$ 93	46,63%
Subtotal Planeación	\$ 580	\$ 433	74,62%	\$ 231	39,75%

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIIF Nación

Concepto	Apropiación Vigente 2018	Compromisos	% Comp. /Aprop. Vigente	Obligado	% Oblig. /Aprop. Vigente
MANTENIMIENTO ADECUACION Y AMPLIACION DE LA INFRAESTRUCTURA PARA SEDES DEL MME , , BOGOTÁ	\$ 186	\$ 108	57,91%	\$ 73	39,08%
FORTALECIMIENTO DE LA INFRAESTRUCTURA DE LAS TECNOLOGIAS DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA A NIVEL NACIONAL	\$ 4.470	\$ 1.731	38,71%	\$ 738	16,51%
OPTIMIZACION Y ORGANIZACION ARCHIVISTICA DE DOCUMENTOS DEL ARCHIVO CENTRAL DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA , BOGOTA D.C.	\$ 800	\$ 776	97,00%	\$ 215	26,87%
IMPLEMENTACIÓN SISTEMA GESTION DE DOCUMENTOS ELECTRONICOS DE ARCHIVO EN EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA	\$ 162	\$ 159	97,90%	\$ 101	62,56%
FORTALECIMIENTO DE LA CULTURA ORGANIZACIONAL DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN LA CIUDAD DE BOGOTÁ	\$ 600	\$ 600	100,00%	\$ 291	48,56%
IMPLEMENTAR Y MANTENER ACTUALIZADA LA INFRAESTRUCTURA TIC DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO DE ACUERDO AL PETIC SECTORIAL – BOGOTÁ	\$ 3.800	\$ 3.388	89,15%	\$ 1.355	35,65%
FORTALECIMIENTO DEL SERVICIO QUE SE PRESTA AL CIUDADANO – CLIENTE DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA A NIVEL NACIONAL.	\$ 1.843	\$ 1.460	79,20%	\$ 782	42,41%
Subtotal administrativos	\$ 11.861	\$ 8.220	69,31%	\$ 3.554	29,97%
Total MME	\$ 3.269.153	\$ 2.433.521	74,44%	\$ 2.182.597	66,76%

Cifras en millones de pesos

Fuente: SIIF Nación

A continuación, se presentan los avances más representativos a lo largo del III Trimestre de 2018.

- **Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales**

La Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales para el año 2018 cuenta con cuatro proyectos con una apropiación vigente al cierre del tercer trimestre de 2018 de \$8.415 millones de pesos, ejecutando en compromisos \$8.122 millones de pesos, equivalentes a un 96,52% de ejecución, por otro lado, en obligaciones fue de \$5.340 millones de pesos, equivalentes a un 63,47% de ejecución.

La ejecución de los proyectos se realizó de la siguiente manera:

La ejecución de los proyectos se realizó de la siguiente manera:

- ❖ **Fortalecimiento de la Gestión Institucional en territorio y contribución a la Gobernabilidad de Sector Minero Energético Nacional:**

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente al tercer trimestre de \$4.729 millones de pesos; con un acumulado en compromisos de \$4.532 millones de pesos, equivalentes a un 95,84% de ejecución.

De los compromisos realizados en el trimestre, se destinaron \$358,7 millones de pesos para la consultoría con la Universidad Nacional y \$210,7 millones para actividades de apoyo a la gestión del proyecto.

Así mismo, en obligaciones presentó una ejecución al tercer trimestre de \$2.845 millones de pesos; equivalentes al 60,16% de ejecución. De las obligaciones del tercer trimestre, se destinaron \$280 millones para el pago de consultorías con el Consorcio ATG-Caja Geoestudios y \$35,8 millones con la Universidad Nacional de Colombia; \$136 millones para pago del operador logístico y \$ 577,8 millones para el pago de actividades del apoyo a la gestión del proyecto.

- ❖ **Diagnóstico Minero Ambiental de los pasivos en el Territorio Nacional:**

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente de \$1.000 millones de pesos; comprometiendo al tercer trimestre \$980 millones de pesos, equivalentes al 97,95% de ejecución. Dichos compromisos se destinaron a Inerco Consultoría Colombia por \$790 millones y para actividades de apoyo a la gestión y seguimiento por \$16,7 millones.

Así mismo, en obligaciones presentó una ejecución al cierre del tercer trimestre de \$279 millones de pesos, equivalentes al 27,91% de ejecución, estas obligaciones se destinaron a cubrir gastos de Consultoría con Inerco y para el apoyo a la gestión y seguimiento del proyecto.

- ❖ **Formulación y Ejecución de la Estrategia de Gestión Ambiental para la Promoción del Sector bajo principios de Competitividad Nacional:**

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente al tercer trimestre de \$1.691 millones de pesos; comprometiendo \$1.637 millones de pesos equivalentes al 96,85%.

De los compromisos realizados durante este trimestre se destinaron para el apoyo a la gestión del proyecto.

Así mismo, en obligaciones se ejecutaron \$1.410 millones de pesos, equivalentes al 83,43% de ejecución. Las obligaciones realizadas en este trimestre se destinaron para pagar las actividades de seguimiento y apoyo a la gestión del proyecto.

❖ **Diseño e Implementación de Herramientas de Mitigación y Adaptación en el Sector Minero Energético frente al Cambio Climático- Nacional:**

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente al cierre del tercer trimestre de \$995 millones de pesos, comprometiendo \$973 millones de pesos, equivalentes al 97,79% de ejecución. Del total comprometido, en este trimestre se destinaron \$47 millones de pesos para las actividades de seguimiento y apoyo a la gestión del proyecto.

Asimismo, en obligaciones se han ejecutado \$806 millones de pesos, de los cuales en el trimestre \$188 millones se destinaron para el pago de compromisos para actividades de apoyo a la gestión y seguimiento del proyecto, logrando así una ejecución acumulada de un 80,99% de ejecución en obligaciones.

Dirección de Hidrocarburos

La Dirección de Hidrocarburos para el año 2018 cuenta con 8 proyectos con una apropiación total de \$915.242 millones de pesos.

Al tercer trimestre la dirección de hidrocarburos ejecutó en compromisos \$416.270 millones de pesos que equivalentes a un 45,48%. En cuanto a las obligaciones presentó un total de \$388.991 millones de pesos correspondientes a un 42,50% ejecutado.

La ejecución de los proyectos se realizó de la siguiente manera:

Subsidios:

❖ **Distribución de Recursos para Pagos Por Menores Tarifas Sector Gas Combustible Domiciliario por Red a Nivel Nacional:**

Este proyecto cuenta con una apropiación al Tercer Trimestre de \$779.606 millones de pesos, sus compromisos presentaron un acumulado de \$306.198 millones de pesos equivalentes a un 39,28%.

Durante este trimestre las obligaciones ascendieron en \$123.283 millones de pesos ejecutando un acumulado de \$306.198 millones de pesos, es decir, un 39,28%.

En el siguiente cuadro se evidencia el comportamiento de las obligaciones:

Tabla 11 Tercer Trimestre Distribución de recursos para pagos por menores tarifas sector Gas Compromisos MME

GAS NATURAL - OBLIGACIONES		
Resolución	Valor	Fecha
GIRO DE RECURSOS A EMPRESAS DEL SECTOR GAS COMBUSTIBLE DISTRIBUIDO POR RED, POR CONCEPTO DE SUBSIDIOS MENORES TARIFAS PARA CUBRIR EL DÉFICIT REPORTADO Y VALIDADO DE 3° TRIMESTRE DE 2017. RESOLUCIÓN 4 0681 DE 28/06/2018	\$123.283	28 DE JUNIO 2018
TOTAL	\$	123.283

Cifras en millones de pesos

Fuente: SIF Nación

❖ **Distribución de Recursos para Pagos por Menores Tarifas Sector GLP, distribuido en Cilindros y Tanques Estacionarios a Nivel Nacional:**

Este proyecto cuenta con una apropiación al tercer trimestre de \$43.956 millones de pesos. Durante el tercer trimestre se comprometieron recursos por valor de \$20.719 millones de pesos, con un acumulado de \$42.818 millones equivalentes a un 97,41% de ejecución.

Así mismo, sus obligaciones ascendieron \$11.773 millones de pesos para un total de \$31.001 millones equivalentes a un 70,53% de ejecución.

Los siguientes cuadros evidencian el comportamiento de los compromisos y obligaciones del proyecto

Tabla 12 Tercer Trimestre Distribución Recursos para pagos por menores tarifas sector GLP/ Compromisos MME

GLP - COMPROMISOS	
Objeto	Valor
GIRO DE RECURSOS A EMPRESAS CON DESTINO A USUARIOS DE COMUNIDADES INDIGENAS Y ESTRATOS 1 Y 2 EN VIRTUD DE PROGRAMA DE SUBSIDIOS AL CONSUMO DE GLP EN CILINDROS DE MME, PARA DPTOS CAQUETÁ, NARIÑO, PUTUMAYO, CAUCA Y ARCHIPIELAGO SAN ANDRES. MES JUNIO/18	\$ 3.117
GIRO DE RECURSOS A EMPRESAS CON DESTINO A USUARIOS DE COMUNIDADES INDIGENAS Y ESTRATOS 1 Y 2 EN VIRTUD DE PROGRAMA DE SUBSIDIOS AL CONSUMO DE GLP EN CILINDROS DE MME, PARA DPTOS CAQUETÁ, NARIÑO, PUTUMAYO, CAUCA Y ARCHIPIELAGO SAN ANDRES. MES MAYO/18	\$ 3.230
GIRO DE RECURSOS A EMPRESAS CON DESTINO A USUARIOS DE COMUNIDADES INDIGENAS Y ESTRATOS 1 Y 2 EN VIRTUD DE PROGRAMA DE SUBSIDIOS AL CONSUMO DE GLP EN CILINDROS DE MME, PARA DPTOS CAQUETÁ, NARIÑO, PUTUMAYO, CAUCA Y ARCHIPIELAGO SAN ANDRES. MES ABRIL/2018	\$ 3.286

GLP - COMPROMISOS	
GIRO RECURSOS A EMPRESAS CON DESTINO USUARIOS COMUNIDADES INDÍGENAS Y ESTRATOS 1-2, PROGRAMA SUBSIDIOS AL CONSUMO GLP EN CILINDROS QUE ADELANTA EL MME, DPTOS CAQUETÁ,NARIÑO,PUTUMAYO,ARCHIPIELAGO ANDRÉS,PROVIDENCIA,STA CATALINA DE JUNIO 2018.	\$ 935
GIRO RECURSOS A EMPRESAS CON DESTINO USUARIOS COMUNIDADES INDÍGENAS Y ESTRATOS 1-2,EN VIRTUD PROGRAMA SUBSIDIOS AL CONSUMO GLP EN CILINDROS DEL MME, DPTOS CAUCA,CAQUETÁ,NARIÑO,PUTUMAYO,ARCHIPIELAGO ANDRÉS,PROVIDENCIA,STA CATALINA DE ABRIL 2018	\$ 246
GIRO RECURSOS A EMPRESAS CON DESTINO USUARIOS COMUNIDADES INDÍGENAS Y ESTRATOS 1-2,EN VIRTUD PROGRAMA SUBSIDIOS AL CONSUMO GLP EN CILINDROS DEL MME, DPTOS CAUCA,CAQUETÁ,NARIÑO,PUTUMAYO,ARCHIPIELAGO ANDRÉS,PROVIDENCIA,STA CATALINA DE ABRIL 2018.	\$ 401
PAGO A EMPRESAS, SUBSIDIOS ENTREGADOS A USUARIOS DE COMUNIDADES INDÍGENAS Y A USUARIOS DE ESTRATOS 1 Y 2 EN VIRTUD DEL PROGRAMA DE SUBSIDIOS AL CONSUMO DE GLP, DPTOS DE CAQUETA, NARIÑO, PUTUMAYO Y SAN ANDRÉS, PROVIDENCIA Y STA CATALINA,MES AGOSTO 2018	\$ 4.367
PAGO POR CONCEPTO DE SUBSIDIOS ENTREGADOS A USUARIOS DE COMUNIDADES INDÍGENAS Y A USUARIOS DE ESTRATOS 1 Y 2 EN VIRTUD DEL PROGRAMA DE SUBSIDIOS AL CONSUMO DE GLP DISTRIBUIDO EN CILINDROS, CORRESPONDIENTES AL MES DE MAYO DE 2018.	\$ 945
PAGO SUBSIDIOS A USUARIOS DE COMUNIDADES INDÍGENAS Y USUARIOS DE ESTRATOS 1 Y 2 EN VIRTUD DEL PROGRAMA DE SUBSIDIOS AL CONSUMO DE GLP DISTRIBUIDO MEDIANTE CILINDROS EN CAQUETÁ, NARIÑO, PUTUMAYO Y SAN ANDRES, PROVIDENCIA Y STA CATALINA, MES JULIO 2018	\$ 4.192
TOTAL	\$ 20.719

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIIF Nación

Tabla 13 Tercer Trimestre Distribución Recursos para pagos por menores tarifas sector GLP/ Obligaciones MME

GLP - OBLIGACIONES		
Resolución	Valor	Fecha
CONSTRUCCIÓN PROPANODUCTOS RURALES POR REDES EN MUNICIPIOS DE LOS DPTOS DEL HUILA Y CAUCA, VEREDAS Y/O CENTROS POBLADOS DE SAN AGUSTÍN,PITAL,PALESTINA,COLOMBIA E ISNOS EN EL DPTO DEL HUILA; E INZA EN EL DPTO DE CAUCA... VTO: 31/07/2018	\$ 761	29 DEAGOSTO Y 12 DE SEPTIEMBRE DE DE 2018
ESTABLECER LOS TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA COFINANCIACIÓN POR PARTE DEL MINISTERIO PARA QUE LA EMPRESA EJECUTE EL PROY: "CONSTRUCCIÓN PROPANODUCTO DOMICILIARIO PARA LOS CENTROS POBLADOS EL CARMEN Y MIRADOR, MUN. DE OPORAPA, HUILA. VTO:31/07/2018	\$ 116	24 Y 27 DE JULIO, 27 DE AGOSTO Y 12 DE SEPTIEMBRE DE 2018

GLP - OBLIGACIONES		
GIRO DE RECURSOS A EMPRESAS CON DESTINO A USUARIOS DE COMUNIDADES INDIGENASY ESTRATOS 1 Y 2 EN VIRTUD DE PROGRAMA DE SUBSIDIOS AL CONSUMO DE GLP EN CILINDROS DE MME, PARA DPTOS CAQUETÁ, NARIÑO, PUTUMAYO, CAUCA Y ARCHIPIELAGO SAN ANDRES. MES JUNIO/18	\$ 3.117	10 DE AGOSTO DE 2018
GIRO DE RECURSOS A EMPRESAS CON DESTINO A USUARIOS DE COMUNIDADES INDIGENASY ESTRATOS 1 Y 2 EN VIRTUD DE PROGRAMA DE SUBSIDIOS AL CONSUMO DE GLP EN CILINDROS DE MME, PARA DPTOS CAQUETÁ, NARIÑO, PUTUMAYO, CAUCA Y ARCHIPIELAGO SAN ANDRES. MES MAYO/18 RES 31575 DE 03/08/2018	\$ 3.230	10 DE AGOSTO DE 2018
GIRO DE RECURSOS A EMPRESAS CON DESTINO A USUARIOS DE COMUNIDADES INDIGENASY ESTRATOS 1 Y 2 EN VIRTUD DE PROGRAMA DE SUBSIDIOS AL CONSUMO DE GLP EN CILINDROS DE MME, PARA DPTOS CAQUETÁ, NARIÑO, PUTUMAYO,CAUCA Y ARCHIPIELAGO SAN ANDRES. MES ABRIL/2018	\$ 3.286	12 DE SEPTIEMBRE DE 2018
GIRO RECURSOS A EMPRESAS CON DESTINO USUARIOS COMUNIDADES INDÍGENAS Y ESTRATOS 1-2,EN VIRTUD PROGRAMA SUBSIDIOS AL CONSUMO GLP EN CILINDROS DEL MME, DPTOS CAUCA,CAQUETÁ,NARIÑO,PUTUMAYO,ARCHIPIELAGO SAN ANDRÉS,PROVIDENCIA,STA CATALINA DE ABRIL 2018	\$ 246	24 DE AGOSTO DE 2018
GIRO RECURSOS A EMPRESAS CON DESTINO USUARIOS COMUNIDADES INDÍGENAS Y ESTRATOS 1-2,EN VIRTUD PROGRAMA SUBSIDIOS AL CONSUMO GLP EN CILINDROS DEL MME, DPTOS CAUCA,CAQUETÁ,NARIÑO,PUTUMAYO,ARCHIPIELAGO SAN ANDRÉS,PROVIDENCIA,STA CATALINA DE ABRIL 2018.	\$ 401	24 DE AGOSTO DE 2018
PROFESIONAL -APOYAR LA VERIFICACIÓN DEL RENDIMIENTO ADECUADO, FUNCIONALIDAD Y OPERACIÓN DE LOS SISTEMAS DE INFORMACIÓN RELACIONADOS CON LOS PROCESOS DEL GRUPO DE GAS COMBUSTIBLE DE LA D. DE HIDROCARBUROS. VTO: 25/12/2018	\$ 16	19 DE SEPTIEMBRE DE 2018
TOTAL	\$ 11.173	

Cifras en millones de pesos

Fuente: SIF Nación

❖ Implementación Compensación por el Transporte de Combustibles Líquidos Derivados del Petróleo entre Yumbo y la Ciudad de Pasto:

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente para el 2018 de \$64.558 millones de pesos ejecutado en compromisos por \$47.176 millones (73,08%); de los cuales durante el tercer trimestre se comprometieron recursos por \$24.500 millones de pesos.

En cuanto a las obligaciones, se ejecutaron en el trimestre recursos por \$20.085 millones de pesos, equivalentes a \$42.536 millones (65,89%) de ejecución acumulado.

Los siguientes cuadros evidencian el comportamiento de los compromisos y las obligaciones del proyecto para el tercer trimestre.

Tabla 14 Tercer Trimestre Yumbo Pasto / Compromisos MME

YUMBO PASTO - COMPROMISOS	
Objeto	Valor
GIRAR RECURSOS A DISTRIBUIDORES MAYORISTAS DE GLP, CAUSADOS POR LA COMPENSACION POR EL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS DERIVADOS DEL PETROLEO ENTRE CIUDADES DE YUMBO Y SAN JUAN DE PASTO	\$ 4.380
GIRO DE RECURSOS A DISTRIBUIDORES MAYORISTAS DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS, CAUSADOS POR LA COMPENSACIÓN POR EL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO ENTRE LAS CIUDADES DE YUMBO Y SAN JUAN DE PASTO	\$ 7.139
GIRO DE RECURSOS A DISTRIBUIDORES MAYORISTAS DE GLP, CAUSADOS POR LA COMPENSACIÓN POR EL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO ENTRE LAS CIUDADES DE YUMBO Y SAN JUAN DE PASTO	\$ 837
OTROSI No. 2 - PRESTACION DEL SERVICIO DE CONTROL E INSPECCION AL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLE LIQUIDOS Y GLP INCLUYENDO LA VERIFICACION, ASEGURAMIENTO Y CONSERVACION DE LA INFORMACION, DESDE LA CIUDAD DE YUMBO A LA CIUDAD DE SAN PLAZO: 5 NOVIEMBRE 2018	\$ 360
PAGO FACTURAS CAUSADAS POR LA COMPENSACIÓN POR EL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO GLP, ENTRE YUMBO Y SAN JUAN DE PASTO , MES DE SEPTIEMBRE (SERVICIOS DE AGOSTO 2018)	\$ 843
PAGO PASIVOS EXIGIBLES VIGENCIAS EXPIRADAS A FAVOR DE TRANSPORTADORES MAYORISTAS DE GAS LICUADO DEL PETRÓLEO GLP ENTRE YUMBO Y PASTO POR COMPENSACIÓN SERVICIO FACTURADO EN OCT, NOV Y DIC DE 2017.	\$ 1.988
PAGO PASIVOS EXIGIBLES VIGENCIAS EXPIRADAS A FAVOR DE TRANSPORTADORES MAYORISTAS QUE CORRESPONDE A OBLIGACIONES POR COMPENSACIÓN POR TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO ENTRE YUMBO Y PASTO FACTURADO EN OCT, NOV Y DIC DE 2017.	\$ 8.953
TOTAL	\$ 24.500

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIF Nación

Tabla 15 Tercer Trimestre Yumbo Pasto / Obligaciones MME

YUMBO PASTO- OBLIGACIONES		
Resolución	Valor	Fecha
GIRAR RECURSOS A DISTRIBUIDORES MAYORISTAS DE GLP, CAUSADOS POR LA COMPENSACION POR EL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS DERIVADOS DEL PETROLEO ENTRE CIUDADES DE YUMBO Y SAN JUAN DE PASTO. RES. 31554	\$ 4.380	25 DE JULIO DE 2018
GIRO DE RECURSOS A DISTRIBUIDORES MAYORISTAS DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS, CAUSADOS POR LA COMPENSACIÓN POR EL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO ENTRE LAS CIUDADES DE YUMBO Y SAN JUAN DE PASTO	\$ 3.587	03 DE SEPTIEMBRE DE 2018
GIRO DE RECURSOS A DISTRIBUIDORES MAYORISTAS DE GLP, CAUSADOS POR LA COMPENSACIÓN POR EL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO ENTRE LAS CIUDADES DE YUMBO Y SAN JUAN DE PASTO	\$ 837	03 DE SEPTIEMBRE DE 2018
OTROSI No. 2 - PRESTACION DEL SERVICIO DE CONTROL E INSPECCION AL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLE LIQUIDOS Y GLP INCLUYENDO LA VERIFICACION, ASEGURAMIENTO Y CONSERVACION DE LA INFORMACION, DESDE LA CIUDAD DE YUMBO A LA CIUDAD DE SAN PLAZO: 5 NOVIEMBRE 2018	\$ 113	25 DE SEPTIEMBRE DE 2018
PAGO PASIVOS EXIGIBLES VIGENCIAS EXPIRADAS A FAVOR DE TRANSPORTADORES MAYORISTAS DE GAS LICUADO DEL PETRÓLEO GLP ENTRE YUMBO Y PASTO POR COMPENSACIÓN SERVICIO FACTURADO EN OCT, NOV Y DIC DE 2017.	\$ 1.988	25 DE JULIO DE 2018
PAGO PASIVOS EXIGIBLES VIGENCIAS EXPIRADAS A FAVOR DE TRANSPORTADORES MAYORISTAS QUE CORRESPONDE A OBLIGACIONES POR COMPENSACIÓN POR TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO ENTRE YUMBO Y PASTO FACTURADO EN OCT, NOV Y DIC DE 2017. RESOLUCIÓN 31543 DE 10/07/2018.	\$ 8.953	25 DE JULIO DE 2018
SERVICIO DE CONTROL E INSPECCIÓN AL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS Y GLP, INCLUYENDO LA VERIFICACIÓN, ASEGURAMIENTO Y CONSERVACIÓN DE LA NFORMACIÓN Y SOPORTES DOCUMENTALES DE CADA UNA DE LAS ACTUACIONES PROPIAS DE LA ACTIVIDAD. VTO: 31/07/2018	\$ 227	25 DE JULIO Y 05 DE SEPTIEMBRE DE 2018
TOTAL	\$	20.085

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIIF Nación

Fondos:

❖ Desarrollo de Infraestructura de Transporte, Distribución y Conexión del Servicio Público de gas Natural a Nivel Nacional:

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente de \$6.853 millones de pesos, de los cuales al cierre del tercer trimestre se comprometió el 100%.

En cuanto a las obligaciones, durante el tercer trimestre de 2018 se ejecutaron recursos por \$1.202 millones como se evidencia en el siguiente cuadro. Estas obligaciones corresponden al 42,70% de ejecución al cierre de septiembre de 2018.

Tabla 16 Tercer Trimestre Infraestructura y Transporte / Obligaciones MME

DESARROLLO DE LA INFRAESTRUCTURA (Nuevo) - OBLIGACIONES		
Resolución	Valor	Fecha
COFINANCIACIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL, CONTEMPLADO EN EL PROYECTO: "IMPLEMENTACIÓN DEL SERVICIO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR RURAL DE SAN JOSÉ DEL PARE DPTO DE BOYACÁ"	\$ 120	03 DE AGOSTO DE 2018
COFINANCIACIÓN POR PARTE DEL MME PARA LA EJECUCIÓN AL PROY: "DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO CONSTRUCCIONES DE CONEXIONES DE GAS NATURAL PARA LOS USUARIOS DE MENORES INGRESOS DE MUNICIPIOS DPTO DE CALDAS, QUINDIO Y RISARALDA", CONSTRUCCIÓN E INSTALACIÓN	\$ 119	03 DE JULIO , 03 DE AGOSTO Y 28 DE SEPTIEMBRE DE 2018
CONEXIONES E IMPLEMENTACIÓN DEL SERVICIO PÚBLICO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR RURAL DE LOS MUNICIPIOS DE GUACHETÁ Y FÚQUENE DEPARTAMENTO DE CUNDINAMARCA	\$ 112	03 DE AGOSTO DE 2018
CONSTRUCCIÓN CONEXIONES A USUARIOS DE MENORES INGRESOS PARA LA MASIFICACIÓN DE GAS NATURAL EN: MOCOCA, VILLAGARZÓN, PTO CAICEDO Y PTO ASIS EN EL DPTO DE PUTUMAYO", SERVICIO DE GAS NATURAL.	\$ 45	03 DE JULIO Y 03 DE AGOSTO DE 2018
CONSTRUCCIÓN DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL, PROY: "EXTENSIÓN DE REDES DE GAS NATURAL PARA EL ÁREA RURAL DEL MUNICIPIO DE LA PAZ DEPTO DE SANTANDER", EN LOS TERMINOS, CONDICIONES Y ALCANCE ESTABLECIDOS EN EL PROY. PRESENTADO POR UPME.	\$ 90	03 DE JULIO DE 2018
EJECUCIÓN DEL PROYECTO "SUBSIDIO CONEXIÓN AL SERVICIO PÚBLICO DE GAS NATURAL A USUARIOS DE MENORES INGRESOS PASTO - NARIÑO"	\$ 13	03 DE AGOSTO DE 2018
ESTABLECER TERMINOS Y CONDICIONES PARA LA COFINANCIACIÓN POR PARTE DEL MINISTERIO-FECFGN PARA QUE LA EMPRESA EJECUTE LA CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL, PLAZO: 31-JUL-2018	\$ 110	25 DE SEPTIEMBRE DE 2018
ESTABLECER TERMINOS Y CONDICIONES PARA LA COFINANCIACIÓN POR PARTE DEL MINISTERIO-FECFGN PARA QUE LA EMPRESA EJECUTE LA CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL-MUNICIPIO DE SAN LUIS DE GACENO EN EL DEPTO DE BOYACA, PLAZO: 31-JUL-2018	\$ 575	23 DE JULIO DE 2018
PROFESIONAL APOYAR JURÍDICAMENTE GRUPO DE GAS COMBUSTIBLE DE LA D. DE HIDROCARBUROS EN EL SEGUIMIENTO DE LA EJECUCIÓN DE LOS PROY. Y CONEXIONES DE GAS Y DEMÁS ACTIVIDADES RELACIONADAS EN EL MARCO DEL PROY. "DESARROLLO DE INFRAESTRUCT.. VTO: 21/09/2018	\$ 18	09 DE JULIO, 09 DE AGOSTO, 12 DE SEPTIEMBRE DE 2018
TOTAL	\$	1.202

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIIF Nación

Otros proyectos:

❖ **Control Operativo a la Distribución de Combustibles Líquidos Derivados del Petróleo, al Contrabando y a la Destinación Ilícita de estos Productos en Zonas de Frontera:**

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente al cierre del tercer trimestre de \$7.800 millones de pesos, presentando un acumulado en sus compromisos de \$2.172 millones equivalentes a un 27,84%.de los cuales se comprometieron en el tercer trimestre \$1.051 millones de pesos para las actividades de apoyo a la gestión y seguimiento de este proyecto.

En cuanto a las obligaciones, como se observa en el siguiente cuadro en el tercer trimestre de 2018 se ejecutaron \$52 millones de pesos, presentando un acumulado de un \$132 millones de pesos.

Tabla 17 Tercer Trimestre Zonas de Frontera / Compromisos MME

ZONAS DE FRONTERA - COMPROMISOS	
Objeto	Valor
ACTIVIDADES DE APOYO A LA GESTIÓN Y SEGUIMIENTO DEL PROYECTO "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"	\$ 1.051
TOTAL	\$ 1.051

Tabla 18 Tercer Trimestre Zonas de Frontera / Obligaciones MME

ZONAS DE FRONTERA - OBLIGACIONES		
Objeto	Valor	Fecha
ACTIVIDADES DE APOYO A LA GESTIÓN Y SEGUIMIENTO DEL PROYECTO "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"	\$ 52	III TRIMESTRE DE 2018
TOTAL	\$ 52	

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIF Nación

❖ **Asesoría para el Análisis y Formulación del Desarrollo del Subsector Hidrocarburos Nacional:**

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente al cierre del tercer trimestre de \$2.350 millones de pesos, de los cuales se comprometieron \$1.055 millones de pesos, los cuales

fueron destinados a actividades de seguimiento y apoyo a la gestión del proyecto de inversión, para una ejecución del 50,55% en compromisos.

En cuanto a las obligaciones, se ejecutaron \$418 millones de pesos, equivalentes al 17,79% de ejecución. Durante el trimestre se reflejaron \$341 millones de pesos destinados al pago de actividades de apoyo a la gestión y seguimiento del proyecto.

❖ **Asesoría, Diseño, Adquisición, Mantenimiento y Construcción del Sistema de Información de la Cadena de Distribución de Combustibles Líquidos Derivados del Petróleo – SICOM- Región Nacional:**

Este proyecto cuenta con una apropiación para la vigencia 2018 de \$9.120 millones de pesos; al cierre del tercer trimestre de 2018 se han comprometido \$3.775 millones destinados a servicios integrales de administración, operación, mantenimiento y arrendamiento de solución tecnológica bajo esquema hosting, para el sistema de información de combustibles líquidos SICOM. Así pues al cierre del tercer semestre de 2018 se llegó a una ejecución en compromisos del 99,22%.

En cuanto a las obligaciones, se ejecutaron en el tercer trimestre \$2.241 millones de pesos presentando un acumulado de \$5.178 millones equivalentes a un 56,78% destinados a las actividades de apoyo y seguimiento a la gestión del proyecto.

❖ **Asesoría Técnica para el Seguimiento a los Contratos y Convenios del Subsector Gas Combustible Nacional:**

Este proyecto cuenta con una apropiación para la vigencia 2018 de \$1.000 millones de pesos; de los cuales se comprometieron en el trimestre para las actividades de apoyo a la gestión y seguimiento del proyecto. Así pues, al cierre del tercer trimestre de 2018 se llegó a una ejecución en compromisos del 81,69%.

Con relación a las obligaciones, se ejecutaron \$301 millones de pesos; \$290 millones para el servicio de interventoría integral administrativa, técnica, financiera y contable con el Consorcio Delvasto & Echeverría y el valor restante para el pago de actividades de apoyo a la gestión del proyecto. Así pues, el proyecto ejecutó al cierre del tercer semestre de 2018 ha ejecutado un 60,17% por concepto de obligaciones.

• **Dirección de Energía Eléctrica**

La Dirección de Energía Eléctrica para el año 2018 cuenta siete proyectos, con una apropiación vigente de \$2.253.411 millones de pesos. La Dirección cerró al tercer trimestre con un total de \$1.941.229 millones de pesos, equivalentes al 86,15% ejecutados en compromisos.

De igual manera, se ejecutaron obligaciones por \$1.751.449 millones de pesos equivalentes a un 77,72% en ejecución.

La ejecución de los proyectos se realizó de la siguiente manera:

Subsidios:

❖ **Distribución de Recursos para Pagos por Menores Tarifas Sector Eléctrico:**

El proyecto con una apropiación de \$1.829.966 millones de pesos, durante el tercer trimestre se comprometió recursos por \$447.461 millones de pesos, presentando un acumulado por \$1.621.615 millones de pesos equivalentes a un 88,61% ejecutado.

En cuanto a las obligaciones, en el trimestre fueron por \$459.198 millones de pesos, reflejando un acumulado por \$1.621.615 millones de pesos equivalentes al 88,61% de ejecución. Lo anterior se evidencia en los siguientes cuadros:

Tabla 19 Tercer Trimestre Subsidios Eléctricos SIN / Compromisos MMW

SIN - COMPROMISOS	
Objeto	Valor
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A FAVOR DE EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO PARA CUBRIR DEFICIT DE LOS SUBSIDIOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2018, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN.	\$ 77.898
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A FAVOR DE EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO PARA CUBRIR DEFICIT DE LOS SUBSIDIOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2018, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN. GIRO A FAVOR DE CIA ENERGETICA DE OCCIDENTE SAS ESP	\$ 10.443
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A FAVOR DE EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO PARA CUBRIR DEFICIT DE LOS SUBSIDIOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2018, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN. GIRO A FAVOR DE CIA ENERGETICA DEL TOLIMA S.A. ESP	\$ 6.818
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A FAVOR DE EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO PARA CUBRIR DEFICIT DE LOS SUBSIDIOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2018, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN. GIRO A FAVOR DE DISPAC S.A. ESP	\$ 3.026
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A FAVOR DE EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO PARA CUBRIR DEFICIT DE LOS SUBSIDIOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2018, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN. GIRO A FAVOR DE ELECTRICARIBE S.A. ESP	\$ 66.549
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A FAVOR DE EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO PARA CUBRIR DEFICIT DE LOS SUBSIDIOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2018, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN. GIRO A FAVOR DE EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. ESP	\$ 9.484
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A FAVOR DE EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO PARA CUBRIR DEFICIT DE LOS SUBSIDIOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2018, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN. GIRO A FAVOR DE EMPRESAS MUNIC DE CALI EICE ESP	\$ 1.906

SIN - COMPROMISOS	
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A FAVOR DE EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO PARA CUBRIR DEFICIT DE LOS SUBSIDIOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2018, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN. GIRO A FAVOR DE ENERGIA TOTAL S.A. ESP	\$ 51
GIRO DE RECURSOS A EMPRESAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA, CORRESPONDIENTES AL SEGUNDO PAGO PARCIAL DEL DÉFICIT DE SUBSIDIOS MENORES TARIFAS SECTOR ELÉCTRICO DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018.	\$ 43.716
GIRO DE RECURSOS A EMPRESAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA, CORRESPONDIENTES AL SEGUNDO PAGO PARCIAL DEL DÉFICIT DE SUBSIDIOS MENORES TARIFAS SECTOR ELÉCTRICO DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. GIRO A FAVOR DE DISPAC S.A. ESP	\$ 2.161
GIRO DE RECURSOS A EMPRESAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA, CORRESPONDIENTES AL SEGUNDO PAGO PARCIAL DEL DÉFICIT DE SUBSIDIOS MENORES TARIFAS SECTOR ELÉCTRICO DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. GIRO A FAVOR DE ELECTRICARIBE S.A. ESP	\$ 47.535
GIRO DE RECURSOS A EMPRESAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA, CORRESPONDIENTES AL SEGUNDO PAGO PARCIAL DEL DÉFICIT DE SUBSIDIOS MENORES TARIFAS SECTOR ELÉCTRICO DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. GIRO A FAVOR DE CIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A. ESP	\$ 7.459
GIRO DE RECURSOS A EMPRESAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA, CORRESPONDIENTES AL SEGUNDO PAGO PARCIAL DEL DÉFICIT DE SUBSIDIOS MENORES TARIFAS SECTOR ELÉCTRICO DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. GIRO A FAVOR DE EMPRESAS MUN DE CALI	\$ 1.362
GIRO DE RECURSOS POR CONCEPTO DE SUBSIDIOS DE SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA, CON DESTINO A USUARIOS DE ÁREA DE AMAZONAS, PARA CUBRIR DÉFICIT DEL 2° TRI DE 2018 Y ANTICIPO 3° TRI DE 2018. GIRO A FAVOR DE EMPRESA DE ENERGIA DE AMAZONAS S.A. ESP	\$ 2.692
PAGO SUBSIDIOS A LAS EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN, CORRESPONDIENTES AL PAGO PARCIAL DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018.	\$ 51.839
PAGO SUBSIDIOS A LAS EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN, CORRESPONDIENTES AL PAGO PARCIAL DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. GIRO A FAVOR DE CIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A. ESP	\$ 7.459
PAGO SUBSIDIOS A LAS EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN, CORRESPONDIENTES AL PAGO PARCIAL DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. GIRO A FAVOR DE CIA ENERGETICA DEL TOLIMA S.A. ESP	\$ 3.863
PAGO SUBSIDIOS A LAS EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN, CORRESPONDIENTES AL PAGO PARCIAL DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. GIRO A FAVOR DE DISPAC S.A. ESP	\$ 2.161
PAGO SUBSIDIOS A LAS EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN, CORRESPONDIENTES AL PAGO PARCIAL DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. GIRO A FAVOR DE ELECTRICARIBE S.A. ESP	\$ 47.535

SIN - COMPROMISOS	
PAGO SUBSIDIOS A LAS EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN, CORRESPONDIENTES AL PAGO PARCIAL DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. GIRO A FAVOR DE EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. EPSA	\$ 236
PAGO SUBSIDIOS A LAS EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN, CORRESPONDIENTES AL PAGO PARCIAL DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. GIRO A FAVOR DE EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI EMCALI	\$ 1.362
TOTAL	\$ 395.555

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIF Nación

Tabla 20 Tercer Trimestre Subsidios Eléctricos ZIN / Compromisos MME

ZNI - COMPROMISOS	
Objeto	Valor
CUBRIR PARCIALMENTE LOS SUBSIDIOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE 2018, A LOS USUARIOS UBICADOS EN LAS LOCALIDADES DE LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS, POR DESPACHOS EFECTIVOS DE COMBUSTIBLE DEL MES DE JUNIO 2018, DE ACUERDO A LAS ESTIMACIONES CALCULADAS POR LA D.	\$ 10.568
GIRO DE RECURSOS CON DESTINO A USUARIOS DE ZNI, PARA CUBRIR DÉFICITS DE SUBSIDIOS DEL SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL 4° TRI 2017 Y 1° Y 2° TRI DE 2018.	\$ 1.756
GIRO DE RECURSOS PARA PAGOS POR M.-ENORES TARIFAS DEL SECTOR ELÉCTRICO EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS PARA CUBRIR LOS DÉFICIT DE SUBSIDIOS CORRESPONDIENTES AL CIERRE PARCIAL DEL PRIMER, SEGUNDO, TERCER Y CUARTO TRIMESTRE DE 2017 Y PRIMERO 2018	\$ 18.907
GIRO DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS DEL SECTOR ELÉCTRICO EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS Y SE DICTAN OTRAS DISPOSICIONES	\$ 9.157
PAGO PARA CUBRIR PARCIALMENTE SUBSIDIOS DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018, A LOS USUARIOS UBICADOS EN LAS LOCALIDADES DE LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS, CON CARGO A LA DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS PARA PAGO MENORES TARIFAS DEL SECTOR ELÉCTRICO. MES DE JULIO/18.	\$ 11.518
TOTAL	\$ 51.906
GRAN TOTAL	\$ 447.461

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIF Nación

Tabla 21 Tercer Trimestre Subsidios Eléctricos SIN / Obligaciones MME

SIN - OBLIGACIONES		
Resolución	Valor	Fechas de Facturación
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A FAVOR DE EMPRESAS DEL SECTRO ELÉCTRICO PARA CUBRIR DÉFICIT DE LOS SUBSIDIOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2018, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN. RESOLUCIÓN 40747 13/07/2018	\$ 77.898	16 DE JULIO DE 2018
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A FAVOR DE EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO PARA CUBRIR DÉFICIT DE LOS SUBSIDIOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2018, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN. GIRO A FAVOR DE CIA ENERGÉTICA DE OCCIDENTE SAS ESP	\$ 10.443	16 DE JULIO DE 2018
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A FAVOR DE EMPRESAS DEL SECTRO ELÉCTRICO PARA CUBRIR DÉFICIT DE LOS SUBSIDIOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2018, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN. GIRO A FAVOR DE CIA ENERGÉTICA DEL TOLIMA S.A. ESP. Res 4 0747 DE 13/07/2018	\$ 6.818	16 DE JULIO DE 2018
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A FAVOR DE EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO PARA CUBRIR DEFICIT DE LOS SUBSIDIOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2018, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN. GIRO A FAVOR DE DISPAC S.A. ESP . Res 4 0747 DE 13/07/2018	\$ 3.026	16 DE JULIO DE 2018
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A FAVOR DE EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO PARA CUBRIR DEFICIT DE LOS SUBSIDIOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2018, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN. GIRO A FAVOR DE ELECTRICARIBE S.A. ESP. RES 4 0747 DE 13/07/2018	\$ 66.549	16 DE JULIO DE 2018
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A FAVOR DE EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO PARA CUBRIR DEFICIT DE LOS SUBSIDIOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2018, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN. GIRO A FAVOR DE EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. ESP. RES 4 0747 DE 13/07/2018	\$ 9.484	16 DE JULIO DE 2018
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A FAVOR DE EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO PARA CUBRIR DÉFICIT DE LOS SUBSIDIOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2018, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN. GIRO A FAVOR DE EMPRESAS MUNUC DE CALI EICE ESP. RES 4 0747 DE 13/07/2018	\$ 1.906	16 DE JULIO DE 2018
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A FAVOR DE EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO PARA CUBRIR DÉFICIT DE LOS SUBSIDIOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2018, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN. GIRO A FAVOR DE ENERGIA TOTAL S.A. ESP. RES 4 0747 DE 13/07/2018	\$ 51	16 DE JULIO DE 2018
GIRO DE RECURSOS A EMPRESAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA, CORRESPONDIENTES AL SEGUNDO PAGO PARCIAL DEL DÉFICIT DE SUBSIDIOS MENORES TARIFAS SECTOR ELÉCTRICO DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. RESOL 4 0924 de 11/09/2018	\$ 43.716	12 DE SEPTIEMBRE DE 2018
GIRO DE RECURSOS A EMPRESAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA, CORRESPONDIENTES AL SEGUNDO PAGO PARCIAL DEL DÉFICIT DE SUBSIDIOS MENORES TARIFAS SECTOR ELÉCTRICO DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. GIRO A FAVOR DE DISPAC S.A. ESP RESOL 4 0924 de 11/09/2018	\$ 2.162	12 DE SEPTIEMBRE DE 2018

SIN - OBLIGACIONES		
GIRO DE RECURSOS A EMPRESAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA, CORRESPONDIENTES AL SEGUNDO PAGO PARCIAL DEL DÉFICIT DE SUBSIDIOS MENORES TARIFAS SECTOR ELÉCTRICO DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. GIRO A FAVOR DE ELECTRICARIBE S.A. ESP. RESOL 4 0924 de 11/09/2018	\$ 47.535	12 DE SEPTIEMBRE DE 2018
GIRO DE RECURSOS A EMPRESAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA, CORRESPONDIENTES AL SEGUNDO PAGO PARCIAL DEL DÉFICIT DE SUBSIDIOS MENORES TARIFAS SECTOR ELÉCTRICO DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. GIRO A FAVOR DE CIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A. ESP. RESOL 4 0924 de 11/09/2018	\$ 7.459	12 DE SEPTIEMBRE DE 2018
GIRO DE RECURSOS A EMPRESAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA, CORRESPONDIENTES AL SEGUNDO PAGO PARCIAL DEL DÉFICIT DE SUBSIDIOS MENORES TARIFAS SECTOR ELÉCTRICO DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. GIRO A FAVOR DE EMPRESAS MUN DE CALI. RESOL 4 0924 de 11/09/2018	\$ 1.362	12 DE SEPTIEMBRE DE 2018
GIRO DE RECURSOS POR CONCEPTO DE SUBSIDIOS DE SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA, CON DESTINO A USUARIOS DE ÁREA DE AMAZONAS, PARA CUBRIR DÉFICIT DEL 2 TRI DE 2018 Y ANTICIPO 3 TRI DE 2018. GIRO A FAVOR DE EMPRESA DE ENERGÍA DE AMAZONAS S.A. ESP. RESOL 4 0825 DE 06/08/2018	\$ 2.692	10 DE AGOSTO DE 2018
PAGO SUBSIDIOS A LAS EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN, CORRESPONDIENTES AL PAGO PARCIAL DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. RESOL 4 0808 de 02/08/2018	\$ 51.839	03 DE AGOSTO DE 2018
PAGO SUBSIDIOS A LAS EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN, CORRESPONDIENTES AL PAGO PARCIAL DEL TERCE TRIMESTRE DE 2018. GIRO A FAVOR DE CIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A. ESP. RESOL 4 0808 DE 02/08/2018	\$ 7.459	03 DE AGOSTO DE 2018
PAGO SUBSIDIOS A LAS EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN, CORRESPONDIENTES AL PAGO PARCIAL DEL TERCE TRIMESTRE DE 2018. GIRO A FAVOR DE CIA ENERGETICA DEL TOLIMA S.A. ESP. RESOL 4 0808 DE 02/08/2018	\$ 3.863	03 DE AGOSTO DE 2018
PAGO SUBSIDIOS A LAS EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN, CORRESPONDIENTES AL PAGO PARCIAL DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. GIRO A FAVOR DE DISPAC S.A ESP. RESOL 4 0808 DE 02/08/2018	\$ 2.161	03 DE AGOSTO DE 2018
PAGO SUBSIDIOS A LAS EMPRESAS DEL SECTRO ELÉCTRICO, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN, CORRESPONDIENTES AL PAGO PARCIAL DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. GIRO A FAVOR DE ELECTRICARIBE S.A. ESP. RESOL 4 0808 DE 02/08/2018	\$ 47.535	03 DE AGOSTO DE 2018
PAGO SUBSIDIOS A LAS EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN, CORRESPONDIENTES AL PAGO PARCIAL DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. GRIIO A FAVOR DE EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. ESPA. RESOL 4 0808 DE 028/08/2018	\$ 236	03 DE AGOSTO DE 2018

SIN - OBLIGACIONES		
PAGO SUBSIDIOS A LAS EMPRESAS DELS ECTRO ELÉCTRICO, CON DESTINO A USUARIOS DEL SIN, CORRESPONDIENTES AL PAGO PARCIAL DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018. GRIIO A FAVOR DE EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI EMCALI. RESOL 4 0808 DE 02/08/2018	\$ 1.361	03 DE AGOSTO DE 2018
TOTAL	\$	395.555

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIF Nación

Tabla 22 Tercer Trimestre Subsidios Eléctricos ZIN / Obligaciones MME

ZNI - OBLIGACIONES		
Resolución	Valor	Fechas de Facturación
CUBRIR PARCIALMENTE LOS SUBSIDIOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE 2018, A LOS USUARIOS UBICADOS EN LAS LOCALIDADES DE LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS, POR DESPACHOS EFECTIVOS DE COMBUSTIBLE DEL MES DE JUNIO 2018, DE ACUERDO A LAS ESTIMACIONES CALCULADAS POR LA D.	\$ 10.568	25 DE JULIO DE 2018
GIRO DE RECURSOS A FAVOR DE EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO CON DESTINO A USUARIOS DE ZNI Y DE CEDENAR Y GENSA, PARA CUBRIR DÉFICIT DE SUBSIDIOS CORRESPONDIENTES A CIERRES PARCIALES DE 1°, 2°, 3° Y 4° TRIMESTRES DE 2017. RESOL 4 0561 DE 30/05/2018	\$ 59	27 DE JULIO DE 2018
GIRO DE RECURSOS A FAVOR DE EMPRESAS DEL SECTOR ELÉCTRICO POR CONCEPTO DE SUBSIDIOS CON DESTINO A USUARIOS DE ZNI Y DE CEDENAR Y GENSA, PARA CUBRIR DÉFICIT DE SUBSIDIOS CORRESPONDIENTES A CIERRES PARCIALES DE 1°, 2°, 3° Y 4° TRIMESTRES DE 2017. RESOL 4 0561 DE 30/05/2018	\$ 110	11 DE JULIO DE 2018
GIRO DE RECURSOS A PRESTADORES SERVICIO DE ENERGÍA PARA CUBRIR PARCIALMENTE SUBSIDIOS 2° TRIMESTRE 2018 CON DESTINO A USUARIOS DE ZNI. CORRESPONDEN A DESPACHOS EFECTIVOS DE COMBUSTIBLE DEL MES MAYO DE 2018. RESOL 4 0665 de 22/06/2018	\$ 4.112	09 DE JULIO DE 2018
GIRO DE RECURSOS A PRESTADORES SERVICIO DE ENERGÍA PARA CUBRIR PARCIALMENTE SUBSIDIOS 2° TRIMESTRE 2018 CON DESTINO A USUARIOS DE ZNI. CORRESPONDEN A FACTURAS DE COMPRA DE COMBISTBLE PRESENTADAS POR SOPESA S.A. ESP. RESOL 4 0665 DE 22/06/2018	\$ 7.456	09 DE JULIO DE 2018
GIRO DE RECURSOS CON DESTINO A USUARIOS DE ZNI, PARA CUBRIR DÉFICITS DE SUBSIDIOS DEL SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL 4° TRI 2017 Y 1° Y 2° TRI DE 2018. RESOL 4 0825 de 06/08/2018	\$ 1.756	10 DE AGOSTO DE 2018
GIRO DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS DEL SECTOR ELÉCTRICO EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS PARA CUBRIR LOS DÉFICIT DE SUBSIDIOS CORRESPONDIENTES AL CIERRE PARCIAL DEL PRIMER, SEGUNDO, TERCER Y CUARTO TRIMESTRE DE 2017 Y PRIMERO 2018. RESOL 40881	\$ 18.907	10 DE SEPTIEMBRE DE 2018
GIRO DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS DEL SECTOR ELÉCTRICO EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS Y SE DICTAN OTRAS DISPOSICIONES. RESOL 40881	\$ 9.157	07 DE SEPTIEMBRE DE 2018

ZNI - OBLIGACIONES		
PAGO PARA CUBRIR PARCIALMENTE SUBSIDIOS DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018, A LOS USUARIOS UBICADOS EN LAS LOCALIDADES DE LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS, CON CARGO A LA DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS PARA PAGO MENORES TARIFAS DEL SECTRO ELÉCTRICO. MES DE JULIO /18. RESOL 4 0884	\$ 11.518	07 DE SEPTIEMBRE DE 2018
TOTAL		\$ 63.643
GRAN TOTAL		\$ 459.198

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIF Nación

❖ **Distribución de Subsidios para Usuarios Ubicados en Áreas Especiales del Sistema Interconectado Nacional – Sector Eléctrico:**

Este proyecto cuenta con una apropiación para el año 2018 de \$137.219 millones de pesos, durante el tercer trimestre se comprometieron y obligaron recursos por \$28.718 millones de pesos, presentando una ejecución al cierre de septiembre de 2018 por \$69.731 millones equivalentes a un 50,82%.

