



INFORME DE EJECUCIÓN PRESUPUESTAL - RECURSOS DE INVERSIÓN

SECTOR MINAS Y ENERGÍA

IV TRIMESTRE DE 2025

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

OFICINA DE PLANEACIÓN Y GESTIÓN INTERNACIONAL

BOGOTÁ – Enero 2026

---

**Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



## INTRODUCCIÓN

Mediante el Decreto 1523 del 18 de diciembre de 2024, “Por el cual se liquida el Presupuesto General de la Nación para la vigencia fiscal comprendida entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2025”, se asignó al Sector Minas y Energía un presupuesto total de \$11,2 billones. De este monto, \$7,4 billones corresponden a recursos de inversión, equivalentes al 66,16 % del total; \$3,8 billones a gastos de funcionamiento, que representan el 33,8 %; y \$3.460 millones al servicio de la deuda.

El presente informe tiene por objeto presentar el análisis de la ejecución del presupuesto de inversión del Sector durante el primer trimestre de la vigencia 2025. En cuanto a la ejecución de los recursos de funcionamiento, esta se encuentra disponible para consulta en la página web del Ministerio de Minas y Energía, a través del siguiente enlace: <https://www.minenergia.gov.co/es/ministerio/gestión/presupuesto/ejecución-presupuestal/>.

---

### **Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



## INDICE

1. Apropriación presupuestal.....	5
1.2 Subsidios y Fondos MME.....	6
2. Principales modificaciones presupuestales.....	7
3. Ejecución presupuestal.....	10
3.1 Subsidios y Fondos.....	11
3.2 Reservas Presupuestales.....	13
4. SIIF.....	14
5. Conclusión general informe de ejecución presupuestal.....	38

---

**Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



## ÍNDICE DE TABLAS Y GRÁFICOS

Tabla 1 Distribución Apropriación Presupuestal Sector Minas y Energía .....	5
Tabla 2 Distribución Apropriación Presupuestal Subsidios y Fondos .....	7
Tabla 3 Reducción presupuestal del Sector Minas y Energía .....	9
Tabla 4 Ejecución Presupuestal Inversión Sector Minas y Energía .....	10
Tabla 5 Ejecución Presupuestal Subsidios MME .....	11
Tabla 6 Ejecución Presupuestal Fondos MME .....	12
Tabla 7 Reservas Presupuestales Inversión - Diciembre 2025 Sector Minas y Energía.....	13
Tabla 8 Resumen Ejecutivo Ministerio de Minas y Energía Corte Diciembre de 2025.....	14
Tabla 9 Resumen Ejecutivo Ministerio de Minas y Energía Corte Diciembre de 2025.....	15
Tabla 10 Resumen Ejecutivo Agencia Nacional de Hidrocarburos Corte Diciembre 2025.....	18
Tabla 11 Resumen Ejecutivo Agencia Nacional de Minería – ANM .....	21
Tabla 12 Resumen Ejecutivo Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG.....	25
Tabla 13 Resumen Ejecutivo Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las zonas no interconectadas – IPSE .....	27
Tabla 14 Resumen Ejecutivo Servicio Geológico Colombiano – SGC .....	30
Tabla 15 Evolución Avance Unidad de Promoción Minero-Energética – UPME .....	34
Gráfico 1 Distribución de Recursos de Inversión Sector Minas y Energía .....	6
Gráfico 2 Distribución de Recursos de Inversión Sector Minas y Energía .....	9
Gráfico 3 Evolución Avances de financieros ANH – Diciembre 2025 .....	18
Gráfico 4 Evolución Avance de Indicadores ANM – Diciembre de 2025.....	22
Gráfico 5 Evolución Avance financiero CREG – Diciembre de 2025.....	25
Gráfico 6 Evolución Avance financiero IPSE – Diciembre de 2025.....	28
Gráfico 7 Evolución Avance financiero SGC – Diciembre de 2025.....	31
Gráfico 8 Evolución Avance Indicadores UPME – Diciembre de 2025.....	35

---

### Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



## 1. Apropiación presupuestal

La apropiación presupuestal del sector de minas y energía de la vigencia 2025, proporciona una visión integral de los recursos asignados, enfocados en alcanzar los objetivos delineados por el sector, propendiendo por el cumplimiento de los objetivos propuestos en el Plan Nacional de Desarrollo del Gobierno Nacional.