La ejecución de dicho proyecto se realizó como se evidencia en el siguiente cuadro:

Tabla 23 Tercer Trimestre FOES / Compromisos MME

FOES - COMPROMISOS	
Objeto	Valor
CONSUMO FACTURACIÓN MES MARZO 2018, COMERCIALIZADORES DE ENERGIA ELÉCTRICA CON EL FIN DE DESTINARLOS A LOS USUARIOS UBICADOS EN LAS ÁREAS ESPECIALES, CONSUMO DEL MES SIGUIENTE A LA COMUNICACIÓN DE LA PRESENTE RESOLUCIÓN.	\$ 9.661
CUBRIR HASTA (\$46) POR K/H A COMERCIALIZADORES DE ENERGÍA ELÉCTRICA, PARA CUBRIR CONSUMO DE SUBSISTENCIA DE USUARIOS RESIDENCIALES ESTRATOS 1 Y 2 Y DE LAS ÁREAS RURALES DE MENOR DESARROLLO, ZONAS DE DIFÍCIL GESTIÓN Y BARRIOS SUBNORMALES.	\$ 427
CUBRIR HASTA (\$46) POR K/H A COMERCIALIZADORES DE ENERGÍA, PARA CUBRIR CONSUMO DE SUBSISTENCIA DE USUARIOS RESIDENCIALES ESTRATOS 1-2 Y ÁREAS RURALES DE MENOR DESARROLLO, ZONAS DE DIFÍCIL GESTIÓN Y BARRIOS SUBNOR.GIRO A FAVOR CIA ENERG DE OCCIDENTE.	\$ 569
CUBRIR HASTA (\$46) POR K/H A COMERCIALIZADORES DE ENERGÍA, PARA CUBRIR CONSUMO DE SUBSISTENCIA DE USUARIOS RESIDENCIALES ESTRATOS 1-2 Y DE ÁREAS RURALES DE MENOR DESARROLLO, ZONAS DE DIFÍCIL GESTIÓN Y BARRIOS SUBNOR.	\$ 176
CUBRIR HASTA (\$46) POR K/H A COMERCIALIZADORES DE ENERGÍA, PARA CUBRIR CONSUMO DE SUBSISTENCIA DE USUARIOS RESIDENCIALES ESTRATOS 1-2 Y DE ÁREAS RURALES DE MENOR DESARROLLO, ZONAS DE DIFÍCIL GESTIÓN Y BARRIOS SUBNOR.GIRO A FAVOR DE DISPAC S.A. ESP	\$ 75

FOES - COMPROMISOS	
CUBRIR HASTA (\$46) POR K/H A COMERCIALIZADORES DE ENERGÍA, PARA CUBRIR CONSUMO DE SUBSISTENCIA DE USUARIOS RESIDENCIALES ESTRATOS 1-2 Y DE ÁREAS RURALES DE MENOR DESARROLLO, ZONAS DE DIFÍCIL GESTIÓN Y BARRIOS SUBNOR.GIRO A FAVOR DE ELECTRICARIBE S.A.	\$ 7.626
CUBRIR HASTA (\$46) POR K/H A COMERCIALIZADORES DE ENERGÍA, PARA CUBRIR CONSUMO DE SUBSISTENCIA DE USUARIOS RESIDENCIALES ESTRATOS 1-2 Y DE ÁREAS RURALES DE MENOR DESARROLLO, ZONAS DE DIFÍCIL GESTIÓN Y BARRIOS SUBNOR.GIRO A FAVOR DE ENERTOLIMA S.A. ES	\$ 50
CUBRIR HASTA (\$46) POR K/H A COMERCIALIZADORES DE ENERGÍA, PARA CUBRIR CONSUMO DE SUBSISTENCIA DE USUARIOS RESIDENCIALES ESTRATOS 1-2 Y DE ÁREAS RURALES DE MENOR DESARROLLO, ZONAS DE DIFÍCIL GESTIÓN Y BARRIOS SUBNOR.GIRO A FAVOR EMPRESAS MUN DE CALI.	\$ 150
CUBRIR HASTA (\$46) POR K/H A COMERCIALIZADORES DE ENERGÍA, PARA CUBRIR CONSUMO DE SUBSISTENCIA DE USUARIOS RESIDENCIALES ESTRATOS 1-2 Y DE ÁREAS RURALES DE MENOR DESARROLLO, ZONAS DE DIFÍCIL GESTIÓN Y BARRIOS SUBNORMALES.	\$ 487
GIRO A COMERCIALIZADORES DE ENERGIA ELÉCTRICA CON EL FIN DE DESTINARLOS A LOS USUARIOS UBICADOS EN LAS ÁREAS ESPECIALES, A PARTIR DE LA FACTURACIÓN DEL CONSUMO DEL MES SIGUIENTE A LA COMUNICACIÓN DE LA PRESENTE RESOLUCIÓN.	\$ 9.497
TOTAL	\$ 28.718

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIIF Nación

Tabla 24 Tercer Trimestre FOES / Obligaciones MME

FOES - OBLIGACIONES		
Objeto	Valor	Fecha
CONSUMO FACTURACIÓN MES MARZO 2018, COMERCIALIZADORES DE ENERGIA ELÉCTRICA CON EL FIN DE DESTINARLOS A LOS USUARIOS UBICADOS EN LAS ÁREAS ESPECIALES, CONSUMO DEL MES SIGUIENTE A LA COMUNICACIÓN DE LA PRESENTE RESOLUCIÓN.	\$ 9.661	16 DE JULIO DE 2018
CUBRIR HASTA (\$46) POR K/H A COMERCIALIZADORES DE ENERGÍA ELÉCTRICA, PARA CUBRIR CONSUMO DE SUBSISTENCIA DE USUARIOS RESIDENCIALES ESTRATOS 1 Y 2 Y DE LAS ÁREAS RURALES DE MENOR DESARROLLO, ZONAS DE DIFÍCIL GESTIÓN Y BARRIOS SUBNORMALES.	\$ 427	10 DE AGOSTO DE 2018
CUBRIR HASTA (\$46) POR K/H A COMERCIALIZADORES DE ENERGÍA, PARA CUBRIR CONSUMO DE SUBSISTENCIA DE USUARIOS RESIDENCIALES ESTRATOS 1-2 Y ÁREAS RURALES DE MENOR DESARROLLO, ZONAS DE DIFÍCIL GESTIÓN Y BARRIOS SUBNOR.GIRO A FAVOR CIA ENERG DE OCCIDENTE. RESOL 4 0826 DE 08/06/2018	\$ 569	10 DE AGOSTO DE 2018
CUBRIR HASTA (\$46) POR K/H A COMERCIALIZADORES DE ENERGÍA, PARA CUBRIR CONSUMO DE SUBSISTENCIA DE USUARIOS RESIDENCIALES ESTRATOS 1-2 Y DE ÁREAS RURALES DE MENOR DESARROLLO, ZONAS DE DIFÍCIL GESTIÓN Y BARRIOS SUBNOR. RESOL 4 0826 DE 06/08/2018	\$ 176	10 DE AGOSTO DE 2018

FOES - OBLIGACIONES		
CUBRIR HASTA (\$46) POR K/H A COMERCIALIZADORES DE ENERGÍA, PARA CUBRIR CONSUMO DE SUBSISTENCIA DE USUARIOS RESIDENCIALES ESTRATOS 1-2 Y DE ÁREAS RURALES DE MENOR DESARROLLO, ZONAS DE DIFÍCIL GESTIÓN Y BARRIOS SUBNOR.GIRO A FAVOR DE DISPAC S.A. ESP RESOL 4 0826 DE 06/08/2018	\$ 75	10 DE AGOSTO DE 2018
CUBRIR HASTA (\$46) POR K/H A COMERCIALIZADORES DE ENERGÍA, PARA CUBRIR CONSUMO DE SUBSISTENCIA DE USUARIOS RESIDENCIALES ESTRATOS 1-2 Y DE ÁREAS RURALES DE MENOR DESARROLLO, ZONAS DE DIFÍCIL GESTIÓN Y BARRIOS SUBNOR.GIRO A FAVOR DE ELECTRICARIBE S.A. RESOL 4 0826 de 06/08/2018	\$ 7.626	10 DE AGOSTO DE 2018
CUBRIR HASTA (\$46) POR K/H A COMERCIALIZADORES DE ENERGÍA, PARA CUBRIR CONSUMO DE SUBSISTENCIA DE USUARIOS RESIDENCIALES ESTRATOS 1-2 Y DE ÁREAS RURALES DE MENOR DESARROLLO, ZONAS DE DIFÍCIL GESTIÓN Y BARRIOS SUBNOR.GIRO A FAVOR DE ENERTOLIMA S.A. ES. RESOL 4 0826 DE 06/08/2018	\$ 50	10 DE AGOSTO DE 2018
CUBRIR HASTA (\$46) POR K/H A COMERCIALIZADORES DE ENERGÍA, PARA CUBRIR CONSUMO DE SUBSISTENCIA DE USUARIOS RESIDENCIALES ESTRATOS 1-2 Y DE ÁREAS RURALES DE MENOR DESARROLLO, ZONAS DE DIFÍCIL GESTIÓN Y BARRIOS SUBNOR.GIRO A FAVOR EMPRESAS MUN DE CALI. RESOL 4 0826 DE 06/08/2018	\$ 150	10 DE AGOSTO DE 2018
CUBRIR HASTA (\$46) POR K/H A COMERCIALIZADORES DE ENERGÍA, PARA CUBRIR CONSUMO DE SUBSISTENCIA DE USUARIOS RESIDENCIALES ESTRATOS 1-2 Y DE ÁREAS RURALES DE MENOR DESARROLLO, ZONAS DE DIFÍCIL GESTIÓN Y BARRIOS SUBNORMALES.	\$ 487	10 DE AGOSTO DE 2018
GIRO A COMERCIALIZADORES DE ENERGIA ELÉCTRICA CON EL FIN DE DESTINARLOS A LOS USUARIOS UBICADOS EN LAS ÁREAS ESPECIALES, A PARTIR DE LA FACTURACIÓN DEL CONSUMO DEL MES SIGUIENTE A LA COMUNICACIÓN DE LA PRESENTE RESOLUCIÓN.	\$ 9.497	03 DE AGOSTO DE 2018
TOTAL	\$	28.718

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIF Nación

Fondos:

❖ Apoyo para Construcción de Proyecto de Infraestructura Eléctrica en las Zonas no Interconectadas en el Territorio Nacional:

Este proyecto cuenta con una apropiación para la vigencia 2018 de \$105.726 millones de pesos, de los cuales se comprometieron recursos por \$89.408 millones de pesos, equivalentes al 84,57% en ejecución. Durante el trimestre, comprometió \$69 millones de pesos para las actividades de apoyo a la gestión y seguimiento del proyecto.

En cuanto a las obligaciones, se ejecutaron recursos por \$3.910 millones de pesos equivalentes a un 3,70%.

❖ **Apoyo Electrificación Rural en Zonas Interconectadas en el Territorio Nacional:**

Este proyecto cuenta con una apropiación para la vigencia 2018 de \$146.250 millones de pesos, de los cuales se han comprometido \$144.813 millones de pesos, equivalentes a un 99,02% de ejecución en compromisos. En cuanto a las obligaciones, se ejecutaron al cierre del trimestre recursos por \$42.693 millones de pesos, equivalente a un 29,19% ejecutado.

Tabla 25 Tercer Trimestre FAER / Obligaciones MME

FAER - OBLIGACIONES		
Resolución	Valor	Fecha
AMPLIAR Y PRESTAR EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA, EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD EN ZONAS RURALES DEL SIN UBICADAS EN MERCADO DE COMERCIALIZACIÓN DEL OPERADOR DE RED- PROYECTO ELECTRIFICACIÓN RURAL VEREDA SANTA HELENA PARTE BAJA, MUNICIPIO ORTEGA DPTO TOLIMA	\$ 26	23 DE JULIO DE 2018
AMPLIAR Y PRESTAR EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA, EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD EN ZONAS RURALES DEL SIN UBICADAS EN MERCADO DE COMERCIALIZACIÓN DEL OPERADOR DE RED-MUNICIPIO DE SAN ALBERTO DPTO CESAR	\$ 339	21 DE AGOSTO DE 2018
AMPLIAR Y PRESTAR EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA, EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD EN ZONAS RURALES DEL SIN UBICADAS EN MERCADO DE COMERCIALIZACIÓN DEL OPERADOR DE RED, MUNICIPIOS PUERTO PARRA Y OTROS DPTO SANTANDER.	\$5.448	27 DE JULIO DE 2018
AMPLIAR Y PRESTAR EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA, EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD EN ZONAS RURALES DEL SIN UBICADAS EN MERCADO DE COMERCIALIZACIÓN DEL OPERADOR DE RED, MUNICIPIOS QUIBDÓ Y BAGADÓ DPTO CHOCO	\$751	17 DE JULIO DE 2018
AMPLIAR Y PRESTAR EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA, EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD EN ZONAS RURALES DEL SIN UBICADAS EN MERCADO DE COMERCIALIZACIÓN DEL OPERADOR DE RED, MUNICIPIOS RIO BLANCO, PLANADAS Y ATACO DPTO TOLIMA.	\$67	26 DE JULIO DE 2018
AMPLIAR Y PRESTAR EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA, EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD EN ZONAS RURALES DEL SIN UBICADAS EN MERCADO DE COMERCIALIZACIÓN DEL OPERADOR DE RED, MUNICIPIOS TAME, FORTUL, ARAUCA, SARAVENA DPTO ARAUCA.	\$3.479	02 DE AGOSTO DE 2018

FAER - OBLIGACIONES		
AMPLIAR Y PRESTAR EL SERVICIO DE ENERGÍA EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD, EN ZONAS RURALES DEL SIN, MERCADO DE COMERCIALIZACIÓN OPERADOR DE RED, PROYECTO "ELECTRIFICACIÓN RURAL VEREDA LA ALEMANIA MUNICIPIO CHAPARRAL DPTO TOLIMA".	\$187	24 DE JULIO DE 2018
AMPLIAR Y PRESTAR EL SERVICIO DE ENERGÍA EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD, EN ZONAS RURALES DEL SIN, MERCADO DE COMERCIALIZACIÓN OPERADOR DE RED, PROYECTO CONSTRUCCIÓN REDES VEREDAS SIDÓN Y OTRAS MUN CUMBITARÁ DPTO NARIÑO	\$1.022	16 DE JULIO DE 2018
AMPLIAR Y PRESTAR EL SERVICIO DE ENERGÍA EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD, ZONAS RURALES DEL SIN-UBICADAS EN MERCADO DE COMERCIAL OPERADOR DE RED - PROYECTO ELECTRIFICACIÓN RURAL VEREDA SANTA HELENA PARTE ALTA, MUNICIPIO ORTEGA, DPTO TOLIMA	\$144	24 DE JULIO DE 2018
AMPLIAR Y PRESTAR EL SERVICIO DE ENERGÍA EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD, ZONAS RURALES DEL SIN- MERCADO COMERCIALIZADOR DE RED , PROYECTO CONSTRUCCIÓN DE REDES ELÉCTRICAS VEREDAS ZONAS 1 Y 2, MUNICIPIO PUERTO RICO, DPTO CAQUETA	\$386	11 DE SEPTIEMBRE DE 2018
AMPLIAR Y PRESTAR SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD EN ZONAS RURALES DE SIN, MERCADO COMERCIALIZADOR DE RED, PROYECTO "CONSTRUCCIÓN REDES Y MONTAJE TRANSFORMADORES VEREDAS MUNICIPIO DE SOLANO DPTO CAQUETA".	\$2.748	03 DE SEPTIEMBRE DE 2018
AMPLIAR Y PRESTAR SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD EN ZONAS RURALES DE SIN, MERCADO COMERCIALIZADOR DE RED, PROYECTO "ELECTRIFICACIÓN RURAL VEREDA ESCOBALES, MUNICIPIO ORTEGA, DPTO TOLIMA"	\$189	24 DE JULIO DE 2018
AMPLIAR Y PRESTAR SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD EN ZONAS RURALES DE SIN, MERCADO COMERCIALIZADOR DE RED, PROYECTO "ELECTRIFICACIÓN RURAL VEREDA LA PRIMANERA Y OTRAS, MUNICIPIO RIOBLANCO, DPTO TOLIMA"	\$495	25 DE JULIO DE 2018
AMPLIAR Y PRESTAR SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD EN ZONAS RURALES DE SIN, MERCADO COMERCIALIZADOR DE RED, PROYECTO "ELECTRIFICACIÓN RURAL VEREDA VERSALLES, MUNICIPIO ATACO, DPTO TOLIMA"	\$115	25 DE JULIO DE 2018

FAER - OBLIGACIONES		
AMPLIAR Y PRESTAR SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD EN ZONAS RURALES DE SIN, MERCADO COMERCIALIZADOR DE RED, PROYECTO "ELECTRIFICACIÓN RURAL VEREDAS CARRUSEL Y LA RIVERA, MUNICIPIO ATACO, DPTO TOLIMA "	\$162	24 DE JULIO DE 2018
AMPLIAR Y PRESTAR SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD EN ZONAS RURALES DE SIN, MERCADO COMERCIALIZADOR DE RED, PROYECTO "INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA EN 9 VEREDAS MUNICIPIO DE MONTAÑITA DPTO CAQUETA"	\$1.071	11 DE SEPTIEMBRE DE 2018
AMPLIAR Y PRESTAR SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD EN ZONAS RURALES SIN, MERCADO COMERCIALIZADOR DE RED, PROY"CONSTRUCCIÓN DE REDES ELÉCTRICAS VEREDAS EL DIVISO,PATIO BONITO,LA Y,MUN SAN JOSÉ FRAGUA DPT CAQUETA"	\$421	11 DE SEPTIEMBRE DE 2018
AMPLIAR Y PRESTAR SERVICIO DE ENERGÍA EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD ZONAS RURALES SIN, MERCADO COMERCIALIZADOR RED, PROYECTO "ELECTRIFICACIÓN RURAL VEREDAS LAS BRISAS, EL PESCADO, CAMPOHERMOSO, CONVENIO, LA HOLANDA MUN ATACO DPTO TOLIMA"	\$443	24 DE JULIO DE 2018
AMPLIAR Y PRESTAR SERVICIO DE ENERGÍA ZONAS RURALES DE SIN, MERCADO COMERCIALIZADOR DE RED, PROYECTO "CONSTRUCCIÓN REDES Y MONTAJE TRANSFORMADORES VEREDAS MONTERÍA, LIBIA Y ARGENTINA MUN PUERTO RICO DPTO CAQUETA"	\$197	11 DE SEPTIEMBRE DE 2018
AMPLIAR Y PRESTAR SERVICIO DE ENERGÍA, EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD ZONAS RURALES DE SIN MERCADO OPERADOR DE RED, PROYECTO "CONSTRUCCIÓN REDES RESGUARDOS INDÍGENAS FIERA-MIRLA, SABALETA Y CONSUELO MUN CARMEN DE ATRATO DPTO CHOCO".	\$231	26 DE SEPTIEMBRE DE 2018
AMPLIAR Y PRESTAR SERVICIO ENERGÍA ELÉCTRICA DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD ZONAS RURALES DE SIN MERCADO OPERADOR DE RED, PARA EJECUCIÓN PROYECTO "CONSTRUCCIÓN REDES MEDIA Y BAJA TENSIÓN, MONTAJE TRANSFORMADORES EN POSTE VEREDAS MUNIC JAMBALO DPTO CAUCA"	\$4.762	21 DE AGOSTO Y 03 DE SEPTIEMBRE DE 2018
AMPLIAR Y PRESTAR SERVICIO ENERGÍA EN CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD ZONAS RURALES SIN, MERCADO COMERCIAL DE RED, PROY"CONSTRUCCIÓN REDES Y MONTAJE TRANSFORMADORES MUN SN JOSÉ DE FRAGUA, ALBANIA Y CURILLO DP CAQUETA Y PTO GUZMAN DP PUTUMAYO"	778	11 DE SEPTIEMBRE DE 2018

FAER - OBLIGACIONES		
APOYAR ACTIVIDADES DE APOYO Y SEGUIMIENTO A LA GESTIÓN DEL PROYECTO "APOYO ELECTRIFICACIÓN RURAL EN ZONAS INTERCONECTADAS EN EL TERRITORIO NACIONAL"	191	III TRIMESTRE DE 2018
TOTAL		\$ 23.652

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIF Nación

Tabla 26 Tercer Trimestre FAER / Compromisos MME

FAER - COMPROMISOS	
Objeto	Valor
APOYAR ACTIVIDADES DE APOYO Y SEGUIMIENTO A LA GESTIÓN DEL PROYECTO "APOYO ELECTRIFICACIÓN RURAL EN ZONAS INTERCONECTADAS EN EL TERRITORIO NACIONAL"	\$ 99
TOTAL	\$ 13

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIF Nación

❖ **Normalización del Servicio de Energía Eléctrica en Barrios Subnormales de los Municipios del Sistema Interconectado Nacional.**

Este proyecto cuenta con una apropiación para la vigencia 2018 de \$250 millones de pesos, de los cuales se comprometieron al cierre del tercer trimestre \$193 millones de pesos, destinados a cubrir actividades de apoyo a la gestión y seguimiento del proyecto, ejecutando así un 77,21%.

En cuanto a las obligaciones, se ejecutaron recursos al cierre de septiembre de 2018 por valor de \$114 millones de pesos para el pago de actividades de apoyo y seguimiento a la gestión del proyecto de inversión, ejecutando así un 45,67% en obligaciones.

En el siguiente cuadro se evidencia la ejecución de sus obligaciones:

Tabla 27 Tercer Trimestre PRONE / Obligaciones MME

PRONE- OBLIGACIONES		
Resolución	Valor	Fecha
ACTIVIDADES DE APOYO A LA GESTIÓN Y SEGUIMIENTO DEL PROYECTO "NORMALIZACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN BARRIOS SUBNORMALES DE LOS MUNICIPIOS DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL"	\$ 60	III TRIMESTRE DE 2018
TOTAL	\$ 60	

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIF Nación

Tabla 28 Tercer Trimestre PRONE / Obligaciones MME

PRONE- OBLIGACIONES		
Resolución	Valor	Fecha
ACTIVIDADES DE APOYO A LA GESTIÓN Y SEGUIMIENTO DEL PROYECTO "NORMALIZACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN BARRIOS SUBNORMALES DE LOS MUNICIPIOS DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL"	\$ 50	III TRIMESTRE DE 2018
TOTAL	\$ 50	

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIIF Nación

❖ **Apoyo y Financiación de Programas de Fuentes No Convencionales de Energía y Gestión Eficiente de Energía a Nivel Nacional:**

Este proyecto cuenta con una apropiación para el 2018 de \$34.000 millones de pesos, de los cuales se comprometieron recursos por valor \$15.469 millones de pesos, ejecutando así un 45,50%. Al cierre del tercer trimestre se ejecutaron \$13.386 millones de pesos en obligaciones.

❖ **Apoyo al mejoramiento del desempeño energético en la región caribe nacional:**

Al cierre del tercer trimestre de 2018, este proyecto no cuenta con una apropiación para la vigencia 2018; debido a que al cierre del segundo trimestre presentó un aplazamiento de recursos.

• **Dirección de Formalización Minera**

La Dirección de Formalización Minera para el año 2018 cuenta con cinco proyectos con una apropiación total vigente de \$36.760 millones de pesos, de los cuales se comprometieron recursos por \$28.965 millones de pesos, equivalentes a un 85,80%.

En obligaciones se ejecutaron al cierre del tercer semestre de 2018 recursos por \$18.303 millones de pesos equivalentes a un 54,22% de ejecución.

La ejecución de los proyectos se realizó de la siguiente manera:

❖ **Construcción e Implementación del Programa de Formalización Minera:**

Este proyecto cuenta con una apropiación para la vigencia 2018 de \$16.774 millones de pesos, de los cuales se han comprometido recursos por \$15.807 millones de pesos, equivalentes a un 94,24% de ejecución.

Dichos compromisos en el tercer trimestre se distribuyen de la siguiente manera:

- El valor de \$2.567 millones de pesos corresponde a los contratos interadministrativos suscritos con diferentes entidades para implementar acciones de formalización minera a través de la línea de intervención acompañamiento integral a UPM.
- El valor de \$300 millones de pesos corresponde a convenio para aunar esfuerzos técnicos, económicos y financieros para implementar acciones de formalización minera en el dpto. Nariño a través de las líneas de intervención Acompañamiento Integral y Acompañamiento a la Gestión para la Regularización.
- El valor de \$200 millones de pesos corresponde a Convenio para aunar esfuerzos técnicos, económicos y financieros para implementar acciones de formalización minera en el Departamento de Norte de Santander, a través de las líneas de intervención Acompañamiento Integral y Acompañamiento a la Gestión.
- El valor de \$608 millones de pesos para actividades de apoyo y seguimiento a la gestión del proyecto de inversión.

De igual manera, en el Tercer Trimestre se obligaron \$4.025 millones de pesos, ejecutando un total de \$10.204 millones de pesos, equivalente a un 60,83%.

Dichas obligaciones se distribuyen de la siguiente manera:

- El valor de \$388 millones para realizar caracterización de las UPM que se encuentran desarrollando su actividad en municipios priorizados por el MME.
- El valor de \$1.952 millones para atender los pagos de los contratos interadministrativos suscritos con: la Corporación Autónoma Regional de Caldas-CORPOCALDAS, Corporación Autónoma Regional de Risaralda CARDER, Corporación Autónoma Regional para la Defensa de la meseta de Bucaramanga, Sociedad Hotelera Tequendama, Corporación autónoma Regional del Cauca CR., Departamento de Boyacá, Departamento de Bolívar, Universidad Nacional de Colombia, Corporación Centro Provincial de Gestión Agro empresarial del Norte del Huila, Departamento del cesar, Corporación Autónoma regional de la Guajira-CORPOGUAJIRA, Corporación autónoma regional de Santander cas, gobierno departamental del Tolima.
- El valor de \$479 millones de pesos destinados para el pago de los convenios realizados con CORPONOR (\$155m), Corporación Autónoma Regional De Cundinamarca CAR (\$204m), CORPONARINO (\$120m).
- El valor de \$1.205 millones de pesos destinados al pago de gastos de apoyo a la gestión del proyecto.

❖ **Implementación del Plan Estratégico Sectorial para la Eliminación del Mercurio de la Actividad Minera en el Territorio Nacional:**

Este Proyecto cuenta con una apropiación vigente para el 2018 de \$10.000 millones de pesos. Durante el tercer trimestre se ejecutaron recursos por valor de \$2.859 millones de pesos, para un acumulado de \$8.033 millones de pesos equivalentes a una ejecución en compromisos del 80,33%.

Dichos compromisos se distribuyen de la siguiente manera:

- El valor de \$2.584 millones de pesos para el contrato interadministrativo con Centro Provincial de Gestión Minero Agroempresarial del Alto Nordeste Antioqueño para fomentar la eliminación del uso del mercurio en la actividad minera, por medio de la intervención a plantas de beneficio y barequeros y/o chatarreros conforme a la normatividad vigente.
- El valor de \$275 millones de pesos para las actividades de apoyo a la gestión y seguimiento del proyecto.

Así mismo, se obligaron recursos al cierre del trimestre por \$4.134 millones de pesos, equivalentes al 41,34%, donde para el tercer trimestre se ejecutaron \$2.018 millones de pesos distribuidos de la siguiente manera:

- El valor de \$1.436 millones de pesos para atender el pago realizado a la Centro Provincial de Gestión Minero Agroempresarial del alto noreste Antioqueño.
- El valor de \$104 millones de pesos para el sexto pago de prestación del servicio de agencia de medios con el Canal Teveandina.
- El valor de \$478 millones de pesos para las actividades de apoyo a la gestión y seguimiento del proyecto.

❖ **Mejoramiento de la Calidad de Vida de los Mineros de Subsistencia en el Territorio Nacional:**

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente de \$3.688 millones de pesos de los cuales se han comprometido \$3.650 millones de pesos, equivalentes al 98,97%. En el trimestre ejecutaron \$53 millones de pesos para las actividades de apoyo a la gestión y seguimiento del proyecto.

De igual manera se han obligado recursos por \$3.218 millones de pesos, siendo ejecutados durante el trimestre \$362 millones de pesos distribuidos para el pago de actividades de apoyo a la gestión y seguimiento del proyecto.

❖ **Fortalecimiento de la Política Nacional de Seguridad Minera en el Territorio Nacional:**

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente de \$1.898 millones de pesos, de los cuales se comprometieron al cierre de septiembre de 2018 \$ 917 millones de pesos, equivalentes al 45,81% de ejecución y se obligaron \$406 millones de pesos, equivalentes al 21,40%.

Durante el trimestre ejecutaron \$48 millones en compromisos y \$373 millones de pesos en obligaciones destinados para las actividades de apoyo y seguimiento a la gestión del proyecto.

❖ **Apoyo para la Generación de Acceso al Crédito para la Pequeña Minería a Nivel Nacional:**

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente de \$1.400 millones de pesos, de los cuales se comprometieron para el tercer trimestre \$40 millones de pesos destinados a actividades de apoyo y gestión del proyecto. Presentó un acumulado de \$ 557 millones de pesos equivalentes a un 39,79% comprometido.

De igual manera, en el trimestre se obligaron recursos por \$196 millones de pesos, para el pago de actividades de apoyo y seguimiento a la gestión del proyecto. Así pues, el proyecto reflejó un acumulado por \$ 342 millones de pesos equivalentes al 24,41% en ejecución.

• **Dirección de Minería Empresarial:**

La Dirección de Minería Empresarial cuenta con dos proyectos para la vigencia 2018 con una apropiación total vigente de \$10.300 millones de pesos, de los cuales presentaron un acumulado en sus compromisos al cierre del tercer trimestre de \$5.213 millones de pesos, equivalentes a un 50,61% de ejecución. Por su parte, en obligaciones se ejecutaron recursos por \$2.254 millones de pesos, equivalentes al 21,89%.

❖ **Mejoramiento de la Imagen y Percepción de la Industria Minera para Facilitar la puesta en marcha de los Proyectos Mineros en el Territorios Nacional:**

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente para el año 2018 de \$5.300 millones de pesos, ejecutando en el trimestre \$913,5 millones de pesos en compromisos, siendo \$731 millones de pesos para realizar el levantamiento línea base mediante diagnóstico de percepción de minería, en área influencia proyectos de gran y mediana minería Dptos Boyacá, Antioquia, Córdoba, Tolima, Santander, Norte de Santander, Caldas, Risaralda y C/marca y \$182 millones de pesos para el desarrollo de actividades de apoyo y seguimiento a la gestión del proyecto.

Así mismo, en obligaciones \$ 1.552 millones de pesos para el pago de:
\$146 millones de pesos para el contrato de consultoría realizado para levantamiento línea base mediante diagnóstico de percepción de minería.

\$1.406 millones de pesos para el pago de actividades de apoyo y seguimiento a la gestión del proyecto.

El proyecto cerró con una ejecución acumulada en compromisos y obligaciones de \$ 4.901 millones de pesos y \$2.190 millones de pesos respectivamente, equivalentes a un 92,47% y 41,33%.

❖ **Fortalecimiento de la competitividad en la industria minera en los departamentos de Cundinamarca, Boyacá y Norte de Santander:**

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente para el año 2018 de \$5.000 millones de pesos. Al cierre del trimestre, sus compromisos fueron de \$ 312 millones y \$64 millones en obligaciones para un porcentaje de ejecución de un 6,24% y 1,28%.

Durante el trimestre ejecutaron \$23 y \$22 millones de pesos en compromisos y obligaciones destinados al pago de las actividades de apoyo y seguimiento a la gestión del proyecto.

• **Viceministerio de Minas**

El Viceministerio de Minas para el año 2018 cuenta con tres proyectos con una apropiación total de \$28.023 millones de pesos, ejecutando en compromisos a cierre del tercer trimestre \$17.702 millones de pesos, equivalentes a un 63,17% de ejecución en compromisos. En cuanto a las obligaciones se ejecutaron \$8.062 millones de pesos equivalentes a un 28,77%.

La ejecución de los proyectos se realizó de la siguiente manera:

❖ **Fortalecimiento al Acceso y Transparencia de la Información Extractiva – EITI Nacional:**

Este proyecto cuenta con una apropiación para la vigencia 2018 de \$1.486 millones de pesos, presentando un acumulado de \$698 millones, es decir 47,00% de ejecución en compromisos.

Durante el tercer trimestre se ejecutaron \$115 millones de pesos destinados a:

Consultoría por \$83 millones de pesos para la implementación de la hoja de ruta para el reporte de los beneficiarios reales y \$32 millones de pesos para actividades de apoyo y seguimiento a la ejecución del proyecto.

En cuanto a las obligaciones, se ejecutaron recursos por \$430 millones de pesos, equivalentes al 28,91% de ejecución, en el trimestre, se destinaron \$178 millones de pesos para el pago de actividades de apoyo y seguimiento a la ejecución.

❖ **Fortalecimiento Institucional del Sector Minero Energético Nacional:**

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente para el 2018 de \$21.537 millones de pesos, de los cuales se comprometieron \$13.727 millones de pesos, equivalentes al 63,74% de ejecución. En el trimestre los compromisos fueron por \$ 4.960,5 millones y se ejecutaron de la siguiente manera:

- El valor de \$1.427.5 millones de pesos, para el contrato de consultoría para realizar la revisión y actualización información de ANM de procesos control producción titulares PIN, ajuste procesos fiscalización, configuración, implementación, parametrización, automatización y puesta en marcha modelos de solución en plataforma BPM.

- El valor de \$69 millones de pesos para adición y prórroga de contratos de consultoría.
- El valor de \$53 millones de pesos para asesorar al MME -Viceministerio de Minas en la revisión, formulación e implementación de planes e iniciativas orientados al mejoramiento de la eficiencia de los procesos de adquisiciones previstos en el contrato de préstamo BID 3594/oc-co.
- El valor de \$3.411 millones de pesos para el desarrollo de actividades de seguimiento a la ejecución del proyecto.

De igual manera, se obligaron recursos por \$4.533 millones de pesos, equivalentes a un 21,05% de ejecución en obligaciones. Durante el trimestre se obligaron \$1.819 millones de pesos distribuidos de la siguiente manera:

- El valor de \$73 millones de pesos para el pago de actividades de apoyo a la gestión y seguimiento del proyecto.
- El valor de \$35 millones de pesos para el pago del Otrosí del contrato de consultoría para para la unidad coordinadora del proyecto.
- El valor de \$100 millones de pesos de las consultorías para reingeniería de procesos institucionales en la ANM, en el marco del contrato de préstamo no. 3594/oc-co e innovación.
- El valor de \$143 millones de pesos para pago consultoría para la realización y actualización información de ANM de procesos control producción titulares PIN, ajuste procesos fiscalización, configuración, implementación, parametrización, automatización y puesta en marcha modelos de solución en plataforma BPM.
- El valor de \$337 millones de pesos para el pago del Otrosí del contrato de consultoría para diseñar e implementar la fase 1 del plan de gestión del cambio correspondiente al subsector de minería de acuerdo con el diseño del plan de gestión del cambio y ejecución de una estrategia para dicho plan del sector minero energético.
- El valor de \$36 millones de pesos para el pago del Otrosí del contrato de consultoría para requerimientos en la política de gestión financiera y la guía de información y auditoría externa.
- El valor de \$506 millones de pesos para el pago del diagnóstico y construcción del modelo conceptual de negocio para control a la producción de ANM y su implementación en componentes de software, identificando sus KPI y principales variables de negocio y a partir de ello realice la configuración.
- El valor de \$276 millones de pesos para el pago del Otrosí de contrato de consultoría suscrito para realizar análisis, diagnóstico, definición y diseño de arquitectura empresarial para Sector Minero Energético.
- El valor de \$57 millones de pesos para diseñar, desarrollar e implementar la estrategia digital del SGC, que contemple la aplicación de técnicas y estrategias de promoción de productos y servicios a través de canales digitales para dirigir a los clientes potenciales hacia dicho portafolio.

- ▶ El valor de \$255.5 millones de pesos para el pago de consultorías para el fortalecimiento institucional del sector minero energético colombiano, para adelantar el proceso de selección correspondiente con "integración de los sistemas de información, reingeniería de procesos institucionales en la ANM en el marco del contrato de préstamo no. 3594/oc-co.

❖ **Control a la Explotación Ilícita de Minerales Colombia:**

Este proyecto cuenta con una apropiación para el 2018 de \$5.000 millones de pesos, de los cuales se han comprometido \$3.276 millones de pesos, equivalentes al 65,52% de ejecución.

En el tercer trimestre se ejecutaron \$76 millones de pesos distribuidos para el desarrollo de las actividades de apoyo a la gestión y seguimiento del proyecto.

En cuanto a las obligaciones, se ejecutaron recursos por \$3.100 millones de pesos, equivalentes al 62,00%. En el trimestre sus obligaciones fueron de \$330 millones de pesos, las cuales fueron distribuidas para el pago de actividades de apoyo y seguimiento a la ejecución del proyecto y servicios de operación logística.

- **Despacho Ministro:**

❖ **Implementación de los Servicios de Información y Comunicación Institucional del Ministerio de Minas y Energía:**

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente para el 2018 de \$3.761 millones de pesos, de los cuales se han comprometido al cierre del primer semestre \$3.685 millones de pesos equivalentes al 97,99% de ejecución. En el trimestre, dichos compromisos se ejecutaron por valor de \$239 millones de pesos para desarrollo para actividades de apoyo a la gestión y seguimiento del proyecto de inversión.

De igual manera se obligaron recursos por \$2.530 millones de pesos, equivalentes al 67,28%; de estos recursos durante el trimestre se ejecutaron \$794 millones de pesos distribuidos así: \$326 millones para pagar los servicios de de agencia de medios para la preproducción , producción y postproducción de mensajes audiovisuales , radiales , pieza, gráficas y contenidos convergentes, \$7 millones para servicios de entrenamiento a voceros, \$691 millones de pesos para el pago de actividades relacionadas con el apoyo a la gestión, seguimiento del proyecto y servicios de operador logístico.

- **Secretaría General**

La Secretaría General cuenta con siete proyectos para la vigencia 2018 con una apropiación total de \$11.861 millones de pesos al cierre del tercer trimestre se ejecutaron compromisos por un valor de \$8.220 millones de pesos, equivalentes al 69,31% de ejecución y se obligaron recursos por un valor de \$3.554 millones de pesos equivalentes al 29,97% de ejecución.

❖ **Fortalecimiento de la Infraestructura de las Tecnologías de Información y Comunicaciones del Ministerio de Minas y Energía a Nivel Nacional:**

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente para el 2018 de \$4.470 millones de pesos, de los cuales se comprometieron \$1.731 millones de pesos, equivalentes al 38,71% de ejecución. En el trimestre realizó compromisos por \$399 millones de pesos para las actividades de apoyo y seguimiento a la gestión del proyecto.

En cuanto a las obligaciones, se ejecutaron recursos por valor de \$738 millones equivalentes al 16,51% de ejecución; de los cuales se ejecutaron en el trimestre \$232 millones de pesos distribuidos para pagos de actividades de apoyo a la gestión y seguimiento del proyecto.

❖ **EI PETIC:**

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente para el 2018 de \$3.800 millones de pesos, de los cuales se han comprometido \$ 3.388 millones de pesos y obligado \$1.355 millones de pesos equivalentes a una ejecución de un 89,15% y 35,65%.

En el tercer trimestre se comprometieron \$932 millones de pesos distribuidos así: El valor de \$761 millones de otro sí para asegurar la continuidad de los servicios de Centro de Datos Alterno para MME y CREG y actualización DRP de MME bajo la modalidad de hosting y \$171 millones de pesos para las actividades de apoyo y seguimiento del proyecto.

En cuanto a obligaciones se ejecutaron \$546 millones de pesos, distribuidos así: El valor de \$431 millones para el pago de contrato suscrito para asegurar la continuidad de los servicios de Centro de Datos Alterno para MME y CREG y actualización DRP de MME bajo la modalidad de hosting y \$115 millones para atender los pagos de actividades de apoyo a la gestión y seguimiento del proyecto.

❖ **Fortalecimiento del servicio que se presta al ciudadano – cliente del ministerio de minas y energía a nivel nacional**

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente para el 2018 de \$1.843 millones de pesos, de los cuales se comprometieron \$1.460 millones de pesos, equivalentes un 79,20%; ejecutando en el trimestre \$152 millones de pesos para actividades de control y seguimiento del proyecto.

En cuanto a las obligaciones, se ejecutaron recursos por \$782 millones de pesos equivalentes a los 42,41%. Durante el tercer trimestre se ejecutaron \$397 millones de pesos, los cuales se distribuyeron así:

- El valor de \$113 millones de pesos para los servicios de operación logística necesarios para la ejecución de espacio, talleres, foros o encuentros de diálogos con ciudadanos y partes interesadas.
- El valor de \$98 millones de pesos para pagar el servicio de un centro de contacto con el fin de interactuar con los ciudadanos y/o partes interesadas a través de diferentes canales de atención, apoyando la gestión de acceso a la información pública del sector minero energético.
- El valor de \$15 millones de pesos para el pago de la implementación y actualización de soluciones de software que soportará las funcionalidades del sistema integrado de gestión

de bibliotecas -koha-y el repositorio digital para la gestión integral de los activos de información documental.

- El valor de \$171 millones para atender los pagos de actividades de apoyo a la gestión y seguimiento del proyecto.

❖ **Fortalecimiento de la cultura organizacional del ministerio de minas y energía en la ciudad de Bogotá:**

Este proyecto cuenta con una apropiación de \$600 millones de pesos para la vigencia 2018. Al cierre del tercer trimestre se comprometieron la totalidad de los recursos con el contrato suscrito con la caja de compensar; ejecutando durante el trimestre el 100% de sus compromisos. En cuanto a sus obligaciones ejecutaron \$291 millones y \$213 millones en el trimestre destinados para atender los pagos relacionados con las actividades de apoyo a la gestión y seguimiento del proyecto.

❖ **Optimización y organización archivística de documentos del archivo central del Ministerio de Minas y Energía, Bogotá:**

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente para el 2018 de \$800 millones de pesos, cerrando sus compromisos en \$776 millones de pesos, equivalentes al 97,00% de ejecución. Durante el trimestre comprometieron \$449 millones de pesos para la organización documental y digitalización de imágenes, correspondientes a las series documentales del MME y de los fdos: Carbocol, archipiélagos power and light (APL), Córdoba, César, Sucre y otras entidades del sector liquidadas.

Referente a sus obligaciones, se ejecutaron recursos por \$215 millones de pesos, equivalentes al 26,87%, siendo para el tercer trimestre \$88 millones de pesos ejecutados para cubrir actividades de apoyo a la gestión y seguimiento del proyecto.

❖ **Mantenimiento adecuación y ampliación de la infraestructura para sedes del MME, Bogotá:**

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente para el 2018 de \$186 millones de pesos, presentó en compromisos y obligaciones una ejecución de \$108 y 73 millones de pesos equivalentes a un 51,91% y 39,08%, respectivamente.

Durante el tercer trimestre, se obligaron \$44 millones de pesos siendo \$20 millones de pesos para actividades de apoyo y seguimiento a la gestión del proyecto de inversión; \$6 millones de pesos para cubrir el servicio de intervención preventiva y correctiva subsistemas generación eléctrica y potenciación hidráulica sedes MME con suministro de repuestos y \$17 millones de pesos para el pago del servicio de intervenciones preventivas y correctivas con suministro e instalación de repuestos para los sistemas de aire acondicionado del Ministerio de Minas y Energía.

❖ **Implementación sistema gestión de documentos electrónicos de archivo en el Ministerio de Minas y Energía:**

Este proyecto cuenta con una apropiación vigente para el 2018 de \$162 millones de pesos, de los cuales al cierre se han comprometido \$159 millones de pesos, equivalentes al 97,90% destinados para las actividades de apoyo y seguimiento a la gestión del proyecto de inversión. En cuanto a las obligaciones, se ejecutaron recursos por \$101 millones de pesos, equivalentes al 62,56% de ejecución. Estas obligaciones se realizaron para cubrir el pago actividades de apoyo y seguimiento a la gestión del proyecto de inversión.

2.2.3. Ejecución de Reservas Presupuestales 2017

Las Reservas Presupuestales definitivas constituidas a 31 de diciembre de 2017, ascienden a \$187.523 millones. Al cierre del tercer trimestre de la vigencia 2018, se ejecutaron \$130.985 millones, representando el 70% y detallado de la siguiente forma:

Tabla 29 Ejecución Reservas Presupuestales

Cifras en millones de pesos

CONCEPTO	CONSTITUIDA	EJECUTADA	% EJECUCION
GASTOS DE FUNCIONAMIENTO	\$ 3.217	\$ 3.204	100%
Gastos de Personal	\$ 48	\$ 48	100%
Gastos Generales	\$ 431	\$ 418	97%
Transferencia	\$ 2.738	\$ 2.738	100%
GASTOS DE INVERSION	\$ 184.306	\$ 127.781	69%
TOTALES	\$ 187.523	\$ 130.985	70%

Fuente: SIIF Nación

Cifras en millones de pesos

Fuente: SIIF Nación

El saldo por ejecutar de la reserva presupuestal por la suma de \$56.539 millones, corresponde principalmente a obligaciones pendientes de trámite de convenios suscritos por la Dirección de Hidrocarburos y Fondo Especial Cuota de Fomento.

Igualmente, a convenios suscritos por la Dirección de Energía, financiados con recursos de los Fondos Apoyo a la Electrificación Rural en Zonas Interconectadas en el Territorio Nacional – FAER, Apoyo para la Construcción de Proyectos de Infraestructura Eléctrica en las Zonas no Interconectadas en el Territorio Nacional – FAZNI, Normalización del Servicio de Energía Eléctrica en Barrios Subnormales de los Municipios del Sistema Interconectado Nacional – PRONE, Implementación del plan estratégico sectorial para la eliminación del uso del mercurio y Mejoramiento de la calidad de vida de los mineros.

2.2.4. Ejecución de Reservas presupuestales en Inversión por proyecto

Como se reflejó en los cuadros anteriores, las reservas presupuestales por concepto de inversión corresponden a \$184.306 millones de pesos; por ende, a continuación, se relaciona

las reservas de las áreas misionales del Ministerio de Minas y Energía con sus respectivos proyectos de inversión.

- **Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales**

Como se puede evidenciar en el cuadro siguiente la Oficina ha ejecutado en pagos un 99,04% de sus reservas constituidas con corte al cierre del tercer trimestre del año 2018; representado en sus cuatro proyectos.

Tabla 30 Ejecución Reservas Presupuestales Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales MME

Proyecto	Reservas	Obligado	% Oblig. /Reservas	Pagos	% Pagos /Reservas
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN INSTITUCIONAL EN TERRITORIO Y CONTRIBUCIÓN A LA GOBERNABILIDAD DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO NACIONAL	\$ 821	\$ 817	99,44%	\$ 817	99,44%
DIAGNOSTICO MINERO AMBIENTAL DE LOS PASIVOS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 12	\$ 12	99,74%	\$ 12	99,74%
FORMULACIÓN Y EJECUCIÓN DE LA ESTRATEGIA DE GESTIÓN AMBIENTAL PARA LA PROMOCIÓN DEL SECTOR BAJO PRINCIPIOS DE COMPETITIVIDAD NACIONAL	\$ 49	\$ 48	99,64%	\$ 48	99,64%
DISEÑO E IMPLEMENTACIÓN DE HERRAMIENTAS DE MITIGACIÓN Y ADAPTACIÓN EN EL SECTOR MINERO-ENERGÉTICO FRENTE AL CAMBIO CLIMÁTICO - NACIONAL	\$ 32	\$ 28	87,66%	\$ 28	87,66%
Subtotal ambiental	\$ 914	\$905	99,04%	\$ 905	99,04%

Cifras en millones de pesos

Fuente: SIIF Nación

- **Dirección de Energía Eléctrica**

Tabla 31 Ejecución de Reservas Presupuestales Dirección de Energía Eléctrica MME

Proyecto	Reservas	Obligado	% Oblig. /Reservas	Pagos	% Pagos /Reservas
CONSTRUCCIÓN E IMPLEMENTACIÓN DEL PROGRAMA DE FORMALIZACIÓN MINERA	\$ 3.114	\$ 2.996	96,21%	\$ 2.996	96,21%

Proyecto	Reservas	Obligado	% Oblig. /Reservas	Pagos	% Pagos /Reservas
IMPLEMENTACIÓN DEL PLAN ESTRATÉGICO SECTORIAL PARA LA ELIMINACIÓN DEL USO DEL MERCURIO DE LA ACTIVIDAD MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 10.321	\$ 7.280	70,53%	\$ 7.272	70,45%
MEJORAMIENTO DE LA CALIDAD DE VIDA DE LOS MINEROS DE SUBSISTENCIA EN EL TERRITORIO NACIONAL.	\$ 2.691	\$ 1.478	54,93%	\$ 1.478	54,93%
FORTALECIMIENTO DE LA POLÍTICA NACIONAL DE SEGURIDAD MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 573	\$ 291	50,68%	\$ 290	50,51%
APOYO PARA LA GENERACIÓN DE ACCESO AL CRÉDITO PARA LA PEQUEÑA MINERÍA A NIVEL NACIONAL	\$ 70	\$ 60	85,20%	\$ 60	85,20%
Subtotal Formalización minera	\$ 16.770	\$ 2.105	72,18%	\$ 12.095	72,13%

Cifras en millones de pesos

Fuente: SIIF Nación

Como se puede observar en el cuadro anterior la Dirección de Formalización Minera, ejecutó un 72,13% en pagos de sus reservas constituidas, resaltando el pago del proyecto de Construcción e implementación del programa de formalización minera con una ejecución de 96,21%

- **Dirección de Hidrocarburos**

Tabla 32 Ejecución de Reservas Presupuestales Dirección de Hidrocarburos MME

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	\$ 40	\$ 30	75,17%	\$ 29	72,14%
ASESORIA PARA EL ANÁLISIS Y FORMULACION DEL DESARROLLO DEL SUBSECTOR DE HIDROCARBUROS NACIONAL	\$ 721	\$ 712	98,72%	\$ 710	98,55%
IMPLEMENTACION COMPENSACION POR EL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS DERIVADOS DEL PETROLEO ENTRE YUMBO Y LA CIUDAD DE PASTO	\$ 75	\$ 55	73,08%	\$ 55	73,08%
ASESORIA , DISEÑO, ADQUISICION, MANTENIMIENTO Y CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE INFORMACION DE LA CADENA DE DISTRIBUCION DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS DEREIVADOS DEL PETROLEO - SICOM - REGION NACIONAL	\$ 57	\$ 57	100,00%	\$ 57	100,00%

Proyecto	Reservas	Obligado	% Oblig. /Reservas	Pagos	% Pagos /Reservas
ASESORIA TÉCNICA PARA EL SEGUIMIENTO A LOS CONTRATOS Y CONVENIOS DEL SUBSECTOR GAS COMBUSTIBLE NACIONAL	\$ 17	\$ 10	57,09%	\$ 10	57,09%
ADMINISTRACION MANEJO Y EJECUCION DEL FONDO ESPECIAL CUOTA DE FOMENTO POR PARTE DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA NACIONAL	\$ 8	\$ -	0,00%	\$ -	0,00%
DESARROLLO DE INFRAESTRUCTURA DE TRANSPORTE, DISTRIBUCIÓN Y CONEXIÓN DEL SERVICIO PÚBLICO DE GAS NATURAL A NIVEL NACIONAL	\$ 3.307	\$ 346	10,45%	\$ 346	10,45%
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR GAS COMBUSTIBLE DOMICILIARIO POR RED A NIVEL NACIONAL	\$ -	\$ -	0,00%	\$ -	0,00%
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR GLP DISTRIBUIDO EN CILINDROS Y TANQUES ESTACIONARIOS A NIVEL NACIONAL	\$ 4	\$ 4	100,00%	\$ 4	100,00%
Subtotal hidrocarburos	\$ 4.230	\$ 1.213	28,69%	\$ 1.211	28,63%

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIIF Nación

Como se puede observar en el cuadro anterior, la Dirección de Hidrocarburos ha presentado una baja ejecución en sus reservas presupuestales pagando al cierre del tercer trimestre un 28,63%; sin embargo, se resaltan los proyectos de GLP y SICOM ejecutando en sus reservas un 100%.

- **Dirección de Energía Eléctrica**
-

Como se puede evidenciar en el siguiente cuadro, la Dirección de Energía Eléctrica, ejecutó al cierre del segundo semestre un 62,41 de sus reservas.

- **Dirección de Formalización Minera**

Tabla 33 Ejecución de Reservas Presupuestales Dirección de Energía Eléctrica MME

Proyecto	Reservas	Obligado	% Oblig. /Reservas	Pagos	% Pagos /Reservas
DISTRIBUCION DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR ELECTRICO	\$ 192	\$ 192	100,00%	\$ 192	100,00%
APOYO PARA CONSTRUCCIÓN DE PROYECTO DE INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS EN EL TERRITORIO	\$ 45.646	\$ 27.711	60,71%	\$ 19.411	42,53%

Página 64 de 205

Proyecto	Reservas	Obligado	% Oblig. /Reservas	Pagos	% Pagos /Reservas
NACIONAL					
APOYO Y FINACIACIÓN DE PROGRAMAS DE FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA Y GESTIÓN EFICIENTE DE ENERGÍA A NIVEL NACIONAL	\$ 34.000	\$ 34.000	100,00%	\$ 34.000	100,00%
APOYO ELECTRIFICACIÓN RURAL EN ZONAS INTERCONECTADAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 62.751	\$ 40.837	65,08%	\$ 40.293	64,21%
NORMALIZACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN BARRIOS SUBNORMALES DE LOS MUNICIPIOS DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL	\$ 10.753	\$ 1.866	17,35%	\$ 1.800	16,74%
Subtotal Energía	\$ 153.342	\$ 104.606	68,22%	\$ 95.696	62,41%

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIF Nación

- **Dirección de Minería empresarial**

Esta dependencia al cierre del trimestre ha pagado un 96,52% de sus reservas.

Tabla 34 Ejecución de Reservas Presupuestales Dirección de Minería Empresarial MME

Proyecto	Reservas	Obligado	% Oblig. /Reservas	Pagos	% Pagos /Reservas
MEJORAMIENTO DE LA IMAGEN Y PERCEPCIÓN DE LA INDUSTRIA MINERA PARA FACILITAR LA PUESTA EN MARCHA DE LOS PROYECTOS MINEROS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 255	\$ 241	94,70%	\$ 241	94,70%
FORTALECIMIENTO DE LA COMPETITIVIDAD EN LA INDUSTRIA MINERA EN LOS DEPARTAMENTOS DE CUNDINAMARCA, BOYACA Y NORTE DE SANTANDER	\$ 292	\$ 287	98,11%	\$ 287	98,11%
Subtotal Minería Empresarial	\$ 547	\$ 528	96,52%	\$ 528	96,52%

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIF Nación

3. COMPOSICIÓN REZAGO PRESUPUESTAL DEL MME

3.1. Ejecución reservas presupuestales MME

Sobresalen las obligaciones adquiridas con cargo a los proyectos financiados con recursos FAZNI, FAER y FOES, fortalecimiento de la competitividad en la industria minera en los Departamentos de Cundinamarca, Boyacá y Norte de Santander, y Distribución de recursos para pagos menores tarifas sector GLP entre otros.

Tabla 35 Ejecución Reservas Presupuestales 2018

CONCEPTO	CUENTAS POR PAGAR	EJECUTADA	% EJECUCIÓN
GASTOS DE FUNCIONAMIENTO	\$ 3.777	\$ 3.777	100,0%
Gastos de personal	\$ 4	\$ 4	100,0%
Gastos Generales	\$ 170	\$ 170	100,0%
Transferencias	\$ 3.603	\$ 3.603	100,0%
GASTO DE INVERSIÓN	\$ 155.315	\$ 155.315	100,0%
TOTALES	\$ 159.092	\$ 159.092	100,0%

Cifras en millones de pesos
Fuente: SIIF Nación

3.2. Ejecución cuentas por pagar 2017.

A diciembre 31 de 2017, se constituyeron Cuentas por Pagar por valor de \$159.092 millones, las cuales se ejecutaron en su totalidad durante el primer trimestre de la vigencia 2018.

4. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

El Ministerio de Minas y Energía desde el inicio de la actual vigencia, realizó una planeación del gasto 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.

Al cierre del tercer trimestre de 2018, el Ministerio de Minas y Energía con una apropiación vigente de \$3.347.018 presentó un valor total de ejecución por \$ 2.493.065 millones de pesos, es decir un 74,49% en compromisos y el valor de \$ 2.238.763 millones de pesos, es decir un 66,76% en sus obligaciones; en compromisos ha ejecutado en obligaciones \$2.238.763

Página 66 de 205

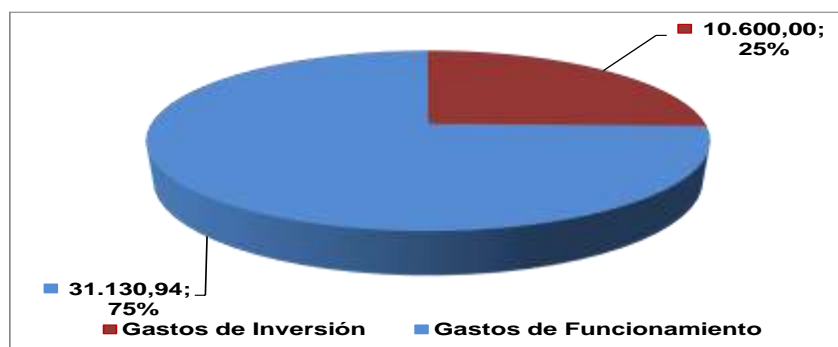
millones equivalente a un 66,76%; siendo para funcionamiento un 72,13% y para inversión 66,76%, ejecutado en obligaciones.

Finalmente, las Reservas Presupuestales del Ministerio de Minas y Energía a 31 diciembre de 2017 se constituyeron por valor de \$187.523 millones de pesos ejecutando en pagos \$122.058 millones de pesos, es decir un 65,09% a cierre de septiembre de 2018.

B. INSTITUTO DE PLANIFICACIÓN Y PROMOCIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS PARA LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS – IPSE:

1. COMPOSICIÓN DEL PRESUPUESTO DEL IPSE

Gráfica 12 Distribución Presupuesto de la entidad - vigencia 2018 IPSE



Fuente: SIIF Nación – Coordinación Recursos Financieros, IPSE

NOTA: Mediante Decreto 662 de 2018 el Gobierno Nacional, efectuó un aplazamiento de recursos al presupuesto del IPSE y al rubro Inversión, el cual asciende a \$1.036.1 millones.

1.1. Composición del Presupuesto de Funcionamiento del IPSE

La entidad presenta un presupuesto total para funcionamiento de \$31.130,9 millones distribuido de la siguiente manera:

Tabla 36 Distribución Presupuesto Funcionamiento - vigencia 2018 IPSE

Concepto	Apropiación Inicial 2018	Apropiación Vigente 2018
Gastos de Personal	\$7.099,68	\$7.099,68
Gastos Generales	\$4.479,99	\$4.479,99
Transferencias	\$4.124,27	\$4.124,27
Gastos de Comercialización y Operación	\$15.426,97	\$15.426,97
Total Funcionamiento	\$31.130,93	\$31.130,93

Millones de pesos

Fuente: SIIF Nación – Coordinación Recursos Financieros, IPSE

1.2. Composición del Presupuesto de Inversión del IPSE.

La entidad cuenta con un presupuesto total para inversión de \$10.600,00 distribuido de la siguiente manera:

Tabla 37 Distribución Presupuesto de Inversión - vigencia 2018 IPSE

Proyecto	Apropiación Inicial 2018	Apropiación Vigente 2018
Ampliación de la Cobertura de Telemetría y Monitoreo de Variables Energéticas en la ZNI	\$1.492,66	\$1.492,66
Desarrollo de Soluciones Energéticas Sostenibles Para la Ampliación de Cobertura en las Zonas No Interconectadas del País	\$4.693.61	\$4.693.61
Actualización y Organización de Archivo Total (Central de Gestión E Histórico) del IPSE	\$1.000,00	\$1.000,00
Fortalecimiento de la Gestión de Tecnología de Información y Comunicaciones en el IPSE	\$1.260,00	\$1.260,00
Diseño y Estructuración de proyectos energético en las ZNI Nacional.	\$2.153,71	\$2.153,71
Total Inversión	\$10.600.00	\$10.600.00

Millones de pesos

Fuente: SIIF Nación – Coordinación Recursos Financieros, IPSE

Actualmente cuenta con un aplazamiento de recursos por valor de \$1.036,0 millones, cuya afectación presupuestal se presenta en los siguientes proyectos:

CODIFICACION PRESUPUESTAL:

- 2102 1900 2 Ampliación de la cobertura de telemetría y monitoreo de variables energéticas en Las ZNI - \$586,10 millones de pesos.
- 2199 1900 1 Actualización y Organización del Archivo Total (Central, de Gestión e Histórico) Del IPSE - \$450,0 millones.

2. INGRESOS Y GASTOS DEL IPSE

2.1. Ingresos IPSE

El siguiente cuadro presenta el recaudo sobre el aforo vigente.

Tabla 38 Recaudo por fuentes propias IPSE

Descripción	AFORO VIGENTE	RECAUDO EN EFECTIVO ACUMULADO	% RECAUDO EN EFECTIVO ACUMULADO VS. AFORO VIGENTE
I-INGRESOS DE LOS ESTABLECIMIENTOS PUBLICOS	16.621,57	23.314,38	140%
A-INGRESOS CORRIENTES	9.921,57	2.304,30	23%
NO TRIBUTARIOS	9.921,57	2.304,30	23%
VENTA DE BIENES Y SERVICIOS	9.921,57	0,00	0%
OTROS INGRESOS	0,00	2.304,30	0%
B-RECURSOS DE CAPITAL	6.700	21.010	314%
RENDIMIENTOS FINANCIEROS	0,00	87,4	0%
EXCEDENTES FINANCIEROS	6.700	20.916	312%
RECUPERACION DE CARTERA	0,00	6,5	0%
OTROS RECURSOS DEL BALANCE	0,00	0,07	0%

Millones de pesos

Fuente: SIIF Nación – Coordinación Recursos Financieros, IPSE

El recaudo a la fecha supera el valor a aforar en esta vigencia fiscal debido a un mayor ingreso por dividendos recibidos por participación accionaria en la empresa CEDENAR.

2.2. Gastos IPSE

2.2.1. Ejecución presupuestal Gastos de Funcionamiento

En Gastos de funcionamiento la entidad comprometió \$14.663.78 millones (47%) y obligó \$5.694,01 millones (18%) de la siguiente manera:

Tabla 39 Comportamiento de la Ejecución Presupuestal, Gastos de Funcionamiento 2018 IPSE

RUBRO	FUENTE	REC	DESCRIPCION	APR. VIGENTE	COMPROMISO	OBLIGACION	% DE EJECUCION COMPROMISOS VS. APRO. CON APLAZ	% DE EJECUCION OBLIGACIONES VS. APRO. VIG. CON APLAZ
			FUNCIONAMIENTO	\$ 31.130,94	\$ 14.663,78	\$ 5.694,01	47%	18%
			GASTOS DE PERSONAL	\$ 7.099,69	\$ 5.138,08	\$ 2.752,90	72%	39%
A-1-0-1-1	Nación	10	SUELDOS DE PERSONAL DE NOMINA	\$ 2.539,76	\$ 2.442,85	\$ 244,28	96%	10%
A-1-0-1-1	Propios	21	SUELDOS DE PERSONAL DE NOMINA	\$ 1.045,46	\$ 255,10	\$ 255,10	24%	24%
A-1-0-1-4	Nación	10	PRIMA TECNICA	\$ 243,88	\$ 165,04	\$ 165,04	68%	68%
A-1-0-1-5	Nación	10	OTROS	\$ 908,99	\$ 383,87	\$ 383,87	42%	42%
A-1-0-1-9	Nación	10	HORAS EXTRAS, DIAS FESTIVOS E INDEMNIZACION POR VACACIONES	\$ 44,55	\$ 17,83	\$ 17,83	40%	40%
A-1-0-2	Propios	21	SERVICIOS PERSONALES INDIRECTOS	\$ 720,68	\$ 657,51	\$ 470,89	91%	65%
A-1-0-5	Nación	10	CONTRIBUCIONES INHERENTES A LA NOMINA SECTOR PRIVADO Y PUBLICO	\$ 1.441,84	\$ 1.184,58	\$ 1.184,58	82%	82%
A-1-0-5	Propios	20	CONTRIBUCIONES INHERENTES A LA NOMINA SECTOR PRIVADO Y PUBLICO	\$ 154,54	\$ 31,29	\$ 31,29	20%	20%
			GASTOS GENERALES	\$ 4.480,00	\$ 2.846,35	\$ 2.027,91	64%	45%
A-2-0-3	Nación	10	IMPUESTOS Y MULTAS	\$ 217,76	\$ 198,70	\$ 198,70	91%	91%
A-2-0-4	Nación	10	ADQUISICION DE BIENES Y SERVICIOS	\$ 2.741,54	\$ 2.335,01	\$ 1.516,57	85%	55%
A-2-0-4	Propios	20	ADQUISICION DE BIENES Y SERVICIOS	\$ 500,00	\$ 0,00	\$ 0,00	0%	0%
A-2-0-4	Propios	21	ADQUISICION DE BIENES Y SERVICIOS	\$ 1.020,69	\$ 312,64	\$ 312,64	31%	31%
			TRANSFERENCIAS CORRIENTES	\$ 4.124,27	\$ 425,33	\$ 425,33	10%	10%
A-3-2-1-1	Nación	11	CUOTA DE AUDITAJE CONTRANAL	\$ 117,42	\$ 0,00	\$ 0,00	0%	0%
A-3-5-1-1	Nación	10	MESADAS PENSIONALES	\$ 418,77	\$ 301,37	\$ 301,37	72%	72%
A-3-5-1-8	Nación	10	CUOTAS PARTES PENSIONALES	\$ 149,17	\$ 123,95	\$ 123,95	83%	83%
A-3-6-1-1	Propios	20	SENTENCIAS Y CONCILIACIONES	\$ 3.438,92	\$ 0,00	\$ 0,00	0%	0%
			GASTOS COMERCIALIZACION Y	\$ 15.426,98	\$ 6.254,03	\$ 487,89	41%	3%
A-5-1-2-1	Propios	20	OTROS GASTOS	\$ 168,18	\$ 10,35	\$ 8,89	6%	5%
A-5-1-2-1	Propios	21	OTROS GASTOS	\$ 851,45	\$ 558,00	\$ 479,00	66%	56%
A-5-2-1	Nación	10	COMPRA DE BIENES Y SERVICIOS	\$ 5.685,69	\$ 5.685,68	\$ 0,00	100%	0%
A-5-2-2-1	Propios	20	OTROS GASTOS	\$ 5.659,94	\$ 0,00	\$ 0,00	0%	0%
A-5-2-2-1	Propios	21	OTROS GASTOS	\$ 3.061,72	\$ 0,00	\$ 0,00	0%	0%

Millones de pesos

Fuente: SIIF Nación – Coordinación Recursos Financieros, IPSE

2.2.2. Ejecución presupuestal Gastos de Inversión

En Gastos de Inversión la entidad comprometió \$4.262.8 millones (45%) y obligó \$599.9 millones (6%) de la siguiente manera:

Tabla 40 Comportamiento de la Ejecución Presupuestal, Gastos de Inversión 2018 IPSE

RUBRO	FUENTE	REC	DESCRIPCION	APR. VIGENTE	APR VIG CON APLAZAMIENTO	COMPROMISO	OBLIGACION	% DE EJECUCION COMPROMISOS VS. APRO. CON APLAZ	% DE EJECUCION OBLIGACIONES VS. APRO. VIG. CON APLAZ
			INVERSION	\$ 10.600,00	\$ 9.563,89	\$ 4.262,81	\$ 599,93	45%	6%
C-2102-1900-1	Nación	10	DISEÑO Y ESTRUCTURACIÓN DE PROYECTOS ENERGÉTICO EN LAS ZNI NACIONAL	\$ 2.153,72	\$ 2.153,72	\$ 1.690,38	\$ 0,00	78%	0%
C-2102-1900-2	Nación	10	AMPLIACIÓN DE LA COBERTURA DE TELEMETRIA Y MONITOREO DE VARIABLES ENERGÉTICAS EN LA ZNI	\$ 1.492,67	\$ 906,56	\$ 0,00	\$ 0,00	0%	0%
C-2102-1900-3	Nación	10	DESARROLLO DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS SOSTENIBLES PARA LA AMPLIACIÓN DE COBERTURA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS DEL PAÍS	\$ 500,00	\$ 500,00	\$ 406,95	\$ 369,14	81%	74%
C-2102-1900-3	Nación	11	DESARROLLO DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS SOSTENIBLES PARA LA AMPLIACIÓN DE COBERTURA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS DEL PAÍS	\$ 4.193,62	\$ 4.193,62	\$ 1.245,48	\$ 230,79	30%	6%
C-2199-1900-1	Nación	10	ACTUALIZACIÓN Y ORGANIZACIÓN DEL ARCHIVO TOTAL (CENTRAL, DE GESTIÓN E HISTÓRICO) DEL IPSE	\$ 300,00	\$ 0,00	\$ 0,00	\$ 0,00	0%	0%
C-2199-1900-1	Nación	11	ACTUALIZACIÓN Y ORGANIZACIÓN DEL ARCHIVO TOTAL (CENTRAL, DE GESTIÓN E HISTÓRICO) DEL IPSE	\$ 700,00	\$ 550,00	\$ 0,00	\$ 0,00	0%	0%
C-2199-1900-2	Nación	10	FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN DE TECNOLOGÍA DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES EN EL IPSE	\$ 480,00	\$ 480,00	\$ 480,00	\$ 0,00	100%	0%
C-2199-1900-2	Nación	11	FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN DE TECNOLOGÍA DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES EN EL IPSE	\$ 780,00	\$ 780,00	\$ 440,00	\$ 0,00	56%	0%

Millones de pesos

Fuente: SIIF Nación – Coordinación Recursos Financieros, IPSE

3. COMPOSICIÓN REZAGO PRESUPUESTAL DEL IPSE

3.1. Ejecución reservas presupuestales IPSE

Del valor total constituido como reservas presupuestales, (\$33.800,5 millones) se ha reducido \$11.2 millones quedando un valor total a ejecutar en esta vigencia fiscal de \$33.786 millones, de los cuales se ha ejecutado el 46%, de la siguiente manera:

Tabla 41 Ejecución reservas presupuestales, 2018 IPSE

TIPO	CTA	SUB CTA	OBJ	ORD	FUENTE	REC	DESCRIPCION	COMPROMISO	OBLIGACION	% DE EJECUCION OBLIGACION VS COMPROMISOS
							FUNCIONAMIENTO	1.643	964	59%
							GASTOS DE PERSONAL	5	5	100%
A	1	0	2		Propios	20	SERVICIOS PERSONALES INDIRECTOS	5	5	100%
							GASTOS GENERALES	956	937	98%
A	2	0	4		Nación	10	ADQUISICION DE BIENES Y SERVICIOS	189	178	94%
A	2	0	4		Propios	20	ADQUISICION DE BIENES Y SERVICIOS	9	5	60%
A	2	0	4		Propios	21	ADQUISICION DE BIENES Y SERVICIOS	758	754	99%
							GASTOS DE COMERCIALIZACION	681	21	3%
A	5	1	2	1	Propios	21	OTROS GASTOS	16	16	100%
A	5	2	2	1	Nación	10	OTROS GASTOS	660	0	0%
A	5	2	2	1	Propios	20	OTROS GASTOS	5	5	100%
							INVERSION	32.143	14.709	46%
C	2102	1900	1		Propios	21	DISEÑO Y ESTRUCTURACIÓN DE PROYECTOS ENERGÉTICO EN LAS ZNI NACIONAL	2.485,80	2.446,98	98%
C	2102	1900	2		Nación	10	AMPLIACIÓN DE LA COBERTURA DE TELEMETRIA Y MONITOREO DE VARIABLES ENERGÉTICAS EN LA ZNI	90,44	90,44	100%
C	2102	1900	2		Propios	21	AMPLIACIÓN DE LA COBERTURA DE TELEMETRIA Y MONITOREO DE VARIABLES ENERGÉTICAS EN LA ZNI	241,19	240,41	100%
C	2102	1900	3		Nación	11	DESARROLLO DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS SOSTENIBLES PARA LA AMPLIACIÓN DE COBERTURA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS DEL PAÍS	17.727,88	3.746,24	21%
C	2102	1900	3		Propios	21	DESARROLLO DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS SOSTENIBLES PARA LA AMPLIACIÓN DE COBERTURA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS DEL PAÍS	8.281,98	5.509,77	67%
C	2199	1900	1		Propios	21	ACTUALIZACIÓN Y ORGANIZACIÓN DEL ARCHIVO TOTAL (CENTRAL, DE GESTIÓN E HISTÓRICO) DEL IPSE	619,45	476,50	77%
C	2199	1900	2		Propios	21	FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN DE TECNOLOGÍA DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES EN EL IPSE	2.696,38	2.198,45	82%
							TOTAL	33.786	15.673	46%

Millones de pesos

Fuente: SIIF Nación – Coordinación Recursos Financieros, IPSE

1.2 Ejecución cuentas por pagar IPSE

Del valor total constituido como cuentas por pagar (\$87.944,0 millones), la entidad ha reducido un valor de \$2,38 millones en el rubro Sueldos de personal de Nómina, quedando un valor total a ejecutar de \$87.941.6 millones, de los cuales se ha ejecutado el 99%, de la siguiente manera:

Tabla 42 Ejecución presupuestal cuentas por pagar 2018 IPSE

RUBRO	REC	DESCRIPCION	OBLIGACION	PAGOS	% DE EJECUCION PAGOS VS OBLIGAC.
		A. GASTOS DE FUNCIONAMIENTO	\$ 1.378,61	\$ 478,18	35%
A-1-0-1-1	20	SUELDOS DE PERSONAL DE NOMINA	\$ 0,69	\$ 0,69	100%
A-1-0-1-5	10	OTROS	\$ 3,91	\$ 3,91	100%
A-1-0-1-9	10	HORAS EXTRAS, DIAS FESTIVOS E INDEMNIZACION POR VACACIONES	\$ 2,05	\$ 2,05	100%
A-1-0-2	20	SERVICIOS PERSONALES INDIRECTOS	\$ 52,52	\$ 52,52	100%
A-1-0-5	10	CONTRIBUCIONES INHERENTES A LA NOMINA SECTOR PRIVADO Y PUBLICO	\$ 57,88	\$ 57,88	100%
A-2-0-3	21	IMPUESTOS Y MULTAS	\$ 0,68	\$ 0,68	100%
A-2-0-4	10	ADQUISICION DE BIENES Y SERVICIOS	\$ 120,47	\$ 119,59	99%
A-2-0-4	20	ADQUISICION DE BIENES Y SERVICIOS	\$ 5,73	\$ 5,73	100%
A-2-0-4	21	ADQUISICION DE BIENES Y SERVICIOS	\$ 196,48	\$ 196,41	100%
A-3-5-1-8	21	CUOTAS PARTES PENSIONALES	\$ 1,02	\$ 1,02	100%
A-5-1-2-1	21	OTROS GASTOS	\$ 19,22	\$ 19,22	100%
A-5-2-2-1	10	OTROS GASTOS	\$ 899,47	\$ 0,00	0%
A-5-2-2-1	20	OTROS GASTOS	\$ 18,50	\$ 18,50	100%
		C. INVERSION	\$ 86.563,08	\$ 86.563,08	100%
C-2102-1900-2	10	AMPLIACIÓN DE LA COBERTURA DE TELEMETRIA Y MONITOREO DE VARIABLES ENERGÉTICAS EN LA ZNI	\$ 379,62	\$ 379,62	100%
C-2102-1900-2	21	AMPLIACIÓN DE LA COBERTURA DE TELEMETRIA Y MONITOREO DE VARIABLES ENERGÉTICAS EN LA ZNI	\$ 421,45	\$ 421,45	100%
C-2102-1900-3	11	DESARROLLO DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS SOSTENIBLES PARA LA AMPLIACIÓN DE COBERTURA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS DEL PAÍS	\$ 82.098,60	\$ 82.098,60	100%
C-2102-1900-3	21	DESARROLLO DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS SOSTENIBLES PARA LA AMPLIACIÓN DE COBERTURA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS DEL PAÍS	\$ 3.126,71	\$ 3.126,71	100%
C-2199-1900-1	21	ACTUALIZACIÓN Y ORGANIZACIÓN DEL ARCHIVO TOTAL (CENTRAL, DE GESTIÓN E HISTÓRICO) DEL IPSE	\$ 238,25	\$ 238,25	100%
C-2199-1900-2	21	FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN DE TECNOLOGÍA DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES EN EL IPSE	\$ 298,45	\$ 298,45	100%
		TOTAL....	\$ 87.941,69	\$ 87.041,26	99%

Millones de pesos

Fuente: SIF Nación – Coordinación Recursos Financieros, IPSE

4. CONCLUSIONES Y /O COMENTARIOS IPSE

4.1 INGRESOS

El recaudo efectivo acumulado por fuentes propias finalizo con un 140%, respecto al aforo vigente, causado básicamente por los dividendos y participaciones reconocidas por CEDENAR.

Página 73 de 205

Es decir, se presenta un recaudo de ingresos mayor al aforo solicitado el cual asciende a \$6,6 millones.

4.2 GASTOS

4.2.1 Gastos de Funcionamiento

4.2.1.1 Gastos de Personal

Es importante señalar que la apropiación asignada en los rubros que corresponden al pago de la nómina de los funcionarios del IPSE, es insuficiente, por cuanto el IPSE debe cumplir con los objetivos y metas institucionales propuestos a realizar en esta vigencia fiscal, razón por la cual el Gobierno Nacional le asigna recursos por valor de \$720,6 millones, al rubro Servicios Personales Indirectos; de los cuales ha comprometido \$657,51 millones equivalentes al 91% del valor total asignado a este rubro.

4.2.1.2 Gastos Generales

Este rubro finalizó el trimestre con una apropiación de \$4.479,9 millones, de los cuales ha comprometido el 64%, destacándose gastos destinados al normal funcionamiento del Instituto, tales como: pago de servicios públicos, pago de administración, la provisión del servicio de comunicación satelital Vsat para transmisión de datos de telemetría, desde los medidores instalados en la localidades de las ZNI seleccionadas por el IPSE, hasta el Centro Nacional de Monitoreo, la contratación de los servicios de canal dedicado de internet en fibra óptica para las tres (3) sedes del IPSE, internet móvil, alojamiento del portal, plataforma de correo para el IPSE para las ZNI entre otros.

Para el año 2018, existen cupos de vigencias futuras por valor de \$1.118,1 millones de los cuales al cierre del mes de septiembre de 2018 se han ejecutado \$952.7 millones.

4.2.1.3 Transferencias Corrientes

De los recursos apropiados en este rubro en cuantía de \$4.124,2 millones, el IPSE ha ejecutado el 10%, los cuales corresponden al pago por concepto de mesadas pensionales y cuotas partes pensionales.

No obstante, gran parte de estos recursos asignados, es decir \$3.438,9 millones, son destinados al rubro sentencias y conciliaciones; monto que a la fecha no presenta ejecución.

4.2.1.4 Gastos de Comercialización y Producción

De la apropiación asignada en este rubro en cuantía de \$15.426,9 millones, la entidad comprometió el 41% y obligó el 3%.

Gran parte de estos recursos (\$14.107.3 millones) se encuentran destinados al suministro de energía eléctrica cuyo fin es abastecer la demanda energética en la ciudad de Puerto Carreño a través de la interconexión a 34.5 kV entre la Subestación Puerto Páez ubicada en Venezuela. A la fecha, no se ha obligado valor alguno, por cuanto la empresa CORPOELEC se encuentra gestionando con el Banco receptor de los recursos, las instrucciones de pago requeridas para realizar los abonos de las facturas de los meses de enero a septiembre de 2018.

Por otra parte, el IPSE en las áreas de servicio exclusivo de Amazonas, ha fortalecido la ejecución de estos recursos con la contratación de personal idóneo que le ha permitido apoyar a la entidad en las actividades propias a desarrollar.

4.2.2 GASTOS DE INVERSION

Los compromisos en este rubro se encuentran en un 45% y las obligaciones en un 6% respecto a la apropiación, recursos que corresponden al pago por concepto de prestación de servicios y ARL.

4.2.3 REZAGO PRESUPUESTAL

Al cierre de la vigencia fiscal 2017, el IPSE constituyo reservas y cuentas por pagar, por valor de \$121.744.6 millones, de la siguiente manera:

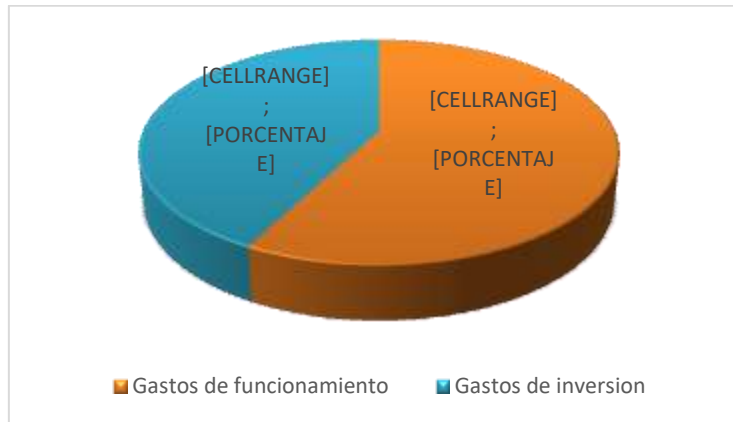
- **Reservas presupuestales:** Las reservas presupuestales constituidas sumaron \$33.800,5 millones, de las cuales la entidad a la fecha ha reducido \$11.2 millones en el rubro adquisición de bienes y servicios, quedando un valor total a ejecutar en este rubro de \$956.0 millones. En el rubro inversión ha reducido un valor de \$3.3 millones, quedando un saldo por ejecutar de \$32.143.1. Es decir, al corte 30-09-2018, existe un saldo de \$33.785,9 millones para ser ejecutadas en esta vigencia fiscal.
- **Cuentas por pagar:** Las cuentas por pagar constituidas sumaron un valor de \$87.944,0 millones, de los cuales, en el mes de mayo de 2018, la entidad redujo un valor de \$2,38 millones en el rubro Sueldos de personal de Nómina, quedando un valor total obligado de \$87.941.6 millones.

C. AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS - ANH

1. COMPOSICIÓN DEL PRESUPUESTO DE LA ANH

El Presupuesto de la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH para la vigencia 2018, fue aprobado mediante Ley 1873 del 20 de diciembre de 2017 y liquidado mediante Decreto 2236 del 27 de diciembre de 2017. Su financiamiento está compuesto en un 29% con recursos provenientes de Derechos Económicos y un 71% con Recursos del Balance.

Gráfica 13 Distribución Presupuesto de la ANH - vigencia 2018



Fuente: ANH

1.1. Composición del Presupuesto de Funcionamiento de la ANH

El Presupuesto de la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH para la vigencia 2018, fue aprobado mediante Ley 1873 del 20 de diciembre de 2017 y liquidado mediante Decreto 2236 del 27 de diciembre de 2017. Su financiamiento está compuesto en un 29% con recursos provenientes de Derechos Económicos y un 71% con Recursos del Balance.

La asignación para gastos de funcionamiento asciende a \$ 369.412 millones, con apropiación disponible de \$ 16.876 millones de pesos que se detalla brevemente así:

Tabla 43 Distribución Presupuesto Funcionamiento ANH – Vigencia 2018 ANH

Concepto	Apropiación Inicial	Apropiación Bloqueada	Apropiación Vigente	% PARTICIPACIÓN
Gastos de Personal	\$ 26.551	\$ 445	\$ 26.551	6,88%
Gastos Generales	\$ 8.554		\$ 8.554	2,32%
Transferencias Corrientes	\$ 276.579		\$ 276.579	75,11%
Gastos de Comercialización	\$ 57.728		\$ 57.728	15,68%
Gastos de Funcionamiento	\$ 369.412	\$ 445	\$ 369.412	100,00%

Millones de pesos
Fuente: Ley 1873 de 2017

1.2. Composición del Presupuesto de Inversión de la ANH

El presupuesto de Gastos aprobado para la Agencia Nacional de Hidrocarburos se relaciona de manera directa con la dinámica del sector de hidrocarburos en el desarrollo de la estrategia de competitividad, estrategia e infraestructura y el cumplimiento de su objeto misional, es así como a partir de sus cinco proyectos se propone cumplir con la ejecución del plan de inversión para 2018, estos son considerados como la unidad operativa de desarrollo y solo a ellos se les asignaron recursos de presupuesto así:

Tabla 44 Distribución Presupuesto Inversión ANH – Vigencia 2018 ANH

Concepto	Apropiación Inicial	Apropiación Vigente	% PARTICIPACION
Desarrollo de ciencia y tecnología para el sector de hidrocarburos	\$ 10.000	\$ 10.000	3,70%
Fortalecimiento de la gestión articulada para la sostenibilidad del sector de hidrocarburos	\$ 49.123	\$ 49.123	18,17%
Adecuación del modelo de promoción de los recursos hidrocarburíferos frente a los factores externos	\$ 10.082	\$ 10.082	3,73%
Desarrollo de la evaluación del potencial de hidrocarburos del país	\$ 186.999	\$ 186.999	69,16%
Gestión de tecnologías de información y comunicaciones	\$ 14.166	\$ 14.166	5,24%
Gastos de Inversión	\$ 270.370	\$ 270.370	100,00%

Millones de pesos
Fuente: Ley 1873 de 2017

Los presupuestos aprobados para cumplir con los compromisos de Inversión de la entidad provienen de los recursos propios generados en los Derechos Económicos y Recursos de Balance.

2. INGRESOS Y GASTOS DE LA ANH

2.1. Ingreso ANH

El Presupuesto de la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH para la vigencia 2017, fue aprobado mediante Ley 1873 del 20 de diciembre de 2017 y liquidado mediante Decreto 2236 del 27 de diciembre de 2017. Su financiamiento está compuesto en un 29% con recursos provenientes de Derechos Económicos y un 71% con Recursos del Balance.

En el siguiente cuadro se observa la ejecución de los ingresos al cierre del Tercer Trimestre de la vigencia en curso, así:

Tabla 45 Ejecución Ingresos Tercer Trimestre ANH – Vigencia 2018 ANH

CONCEPTO	RECAUDADO				CAUSADO			
	I TRIM.	II TRIM.	III TRIM.	IV TRIM.	I TRIM.	II TRIM.	III TRIM.	IV TRIM.
INGRESOS CORRIENTES	187.060	187.060	187.060	0	196.166	441.214	757.303	0
NO TRIBUTARIOS	187.060	187.060	187.060	0	196.166	441.214	757.303	0
VENTA DE SERVICIOS	0	0	0	0	0	0	0	0
TASAS, MULTAS Y CONTRIBUCIONES (D.E)	187.060	187.060	187.060	0	192.729	437.748	729.124	0
OTROS INGRESOS	0	0	0	0	3.437	3.466	27.944	0
RECURSOS DE CAPITAL	0	0	0	0	75	159	235	0
RENDIMIENTOS FINANCIEROS	0	0	0	0	75	159	235	0
RECURSOS DEL BALANCE	452.722	452.722	452.722	0	453.187	453.559	453.647	0
VENTA DE ACTIVOS	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS RECURSOS DEL BALANCE (INT.MORA)	0	0	0	0	465	837	925	0
EXCEDENTES FINANCIEROS	452.722	452.722	452.722	0	452.722	452.722	452.722	0
TOTAL INGRESOS	639.782	639.782	639.782	0	649.428	894.932	1.210.950	0

Millones de pesos
Fuente: Ley 1873 de 2017

CONCEPTO	RECAUDADO				%EJEC. REC/APR			
	I TRIM.	II TRIM.	III TRIM.	IV TRIM.	I TRIM.	II TRIM.	III TRIM.	IV TRIM.
INGRESOS CORRIENTES	188.568	432.693	755.257	0	101%	231%	404%	0%
NO TRIBUTARIOS	188.568	432.693	755.257	0	101%	231%	404%	0%
VENTA DE SERVICIOS	0	0	0	0	0%	0%	0%	0%
TASAS, MULTAS Y CONTRIBUCIONES (D.E)	185.158	429.254	727.078	0	99%	229%	389%	0%
OTROS INGRESOS	3.410	3.439	27.944	0	0%	0%	0%	0%

RECURSOS DE CAPITAL	75	159	235	0	0%	0%	0%	0%
RENDIMIENTOS FINANCIEROS	75	159	235	0	0%	0%	0%	0%
RECURSOS DEL BALANCE	453.187	453.559	453.647	0	100%	100%	100%	0%
VENTA DE ACTIVOS	0	0	0	0	0%	0%	0%	0%
OTROS RECURSOS DEL BALANCE (INT.MORA)	465	837	925	0	0%	0%	0%	0%
EXCEDENTES FINANCIEROS	452.722	452.722	452.722	0	100%	100%	100%	0%
TOTAL INGRESOS	641.830	886.411	1.208.904	0	100%	139%	189%	0%

Millones de pesos
Fuente: Ley 1873 de 2017

Ingresos No Tributarios

El valor recaudado por Ingresos no Tributarios está compuesto por los conceptos de Derechos Económicos, Venta de Información y Otros Ingresos. El valor recaudado de Otros Ingresos corresponde a reintegro de recursos no ejecutados de convenios, recuperaciones y reintegro de gastos, multas y sanciones por renuncia de contratos y a reintegro de incapacidades.

A continuación, se detallan los conceptos de Ventas de Información y Derechos Económicos:

Venta de Información

Los rubros por venta de información petrolera BIP y de Litoteca no tienen aforo presupuestal para la vigencia, ya que esta operación es realizada por Servicio Geológico Colombiano.

Derechos Económicos

Con relación a los ingresos recaudados por Derechos Económicos al tercer trimestre de 2018, se observa una ejecución del 389% frente al presupuesto inicial.

De los Derechos Económicos recaudados, la mayor participación está representada por los conceptos de Precios Altos con \$484.471 millones de pesos, Porcentaje en la Producción con \$143.336 millones de pesos y Campo Tello con \$72.548 millones de pesos.

Tabla 46 Derechos Económicos Tercer Trimestre ANH

RUBRO	PRESUPUESTO DEFINITIVO				CAUSADO			
	I TRIM.	II TRIM.	III TRIM.	IV TRIM.	I TRIM.	II TRIM.	III TRIM.	IV TRIM.
USO DEL SUBSUELO EN EXPLORACIÓN	9.617	9.617	9.617	0	1.175	3.366	4.799	0
Derechos Económicos Contratos E&P Canon	9.617	9.617	9.617	0	213	1.007	2.438	0
Derechos Económicos Contratos TEA	0	0	0	0	962	2.359	2.361	0
USO DEL SUBSUELO EN EXPLOTACIÓN	17.880	17.880	17.880	0	185	12.056	19.104	0
Derechos Económicos E&P Producción	17.880	17.880	17.880	0	185	12.056	19.104	0
OTROS DERECHOS ECONOMICOS	159.565	159.565	159.565	0	191.369	422.325	705.222	0
Derechos Económicos 3971 Campo Tello	28.410	28.410	28.410	0	26.401	52.489	72.548	0
Contratos E&P Precios Altos	112.083	112.083	112.083	0	124.850	276.991	484.471	0
Transferencias de Tecnología	4.192	4.192	4.192	0	131	1.326	4.866	0
D.E. por % en la Producción	14.880	14.880	14.880	0	39.987	91.519	143.336	0
Tasas, Multas y Contribuciones (D.E)	187.062	187.062	187.062	0	192.729	437.747	729.124	0

Millones de pesos
Fuente MHCP

RUBRO	RECAUDADO				%EJEC. REC/APR			
	I TRIM.	II TRIM.	III TRIM.	IV TRIM.	I TRIM.	II TRIM.	III TRIM.	IV TRIM.
USO DEL SUBSUELO EN EXPLORACIÓN	1.544	3.971	5.265	0	16%	41%	55%	0%
Derechos Económicos Contratos E&P Canon	582	1.175	2.363	0	6%	12%	25%	0%
Derechos Económicos Contratos TEA	962	2.796	2.901	0	0%	0%	0%	0%
USO DEL SUBSUELO EN EXPLOTACIÓN	357	12.157	19.284	0	2%	68%	108%	0%
Derechos Económicos Contratos E&P Producción	357	12.157	19.284	0	2%	68%	108%	0%
OTROS DERECHOS ECONOMICOS	183.258	413.127	702.529	0	115%	259%	440%	0%
Derechos Económicos Campo Tello	18.188	43.400	72.548	0	64%	153%	255%	0%
Contratos E&P Precios Altos	124.850	276.991	484.471	0	111%	247%	432%	0%

Transferencias de Tecnología	233	1.216	2.174	0	6%	29%	52%	0%
D.E. por % en la Producción	39.987	91.519	143.336	0	269%	615%	963%	0%
Tasas, Multas y Contribuciones (D.E)	185.159	429.254	727.078	0	99%	229%	389%	0%

Millones de pesos
Fuente MHCP

Recursos del Balance

Corresponde a los Excedentes Financieros generados por la entidad hasta la vigencia 2016, distribuidos mediante CONPES 3912 de 2017.

Tabla 47 Excedentes Financieros ANH

Concepto de registro	Valor
**Distribución Excedentes Financieros Nación CONPES 3912 2017	\$ 270.000
Capitalización Excedentes Financieros Entidad CONPES 3912 2017	\$ 182.722
Total	\$ 452.722

Millones de pesos
Fuente MHCP

Valor girado el 7 de febrero de 2018 a la Dirección General de Crédito Público y del tesoro Nacional por concepto de excedentes financieros para la Nación.

2.2. Gastos ANH

2.2.1. Ejecución presupuestal Gastos de Funcionamiento ANH

Sobre el total de la apropiación asignada a la ANH para la vigencia fiscal 2018 por un valor \$639.783 y al cierre del tercer trimestre, se expidieron disponibilidades por valor de \$604.101 millones, compromisos por valor de \$ 565.680 millones, obligaciones por valor de \$371.482 y se realizaron pagos por valor de \$ 367.962, a continuación, se presenta la ejecución de gastos del tercer trimestre:

Tabla 48 Ejecución Presupuestal Gastos – Vigencia 2018 ANH

DESCRIPCIÓN	APR. INICIAL	APLAZAMIENTO	APR. DISPONIBLE	DISPONIBILIDADES ACUMULADAS			COMPROMISOS ACUMULADOS		
				I TRIM	II TRIM	III TRIM	I TRIM	II TRIM	III TRIM
Gastos de Funcionamiento	369.412	445	16.876	340.337	346.200	352.091	324.246	333.668	341.920
Gastos de Personal	26.551	445	3.499	19.318	19.804	22.607	6.492	11.493	16.757
Gastos Generales	8.554		1.095	5.468	6.894	7.459	4.000	4.987	5.568
Transferencias Corrientes	276.579		5.403	271.105	271.176	271.176	270.000	270.071	270.071
Gastos de Comercialización	57.728		6.879	44.447	48.326	50.849	43.753	47.116	49.523
Gastos de Inversión	270.371		18.362	196.451	248.043	252.009	122.654	122.181	223.761
Total, Recursos Propios	639.783	445	35.238	536.788	594.243	604.101	446.900	455.849	565.680

DESCRIPCIÓN	APRO. INICIAL	APLAZAMIENTO	APRO. DISPONIBLE	OBLIGACIONES ACUMULADAS			PAGOS ACUMULADOS		
				I TRIM	II TRIM	III TRIM	I TRIM	II TRIM	III TRIM
Gastos de Funcionamiento	369.412	445	368.208	281.199	304.198	324.165	281.148	303.939	323.338
Gastos de Personal	26.551	445	25.347	5.144	10.526	16.186	5.144	10.526	15.784
Gastos Generales	8.554		8.554	856	2.337	3.738	832	2.136	3.541
Transferencias Corrientes	276.579		276.579	270.000	270.000	270.071	270.000	270.000	270.071
Gastos de Comercialización	57.728		57.728	5.198	21.335	34.170	5.172	21.277	33.942
Gastos de Inversión	270.371		270.371	3.429	28.196	47.317	3.429	28.192	44.624
Total, Recursos Propios	639.783	445	638.579	284.628	332.393	371.482	284.577	332.131	637.962

Millones de pesos
Fuente SIF

Al cierre del tercer trimestre de la vigencia en curso, se refleja un porcentaje de certificados de disponibilidad en gastos de funcionamiento de un 95%, en la instancia de compromisos de gastos de funcionamiento de un 93%, en razón al pago de los Excedentes financieros, en inversión presenta un porcentaje en Certificados de disponibilidad un 93%, en compromisos ejecución un 83%.

Tabla 49 Ejecución Presupuestal Gastos en porcentaje– Vigencia 2018 ANH

DESCRIPCIÓN	PORCENTAJE DE EJECUCIÓN											
	CDP/APROP			COMP/APROP			OBLIG/APROP			PAGOS/APROP		
	I TRIM	II TRIM	III TRIM	I TRIM	II TRIM	III TRIM	I TRIM	II TRIM	III TRIM	I TRIM	II TRIM	III TRIM
Gastos de Funcionamiento	92%	94%	95%	88%	91%	93%	76%	83%	88%	76%	88%	88%
Gastos de Personal	76%	78%	85%	26%	45%	63%	20%	42%	61%	20%	42%	59%
Gastos Generales	64%	81%	87%	47%	58%	65%	10%	27%	44%	10%	25%	41%
Transferencias Corrientes	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Gastos de Comercialización	77%	84%	88%	76%	82%	86%	9%	37%	59%	9%	37%	59%
Gastos de Inversión	73%	92%	93%	45%	45%	83%	1%	10%	18%	1%	10%	17%
Total, Recursos Propios	84%	93%	94%	70%	71%	88%	45%	52%	58%	45%	52%	58%

Millones de pesos
Fuente SIIF

Gastos de Funcionamiento ANH

- Gastos de Personal**

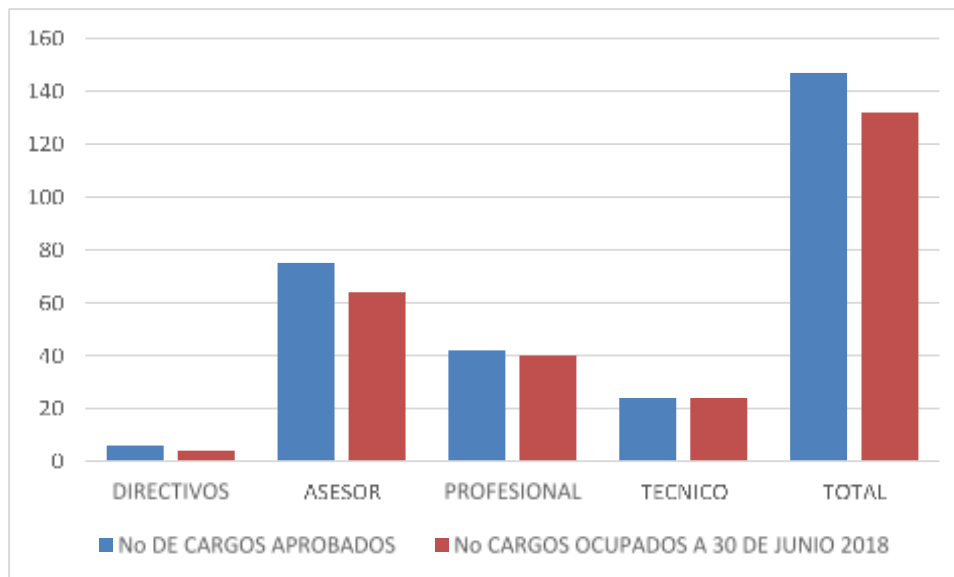
De conformidad con los Decretos 766, 1128 y 2584 de 2012 se modificó la planta de personal de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, estableciéndose una planta de 147 cargos, distribuida como se muestra a continuación. A 30 de septiembre de 2018, el nivel de ocupación es de 132 funcionarios, que corresponde al 89.80% del total de la planta.

Tabla 50 Numero De Cargos Asignados A 30 de septiembre de 2018 ANH

NIVEL	No DE CARGOS APROBADOS	No CARGOS OCUPADOS A 30 DE SEPTIEMBRE 2018
DIRECTIVOS	6	2
ASESOR	75	68
PROFESIONAL	42	38
TECNICO	24	23
TOTAL	147	131

Fuente ANH

Gráfica 14 Número de Cargos a 30 de septiembre de 2018 ANH



Fuente: Elaboración propia de la ANH

Al cierre del tercer trimestre de 2018, los gastos de personal presentaron una ejecución acumulada en compromisos del 45%, obligaciones del 42% y pagos del 42%, sobre la apropiación vigente, cómo se detalla a continuación:

Tabla 51 Ejecución Gastos de Personal A 30 de septiembre 2018 ANH

DESCRIPCIÓN	APROPIACION INICIAL	APLAZAMIENTO	APROPIACIÓN DEFINITIVA	DISPONIBILIDAD DE ACUMULADAS	COMPROMISOS ACUMULADOS	OBLIGACIONES ACUMULADAS	PAGOS ACUMULADOS
Sueldo Personal de Nómina	11.059		11.059	10.326	8.591	8.568	8.568
Horas Extras y Días Festivos	73		73	73	42	39	39
Indemnización por Vacaciones	692		692	692	156	156	156
Prima Técnica	2.918		2.918	2.712	1.479	1.476	1.476
Otros	3.406		3.406	2.514	1.202	1.194	1.194

DESCRIPCIÓN	APROPIACION INICIAL	APLAZAMIENTO	APROPIACIÓN DEFINITIVA	DISPONIBILIDAD DE ACUMULADAS	COMPROMISOS ACUMULADOS	OBLIGACIONES ACUMULADAS	PAGOS ACUMULADOS
Otros Gastos Personales	1.204	445	1.204	0	0	0	0
Servicios Personales Indirectos	1.621		1.621	1.589	1.566	1.030	1.030
Contribuciones Inherentes a la Nómina Sector Publico	2.452		2.422				
Contribuciones Inherentes a la Nómina Sector Privado	2.499		2.529	4.702	3.721	3.721	3.320
Aportes al ICBF	377		377				
Aportes al SENA	251		251				
Total, Gastos de Personal	26.551	445	26.551	22.608	16.757	16.185	15.783
% de Ejecución				85%	63%	61%	59%

Millones de pesos
Fuente SIF

Oficina Asesora Jurídica - Vicepresidencia Administrativa y Financiera:

La Oficina Asesora Jurídica de la ANH, se encuentra conformada por un grupo de abogados, los cuales se encargan de asesorar y brindar asistencia en materia de contratación estatal, propia de los procesos de selección dispuestos en la Ley 80 de 1993, Ley 1150 de 2007 y Ley 1474 de 2011, a las diferentes dependencias de la Entidad, así como de llevar a cabo las actividades, tramites y procedimientos para cubrir las necesidades de la ANH, a través de la adquisición de bienes, obras y servicios requeridos por las diferentes dependencias que conforman la misma, de las cuales depende el desarrollo de varias de las funciones misionales, administrativas y transversales de la Entidad.

De otra parte, resulta importante resaltar que dentro el Plan de Adquisiciones de la ANH, se contempló para la vigencia 2018, adelantar un número significativo de procesos de contratación para lo cual no sólo se requerirá contar con el grupo que en la actualidad tiene la ANH, sino que se requiere dar un refuerzo importante a éste, con el fin de realizar las actividades de orientación, estructuración, seguimiento, revisión e implementación de los procesos de contratación que requiera la ANH, atendiendo especialmente la normatividad vigente, las Circulares y Manuales de Colombia Compra Eficiente, el Manual de Contratación de la Entidad y los lineamientos que para el efecto se acuerden con las áreas de la entidad involucradas en su ejecución, para cada una de las etapas, esto es, planeación, precontractual, contractual y postcontractual, algunos temas con mayor complejidad que otros.

Para el cumplimiento de las anteriores actividades la OAJ, no cuenta con los funcionarios necesarios, para adelantar los procesos de licitación, y concurso de méritos, y el personal existente debe apoyar e impulsar todos los procesos de contratación en las diferentes etapas y ejecutar las actividades necesarias de carácter jurídico, tales como, el estudio, análisis y preparación de actos administrativos, conceptos jurídicos y demás que se requieran para el cabal cumplimiento de la función asignada a este despacho, actividades que adicionalmente deben venir previamente con la realización de una asesoría que han de realizar los abogados a las diferentes dependencias, con el fin de revisar y apoyar la elaboración de los estudios previos y de mercado, así como las solicitudes de cotización que envía las mismas para la elaboración de los respectivos estudios.

La Oficina Asesora Jurídica –OAJ- debe liderar la defensa judicial de la Entidad, para lograr una eficaz y eficiente defensa de los intereses de la ANH, razón por la cual requiere contar con personal idóneo que preste sus servicios profesionales de abogado para asumir la representación judicial y extrajudicial de los procesos que le sean asignados, encaminados a que la defensa judicial sea óptima, adecuada y eficaz.

Durante el tercer trimestre de 2018 se realizaron tres contratos para apoyo legal a la Oficina Asesora Jurídica en temas misionales, administrativos y contractuales, apoyando la gestión administrativa de la OAJ por valor de \$105.500.000, más el pago de honorarios de los miembros del Consejo Directivo, de las dos sesiones que se realizaron en el tercer trimestre.

Tabla 52 Ejecución Gastos de Personal OAJ – Servicios Indirectos A 30 de septiembre de 2018 ANH

Millones de Pesos Descripción	Apropiación	Acum CDP	Acum Compromisos	Acum Obligaciones	Acum Pagos
Gastos de Personal – Servicios Personales Indirectos	\$ 1.018	\$ 1.017	\$ 995	\$ 659	\$ 659

Millones de pesos

Porcentaje de ejecución	100%	98%	65%	65%
--------------------------------	-------------	------------	------------	------------

Fuente SIF

Administrativa - Vicepresidencia Administrativa y Financiera:

Para el Tercer Trimestre de 2018 el área administrativa suscribió los contratos 032 y 064 de 2018 en cuantía de \$ 144 millones, con el objeto de tener apoyo en el sistema de gestión de calidad y el seguimiento y ejecución al PAA 2018 y otros temas de orden administrativo para las áreas misionales.

Tabla 53 Ejecución Gastos de Personal – Administrativa Servicios Indirectos A 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Acum CDP	Acum Compromisos	Acum Obligaciones	Acum Pagos
Gastos de Personal – Servicios Personales Indirectos	\$ 143	\$ 143	\$ 143	\$ 56	\$ 56
Porcentaje de ejecución		100%	100%	39%	39%

Millones de pesos
Fuente SIIF

Talento Humano - Vicepresidencia Administrativa y Financiera:

Al corte del III trimestre del año 2018 se suscribió el contrato el Contrato 439 de 2018 con la Caja de Compensación Familiar por valor de \$363 millones, cuyo objeto es contratar actividades de bienestar social para el servidor público de la Agencia y su núcleo familiar, con el propósito de fortalecer y mantener un excelente clima laboral y el mejoramiento de la calidad de vida de éstos.

De igual forma se suscribió el contrato 462 de 2018 con ICONTEC, con el objeto de desarrollar actividades de capacitación para el fortalecimiento de competencias transversales, por un valor inicial de \$22 millones.

Se suscribieron dos (2) contratos de prestación de servicios para apoyar diversas actividades del Grupo de Talento Humano. El valor ascendió a la suma de \$184 millones.

No se tiene planeado la celebración de nuevos contratos durante el tercer trimestre del año 2018.

Tabla 54 Ejecución Gastos de Personal – Talento Humano Servicios Indirectos A 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Acum CDP	Acum Compromisos	Acum Obligaciones	Acum Pagos
Gastos de Personal – Servicios Personales Indirectos	\$ 147	\$ 146	\$ 146	\$94	\$ 94
Porcentaje de ejecución		99%	99%	64%	64%

Fuente SIIF

Participación Ciudadana - Vicepresidencia Administrativa y Financiera:

El área de Participación Ciudadana y Comunicaciones Internas no llevó a cabo contrataciones por este concepto durante el Tercer Trimestre.

Tabla 55 Ejecución Gastos de Personal – Participación Ciudadana Servicios Indirectos A 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Acum CDP	Acum Compromisos	Acum Obligaciones	Acum Pagos
Gastos de Personal – Servicios Personales Indirectos	\$ 33	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
Porcentaje de ejecución		0%	0%	0%	0%

Millones de pesos
Fuente SIIF

Financiera - Vicepresidencia Administrativa y Financiera:

La Coordinación financiera para el tercer trimestre 2018 contrató los servicios de dos profesionales para que prestarán sus servicios profesionales especializados de acompañamiento a la Vicepresidencia Administrativa y Financiera de la ANH para apoyar el proyecto de Centralización Financiera en la gestión contable, cuentas por pagar y tesorería, dichas contrataciones ascendieron a la cifra de \$80 millones.

Tabla 56 Ejecución Gastos de Personal – Financiera Servicios Indirectos A 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Acum CDP	Acum Compromisos	Acum Obligaciones	Acum Pagos
Gastos de Personal – Servicios Personales Indirectos	\$ 281	\$ 281	\$ 281	\$184	\$184
Porcentaje de ejecución		100%	100%	65%	65%

Millones de pesos

Fuente SIIF

Gastos Generales

Frente a la apropiación definitiva de los gastos generales al cierre del tercer trimestre de 2018, la ejecución acumulada de compromisos presupuestales ascendió al 65%, las obligaciones al 44% y los pagos al 41%.

Tabla 57 Ejecución Gastos Generales –A 30 de septiembre junio de 2018 ANH

DESCRIPCIÓN	APROPIACIÓN DEFINITIVA	DISPONIBILIDADES ACUMULADAS	COMPROMISOS ACUMULADOS	OBLIGACIONES ACUMULADAS	PAGOS ACUMULADOS
Adquisición de Bienes y Servicios	7.641	6.985	5.095	3.302	3.105
Impuestos y Multas	913	473	473	435	435
Total, Gastos Generales	8.554	7.458	5.568	3.737	3.540
% de Ejecución		87%	65%	44%	41%

Millones de pesos

Fuente SIF

Adquisición de Bienes y Servicios:

El rubro de adquisición de bienes y servicios presentó una ejecución acumulada a 30 de septiembre de 2018 del 67% en compromisos y del 43% en obligaciones; el detalle se presenta en el siguiente cuadro:

Tabla 58 Ejecución Gastos Generales –Adquisición de bienes y Servicios 30 de septiembre de 2018 ANH

DESCRIPCIÓN	APROPIACIÓN DEFINITIVA	DISPONIBILIDADES ACUMULADAS	COMPROMISOS ACUMULADOS	OBLIGACIONES ACUMULADAS	PAGOS ACUMULADOS
Otras Compras de Equipo	0	-	-	-	-
Enseres y Equipos de Oficina	75	54	54	54	54
Materiales y Suministros	157	136	125	62	60
Mantenimiento	1.152	1.124	1.074	759	759
Comunicaciones y Transporte	50	47	44	2	2
Impresos y Publicaciones	31	5	8	3	3

DESCRIPCIÓN	APROPIACIÓN DEFINITIVA	DISPONIBILIDADES ACUMULADAS	COMPROMISOS ACUMULADOS	OBLIGACIONES ACUMULADAS	PAGOS ACUMULADOS
Servicios Públicos	463	463	446	306	306
Seguros	1.827	1.827	312	2	2
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Viáticos y Gastos de Viaje	112	112	107	101	101
Gastos Imprevistos	11	-	-	-	-
Capacitación, Bienestar Social y Estímulos	789	563	403	130	130
Otros Gastos por adquisición de Bienes	1	0.6	0.6	0.6	0.6
Otros Gastos por adquisición de Servicios	2.952	2.647	2.521	1.881	1.686
Total, Adquisición de Bienes y Servicios	7.641	6.978	5.094	3.300	3.103
% de Ejecución	91%	67%	43%	41%	

Millones de pesos

Fuente SIF

Con relación a las obligaciones los rubros que tienen mayor representación por este concepto dentro de los gastos de Adquisición de Bienes y Servicios son: otros gastos por adquisición de servicios, servicios públicos, capacitación, seguros y Mantenimiento.