Para un mayor conocimiento, se relacionará la distribución sectorial de la apropiación vigente por concepto de inversión, detallada por entidad en la siguiente tabla:

**Tabla 1 Distribución Apropiación Presupuestal Sector Minas y Energía**

Cifras en millones de pesos

Entidad	Apropiación Vigente 2025	Participación %
MME	\$ 6.300.597	89,0%
ANH	\$ 384.741	5,4%
ANM	\$ 110.101	1,6%
CREG	\$ 15.953	0,2%
IPSE	\$ 137.636	1,9%
SGC	\$ 99.185	1,4%
UPME	\$ 28.046	0,4%
<b>Total, sector</b>	<b>\$ 7.076.259</b>	<b>100,0%</b>

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos  
Con información de SIF Nación

El Ministerio de Minas y Energía (MME) destaca como el principal receptor del presupuesto asignado al sector de Minas y Energía para la vigencia 2025, con una participación del 89,0% correspondiente a 6.300 billones. Esta alta asignación presupuestaria, obedece a los recursos de subsidios de energía eléctrica y gas que corresponden al 67%, los fondos que equivalen al 13,1% (FAER, FAZNI, PRONE, FENOGE y CUOTA FOMENTO) y el 19,9% perteneciente a otros proyectos de inversión. (Ver Gráfico 1).

---

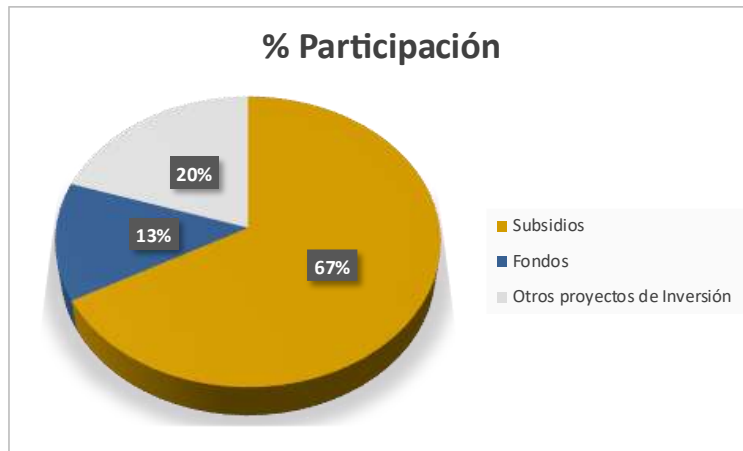
### **Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

Gráfico 1 Distribución de Recursos de Inversión Sector Minas y Energía



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos  
Con información de SIF Nación

Es importante señalar, que el sector cuenta con 86 proyectos de inversión, 44 corresponden al Ministerio de Minas y Energía-MME y los 42 restantes a las seis entidades adscritas (Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH, Agencia Nacional de Minería - ANM, Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG, el Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para Zonas No Interconectadas – IPSE, el Servicio Geológico Colombiano – SGC y la Unidad de Planeación Minero Energética – UPME). La información detallada sobre los proyectos de inversión del sector y su ejecución presupuestal se puede encontrar en el siguiente enlace: <https://www.minenergia.gov.co/es/ministerio/gesti%C3%B3n/proyectos-de-inversi%C3%B3n/>

## 1.2 Subsidios y Fondos MME

La participación más representativa de los recursos del Ministerio de Minas y Energía-MME corresponde a las acciones que se adelantan en la gestión de subsidios y fondos, debido a que, representan el 80,1% de la apropiación vigente del Ministerio de Minas y Energía. (Ver tabla No. 2).