Oficina Asesora Jurídica - Vicepresidencia Administrativa y Financiera:

Durante el Tercer Trimestre, se suscribió un contrato por concepto de impresos y publicaciones en la Oficina Asesora Jurídica.

Tabla 59 Ejecución Gastos Generales –Oficina Asesora Jurídica- 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Acum CDP	Acum Compromisos	Acum Obligaciones	Acum Pagos
Gastos Generales	\$ 41	\$ 9	\$ 6	\$ 3	\$ 3
Porcentaje de ejecución		22%	15%	7%	7%

Millones de pesos
Fuente SIF

Administrativa - Vicepresidencia Administrativa y Financiera:

La administración de recursos físicos tiene como finalidad garantizar la provisión eficiente, eficaz y efectiva de los bienes, insumos y servicios requeridos para el desarrollo cotidiano e ininterrumpido de las funciones de la entidad; por lo anterior se requiere contratar el suministro de bienes y servicios necesarios para el cumplimiento de su misión.

Durante el período comprendido entre el 01 de enero y 30 de septiembre de 2018, se suscribieron los siguientes contratos:

- Suministro de combustible para el parque automotor por \$28 millones, Contrato 471 de 2018. Organización Terpel S.A.
- Mantenimiento preventivo y correctivo del ascensor por \$7 millones, contrato 358 de 2018. Mitsubishi Electric De Colombia Ltda.
- Mantenimiento preventivo y correctivo para las maquinas del gimnasio por \$12 millones de pesos, contrato 472 de 2018. ALL IN Services SAS.
- Adquisición de estaciones de trabajo (escritorios y sillas) para la implementación de teletrabajo por \$8 millones de pesos, Orden de compra 26379. Colombiana De Comercio S.A.
- Adquisición de Soat para los vehículos por \$1.9 millones de pesos, Otrosí 1 al contrato 308 de 2017.

- Adquisición de sillas ejecutivas para las oficinas y salas de juntas por \$47 millones de pesos, Orden de Compra 25439. Panamericana Librería Y Papelería S. A.
- Servicio de vigilancia fija sin medio armado, servicio integral de seguridad y vigilancia privada, para las instalaciones de la ANH por \$160 millones de pesos. Contrato 474 de 2018 -Tac Seguridad Ltda.
- Pago administración del edificio y parqueadero por el año 2018 en cuantía de \$465 millones de pesos. Cámara Colombiana de la Infraestructura.
- Suministro de papelería y útiles de escritorio por \$32 millones de pesos Contrato 473 de 2018. Grupo Los Lagos S.A.S
- Adición 483 de 2017 Servicio de vigilancia fija sin medio armado en cuantía de \$21 millones de pesos.
- Adición y Prorroga al Contrato 490 de 2017 en cuantía de \$ 169 millones de pesos. Servicios Postales Nacionales. Prestar el servicio para la gestión integral del sistema de archivo y correspondencia de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, de conformidad con las especificaciones técnicas contenidas en los estudios previos.
- Se suscribió el contrato 477 de 2018 por \$662.millones de pesos con la firma PROTECH INGENIERIA SAS - prestar el servicio para la gestión integral del sistema de archivo y correspondencia de la agencia nacional de hidrocarburos.
- Suministro de elementos de ferretería Cto 478 de 2018, \$4.6 millones de pesos.
- Otrosí 2 prorroga Contrato de seguros 308 de 2017 por \$177 millones.

De otra parte, se emitieron los compromisos de Vigencias Futuras en cuantía de \$492 millones de pesos y para los servicios públicos se han emitido compromisos por cerca de \$464 millones de pesos.

- se orden de compra 30185 Adición 1 y 2 \$87.819.99 millones pesos.
- Contrato No. 494 de 2018 \$ 16.365. 337 millones de pesos, Servicios Postales Nacionales S.A.
- Contrato No. 482 de 2018 \$ 43.656.888 millones de pesos, Universal de productos y servicios Ltda. Uniproductos.
- Contrato No. 483 de 2018 \$ 3.386.145 millones de pesos, Grupo Vega Media S.A.S

Tabla 60 Ejecución Gastos Generales –Administrativa- 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Disponibilidad	Compromisos	Obligaciones	Pagos
Gastos Generales	\$ 5.440	\$ 5.048	\$ 3.620	\$ 1.804	\$1.802

Porcentaje de ejecución	93%	67%	33%	33%
--------------------------------	------------	------------	------------	------------

Millones de pesos
Fuente SIF

Talento Humano - Vicepresidencia Administrativa y Financiera:

Al corte del III trimestre del año 2018 se suscribió el Contrato 529 de 2018, con el Instituto de Auditores Internos de Colombia por valor de \$9.049.950, con el objeto de contratar actividades de capacitación para el fortalecimiento de competencias transversales. Participación de servidores públicos en el XI Congreso de Auditoría Interna.

De igual forma, se suscribió contrato con la Universidad Externado de Colombia por valor de \$2.028.500, con el propósito de contratar actividades de capacitación para el fortalecimiento de competencias de apoyo o soporte. XIX Jornadas Internacional de Derecho Administrativo.

Tabla 61Ejecución Gastos Generales – Talento Humano- 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Disponibilidad	Compromisos	Obligaciones	Pagos
Gastos Generales	\$ 789	\$ 563	\$ 403	\$ 130	\$ 130

Porcentaje de ejecución	71%	51%	16%	16%
--------------------------------	------------	------------	------------	------------

Millones de pesos
Fuente SIF

Financiera - Vicepresidencia Administrativa y Financiera:

En el rubro de Gastos Generales el compromiso adquirido y los pagos realizados por la coordinación financiera está soportado en el contrato firmado en el año 2014 que compromete

vigencias futuras y que establece un compromiso para el año 2018 de \$ 1.365 Millones de pesos y un pago mensual de \$195 millones de pesos que son cargados al rubro de adquisición de otros bienes y servicios, el contrato realizado tiene como objeto “La prestación de los servicios administrativos y financieros de apoyo a la gestión, para cubrir las actividades de presupuesto, contabilidad, facturación y pagos generales, soporte a la gestión administrativa de regalías, nómina, control de activos fijos, informes a entes de control y derechos de petición, bajo la modalidad de servicios externos (Outsourcing).”, esta contratación termino el 31 de julio de 2018.

Tabla 62 Ejecución Gastos Generales – Financiera- 3 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Disponibilidad	Compromisos	Obligaciones	Pagos
Gastos Generales	\$ 1.370	\$ 1.365	\$ 1.365	\$ 1.365	1.365
Porcentaje de ejecución		99.6%	99.6%	99.6%	99.6%

Millones de pesos
Fuente SIF

- **Transferencias Corrientes**

Las transferencias corrientes están integradas por los excedentes financieros, la cuota de audítaje de la Contraloría General de la República y Sentencias y Conciliaciones. Al cierre del primer trimestre se expidieron compromisos por la suma de \$270.000 millones, equivalente a un 100% de ejecución sobre el total apropiado para la vigencia.

En el primer trimestre (febrero de 2018), se realizó el giro a la Nación de los Excedentes Financieros según Conpes Nro. 3912 por valor de \$270.000 millones.

Tabla 63 Ejecución Gastos Generales – Transferencia Corrientes – 30 de septiembre de 2018 ANH

DESCRIPCIÓN	APROPIACIÓN DEFINITIVA	DISPONIBILIDADES ACUMULADAS	COMPROMISOS ACUMULADOS	OBLIGACIONES ACUMULADAS	PAGOS ACUMULADOS
TRANSFERENCIAS CORRIENTES	276.579	271.176	270.071	270.000	270.000
Total, transferencias corrientes	276.579	271.176	270.071	270.000	270.000
% de Ejecución		98%	98%	98%	98%

Millones de pesos
Fuente SIF

- **Gastos de Comercialización y Producción**

Este concepto, acumula las apropiaciones destinadas a gestión de la información, mejoramiento del dato de la información técnica de la ANH, así como las actividades propuestas en desarrollo de los procesos competitivos y de asignación de áreas. Adicionalmente a las actividades encaminadas en el desarrollo y cumplimiento de los compromisos de los contratos de E&P, el nivel de ejecución al 30 de septiembre alcanzó un 86% en lo relacionado a los compromisos, un 59% en las obligaciones y 59% en pagos.

Tabla 64 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – 30 de septiembre de 2018 ANH

DESCRIPCIÓN	APROPIACIÓN DEFINITIVA	DISPONIBILIDADES ACUMULADAS	COMPROMISOS ACUMULADOS	OBLIGACIONES ACUMULADAS	PAGOS ACUMULADOS
GASTOS DE COMERCIALIZACION Y PRODUCCION	57.727	50.849	49.523	34.170	33.942
Total, gastos de comercialización y producción	57.727	50.849	49.523	34.170	33.942
% de Ejecución		88%	86%	59%	59%

Millones de pesos
Fuente SIF

Tabla 65 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Por Conceptos 30 de septiembre de 2018 ANH

DESCRIPCIÓN	APROPIACIÓN DEFINITIVA	COMPROMISOS ACUMULADOS		OBLIGACIONES ACUMULADAS		PAGOS ACUMULADOS	
		VALOR	%	VALOR	%	VALOR	%
Honorarios	38.000						
Servicios	10.345						
Mantenimiento	5.452						
Promoción y divulgación	1.499	49.523		34.170		33.942	
Viáticos y Gastos de Viaje	1.147						
Administradoras privadas de aportes para accidentes de trabajo y enfermedades profesionales	56						

Administradoras públicas de aportes para accidentados de trabajo y enfermedades profesionales	150						
Remuneración Servicios Técnicos	1.244						
TOTAL	57.728	49.523	89%	34.170	61%	33.942	61%

Millones de pesos
Fuente SIF

Tecnologías de La Información - Vicepresidencia Administrativa y Financiera:

En el marco de la ejecución del Plan Estratégico de Tecnologías de la Información y su alineación con los objetivos estratégicos de la Agencia, se identificó la necesidad de contratar los servicios especializados para el Gobierno de TI y de servicios tecnológicos, relacionados con los siguientes objetos contractuales por una cuantía de \$ 3.471 millones

Tabla 66 Gastos de Comercialización y Producción – Oficina Tecnologías de la Información por Objetos de Contratación 30 de septiembre de 2018 ANH

CS	OBJETOS CONTRACTUALES
1	Prestar los servicios profesionales a la ANH en la asesoría especializada para la gestión en la estructuración, desarrollo e implementación de Servicios tecnológicos en la OTI que soportan los procesos misionales, estratégicos y de apoyo de la ANH.
2	Prestar los servicios de soporte técnico en sitio para la atención de usuarios, equipos y aplicaciones técnicas y misionales de la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH. Recurso 1.
3	Prestar los servicios de soporte técnico en sitio para la atención de usuarios, equipos y aplicaciones técnicas y misionales de la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH. Recurso 2.
4	Prestar los servicios de soporte técnico en sitio para la atención de usuarios, equipos y aplicaciones técnicas y misionales de la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH. Recurso 3.
5	Prestar los servicios de soporte técnico en sitio para la atención de usuarios, equipos y aplicaciones técnicas y misionales de la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH. Recurso 4.
6	Prestar los servicios de soporte técnico en sitio para la atención de usuarios, equipos y aplicaciones técnicas y misionales de la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH. Recurso 5.
7	Prestar los servicios de soporte técnico en sitio para la atención de usuarios, infraestructura y aplicaciones técnicas y misionales de la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH.
8	Prestar los servicios profesionales a la ANH en la asesoría especializada para la gestión de las diferentes plataformas que conforman la infraestructura tecnológica que soporta los procesos misionales, estratégicos y de apoyo de la entidad.
9	Prestar los servicios profesionales especializados en la OTI para la administración de sistemas operativos, servidores de procesamiento, almacenamiento, virtualización y recursos compartidos e información técnica especializada y comercial de la ANH.

CS	OBJETOS CONTRACTUALES
10	Prestar los servicios profesionales especializados en la OTI para asesorar en la administración de las bases de datos que contienen información técnica especializada y comercial de la ANH
11	Prestar los servicios profesionales especializados en la OTI para la administración de las plataformas de directorio activo, correo corporativo que soportan los procesos misionales, estratégicos y de apoyo de la entidad
12	Prestar los servicios profesionales especializados a la OTI en la asesoría de la administración de las redes de voz y datos y canales de comunicación de la ANH que soporten los procesos misionales, estratégicos y de apoyo.
13	Prestar los servicios profesionales especializados a la OTI en la asesoría de la administración de la seguridad de la información de la ANH que permita proteger la información técnica, especializada y comercial de la Entidad.
14	Prestar los servicios de soporte técnico para brindar apoyo en la operación de los componentes activos de la infraestructura en la OTI que contienen información técnica especializada y comercial de la ANH.
15	Prestar los servicios profesionales a la OTI en la asesoría especializada para la gestión de las arquitecturas de solución de TI y de las aplicaciones que soportan los procesos misionales, estratégicos y de apoyo de la ANH.
16	Prestar los servicios profesionales especializados en el apoyo a los procesos de divulgación de la entidad mediante la administración de las plataformas WEB de la ANH.
17	Prestar los servicios de soporte técnico para brindar apoyo a la OTI en la documentación y calidad de los procesos misionales y estratégicos de la entidad.
18	Prestar los servicios de soporte técnico para brindar apoyo en la administración de las aplicaciones petrotecnicas y la operación de los componentes de Virtualización que contienen información técnica especializada y comercial de la ANH.
19	Prestar los servicios de soporte técnico en sitio para apoyar en la administración y automatización de las plataformas System Center Configuration Manager, System Center Operation Manager y el Directorio Activo dentro de la infraestructura tecnológica de la Agencia Nacional de Hidrocarburos- ANH.
20	Prestar los servicios profesionales a la ANH en la asesoría especializada para la gestión y seguimiento de contratos y el Gobierno electrónico de los procesos misionales, estratégicos y de apoyo a la ANH.
21	Prestar los servicios profesionales a la ANH de asesoría especializada y apoyo a la ejecución del sistema de gestión de la seguridad de la información y el apoyo en el registro de las bases de datos de la ANH.
22	Prestación de servicios profesionales especializados a la OTI en la asesoría de la implementación del sistema de Gestión de Calidad y la planeación en los procesos misionales, estratégicos de la entidad.
23	Prestar los servicios asistenciales en las actividades de apoyo complementarias a las tareas propias de la OTI asociadas a las actividades Misionales de la ANH
24	Prestar los servicios profesionales a la ANH en la asesoría especializada para la gestión en la estructuración, desarrollo e implementación de proyectos TIC en la OTI que apoyan los procesos misionales, estratégicos y de apoyo de la entidad.
25	Prestar los servicios profesionales y especializados para la estructuración, desarrollo e implementación de proyectos en la OTI asociados a las actividades misionales de la ANH Recurso 6.
26	Prestar los servicios profesionales y especializados para la estructuración, desarrollo e implementación de proyectos en la OTI asociados a las actividades misionales de la ANH Recurso 7
27	Prestar los servicios profesionales y especializados para la estructuración, desarrollo e implementación de proyectos en la OTI asociados a las actividades misionales de la ANH Recurso 8

CS	OBJETOS CONTRACTUALES
28	Prestar los servicios profesionales y especializados para la estructuración, desarrollo e implementación de proyectos en la OTI asociados a las actividades misionales de la ANH Recurso 9
29	Prestar los servicios profesionales y especializados para la estructuración, desarrollo e implementación de proyectos en la OTI asociados a las actividades misionales de la ANH Recurso 10.
30	Prestar los servicios profesionales especializados en la oficina de tecnologías de la información OTI de la agencia nacional de hidrocarburos en asesoría especializada para la gestión de transferencia de tecnología y asesoría en el diseño del repositorio de información de geofísica y geología que soportan los procesos misionales estratégicos y de apoyo a la entidad
31	Prestar los servicios profesionales especializados en la oficina de tecnología de la información OTI para la gestión de la información almacenada en Backups y repositorios de respaldo derivados de los procesos misionales estratégicos y de apoyo a la entidad.
32	Prestar los servicios profesionales especializados en la oficina de tecnologías de la información OTI para la asesoría en la transferencia de tecnología y el levantamiento de requerimientos análisis y diseño del repositorio de información geofísica y geológica de la agencia nacional de hidrocarburos recurso 1
33	Prestar los servicios profesionales especializados en la oficina de tecnologías de la información OTI para la asesoría en la transferencia de tecnología y el levantamiento de requerimientos análisis y diseño del repositorio de información geofísica y geológica de la agencia nacional de hidrocarburos recurso 2
34	Prestar los servicios profesionales especializados en la oficina de tecnología de la información OTI para gestión de los inventarios de la infraestructura física y lógica de TI que soportan los procesos misionales estratégicos y de apoyo a la entidad
35	Prestar servicios profesionales en administración de geo-data para apoyar a la vicepresidencia técnica y a la ANH en temas relacionados con proyectos que promueven la identificación y promoción de nuevas oportunidades exploratorias en las cuencas de interés misional.

Millones de pesos

Fuente OIT

Los servicios de TI son indispensables para proveer la información digital, procesarla, almacenarla, transitarla electrónicamente, asegurarla y soportar las actividades de usuarios en los diferentes procesos y tramites de la Agencia, es por ello que estos servicios de información deben tener una alta disponibilidad, siendo necesaria la contratación de soporte, mantenimiento, conectividad y convergencia de servicios tecnológicos.

Tabla 67 Gastos de Comercialización y Producción – Oficina Tecnologías de la Información por Objetos de Contratación y Cuantías 30 de septiembre de 2018 ANH

CONTRATO	OBJETO PROYECTADO / NECESIDAD	CUANTÍA
Contrato 427 de 2018	Contratar el soporte y mantenimiento de los aires acondicionados del centro de cómputo principal de la ANH con suministro de repuestos.	\$ 65
Orden de compra 24935	Adquirir el servicio de internet para la ANH. Decremento en rad id 256365 de fecha 27/02/2018	\$ 55

CONTRATO	OBJETO PROYECTADO / NECESIDAD	CUANTÍA
Contrato 339 de 2018	Contratar el soporte premier para la articulación de la infraestructura Microsoft. Decremento en rad id 256365 de fecha 27/02/2018	\$ 1.065
Orden de Compra 24934	Contratar el soporte y mantenimiento de la infraestructura integrada de ingeniería Oracle para los servidores y almacenamientos de la ANH	\$ 1.389
Contrato 389 de 2018	Adquirir el paquete de soporte y actualización y mantenimiento de la plataforma viedo y los componentes para la integración de datos. Decremento en rad id 256365 de fecha 27/02/2018	\$ 3.573
Orden de Compra 28533	Consumibles de Impresión	\$ 20
Orden de Compra 29360	Renovar la suscripción de la plataforma tecnológica en la nube de Microsoft para el DRP de la ANH, que permite la gestión de parte de las herramientas y sistemas informáticas de la Entidad.	\$ 1.635
Orden de Compra 30927	Adquirir (8) Licencias de ArcGIS for Desktop Advanced Concurrent para la ANH	\$311

Millones de pesos
Fuente OIT

En concomitancia con las necesidades de los servicios técnicos de Mesa que aseguren la disponibilidad de información en sitio del usuario.

Tabla 68 Gastos de Comercialización y Producción – Oficina Tecnologías de la Información Contratación Prestación de Servicios 30 de septiembre de 2018 ANH

N.º de Contrato	Valor (IVA incluido)
Contrato 316 de 2018	\$ 40

Contrato 384 de 2018	\$ 40
Contrato 434 de 2018	\$ 40
Contrato 460 de 2018	\$ 40
Contrato 299 de 2018	\$ 45
Contrato 297 de 2018	\$ 45
Contrato 317 de 2018	\$ 45
Contrato 318 de 2018	\$ 45
Contrato 300 de 2018	\$ 35

Fuente OTI

Tabla 69 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Oficina Tecnologías de la Información 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Disponibilidad	Compromisos	Obligaciones	Pagos
Gastos de Comercialización	\$ 17.926	\$ 16.521	\$ 16.198	\$ 13.140	\$ 13.140

Porcentaje de ejecución	92%	90%	73%	73%
--------------------------------	------------	------------	------------	------------

Millones de pesos

Fuente SIF

Oficina de Control Interno:

Para el cumplimiento de las funciones señaladas en el Decreto 714 de 2012, Artículo 11, la Oficina de Control Interno diseña un Programa de Auditoría cada vigencia, el cual es aprobado en Comité Estratégico, que en la ANH hace las veces de Comité de Control Interno. Este Programa se compone de distintas actividades que permiten el logro de resultados para las cinco estrategias de gestión de la Oficina de Control Interno de la ANH, a saber: evaluación y seguimiento, fomento de la cultura de autocontrol, orientación técnica, relaciones con entes externos y valoración de riesgos.

Por lo anterior se realizó la contratación de una persona natural que aportaran en el cumplimiento integral de las funciones de la Oficina de Control Interno por valor de \$ 260 millones bajo tres contratos suscritos contratos 592, 593 352 de 2018 y se justificó la fuente

Página 100 de 205

presupuestal por funcionamiento – gastos de comercialización, del rubro A512106- Honorarios, en razón a que el propósito central de las contrataciones es apoyar en el componente técnico como ingeniero de petróleos para la integral ejecución del Programa de Auditoría 2018

Tabla 70 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Oficina Control Interno 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Disponibilidad	Compromisos	Obligaciones	Pagos
Gastos de Comercialización	\$ 283	\$ 273	\$ 260	\$ 111	\$ 111
Porcentaje de ejecución		96%	92%	39%	39%

Millones de pesos
Fuente SIF

Oficina Asesora Jurídica - Vicepresidencia Administrativa y Financiera:

Para efectos de realizar las funciones asignadas a la Oficina Asesora Jurídica, esta se encuentra conformada por un grupo de abogados, que se encargan de asesorar y brindar asistencia en materia misional relacionada con las actividades que se realizan por parte de las operadoras dentro de los contratos E&P y TEA, regulados en los acuerdos emitidos por la ANH

De otra parte, resulta importante resaltar que dentro de la ejecución de los contratos E&P y TEA, de acuerdo al seguimiento realizado por la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos, se presentan situaciones jurídicas que requieren un acompañamiento legal por parte de la Oficina Asesora Jurídica, con el fin de dar solución a los problemas que se presenten. Es así, que resulta común entrar a revisar tanto la normatividad que regula las operaciones de hidrocarburos, como el contenido de los contratos referente a la interpretación de las cláusulas, lo cual amerita un análisis normativo sobre cada uno de los hechos, con el fin de verificar la vialidad o no de declarar el incumplimiento y las medidas a tomar, ya sea a través de plazo adicional, multa, la imposición de una sanción, o la caducidad del contrato.

De acuerdo con ello se necesita contar con el apoyo de contratistas que presten sus servicios de apoyo a la Oficina Asesora Jurídica en temas misionales y contractuales, apoyando la gestión de las diferentes dependencias de la ANH. Durante el Tercer Trimestre de 2018 se suscribieron cuarenta y tres contratos por valor de \$4.988 millones y como apoyo a las demás áreas de la ANH treinta contratos por el orden de \$1.662 millones de pesos.

Durante el Tercer Trimestre se suscribió el contrato No. 479 de 2018 cuyo objeto consiste en: “Apoderamiento dentro del trámite de sustentación del recurso de anulación contra el Laudo Arbitral proferido el 6 de diciembre de 2017”, por valor de \$71.400.000. Lo anterior debido a que el pasado 6 de diciembre de 2017 el Tribunal de Arbitramento, en la cláusula vigésimo segunda del Laudo Arbitral, condena a la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH -, a pagar a PETROMINERALES la suma de TRES MIL DOSCIENTOS CINCO MILLONES CIENTO TREINTA Y SIETE MIL QUINIENTOS PESOS (\$3.205.137.500) más IVA, por concepto costas y agencias en derecho, de conformidad con la liquidación efectuada en la parte motiva de la providencia.

Como quiera que la Oficina Asesora Jurídica –OAJ- debe liderar la defensa judicial de la Entidad, para lograr una eficaz y eficiente defensa de los intereses de la ANH; se consideró necesario presentar recurso extraordinario de anulación ante el Consejo de Estado, contra el fallo proferido por el Tribunal de Arbitramento, para lo cual se requiere contratar los servicios profesionales de un abogado o firma de abogados que cuente con la experiencia requerida para ello.

Tabla 71 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Oficina Asesora jurídica 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Disponibilidad	Compromisos	Obligaciones	Pagos
Gastos de Comercialización	\$ 7.840	\$ 6.695	\$ 6.695	\$4.042	\$4.042

Porcentaje de ejecución	85%	85%	52%	52%
--------------------------------	------------	------------	------------	------------

Millones de pesos
Fuente SIF

Planeación - Vicepresidencia Administrativa y Financiera:

La Gerencia de Planeación durante el primer trimestre, adelantó cinco contrataciones de prestación de servicios profesionales de apoyo al seguimiento y gestión de las actividades a cargo de la Presidencia, a la gerencia de Planeación en temas estratégicos y misionales, para la identificación, formulación, evaluación, análisis y/o recomendación de actividades programadas e iniciativas tecnológicas presentadas al Comité de Transferencia de tecnología, para el fortalecimiento de los procesos misionales dentro del proyecto de integración del sistema de gestión y control por valor de \$551 millones de pesos.

Tabla 72 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Planeación 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Disponibilidad	Compromisos	Obligaciones	Pagos
Gastos de Comercialización	\$ 600	\$ 551	\$ 551	\$ 350	\$ 350
Porcentaje de ejecución		92%	92%	58%	58%

Millones de pesos

Fuente SIF

Administrativa - Vicepresidencia Administrativa y Financiera:

Al corte del III trimestre de 2018, se suscribieron ocho contratos por valor de \$550 millones; para prestar servicios profesionales de acompañamiento a la Vicepresidencia Administrativa y Financiera de la ANH en la estructuración de los procesos contractuales, apoyo legal a la vicepresidencia administrativa y financiera de las actividades propias del proceso de control interno disciplinario en lo misional, en el proceso de gestión presupuestal y de activos fijos.

Se tramitaron viáticos del orden de \$176 millones para viajes de funcionarios con el fin de cumplir con audiencias de cumplimiento legal, seguimientos de contratos administrativos, mesas de trabajo con la UIS, de control a la infraestructura del centro de datos alterno a la ANH, Asistencia al Cio Summit 2018 organizado por Mintic, entre otros.

Tabla 73 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Administrativa 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Acum CDP	Acum Compromisos	Acum Obligaciones
Gastos de Comercialización	\$ 1.013	\$ 975	\$ 914	\$ 651
Porcentaje de ejecución		96%	90%	64%

Millones de pesos

Fuente SIF

Talento Humano - Vicepresidencia Administrativa y Financiera:

Se suscribieron tres contratos de prestación de servicios cuyo valor ascendió a \$356 millones de pesos para apoyar la reestructuración del personal de planta, el desarrollo de las actividades para la elaboración, desarrollo y articulación del sistema de gestión ambiental y apoyo al proceso de talento humano.

Durante el tercer trimestre del año 2018 no se han suscrito nuevos contratos

Tabla 74 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Talento Humano 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Acum CDP	Acum Compromisos	Acum Obligaciones	Acum Pagos
Gastos de Comercialización	\$ 363	\$ 363	\$ 363	\$ 232	\$ 232

Porcentaje de ejecución	100%	100%	64%	64%
--------------------------------	-------------	-------------	------------	------------

Millones de pesos

Fuente SIF

Para el Tercer Trimestre del año no se ha programado la celebración de nuevos contratos.

Participación Ciudadana – Vicepresidencia Administrativa y Financiera:

Tabla 75 Gastos de Comercialización y Producción – Participación Ciudadana Contratación 30 de septiembre de 2018 ANH

OBJETO	Valor total estimado	Contratista
11. Prestación de servicios profesionales para realizar actividades relacionadas con el sistema de gestión integral, calidad, comunicaciones, cambio de la imagen institucional, propias de la alta dirección.	\$ 77	Diego Humberto de La Cruz
12. Prestar los servicios profesionales de las actividades a desarrollar en atención al ciudadano y comunicaciones internas de la ANH, sirviendo de enlace entre las diferentes áreas para el seguimiento y cumplimiento de las PQRDS y haciendo más efectiva la divulgación de los mecanismos que faciliten la interacción y participación ciudadana con nuestra entidad.	\$ 55	Iván José Bernal Anaya
13. Prestación de servicios profesionales para realizar actividades relacionadas con el desarrollo, monitoreo y divulgación de la estrategia de comunicaciones internas ANH	\$ 77	Paola Carolina Gómez

411. Prestar los servicios profesionales de apoyo a la gestión de la presidencia de la ANH en manejo de medios de comunicación, relacionamiento público y procesos especiales de divulgación y prensa	\$ 157	Rafael Poveda TV
473. Prestación de servicios profesionales con manejo de estrategias y presupuestos enfocados a comunicación organizacional e imagen corporativa a nivel interno y externo, así como relaciones públicas e implementación de planes de medios y convenios de cooperación y de propiedad intelectual en entidades públicas o privadas	\$ 69	Isidro Alexandre Lache Sandoval
474. Prestación de servicios profesionales como Comunicador Social-Periodista, con experiencia en manejo, producción y divulgación de contenidos dentro de la organización para divulgación medios internos, externos, físicos y digitales.	\$ 48	Carlos Mario Casas
475. Prestación de servicios profesionales en fotografía, comunicación social – periodismo, artes audio-visuales o relacionados; con amplia experiencia en fotografía y grabación de eventos, personajes, material informativo y publicitario.	\$ 66	Carlos Julio Martínez Támara
476. Prestación de servicios profesionales en publicidad con experiencia en el campo publicitario y mercadeo y conocimiento en Suite de diseño y oficina.	\$ 51	Stephanie Hosman Basto
477. Prestación de servicios profesionales de apoyo legal al seguimiento y gestión de las actividades del plan de comunicaciones de la Agencia Nacional de Hidrocarburos	\$ 151	Javier Eduardo Restrepo Viecco
479. Prestación de servicios profesionales de apoyo al seguimiento y gestión estratégica de las actividades a cargo de la Presidencia de la Agencia Nacional de Hidrocarburos	\$ 115	Fredy Alexander Adame Eraso
529. Prestación de servicios profesionales de apoyo a la gestión de la Presidencia de la ANH, enfocados a la comunicación efectiva de las acciones y logros de la entidad a través de la difusión de contenidos escritos y audiovisuales informativos en medios internos y externos.	\$ 48	Carlos Alberto González Dorado

Fuente PARTICIPACIÓN CIUDADANA

Tabla 76 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Participación Ciudadana Contratación 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Acum CDP	Acum Compromisos	Acum Obligaciones	Acum Pagos
Gastos de Comercialización	\$ 1.040	\$ 914	\$ 914	\$ 572	\$ 572
Porcentaje de ejecución		88%	88%	55%	55%

Millones de pesos
Fuente SIF

Financiera – Vicepresidencia Administrativa y Financiera:

La Coordinación financiera para el año 2018 contrató los servicios de dos profesionales para que prestarán sus servicios especializados de acompañamiento a la Vicepresidencia Administrativa y Financiera de la ANH en la estructuración de los procesos contractuales y apoyo financiero, y asesoría a la Presidencia de la Agencia; así como en la planeación, seguimiento y control presupuestal de las dependencias misionales de la ANH, acompañamiento en el proceso de tesorería y manejo de los recursos financieros de la ANH, suscribió siete contratos en cuantía de \$526 millones de pesos.

Tabla 77 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Financiera Contratación 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Acum CDP	Acum Compromisos	Acum Obligaciones	Acum Pagos
Gastos de Comercialización	\$ 526	\$ 522	\$ 522	\$ 289	\$ 289
Porcentaje de ejecución		99%	99%	55%	55%

Millones de pesos
Fuente SIF

Gestión de la Información Técnica – Vicepresidencia Técnica:

En desarrollo de las actividades y en cumplimiento de los objetivos estratégicos de la vicepresidencia técnica, durante el tercer trimestre de 2018 se suscribieron los siguientes contratos:

Tabla 78 Suscripción de contratos a septiembre de 2018

516	ALIRIO HUMBERTO OTALORA VIVARES	Prestar los servicios profesionales especializados como ingeniero para estructuración y edición cartográfica, mantenimiento a la geodatabase, alinderaciones y análisis espaciales para conceptos geológicos mediante uso de arcgis en las áreas de interés de la ANH.	\$40.561.840
-----	---------------------------------	--	--------------

521	RENE ALEJANDRO PINILLA FORERO	Prestación de servicios profesionales para ejercer el apoyo a la supervisión en labores de monitoreo y seguimiento de las actividades técnicas que el contratista de la sísmica realice en campo y oficina para el proyecto de la adquisición y procesamiento de sísmica 2d convencional en el área de perdices occidental, cuenca del valle inferior del Magdalena.	\$50.728.260
522	SANDRA XIMENA ECHEVERRIA RAMIREZ	Prestación de servicios profesionales para ejercer el apoyo a la supervisión en labores de monitoreo y seguimiento de las actividades sociales que el contratista de la sísmica realice en campo y oficina para el proyecto de la adquisición y procesamiento de sísmica 2d convencional en el área de perdices occidental, cuenca del valle inferior de la magdalena.	\$40.561.860
523	FREDY NIÑO MOLANO	Prestación de servicios profesionales para ejercer el apoyo a la supervisión en labores de monitoreo y seguimiento de las actividades administrativas y financieras que el contratista de la sísmica realice en campo y oficina para el proyecto de la adquisición y procesamiento de sísmica 2d convencional en el área de perdices occidental, cuenca del valle inferior del Magdalena.	\$40.561.860
524	JAIME LEONARDO HERNANDEZ VARGAS	Prestación de servicios profesionales especializados como intérprete sísmico para las áreas de interés de la ANH.	\$39.939.427

525	FERNANDO ALBERTO ARANGO GAVIRIA	Prestación de servicios profesionales especializados como intérprete sísmico para las áreas de interés de la ANH	\$39.939.427
526	JORGE LUIS TRIANA RODRIGUEZ	Prestación de servicios profesionales especializados como intérprete sísmico para las áreas de interés de la ANH.	\$20.000.000
528	SANDRA YACKELINE BEDOYA CUERVO	Prestar servicios profesionales como geólogo del petróleo para brindar apoyo al grupo de gestión del conocimiento en la emisión de conceptos técnicos requeridos por la vicepresidencia técnica	\$44.387.724

Tabla 79 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Financiera Contratación 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Acum CDP	Acum Compromisos	Acum Obligaciones	Acum Pagos
Gastos de Comercialización	\$ 6.985	\$ 6.762	\$ 6.461	\$ 4.153	\$ 3.970

Porcentaje de ejecución	97%	92%	59%	57%
-------------------------	-----	-----	-----	-----

Millones de pesos
Fuente SIF

Promoción y Asignación de Áreas

Actividades a desarrollar III Trimestre 2018:

En lo transcurrido de vigencia 2018 la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas, no ha ejecutado actividades con recursos de funcionamiento asignados a través del rubro de Gastos de Comercialización, por tal razón a través del Ministerio de Minas y Energía se adelantan las gestiones con el Ministerio de Hacienda y Crédito Público para el aplazamiento de recursos derivados de este rubro por \$1.000 millones

Tabla 80 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Promoción y Asignación de Áreas Contratación 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Acu CDP	Acu Compromisos	Acu Obligaciones
Gastos de Comercialización	\$ 1.499	\$ 0	\$ 0	\$ 0
Porcentaje de ejecución		0%	0%	0%

Millones de pesos
Fuente SIF

Seguimiento a Contratos en Exploración - Vicepresidencia de Contratos

Actualmente, la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración tiene a su cargo realizar el seguimiento al cumplimiento de los compromisos exploratorios e inversiones pactadas en los Contratas, para el cabal cumplimiento del cometido, se requiere de personal especializado y capacitado para apoyar a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos en el seguimiento a las obligaciones pactadas en los contratos de Exploración y Producción de hidrocarburos en periodo de exploración y Contratos de Evaluación Técnica.

Por lo anterior, la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración, ha previsto que en desarrollo del proceso de Seguimiento a Contratos se pueda realizar la verificación del cumplimiento de los compromisos establecidos en los contratos y/o convenios E&P y TEA's, a fin de hacer seguimiento a la ejecución de las actividades pactadas contractualmente, a través de contratos de prestación de servicios profesionales especializados que apoyen la gestión de esta Gerencia, para el cumplimiento de todos los compromisos contractuales y la consolidación de la actividad exploratoria desarrollada en los mismos; para contribuir en el logro de la autosuficiencia energética del país, mediante el incremento del nivel de reservas y la producción de hidrocarburos.

Para cumplir con esta labor de seguimiento, del 01 de abril hasta el 30 de junio de 2018 se suscribieron los siguientes Contratos:

- Prestar servicios profesionales especializados de (8) personas de apoyo legal a la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos, para el seguimiento y control de los contratos de E&P, contratos de evaluación técnica y convenios, de conformidad con las obligaciones contractuales, la normatividad que es aplicable y la política en materia de hidrocarburos del gobierno nacional.

- Prestar servicios profesionales especializados de (1) persona de apoyo jurídico que se requiere para desempeñar las funciones misionales a cargo de la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos.

- Prestar servicios profesionales especializados de (4) personas de apoyo en el seguimiento, control y verificación de condiciones de las garantías que se exigen en los contratos de evaluación técnica, contratos de E&P, convenios de E&P y convenios de explotación, de conformidad con las obligaciones contractuales, la normatividad aplicable y la política en materia de hidrocarburos del gobierno nacional.
- Prestar servicios profesionales especializados de (16) personas de apoyo a la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos, en el seguimiento y control al cumplimiento de los compromisos de los contratos de E&P, contratos de evaluación técnica y convenios, de conformidad con las obligaciones contractuales, la normatividad que es aplicable y la política que en materia de hidrocarburos dicte el gobierno nacional.
- Prestar servicios profesionales de (6) personas de apoyo a la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos, en el seguimiento y control al cumplimiento de los compromisos de los contratos de E&P, contratos de evaluación técnica y convenios, de conformidad con las obligaciones contractuales, la normatividad que es aplicable y la política que en materia de hidrocarburos dicte el gobierno nacional.
- Prestar servicios profesionales de (1) persona para brindar apoyo a la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos en la actualización y ajuste del sistema de gestión de calidad y planeación.
- Prestar servicios profesionales de (2) personas de apoyo en la operación, actualización y control de las bases de datos a la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos, disponibles en el seguimiento al cumplimiento de los compromisos de los contratos y convenios y de los contratos de evaluación técnica, de conformidad con las obligaciones contractuales, la normatividad que es aplicable y la política que en materia de hidrocarburos dicte el gobierno nacional.
- Prestar servicios Asistenciales de (3) personas de apoyo a los coordinadores de seguimiento de contratos de hidrocarburos, en la revisión y control al cumplimiento de los compromisos de los contratos de E&P, contratos de evaluación técnica y convenios, de conformidad con las obligaciones contractuales, la normatividad que es aplicable y la política que en materia de hidrocarburos dicte el gobierno nacional.
- Prestar servicios profesionales especializados de (1) persona para brindar apoyo a la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos en la actualización y ajuste del sistema de gestión de calidad y planeación.

En la vigencia 2018 y hasta el 30 de septiembre, se comprometió el 99% de los recursos apropiados, correspondientes a \$3.956 millones de pesos, orientados a la suscripción de 42 contratos de prestación de servicios profesionales para apoyar al Grupo Interno de Trabajo –

GIT – Gerencia de Seguimiento de Contratos en Exploración y gestión al cumplimiento de las obligaciones establecidas a cargo de las Operadoras en los Contratos de Hidrocarburos.

Las contrataciones arriba mencionadas, son fundamentales para alcanzar los objetivos misionales de la ANH, del sector y de las metas del Gobierno, toda vez que a partir del seguimiento y control oportuno de las obligaciones contractuales se garantiza la ejecución de la inversión pactada en los contratos suscritos, se posibilita la incorporación de reservas y con ello el mantenimiento de la producción de hidrocarburos, permitiendo prolongar el horizonte de autoabastecimiento y excedentes para exportación, lo que se traduce en la generación de recursos económicos para el Estado, representados en regalías, impuestos y derechos económicos.

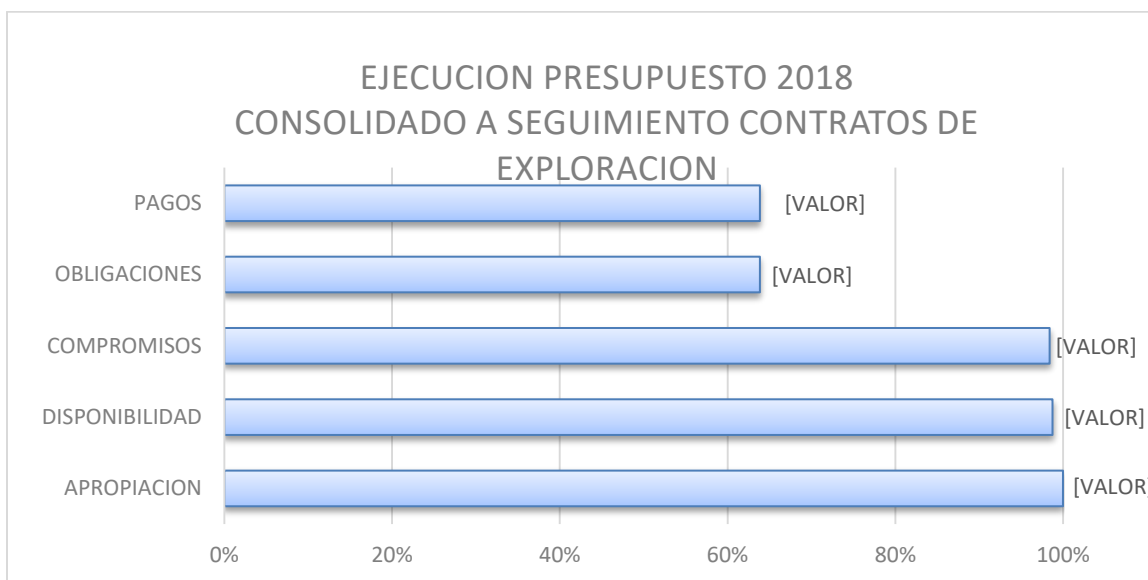
A 30 de septiembre se alcanzó un nivel de compromisos presupuestales del orden del 99% y 64% en pagos, respecto a la apropiación inicial establecida para la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración, como se observa a continuación.

Tabla 81 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Seguimiento Contratos en exploración 30 de septiembre de 2018 ANH

		Disponibilidad acumulada		Compromisos acumulados		Obligaciones acumuladas		Pagos acumulados	
Descripción	Apropiación Disponible	Trim. III	% Disp/aprop	Trim III	% Comp/aprop	Trim III	% Oblig/aprop	Trim III	% Pagos/aprop
Funcionamiento - GASTOS DE COMERCIALIZACION Y PRODUCCION	\$ 4.006	\$ 3.956	99%	\$ 3.942	98%	\$ 2.558	64%	\$ 2.558	64%

Millones de pesos
Fuente SIF

Gráfica 15 Ejecución Gastos de Comercialización – Seguimiento Contratos de Exploración ANH



Fuente Seguimiento Contratos en Exploración

Seguimiento a Contratos en Producción - Vicepresidencia de *Contratos*

Nota: Se realizó traslado presupuestal con el radicado No. 20184010099783 id: 282726 2018-05-28 “para desarrollar “el Fortalecimiento a los servicios tecnológicos de la entidad, continuidad a los planes de recuperación de desastres en la Nube, soporte y mantenimiento a las plataformas de seguridad perimetral y a la estrategia de comunicaciones internas”.

Se realizó traslado presupuestal con el radicado No. 20186010191933 id: 321050 2018-09-27 “para destinar los recursos al área de apoyo transversal de tecnologías de la información, para la continuidad de negocio y la seguridad perimetral de la entidad, los cuales redundan en los servicios de la Gerencia Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente”.

La Gerencia de Seguimiento a Contratos en Producción, tiene como función realizar el seguimiento al cumplimiento de los compromisos de los contratos y convenios de exploración y producción que se encuentren en periodo de producción, de manera que se cumpla con lo establecido en las diferentes cláusulas contractuales.

Este seguimiento se realiza por cada uno de los descubrimientos que se realicen en cada contrato y que presenten Programa de Evaluación, es decir, dicho seguimiento no se realiza por contrato sino por área, de tal forma que el mismo contrato puede tener al mismo tiempo varias áreas en evaluación y en explotación, todas con plazos y actividades diferentes a las cuales hacerles seguimiento.

Para cumplir con esta labor de seguimiento, del 01 de julio al 30 de septiembre de 2018 se suscribieron los siguientes Contratos:

- Prestar los servicios profesionales de (2) personas a la VCH en la implementación de los ajustes y desarrollos del sistema integrado de seguimiento y control de contratos de hidrocarburos SSCH de la ANH.
- Prestar servicios profesionales especializados de (6) personas de apoyo legal a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos, para el seguimiento y control de los contratos de E&P, contratos de evaluación técnica y convenios, de conformidad con las obligaciones contractuales, la normatividad que es aplicable y la política en materia de hidrocarburos del gobierno nacional.
- Prestar servicios profesionales especializados de (2) personas de apoyo en el seguimiento, control y verificación de condiciones de las garantías que se exigen en los contratos de evaluación técnica, contratos de E&P, convenios de E&P y convenios de explotación, de conformidad con las obligaciones contractuales, la normatividad aplicable y la política en materia de hidrocarburos del gobierno nacional.
- Prestar servicios profesionales especializados de (18) personas de apoyo a la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos, en el seguimiento y control al cumplimiento de los compromisos de los contratos de E&P, contratos de evaluación técnica y convenios, de conformidad con las obligaciones contractuales, la normatividad que es aplicable y la política que en materia de hidrocarburos dicte el gobierno nacional.
- Prestar servicios profesionales de (4) personas de apoyo a la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos, en el seguimiento y control al cumplimiento de los compromisos de los contratos de E&P, contratos de evaluación técnica y convenios, de conformidad con las obligaciones contractuales, la normatividad que es aplicable y la política que en materia de hidrocarburos dicte el gobierno nacional.
- Brindar apoyo técnico de (1) persona a la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos en el desarrollo de las actividades administrativas a cargo del mismo.
- Prestar servicios profesionales de (1) persona de apoyo a los coordinadores de seguimiento de contratos de hidrocarburos, en la revisión y control al cumplimiento de los compromisos de los contratos de E&P, contratos de evaluación técnica y convenios, de conformidad con las obligaciones contractuales, la normatividad que es aplicable y la política que en materia de hidrocarburos dicte el gobierno nacional.

En la vigencia 2018, se comprometió el 99% de los recursos apropiados, correspondientes a \$3.356 millones de pesos, orientados a la suscripción de 34 contratos de prestación de servicios profesionales para apoyar al Grupo Interno de Trabajo –GIT – Gerencia de Seguimiento de Contratos en Producción y gestión al cumplimiento de las obligaciones establecidas a cargo de las Operadoras en los Contratos de Hidrocarburos.

Las contrataciones arriba mencionadas, son fundamentales para alcanzar los objetivos misionales de la ANH, del sector y de las metas del Gobierno, toda vez que a partir del seguimiento y control oportuno se garantiza el cumplimiento de las obligaciones contractuales, se posibilita la incorporación de reservas y con ello el mantenimiento de la producción de hidrocarburos, permitiendo prolongar el horizonte de autoabastecimiento y excedentes para

exportación, lo que se traduce en la generación de recursos económicos para el Estado, representados en regalías, impuestos y derechos económicos.

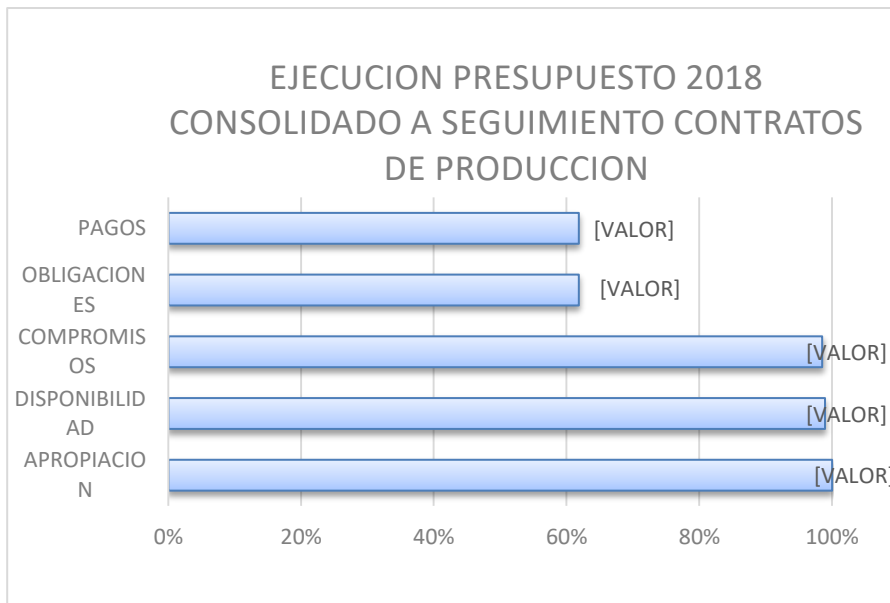
A 30 de septiembre se alcanzó un nivel de compromisos presupuestales del orden del 99% y 62% en pagos, respecto a la apropiación inicial establecida para la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Producción, como se observa a continuación.

Tabla 82 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Seguimiento Contratos en producción 30 de setiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación Disponible	Disponibilidad acumulada		Compromisos acumulados		Obligaciones acumuladas		Pagos acumulados	
		Trim. III	% Disp/aprop	Trim III	% Comp/aprop	Trim III	% Oblig/aprop	Trim III	% Pagos/aprop
Funcionamiento - GASTOS DE COMERCIALIZACION Y PRODUCCION	\$ 3.392	\$ 3.356	99%	3.341	98%	\$ 2.097	62%	\$ 2.097	62%

Millones de pesos
Fuente SIF

Gráfica 16 Ejecución Gastos de Comercialización – Seguimiento Contratos de Exploración ANH



Fuente Seguimiento Contratos en Producción

Nota: Se realizó traslado presupuestal con el radicado No. 20184010099783 id: 282726 2018-05-28 para desarrollar “el Fortalecimiento a los servicios tecnológicos de la entidad, continuidad a los planes de recuperación de desastres en la Nube, soporte y mantenimiento a las plataformas de seguridad perimetral y a la estrategia de comunicaciones internas”.

Se realizó traslado presupuestal con el radicado No. 20186010191903 id: 321033 2018-09-27 “para Destinar los recursos al área de apoyo transversal de tecnologías de la información, para la continuidad de negocio y la seguridad perimetral de la entidad, los cuales redundan en los servicios de la Gerencia Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente”.

Se realizó decremento del saldo Certificado de Disponibilidad Presupuestal con el radicado No. 20184010182953 id: 316866 2018-09-13 “para un contrato suscrito para la Gerencia Seguimientos a Contratos de Producción, en la presente vigencia, para el cual se expidió Registro Presupuestal por menor valor”.

Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente - Vicepresidencia de Contratos

La Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente, tiene como función realizar la gestión y el seguimiento al cumplimiento de los compromisos sociales, ambientales y del Sistema de Gestión en Seguridad y Salud en el Trabajo (SG-SST) de los contratos y convenios de exploración y producción y de los contratos de evaluación técnica, suscritos por la Agencia Nacional de Hidrocarburos, en cumplimiento de los requerimientos legales vigentes con miras a que el desarrollo del sector de hidrocarburos sea ambiental y socialmente sostenible

El seguimiento al cumplimiento de los compromisos ambientales y sociales supone ejercer la función de supervisión por parte del GIT de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente, la cual en los términos definidos por el artículo 83 de la Ley 1474 de 2011 “...consistirá en el seguimiento técnico, administrativo, financiero, contable y jurídico que, sobre el cumplimiento del objeto del contrato, es ejercida por la misma entidad estatal cuando no requieren conocimientos especializados. Para la supervisión, la Entidad estatal podrá contratar personal de apoyo, a través de los contratos de prestación de servicios que sean requeridos.”

Por otra parte, la ANH mediante la Resolución 012 del 19 de enero de 2007, adopta la Política Socioambiental de la ANH, la cual busca “Orientar y ordenar bajo el criterio de sostenibilidad ambiental y social el aprovechamiento de los recursos hidrocarburíferos del país, propiciando la participación y transparencia a todos los grupos de interés”.

En este sentido, se hace necesario garantizar que las operaciones se desarrollen bajo estándares que permitan viabilizar las operaciones, en el marco del cumplimiento de la Ley y a su vez aportar a la conservación del medio ambiente, asegurando que la operación minimice los impactos negativos en su entorno y propiciando el respeto a los derechos de las comunidades ubicadas en las áreas de influencia de los proyectos.