---

### Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



**Tabla 2 Distribución Apropriación Presupuestal Subsidios y Fondos**  
**Ministerio de Minas y Energía**  
Cifras en millones de pesos

Concepto	Apropiación Presupuestal	%
Subsidios	\$ 4.443.877	67,0%
Fondos	\$ 868.717	13,1%
Otros proyectos	\$ 1.322.618	19,9%
<b>Total</b>	<b>\$ 6.635.212</b>	<b>100,0%</b>

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos  
Con información de SIF Nación

## 2. Principales modificaciones presupuestales

- I. El **Decreto 1523 del 18 de diciembre de 2024**, “Por medio del cual se decreta el presupuesto de rentas y recursos de capital y el presupuesto de gastos para la vigencia fiscal del 1° de enero al 31 de diciembre de 2025”, fue expedido con fuerza material de ley ante la omisión del Congreso en aprobar la Ley de Presupuesto antes del 20 de octubre de 2024, tal como lo exige el artículo 348 de la Constitución Política. De esta forma, el Gobierno Nacional decretó un presupuesto total de \$523 billones, que incluye las modificaciones aprobadas en primer debate por las comisiones económicas conjuntas del Congreso.  
La decisión se fundamenta en el artículo 59 del Estatuto Orgánico del Presupuesto, y busca garantizar la operatividad del Estado y la continuidad de la ejecución de políticas públicas, evitando una parálisis institucional.
- II. **Ajustes por menor aprobación de renta contingente:** El presupuesto aprobado originalmente incluía \$12 billones condicionados a la aprobación de una Ley de Financiamiento (Proyecto de Ley 300 de 2024). Al no aprobarse esta ley, dichos recursos no fueron incorporados como apropiaciones efectivas, lo cual llevó a una reducción significativa del presupuesto inicialmente previsto y exigió una redistribución de recursos a programas prioritarios.
- III. **Sector Minero-Energético:** Aunque el decreto no establece reducciones directas como el Decreto 1522 (enfocado en recortes de 2024), sí refleja priorización selectiva dentro del sector, lo cual se evidencia en:

---

### Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



Entidad o Fondo	Presupuesto asignado 2025 (aproximado)
Ministerio de Minas y Energía (MME)	Aprox. \$1,6 billones
FAER	\$246.276 millones
FAZNI	\$240.317 millones
PRONE	\$222.821 millones
FENOGÉ	\$97.125 millones (↓ -83,86% frente a 2024)
Cuota de Fomento	\$62.178 millones (↑ +78,79%)

Esto indica una clara apuesta por la electrificación rural y la normalización del servicio, a través de FAER, FAZNI y PRONE, mientras que se reduce significativamente la asignación al FENOGÉ, posiblemente por reconfiguración de sus fuentes de financiación o cambios en el modelo de operación.

- IV. **No aprobación del Congreso y consecuencias operativas:** Al no haberse expedido la Ley del Presupuesto 2025 por parte del Congreso, se activó el mecanismo constitucional que otorga al Ejecutivo la facultad de aprobar el presupuesto por decreto. Esto implicó ajustes en tiempos y procedimientos de implementación, afectando la planeación institucional de varios sectores, que tuvieron que adaptar su programación presupuestal con base en el articulado del decreto.
- V. **Enfoque en inversión social y territorial:** A pesar de los ajustes mencionados, se evidenció un esfuerzo del Gobierno por proteger la inversión pública, especialmente en los sectores sociales y territoriales. Esto se refleja en el mantenimiento del presupuesto en áreas como salud, educación, inclusión y justicia transicional, así como en el fortalecimiento de entidades como la UPME, el IPSE y el Servicio Geológico Colombiano, con recursos orientados a la transición energética, la formalización minera y la gestión ambiental.

El Decreto 1523 de 2024, más que ser un instrumento de recorte, representa una reorganización presupuestal necesaria ante la falta de aprobación legislativa. Asegura la continuidad de la administración pública en 2025, con enfoque en la eficiencia del gasto, la priorización de programas estratégicos y la sostenibilidad fiscal.

- VI. El **Decreto 1484 del 31 de diciembre de 2025**, “Por el cual se reducen unas apropiaciones en el presupuesto General de la Nación de la vigencia fiscal de 2025 y se dictan otras disposiciones” El análisis de las variaciones entre la apropiación inicial y la apropiación vigente 2025 evidencia un **ajuste presupuestal moderado a nivel sectorial**, con reducciones heterogéneas entre entidades. En términos porcentuales estimados, las disminuciones se comportan así:

---

## Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

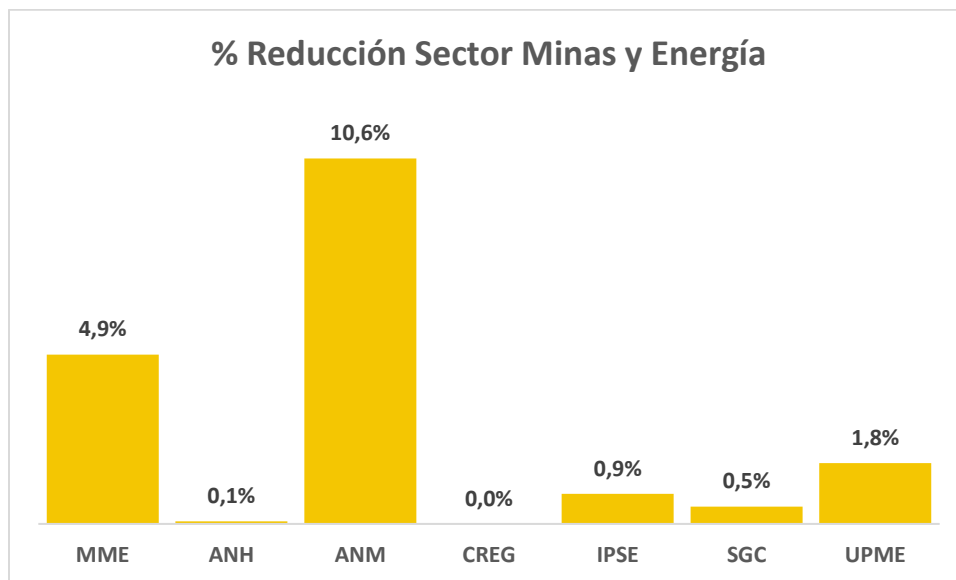
**Tabla 3 Reducción presupuestal del Sector Minas y Energía**

Cifras en millones de pesos

Entidad	Apropiación Inicial 2025	Apropiación Vigente	Reducción
MME	\$ 6.817.307	\$ 6.483.940	\$ 333.368
ANH	\$ 3.450.100	\$ 3.447.526	\$ 2.574
ANM	\$ 489.132	\$ 437.461	\$ 51.671
CREG	\$ 50.825	\$ 50.825	\$ 0
IPSE	\$ 164.892	\$ 163.464	\$ 1.428
SGC	\$ 177.091	\$ 176.207	\$ 883
UPME	\$ 65.097	\$ 63.953	\$ 1.143
<b>Total Sector</b>	<b>\$ 11.214.443</b>	<b>\$ 10.823.377</b>	<b>\$ 391.067</b>

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos  
Con información de SIF Nación

**Gráfico 2 Distribución de Recursos de Inversión Sector Minas y Energía**



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos  
Con información de SIF Nación



La reducción consolidada estimada del conjunto de entidades se ubica alrededor de 3,5% del presupuesto inicial, concentrada principalmente en MME y ANM, mientras que el resto de entidades presentan ajustes marginales o nulos. Esto sugiere una recomposición presupuestal focalizada más que un recorte generalizado, con efectos diferenciados por entidad y bajo impacto operativo en la mayoría de los ejecutores, salvo en ANM donde el ajuste relativo sí es material.