En concordancia con lo anterior, los contratos hidrocarburíferos que suscribe la ANH incorporan, dentro de los compromisos que se le asignan al contratista, una serie de medidas y directrices en materia social, ambiental y del Sistema de Gestión en Seguridad y Salud en el Trabajo (SG-SST), que en primer lugar obedecen a los términos de Ley y además buscan que la operación Hidrocarburífera se lleve a cabo bajo el marco de un modelo de desarrollo sostenible.

Para cumplir con esta labor de seguimiento, del 01 de julio hasta el 30 de septiembre de 2018 se suscribieron los siguientes Contratos:

- Prestar servicios profesionales especializados de (5) personas de apoyo jurídico que se requiere para desempeñar las funciones misionales a cargo de la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos.
- Prestar servicios profesionales de (1) persona para apoyar a la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos en la gestión social que se requiera para dar cumplimiento a las diferentes iniciativas sociales con que cuenta la gerencia de seguridad, comunidades y medio ambiente.
- Prestar servicios profesionales especializados de (5) personas para apoyar a la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos en la gestión social que se requiera para dar cumplimiento a las diferentes iniciativas sociales con que cuenta la gerencia de seguridad, comunidades y medio ambiente.
- Prestar servicios profesionales de (1) persona en materia de seguridad física.
- Prestar servicios profesionales de (1) persona de apoyo jurídico que se requiere para desempeñar las funciones misionales a cargo de la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos.
- Prestar sus servicios profesionales especializados de (5) personas de apoyo legal a la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos, para el seguimiento y control de los contratos de E&P, contratos de evaluación técnica y convenios, de conformidad con las obligaciones contractuales, la normatividad que es aplicable y la política en materia de hidrocarburos del gobierno nacional.
- Prestar servicios profesionales de (1) persona a la VCH en la planeación seguimiento y control presupuestal de la dependencia.
- Prestar servicios profesionales de (3) personas de apoyo a la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos en la coordinación del grupo de trabajo para realizar el seguimiento integral a los contratos y convenios de hidrocarburos que se le asignen.
- Prestar servicios profesionales de (5) personas en el seguimiento y gestión al cumplimiento de las obligaciones sociales y ambientales en los proyectos de gestión del conocimiento de la ANH.
- Prestar servicios profesionales de (37) personas de apoyo a la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos en el seguimiento y gestión al cumplimiento de las obligaciones sociales, ambientales y de seguridad en el trabajo a cargo de las operadoras en los contratos de hidrocarburos.
- Prestar servicios profesionales de (5) personas de apoyo a la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos en la gestión ambiental y territorial de los contratos de hidrocarburos actuales y futuros.
- Brindar apoyo técnico de (1) persona a la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos en el desarrollo de las actividades administrativas a cargo del mismo.
- Prestar servicios profesionales especializados de (1) persona con amplia experiencia en el sector de hidrocarburos para apoyar a la vicepresidencia de contratos de hidrocarburos en coordinación con la vicepresidencia técnica y la oficina jurídica; para el desarrollo de una propuesta orientada a la estructuración de indicadores que demuestren los impactos y efectos de la inversión social del sector de hidrocarburos en un ejercicio piloto posterior en las zonas productoras de hidrocarburos.

- Prestar servicios profesionales especializados de (1) persona para el seguimiento de proyectos de inversión en el área social y ambiental y otras actividades de carácter financiero y presupuestal.

En la vigencia 2018, se comprometió el 96% de los recursos apropiados, correspondientes a \$ 7.317 millones de pesos, orientados a la suscripción de 72 contratos de prestación de servicios profesionales para apoyar al Grupo Interno de Trabajo –GIT - de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente en el seguimiento y gestión al cumplimiento de las obligaciones sociales, ambientales y de seguridad y salud en el trabajo establecidas a cargo de las Operadoras en los Contratos de Hidrocarburos, así como para apoyar el tema de seguridad física.

A 30 de septiembre se alcanzó un nivel de compromisos presupuestales del orden del 96% y 61% en pagos, respecto a la apropiación inicial establecida para la Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente, como se observa a continuación.

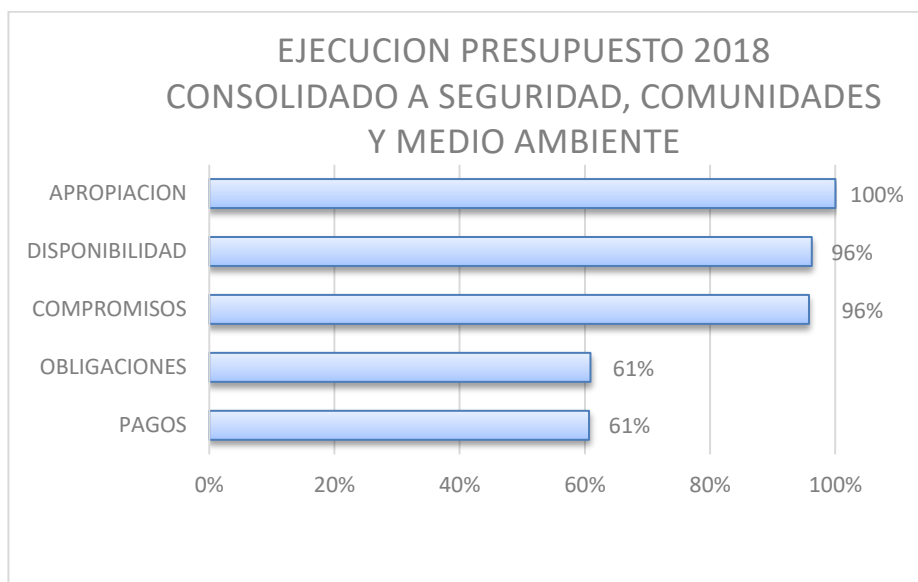
*Tabla 83 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Comunidades y Medio Ambiente 30 de septiembre de 2018
ANH*

Descripción	Apropiación Disponible	Disponibilidad acumulada		Compromisos acumulados		Obligaciones acumuladas		Pagos acumulados	
		Trim. III	% Disp./aprop	Trim III	% Comp/aprop	Trim III	% Oblig/aprop	Trim III	% Pagos/aprop
Funcionamiento - GASTOS DE COMERCIALIZACION Y PRODUCCION	\$ 7.603	\$ 7.317	96%	\$ 7.283	96%	\$ 4.629	61%	\$ 4.612	61%

Millones de pesos

Fuente SIF

Gráfica 17 Ejecución Gastos de Comercialización – Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente ANH



Fuente Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente

Nota: Se realizó traslado presupuestal con el radicado No. 20186010191923 id: 321036 2018-09-27 “para Destinar los recursos al área de apoyo transversal de tecnologías de la información, para la continuidad de negocio y la seguridad perimetral de la entidad, los cuales redundan en los servicios de la Gerencia Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente”.

Se realizó decremento del saldo Certificado de Disponibilidad Presupuestal con el radicado No 20184010182943 Id: 316863 2018-09-13 “para un contrato suscrito para la Gerencia Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente, en la presente vigencia, para el cual se expidió Registro Presupuestal por menor valor”.

Gerencia de Reservas y Operaciones – Vicepresidencia de Operaciones

Con el fin de atender los compromisos de la gerencia, como son el consolidar el informe de recursos y reservas del país, atender y evaluar las solicitudes de las compañías con respecto a los proyectos de producción incremental, recobro mejorado, certificado de reembolso tributario CERT entre otros; Para el primer trimestre de 2018, la Gerencia de Reservas y Operaciones realizo las siguientes contrataciones para de refuerzo del equipo de trabajo:

Tabla 84 Gastos de Comercialización y Producción – Gerencia de Reservas y Operaciones – Contratación 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Valor PAA	Ejecución (%)
Prestación de servicios profesionales especializados como apoyo a la gestión de la información de recursos y reservas (recurso 1)	\$ 138	21%

Descripción	Valor PAA	Ejecución (%)
Prestación de servicios profesionales especializados como apoyo a la gestión de la información de recursos y reservas (recurso 2)	\$ 138	21%
Prestación de servicios profesionales especializados como apoyo a la gestión de la información de recursos y reservas (recurso 3)	\$ 138	15%
Prestación de servicios profesionales especializados como apoyo a la gestión de la información de recursos y reservas (recurso 4)	\$ 110	21%
Prestación de servicios profesionales especializados como apoyo a la gestión de la información de recursos y reservas (recurso 5)	\$ 115	21%
Prestación de servicios profesionales especializados como apoyo a la gestión de la información de recursos y reservas (recurso 6)	\$ 138	21%
contratar la prestación de servicios profesionales especializados como apoyo a la gestión de la información de recursos y reservas (recurso 7)	\$ 82	19%

Millones de pesos

Fuente: REERVAS Y OPERACIONES

Tabla 85 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Gerencia de Reservas y Operaciones 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Acum CDP	Acum Compromisos	Acum Obligaciones	Acum Pagos
Gastos de Comercialización	\$ 2.573	\$ 852	\$ 819	\$ 340	\$ 340
Porcentaje de ejecución		33%	32%	13%	13%

Millones de pesos

Fuente: SIF

Gerencia de Regalías y Derechos Económicos – Vicepresidencia de Operaciones

Durante el Tercer Trimestre de 2018 se continuó la ejecución de la contratación de prestación de servicios personales, para apoyo en la Gestión del ciclo de Regalías en especial la liquidación de éstas, la liquidación de Derechos Económicos y en conceptos jurídicos en los temas de Reservas, Regalías y Derechos Económicos, con excepción de dos (2) contratos, que se dieron por terminados por mutuo acuerdo, quedando en ejecución un total de 15 contratos de prestación de servicios profesionales. La terminación de dos contratos, el 196 de 2018 y el 319 de 2018 el 8 de marzo de 2018 y el 2 de abril de 2018 respectivamente, implicó que durante el Tercer Trimestre de 2018 no se acumularan ni Obligaciones, ni Pagos; el saldo a liberar de estos contratos es: \$69 millones del Contrato 196 y \$69 millones del Contrato 319 de 2018, cada uno iba hasta el 31 de diciembre de 2018.

Tabla 86 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Gerencia de Reservas y Operaciones 30 de septiembre de 2018 ANH

Descripción	Apropiación	Acum CDP	Acum Compromisos	Acum Obligaciones	Acum Pagos
Gastos de Comercialización	\$ 1.474	\$ 1.218	\$ 1.210	\$ 789	789
Porcentaje de Ejecución		83%	82%	54%	54%

Millones de pesos
Fuente SIF

2.2.2. Ejecución presupuestal Gastos de Inversión ANH

Gastos de Inversión ANH

Al cierre del tercer trimestre de la vigencia 2018, los gastos de inversión reflejaron una ejecución en Certificados de disponibilidad de 93% y compromisos de un 83%. El siguiente cuadro refleja el comportamiento presupuestal de los gastos de inversión en lo corrido de la vigencia 2018.

Tabla 87 Ejecución Inversión a 30 de septiembre de 2018 ANH

DESCRIPCIÓN	APROPIACION VIGENTE	APROPIACIÓN DISPONIBLE	DISPONIBILIDADES ACUMULADAS			COMPROMISOS ACUMULADOS		
			I TRIM	II TRIM	III TRIM	I TRIM	II TRIM	III TRIM
Gastos de Inversión	\$ 270.370	\$ 18.361	\$ 196.449	\$ 248.042	\$ 252.010	\$ 122.652	\$ 122.179	\$ 223.760
Desarrollo de ciencia y tecnología para el sector de hidrocarburos	\$ 10.000	\$ 9.402	\$ 0	\$ 0	\$ 598	\$ 0	\$ 0	\$ 0

DESCRIPCIÓN	APROPIACION VIGENTE	APROPIACIÓN DISPONIBLE	DISPONIBILIDADES ACUMULADAS			COMPROMISOS ACUMULADOS		
			I TRIM	II TRIM	III TRIM		II TRIM	III TRIM
Fortalecimiento de la gestión articulada para la sostenibilidad del sector de hidrocarburos Rec 20	\$ 19.123	\$ 0	\$ 19.123	\$ 19.123	\$ 19.123	\$ 19.123	\$ 19.123	\$ 19.123
Fortalecimiento de la gestión articulada para la sostenibilidad del sector de hidrocarburos Rec 21	\$ 30.000	\$ 1.798	\$ 25.576	\$ 25.576	\$ 28.202	\$ 25.576	\$ 25.576	\$ 25.576
Adecuación del modelo de promoción de los recursos hidrocarburíferos frente a los factores externos	\$ 10.082	\$ 3.036	\$ 5.668	\$ 5.140	\$ 7.046	\$ 5.246	\$ 4.773	\$ 6.711
Desarrollo de la evaluación del potencial de hidrocarburos del país Rec 20	\$ 34.277	\$ 840	\$ 32.327	\$ 33.037	\$ 33.437	\$ 14.608	\$ 14.608	\$ 31.264
Desarrollo de la evaluación del potencial de hidrocarburos del país Rec 21	\$ 152.722	\$ 3.212	\$ 111.911	\$ 151.059	\$ 149.511	\$ 56.255	\$ 56.255	\$ 133.155
Gestión de tecnologías de información y comunicaciones	\$ 14.166	\$ 73	\$ 1.844	\$ 14.107	\$ 14.093	\$ 1.844	\$ 1.844	\$ 7.931
Total Recursos Propios	\$ 270.370	\$ 18.361	\$ 196.449	\$ 248.042	\$ 252.010	\$ 122.652	\$ 122.179	\$ 223.760

Millones de pesos
Fuente SIF

A continuación, se muestra la ejecución de los recursos dentro de los proyectos de inversión:

Ejecución de los principales Rubros

Proyecto: Desarrollo De La Evaluación Del Potencial De Hidrocarburos Del País

El proyecto *Evaluación del potencial de hidrocarburos del país*, identificado con código BPIN 2015011000067, tiene como objetivo principal la evaluación del potencial de hidrocarburos del país, mediante metodologías comprobadas de evaluación, la identificación de nuevas ideas exploratorias y la divulgación de las nuevas ideas y modelos para impulsar la actividad

exploratoria. Estos grandes objetivos estarían soportados por campañas de adquisición de información técnica y una gestión óptima de la información técnica existente y a adquirir.

Este proyecto con clasificación presupuestal en el programa 2106, Gestión de la Información en el Sector Minero Energético y subprograma 1900 Intersubsectorial Minas y Energía.

Objetivos del Proyecto

- **Generar nuevos conceptos exploratorios**
Este objetivo consiste en evaluar el potencial de hidrocarburos de las cuencas misionales, y así proponer nuevos modelos geológicos e ideas exploratorias a los inversionistas. El propósito es brindarles a los operadores un producto de mayor valor agregado que el que tradicionalmente ha ofrecido la Agencia. Se busca incrementar el apetito de los inversionistas actuales con nuevas ideas exploratorias; y, sobre todo, facilitar la participación de otros actores del sector, en especial operadores internacionales.
- **Incentivar la inversión exploratoria**
La Agencia quiere construir sobre los éxitos recientes en procesos de promoción y asignación competitivos. El modelo a seguir es el que se desarrolló durante la Ronda 2014 para los bloques de la cuenca Sinú San Jacinto, sin duda alguna la oferta de bloques más exitosa de la historia del país. Se busca crear una oferta integrada de información de subsuelo, interpretación de ideas exploratorias y condiciones de superficie, con una propuesta de valor de prospectividad y condiciones operativas que potencialicen la actividad exploratoria.
- **Asegurar la información técnica para la evaluación y divulgación del potencial de hidrocarburos**
Este es un objetivo de soporte transversal a los dos objetivos descritos previamente. Es crítico asegurar que la información que se adquiera en el curso de este proyecto se preserve, almacene e identifique de manera idónea. Adicionalmente, también es fundamental que el equipo del proyecto tenga a su disposición de manera oportuna toda la información técnica disponible de las áreas a evaluar. Así mismo, que los inversionistas tengan acceso a toda la información relevante de las áreas en las que estén interesados. Finalmente, se busca mejorar la calidad de la información existente no solo en términos de acceso y disponibilidad, sino en aplicación de tecnologías de punta para su reprocesamiento e integración.

Tabla 88 Ejecución Inversión Desarrollo de la Evaluación del Potencial de Hidrocarburos del País a 30 de septiembre de 2018 ANH

APROPIACIÓN VIGENTE	COMPROMISO	%	OBLIGACIÓN	%	PAGO	%
\$ 187.000	\$ 164.419	88%	\$ 24.141	13%	\$ 24.141	13%

Millones de pesos
Fuente SIF

Tabla 89 Ejecución Inversión Desarrollo de la Evaluación del Potencial de Hidrocarburos del País – Por Programas a 30 de septiembre de 2018 ANH

RUBRO PRESUPUESTAL	APROPIACION VIGENTE	COMPROMISO	%	OBLIGACIONES	%	PAGO	%
Adquisición de Información Rec 20	\$ 15.813	\$ 14.608	92%	\$ 0	0%	\$ 0	0%
Adquisición de Información Rec 21	\$ 132.940	\$ 114.718	86%	\$ 23.072	17%	\$ 23.072	17%
Integración de la información técnica.	\$ 19.783	\$ 18.437	93%	\$ 1.069	5%	\$ 1.069	5%
Mejoramiento de la Información Técnica	\$ 17.719	\$ 16.655	94%	\$ 0	0%	\$ 0	0%
4*1000	\$ 745	\$ 0	0%	\$ 0	0%	\$ 0	0%
Total a 30 de septiembre	\$ 187.000	\$ 164.419	88%	\$ 24.141	13%	\$ 24.141	13%

Millones de pesos
Fuente SIF

Actividades Desarrolladas durante el III Trimestre 2018

En el III Trimestre se obligaron \$12.260 millones, principalmente correspondientes a la adquisición y procesamiento de batimetría y datos metaoceanográficos y el proyecto de estimación del potencial de hidrocarburos del país.

Adicionalmente, se llevó a cabo el compromiso de \$93.562 millones de pesos correspondientes principalmente a la contratación de la sísmica Perdices 2D (\$23.191 millones), la magnetotelúrica Cordillera (\$21.861 millones), el estudio de integración de núcleos Caribe Continental y G&G Cordillera (\$13.579 millones), la reprocesamiento de sísmica histórica

(\$15.653 millones), la batimetría Caribe fase 2 (\$14.621 millones), y el procesamiento de sísmica adquirida en 2017 (\$1.001 millones).

Proyecto: Fortalecimiento de La Gestión Articulada para La Sostenibilidad Del Sector De Hidrocarburos

El proyecto identificado con código BPIN 2015011000068, tiene como objetivo principal mejorar la capacidad de articulación y gestión institucional de los aspectos sociales, ambientales y de seguridad en las áreas de interés hidrocarburífero, el proyecto cuenta con clasificación 2103 Consolidación productiva del Sector de Hidrocarburos, 1900 Intersubsectorial Minas y Energía.

Este proyecto tiene como objetivos específicos fortalecer los mecanismos del gobierno nacional para articular los actores que intervienen en la ejecución de las políticas del sector de hidrocarburos; mejorar la gestión socio ambiental en los procesos del sector de hidrocarburos en la ejecución de las actividades de exploración y explotación; implementar procesos de comunicación y participación entre los grupos de interés relacionados con las operaciones de hidrocarburos; y generar conocimiento ambiental y social relacionado con las nuevas fronteras de desarrollo del sector de hidrocarburos.

A continuación, se hace referencia a la ejecución presupuestal:

Tabla 90 Ejecución Inversión Fortalecimiento de la Gestión Articulada para La Sostenibilidad del Sector de Hidrocarburos a 30 de septiembre de 2018 ANH

APROPIACIÓN VIGENTE	COMPROMISO	%	OBLIGACIÓN	%	PAGO	%
\$ 49.123	\$44.699	91%	\$15.259	31%	\$15.259	31%

Millones de pesos
Fuente SIF

Tabla 91 Ejecución Inversión Fortalecimiento de la Gestión Articulada para La Sostenibilidad del Sector de Hidrocarburos – Por Programas a 30 septiembre de 2018 ANH

RUBRO PRESUPUESTAL	APROPIACION VIGENTE	COMPROMISO	%	OBLIGACIONES	%	PAGO	%
Mecanismo de articulación Rec 20	\$ 19.123	\$ 19.123	100%	\$ 10.217	53%	\$ 10.217	53%
Mecanismo de articulación Rec 21	\$ 12.690	\$ 9.462	75%	\$ 900	7%	\$ 900	7%

RUBRO PRESUPUESTAL	APROPIACION VIGENTE	COMPROMISO	%	OBLIGACIONES	%	PAGO	%
Gestión socio ambiental	\$ 2.749	\$ 2.749	100%	\$ 730	27%	\$ 730	27%
Procesos de comunicación y participación	\$ 9.485	\$ 8.489	89%	\$ 730	8%	\$ 730	8%
Conocimiento Ambiental y Social	\$ 4.880	\$ 4.876	100%	\$ 2.682	55%	\$ 2.682	55%
GMF 4*1000	\$ 196	\$ 0	0%	\$ 0	0%	\$ 0	0%
Total, Proyecto a 30 de septiembre	\$ 49.123	\$ 44.699	91%	\$ 15.259	31%	\$ 15.259	31%

Millones de pesos
Fuente SIF

Actividades Desarrolladas durante el III Trimestre 2018

En el tercer trimestre de 2018 la Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente por el Mecanismo de articulación, Procesos de comunicación y participación, Gestión socio ambiental y conocimiento ambiental y social contrató los siguientes convenios para desarrollar la siguiente actividad por un valor de \$47.325 millones:

- Contrato 245 de 2018 Dirección General Marítima “Adquisición de información base meteoceanográfica, batimétrica multihaz y procesamiento de dato”. Se encuentra en proceso de ejecución.
- Contrato 001 de 2018 Fundación Panamericana para el Desarrollo Colombia -FUPAD “Aunar esfuerzos técnicos, administrativos, económicos y apoyo de interés público entre la agencia nacional de hidrocarburos y el socio operador (por definir) para la ejecución de proyectos de desarrollo social y ambiental en el marco de la ejecución de los contratos del sector de hidrocarburos en el territorio nacional que vinculen el fortalecimiento de la capacidades institucionales y de articulación interinstitucional de las autoridades y entes reguladores de las actividades del sector hidrocarburos en los aspectos ambientales, ordenamiento territorial, social, orden público y cultural”. Se encuentra en proceso de ejecución
- Contrato 340 de 2018 Inst Invest Marin Cost Jose Benito VI -INVEMAR “Caracterización Biológica del bloque de exploración de hidrocarburos COL-10 para crear una línea base de conocimiento biológico de los sistemas marinos presentes, como insumo base para su gestión, manejo y conservación”, Se encuentra en proceso de ejecución.
- Por medio de la resolución 467 de 2018 se declaró desierto proceso de concurso de méritos abierto para la contratación de \$2.626 millones de la “Interventoría técnica, administrativa, jurídica y financiera al Convenio que se suscriba para el Fortalecimiento de la capacidad institucional de entes reguladores de las actividades del sector hidrocarburos en los aspectos ambiental, ordenamiento territorial, social, orden público y cultural”, respecto del convenio suscrito con la Fundación Panamericana para Desarrollo Colombia – FUPAD.

Página 125 de 205

A 30 de septiembre, se comprometió el 91% de los recursos apropiados, correspondientes a \$44.699 millones de pesos, orientados a la suscripción de 4 convenios para Mecanismo de articulación, Procesos de comunicación y participación, Gestión socio ambiental y conocimiento ambiental y social de la Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente.

Proyecto: Adecuación Del Modelo De Promoción De Los Recursos Hidrocarburíferos Frente A Los Factores Externos

Identificado con código BPIN 2016011000215 con programa Presupuestal 2103 Consolidación productiva del Sector de Hidrocarburos, 1900 Intersubsectorial Minas y Energía, tiene por objetivo adecuar el modelo de promoción de los recursos hidrocarburíferos frente a los factores externos través de un plan de promoción, con actividades que permitan mejorar la imagen de Colombia a nivel internacional, promocionar el modelo contractual y posicionar a la ANH ante los inversionistas.

- ***Segmentar el mercado para establecer las condiciones y el mercado objetivo de acuerdo con las áreas a ofertar.***

Este objetivo consiste en identificar en la etapa preparatoria o de planificación, a clientes que potencialmente tengan interés con las áreas objetivo y establecer condiciones que sean atractivas para cada segmento del mercado.

El propósito es que en la etapa preparatoria se pueda ofrecer a las compañías un paquete de información especializado acorde al área de su interés, de tal forma que puedan crearse condiciones diferenciadas por tipo de área en aspectos como: los requisitos de habilitación, términos fiscales, programas exploratorios y otros términos contractuales, dando mayor valor agregado al tradicionalmente ofertado por la Agencia.

Esta diversificación permitirá identificar características específicas de los bloques a ofertar, concentrando esfuerzos de promoción hacia mercados totalmente objetivos, buscando incrementar el apetito de los inversionistas actuales con nuevas oportunidades exploratorias; y sobre todo, facilitar la participación de otros actores del sector, en especial operadores internacionales.

- ***Ampliar la divulgación y difusión del potencial de hidrocarburos para la atracción de inversión***

El segundo objetivo está enfocado a la promoción multicanal de las condiciones contractuales, económicas, divulgación de las recientes medidas adoptadas y exaltación de las ventajas competitivas, además de las nuevas oportunidades de inversión en el sector.

El propósito principal de este plan de promoción se orienta a buscar inversionistas de gran envergadura, que puedan desarrollar proyectos de exploración en aguas profundas y en aquellas zonas con buena prospectividad, logrando capturar su interés con apreciables paquetes de información.

La Agencia quiere convocar a la industria en escenarios propios de negocio que incentiven la inversión en el sector, participar en espacios académicos y técnicos tanto nacionales como internacionales, que estratégicamente logren aumento del interés y posicionamiento del país como destino de inversión.

En materia de comunicaciones, el modelo busca apoyar los esfuerzos de divulgación de la Estrategia Territorial de Hidrocarburos (ETH), mantener informado de manera constante a los medios de comunicación sobre los avances del Upstream, resaltar las ventajas competitivas del sector de hidrocarburos y las oportunidades de inversión que serán ofrecidas al mercado.

La estrategia de divulgación y difusión involucra un esquema de abordaje segmentado para clientes objetivo, con una fuerza comercial que facilitara la atracción y atención personalizada tanto en la etapa precontractual y contractual, proporcionando información relevante de las áreas en las que estén interesados y generando sinergias interinstitucionales y gestionando procesos internos para optimizar tiempos de respuesta.

- ***Flexibilizar el proceso de adjudicación a un sistema dinámico y permanente.***

El tercer objetivo relacionado con el proceso de adjudicación consiste en mantener una oferta permanente de áreas, con la implementación de nuevos mecanismos que permitan su asignación segmentada y con mayor frecuencia.

Se encuentra fundamentado en garantizar la escogencia objetiva de contratistas, la introducción de mecanismos que posibiliten la adjudicación al ofrecimiento más favorable para la Nación, en un ambiente de pluralidad de oferentes, orientado con reglas de juego que garanticen la publicidad y transparencia.

Adicionalmente, se proyecta implementar un modelo de habilitación permanente de oferentes que permitirá imprimirle celeridad a los procesos de adjudicación, así como la validación de las capacidades de manera más eficiente, optimizando los trámites de adjudicación y cesión de contratos.

En este sentido, en la siguiente tabla se señala el estado de la ejecución presupuestal de los recursos asignados al proyecto:

Tabla 92 Ejecución Inversión Adecuación Del Modelo De Promoción de Los Recursos Hidrocarburíferos Frente a Los Factores Externos a 30 de septiembre de 2018 ANH

APROPIACIÓN VIGENTE	COMPROMISO	%	OBLIGACIÓN	%	PAGO	%
\$10.082	\$6.711	67%	\$3.380	34%	\$3.380	34%

Millones de pesos
Fuente SIF

Es así como al cierre del tercer trimestre, la ejecución de compromisos de los recursos de inversión es del 67% del presupuesto asignado, mientras que la ejecución de obligaciones y pagos corresponde al 34%. A continuación, se relacionan los montos comprometidos con cargo a los recursos del proyecto que lidera la Vicepresidencia de Promoción y Asignación, al tercer trimestre de 2018:

Tabla 93 Ejecución Inversión Adecuación Del Modelo De Promoción de Los Recursos Hidrocarburíferos Frente a Los Factores Externos – Contratación Compromisos a 30 de septiembre de 2018 ANH

No.	Contratista (Tercero)	Número de Contrato	Valor
1	Julian Camilo Colmenares López	010 de 2018	\$ 69
2	Clara Ines Lozano Gómez	018 de 2018	\$ 110
3	Johanna Mateus Díaz	019 de 2018	\$ 167
4	David Negrete	020 de 2018	\$ 157
5	Margarita Maria Romero Perez	021 de 2018	\$ 55
6	Edna Yurany Puerto Santamaria	022 de 2018	\$ 104
7	Ana Isabel Berrio Clavijo	027 de 2018	\$ 92
8	Traduciendo Ltda	185 de 2018	\$ 20
9	Carolina Esther Peña Mugno	308 de 2018	\$ 115
10	Naturgas - Participación estratégica en el XXI evento Congreso de Naturgas	312 de 2018	\$ 60
11	IHS Global Inc	315 de 2018	\$ 1.300
12	New kids on TV SAS	387 de 2018	\$ 240

No.	Contratista (Tercero)	Número de Contrato	Valor
13	Alvaro Galindo Vacha EU	398 de 2018	\$ 119
14	Traduciendo Ltda.	399 de 2018	\$ 100
15	Comunican S.A.	400 de 2018	\$ 170
16	Luis Fernando García Forero	401 de 2018	\$ 18
17	Publicaciones Semana	410 de 2018	\$ 125
18	Casa Editorial El Tiempo SA	411 de 2018	\$ 100
19	IHS Global Inc	413 de 2018	\$ 810
20	Ingrid Yaneth Mejía Chaparro - Sintonizar Medios SAS	425 de 2018	\$ 450
21	Plural Comunicaciones SA	431 de 2018	\$ 140
22	El Heraldo S.A.	440 de 2018	\$ 40
23	D2 Publicidad SAS	441 de 2018	\$ 119
24	Red Colombiana de Restauración Ecológica	487 DE 2018	\$ 5
25	Santiago Román Niño	488 DE 2018	\$ 25
26	Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos	491 de 2018	\$ 143
27	Asociación Colombiana de Ingenieros ACIEM	492 de 2018	\$ 80
28	American Association of Petroleum Geologists AAPG	501 de 2018	\$ 512
29	Comité Colombiano del WEC	505 de 2018	\$ 13
30	GOOD SAS	508 de 2018	\$ 200
31	DPC LTDA Publicaciones Despachos Públicos de Colombia LTDA	511 de 2018	\$ 1
32	Asociación Colombiana del Petróleo	517 de 2018	\$ 952
31	Universidad Robert Gordon*	442 de 2018	\$0

No.	Contratista (Tercero)	Número de Contrato	Valor
32	Viáticos y Transportes para Eventos	-	\$ 100
Total			\$ 6.712

Millones de pesos
Fuente Promoción y Asignación de Áreas

* Es preciso indicar que el contrato 442 con la universidad Robert Gordon fue liquidado sin ejecución financiera y de mutuo acuerdo entre las partes.

Actividades Desarrolladas durante los dos primeros Trimestres de 2018

Al tercer trimestre de 2018 se han llevado a cabo actividades asociadas a los diferentes objetivos del proyecto, para lo cual se han suscrito contratos relacionados con la promoción de la entidad y el sector a través de diferentes eventos y publicaciones en medios de comunicación, así como para el estudio del mercado y para la gestión de las solicitudes relacionadas con la titularidad de contratos, como se relaciona a continuación en la tabla 51.

Tabla 94 Ejecución Inversión Adecuación Del Modelo De Promoción de Los Recursos Hidrocarbúrferos Frente a Los Factores Externos – Contratación – Obligaciones a 30 de septiembre de 2018 ANH

No.	Contratista (Tercero)	Número de Contrato	Valor	Obligaciones y Pagos	% Pagos
1	Julian Camilo Colmenares López	010 de 2018	\$ 69	\$ 45	65%
2	Clara Ines Lozano Gómez	018 de 2018	\$ 110	\$ 72	65%
3	Johanna Mateus Díaz	019 de 2018	\$ 167	\$ 95	57%
4	David Negrete	020 de 2018	\$ 157	\$ 102	65%
5	Margarita Maria Romero Perez	021 de 2018	\$ 55	\$ 33	60%
6	Edna Yurany Puerto Santamaria	022 de 2018	\$ 104	\$ 68	65%
7	Ana Isabel Berrio Clavijo	027 de 2018	\$ 92	\$ 60	65%
8	Traduciendo Ltda	185 de 2018	\$ 20	\$ 9	44%
9	Carolina Esther Peña Mugno	308 de 2018	\$ 115	\$ 73	63%

No.	Contratista (Tercero)	Número de Contrato	Valor	Obligaciones y Pagos	% Pagos
10	Naturgas - Participación estratégica en el XXI evento Congreso de Naturgas	312 de 2018	\$ 60	\$ 60	100%
11	IHS Global Inc	315 de 2018	\$ 1.300	\$ 1.017	78%
12	New kids on TV SAS	387 de 2018	\$ 240	\$ 238	99%
13	Alvaro Galindo Vacha EU	398 de 2018	\$ 119	\$ 80	67%
14	Traduciendo Ltda.	399 de 2018	\$ 100	\$ 21	21%
15	Comunican S.A.	400 de 2018	\$ 170	\$ 113	67%
16	Luis Fernando García Forero	401 de 2018	\$ 18	\$ 18	100%
17	Publicaciones Semana	410 de 2018	\$ 125	\$ 75	60%
18	Casa Editorial El Tiempo SA	411 de 2018	\$ 100	\$ 100	100%
19	IHS Global Inc	413 de 2018	\$ 810	\$ 810	100%
20	Ingrid Yaneth Mejía Chaparro - Sintonzar Medios SAS	425 de 2018	\$ 450	\$ 81	18%
21	Plural Comunicaciones SA	431 de 2018	\$ 140	\$ 0	-
22	El Heraldo S.A.	440 de 2018	\$ 40	\$ 0	-
23	D2 Publicidad SAS	441 de 2018	\$ 119	\$ 119	100%
24	Red Colombiana de Restauración Ecológica	487 DE 2018	\$ 5	\$ 0	-
25	Santiago Román Niño	488 DE 2018	\$ 25	\$ 4	17%
26	Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos	491 de 2018	\$ 143	\$ 36	25%
27	Asociación Colombiana de Ingenieros ACIEM	492 de 2018	\$ 80	\$ 0	-
28	American Association of Petroleum Geologists AAPG	501 de 2018	\$ 512	\$ 0	-
29	Comité Colombiano del WEC	505 de 2018	\$ 13	\$ 0	-

No.	Contratista (Tercero)	Número de Contrato	Valor	Obligaciones y Pagos	% Pagos
30	GOOD SAS	508 de 2018	\$ 200	\$0	-
31	DPC LTDA Publicaciones Despachos Públicos de Colombia LTDA	511 de 2018	\$ 1	\$0	-
32	Asociación Colombiana del Petróleo	517 de 2018	\$ 952	\$0	
33	Universidad Robert Gordon	442 de 2018	#¡VALOR!	\$0	-
34	Viáticos y Transportes para Eventos	-	\$ 100	\$ 50	50%
Total			\$ 6.712	\$ 3.380	50%

Millones de pesos

Fuente: Promoción y Asignación de Áreas

Proyecto: Gestión de Tecnologías de Información y Comunicaciones

El proyecto “Gestión de Tecnologías de Información y Comunicaciones”, identificado con el código BPIN 2014011000416, tiene como objeto “Proveer la infraestructura de TIC y Sistemas de Información requeridos por la ANH alineados con las tendencias tecnológicas y el entorno”.

Este proyecto con clasificación presupuestal en el programa 2199, Fortalecimiento de la Gestión y Del Sector Minas y Energía y subprograma 1900 Intersectorial Minas y Energía.

De conformidad con lo estipulado en el Decreto 4137 de 2011 por el cual se modifica la naturaleza jurídica de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, en la entidad se realizan actividades enfocadas en la modernización continua de la plataforma tecnológica y los sistemas de información involucrados en las labores diarias de los funcionarios de las diversas áreas.

De otro lado, es importante anotar que, en el mes de junio de 2015, la Oficina de Tecnologías de la Información de la ANH adelantó la estructuración del PETI 2015-2018 en plena conexidad con la estrategia de gobierno en línea (ecosistema digital), la política de cero papel (expediente electrónico) y la seguridad de la información, fundamentado en tres objetivos para materializar la estrategia tecnológica en cada una de las fases establecidas en los diferentes ejes temáticos, garantizando en todo momento la concreción de resultados, de manera concomitante en cada derrotero: consolidar, articular y unificar.

La gestión adelantada por la OTI durante la vigencia 2018, ayudará a consolidar Plan Estratégico de Sistemas de Información –PESI, se fundamenta en los principios básicos de la ingeniería propios del ecosistema digital para cada uno de sus componentes (infraestructura,

Página 132 de 205

aplicaciones, servicios y usuarios) en torno a la seguridad de la información en el ciclo vital del tratamiento electrónico de datos, apoyados en las tecnologías de la información y las comunicaciones –TIC.

A continuación, se muestra la descripción de la ejecución presupuestal:

Descripción de la ejecución presupuestal

Tabla 95 Ejecución Inversión Gestión De Tecnologías De La Información Y Comunicaciones a 30 de septiembre de 2018 ANH

APROPIACIÓN VIGENTE	COMPROMISO	%	OBLIGACIÓN	%	PAGO	%
\$14.166	\$7.931	56%	\$ 4.538	32%	\$1.844	13%

Millones de pesos

Fuente SIF

La Oficina de Tecnologías de la información -OTI- continuó su gestión en la vigencia 2017 y 2018, soportada en el esquema de Convergencia Tecnológica y su carta de navegación en el instrumento Plan Estratégico de Tecnologías de la Información -PETI- 2015 – 2018, en consecuencia, con los lineamientos del (i) Plan Nacional de Desarrollo 2015-2018, (ii) Plan Estratégico Sectorial, el (iii) El Modelo Integrado de Planeación y Gestión, y el (iv) Plan Estratégico ANH 2015-2018, en aras de consolidar y mantener los servicios óptimos de infraestructura tecnológica, la articulación de los sistemas de información y la unificación de los servicios informáticos, que soporte los procesos estratégicos, misionales y de apoyo, en conjunto con estrategias que buscan obtener un mayor aprovechamiento de las TIC y la masificación de su uso por los usuarios de la ANH.

Tabla 96 Ejecución Inversión Gestión De Tecnologías De La Información Y Comunicaciones – Contratación a 30 de septiembre de 2018 ANH

CONTRATO	OBJETO PROYECTADO / NECESIDAD	CUANTÍA
Orden de Compra 24936	Adquisición y actualización de licencias Microsoft para infraestructura tecnológica de la ANH.	\$1.844
CTO 500 de 2018	Adquirir la ampliación de capacidad en la librería de cintas SL3000 y bandeja de disco ZFS3.	\$1.087
CTO 490 de 2018	Implantar una solución tecnológica de EnterPrise Resource Plannig -ERP, el Customer Relationship Management CRM y Gestión de Proyectos para la ANH.	\$3.541

CONTRATO	OBJETO PROYECTADO / NECESIDAD	CUANTÍA
CTO 484 de 2018	Realizar pruebas de Vulnerabilidad y ethical hacking a los sistemas de la ANH.	\$36
CTO 498 de 2018	Diseñar y formular la definición de la Arquitectura Empresarial de la ANH para el horizonte 2019-2022 que soporte la visión, estrategias, metas, acorde a la estructura operativa y de planeación estratégica y sectorial que defina o adopte la ANH en el marco de la implementación de la estrategia de Gobierno en Línea.	\$1.422

Millones de pesos

Fuente OIT

Proyecto: Desarrollo De Ciencia y Tecnología Para El Sector de Hidrocarburos

Caracterización del proyecto

Este proyecto está identificado con el código BPIN 2014011000135, con programa presupuestal 2103 Consolidación Productiva del Sector de Hidrocarburos , 1900 Intersubsectorial Minas y Energía, tiene como objetivo avanzar en el conocimiento y evaluación del potencial hidrocarburífero de aquellas zonas donde se considera posible que se encuentren nuevas reservas de hidrocarburos, con el fin de disminuir la incertidumbre en la toma de decisiones sobre el desarrollo del sector e incentivar la inversión privada en las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos en Colombia.

A continuación, se hace referencia a la ejecución presupuestal:

Tabla 97 Apropriación Desarrollo De Ciencia Y Tecnología Para El Sector De Hidrocarburos a 30 de septiembre de 2018 ANH

APROPIACIÓN VIGENTE	COMPROMISO	%	OBLIGACIÓN	%	PAGO	%
\$10.000	\$0	0%	\$0	0%	\$0	0%

Millones de pesos

Fuente SIF

Actividades Desarrolladas durante el III Trimestre 2017

Durante el tercer trimestre de la vigencia 2018, se continuó con la revisión de las líneas de investigación para el replanteamiento y actualización de la temática acorde a las necesidades actuales del sector.

3. COMPOSICIÓN REZAGO PRESUPUESTAL DE LA ANH

3.1 Ejecución reservas presupuestales ANH

Con cargo a la vigencia 2017 se constituyeron compromisos de reservas presupuestales por valor de \$24.343, al cierre de mes se ha efectuado pagado por valor \$ 22.216, por lo tanto, la reserva vigente asciende a \$23.825 millones respecto de la cual al final del mes se presenta una ejecución acumulada de 91%.

Tabla 98 Ejecución reservas presupuestales – a 30 de septiembre de 2018 ANH

Concepto	Valor Inicial	%	Total Obligaciones Causadas	Total Pagos Acumulados	Reserva Por Ejecutar	% Por Ejecutar
Gastos de Personal	\$ 5	0%	\$ 5	\$ 5	\$ 0	0%
Gastos Generales	\$ 940	4%	\$ 655	\$ 655	\$ 285	30%
Transferencias	\$ 294	1%	\$ 82	\$ 82	\$ 213	72%
Gastos de Comercialización y Producción	\$ 6.824	28%	\$ 5.682	\$ 5.682	\$ 1.141	17%
Inversión	\$ 16.281	67%	\$ 15.792	\$ 15.792	\$ 489	3%
Total	\$ 24.343	100%	\$ 22.216	\$ 22.216	\$ 2.127	9%

Millones de pesos
Fuente SIIF

3.2 Ejecución Cuentas por Pagar ANH

De las cuentas por pagar constituidas con corte 31 de diciembre de 2017, al mes de junio se presenta una ejecución del 100%.

Tabla 99 Ejecución cuentas por pagar – a 30 de septiembre de 2018 ANH

Concepto	Cuentas por pagar	Porcentaje participación	Total, pagos acumulados	Cuentas por pagar ejecutar	% Por ejecutar
Gastos de Personal	700.136	2%	700.136	0	0%
Gastos Generales	292.918	1%	292.918	0	0%

Página 135 de 205

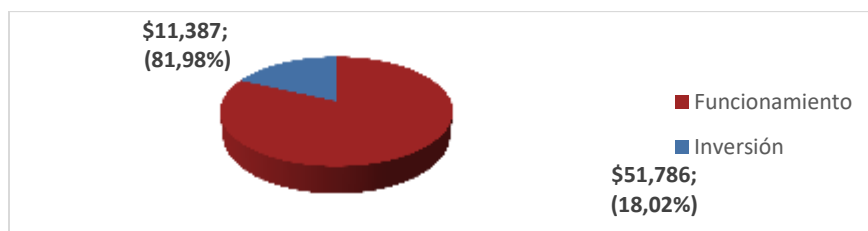
Concepto	Cuentas por pagar	Porcentaje participación	Total, pagos acumulados	Cuentas por pagar ejecutar	% Por ejecutar
Gastos De Comercialización Y Producción	9.282.572	21%	9.282.572	0	0%
Inversión	34.749.653	77%	34.749.653	0	0%
TOTAL	45.025.278	100%	45.025.278	0	0%

Millones de pesos
Fuente SIIF

D. SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO - SGC

1. COMPOSICIÓN DEL PRESUPUESTO DEL SGC

Gráfica 18 Distribución Presupuesto de la entidad - vigencia 2018 SGC



Millones de pesos
Fuente SGC

1.1. Composición del Presupuesto de Funcionamiento del SGC

El presupuesto total para funcionamiento fue aprobado en \$51.786 millones. Que la siguiente corresponde a la apropiación a septiembre de 2018:

Tabla 100 Distribución Presupuesto Funcionamiento - vigencia 2018 SCG

Concepto	Apropiación Inicial 2018	Apropiación Vigente 2018
Gastos de Personal	\$27.014	\$27.014
Gastos Generales	\$11.523	\$11.523
Transferencias	\$105	\$105
Gastos de Comercialización y Operación	\$13.144	\$13.144
Total Funcionamiento	\$51.786	\$51.786

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación SGC

1.2. Composición del Presupuesto de Inversión del SGC

Al Servicio Geológico Colombiano le fue asignado un presupuesto inicial para inversión de \$9.686 millones.

Mediante Acuerdos 001 y 002 del 16 de febrero de 2018, se adicionaron las sumas por \$1.500 millones y \$541 millones, respectivamente, provenientes de convenios interadministrativos suscritos con el Ministerio de Minas y Energía y el Instituto Agustín Codazzi.

Para el mes de abril fue levantado el previo concepto al Proyecto 2017011000335 - Fortalecimiento institucional del Servicio Geológico Colombiano a nivel Nacional por valor \$800 millones de pesos.

Mediante Decreto 662 del 17 de abril de 2018, se aplazaron unas apropiaciones del Presupuesto General de la Nación, que para el Servicio Geológico Colombiano ascendió a \$700 millones, en los proyectos Ampliación del conocimiento del potencial mineral en el territorio nacional y Ampliación del Conocimiento Geocientífico básico del territorio nacional, cada uno por 350 millones (*).

Mediante oficio 2-2018-024884 del 19 de julio de 2018 el Ministerio de Hacienda y Crédito Público aprobó el Acuerdo N°003 de febrero 16 de 2018, la incorporación de recursos por valor \$360 millones, producto del convenio suscrito con el Instituto Nacional de Vías -INVIAS.

El presupuesto vigente a septiembre por inversión asciende a \$11.387 millones, deducido el valor bloqueado de \$700 millones.

Tabla 101 Distribución Presupuesto de Inversión - vigencia 2018 SGC

Proyecto	Apropiación Inicial 2018	Incorporación	Aplazamiento	Apropiación Vigente 2018
1. Mejoramiento, Desarrollo y Promoción de las Capacidades Científicas y Tecnológicas de las aplicaciones Nucleares y Radiactivas	\$ 2.500			\$ 2.500
2. Fortalecimiento de la investigación y caracterización de materiales geológicos en territorio nacional - previo concepto DNP	\$400	\$1.500		\$1.900
3. Ampliación del conocimiento del potencial mineral en el territorio nacional(*)	\$1.116		\$350	\$766
4. Ampliación del Conocimiento	\$1.116		\$350	\$766

Proyecto	Apropiación Inicial 2018	Incorporación	Aplazamiento	Apropiación Vigente 2018
Geocientífico básico del territorio nacional (*)				
5. Investigación, monitoreo y evaluación de amenazas geológicas del territorio nacional	\$1.900	\$901		\$2.801
6. Investigación Y Desarrollo Geocientífico De Hidrocarburos en el Territorio Nacional	\$150			\$150
7. Mejoramiento en la Gestión De Tecnologías de Información y Comunicaciones del SGC	\$1.004			\$1.004
8. Fortalecimiento institucional del servicio geológico colombiano a nivel nacional - previo concepto DNP	\$800			\$800
9. Fortalecimiento de la gestión estratégica integral del servicio geológico colombiano a nivel nacional	\$700			\$700
Total Inversión	\$9.686	\$2.401	\$700	\$11.387

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación SGC

2. INGRESOS Y GASTOS DEL SGC

2.1. Ingresos SGC

Los ingresos aforados según Decreto de liquidación para el 2018 fueron de \$7.159 millones, por concepto de ingresos corrientes de la actividad de operaciones comerciales. Sin embargo, el Servicio Geológico Colombiano recibe ingresos por concepto de la venta de bienes y servicios, aportes de otras entidades, tasas, multas y contribuciones y otros ingresos, los cuales no tienen un aforo inicial por parte del Ministerio de Hacienda y Crédito Público.

Mediante el Acuerdos 001, 002 y 003 de 2018, se incorporaron \$1.500 millones, \$541 millones y \$360, por el rubro de 3-1-2-6-1-1 APOYO A PROGRAMAS DE INVERSION, provenientes del convenio interadministrativo suscritos con el Ministerio de Minas y Energía, IGAC e INVIAS, respectivamente, para un total aforado vigente de 9.560 millones.

Tabla 102 Ingresos SGC

Concepto	Aforo Vigente 2018	Recaudo Tercer Trimestre 2018	% Tercer trimestre 2018
A- INGRESOS CORRIENTES	\$9.560	\$2.079	21.75%
B- RECURSOS DE CAPITAL	-0-	-0-	
TOTAL	\$9.560	\$2.079	

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación SGC

Los ingresos recaudados durante el tercer trimestre del 2018 ascendieron a \$2.079 millones que corresponde al 21.75% del aforo vigente de ingresos corrientes, aunque no pertenece al concepto Operaciones Comerciales como quedó aforado.

Los recaudos durante el tercer trimestre corresponden a los siguientes rubros:

Venta de Bienes y Servicios: servicios informáticos, servicios de investigación científica y tecnológica, por \$1.503 millones, con una participación en relación al valor recaudado en el trimestre del 72.33%

Aporte de otras Entidades: Apoyo a programas de inversión por valor de \$421 millones, con una participación del valor recaudado del 20.26%.

Tasas Multas y Contribuciones: Licencias y multas por valor de \$105 millones con una participación en relación al valor recaudado del 5.07%.

Otros Ingresos: Recuperaciones y aprovechamientos por valor de \$49 millones con una participación en relación al valor recaudado durante el trimestre del 2.34%

Recursos De Capital

Para la vigencia fiscal 2018 no realizó aforo por recursos de capital y por el tercer trimestre tampoco se ha presentado recaudos por este concepto.

2.3. Gastos SGC

2.2.1. Ejecución presupuestal Gastos de Funcionamiento SGC

El presupuesto de funcionamiento para la vigencia 2018, fue aprobado por valor de \$51.786 millones y se encuentra conformado por las siguientes cuentas:

Gastos de Personal:

La apropiación asignada por este concepto para la vigencia 2018 fue por valor de \$27.014 millones.

Mediante Acuerdo 004 de agosto de 2018, se aprobó un traslado presupuestal del rubro A-1-0-1-5 Otros por valor de \$326 millones con destino A-1-0-1-9 Horas extras, días festivos, indemnización vacaciones, con el fin de cubrir el pago de indemnización de vacaciones del personal retirado por el concurso de méritos.

En el tercer trimestre de la vigencia 2018 los gastos de personal se ejecutaron por valor de \$6.340 millones correspondiente al 23.47% de la apropiación vigente.

Estos gastos están conformados por conceptos de nómina y prestaciones sociales, que durante el trimestre julio a septiembre, ascendieron a \$4.412 millones, con promedio mensual de \$1.471 millones; por seguridad social, aportes parafiscales y los aportes al Fondo Nacional de Ahorro por \$1.620 millones, con una ejecución del 24.62% de su apropiación.

Igualmente encontramos los gastos por servicios personales indirectos y honorarios con una ejecución de \$307 millones con un 21.63% ejecutado sobre el valor apropiado en la vigencia.

Gastos Generales:

La apropiación asignada por este concepto en la vigencia 2018 fue por \$11.522 millones.

En el tercer trimestre de la vigencia 2018, los gastos generales se ejecutaron por valor de \$2.221 millones, que representa al 19.27% de la apropiación vigente.

El concepto de gastos generales está conformado por impuestos y multas que para el trimestre presento una ejecución del 0% de la apropiación vigente; por adquisición de bienes y servicios \$2.221 millones con el 19.27% de la ejecución apropiada.

Las obligaciones más relevantes del trimestre correspondieron a:

Entre las obligaciones más representativas, se encuentran Software (licencias) \$357 millones; servicios de seguridad y vigilancia de \$513 millones, servicios públicos \$295 millones; gastos de viajes al interior por \$431 millones, que incluye el pago a la empresa Subatours SAS y del nuevo contratista Visión Tours SAS por concepto de pasajes aéreos; la contratación de suministros y servicios de aseo y cafetería \$128 millones.

Transferencias Corrientes:

La apropiación asignada por este concepto en la vigencia 2018 es de \$105 millones, asignada para cubrir la cuota de auditaje para la Contraloría General de la República y para Sentencias y Conciliaciones. En el tercer trimestre no se presentó ejecución.

Gastos De Comercialización Y Producción:

La apropiación asignada por este concepto en la vigencia 2018 es por \$13.144 millones, de lo cual se ha ejecutado el 14.54%, es decir \$1.911 millones.

Entre los gastos más representativos encontramos, servicios por gastos de contratistas para apoyo a la gestión del BIP por \$1.378 millones, incluido los gastos por arrendamiento del inmueble donde funciona la Cintoteca, compra de equipos por \$257 millones, servicios públicos por \$101 millones, por servicio de vigilancia y seguridad por \$36 millones, servicios de aseo y cafetería de \$37 millones y viáticos y gastos de viaje por \$29 millones.

2.2.2. Ejecución presupuestal Gastos de Inversión SCG

El valor apropiado para inversión en la vigencia 2018 asciende a \$11.387, deducido el valor bloqueado de \$700 millones.

Por el rubro de inversión durante el trimestre julio-septiembre se ha ejecutado el valor de \$1.123 millones que representa el 9.29% con relación a la apropiación de la vigencia.

La ejecución durante el trimestre corresponde a gastos por contratos de personal para el apoyo para la ejecución de los diferentes proyectos por valor de \$443 millones, por viáticos y gastos de viaje por \$322 millones, mantenimiento por valor de \$214 millones y por arrendamientos de lotes para la instalación de estaciones de monitoreo de actividad sísmica por \$81 millones, como los gastos más representativos del trimestre.

GESTIÓN DE LA INFORMACIÓN EN EL SECTOR MINERO ENERGÉTICO

Cuenta con los siguientes proyectos:

Proyecto: INVESTIGACIÓN, MONITOREO Y EVALUACIÓN DE AMENAZAS GEOLÓGICAS DEL TERRITORIO NACIONAL

El objetivo del proyecto es fortalecer la investigación, monitoreo y evaluación de amenazas de origen geológico a nivel nacional

Para el próximo trimestre se tiene contemplado realizar la adquisición de una licencia de software MATLAB para la dirección de Geoamenazas del Servicio Geológico Colombiano, Adquisición de elementos tecnológicos con el fin de fortalecer, apoyar la evaluación y monitoreo de la actividad sísmica y volcánica del país del área de Geoamenazas, aunar esfuerzos técnicos, humanos, logísticos y financieros para realizar actividades de investigación científica conjunta entre investigadores de la Escuela de Ingeniería Geológica de la Universidad Pedagógica y Tecnológica de Colombia - UPTC y del Grupo de Investigaciones Geodésicas Espaciales del Servicio Geológico Colombiano, Prestar los servicios de dataciones radiométricas por el método 14c, técnica AMS, para la generación de conocimiento de las edades de paleosuelos y erupciones volcánicas ocurridas en Colombia, Contratar la adquisición de accesorios para RF y conectores de calidad militar para la implementación de interfaces entre digitalizadores y sensores, adquisición de equipos y suministro de repuestos para el sistema de energía eléctrica, sensores de velocidad, acelerógrafos y digitalizadores para la red de monitoreo volcánico y sísmológico en el territorio nacional de la dirección de geoamenazas entre los más representativos.

Proyecto: AMPLIACIÓN DEL CONOCIMIENTO DEL POTENCIAL MINERAL EN EL TERRITORIO NACIONAL

Este proyecto está orientado a conocer el potencial mineral del territorio colombiano.

Para el siguiente trimestre se tiene contemplado realizar la Actualización Y Renovación De Las Licencias De Oasis Montaj y de la Herramienta Voxi Earth Modelling De Geosoft.

Proyecto: AMPLIACIÓN DEL CONOCIMIENTO GEOCIENTÍFICO BÁSICO DEL TERRITORIO NACIONAL

El objetivo del proyecto es fortalecer la generación y transferencia de conocimiento geocientífico del territorio colombiano

Para el siguiente trimestre se tiene contemplado realizar la actualización y renovación De Las Licencias De Oasis Montaj Y De La Herramienta Voxi Earth Modelling De Geosoft y la Equipos de geofísica para fortalecer las líneas temáticas de investigación de aguas subterráneas y recursos geotérmicos.

Proyecto: MEJORAMIENTO EN LA GESTIÓN DE TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES DEL SGC.

Tiene como objetivo central fortalecer la infraestructura tecnológica como soporte a la gestión de información para garantizar la estabilidad, confiabilidad y disponibilidad de los sistemas informáticos necesarios para el intercambio de productos de información del Servicio Geológico Colombiano

Para el siguiente trimestre del año se tiene contemplado contratar la adquisición y soporte técnico licencias de AutoCAD y herramientas Adobe.

Proyecto: MEJORAMIENTO, DESARROLLO Y PROMOCIÓN DE LAS CAPACIDADES CIENTÍFICAS Y TECNOLÓGICAS DE LAS APLICACIONES NUCLEARES Y RADIATIVAS.

Este proyecto de inversión tiene como objetivo central consolidar las capacidades científicas y tecnológicas de las aplicaciones nucleares y radiactivas del Servicio Geológico Colombiano

Se tienen contemplados las siguientes actividades para el siguiente trimestre del año:

Contratar las obras de adecuación y mantenimiento del Laboratorio Secundario de Calibración Dosimétrica y la interventoría, Adquisición de pantallas LED con sus respectivas digitalizadoras y aspiradora sumergible robotizada destinados a la seguridad radiológica y nuclear del Reactor Nuclear, computadores de escritorio, estaciones de trabajo, portátiles, Cuota de participación en proyecto de cooperación técnica con la OIEA, Mantenimiento y calibración de balanzas, equipos termométricos y otros equipos relacionados para la gestión de desechos radiactivos y Suministro de gases especiales para análisis y ensayos que realizan los laboratorio.

Proyecto: FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO A NIVEL NACIONAL

El objetivo del proyecto es fortalecer la gestión integrada de los procesos de apoyo del Servicio Geológico Colombiano

Para el siguiente trimestre del año se tiene contemplado la contratación del Instrumento de aplicación y entrega de informes para caracterizar tendencias de personalidad y estilos de afrontamiento de los servidores públicos priorizados en la entidad, el diagnóstico de la infraestructura física de las sedes de Popayán y Manizales, así como Fortalecer el desempeño tecnológico del software Orfeo a través de un desarrollo en el aplicativo.

Proyecto: FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN ESTRATÉGICA INTEGRAL DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO A NIVEL NACIONAL

El objetivo del proyecto es fortalecer la gestión integral del direccionamiento estratégico del Servicio Geológico Colombiano

Para el siguiente trimestre del año se tiene contemplado realizar: Fortalecimiento en la implementación del MIPG - en sus diferentes dimensiones y políticas, Mejorar la infraestructura tecnológica para así continuar con la implementación de los diferentes sistemas de gestión, contratar la Asesoría implementación norma 17025, Contratar la prestación del servicio de tratamiento silvicultural en las instalaciones del Servicio Geológico Colombiano- Observatorio Vulcanológico y Sismológico Pasto y Contratar la adquisición de normas técnicas a través de la plataforma "e-collection" (suscripción de contenido) en la modalidad virtual.

Proyecto: FORTALECIMIENTO DE LA INVESTIGACIÓN Y CARACTERIZACIÓN DE MATERIALES GEOLÓGICOS EN TERRITORIO NACIONAL

El objetivo del proyecto es fortalecer la generación de valor agregado en el proceso de investigación y caracterización de materiales geológicos

Para el próximo trimestre se tiene contemplado realizar la Adquisición de Materiales e Insumos para la Sede Cali del SGC, Realizar el mantenimiento y calibración de balanzas, equipos termométricos y otros equipos relacionados para los laboratorios del SGC, Contratar el mantenimiento y suministro de repuestos del espectrómetro de fluorescencia de rayos x arl perform'x thermo scientific y equipo complementario y Realizar el Mantenimiento Preventivo y Correctivo de los Equipos de la Sede Cali de la Dirección de Laboratorios del Servicio Geológico

Proyecto: INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO GEOCIÉNTÍFICO DE HIDROCARBUROS EN EL TERRITORIO NACIONAL

El objetivo del proyecto es aumentar los niveles de producción de conocimiento geocientífico en materia de hidrocarburos

La actividad contemplada es el Servicio de Análisis de laboratorio para obtener datos de Geoquímica del Petróleo y difracción de rayos X de muestras tomadas por el SGC

3. COMPOSICIÓN REZAGO PRESUPUESTAL DEL SGC

Al finalizar la vigencia 2018, se constituyó el rezago presupuestal para ejecutar en la vigencia 2018, así:

3.1. Ejecución reservas presupuestales SGC

A 31 de diciembre de 2017 se constituyó reserva presupuestal para funcionamiento por valor de \$683 millones, a la fecha se ha registrado la solicitud de cancelación de reservas por valor de \$35 millones para un saldo en reservas de \$648 millones de las cuales a septiembre de 2018 se ha ejecutado el valor de \$444 millones, con un porcentaje de ejecución del 68.4%.

Por Inversión se constituyó el valor de \$2.814 millones y se ha ejecutado el monto de \$2.306 millones, con una ejecución durante el tercer trimestre el 81.95%.

Tabla 103 Ejecución reservas presupuestales SCG

Concepto	Compromiso	Obligación	% Ejecución
Gastos de Personal	\$ 11	\$ 11	100%
Gastos Generales	\$ 559	\$ 354	63.3%
Gastos de Comercialización y Operación	\$78	\$78	100%
Gastos de Funcionamiento	\$648	\$444	68.4%
Inversión	\$2.814	\$2.306	81.9%
Total reservas	3.462	\$2.750	79.4%

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación SGC

3.2. Ejecución cuentas por pagar SCG

El valor de las cuentas por pagar constituidas a diciembre 31 de 2017 fue de \$4.759 millones las cuales fueron pagadas durante el Tercer Trimestre de 2018, la diferencia del valor pagado en gastos de inversión obedece a una liberación que se realizó por diferencia en cambio por la suma de \$22 millones de pesos.

Tabla 104 Ejecución cuentas por pagar SGC

Concepto	Valor constituido	Valor obligado	Valor pagado	% Ejecución
Gastos de Personal	\$ 493	\$ 493	\$ 493	100%
Gastos Generales	\$1.235	\$1.235	\$1.235	100%
Gastos de Comercialización y Operación	\$ 284	\$ 284	\$ 284	100%
Inversión	\$ 2.747	2725	\$ 2.725	100%
Total Funcionamiento	\$ 4.759	\$ 4.737	\$ 4.737	100%

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación SGC

4. CONCLUSIONES Y /O COMENTARIOS SGC

El presupuesto vigente para el Servicio Geológico Colombiano para la vigencia 2018 es de \$63.874 millones, dividido en funcionamiento con \$51.786 millones que representa el 81.08% del valor total asignado.

Inversión presenta un valor apropiado de \$12.087 millones que representa el 18.92% del total del presupuesto aprobado, esta partida registra un valor bloqueado de \$700 millones, para un valor disponible de 11.387 millones.

Los ingresos aforados a la fecha ascienden \$9.560 millones, que incluye la incorporación de \$1.500 millones, \$541 millones y \$360 según los Acuerdos 001, 002 y 003 de 2018, por el rubro de 3-1-2-6-1-1 APOYO A PROGRAMAS DE INVERSION, provenientes de los convenios interadministrativos suscritos con el Ministerio de Minas y Energía, IGAC e INVIAS, respectivamente.

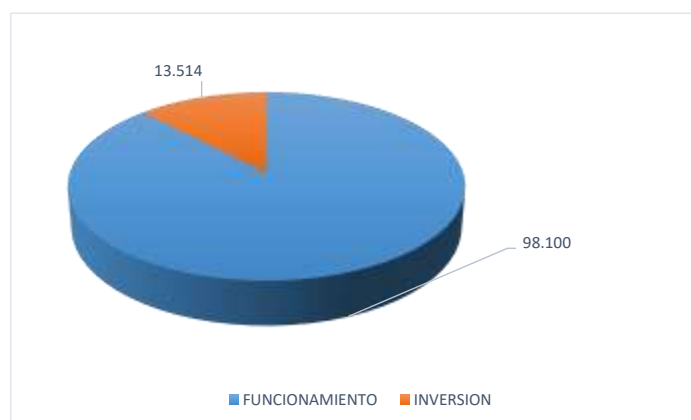
La ejecución de las reservas presupuestales va en un 79.41% y las cuentas por pagar fueron pagadas en su totalidad.

La Entidad maneja nueve (9) proyectos, que tienen los siguientes objetivos: consolidar las capacidades científicas y tecnológicas de las aplicaciones nucleares y radiactivas, fortalecer la investigación, monitoreo y evaluación de amenazas de origen geológico a nivel nacional, conocer el potencial mineral del territorio colombiano, fortalecer la generación y transferencia de conocimiento geocientífico del territorio colombiano, fortalecer la infraestructura tecnológica como soporte a la gestión de información para garantizar la estabilidad, confiabilidad y disponibilidad de los sistemas informáticos necesarios para el intercambio de productos de información del Servicio Geológico Colombiano, algunos de estos proyectos están financiados con recursos Nación y recursos propios provenientes de incorporaciones de convenios interadministrativos.

E. AGENCIA NACIONAL MINERA- ANM

1. COMPOSICIÓN DEL PRESUPUESTO DE LA ANM

Gráfica 19 Distribución Presupuesto de la entidad - vigencia 2018 ANM



Fuente: SIIF NACION

1.1 Composición del Presupuesto de Funcionamiento de la ANM

La Ley 1873 de 2017, por la cual se decreta el Presupuesto de Rentas y Recursos de Capital y el Decreto de Liquidación 2236 del 27 de diciembre de 2017 asignó a la Agencia Nacional de Minería un presupuesto de gastos e ingresos para el año 2018 de \$111.614 millones. Se presenta un aumento un del 39% del presupuesto asignado para la presente vigencia frente al 2017, así:

Tabla 105 Distribución Presupuesto Funcionamiento - vigencia 2018ANM

Concepto	Apropiación Inicial 2018	Apropiación Vigente 2018
Gastos de Personal	\$ 41.467	\$ 41.467
Gastos Generales	\$ 16.272	\$ 16.272
Transferencias	\$ 40.362	\$ 40.362
Gastos de Comercialización y Operación	\$ -	\$ -
Total Funcionamiento	\$ 98.100	\$ 98.100

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación ANM

1.2. Composición del Presupuesto de Inversión de la ANM

La entidad cuenta con un presupuesto total para inversión de \$13.513.6 millones distribuido de la siguiente manera:

Tabla 106 Distribución Presupuesto de Inversión - vigencia 2018 ANM

Proyecto	Apropiación Inicial 2018	Apropiación Vigente 2018
ADMINISTRACIÓN DE LA CONTRATACIÓN Y TITULACIÓN MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL ANM	\$ 5.235,5	\$ 5.235,5
MEJORAMIENTO DE LAS CONDICIONES DE SEGURIDAD Y SALVAMENTO EN LA ACTIVIDAD MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 3.150,0	\$ 3.150,0
FORTALECIMIENTO DE LA PEQUEÑA Y MEDIANA MINERÍA A NIVEL NACIONAL	\$ 1.297,0	\$ 1.297,0
FORTALECIMIENTO DEL SECTOR MINERO A NIVEL NACIONAL E INTERNACIONAL	\$ 644,0	\$ 644,0
IMPLEMENTACIÓN DE ACCIONES QUE CONTRIBUYAN A LA CONSTRUCCIÓN DE UNA MINERÍA AMBIENTAL RESPONSABLE Y SOCIAL SOSTENIBLE DEL SECTOR MINERO NACIONAL	\$ 686,5	\$ 686,5
MEJORAMIENTO Y DESARROLLO DE LA GESTION INSTITUCIONAL ANM	\$ 500,0	\$ 500,0
ADMINISTRACIÓN Y FORTALECIMIENTO DE LA INFRAESTRUCTURA TECNOLÓGICA Y SISTEMAS DE INFORMACIÓN A NIVEL NACIONAL	\$ 2.000,6	\$ 2.000,6
Total Inversión	\$ 13.513,6	\$ 13.513,6

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación ANM

2. INGRESOS Y GASTOS DE LA ANM

2.1. Ingresos ANM

Tabla 107 Ingresos ANM

Concepto	Aforo
Ingresos Corrientes	\$ 37.375
Venta de bienes y servicios	\$ 2.114
Tasas, multas y contribuciones	\$ 35.261
Recursos de Capital	\$ 38.471
Rendimientos financieros	\$ 4.100
Excedentes financieros	\$ 30.564
Recuperación de cartera	\$ 3.807
Total Presupuesto de Ingresos	\$ 75.846

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación ANM

Al cierre del Tercer Trimestre el recaudo de ingresos es del 80,7%, es decir que de los \$75.845.65 millones se han recaudado la suma de \$61.221,7 millones, así:

Tabla 108 Recaudo de ingresos a 30 de junio de 2018

Concepto	Aforo	Recaudo	% Recaudo
Ingresos Corrientes	37.374,6	18.462,9	49,4%
Venta de bienes y servicios	2.114,1	656,8	31,1%
Tasas, multas y contribuciones	35.260,5	17.699,3	50,2%
Otros ingresos		106,8	-
Recursos de Capital	38.471,0	42.758,8	111,1%
Rendimientos financieros	4.100,0	27,9	0,7%
Recuperación de cartera	3.807,0	31.174,0	818,9%
Excedentes financieros	30.564,0	8.109,6	
Otros recursos del balance	-	3.447,3	-
Total Presupuesto de Ingresos	75.845,6	61.221,7	80,7%

FUENTE SIIF NACION II

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación ANM

Gráfica 20 Ejecución Ingresos Septiembre de 2018



Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación ANM

Por el concepto venta de bienes y servicios se ha recaudado \$1.090,4 millones que corresponde a la venta de PIN para la presentación de propuesta de contratos de concesión y la venta de reportes gráficos y certificaciones de áreas libres generados de la base de datos del Catastro Minero.

Por el concepto Tasas, multas y contribuciones se recaudó \$30.877,1 millones, derivado de las contraprestaciones económicas especiales a favor de la autoridad minera de contratos de concesión en etapa de explotación.

Por el concepto rendimientos financieros se recaudó \$40,2 millones de los rendimientos que se generaron en las cuentas bancarias.

Por el concepto Otros recursos del balance y recuperación cartera se recaudó \$42.755,9 millones que corresponde a intereses moratorios de cartera y reintegro incapacidades vigencias anteriores y recuperación cartera de vigencia de años anteriores.

2.2. Gastos ANM

Tabla 109 Gastos ANM

CONCEPTO	APR. VIGENTE	COMPROMISO	OBLIGADO	ORDEN DE PAGO	PAGOS	EJECUCION	% COMPROMISOS	% PAGOS
FUNCIONAMIENTO	98.100,2	50.482,3	43.678,4	43.661,7	43.659,9	45%	51%	45%
GASTO PERSONAL	41.466,7	28.181,2	26.670,7	26.670,7	26.670,7	64%	68%	64%
GASTOS GENERALES	16.271,7	11.646,2	8.310,2	8.293,5	8.291,7	51%	72%	51%
TRANSFERENCIAS	40.361,8	10.654,9	8.697,5	8.697,5	8.697,5	22%	26%	22%
INVERSION	13.513,6	10.233,9	5.469,4	5.469,4	5.469,4	40%	76%	40%
TOTAL	111.613,8	60.716,2	49.147,8	49.131,1	49.129,3	44%	54%	44%

FUENTE: SIIF NACIÓN

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación ANM

Con corte a 30 de septiembre de 2018, la ejecución presupuestal total de la ANM, es de 44%, se ha comprometido el 54% del presupuesto asignado es decir \$49.147.8 millones de una apropiación del \$111.613.8 millones; se ha pagado el 44%.

2.2.1. Ejecución presupuestal Gastos de Funcionamiento ANM

De una apropiación total de \$98.100.2 millones para funcionamiento a septiembre de 2018 se comprometió un total de \$50.482,3 millones, es decir el 51%, se ha ejecutado el 45% es decir \$43.678,4 millones y se ha pagado el 44%.

Tabla 110 Ejecución acumulada presupuesto de funcionamiento a 30 de septiembre de 2018 ANM



Fuente: ANM

En Gastos de Personal. Se presenta un incremento del 5,92% equivalente a \$1.490.8 millones con respecto a la vigencia 2017 esto se da por el incremento en los sueldos que se realizó en el mes de febrero y fueron cancelados en el mes de marzo (retroactivos), el pago de vacaciones y bonificación por servicios prestados que se han causado en este mes y el pago de la prima de servicios que se efectuó en el mes de julio, así:

Tabla 111 Gastos de Personal ANM

CONCEPTO	OBLIACIONES SEPTIEMBRE	OBLIACIONES SEPTIEMBRE	VARIACION	
	2017	2018	\$	%
SUELDOS DE PERSONAL DE NOMINA	14.024.324.158	14.579.090.196	554.766.038	4%
PRIMA TECNICA	856.611.048	900.950.519	44.339.471	5%
OTROS	1.721.735.462	2.078.341.203	356.605.741	21%
HORAS EXTRAS, DIAS FESTIVOS E INDEMNIZACION POR VACACIONES	108.778.321	89.685.887	19.092.434	-18%
SERVICIOS PERSONALES INDIRECTOS	2.305.454.915	2.526.052.766	220.597.851	10%
CONTRIBUCIONES INHERENTES A LA NOMINA SECTOR PRIVADO Y PUBLICO	6.162.941.025	6.496.547.403	333.606.378	5%
TOTAL	25.179.844.929	26.670.667.974	1.490.823.045	5,92%

FUENTE: SIF NACIÓN II

Millones de pesos

Fuente: SIF Nación ANM

En Gastos Generales. Se presenta un incremento del 13.39 % equivalente a \$981.2 Millones con respecto a la vigencia 2017 esto se da por el incremento en las obligaciones que se realizaron en el mes de agosto de 2018 de los rubros arrendamientos, impuesto de vehículo, servicio de correo, mantenimiento de software, seguros y viáticos entre otros.

Tabla 112 Gastos Generales ANM

RUBRO	OBLIGACIONES 2017	OBLIGACIONES 2018	VARIACION ABSOLUTA	VARIACION %
ACUEDUCTO ALCANTARILLADO Y ASEO	18.652.229	11.026.604	- 7.625.625	-41%
ARRENDAMIENTOS BIENES INMUEBLES	3.298.706.710	3.522.201.308	223.494.598	7%
COMBUSTIBLE Y LUBRICANTES	29.007.651	27.758.101	- 1.249.550	-4%
COMISIONES BANCARIAS	1.550.384	776.024	- 774.360	-50%
CORREO	513.792.233	884.085.498	370.293.265	72%
DOTACION	-	3.373.824	3.373.824	-
ENERGIA	267.869.124	246.381.340	- 21.487.784	-8%
GAS NATURAL	32.436	-	- 32.436	-100%
GASTOS JUDICIALES	9.912.987	11.438.433	1.525.446	15%
HERRAMIENTAS	598.007	-	- 598.007	-100%
IMPUESTO DE VEHICULO	882.000	936.000	54.000	6%
IMPUESTO PREDIAL	41.399.756	39.377.599	- 2.022.157	-5%
LLANTAS Y ACCESORIOS	2.978.570	-	- 2.978.570	-100%
MANTENIMIENTO DE BIENES INMUEBLES	297.553.232	322.249.678	24.696.446	8%
MANTENIMIENTO DE BIENES MUEBLES, EQUIPOS Y ENSERES	63.522.501	121.589.450	58.066.949	91%
MANTENIMIENTO DE OTROS BIENES	16.516.500	8.860.954	- 7.655.546	-46%
MANTENIMIENTO DE SOFTWARE	223.553.331	526.696.834	303.143.503	136%
MANTENIMIENTO EQUIPO DE NAVEGACION Y TRANSPORTE	22.191.011	20.357.574	- 1.833.437	-8%
MOBILIARIO Y ENSERES	2.320.500	3.450.000	1.129.500	49%
OTRAS COMPRAS DE EQUIPOS	-	22.223.558	22.223.558	-
OTROS COMUNICACIONES Y TRANSPORTE	400.000	400.000	-	0%
OTROS GASTOS POR ADQUISICION DE SERVICIOS	14.237.437	29.573.287	15.335.850	108%
OTROS GASTOS POR IMPRESOS Y PUBLICACIONES	22.491.635	24.376.700	1.885.065	8%
OTROS MATERIALES Y SUMINISTROS	48.450.462	133.113.036	84.662.574	175%
OTROS SERVICIOS PARA CAPACITACION, BIENESTAR SOCIAL Y ESTIMULOS	-	13.854.000	13.854.000	-
OTROS SERVICIOS PÚBLICOS	164.439.363	79.034.346	- 85.405.017	-52%
PAPELERIA, UTILES DE ESCRITORIO Y OFICINA	-	37.551.574	37.551.574	-
PRODUCTOS DE ASEO Y LIMPIEZA	24.933.176	29.612.577	4.679.401	19%
PRODUCTOS DE CAFETERIA Y RESTAURANTE	18.529.602	23.043.163	4.513.561	24%
REPUESTOS	6.059.480	-	- 6.059.480	-100%
SEGUROS GENERALES	88.484.372	200.174.822	111.690.450	126%
SERVICIO DE ASEO	301.076.891	290.951.351	- 10.125.540	-3%
SERVICIO DE SEGURIDAD Y VIGILANCIA	937.720.810	879.797.048	- 57.923.762	-6%
SERVICIOS DE CAPACITACION	12.108.868	14.148.750	2.039.882	17%
SERVICIOS PARA ESTIMULOS	26.272.600	35.334.728	9.062.128	34%
SUSCRIPCIONES	3.759.800	2.040.900	- 1.718.900	-46%
TELEFONIA MOVIL CELULAR	18.951.351	18.315.664	- 635.687	-3%
TELEFONO,FAX Y OTROS	86.745.495	82.848.177	- 3.897.318	-4%
VIATICOS Y GASTOS DE VIAJE AL EXTERIOR	64.772.813	83.103.606	18.330.793	28%
VIATICOS Y GASTOS DE VIAJE AL INTERIOR	678.493.094	560.131.101	- 118.361.993	-17%
TOTAL	7.328.966.411	8.310.187.610	981.221.200	13,39%

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación ANM

En Transferencias. Se presenta un incremento del 30,32% equivalente a \$2.023.5 millones esto se debe a la transferencia que se realizaron a la UPME y el pago de sentencia que se realizaron en los meses de abril, mayo y junio.

En cumplimiento con lo establecido en el parágrafo del artículo 18 del Decreto 1258 de 2013 el presupuesto de la Unidad Administrativa Especial de Planeación Minero Energética (UPME), será sufragado "... por Ecopetrol S. A., o quien haga sus veces; por la Agencia Nacional de Minería (ANM) o quien haga sus veces; por Financiera de Desarrollo Nacional S. A., o quien haga sus veces; y, por Interconexión Eléctrica S. A., ISA S. A., o quien haga sus veces, por partes iguales. Estas entidades quedan facultadas para apropiar de sus respectivos presupuestos las partidas correspondientes".

A continuación, se informa las obligaciones generadas a la UPME con corte agosto de 2017 y 2018:

Tabla 113 Las obligaciones generadas a la UPME con corte a agosto 2017 y 2018 ANM

Concepto	OBLIGACIONES	OBLIGACIONES	Variacion	
	SEPTIEMBRE 2017	SEPTIEMBRE 2018	\$	%
TRANSFERENCIAS A LA UPME LEY 143 DE 1994	5.253,3	5.872,0	618,75	12%
SENTENCIAS	1.420,7	2.825,5	1.404,77	99%
CUOTA AUDITAJE	-	-	-	-
Total	6.674,0	8.697,5	2.023,52	30,32%

Fuente SIIF NACION

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación ANM

2.2.2. Ejecución presupuestal Gastos de Inversión ANM

Se presenta una disminución del 14.27% con respecto septiembre de la vigencia 2017, esto se debe al decrecimiento de la ejecución se dio en la ejecución del proyecto de ADMINISTRACIÓN DE LA CONTRATACIÓN Y TITULACIÓN MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL ANM y FORTALECIMIENTO DE LA PEQUEÑA Y MEDIANA MINERÍA A NIVEL NACIONAL

Tabla 114 Ejecución presupuestal Gastos de Inversión ANM

RUBRO	PROYECTO	OBLIGACIONES SEPTIEMBRE 2017	OBLIGACIONES SEPTIEMBRE 2018	VARIACION	
				\$	%
C-2104-1900-1	ADMINISTRACIÓN DE LA CONTRATACIÓN Y TITULACIÓN MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL ANM	3.652,39	2.881,16	- 771,22	-21,12%
C-2104-1900-2	MEJORAMIENTO DE LAS CONDICIONES DE SEGURIDAD Y SALVAMENTO EN LA ACTIVIDAD MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL	543,72	701,14	157,42	28,95%
C-2104-1900-3	FORTALECIMIENTO DE LA PEQUEÑA Y MEDIANA MINERÍA A NIVEL NACIONAL	1.143,95	713,88	- 430,07	-37,60%
C-2104-1900-4	FORTALECIMIENTO DEL SECTOR MINERO A NIVEL NACIONAL E INTERNACIONAL	519,50	524,36	4,87	0,94%
C-2105-1900-1	IMPLEMENTACIÓN DE ACCIONES QUE CONTRIBUYAN A LA CONSTRUCCIÓN DE UNA MINERIA AMBIENTAL RESPONSABLE Y SOCIAL SOSTENIBLE DEL SECTOR MINERO NACIONAL	165,23	167,75	2,52	1,53%
C-2199-1900-1	MEJORAMIENTO Y DESARROLLO DE LA GESTION INSTITUCIONAL ANM	78,21	341,62	263,41	
C-2199-1900-2	ADMINISTRACIÓN Y FORTALECIMIENTO DE LA INFRAESTRUCTURA TECNOLÓGICA Y SISTEMAS DE INFORMACIÓN A NIVEL NACIONAL	276,58	139,49	- 137,09	
TOTAL		6.379,57	5.469,40	- 910,17	-14,27%

FUENTE SIIF NACION

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación ANM

C-2104-1900-1 ADMINISTRACIÓN DE LA CONTRATACIÓN Y TITULACIÓN MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL ANM

El propósito de la administración de la contratación y titulación es cumplir en los términos establecidos de la legislación minera el otorgamiento de contratos de concesión y autorizaciones temporales; para ello debe realizar los trámites necesarios para atender las solicitudes de contratos de concesión presentadas a la Agencia Nacional de Minería a través de Propuestas de Contratos de Concesión, solicitudes de legalización y Formalización Minera,

Autorizaciones Temporales y solicitudes de Modificación de Títulos, aplicando la Legislación Minera actual y cumpliendo con el debido proceso gubernativo. Así mismo continuar atendiendo el cúmulo de solicitudes que presenta la Agencia en el año 2015, puesto que el proyecto se comenzó a ejecutar a partir de septiembre de dicho año.

Para la vigencia fiscal 2018, fueron asignados para este proyecto \$5.235.5 millones de los cuales con corte a septiembre se ha comprometido el 80% es decir de una apropiación de \$5.235.5 millones se han comprometido \$4.180.3 millones.

PROYECTO C-2104-1900-2 MEJORAMIENTO DE LAS CONDICIONES DE SEGURIDAD Y SALVAMENTO EN LA ACTIVIDAD MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL

El propósito de este proyecto es Contribuir al mejoramiento de las condiciones de seguridad y salvamento en la actividad minera en el territorio nacional. El aumento de las explotaciones mineras en los últimos años aunados a las políticas de estado, así como el interés de los inversionistas en la actividad, representa un aumento significativo en las unidades productivas dedicadas a la extracción de minerales, en la producción minera y de los trabajadores expuestos a los riesgos propios de esta actividad. Esta situación hace necesaria la implementación de mecanismos que contribuyan a la prevención de accidentes y a la atención inmediata de las mismas, con personal suficientemente capacitado; así mismo se trabajará en el mejoramiento de las condiciones de seguridad de las explotaciones mineras y la prevención de accidentes.

Para la vigencia fiscal 2018, fueron asignados para este proyecto \$3.150 millones de los cuales con corte a septiembre se ha comprometido el 88% es decir de una apropiación de \$3.150 millones se han comprometido \$2.760.7 millones.

C-2104-1900-3 FORTALECIMIENTO DE LA PEQUEÑA Y MEDIANA MINERÍA A NIVEL NACIONAL

Este proyecto tiene como objeto Generar condiciones que contribuyan al mejoramiento de la productividad y competitividad de la actividad de pequeños y medianos mineros y comunidades étnicas desde el punto de vista técnico, empresarial y ambiental. El proyecto se orienta a mejorar las condiciones en la cuales los pequeños y medianos mineros y comunidades étnicas realizan su actividad desde el punto de vista técnico, ambiental y empresarial, mediante la realización de estudios relacionados con el reconocimiento de derechos de comunidades mineras tradicionales y de comunidades étnicas, que incluyen los estudios para la delimitación de áreas de reserva especial y zonas mineras indígenas, de comunidades negras y mixtas, así como estudios geológico-mineros para la definición de la viabilidad de proyectos mineros especiales y demás estudios relacionados y de competencia de la Agencia Nacional de Minería.

De igual manera el proyecto busca generar y aplicar estrategias de asistencia técnica integrales para proyectos de pequeña y

mediana minería.

Para la vigencia fiscal 2018, fueron asignados para este proyecto \$1.297 millones de los cuales con corte a septiembre se ha comprometido el 76% es decir de una apropiación de \$1.297 millones se han comprometido \$981.4 millones.

C-2104-1900-4 FORTALECIMIENTO DEL SECTOR MINERO A NIVEL NACIONAL E INTERNACIONAL

Este proyecto busca promover el sector minero nacional e internacionalmente, con la realización de estudios enfocados a los procesos de selección objetiva para la adjudicación de Áreas Estratégicas Mineras (AEM) y a las estrategias de promoción de estos procesos; para ello diseñará, implementará y divulgará estrategias de promoción para la exploración y explotación de minerales en Colombia con el objetivo de incrementar la actividad minera en el país.

Para la vigencia fiscal 2018, fueron asignados para este proyecto \$644 millones de los cuales con corte septiembre se ha comprometido el 98% es decir de una apropiación de \$644 millones se han comprometido \$628.9 millones.

C-2105-1900-1 IMPLEMENTACION DE ACCIONES QUE CONTRIBUYAN A LA CONSTRUCCION DE UNA MINERIA AMBIENTAL RESPONSABLE Y SOCIAL SOSTENIBLE DEL SECTOR MINERO NACIONAL

Este proyecto tiene como objetivo implementar estrategias de gestión social y ambiental en el sector minero que contribuyan a la construcción de una minería ambiental responsable y una inversión social pertinente y sostenible en el país. Este proyecto contribuirá en la implementación de las estrategias de gestión ambiental e inversión social definidas por la ANM en el territorio priorizado. Estará enfocado principalmente a construcción de líneas base, articulación interinstitucional con las entidades del sector nacional competentes, implementar herramientas de seguimiento y medición de impactos y generar espacios de diálogo entre las comunidades, las entidades públicas relacionadas con el sector minero y las empresas mineras.

Para la vigencia fiscal 2018, fueron asignados para este proyecto \$686.5 millones de los cuales con corte a septiembre se ha comprometido el 58% es decir de una apropiación de \$686.5 millones se han comprometido \$397.7 millones.

C-2199-1900-1 MEJORAMIENTO Y DESARROLLO DE LA GESTION INSTITUCIONAL ANM

Para la vigencia fiscal 2018, fueron asignados para este proyecto \$500 millones de los cuales con corte a septiembre se ha comprometido el 84% es decir de una apropiación de \$500 millones se han comprometido \$422.4 millones.

3. COMPOSICIÓN REZAGO PRESUPUESTAL DE LA ANM

Al cierre de la vigencia 2017 se constituyó rezago presupuestal por valor de \$4.853.1 millones de pesos de los cuales a junio de 2018 se ha ejecutado en un 100%, así:

Tabla 115 Rezago Presupuestal ANM

CONCEPTO	CONSTITUIDO	EJECUTADO	% PARTICIPACION
RESERVAS	\$ 124.050	\$ 124.050	3%
INVERSION	\$ 124.050	\$ 124.050	3%
CUENTA POR PAGAR	\$ 4.729.058	\$ 4.729.058	97%
FUNCIONAMIENTO	\$ 1.198.377	\$ 1.198.377	25%
INVERSION	\$ 3.530.681	\$ 3.530.681	73%
TOTAL REZAGO	\$ 4.853.108	\$ 4.853.108	100%

FUENTE SIIF NACION

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación ANM

3.1. Ejecución reservas presupuestales ANM

Con corte septiembre de 2018, se ejecutaron reservas presupuestales por \$124.0 millones, es decir una ejecución del 100%, así:

Tabla 116 Ejecutaron reservas presupuestales ANM

RUBRO	DESCRIPCION	EJECUTADO
C-2104-1900-1	ADMINISTRACIÓN Y FORTALECIMIENTO DE LA INFRAESTRUCTURA TECNOLÓGICA Y SISTEMAS DE INFORMACIÓN A NIVEL NACIONAL	124.050.000
	TOTAL	124.050.000

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación ANM

3.2. Ejecución cuentas por pagar ANM

Con corte a junio de 2018, se ejecutaron cuentas por pagar por \$4.729 millones, es decir una ejecución del 100%, así:

Tabla 117 Cuentas por pagar ANM

DESCRIPCION	OBLIGACION	PAGOS	% EJECUCION
SERVICIOS PERSONALES INDIRECTOS	\$ 76,51	\$ 76,51	100%
ADQUISICION DE BIENES Y SERVICIOS	\$ 703,67	\$ 703,67	100%
ADQUISICION DE BIENES Y SERVICIOS	\$ 55,04	\$ 55,04	100%
ADQUISICION DE BIENES Y SERVICIOS	\$ 355,42	\$ 355,42	100%
SENTENCIAS Y CONCILIACIONES	\$ 7,74	\$ 7,74	100%
ADMINISTRACION DE LA CONTRATACION Y TITULACION MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL ANM	\$ 1,24	\$ 1,24	100%
MEJORAMIENTO DE LAS CONDICIONES DE SEGURIDAD Y SALVAMENTO EN LA ACTIVIDAD MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 562,25	\$ 562,25	100%
FORTALECIMIENTO DE LA PEQUENA Y MEDIANA MINERIA A NIVEL NACIONAL	\$ 23,32	\$ 23,32	100%
FORTALECIMIENTO DEL SECTOR MINERO A NIVEL NACIONAL E INTERNACIONAL	\$ 12,29	\$ 12,29	100%
IMPLEMENTACION DE ACCIONES QUE CONTRIBUYAN A LA CONSTRUCCION DE UNA MINERIA AMBIENTAL RESPONSABLE Y SOCIAL SOSTENIBLE DEL SECTOR MINERO NACIONAL	\$ 7,97	\$ 7,97	100%
MEJORAMIENTO Y DESARROLLO DE LA GESTION INSTITUCIONAL ANM	\$ 98,15	\$ 98,15	100%
ADMINISTRACION Y FORTALECIMIENTO DE LA INFRAESTRUCTURA TECNOLÓGICA Y SISTEMAS DE INFORMACION A NIVEL NACIONAL	\$ 2.825,47	\$ 2.825,47	100%
TOTAL	\$ 4.729	\$ 4.729	100%

Millones de pesos

Fuente: SIIF Nación ANM

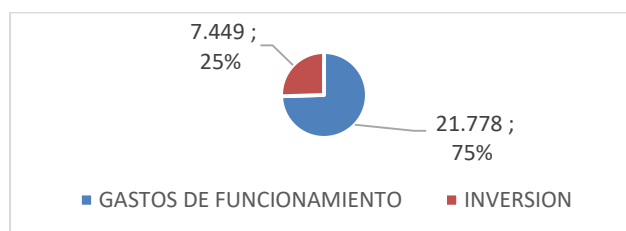
4. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES ANM

- ✓ Realizar los traslados con el fin de financiar la nómina hasta el mes de diciembre.

F. COMISION DE REGULACION DE ENERGIA Y GAS – CREG

1. COMPOSICIÓN DEL PRESUPUESTO DE LA CREG

Gráfica 21 Distribución Presupuesto de la entidad - vigencia 2018



Millones de Pesos

Fuente: SIIF Nación –CREG

Tabla 118 Distribución Gastos de Funcionamiento e Inversión - vigencia 2018 CREG

CONCEPTO	TOTAL RECURSOS	% Participación
GASTOS DE FUNCIONAMIENTO	21.778	75%
INVERSION	7.449	25%
TOTAL PRESUPUESTO	29.227	100%

Millones de Pesos
Fuente: SIIF Nación –CREG

Actos administrativos

A nivel nacional, el PGN – Presupuesto General de la Nación para la vigencia 2018, se fijó mediante la Ley No. 1873 de diciembre 20 de 2017 (Por la cual se decreta el Presupuesto de Rentas y Recursos de Capital y Ley de Apropriaciones para la vigencia fiscal del 1 de enero al 31 de diciembre de 2018).

A nivel de unidades ejecutoras, se liquida en el anexo del Decreto 2236 del 20 de diciembre de 2017. (Por el cual se liquida el Presupuesto General de la Nación para la vigencia fiscal de 2018, se detallan las apropiaciones y se clasifican y definen los gastos).

1.1. Composición del Presupuesto de Funcionamiento de la CREG

La entidad presenta un presupuesto total para funcionamiento de \$21.779 Mlls (\$), distribuido de la siguiente manera:

Tabla 119 Distribución Presupuesto Funcionamiento - vigencia 2018 CREG

CONCEPTO	Apropiación Inicial 2018	Apropiación Vigente 2018
Gastos de Personal	15.603	15.603
Gastos Generales	2.670	2.670
Transferencias	3.506	3.506
TOTAL PPTO FUNCIONAMIENTO	21.779	21.779

Millones de Pesos
Fuente: SIIF Nación –CREG

1.2. Composición del Presupuesto de Inversión de la CREG

La entidad cuenta con un presupuesto total para inversión de \$7.449 mlls (\$) distribuido de la siguiente manera:

Tabla 120 Distribución Presupuesto de Inversión - vigencia 2018 CREG

CONCEPTO	APR. INICIAL	APLAZAMIENTO	APR. VIGENTE
DIFUSION INSTITUCIONAL A NIVEL NACIONAL	475	-	475
CAPACITACION PARA EL FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD INSTITUCIONAL DE LA CREG PARA DESARROLLAR SU MISION	358	-	358
ESTUDIOS PARA REGULAR MONOPOLIO FORTALECER E INCENTIVAR MERCADOS, ESTABLECER TARIFAS A USUARIOS, ARMONIZACION DE MARCOS REGULATORIOS PARA INTERCAMBIOS INTERNACIONALES; Y COMPILAR TODA LA REGULACION VIGENTE A NIVEL NACIONAL	4.000	-	4.000
ADQUISICIÓN MODERNIZACIÓN Y MEJORAMIENTO DE LAS TIC'S LA CREG A NIVEL NACIONAL	1.416	-	1.416
FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD INSTITUCIONAL Y APROPIACION DEL CONOCIMIENTO DEL SECTOR DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS A NIVEL NACIONAL	1.200	300	900
TOTALES	7.449	300	7.149

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación CREG.

2. INGRESOS Y GASTOS DE LA CREG

Las rentas del PGN, corresponden a los recaudos realizados por:

- 1- Ingresos corrientes de la nación
- 2- Recursos de capital de la nación
- 5- Rentas parafiscales, y
- 6- Fondos especiales.

(La anterior numeración está así determinada en el decreto de liquidación del presupuesto).

La CREG obtiene sus recursos a través de: 1 – Ingresos corrientes de la nación (recurso 10), y 6 – La administración de una contribución en fondo especial a través de una fiducia.

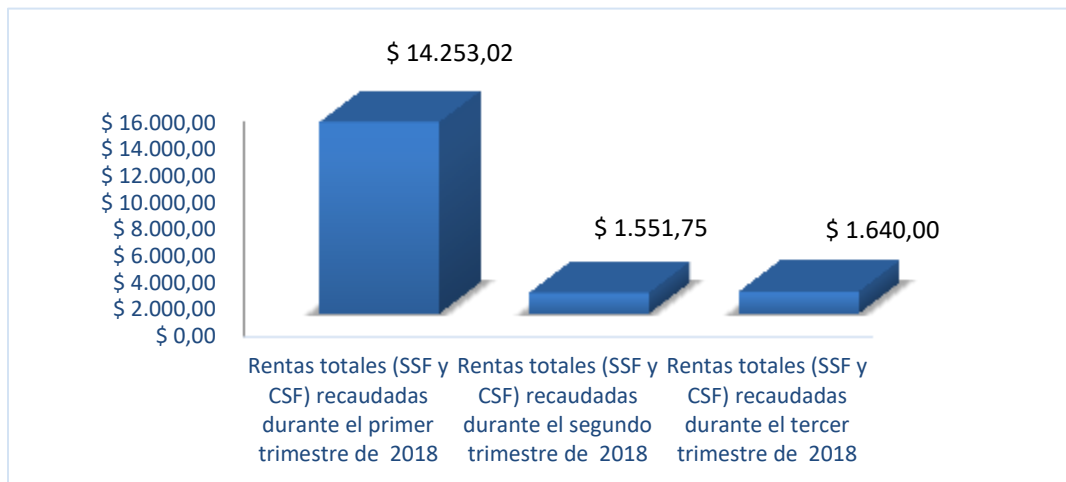
La CREG tiene el modelo de presupuesto equilibrado, es decir, una vez establecido el valor total de los egresos, se establece el monto necesario de los ingresos para cubrir las erogaciones para gastos e inversión en la respectiva vigencia.

Por lo tanto, los recursos necesarios para cubrir las erogaciones para la vigencia 2018, son los fijados en la primera parte del decreto de liquidación del presupuesto.

2.1. Ingresos CREG

Las rentas consolidadas, son las obtenidas por ambos recursos (Tesoro de la Nación – CSF y Contribución especial – SSF), los cuales ascendieron a \$17.444 millones acumuladas a 30 de septiembre de 2018.

Gráfica 22 Consolidado rentas (SSF y CSF) recaudadas a 30 de septiembre de 2018 CREG



Fuente: CREG

Gráfica 23 Consolidado rentas 30 de septiembre de 2018 CREG

CONSOLIDADO RENTAS	VALOR	%
Rentas totales (SSF y CSF) recaudadas durante el primer trimestre de 2018	\$ 14.253,02	81,70%
Rentas totales (SSF y CSF) recaudadas durante el segundo trimestre de 2018	\$ 1.551,75	8,90%
Rentas totales (SSF y CSF) recaudadas durante el tercer trimestre de 2018	\$ 1.640,00	9,40%

Fuente: SIIF Nación - CREG

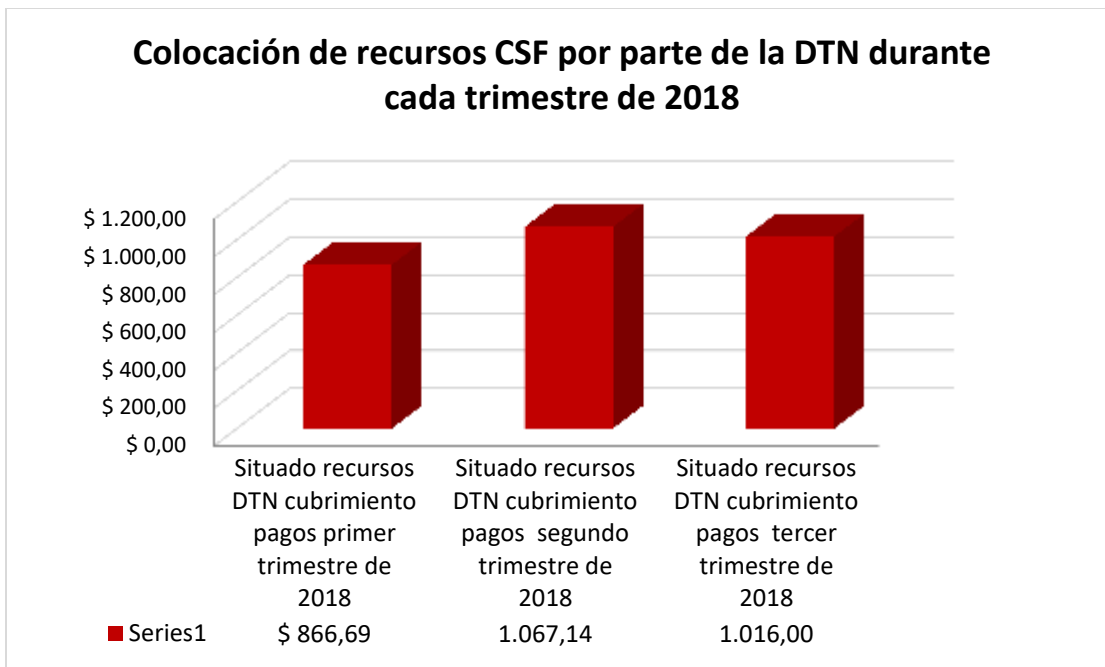
En el primer trimestre de la vigencia se recaudó el valor del anticipo, que corresponde al 60% de la contribución que pago el regulado el año inmediatamente anterior. Al generarse la resolución definitiva de contribución de la vigencia, se recauda la diferencia entre el valor liquidado de la contribución y el anticipo recaudado.

A continuación, se muestra el comportamiento de las rentas obtenidas durante el primer semestre, discriminado por cada recurso:

**RENTAS RECURSO 10 – INGRESOS CORRIENTES.
SITUADO DE RECURSOS POR PARTE DE LA DIRECCIÓN DEL TESORO
NACIONAL – DTN.**

Los recursos corrientes (10), son situados por la DTN para cubrir los pagos por funcionamiento e inversión realizados a tercer trimestre de 2018. (Ver gráfica).

Gráfica 24 Recaudo de rentas CSF a 30 de septiembre de 2018 - CREG



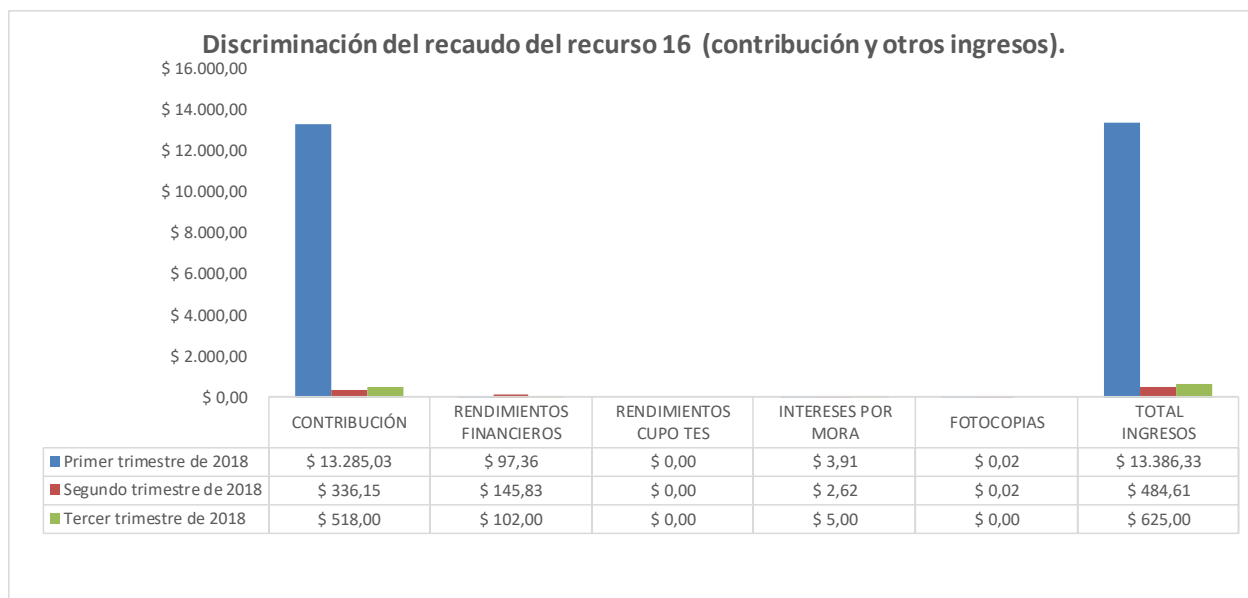
Millones de Pesos
Fuente: SIIF Nación –CREG

El 66% de los ingresos, corresponden al pago de los servicios personales de la nómina del grupo de combustibles líquidos; el 7% al pago de servicios personales indirectos (administración de gestión documental y servicio Outsourcing contable) y el 24% corresponde a los pagos de gastos generales (arrendamiento, servicio de administración, servicio de vigilancia, suministro de combustibles del parque automotor, servicios públicos, y revisiones periódicas preventivas sistema contra incendio y extinción FM200, CCTV, y servicio de telefonía celular de la CREG). Del total de ingresos percibidos en el primer semestre el 90% corresponde a gastos de funcionamiento, 3% a inversión.

RENTAS RECURSO 16 – FONDOS ESPECIALES. RECAUDO CONTRIBUCIÓN ESPECIAL DE REGULACIÓN Y OTROS INGRESOS.

La Comisión también cuenta con el recaudo de ingresos por concepto de contribución especial de las empresas que prestan el servicio en el sector de energía eléctrica, gas combustible y GLP, y otros ingresos detallados en el cuadro posterior a la gráfica.

Gráfica 25 Recaudo de rentas SSF a 30 de septiembre de 2018 CREG



Millones de pesos
Fuente: CREG

En el primer trimestre se recaudó el saldo de la contribución de la vigencia 2017 y el valor del anticipo año 2018, que corresponde al 60% de la contribución de la resolución del año anterior, adicionalmente en el acumulado se encuentran incluidos otros ingresos, representados por recaudos derivados de los rendimientos financieros, intereses de mora y fotocopias.

Durante el Tercer Trimestre , se enviaron dos comunicaciones, una solicitando el pago de la contribución Resolución 162 de 2017 a las empresas que a la fecha no habían realizado el pago y la segunda solicitando el pago del anticipo de la contribución del 2018.