### 3. Ejecución presupuestal

Con corte al 31 de diciembre de 2025, el Sector Minas y Energía presentó la siguiente ejecución presupuestal (Tabla No. 5). Ello, se mide según el indicador de planeación estratégica de la siguiente forma: % de ejecución = (Oblig. /Aprop. Vigente) \* 100

**Tabla 4 Ejecución Presupuestal Inversión Sector Minas y Energía**

Cifras en millones de pesos

Entidad	Apropiación Inicial 2025	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp./ Aprop Disponible	Obligaciones	% Oblig./Aprop. Disponible
MME	\$ 6.635.212	\$ 6.300.597	\$ 5.938.457	94,3%	\$ 4.237.602	67,3%
ANH	\$ 385.890	\$ 384.741	\$ 379.427	98,6%	\$ 265.505	69,0%
ANM	\$ 116.615	\$ 110.101	\$ 100.939	91,7%	\$ 95.167	86,4%
CREG	\$ 15.953	\$ 15.953	\$ 14.145	88,7%	\$ 13.971	87,6%
IPSE	\$ 137.763	\$ 137.636	\$ 134.957	98,1%	\$ 56.478	41,0%
SGC	\$ 100.000	\$ 99.185	\$ 96.956	97,8%	\$ 65.278	65,8%
UPME	\$ 28.046	\$ 28.046	\$ 26.821	95,6%	\$ 27.083	96,6%
<b>Total Sector</b>	<b>\$ 7.419.479</b>	<b>\$ 7.076.259</b>	<b>\$ 6.691.703</b>	<b>94,6%</b>	<b>\$ 4.761.084</b>	<b>67,3%</b>

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos  
Con información de SIF Nación

Al 31 de Diciembre de 2025, el Sector Minas y Energía cuenta con una apropiación vigente de \$7.076.259 millones. De este total, se han comprometido \$6.691.703 millones, lo que equivale al 94,6% de los recursos disponibles. En cuanto a la ejecución financiera, las obligaciones ascienden a \$4.761.084 millones, que representan un 67,3% frente a la apropiación vigente.

Por entidades, el Ministerio de Minas y Energía (MME) concentra la mayor parte de los recursos del sector, con \$6.300.597 millones de apropiación vigente, registrando un nivel de compromisos del 94,3% y obligaciones del 67,3%. La UPME presenta uno de los mayores niveles de ejecución, con 95,6% en compromisos y 96,6% en obligaciones. Le siguen la ANH con 98,6% de compromisos y 69,0% de

---

#### **Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



obligaciones; el SGC con 97,8% y 65,8%, respectivamente; y el IPSE con 98,1% en compromisos y 41,0% en obligaciones. Por su parte, la ANM registra 91,7% de compromisos y 86,4% de obligaciones, mientras que la CREG presenta 88,7% y 87,6%, respectivamente.

En términos generales, la ejecución del sector al cierre de diciembre evidencia un alto nivel de compromisos y una brecha de aproximadamente 27 puntos porcentuales frente a las obligaciones, lo que indica que una porción relevante de los recursos comprometidos aún no se ha materializado en pagos efectivos. Se recomienda continuar fortaleciendo las gestiones orientadas al cierre financiero y depuración de rezagos de pago.

### 3.1 Subsidios y Fondos

Para el cierre de la vigencia, los subsidios y los fondos del Ministerio, que cuentan con la apropiación vigente de recursos más representativa en comparación con los demás proyectos de inversión del sector, ejecutaron recursos de la siguiente manera: (ver tablas No. 6 y 7).

**Tabla 5 Ejecución Presupuestal Subsidios MME**

Cifras en millones de pesos

Proyecto	Aprop. Vigente	Compro	% Comp./Aprop. Vigente	Obligaciones	% Oblig. /Aprop. Vigente
SUBSIDIOS GAS POR RED	\$ 839.055	\$ 839.055	100,0%	\$ 839.055	100,0%
SUBSIDIOS GLP	\$ 121.219	\$ 114.076	94,1%	\$ 83.157	68,6%
NARIÑO	\$ 57.770	\$ 57.766	100,0%	\$ 50.160	86,8%
COMPENSACIÓN NARIÑO	\$ 296	\$ 143	48,5%	\$ 0	0,0%
LEÑA	\$ 4.115	\$ 3.047	74,0%	\$ 3.021	73,4%
SUBSIDIOS ELÉCTRICOS	\$ 3.160.360	\$ 3.091.891	97,8%	\$ 2.869.361	90,8%
FOES	\$ 182.881	\$ 182.723	99,9%	\$ 136.841	74,8%
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 4.365.696</b>	<b>\$ 4.288.701</b>	<b>98,2%</b>	<b>\$ 3.981.595</b>	<b>91,2%</b>

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos  
Con información de SIF Nación

Al corte reportado, la ejecución presupuestal de los proyectos de subsidios del Ministerio de Minas y Energía presenta un nivel de avance alto, con compromisos por \$4.288.701 millones, equivalentes al 98,2% de la apropiación vigente de \$4.365.696 millones. Las obligaciones ascienden a \$3.981.595 millones, que representan el 91,2% de la apropiación vigente, evidenciando que la mayor parte de los recursos comprometidos ya se ha traducido en obligaciones reconocidas.