2.2. Gastos CREG

2.2.1. Ejecución presupuestal Gastos de Funcionamiento CREG

Tabla 121 Comportamiento de la Ejecución Presupuestal, Gastos de Funcionamiento 2018 CREG

DESCRIPCION	APR. INICIAL	APR. VIGENTE	COMPROMISO	OBLIGACION	PAGOS	% Ejec. Obl.
TOTAL FUNCIONAMIENTO	\$21.778	\$21.778	\$14.957,00	\$14.285,00	\$14.285,00	\$65,59
GASTOS DE PERSONAL	\$15.603	\$15.603	\$10.909,00	\$10.650,00	\$10.650,00	\$68,26
SERVICIOS PERSONALES ASOCIADOS	\$11.419	\$11.419	\$ 8.128,00	\$ 8.128,00	\$ 8.128,00	\$71,18
SERVICIOS PERSONALES INDIRECTOS	\$999	\$999	\$ 752,00	\$ 492,00	\$ 492,00	\$49,25
CONTRIBUCIONES INHERENTES	\$3.184	\$3.184	\$ 2.028,00	\$ 2.028,00	\$ 2.028,00	\$63,69
GASTOS GENERALES	\$2.670	\$2.670	\$ 2.299,00	\$ 1.886,00	\$ 1.886,00	\$70,64
IMPUESTOS Y MULTAS	\$81	\$81	\$ 56,00	\$ 56,00	\$ 56,00	\$69,14
ADQUISICIONES BIENES Y SERVICIOS	\$2.589	\$2.589	\$ 2.243,00	\$ 1.830,00	\$ 1.830,00	\$70,68
TRANSFERENCIAS CORRIENTES	\$3.506	\$3.506	\$ 1.748,00	\$ 1.748,00	\$ 1.748,00	\$49,86
CUOTA DE AUDITAJE CONTRANAL	\$48	\$48	\$ 0,00	\$ 0,00	\$ 0,00	\$0,00
FONDO EMPRESARIAL - LEY 812 DE 2003	\$1.749	\$1.749	\$ 1.748,00	\$ 1.748,00	\$ 1.748,00	\$99,94
PROVISION PARA GASTOS INSTITUCIONALES Y/O SECT	\$1.709	\$1.709	\$ 0,00	\$ 0,00	\$ 0,00	\$0,00

Millones de Pesos
Fuente: SIIF Nación –CREG

Gastos De Funcionamiento

Para gastos de funcionamiento (obligaciones), con respecto al índice de ejecución normal promedio del 75%, se ejecutó el 65.5%, dada las siguientes razones:

Gastos de Personal

- Con relación al personal de nómina, son el resultado de los pagos generados por los funcionarios de planta de la entidad, actualmente, la CREG cuenta con una planta de personal de 95 funcionarios, establecida por el Decreto 1261 de 2013. Esta planta está distribuida en nueve (9) directivos, cuarenta y cinco (45) asesores, siete (7) técnicos administrativos, cinco (5) secretarías, veinte (20) Profesionales especializados, un (1) Auxiliar de servicios generales y ocho (8) conductores.
- Respecto al rubro de Servicios Personales Indirectos, para el tercer trimestre se registraron compromisos de contratos por \$60 millones, correspondiente al desarrollo del estudio de cargas laborales y el manual de funciones y competencias laborales para la CREG y obligaciones por \$13 millones de pagos parciales y diferidos de acuerdo a la programación del plan de pagos.

Gastos Generales

En gastos generales durante el tercer trimestre se registraron compromisos por \$ 418 millones y obligaciones por \$938 mlls millones de pagos parciales y diferidos de acuerdo a la programación del plan de pagos. Algunos contratos celebrados en el 2014, se están ejecutando en la presente vigencia a través del mecanismo de vigencias futuras.

A continuación, mostramos la ejecución presupuestal de los rubros más significativos respecto a las obligaciones:

- **Materiales y suministros.** Por este concepto, se observa una ejecución del \$24 mlls, para el suministro de combustibles del parque automotor compuesto de ocho (8) vehículos para la gestión de los expertos comisionados de la entidad; además de suministros de tóner y útiles de papelería y oficina, dotación y caja menor.
- **Mantenimiento.** Para el mes de septiembre se comprometieron recurso por \$17mlls, correspondientes al servicio de administración de la propiedad horizontal de la oficina 901 del Edificio Cusezar, oficina 2101 del Edificio Tierra, con el fin de garantizar el correcto funcionamiento de los mismos; obligaciones de los compromisos adquiridos en el presente mes ascendieron a \$57mlls, para el servicio de aseo, cafetería y mantenimiento para ambas sedes de la CREG, servicio de administración y servicio de vigilancia privada y sin armas, gastos menores de la entidad, mantenimiento preventivo y correctivo al sistema de aire acondicionado.
- **Comunicaciones y transportes.** Con una ejecución del \$10.mlls, para el envío de correo certificado 4-72 de la CREG y para gastos menores de transporte.
- **Impresos y publicaciones.** En el tercer trimestre, se observa una ejecución de obligaciones por \$36 mlls, para publicar en el Diario Oficial avisos, resoluciones de carácter general, de aprobación de cargos de distribución y comercialización, actualización de ingreso al regulado de las actividades de transmisión y distribución de energía eléctrica, aprobación de cargos de comercialización de energía eléctrica y de contribución especial, y gastos menores de la entidad.
- **Servicios públicos.** Por concepto de servicios públicos en el mes de septiembre se comprometieron y obligaron recursos por valor de \$8.3 mlls correspondientes al servicio de energía y teléfono de las oficinas de la CREG y obligaciones por 13 mll correspondientes a los servicios antes mencionados y la prestación de servicio de enlace sede principal y de respaldo para el acceso dedicado a internet.
- **Arrendamientos:** Presentando una ejecución del \$175 mlls, de contratos celebrados con vigencias futuras para el arrendamiento de un bien inmueble de las oficinas de combustibles líquidos y la custodia del archivo físico. Con pagos parciales durante la anualidad.

- Gastos financieros. Presentó obligaciones de los compromisos adquiridos en el presente mes y los anteriores por valor de \$16.6 mlls, con cargo a la vigencia futura constituida para la administración de los recursos de la CREG, gravámenes a los movimientos financieros y gastos menores de la entidad.

2.2.2. Ejecución presupuestal Gastos de Inversión

Con base en lo establecido en los objetivos estratégicos, en la definición de las acciones de corto y mediano plazo de la Comisión para el logro de sus objetivos se tiene definidos los proyectos de inversión en dos grupos así:

- Tres (3) Proyectos de inversión transversales
- Dos (2) Proyectos de inversión misionales

Dentro de los proyectos misionales cabe destacar que uno financia las actividades correspondientes a los sectores de energía eléctrica y gas combustible y el otro financia las actividades inherentes al sector de los combustibles líquidos. A continuación, se muestra el avance de la ejecución presupuestal acumulado al tercer trimestre de 2018:

Tabla 122 Comportamiento de la Ejecución Presupuestal, Gastos de Inversión a 30 de septiembre de 2018 CREG

PROYECTO	APROPIACION INICIAL	APLAZAMIENTO	APROPIACION ACTUAL	CDP's	COMPROMETIDO	% CUMPLIMIENTO	OBLIGADO	% CUMPLIMIENTO
ADQUISICIÓN MODERNIZACIÓN Y MEJORAMIENTO DE LAS TIC'S LA CREG A NIVEL NACIONAL	\$ 1.416.000.000	\$ 0,00	\$ 1.416.000.000	\$ 1.361.353.959,86	\$ 920.693.116	65,02%	\$ 640.112.514	45,21%
CAPACITACION PARA EL FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD INSTITUCIONAL DE LA CREG PARA DESARROLLAR SU MISION	\$ 358.000.000	\$ 0,00	\$ 358.000.000	\$ 281.208.308	\$ 181.422.000	50,68%	\$ 63.946.000	17,86%
ESTUDIOS PARA REGULAR MONOPOLIO FORTALECER E INCENTIVAR MERCADOS, ESTABLECER TARIFAS A USUARIOS, ARMONIZACION DE MARCOS REGULATORIOS PARA INTERCAMBIOS INTERNACIONALES.Y COMPILAR TODA LA REGULACION VIGENTE A NIVEL NACIONAL	\$ 4.000.000.000	\$ 0,00	\$ 4.000.000.000	\$ 3.832.286.256,95	\$ 3.519.947.164	88,00%	\$ 765.575.605	19,14%
FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD INSTITUCIONAL Y APROPIACION DEL CONOCIMIENTO DEL SECTOR DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS A NIVEL NACIONAL	\$ 1.200.000.000	\$ 300.000.000,00	\$ 900.000.000	\$ 139.481.448,80	\$ 128.734.396	14,30%	\$ 102.950.918	11,44%
DIFUSION INSTITUCIONAL A NIVEL NACIONAL	\$ 475.000.000	\$ 0,00	\$ 475.000.000	\$ 353.198.328	\$ 153.027.162	32,22%	\$ 124.865.168	26,29%
TOTAL CREG	\$ 7.449.000.000	\$ 300.000.000,00	\$ 7.149.000.000,00	\$ 5.967.528.301,61	\$ 4.903.823.837	68,6%	\$ 1.697.450.205	23,74%

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación CREG

Con las actividades realizadas se ha avanzado de acuerdo con los compromisos establecidos y las obligaciones causadas en cada uno de los proyectos durante el tercer trimestre de la vigencia.

PROYECTO 1: ADQUISICIÓN, MODERNIZACIÓN Y MEJORAMIENTO DE LAS TIC'S DE LA CREG A NIVEL NACIONAL

Al corte del mes de septiembre de 2018, los compromisos acumulados son de \$ 921 millones de pesos equivalente al 65,02% de los recursos asignados por valor de \$ 1.416 millones pesos y se han obligado recursos por valor de \$ 640 millones que corresponde al 45,21% de la apropiación, Dentro de los compromisos firmados más significativos para el proyecto dentro del trimestre, podemos mencionar:

- Contratación de la consultoría para realizar migración de la base de datos de la entidad de la versión Oracle 10g reléase a Oracle 11 reléase 11.2.04, garantizando la continuidad de la operación de las aplicaciones y procesos que dependen de ella.
- Renovación licenciamiento software ESRI ArcGis por un (1) año.
- Contratación del soporte, administración, gestión y monitoreo modalidad 7*24 equipo warchguard.
- Contrato para realizar el mantenimiento piso falso de la data center de la CREG.
- Renovación y licenciamiento software Aranda.
- Renovación del contrato soporte VMware No. 442682850
- Contratación de la Extensión garantía (2) años switches
- Adquisición del sistema de video conferencia en calidad de servicio

PROYECTO 2: CAPACITACIÓN PARA EL FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD INSTITUCIONAL DE LA CREG PARA DESARROLLAR SU MISIÓN.

Para este proyecto se comprometieron recursos acumulados al mes de septiembre por valor de \$ 181 millones de pesos equivalentes al 50,68 % de la apropiación asignada para el proyecto, por valor de \$ 358 millones, los cuales corresponde a:

- Contratación de la consultoría para el desarrollo de las actividades de intervención y formación para dar continuidad al proceso de fortalecimiento de la cultura organizacional.
- Contratación de la capacitación y/o entrenamiento en puesto de trabajo para dos funcionarios de la CREG.
- Capacitación para dos (2) de funcionarios de la CREG en Gestión efectiva del SECOP II.

- Participación a cuatro (4) funcionarios de la CREG en el VIII Congreso Nacional de Derecho Administrativo.
- Taller para funcionarios sobre el fortalecimiento de la gestión documental para mejorar el desempeño de sus labores en el puesto trabajo

Durante el trimestre las obligaciones acumuladas corresponden a 64 millones de pesos equivalentes al 17,86 % de la apropiación, para dar cumplimiento a los compromisos adquiridos.

PROYECTO 3: ESTUDIOS PARA REGULAR MONOPOLIO FORTALECER E INCENTIVAR MERCADOS, ESTABLECER TARIFAS A USUARIOS, ARMONIZACION DE MARCOS REGULATORIOS PARA INTERCAMBIOS INTERNACIONALES Y COMPILAR TODA LA REGULACION VIGENTE A NIVEL NACIONAL.

Este proyecto ha comprometido recursos acumulados al mes de septiembre por valor de \$ 3.520 millones, equivalentes al 88,0% de la apropiación inicial la cual fue aprobada en \$ 4.000 millones de pesos con los cuales se han podido realizar las siguientes contrataciones:

- Contratación de la consultoría para para obtener un conjunto de indicadores que permitan hacer seguimiento a la integración de los Sistemas de Distribución Local SDL.
- Participación de Expertos Comisionados y asesores en el Congreso Nacional de ANDESCO realizado en la ciudad de Medellín.
- Participación en la sesión de infraestructura de medición avanzada de Icontec, y adelantar reunión UTP, respecto al modelo de costo eficiente de pérdidas de energía, realizada en la ciudad de Pereira.
- Participación de Experto Comisionado en la rendición de cuentas Ministerio de Minas y Energía.
- Participación de Expertos Comisionados en el foro de operaciones de Gas en Cartagena del 9 al 10 agosto de 2018.
- Asistencia de Expertos Comisionados y Asesores en las reuniones de revisión y avance contrato de diseño de indicadores seguimiento y evaluación autogeneración SIN.
- Participación de los Expertos Comisionados en el marco del VII congreso vocales control Confevocoltics para realizar la rendición de cuentas de la entidad, en la ciudad de Santa Marta.
- Contratar el modelo de costo eficiente en el servidor de alto rendimiento de la UTP, para soportar el cálculo para la aprobación de cargos de distribución de energía eléctrica.
- Participación reunión de revisión sistema de información georreferencia de activos EPM, en la ciudad de Medellín.
- Participación en el Centro Nacional de Operación en la cuarta jornada de Ciberseguridad del sector Eléctrico, realizado en la ciudad de Cali.

- Adición al contrato para el suministro de tiquetes aéreos.
- Visita verificación de la información de activos solicitud ingresos EPM Resol 015/18 en Medellín

Para este proyecto se han obligado recursos por valor de \$ 766 millones de pesos que corresponde al 19.14% de la apropiación, para atender los compromisos adquiridos.

PROYECTO 4: FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD INSTITUCIONAL Y APROPIACION DEL CONOCIMIENTO DEL SECTOR DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS A NIVEL NACIONAL.

El proyecto ha comprometido recursos acumulados al mes de septiembre por valor de \$ 129 millones equivalentes al 14,30% de la apropiación por valor de \$ 900 millones de pesos, los cuales corresponden a:

- Participación del Director Ejecutivo de la CREG en la rendición de cuentas Ministerio de Minas y Energía.
- Participación en la sesión de infraestructura de medición avanzada de Icontec, y adelantar reunión UTP, respecto al modelo de costo eficiente de pérdidas de energía, realizada en la ciudad de Pereira.
- Participación reunión de revisión sistema de información georreferencia de activos EPM, en la ciudad de Medellín.
- Adición al contrato para el suministro de tiquetes aéreos.
- Participación de Expertos Comisionados en el foro de operaciones de Gas en Cartagena del 9 al 10 agosto de 2018.
- Asistencia de Expertos Comisionados y Asesores en las reuniones de revisión y avance contrato de diseño de indicadores seguimiento y evaluación autogeneración SIN.
- Participación de los Expertos Comisionados en el marco del VII congreso vocales control Confecoltics para realizar la rendición de cuentas de la entidad, en la ciudad de Santa Marta.

Este proyecto ha presentado dificultades en cuanto a la contratación de las consultorías y estudios, debido a que en algunos casos los temas y alcances solicitados, no son del alcance de la Comisión, de acuerdo con las funciones asignadas, por lo cual la CREG se encuentra en el proceso de solicitud de aplazamiento por valor de \$ 587 millones de pesos.

Para este proyecto se han obligado recursos durante el trimestre por valor acumulado de \$ 103 millones equivalentes al 11.44 % de la apropiación, para el pago de los compromisos adquiridos.

PROYECTO 5: DIFUSIÓN INSTITUCIONAL A NIVEL NACIONAL

El proyecto de inversión, ha comprometido recursos acumulados al mes de septiembre de 2018, por valor de \$ 153 millones de pesos que corresponden al 32,22% de la apropiación inicial del proyecto por valor de \$ 475 millones,

Es importante anotar que para este proyecto no se van a ejecutar la totalidad de los recursos, razón por la cual se encuentra en trámite una solicitud de traslado presupuestal por \$ 190 millones de pesos, al proyecto “ESTUDIOS PARA REGULAR MONOPOLIO FORTALECER E INCENTIVAR MERCADOS, ESTABLECER TARIFAS A USUARIOS, ARMONIZACIÓN DE MARCOS REGULATORIOS PARA INTERCAMBIOS INTERNACIONALES Y COMPILAR TODA LA REGULACION VIGENTE A NIVEL NACIONAL”.

Para el tercer trimestre de 2018, para el proyecto se han realizado las siguientes contrataciones:

- Contratación de espacio para la realización de la rendición de cuentas de la CREG dentro del VIII congreso de Vocales de control en Santa Marta 29,30 y 31 agosto.2018.
- Contratación de los servicios para la realización, producción y transmisión audiovisual de dos horas en directo por tv audiencia rendición cuenta de la CREG.
- Contratación del servicio de publicación de un (1) aviso de prensa en periódico de circulación regional (región Caribe) convocar audiencia pública rendición de cuentas.
- Contrato para la participación en el VIII congreso de vocales de control año 2018 en la ciudad de Santa Marta, suscrito entre la CREG y la Confederación Colombiana de Vocales de Control – CONFVOCOLITICS.
- Contrato de prestación de servicios profesionales cuyo objeto es el diseño gráfico, ilustración y diagramación de herramientas comunicativas institucionales para apoyar el desarrollo de las actividades de comunicación de la CREG.
- Contrato de prestación de servicios profesionales en desarrollo de seguimiento y monitoreo de medios de comunicación por cobertura de radio, televisión, prensa e internet de información referente a la CREG y sectores que regula.

Para el proyecto se han obligado por valor de \$ 125 millones de pesos, que equivalen al 26,29% de la apropiación para dar cumplimiento a los compromisos adquiridos.

3. COMPOSICIÓN REZAGO PRESUPUESTAL DE LA CREG

3.1. Ejecución reservas presupuestales CREG

No se presentaron

3.2. Ejecución cuentas por pagar CREG

No se presentaron

4. CONCLUSIONES Y /O COMENTARIOS

La CREG al cierre del 30 de septiembre de 2018 ha ejecutado sus gastos funcionamiento e inversión acordes a las proyecciones estimadas y en concordancia con los flujos de efectivo a efectuado el pago de sus obligaciones; así mismo al cierre del periodo fueron pagadas en su totalidad. Se efectuó el cálculo de proyecto de la contribución de la presente vigencia, se encuentra en trámite de aprobación definitiva para proceder a efectuar el cobro de la diferencia restante entre el valor generado y el anticipo cancelado por los regulados en el primer trimestre del año.

En este trimestre se solicitaron las autorizaciones de cupo de vigencias futuras ordinarias para la contratación de los siguientes servicios:

01. Administración del archivo y centro de documentación.
02. Arrendamiento
03. Servicio de custodia de archivos.
04. Servicio de vigilancia y custodia.
05. Servicio de impresos y publicaciones.
06. Servicio de correo.
07. Fiducia mercantil para la administración de recursos presupuestales
08. Servicio de Outsourcing contable.
09. Servicio de Outsourcing Tics.

G. UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA – UPME

1. COMPOSICIÓN DEL PRESUPUESTO DE LA UPME

Los recursos de la UPME están catalogados como Ingresos Corrientes - Recursos Propios, y de acuerdo con lo previsto en el artículo 13 de la citada Ley 143 de 1994, en consonancia con el artículo 18 del Decreto 1258 de 2013 y el artículo 153 de la Ley 1753 de 2015¹, el presupuesto de la vigencia 2018 se financia fundamentalmente con aportes provenientes de las siguientes entidades: Interconexión Eléctrica S.A –I.S.A. S.A., ECOPETROL, Ministerio de Minas y

¹ Por la cual se expide el Plan Nacional de Desarrollo 2014-2018 “Todos por un nuevo país.

Energía (aportes que se recibían anteriormente de la Financiera de Desarrollo Nacional –FDN) y Agencia Nacional de Minería.

Tabla 123 Presupuesto de Rentas y Recursos de Capital 2018 UPME

Presupuesto de Rentas y Recursos de Capital 2018	
Tipo de gasto	Valor (Millones)
A- Ingresos Corrientes-Empresas	\$ 31.317
B- Recursos capital- excedentes Financieros	\$ 3.224
TOTAL	\$ 34.541

Millones de pesos
Fuente: SIF Nación UPME

De acuerdo con la Ley 1873 del 20 de Diciembre de 2017² y el Decreto de Liquidación 2236 del 27 de diciembre de 2017³, la UPME cuenta durante la presente vigencia fiscal con una apropiación presupuestal inicial aprobada de \$34.541 millones, distribuidos de la siguiente manera:

Tabla 124 Vigencia Fiscal 2018 UPME

DESCRIPCIÓN	APR.INICIAL	%
	(Millones)	
Funcionamiento	15.269	44%
Inversión	19.272	56%
Total	34.541	

Millones de pesos
Fuente: SIF Nación UPME

Tal y como se observa, el presupuesto de funcionamiento asciende al 44% del presupuesto total y el de inversión al 56%.

² Por la cual se decreta el Presupuesto de Rentas y Recursos de Capital y Ley de Apropiaciones para la vigencia fiscal del 1o de enero al 31 de diciembre de 2018.

³ Por el cual se liquida el Presupuesto General de la Nación para la vigencia fiscal de 2018, se detallan las apropiaciones y se clasifican y definen los gastos.

1.1. Composición del Presupuesto de Funcionamiento de la UPME

Objeto del Gasto	Apropiación vigente	Compromisos		Obligaciones		Pagos	
		Valor	%	Valor	%	Valor	%
FUNCIONAMIENTO	\$15.270	\$10.245	67%	\$9.614	63%	\$9.612	63%
Gastos de Personal	\$13.121	\$8.810	67%	\$8.776	67%	\$8.776	67%
Gastos Generales	\$1.744	\$1.435	66%	\$838	48%	\$837	48%
Transferencias Corrientes	\$405	\$0,2	0,1%	\$0	0%	\$0	0%

Millones de pesos
Fuente: SIF Nación UPME

Como se puede observar el comportamiento de ejecución presupuestal en funcionamiento al 30 de septiembre de 2018, reflejó el 67% ejecutado, con un 63% obligado y pagado.

1.2. Composición del Presupuesto de Inversión de la UPME

En materia de *gastos de inversión* con corte al 30 de septiembre de 2018, la ejecución presupuestal de cada uno de los 6 proyectos de la UPME, es la siguiente:

Tabla 125 Distribución Presupuesto de Inversión - vigencia 2018 UPME

Descripción	Apropiación Vigente	Compromisos		Obligaciones	
		Valor	%	Valor	%
INVERSIÓN	\$ 19.271.900.000	\$ 14.249.218.828	74%	\$ 4.591.632.631	24%
ARTICULACION DE ACCIONES PARA LA EXPANSION DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO A NIVEL NACIONAL	\$ 1.847.900.000	\$1.357.037.171	73,44%	\$ 752.756.711	41%

DESARROLLO DE ELEMENTOS PARA INTEGRACION DE LA DIMENSION AMBIENTAL Y SOCIAL EN LA PLANEACION DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO A NIVEL NACIONAL	\$ 2.444.000.000	\$2.361.733.213	96,63%	\$ 582.679.164	24%
PLANEACIÓN INTEGRAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO A NIVEL NACIONAL	\$ 7.455.000.000	\$4.742.156.574	63,61%	\$ 929.132.343	12%
ASESORIA PARA LA INVESTIGACIÓN Y LA PROYECCIÓN INTEGRADA DE DEMANDA MINERO ENERGÉTICA	\$ 3.256.000.000	\$2.889.570.003	88,7%	\$ 1.359.072.661	42%
GESTIÓN DEL CONOCIMIENTO APLICADO A LA UNIDAD DE PLANEACIÓN MINEROENERGÉTICO	\$ 530.000.000	\$404.626.135	76,34%	\$ 110.390.568	21%
GESTION INTEGRAL DE INFORMACIÓN MINERO ENERGÉTICA A NIVEL NACIONAL	\$ 3.739.000.000	\$2.494.095.732	66,70%	\$ 857.601.184	23%

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación UPME

Se observa el comportamiento de ejecución presupuestal de inversión al 30 de sept de 2018, con el 74% ejecutado, y un 24% obligado y pagado.

2. INGRESOS Y GASTOS DE LA UPME

2.1. Ingresos UPME

Como se anotó los recursos de la Unidad provienen fundamentalmente de los aportes de Interconexión Eléctrica S.A. – ISA, la Agencia Nacional de Minería ANM; Empresa Colombiana de Petróleos - ECOPETROL S.A. y el Ministerio de Minas y Energía, así:

Tabla 126 APORTES ENTIDADES 2018 UPME

Aportes Entidades	Valor (Millones)
Agencia Nacional de Minería ANM	\$ 7.829
Ministerio de Minas y Energía	\$ 7.829
Empresa Colombiana de Petróleos - ECOPETROL S.A	\$ 7.829
Interconexión Eléctrica S.A. – ISA	\$ 7.829
Total	\$31.317

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación UPME

Por otra parte, la UPME se financia con los excedentes financieros asignados por el CONPES por valor de \$3.224 millones lo cual equivale al 9% del presupuesto total aprobado. Con corte a septiembre 30 de 2018 el comportamiento de los ingresos fue el siguiente:

Tabla 127 EJECUCIÓN DE INGRESOS a 30 de septiembre de 2018 UPME

DESCRIPCIÓN	Aforo (Millones)	Recaudo	%
Aportes de otras entidades	31.317	27.493	88%
Otros ingresos	0	541	
Recursos de capital	3.224	158	4,92%
Total	34.541	28.192	82%

Millones de pesos
Fuente: SIF Nación UPME

Con cargo a Otros Ingresos, se recaudaron ingresos no aforados por concepto de venta de pliegos entre otros por \$541 millones de pesos, mientras que en Recursos de Capital se obtuvo \$158 millones originados por: rendimientos financieros, recursos del balance con excedentes financieros y reintegro de vigencias anteriores.

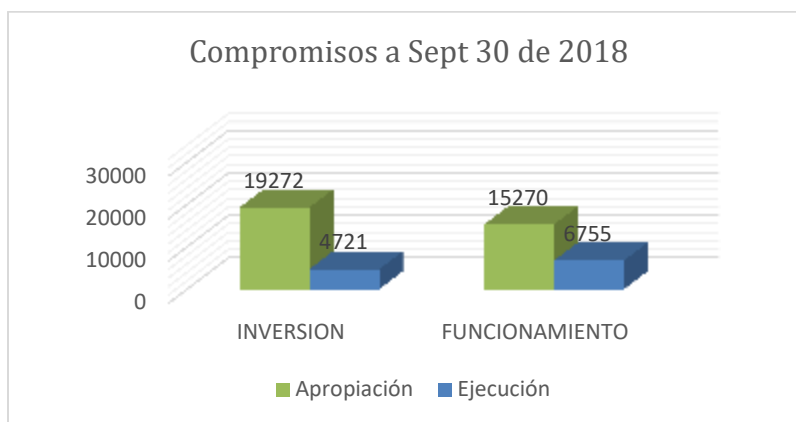
2.2. Gastos UPME

Compromisos: para la vigencia 2018, de acuerdo con la Ley 1873 del 20 de Diciembre de 2017⁴ y el Decreto de Liquidación 2236 del 27 de diciembre de 2017⁵, la UPME contó con una apropiación presupuestal inicial aprobada de \$34.541 millones, correspondiente a \$15.270 millones de funcionamiento y \$19.272 millones de inversión.

⁴ Por la cual se decreta el Presupuesto de Rentas y Recursos de Capital y Ley de Apropiaciones para la vigencia fiscal del 1o de enero al 31 de diciembre de 2018.

⁵ Por el cual se liquida el Presupuesto General de la Nación para la vigencia fiscal de 2018, se detallan las apropiaciones y se clasifican y definen los gastos.

Gráfica 26 Ejecución Presupuestal Compromisos a septiembre 30 de 2018 UPME

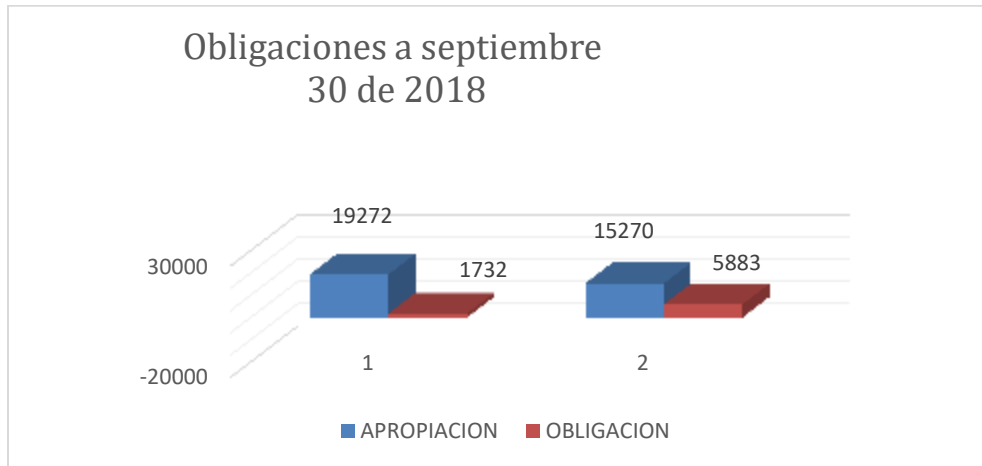


Fuente: UPME

Como se puede observar en la gráfica No.1, la ejecución presupuestal de gastos de funcionamiento fue de \$6.755 millones de pesos equivalente al 44% del total del presupuesto ejecutado; la inversión por su parte mostró una ejecución de \$4.721 millones de pesos que representan el 24% de los compromisos; en total los compromisos presupuestales de funcionamiento e inversión ascendieron a \$11.477 millones de pesos que corresponden a una ejecución del 33% del total de la apropiación vigente.

Obligaciones: frente a las obligaciones, con corte a 30 de septiembre de 2018, se observó una ejecución consolidada de \$5.883 millones de pesos en gastos de funcionamiento equivalente al 39% del total apropiado, mientras que la de inversión fue de \$1.732 millones de pesos equivalente a un 9% obligado. De esta manera, la ejecución total al corte del tercer trimestre (funcionamiento + inversión) en obligaciones fue del 22%, con \$7.614 millones de pesos, tal y como se muestra a continuación:

Gráfica 27 Ejecución Obligaciones a 30 de septiembre de 2018 UPME



Fuente: UPME

2.2.1. Ejecución presupuestal Gastos de Funcionamiento

A continuación, se resumen los diferentes pagos y *gastos de funcionamiento* efectuados con corte a 30 de septiembre de 2018:

Tabla 128 pagos y gastos de funcionamiento efectuados con corte a 30 de septiembre de 201 UPME

CONCEPTOS		
SUELDOS DE NÓMINA	VALORIZACION EDIFICACIONES	MANTENIMIENTO DE BIENES INMUEBLES
SUELDOS DE VACACIONES	IMPUESTO PREDIAL	SERVICIO DE SEGURIDAD Y VIGILANCIA
INCAPACIDADES Y LICENCIA DE MATERNIDAD	ARRENDAMIENTOS BIENES MUEBLES	MANTENIMIENTO DE OTROS BIENES
PRIMA TECNICA SALARIAL	ARRENDAMIENTOS BIENES INMUEBLES	MANTENIMIENTO DE SOFTWARE
PRIMA TECNICA NO SALARIAL		MANTENIMIENTO DE BIENES MUEBLES, EQUIPOS Y ENSERES
SUBSIDIO DE ALIMENTACION	VIATICOS Y GASTOS DE VIAJE AL INTERIOR	
AUXILIO DE TRANSPORTE	OTRAS COMPRAS DE EQUIPOS	SERVICIO DE ASEO
PRIMA DE SERVICIO	EQUIPO DE COMUNICACIONES	CORREO
PRIMA DE NAVIDAD	HERRAMIENTAS	EMBALAJE Y ACARREO
BONIFICACION POR SERVICIOS PRESTADOS	AUDIOVISUALES Y ACCESORIOS	OTROS COMUNICACIONES Y TRANSPORTE
PRIMA DE COORDINACION	EQUIPO DE CAFETERIA	SUSCRIPCIONES
BONIFICACION ESPECIAL DE RECREACION	EQUIPOS Y MAQUINAS PARA OFICINA	OTROS GASTOS POR IMPRESOS Y PUBLICACIONES
BONIFICACION DE DIRECCION	OTROS ENSERES Y EQUIPO DE OFICINA	ACUEDUCTO ALCANTARILLADO Y ASEO
HORAS EXTRAS	ELEMENTOS PARA BIENESTAR SOCIAL	ENERGIA
RECARGOS NOCTURNOS Y FESTIVOS	OTROS SERVICIOS PARA CAPACITACION, BIENESTAR SOCIAL Y ESTIMULOS	TELEFONIA MOVIL CELULAR
INDEMNIZACION POR VACACIONES	SERVICIOS DE BIENESTAR SOCIAL	TELEFONO, FAX Y OTROS
OTROS SERVICIOS PERSONALES INDIRECTOS	SERVICIOS PARA ESTIMULOS	SEGUROS GENERALES
HONORARIOS	MOBILIARIO Y ENSERES	SEGURO DE INFIDILIDAD Y RIESGOS FINANCIEROS
REMUNERACION SERVICIOS TECNICOS	COMISIONES BANCARIAS	SEGURO RESPONSABILIDAD CIVIL
CAJAS DE COMPENSACION PRIVADAS	COMBUSTIBLE Y LUBRICANTES	
FONDOS ADMINISTRADORES DE PENSIONES PRIVADOS	OTROS GASTOS POR ADQUISICION DE SERVICIOS	
EMPRESAS PRIVADAS PROMOTORAS DE SALUD	PAPELERIA, UTILES DE ESCRITORIO Y OFICINA	
ADMINISTRADORAS APORTES ACCIDENTES TRABAJO Y ENFERMEDADES PROFESIONALES	PRODUCTOS DE ASEO Y LIMPIEZA	
FONDO NACIONAL DEL AHORRO	PRODUCTOS DE CAFETERIA Y RESTAURANTE	
FONDOS ADMINISTRADORES DE PENSIONES PUBLICOS	DOTACION	
APORTES AL ICBF	REPUESTOS	
APORTES AL SENA	OTROS MATERIALES Y SUMINISTROS	
	LLANTAS Y ACCESORIOS	

Fuente: UPME

2.2.2. Ejecución presupuestal Gastos de Inversión

Los compromisos y obligaciones relevantes, relacionados con la *Inversión* en el tercer trimestre de 2018, corresponden a las siguientes actividades enmarcadas en cada proyecto de registrado

En cuanto a compromisos relacionamos los más relevantes hasta el mes de septiembre de acuerdo cada proyecto de inversión.

ARTICULACION DE ACCIONES PARA LA EXPANSION DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO A NIVEL NACIONAL

- ✓ Formular las especificaciones técnicas, condiciones físicas y documento de análisis de posibilidades y condicionantes de los proyectos de transmisión
- ✓ Evaluar posibilidades físicas y técnicas de las obras asociadas a proyectos atlántico 1 y 2 termoflores -el rio-tebsa 220kv; y de opciones alternativas a las mencionadas, que permita eliminar restricciones, para el desarrollo de las obras y demás.

- ✓ Formular las especificaciones técnicas, condiciones físicas y documento de análisis de posibilidades y condicionantes de los proyectos de transmisión.

PLANEACIÓN INTEGRAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO A NIVEL NACIONAL

- ✓ Para adelantar la adquisición por 1 año de suscripción online para acceso a información especializada quincenal y mensual, así como bases de datos con información histórica diaria.
- ✓ Realizar un estudio que aborde de manera participativa la generación de lineamientos para la identificación, priorización y evaluación de impactos no internalizables característicos de proyectos mineros, en el marco del proceso de licenciamiento ambiental
- ✓ Determinar los escenarios de incorporación de reservas de petróleo y gas con un horizonte mínimo de 25 años, que incluyan recursos convencionales y no convencionales y se estime las inversiones asociadas a cada escenario, a partir de la actualización de las variables de entorno nacional e internacional, que impactan el desarrollo de la actividad exploratoria y de producción de hidrocarburos en Colombia.
- ✓ Prestar servicios profesionales para la planeación de la gestión precontractual y contractual de los contratistas que sean requeridos por la UPME para llevar a cabo la subasta de contratos de largo plazo de energía eléctrica para proyectos y demás.

ASESORIA PARA LA INVESTIGACIÓN Y LA PROYECCIÓN INTEGRADA DE DEMANDA MINERO ENERGÉTICA

- ✓ Elaborar la propuesta metodológica, definir las herramientas y realizar un primer balance de energía útil para Colombia, considerando la cuantificación económica de las pérdidas energéticas por obsolescencia tecnológica, inadecuadas prácticas operativas y no diversificación de la matriz energética nacional
- ✓ Diseñar un mecanismo de medición, reporte y verificación de: los planes del proure ejecutando un piloto con los sectores transporte e industria, así como del plan de fnce, que le permita a la UPME dar cuenta del impacto de la implementación de políticas, programas y acciones de mitigación, adaptación y de su aporte a la contribución determinada a nivel nacional (ndc)

GESTIÓN DEL CONOCIMIENTO APLICADO A LA UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICO

- ✓ Para participación de cooperación académica en el marco del convenio de asociación entre asocodis y la UPME; 1. 2 conferencias distribución y comercialización de energía, 2. XV jornada distribución de energía para 10 servidores de la UPME.
- ✓ Para cubrir el pago de entrenamiento en el puesto de trabajo en temáticas de actualización en gestión administrativa, pública y jurídica para los servidores del grupo de gestión jurídica y contractual de la UPME.
- ✓ Para inscribir a tres (3) servidores de la UPME en el curso lead cybersecurity manager iso/iec 27032.

- ✓ Para inscribir un (1) servidor de la UPME en el v congreso de compra pública xvi jornadas de contratación estatal.
- ✓ Apoyar la financiación del décimo semestre del programa académico "administración ambiental y recursos naturales" del servidor Cesar agosto Beltrán blanco identificado con la cédula de ciudadanía no. 79.750.830 de Bogotá en la universidad santo tomás de Bogotá hasta en un porcentaje del 100%.
- ✓ Inscribir tres (3) servidores públicos de la unidad de planeación minero energética al seminario data analytics y blockchain tecnologías de vanguardia al servicio de la industria eléctrica.
- ✓ Dictar el curso medición inteligente en gestión de energía para los servidores de la unidad de planeación minero energética
- ✓ Capacitar a los servidores públicos de la UPME en temas jurídicos transversales afines con las funciones desempeñadas.
- ✓ Dictar dos (2) conferencias relacionadas con la distribución y comercialización de energía eléctrica a los servidores de la UPME, y la inscripción de hasta 10 servidores a la xv jornada de distribución de energía eléctrica.
- ✓ Inscribir a tres (3) servidores de la oficina de gestión de la información de la UPME, al curso lead cybersecurity manager iso/iec 27032 a realizar por neosecure en la ciudad de Bogotá.

GESTION INTEGRAL DE INFORMACIÓN MINERO ENERGÉTICA A NIVEL NACIONAL

- ✓ Prestar asesoría y acompañamiento en la integración y mejoramiento de los sistemas de gestión de la UPME acorde con lo establecido en MIPG.
- ✓ Para adquirir publicaciones de la agenda internacional de energía para el sector minero energético.
- ✓ Adquisición de información estratégica para el desarrollo de las labores de planeación minera - suscripción a baltic exchange indices bci7 - ssy mineral ffa report via website.
- ✓ Para adelantar la adquisición por 1 año de suscripción online para acceso a información especializada quincenal y mensual, así como bases de datos con información histórica diaria y demás.
- ✓ Para actualizar el licenciamiento de g suite business por un año para 180 usuarios.
- ✓ Contratar adquisición, instalación y configuración de solución de zonas de acceso público a internet inalámbrico conformada por 8 Access point con servicio de controladora y soporte, resolución Mintic 3436-2017.
- ✓ Prestar los servicios profesionales para la UPME en el apoyo de la incorporación en la aplicación de fondos con los nuevos elementos señalados en la normatividad de presentación de proyectos que requieren acceder a financiamientos de los fondos y efectuar la actualización en la administración del aplicativo, permitiendo que la herramienta mantenga su funcionalidad
- ✓ Renovar el licenciamiento y los servicios de soporte para el firewall perimetral con características de next generation firewal (ngfw)
- ✓ Adquirir, instalar y configurar una solución de zonas de acceso público a internet inalámbrico conformada por 8 access point con servicio de controladora y soporte, resolución Mintic 3436-2017.

- ✓ Actualización del Licenciamiento de G-Suit Business por un (1) año para 180 usuarios, al igual que la capacitación a usuario final para 15 grupos y soporte técnico 7x24 por 75 horas.
- ✓ Adquirir licencia para la ampliación de capacidad de backup en 1 tb adicional para el software commvault data protection advanced.
- ✓ Servicios profesionales para caracterizar, normalizar, integrar y analizar estadísticamente las bases de datos definidas por subdirección de Minería que no están en el DWH del SIMCO
- ✓ Elaborar y aplicar tablas de valoración documental en estado natural de los documentos de archivo

3. COMPOSICIÓN REZAGO PRESUPUESTAL DE LA UPME

3.1. Ejecución reservas presupuestales UPME

Como se informó en el trimestre anterior, a 31 de diciembre de 2017, se constituyó el siguiente rezago presupuestal:

Reservas Presupuestales	\$42,8 millones de pesos, equivalentes al 0,15% del total ejecutado.
Cuentas por pagar	\$1.542,96 millones de pesos, con el 5,33% del total ejecutado.
Rezago Presupuestal ejecutado	\$1.585,75 millones de pesos, representan el 5,48% del total ejecutado

Nota: El rezago presupuestal constituido en la vigencia fiscal 2017 fue pagado en su totalidad con corte a 30 de septiembre de 2018.

4. CONCLUSIONES Y /O COMENTARIO

De acuerdo con el anterior comportamiento de ejecución presupuestal, se concluye que a 30 de septiembre de 2018 los Compromisos ascendieron al 33% del total apropiado y las Obligaciones al 22% al igual que los Pagos, a continuación, se consolida la ejecución al corte de periodo

Tabla 129 ejecución presupuestal total, con corte a 30 de septiembre de 2018 UPME

Objeto del Gasto	Apropiación vigente	Compromisos		Obligaciones		Pagos	
		Valor	%	Valor	%	Valor	%
FUNCIONAMIENTO	\$15,270	\$6,755	44%	\$5,883	39%	\$5,883	39%
Gastos de Personal	\$13,121	\$5,604	43%	\$5,285	40%	\$5,285	40%
Gastos Generales	\$1,744	\$1,151	66%	\$598	34%	\$598	34%
Transferencias Corrientes	\$405	\$0	0%	\$0	0%	\$0	0%
INVERSION	\$19,272	\$4,721	24%	\$1,732	9%	\$1,732	9.0%
TOTAL	\$34,541	\$11,477	33%	\$7,614	22%	\$7,614	22%

En la apropiación de gastos de personal está incluida una apropiación con Previo concepto DGPP \$627,4 Millones la cual se encuentra en estado bloqueada por DGPP

Millones de pesos
Fuente: SIIF Nación UPME

H. INFORME SPI PARA CUARTO TRIMESTRE 2017

1. Informe del Sector de Minas y Energía.

Teniendo en cuenta el reporte del Sistema de SPI al cierre del Tercer Trimestre de 2018, el Sector de Minas y Energía presenta 79 proyectos de inversión con un porcentaje de Avance de Ejecución del 61,4%, un porcentaje de Avance Físico de Producto con el 81,78% y un porcentaje de Avance de Gestión 53,3%. El Ministerio tiene cerca del 53,16% de los proyectos con un valor de apropiación de \$3.323.022,5 millones de pesos con un porcentaje de Avance de Ejecución del 65,7%, un porcentaje de Avance Físico de Producto del 87,92% y un porcentaje de Avance de Gestión de 52,1%. Entre las Entidades del Sector, la ANM, presenta el mayor porcentaje de Ejecución con un 40,5%, al igual que en Avance Físico del 82,13% y en Gestión alcanzó el 74,2%. La UPME presenta un porcentaje de Ejecución de 24,5%, en Avance Físico del 16,5% y en Gestión alcanzó el 16,1%.

En cada una de las Entidades del Sector, se presenta el informe del Sistema de Proyectos de Inversión – SPI y se dará el informe analizando los proyectos más relevantes.

Tabla 130 Resumen Ejecutivo Sector Minas y Energía SPI

RESUMEN EJECUTIVO - SECTOR MINAS Y ENERGÍA

Entidad	No. Proyectos	Inversión (1)	Avance Financiero (2)	Avance Físico del Producto (3)	Avance Gestión (4)
Agencia Nacional De Hidrocarburos	5	\$270.371.000.000	17,5 %	18,75 %	85,3 %
Agencia Nacional De Minería	7	\$11.513.600.000	40,5 %	82,13 %	74,2 %
Instituto De Planificación Y Promoción De Soluciones Energéticas Para Las Zonas No Interconectadas	5	\$10.600.000.000	5,7 %	0,00 %	0,0 %
Ministerio De Minas Y Energía - Comisión De Evaluación De Energía Y Gas	5	\$7.449.000.000	22,8 %	36,49 %	43,7 %
Ministerio De Minas Y Energía - Gestión General	42	\$3.323.022.541.000	65,7 %	87,92 %	52,1 %
Servicio Geológico Colombiano	9	\$12.007.296.723	14,7 %	8,58 %	45,6 %
Unidad De Planeación Minero Energética	6	\$19.271.900.000	24,5 %	16,05 %	16,1 %
TOTAL	79	\$3.856.315.337.723	61,4 %	81,78 %	54,3 %

Evolución Avances: Minas Y Energía
Inversión SPI Septiembre 2018

	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre
Inversión*	3.653.914	3.653.914	3.653.914	3.653.414	3.653.414	3.653.955	3.656.315	3.656.315	3.656.315
Avance Financiero	0,0%	14,8%	18,7%	30,0%	34,5%	41,6%	51,8%	56,2%	61,4%
Avance Físico del Producto	1,1%	51,5%	76,8%	77,1%	78,0%	78,7%	79,6%	81,2%	81,8%
Avance Gestión	4,7%	9,1%	16,9%	21,7%	22,0%	27,3%	43,2%	51,2%	54,3%

*Cifra en millones de pesos

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018.

Ministerio De Minas Y Energía – MME

El Ministerio de Minas y Energía tiene un total de 42 proyectos de inversión por un valor asignado de \$3.323.022,0 millones, con un Avance de Ejecución del 65,7%, un porcentaje de Avance Físico de Producto del 87,9% y un porcentaje de Avance de Gestión de 52,1%.

En Hidrocarburos, 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 99% de Avance de Gestión del 71% y Financiero del 65,8%. 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 100%, de Gestión el 36% y de avance Financiero del 39,28%. El proyecto de Distribución De Recursos Para Pagos Por Menores Tarifas Sector GLP Distribuido En Cilindros Y Tanques Estacionarios A Nivel Nacional, presenta indicadores de avance Físico de 88%, de Gestión el 100% y de avance Financiero del 65,96%. Y e proyecto Asesoría, Diseño, Adquisición, Mantenimiento y Construcción del Sistema de Información de la Cadena de Distribución de Combustibles Liquidados Derivados del Petróleo - SICOM - Región Nacional, presenta indicadores de avance Físico de 95%, de Gestión el 100% y de avance Financiero del 48,85%. El proyecto Control A La Explotación Ilícita De Minerales Colombia, presenta indicadores de avance Físico de 100%, de Gestión el 75% y de avance Financiero del 62%. Y el proyecto Asesoría Técnica Para El Seguimiento A Los Contratos Y Convenios Del Subsector Gas Combustible Nacional, presenta indicadores de avance Físico de 100%, de Gestión el 67% y de avance Financiero del 40,1%.

En Energía se destaca el proyecto de Distribución De Recursos Para Pagos Por Menores Tarifas Sector Eléctrico: con un avance Físico del 100%, de Gestión del 58% y Financiero del 87,3%. El proyecto de

Diseño e Implementación de Herramientas de Mitigación y Adaptación en el Sector Minero-Energético Frente al Cambio Climático – Nacional presenta avance Físico de 77%, de Gestión el 83,4% y Financiero de 80,6%

Otros proyectos que se destacan en la ejecución son: El proyecto de Implementar Y Mantener Actualizada La Infraestructura TIC Del Sector Minero Energético De Acuerdo Al PETIC Sectorial – Bogotá presenta avance Físico de 100%, de Gestión el 100% y Financiero de 35,65%. El proyecto de Mantenimiento Adecuación y Ampliación de la Infraestructura para Sedes del MME, Bogotá, presenta avance Físico de 0%, de Gestión el 100% y Financiero de 7,27%.

Tabla 131 Informe de SPI del Ministerio de Minas y Energía a Septiembre de 2018

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

Categoría ^(*)	No. Proyectos	Inversión ^(*)	Avance Financiero ^(*)	Avance Físico del Producto ^(*)	Avance-Gestión ^(*)
Fortalecimiento de la gestión y dirección del Sector Minas y Energía	14	\$47.437.000.000	32,3%	48,9 %	53,0 %
Gestión de la información en el sector minero energético	5	\$15.786.000.000	47,9%	74,5 %	87,0 %
Consolidación productiva del sector minero	6	\$35.774.316.000	45,9%	43,3 %	59,0 %
Consolidación productiva del sector de energía eléctrica	5	\$2.246.461.672.000	77,4%	87,5 %	55,3 %
Consolidación productiva del sector hidrocarburos	3	\$74.858.000.000	57,6%	88,5 %	65,0 %
Acceso al servicio público domiciliario de gas combustible	4	\$849.105.553.000	40,1%	97,7 %	39,2 %
Desarrollo ambiental sostenible del sector minero energético	5	\$53.600.000.000	40,0%	17,3 %	87,7 %
TOTAL	42	\$3.323.023.541.000	65,7%	82,9 %	52,1 %

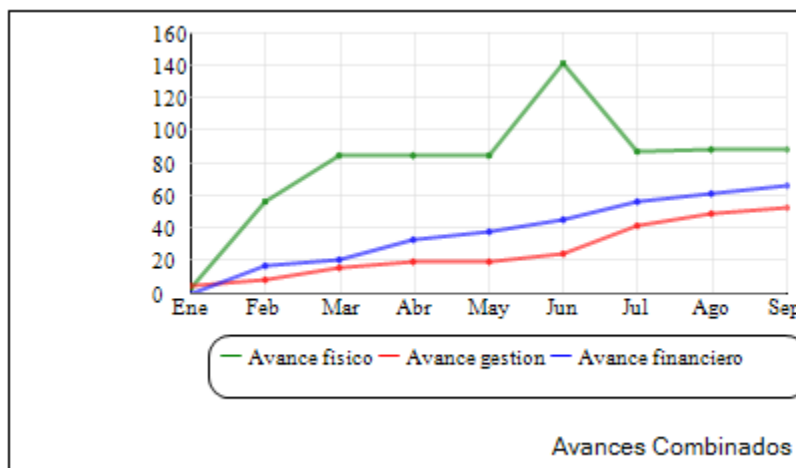
Evolución Avance: Minminas - Ministerio De Minas Y Energia - Gestión General de la Inversión SPI - Septiembre 2018

	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre
Inversión*	3.323.023	3.323.023	3.323.023	3.323.023	3.323.023	3.323.023	3.323.023	3.323.023	3.323.023
Avance Financiero	0,0%	16,2%	20,4%	32,8%	37,5%	44,7%	55,6%	60,4%	65,7%
Avance Físico del Producto	1,2%	56,5%	84,2%	84,4%	84,8%	85,5%	86,1%	87,4%	87,9%
Avance Gestión	4,8%	7,8%	15,9%	18,9%	28,2%	24,2%	41,8%	48,8%	52,1%

*Cifra en millones de pesos

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018.

Gráfica 28 Informe de SPI del Ministerio de Minas y Energía a Septiembre de 2018



Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018.

Tabla 132 Proyectos Ministerio de Minas y Energía a septiembre de 2018 SPI

ENTIDAD	PROYECTO	NOMBRE DEL PROYECTO	FISICO	GESTION	FINANCIERO
Minminas	'0023000310000	OPTIMIZACION Y ORGANIZACION ARCHIVISTICA DE DOCUMENTOS DEL ARCHIVO CENTRAL DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA , BOGOTA D.C.	41	67	26,87
Minminas	'0023000450000	ASESORIA PARA EL ANALISIS Y FORMULACION DEL DESARROLLO DEL SUBSECTOR DE HIDROCARBUROS NACIONAL	21	50	16,73
Minminas	'0023000730000	IMPLEMENTACION COMPENSACION POR EL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS DERIVADOS DEL PETROLEO ENTRE YUMBO Y LA CIUDAD DE PASTO	99	71	65,89
Minminas	'0023001140000	DIAGNOSTICO MINERO AMBIENTAL DE LOS PASIVOS EN EL TERRITORIO NACIONAL	26	28	27,91
Minminas	'0023002360000	ASESORIA TÉCNICA PARA EL SEGUIMIENTO A LOS CONTRATOS Y CONVENIOS DEL SUBSECTOR GAS COMBUSTIBLE NACIONAL	100	67	40,12

ENTIDAD	PROYECTO	NOMBRE DEL PROYECTO	FISICO	GESTION	FINANCIERO
Minminas	'0023003580000	IMPLEMENTAR Y MANTENER ACTUALIZADA LA INFRAESTRUCTURA TIC DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO DE ACUERDO AL PETIC SECTORIAL – BOGOTÁ	100	100	35,65
Minminas	'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	95	100	48,85
Minminas	'0027009219999	DISTRIBUCION DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR ELECTRICO	100	58	87,32
Minminas	'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	23	19,8	1,7
Minminas	'2011011000461	DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR GAS COMBUSTIBLE DOMICILIARIO POR RED A NIVEL NACIONAL	100	36	39,28
Minminas	'2012011000095	CONTROL A LA EXPLOTACIÓN ILÍCITA DE MINERALES COLOMBIA	100	75	62
Minminas	'2012011000096	CONSTRUCCIÓN E IMPLEMENTACIÓN DEL PROGRAMA DE FORMALIZACIÓN MINERA	72	95,8	60,83
Minminas	'2012011000231	DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR GLP DISTRIBUIDO EN CILINDROS Y TANQUES ESTACIONARIOS A NIVEL NACIONAL	88	100	65,96
Minminas	'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	10	0	36,51
Minminas	'2014011000201	FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO NACIONAL	43	50,4	21,05
Minminas	'2014011000215	APOYO AL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN EL FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN INTERNACIONAL , , NACIONAL	46	60,5	46,63
Minminas	'2014011000278	PREVENCIÓN Y MITIGACIÓN DEL DAÑO ANTIJURÍDICO EN EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN EL NIVEL NACIONAL	74	80	66,23

ENTIDAD	PROYECTO	NOMBRE DEL PROYECTO	FISICO	GESTION	FINANCIERO
Minminas	'2015011000086	DISTRIBUCIÓN DE SUBSIDIOS PARA USUARIOS UBICADOS EN ÁREAS ESPECIALES DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL – SECTOR ELÉCTRICO	51	52	50,82
Minminas	'2015011000087	APOYO PARA CONSTRUCCIÓN DE PROYECTO DE INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	0	89	3,7
Minminas	'2015011000088	APOYO ELECTRIFICACIÓN RURAL EN ZONAS INTERCONECTADAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	27	0	29,19
Minminas	'2015011000089	DISEÑO E IMPLEMENTACIÓN DE HERRAMIENTAS DE MITIGACIÓN Y ADAPTACIÓN EN EL SECTOR MINERO-ENERGÉTICO FRENTE AL CAMBIO CLIMÁTICO - NACIONAL	77	83,4	80,59
Minminas	'2015011000118	NORMALIZACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN BARRIOS SUBNORMALES DE LOS MUNICIPIOS DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL	0	50	45,67
Minminas	'2015011000175	FORMULACIÓN Y EJECUCIÓN DE LA ESTRATEGIA DE GESTIÓN AMBIENTAL PARA LA PROMOCIÓN DEL SECTOR BAJO PRINCIPIOS DE COMPETITIVIDAD NACIONAL	70	80,6	82,97
Minminas	'2015011000190	DESARROLLO DE INFRAESTRUCTURA DE TRANSPORTE, DISTRIBUCIÓN Y CONEXIÓN DEL SERVICIO PÚBLICO DE GAS NATURAL A NIVEL NACIONAL	32	20	13,93
Minminas	'2015011000191	IMPLEMENTACIÓN DE LOS SERVICIOS DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIÓN INSTITUCIONAL DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA	75	74	63,26
Minminas	'2015011000195	FORTALECIMIENTO DEL SERVICIO QUE SE PRESTA AL CIUDADANO – CLIENTE DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA A NIVEL NACIONAL.	75	0	35,52
Minminas	'2015011000200	FORTALECIMIENTO DE LA POLÍTICA NACIONAL DE SEGURIDAD MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL	40	1	20,31
Minminas	'2015011000202	FORTALECIMIENTO DE LA INFRAESTRUCTURA DE LAS TECNOLOGIAS DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA A NIVEL NACIONAL	16	0	16,4

ENTIDAD	PROYECTO	NOMBRE DEL PROYECTO	FISICO	GESTION	FINANCIERO
Minminas	'2015011000226	APOYO Y FINACIACIÓN DE PROGRAMAS DE FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA Y GESTIÓN EFICIENTE DE ENERGÍA A NIVEL NACIONAL	0	100	39,37
Minminas	'2015011000349	FORTALECIMIENTO AL ACCESO Y TRANSPARENCIA DE LA INFORMACIÓN EXTRACTIVA - EITI NACIONAL	3	100	28,91
Minminas	'2016011000154	FORTALECIMIENTO DE LA CULTURA ORGANIZACIONAL DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN LA CIUDAD DE BOGOTÁ	47	48,25	48,56
Minminas	'2016011000176	IMPLEMENTACIÓN DEL PLAN ESTRATÉGICO SECTORIAL PARA LA ELIMINACIÓN DEL USO DEL MERCURIO DE LA ACTIVIDAD MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL	29	70	34,45
Minminas	'2016011000183	APOYO PARA LA GENERACIÓN DE ACCESO AL CRÉDITO PARA LA PEQUEÑA MINERIA A NIVEL NACIONAL	22	50	17,09
Minminas	'2016011000184	MEJORAMIENTO DE LA CALIDAD DE VIDA DE LOS MINEROS DE SUBSISTENCIA EN EL TERRITORIO NACIONAL.	37	38	80,44
Minminas	'2016011000195	FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN INSTITUCIONAL EN TERRITORIO Y CONTRIBUCIÓN A LA GOBERNABILIDAD DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO NACIONAL	51	72,6	59,27
Minminas	'2016011000217	IMPLEMENTACIÓN SISTEMA GESTION DE DOCUMENTOS ELECTRONICOS DE ARCHIVO EN EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA	7	34	12,67
Minminas	'2016011000218	ESTUDIOS SOBRE POLÍTICA Y REGULACIÓN ENERGÉTICA NACIONAL	9	10	44,28
Minminas	'2016011000224	MANTENIMIENTO ADECUACION Y AMPLIACION DE LA INFRAESTRUCTURA PARA SEDES DEL MME , , BOGOTÁ	0	100	7,27
Minminas	'2017011000209	MEJORAMIENTO DEL MODELO INTEGRADO DE PLANEACIÓN Y GESTIÓN EN EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA BOGOTÁ	53	85	34,33
Minminas	'2017011000218	Fortalecimiento de la Autoridad Reguladora para el uso seguro de los materiales nucleares y radiactivos en el territorio Nacional	19	0	26,77
Minminas	'2017011000350	APOYO AL MEJORAMIENTO DEL DESEMPEÑO ENERGÉTICO EN LA REGIÓN CARIBE NACIONAL	0	0	0

ENTIDAD	PROYECTO	NOMBRE DEL PROYECTO	FISICO	GESTION	FINANCIERO
Minminas	'2017011000433	Fortalecimiento de la competitividad en la industria minera en los departamentos de Cundinamarca, Boyacá, Norte de Santander	2	50	1,28

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018.

2. Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

La Agencia Nacional de Hidrocarburos, presenta dos proyectos con una Apropiación vigente de \$270.371,0 millones con un porcentaje de Avance en Ejecución del 17,5%, un avance físico de 15,5% y un avance de gestión de 85,3%.

Los proyectos mas destacados son: Gestión de Tecnologías de Información y Comunicaciones con un porcentaje de Avance en Ejecución del 27%, un avance físico de 16% y un avance de gestión de 32%. Y el proyecto Adecuación del Modelo de Promoción de los Recursos Hidrocarburíferos Frente a los Factores Externos presenta avance Físico de 75%, de Gestión el 44,5% y Financiero de 33,5%. Fortalecimiento de la Gestión Articulada Para la Sostenibilidad del Sector de Hidrocarburos, con un porcentaje de Avance en Ejecución del 80%, un avance físico de 75% y un avance de gestión de 31,1%. Desarrollo de la Evaluación Del Potencial de Hidrocarburos del País, con un porcentaje de Avance en Ejecución del 0%, un avance físico de 100% y un avance de gestión de 12,9%.

Tabla 133 Informe de SPI de la ANH a septiembre de 2018. SPI

RESUMEN EJECUTIVO - ENTIDAD ANH - AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS					
Categoría	No. Proyectos	Inversión	Avance Financiero	Avance Físico del Producto	Avance Gestión
Fortalecimiento de la gestión y dirección del Sector Minas y Energía	1	\$14.166.000.000	32,0%	27,0 %	36,0 %
Gestión de la información en el sector minero energético	1	\$187.000.000.000	12,9%	0,0 %	100,0 %
Consolidación productiva del sector hidrocarburos	3	\$69.205.000.000	26,9%	67,7 %	59,7 %
TOTAL	5	\$270.371.000.000	17,5%	18,8 %	85,3 %

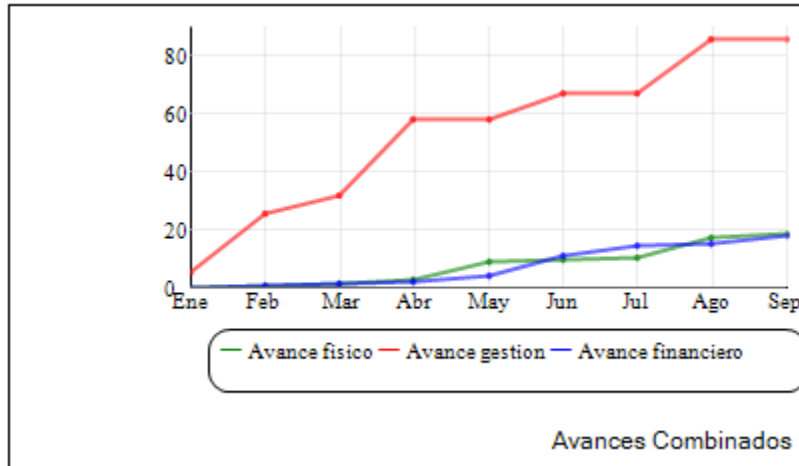
Evolución Avance: ANH - Agencia Nacional De Hidrocarburos de la Inversión SPI - Septiembre 2018

	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre
Inversión*	270.371	270.371	270.371	270.371	270.371	270.371	270.371	270.371	270.371
Avance Financiero	0,0%	0,5%	1,3%	1,6%	4,0%	10,4%	14,0%	14,6%	17,3%
Avance Físico del Producto	0,0%	0,0%	1,3%	2,4%	8,8%	9,1%	10,2%	17,1%	18,8%
Avance Gestión	3,5%	23,2%	31,6%	37,9%	37,9%	66,7%	66,8%	83,2%	85,3%

*Glosa en millones de pesos

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018.

Gráfica 29 Informe de SPI de la ANH a septiembre de 2018.



Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018.

Tabla 134 Proyectos Informe de SPI de la ANH a septiembre de 2018.

ENTIDAD	PROYECTO	NOMBR DELPROYECTO	FISICO	GESTION	FINANCIERO
ANH	'2014011000135	DESARROLLO DE CIENCIA Y TECNOLOGÍA PARA EL SECTOR DE HIDROCARBUROS	0	0	0
ANH	'2014011000416	Gestión de Tecnologías de Información y Comunicaciones	27	16	32,03
ANH	'2015011000067	DESARROLLO DE LA EVALUACIÓN DEL POTENCIAL DE HIDROCARBUROS DEL PAÍS	0	100	12,91
ANH	'2015011000068	FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN ARTICULADA PARA LA SOSTENIBILIDAD DEL SECTOR DE HIDROCARBUROS	80	75	31,06
ANH	'2016011000215	ADECUACIÓN DEL MODELO DE PROMOCIÓN DE LOS RECURSOS HIDROCARBURIFEROS FRENTE A LOS FACTORES EXTERNOS	75	44,5	33,52

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018.

3. Instituto De Planificación Y Promoción De Soluciones Energéticas Para Las Zonas No Interconectadas – IPSE.

El Instituto De Planificación Y Promoción De Soluciones Energéticas Para Las Zonas No Interconectadas, presenta cinco proyectos con una Apropiación vigente de \$10.600.000,0 millones y sus avances de ejecución Financiero en 5,7% un avance físico de 0,0% y de gestión de 0,0%

El proyecto que se destaca Desarrollo De Soluciones Energéticas Sostenibles Para La Ampliación De Cobertura En Las Zonas No Interconectadas Del País con Avance Físico de 0%, Avance de Gestión 0% y Avance de Ejecución de 12,78%.

Tabla 135 Informe de SPI de IPSE a septiembre de 2018

RESUMEN EJECUTIVO - ENTIDAD IPSE - INSTITUTO DE PLANIFICACIÓN Y PROMOCIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS PARA LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS

Categoría	No. Proyectos	Inversión	Avance Financiero	Avance Físico del Producto	Avance Gestión
Fortalecimiento de la gestión y dirección del Sector Minas y Energía	2	\$2.260.000.000	0,0%	0,0 %	0,0 %
Consolidación productiva del sector de energía eléctrica	3	\$8.340.000.000	7,2%	0,0 %	0,0 %
TOTAL	5	\$10.600.000.000	5,7%	0,0 %	0,0 %

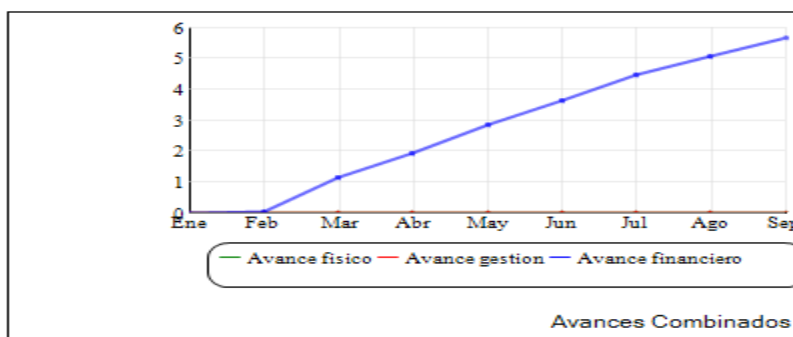
Evolución Avance: Ipse - Instituto De Planificación Y Promoción De Soluciones Energéticas Para Las Zonas No Interconectadas de la Inversión SPI - Septiembre 2018

	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre
Inversión*	10.600	10.600	10.600	10.600	10.600	10.600	10.600	10.600	10.600
Avance Financiero	0,0%	0,0%	1,1%	1,9%	2,8%	3,6%	4,5%	5,0%	5,7%
Avance Físico del Producto	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%	0,0%	0,0%

*Cifra en millones de pesos

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018.

Gráfica 30 Informe de SPI de IPSE a septiembre de 2018



Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018.

Tabla 136 Proyectos Informe de SPI de IPSE a septiembre de 2018

ENTIDAD	PROYECTO	NOMBRE DEL PROYECTO	FISICO	GESTION	FINANCIERO
Ipse	'2015011000163	DISEÑO Y ESTRUCTURACIÓN DE PROYECTOS ENERGÉTICO EN LAS ZNI NACIONAL	0	0	0
Ipse	'2016011000186	ACTUALIZACIÓN Y ORGANIZACIÓN DEL ARCHIVO TOTAL (CENTRAL, DE GESTIÓN E HISTÓRICO) DEL IPSE	0	0	0
Ipse	'2016011000187	FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN DE TECNOLOGÍA DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES EN EL IPSE	0	0	0
Ipse	'2016011000196	AMPLIACIÓN DE LA COBERTURA DE TELEMETRIA Y MONITOREO DE VARIABLES ENERGÉTICAS EN LA ZNI	0	0	0
Ipse	'2016011000219	DESARROLLO DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS SOSTENIBLES PARA LA AMPLIACIÓN DE COBERTURA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS DEL PAÍS	0	0	12,78

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018.

4. Comisión De Regulación De Energía Y Gas – CREG.

La Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG, presenta cinco proyectos con una Apropiación vigente de \$7.499.000,0 millones con un porcentaje de Avance en Ejecución del 22,8%, en Avance Físico del Producto de 36,5% y en Gestión del 43,7%.

Se destacan los proyectos de: Adquisición Modernización y Mejoramiento de las TIC'S la CREG a Nivel Nacional con Avance Físico de 51%, Avance de Gestión 75% y Avance de Ejecución del 45,2%. El proyecto de Estudios para Regular Monopolio Fortalecer e Incentivar Mercados, Establecer Tarifas a Usuarios, Armonización de Marcos Regulatorios para intercambios Internacionales; Y Compilar Toda la Regulación Vigente a Nivel Nacional con Avance Físico de 38%, Avance de Gestión 37,5% y Avance de Ejecución del 19,14%; y el proyecto de Difusión Institucional a Nivel Nacional, con Avance Físico de 65%, Avance de Gestión 35% y Avance de Ejecución del 26,3%.

Tabla 137 Informe de SPI de la CREG a Septiembre de 2018

RESUMEN EJECUTIVO - ENTIDAD
CREG - MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA - COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

Categoría ^①	No. Proyectos	Inversión ^②	Avance Financiero ^③	Avance Físico del Producto ^④	Avance Gestión ^⑤
Fortalecimiento de la gestión y dirección del Sector Minas y Energía	2	\$1.774.000.000	39,7%	44,7 %	67,9 %
Gestión de la información en el sector minero energético	3	\$5.675.000.000	17,5%	33,9 %	36,1 %
TOTAL	5	\$7.449.000.000	22,8%	36,5 %	43,7 %

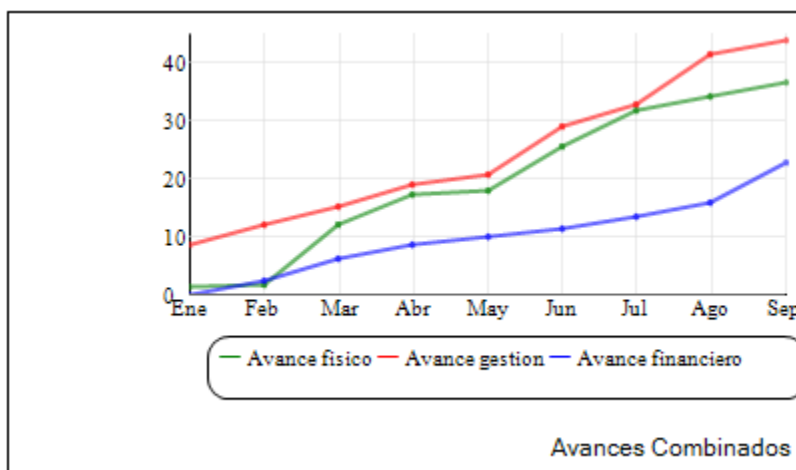
Evolución Avance: Creg - Ministerio De Minas Y Energía - Comisión De Regulación De Energía Y Gas de la Inversión SPI - Septiembre 2018

	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre
Inversión*	7.449	7.449	7.449	7.449	7.449	7.449	7.449	7.449	7.449
Avance Financiero	0,0%	2,4%	6,1%	8,4%	10,0%	11,2%	15,4%	15,9%	22,8%
Avance Físico del Producto	1,1%	1,5%	11,7%	16,8%	17,6%	25,4%	32,0%	34,5%	36,5%
Avance Gestión	8,6%	12,1%	15,1%	18,8%	20,7%	29,0%	32,7%	41,5%	43,7%

* Cifras en millones de pesos

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018.

Gráfica 31 Informe de SPI de la CREG a septiembre de 2018



Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018.

Tabla 138 Proyectos Informe de SPI de la CREG a septiembre de 2018

ENTIDAD	PROYECTO	NOMBRE DEL PROYECTO	FISICO	GESTION	FINANCIERO
Creg	'1204000170000	DIFUSION INSTITUCIONAL A NIVEL NACIONAL	65	35	26,29
Creg	'1204000180000	CAPACITACION PARA EL FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD INSTITUCIONALDE LA CREG PARA DESARROLLAR SU MISION	20	40	17,86
Creg	'2011011000209	ESTUDIOS PARA REGULAR MONOPOLIO FORTALECER E INCENTIVAR MERCADOS, ESTABLECER TARIFAS A USUARIOS, ARMONIZACION DE MARCOS REGULATORIOS PARA INTERCAMBIOS INTERNACIONALES;Y COMPILAR TODA LA REGULACION VIGENTE A NIVEL NACIONAL	38	37,5	19,14
Creg	'2012011000086	ADQUISICIÓN MODERNIZACION Y MEJORAMIENTO DE LAS TIC'S LA CREG A NIVEL NACIONAL	51	75	45,21
Creg	'2012011000410	FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD INSTITUCIONALY APROPIACION DEL CONOCIMIENTO DEL SECTOR DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS A NIVEL NACIONAL	8	32	8,58

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018.

5. Servicio Geológico Colombiano – SGC.

El Servicio Geológico Colombiano - SGC, presenta siete proyectos con una Apropriación vigente de 12.87.296,72 millones con un porcentaje de Avance en Ejecución del 14,7%, en Avance Físico del Producto de 8,6% y en Gestión del 45,6%.

Se destaca el proyecto de Mejoramiento, Desarrollo y Promoción de las Capacidades Científicas y Tecnológicas de las Aplicaciones Nucleares y Radiactivas, con un avance Físico de 8%, avance de Gestión del 60% y Financiero del 21,4%.

También se destaca el proyecto de Fortalecimiento de la gestión estratégica integral del Servicio Geológico Colombiano a nivel Nacional, con avance Físico de 75%, de Gestión de 75% y Financiero del 16,2%. Fortalecimiento de la Investigación y Caracterización de materiales geológicos en Territorio Nacional, con avance Físico de 16%, de Gestión de 86% y Financiero del 14,5%.

RESUMEN EJECUTIVO - ENTIDAD
SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO - SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO

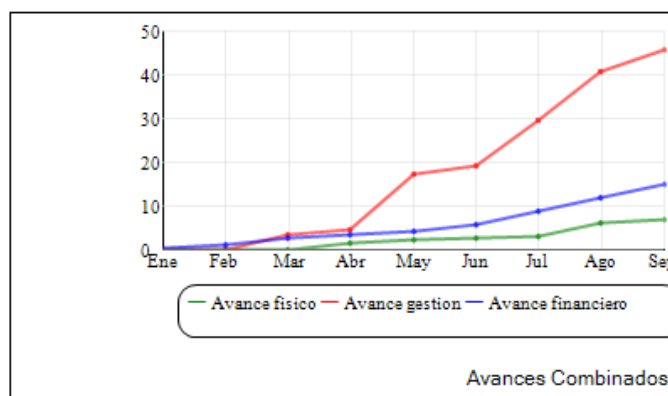
Categoría	No. Proyectos	Inversión	Avance Financiero	Avance Físico del Producto	Avance Gestión
Fortalecimiento de la gestión y dirección del Sector Minas y Energía	3	\$2.504.000.000	6,7%	23,3 %	21,0 %
Gestión de la información en el sector minero energético	6	\$9.583.296.723	16,8%	5,3 %	52,9 %
TOTAL	9	\$12.087.296.723	14,7%	8,6 %	45,6 %

Evolución Avance: Servicio Geológico Colombiano - Servicio Geológico Colombiano
de la Inversión SPI - Septiembre 2018

	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre
Inversión*	9.685	9.886	9.586	11.186	11.186	11.777	12.087	12.087	12.087
Avance Financiero	0,3%	1,1%	2,4%	3,2%	4,0%	5,6%	8,8%	11,8%	14,7%
Avance Físico del Producto	0,0%	0,0%	0,0%	1,3%	2,2%	2,5%	3,1%	7,4%	8,8%
Avance Gestión	0,0%	0,0%	3,1%	4,5%	17,1%	19,2%	29,4%	40,6%	45,6%

*Cifra en millones de pesos

Gráfica 32 Informe de SPI del SGC a septiembre de 2018



Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018.

Tabla 140 Proyectos Informe de SPI del SGC a septiembre de 2018

ENTIDAD	PROYECTO	NOMBRE DE PROYECTO	FISICO	GESTION	FINANCIERO
Servicio Geológico Colombiano	'2015011000183	MEJORAMIENTO , DESARROLLO Y PROMOCIÓN DE LAS CAPACIDADES CIENTÍFICAS Y TECNOLÓGICAS DE LAS APLICACIONES NUCLEARES Y RADIATIVAS	8	60	21,37
Servicio Geológico Colombiano	'2015011000188	MEJORAMIENTO EN LA GESTIÓN DE TECNOLOGÍAS DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES DEL SGC	0	0	0
Servicio Geológico Colombiano	'2017011000316	Ampliación del conocimiento del potencial mineral en el territorio Nacional	0	30	0
Servicio Geológico Colombiano	'2017011000317	FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN ESTRATÉGICA INTEGRAL DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO A NIVEL NACIONAL	75	75	16,22
Servicio Geológico Colombiano	'2017011000323	Investigación monitoreo y evaluación de amenazas geológicas del territorio Nacional	0	48	28,55
Servicio Geológico Colombiano	'2017011000324	Ampliación del conocimiento geocientífico básico del territorio Nacional	0	10	0
Servicio Geológico Colombiano	'2017011000325	FORTALECIMIENTO DE LA INVESTIGACIÓN Y CARACTERIZACIÓN DE MATERIALES GEOLÓGICOS EN TERRITORIO NACIONAL	16	86	14,45
Servicio Geológico Colombiano	'2017011000327	INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO GEOCIENÉTICO DE HIDROCARBUROS EN EL TERRITORIO NACIONAL	0	37,5	0
Servicio Geológico Colombiano	'2017011000335	Fortalecimiento institucional del servicio geológico colombiano a nivel Nacional	1	0	6,84

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018

6. Unidad De Planeación Minero Energética – UPME.

La Unidad de Planeación Minero Energética UPME, presenta seis proyectos con una Apropiación vigente de \$19.271.900,0 millones con un porcentaje de Avance en Ejecución del 24,5%, en Avance Físico del Producto de 16,1% y en Gestión del 16,1%.

Se destacan los proyectos de Articulación de Acciones para la Expansión del Subsector Eléctrico a Nivel Nacional, con Avance Físico de 37%, Avance de Gestión 35% y Avance de Ejecución del 40,7%. El proyecto de Planeación Integral del Sector Minero Energético a Nivel Nacional, con Avance Físico de 7%, Avance de Gestión 7% y Avance de Ejecución del 12,5%; y el proyecto de Asesoría para la Investigación y la Proyección Integrada de Demanda Minero Energética, con Avance Físico de 15%, Avance de Gestión 18% y Avance de Ejecución del 22,9%.

Tabla 141 Informe de SPI de la UPME a septiembre de 2018

**RESUMEN EJECUTIVO - ENTIDAD
UPME - UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA**

Categoría ⁽¹⁾	No. Proyectos	Inversión ⁽²⁾	Avance Financiero ⁽³⁾	Avance Físico del Producto ⁽⁴⁾	Avance Gestión ⁽⁵⁾
Fortalecimiento de la gestión y dirección del Sector Minas y Energía	2	\$4.269.000.000	25,6%	15,6 %	18,4 %
Gestión de la información en el sector minero energético	2	\$10.711.000.000	21,4%	14,9 %	14,3 %
Consolidación productiva del sector de energía eléctrica	1	\$1.847.900.000	40,7%	37,0 %	35,0 %
Desarrollo ambiental sostenible del sector minero energético	1	\$2.444.000.000	23,8%	6,0 %	6,0 %
TOTAL	6	\$19.271.900.000	24,5%	16,1 %	16,1 %

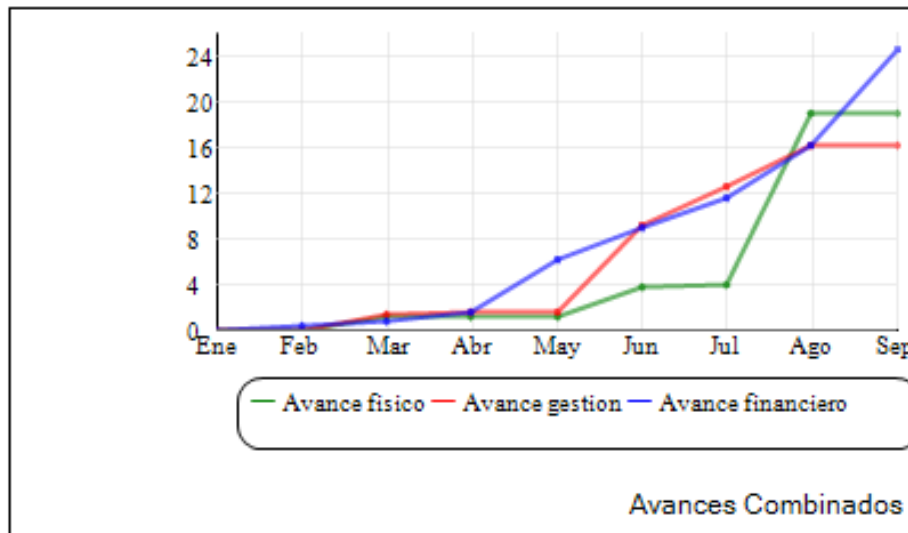
**Evolución Avance: Upme - Unidad De Planeación Minero Energética
de la Inversión SPI - Septiembre 2018**

	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre
Inversión*	19.272	19.272	19.272	19.272	19.272	19.272	19.272	19.272	19.272
Avance Financiero	0,0%	0,4%	0,8%	1,5%	6,2%	9,0%	11,6%	16,2%	24,5%
Avance Físico del Producto	0,0%	0,0%	1,2%	3,2%	3,2%	5,4%	5,6%	16,1%	16,1%
Avance Gestión	0,0%	0,0%	1,4%	1,5%	1,5%	9,1%	12,5%	16,1%	16,1%

*Cifra en millones de pesos

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018.

Gráfica 33 Informe de SPI de la UPME a septiembre de 2018



Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018.

Tabla 142 Proyectos Informe de SPI de la UPME a septiembre de 2018

ENTIDAD	PROYECTO	NOMBRE DEL PROYECTO	FISICO	GESTION	FINANCIERO
UPME	'2016011000175	ARTICULACIÓN DE ACCIONES PARA LA EXPANSIÓN DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO A NIVEL NACIONAL	37	35	40,74
UPME	'2016011000177	PLANEACIÓN INTEGRAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO A NIVEL NACIONAL	7	7	12,46
UPME	'2016011000179	GESTIÓN DEL CONOCIMIENTO APLICADO A LA UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICO	20	21	44,46
UPME	'2016011000185	DESARROLLO DE ELEMENTOS PARA INTEGRACIÓN DE LA DIMENSIÓN AMBIENTAL Y SOCIAL EN LA PLANEACION DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO A NIVEL NACIONAL	6	6	23,84
UPME	'2016011000190	ASESORIA PARA LA INVESTIGACIÓN Y LA PROYECCIÓN INTEGRADA DE DEMANDA MINERO ENERGÉTICA	33	31	41,74
UPME	'2016011000193	GESTIÓN INTEGRAL DE INFORMACIÓN MINERO ENERGÉTICA A NIVEL NACIONAL	15	18	22,94

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018

7. Agencia Nacional De Minería – ANM.

La Agencia Nacional de Minería ANM, ejecuta siete proyectos con una Apropriación vigente de \$13.513.600,0 millones con un porcentaje de Avance en Ejecución del 40,5%, en Avance Físico del Producto de 82,1% y en Gestión del 74,2%.

Se destacan los proyectos de Administración de la Contratación y Titulación Minera en el Territorio Nacional ANM, con Avance Físico de 144%, Avance de Gestiónb 53% y Avance de Ejecución del 55%. El proyecto de Mejoramiento y Desarrollo de la Gestión Institucional ANM con Avance Físico de 77%, Avance de Gestión 87,5% y Avance de Ejecución del 68,3%. El proyecto de Fortalecimiento del Sector Minero a Nivel Nacional e Internacional con Avance Físico de 95%, Avance de Gestiónb 100% y Avance de Ejecución del 81,4%. Y por último el proyecto Implementación de Acciones que Contribuyan a la Construcción de una Minería Ambiental Responsable y Social Sostenible del Sector Minero Nacional, con Avance Físico de 73% , Avance de Gestiónb 58% y Avance de Ejecución del 24,4%.

Tabla 143 Informe de SPI de la ANM a septiembre de 2018

**RESUMEN EJECUTIVO - ENTIDAD
ANM - AGENCIA NACIONAL DE MINERÍA**

Categoría	No. Proyectos	Inversión	Avance Financiero	Avance Físico del Producto	Avance Gestión
Fortalecimiento de la gestión y dirección del Sector Minas y Energía	2	\$2.500.600.000	19,2%	15,4 %	88,7 %
Consolidación productiva del sector minero	4	\$10.326.500.000	46,7%	98,9 %	71,8 %
Desarrollo ambiental sostenible del sector minero energético	1	\$686.500.000	24,4%	73,0 %	58,0 %
TOTAL	7	\$13.513.600.000	40,5%	82,1 %	74,2 %

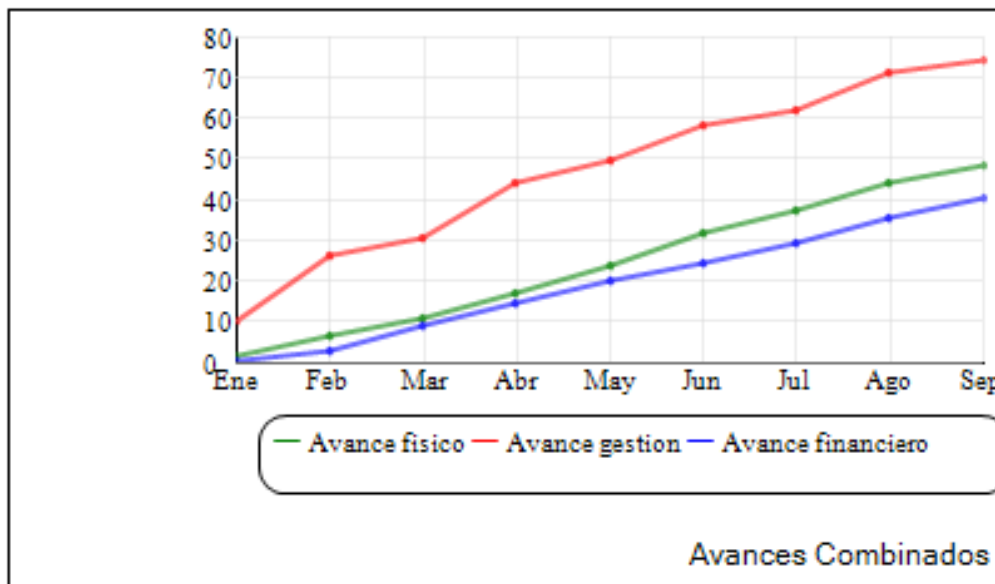
**Evolución Avance: ANM - Agencia Nacional De Minería
de la Inversión SPI - Septiembre 2018**

	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre
Inversión*	13.514	13.514	13.514	13.514	13.514	13.514	13.514	13.514	13.514
Avance Financiero	0,1%	2,9%	8,8%	14,6%	20,0%	24,0%	29,2%	35,2%	40,5%
Avance Físico del Producto	2,6%	12,5%	23,6%	34,7%	48,3%	59,5%	67,8%	75,8%	82,1%
Avance Gestión	10,2%	26,4%	30,6%	43,9%	49,2%	58,3%	61,6%	71,4%	74,2%

*Cifra en millones de pesos

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018.

Gráfica 34 Informe de SPI de la ANM a septiembre de 2018



Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018.

Tabla 144 Proyectos Informe de SPI de la ANM a septiembre de 2018

ENTIDAD	PROYECTO	NOMBRE DEL PROYECTO	FISICO	GESTION	FINANCIERO
ANM	'2011011000576	ADMINISTRACIÓN DE LA CONTRATACIÓN Y TITULACIÓN MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL ANM	144	53	55,03
ANM	'2012011000187	MEJORAMIENTO Y DESARROLLO DE LA GESTION INSTITUCIONAL ANM	77	87,5	68,32
ANM	'2012011000189	MEJORAMIENTO DE LAS CONDICIONES DE SEGURIDAD Y SALVAMENTO EN LA ACTIVIDAD MINERA EN EL TERRITORIO NACIONAL	35	126,7	22,26
ANM	'2014011000091	FORTALECIMIENTO DE LA PEQUEÑA Y MEDIANA MINERÍA A NIVEL NACIONAL	74	0	55,04
ANM	'2014011000092	FORTALECIMIENTO DEL SECTOR MINERO A NIVEL NACIONAL E INTERNACIONAL	95	100	81,42
ANM	'2014011000100	IMPLEMENTACIÓN DE ACCIONES QUE CONTRIBUYAN A LA CONSTRUCCIÓN DE UNA MINERIA AMBIENTAL RESPONSABLE Y SOCIAL SOSTENIBLE DEL SECTOR MINERO NACIONAL	73	58	24,44
ANM	'2015011000169	ADMINISTRACIÓN Y FORTALECIMIENTO DE LA INFRAESTRUCTURA TECNOLÓGICA Y SISTEMAS DE INFORMACIÓN A NIVEL NACIONAL	0	89	6,97

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI a septiembre de 2018.

I. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES FINALES

Bajo la dirección de la Oficina de Planeación del Ministerio de Minas y Energía desde el inicio de la actual vigencia, realizó una planeación sectorial en el gasto de ejecución en los proyectos de inversión y en funcionamiento. Para ello, 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, 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.

El Sector se comportó acorde a las metas establecidas al cierre del tercer trimestre de 2018, frente al total de ejecución presupuestal en Funcionamiento e Inversión, al obtener una ejecución del 80,22% en compromisos y en obligaciones del 72,56%.

Finalmente, las Reservas Presupuestales del Sector de Minas y Energía al cierre del tercer trimestre/2018 se constituyeron por valor de \$248.694 millones de pesos, incluyendo inversión y funcionamiento. De las reservas finales constituidas; el Ministerio constituyó \$187.523 millones, de los cuales corresponden a gastos de inversión la suma de \$184.306 millones, de los cuales se obligaron \$127.781 millones de pesos equivalentes al 69,33% de ejecución y \$3.217 millones de pesos corresponden a gastos de funcionamiento, de los cuales se obligaron \$3.203 millones de pesos equivalentes al 99,56% de ejecución.

Contenido Gráficas:

Gráfica 1 Presupuesto Sector Minas y Energía – Vigencia 2018	7
Gráfica 2 Presupuesto por tipo de recurso – III Trimestre 2018	8
Gráfica 3 Presupuesto del Sector Minas y Energía por tipo de recurso y por Entidades	8
Gráfica 4 Composición del presupuesto de Funcionamiento Sector Minas y Energía –	9
Gráfica 5 Composición del presupuesto de Inversión Sector Minas y Energía –	10
Gráfica 6 Ejecución de Compromisos y Obligaciones en Inversión del Sector Minas y Energía.	12
Gráfica 7 Fuentes De Financiación - vigencia 2018 MME	13
Gráfica 8 Asignación Presupuestal Vigencia 2018 Sector	14
Gráfica 9 Distribución de Cargos por Niveles de la Administración MME	21
Gráfica 10 Ejecución desagregada de Gastos de Personal – Unidad Gestión General	22
Gráfica 11 Ejecución de Gastos de Funcionamiento MME	24
Gráfica 12 Distribución Presupuesto de la entidad - vigencia 2018 IPSE	67
Gráfica 13 Distribución Presupuesto de la ANH - vigencia 2018	76
Gráfica 14 Número de Cargos a 30 de septiembre de 2018 ANH	84
Gráfica 15 Ejecución Gastos de Comercialización – Seguimiento Contratos de Exploración ANH	112
Gráfica 16 Ejecución Gastos de Comercialización – Seguimiento Contratos de Exploración ANH	114
Gráfica 17 Ejecución Gastos de Comercialización – Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente ANH.	118
Gráfica 18 Distribución Presupuesto de la entidad - vigencia 2018 SGC	136
Gráfica 19 Distribución Presupuesto de la entidad - vigencia 2018 ANM	146
Gráfica 20 Ejecución Ingresos Septiembre de 2018	149
Gráfica 21 Distribución Presupuesto de la entidad - vigencia 2018	156
Gráfica 22 Consolidado rentas (SSF y CSF) recaudadas a 30 de septiembre de 2018 CREG	159
Gráfica 23 Consolidado rentas 30 de septiembre de 2018 CREG	159
Gráfica 24 Recaudo de rentas CSF a 30 de septiembre de 2018 - CREG	160
Gráfica 25 Recaudo de rentas SSF a 30 de septiembre de 2018 CREG	161
Gráfica 26 Ejecución Presupuestal Compromisos a septiembre 30 de 2018 UPME	174
Gráfica 27 Ejecución Obligaciones a 30 de septiembre de 2018 UPME	175
Gráfica 28 Informe de SPI del Ministerio de Minas y Energía a Septiembre de 2018	183
Gráfica 29 Informe de SPI de la ANH a septiembre de 2018	188

Gráfica 30 Informe de SPI de IPSE a septiembre de 2018	189
Gráfica 31 Informe de SPI de la CREG a septiembre de 2018	192
Gráfica 32 Informe de SPI del SGC a septiembre de 2018	193
Gráfica 33 Informe de SPI de la UPME a septiembre de 2018	195
Gráfica 34 Informe de SPI de la ANM a septiembre de 2018.....	197

Contenido Tablas:

Tabla 1 Ejecución Presupuestal Sector Minas y Energía a marzo de 2018	11
Tabla 2 Ejecución Presupuestal Funcionamiento Sector Minas y Energía a marzo de 2018	11
Tabla 3 Ejecución Presupuestal Inversión Sector Minas y Energía a marzo de 2018	12
Tabla 4 Distribución Presupuesto Funcionamiento - vigencia 2018 MME	14
Tabla 5 Distribución Presupuesto de Inversión - vigencia 2018 MME	15
Tabla 6 Ingresos Ministerio de Minas y Energía – Gestión General.....	18
Tabla 7 Ejecución Presupuesto de Gastos de junio 30 de 2018	21
Tabla 8 Ejecución desagregada de Gastos de Personal – Unidad Gestión General MME	22
Tabla 9 Ejecución de Transferencias Corrientes – Unidad Gestión General MME	23
Tabla 10 Ejecución Presupuestal Gastos de Inversión MME	25
Tabla 11 Tercer Trimestre Distribución de recursos para pagos por menores tarifas sector Gas Compromisos MME.....	31
Tabla 12 Tercer Trimestre Distribución de recursos para pagos por menores tarifas sector Gas Obligaciones MME.....	¡Error! Marcador no definido.
Tabla 13 Tercer Trimestre Distribución Recursos para pagos por menores tarifas sector GLP/ Compromisos MME.....	31
Tabla 14 Tercer Trimestre Distribución Recursos para pagos por menores tarifas sector GLP/ Obligaciones MME.....	32
Tabla 15 Tercer Trimestre Yumbo Pasto / Compromisos MME	34
Tabla 16 Tercer Trimestre Yumbo Pasto / Obligaciones MME	35
Tabla 17 Tercer Trimestre Infraestructura y Transporte / Obligaciones MME	36
Tabla 18 Tercer Trimestre Zonas de Frontera / Obligaciones MME	37
Tabla 19 Tercer Trimestre Subsidios Eléctricos SIN / Compromisos MMW	39
Tabla 20 Segundo Trimestre Subsidios Eléctricos ZIN / Compromisos MME.....	41
Tabla 21 Segundo Trimestre Subsidios Eléctricos SIN / Obligaciones MME	42
Tabla 22 Tercer Trimestre Subsidios Eléctricos ZIN / Obligaciones MME	44
Tabla 23 Segundo Trimestre FOES / Compromisos MME	45
Tabla 24 Segundo Trimestre FOES / Obligaciones MME	46
Tabla 25 Tercer Trimestre FAZNI / Obligaciones MME	¡Error! Marcador no definido.
Tabla 26 Tercer Trimestre FAER / Compromisos MME	48
Tabla 27 Tercer Trimestre FAER / Obligaciones MME.....	51

Tabla 28 Tercer Trimestre PRONE / Obligaciones MME	51
Tabla 29 Ejecución Reservas Presupuestales 2018 Cifras en millones de pesos	66
Tabla 30 Ejecución Reservas Presupuestales Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales MME.....	62
Tabla 31 Ejecución de Reservas Presupuestales Dirección de Energía Eléctrica MME.....	62
Tabla 32 Ejecución de Reservas Presupuestales Dirección de Hidrocarburos MME	63
Tabla 33 Ejecución de Reservas Presupuestales Dirección de Formalización Minera MME	64
Tabla 34 Ejecución de Reservas Presupuestales Dirección de Minera Empresarial MME.....	65
Tabla 35 Ejecución Cuentas por Pagar constituidas a 31 de diciembre de 2017 MME . ¡Error! Marcador no definido.	
Tabla 36 Distribución Presupuesto Funcionamiento - vigencia 2018 IPSE	67
Tabla 37 Distribución Presupuesto de Inversión - vigencia 2018 IPSE.....	68
Tabla 38 Recaudo por fuentes propias IPSE.....	69
Tabla 39 Comportamiento de la Ejecución Presupuestal, Gastos de Funcionamiento 2018 IPSE.....	70
Tabla 40 Comportamiento de la Ejecución Presupuestal, Gastos de Inversión 2018 IPSE	71
Tabla 41 Ejecución reservas presupuestales, 2018 IPSE	72
Tabla 42 Ejecución presupuestal cuentas por pagar 2018 IPSE	73
Tabla 43 Distribución Presupuesto Funcionamiento ANH – Vigencia 2018 ANH	76
<i>Tabla 44 Distribución Presupuesto Inversión ANH – Vigencia 2018 ANH.....</i>	<i>77</i>
Tabla 45 Ejecución Ingresos Tercer Trimestre ANH – Vigencia 2018 ANH.....	78
Tabla 46 Venta de Información Tercer Trimestre ANH..... ¡Error! Marcador no definido.	
Tabla 47 Derechos Económicos Tercer Trimestre ANH.....	80
Tabla 48 Excedentes Financieros ANH	81
Tabla 49 Ejecución Presupuestal Gastos – Vigencia 2018 ANH	82
Tabla 50 Ejecución Presupuestal Gastos en porcentaje– Vigencia 2018 ANH.....	83
Tabla 51 Numero De Cargos Asignados A 30 de septiembre de 2018 ANH.....	83
Tabla 52 Ejecución Gastos de Personal A 30 de septiembre 2018 ANH	84
Tabla 53 Ejecución Gastos de Personal OAJ – Servicios Indirectos A 30 de septiembre de 2018 ANH	86
Tabla 54 Ejecución Gastos de Personal – Administrativa Servicios Indirectos A 30 de septiembre de 2018 ANH	87
Tabla 55 Ejecución Gastos de Personal – Talento Humano Servicios Indirectos A 30 de septiembre de 2018 ANH	87
Tabla 56 Ejecución Gastos de Personal – Participación Ciudadana Servicios Indirectos A 30 de septiembre de 2018 ANH.....	88
Tabla 57 Ejecución Gastos de Personal – Financiera Servicios Indirectos A 30 de septiembre de 2018 ANH	88
Tabla 58 Ejecución Gastos Generales –A 30 de septiembre junio de 2018 ANH.....	89
Tabla 59 Ejecución Gastos Generales –Adquisición de bienes y Servicios 30 de septiembre de 2018 ANH	89

Tabla 60 Ejecución Gastos Generales –Oficina Asesora Jurídica- 30 de septiembre de 2018 ANH.....	91
Tabla 61 Ejecución Gastos Generales –Administrativa- 30 de septiembre de 2018 ANH	93
Tabla 62Ejecución Gastos Generales – Talento Humano- 30 de septiembre de 2018 ANH	93
Tabla 63 Ejecución Gastos Generales – Financiera- 3 de septiembre de 2018 ANH	94
Tabla 64 Ejecución Gastos Generales – Transferencia Corrientes – 30 de septiembre de 2018 ANH.....	94
Tabla 65 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – 30 de septiembre de 2018 ANH	95
Tabla 66 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Por Conceptos 30 de septiembre de 2018 ANH	95
Tabla 67 Gastos de Comercialización y Producción – Oficina Tecnologías de la Información por Objetos de Contratación 30 de septiembre de 2018 ANH	96
Tabla 68 Gastos de Comercialización y Producción – Oficina Tecnologías de la Información por Objetos de Contratación y Cuantías 30 de septiembre de 2018 ANH.....	98
Tabla 69 Gastos de Comercialización y Producción – Oficina Tecnologías de la Información Contratación Prestación de Servicios 30 de septiembre de 2018 ANH	99
Tabla 70 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Oficina Tecnologías de la Información 30 de septiembre de 2018 ANH	100
Tabla 71 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Oficina Control Interno 30 de septiembre de 2018 ANH.....	101
Tabla 72 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Oficina Asesora jurídica 30 de septiembre de 2018 ANH.....	102
Tabla 73 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Planeación 30 de septiembre de 2018 ANH	103
Tabla 74 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Administrativa 30 de septiembre de 2018 ANH	103
Tabla 75 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Talento Humano 30 de septiembre de 2018 ANH	104
Tabla 76 Gastos de Comercialización y Producción – Participación Ciudadana Contratación 30 de septiembre de 2018 ANH	104
Tabla 77 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Participación Ciudadana Contratación 30 de septiembre de 2018 ANH	105
Tabla 78 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Financiera Contratación 30 de septiembre de 2018 ANH.....	106
Tabla 79 Suscripción de contratos a septiembre de 2018	106
Tabla 80 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Financiera Contratación 30 de septiembre de 2018 ANH.....	108
Tabla 81Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Promoción y Asignación de Áreas Contratación 30 de septiembre de 2018 ANH	109

Tabla 82 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Seguimiento Contratos en exploración 30 de septiembre de 2018 ANH	111
Tabla 83 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Seguimiento Contratos en producción 30 de setiembre de 2018 ANH	114
Tabla 84 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Comunidades y Medio Ambiente 30 de septiembre de 2018 ANH	117
Tabla 85 Gastos de Comercialización y Producción – Gerencia de Reservas y Operaciones – Contratación 30 de septiembre de 2018 ANH	118
Tabla 86 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Gerencia de Reservas y Operaciones 30 de septiembre de 2018 ANH	119
Tabla 87 Ejecución Gastos de Comercialización y Producción – Gerencia de Reservas y Operaciones 30 de septiembre de 2018 ANH	120
Tabla 88 Ejecución Inversión a 30 de septiembre de 2018 ANH.....	120
Tabla 89 Ejecución Inversión Desarrollo de la Evaluación del Potencial de Hidrocarburos del País a 30 de septiembre de 2018 ANH	123
Tabla 90 Ejecución Inversión Desarrollo de la Evaluación del Potencial de Hidrocarburos del País – Por Programas a 30 de septiembre de 2018 ANH	123
Tabla 91 Ejecución Inversión Fortalecimiento de la Gestión Articulada para La Sostenibilidad del Sector de Hidrocarburos a 30 de septiembre de 2018 ANH	124
Tabla 92 Ejecución Inversión Fortalecimiento de la Gestión Articulada para La Sostenibilidad del Sector de Hidrocarburos – Por Programas a 30 septiembre de 2018 ANH.....	124
Tabla 93 Ejecución Inversión Adecuación Del Modelo De Promoción de Los Recursos Hidrocarburíferos Frente a Los Factores Externos a 30 de septiembre de 2018 ANH	128
Tabla 94 Ejecución Inversión Adecuación Del Modelo De Promoción de Los Recursos Hidrocarburíferos Frente a Los Factores Externos – Contratación Compromisos a 30 de septiembre de 2018 ANH	128
Tabla 95 Ejecución Inversión Adecuación Del Modelo De Promoción de Los Recursos Hidrocarburíferos Frente a Los Factores Externos – Contratación – Obligaciones a 30 de septiembre de 2018 ANH.....	130
Tabla 96 Ejecución Inversión Gestion De Tecnologías De La Información Y Comunicaciones a 30 de septiembre de 2018 ANH	133
Tabla 97 Ejecución Inversión Gestión De Tecnologías De La Información Y Comunicaciones – Contratación a 30 de septiembre de 2018 ANH	133
Tabla 98 Ejecución Inversión Gestión De Tecnologías De La Información Y Comunicaciones – Bienes y Servicios a 30 de septiembre de 2018 ANH	¡Error! Marcador no definido.
Tabla 99 Apropriación Desarrollo De Ciencia Y Tecnología Para El Sector De Hidrocarburos a 30 de septiembre de 2018 ANH	134
Tabla 100 Ejecución reservas presupuestales – a 30 de septiembre de 2018 ANH.....	135
Tabla 101 Ejecución cuentas por pagar – a 30 de septiembre de 2018 ANH	135
Tabla 102 Distribución Presupuesto Funcionamiento - vigencia 2018 SCG.....	136

Tabla 103 Distribución Presupuesto de Inversión - vigencia 2018 SGC	137
Tabla 104 Ingresos SGC	139
Tabla 105 Ejecución reservas presupuestales SCG	145
Tabla 106 Ejecución cuentas por pagar SGC	145
Tabla 107 Distribución Presupuesto Funcionamiento - vigencia 2018 ANM	147
Tabla 108 Distribución Presupuesto de Inversión - vigencia 2018 ANM	147
Tabla 109 Ingresos ANM	148
Tabla 110 Recaudo de ingresos a 30 de junio de 2018	148
Tabla 111 Gastos ANM	149
Tabla 112 Ejecución acumulada presupuesto de funcionamiento a 30 de septiembre de 2018 ANM	150
Tabla 113 Gastos de Personal ANM	150
Tabla 114 Gastos Generales ANM	151
Tabla 115 Las obligaciones generadas a la UPME con corte a agosto 2017 y 2018 ANM	152
Tabla 116 Ejecución presupuestal Gastos de Inversión ANM	152
Tabla 117 Rezago Presupuestal ANM	155
Tabla 118 Ejecutaron reservas presupuestales ANM	155
Tabla 119 Cuentas por pagar ANM	156
Tabla 120 Distribución Gastos de Funcionamiento e Inversión - vigencia 2018 CREG	157
Tabla 121 Distribución Presupuesto Funcionamiento - vigencia 2018 CREG	157
Tabla 122 Distribución Presupuesto de Inversión - vigencia 2018 CREG	158
Tabla 123 Comportamiento de la Ejecución Presupuestal, Gastos de Funcionamiento 2018 CREG	162
Tabla 124 Comportamiento de la Ejecución Presupuestal, Gastos de Inversión a 30 de septiembre de 2018 CREG	164
Tabla 125 Ejecución presupuestal cuentas por pagar 2018 CREG	¡Error! Marcador no definido.
Tabla 126 Presupuesto de Rentas y Recursos de Capital 2018 UPME	170
Tabla 127 Vigencia Fiscal 2018 UPME	170
Tabla 129 Distribución Presupuesto de Inversión - vigencia 2018 UPME	171
Tabla 130 APORTES ENTIDADES 2018 UPME	172
Tabla 131 EJECUCIÓN DE INGRESOS a 30 de septiembre de 2018 UPME	173
Tabla 132 pagos y gastos de funcionamiento efectuados con corte a 30 de septiembre de 201 UPME .	176
Tabla 133 ejecución presupuestal total, con corte a 30 de septiembre de 2018 UPME	180
Tabla 134 Resumen Ejecutivo Sector Minas y Energía SPI	181
Tabla 135 Informe de SPI del Ministerio de Minas y Energía a Septiembre de 2018	182
Tabla 136 Proyectos Ministerio de Minas y Energía a septiembre de 2018 SPI	183
Tabla 137 Informe de SPI de la ANH a septiembre de 2018. SPI	187
Tabla 138 Proyectos Informe de SPI de la ANH a septiembre de 2018.	188
Tabla 139 Informe de SPI de IPSE a septiembre de 2018	189
Tabla 140 Proyectos Informe de SPI de IPSE a septiembre de 2018	190

Tabla 141 Informe de SPI de la CREG a Septiembre de 2018..... 191
Tabla 142 Proyectos Informe de SPI de la CREG a septiembre de 2018 192
Tabla 143 Informe de SPI del SGC a septiembre de 2018 193
Tabla 144 Proyectos Informe de SPI del SGC a septiembre de 2018 194
Tabla 145 Informe de SPI de la UPME a septiembre de 2018..... 195
Tabla 146 Proyectos Informe de SPI de la UPME a septiembre de 2018..... 196
Tabla 147 Informe de SPI de la ANM a septiembre de 2018 197
Tabla 148 Proyectos Informe de SPI de la ANM a septiembre de 2018 198