El programa con ejecución plena es Subsidios Gas por Red, con 100% tanto en compromisos como en obligaciones sobre su apropiación vigente (\$839.055 millones). Le sigue Subsidios Eléctricos, que concentra el

---

#### Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



mayor peso presupuestal, con un avance de 97,8% en compromisos y 90,8% en obligaciones. También presentan altos niveles de ejecución FOES con 99,9% en compromisos y 74,8% en obligaciones, y Nariño con 100% en compromisos y 86,8% en obligaciones.

Por su parte, Subsidios GLP registra 94,1% de compromisos y 68,6% de obligaciones, mientras que el programa de Leña alcanza 74,0% y 73,4%, respectivamente. En contraste, Compensación Nariño presenta el menor nivel de ejecución, con 48,5% de compromisos y 0% de obligaciones.

En términos generales, el conjunto de proyectos de subsidios muestra una ejecución sólida, con una brecha cercana a 7 puntos porcentuales entre compromisos y obligaciones. No obstante, se recomienda mantener seguimiento específico a los programas con menor nivel de obligación para asegurar la materialización efectiva de los recursos comprometidos.

**Tabla 6 Ejecución Presupuestal Fondos MME**

Cifras en millones de pesos

Proyecto	Aprop. Vigente	Comp	% Comp./Aprop. Vigente	Obligaciones	% Oblig. /Aprop. Vigente
CUOTA DE FOMENTO	\$ 62.178	\$ 44.640	71,8%	\$ 997	1,6%
FAER	\$ 164.229	\$ 155.310	94,6%	\$ 18.059	11,0%
FAZNI	\$ 240.317	\$ 234.881	97,7%	\$ 6.462	2,7%
PRONE	\$ 104.073	\$ 102.810	98,8%	\$ 7.633	7,3%
FENOGE	\$ 76.943	\$ 73.465	95,5%	\$ 69.989	91,0%
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 647.739</b>	<b>\$ 611.105</b>	<b>94,3%</b>	<b>\$ 103.139</b>	<b>15,9%</b>

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos  
Con información de SIF Nación

Al cierre del 31 de diciembre de 2025, la ejecución presupuestal de los Fondos del Sector Minas y Energía registra una apropiación vigente de \$647.739 millones, de los cuales se han comprometido \$611.105 millones, equivalentes al 94,3% del total disponible. Por su parte, las obligaciones ascienden a \$103.139 millones, que representan el 15,9% de la apropiación vigente, evidenciando una brecha amplia entre los recursos comprometidos y su materialización en obligaciones.

Entre los fondos, el PRONE presenta el mayor nivel de compromisos con 98,8%, seguido por FAZNI con 97,7%, FENOGE con 95,5% y FAER con 94,6%; mientras que la Cuota de Fomento registra el menor nivel de compromisos con 71,8%. En términos de obligaciones, el FENOGE muestra el mejor desempeño con 91,0%, reflejando una ejecución financiera efectiva y equilibrada frente a lo comprometido. En contraste, los demás fondos presentan niveles bajos de obligación: FAER con 11,0%, PRONE con 7,3%, FAZNI con 2,7% y Cuota de Fomento con 1,6%.

---

## Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

En general, aunque el nivel de compromisos es alto al cierre de la vigencia, la diferencia de aproximadamente 78 puntos porcentuales frente a las obligaciones indica rezagos importantes en el reconocimiento y pago de los recursos. Se recomienda reforzar la gestión de cierre financiero y la cadena de trámite de obligaciones para reducir la brecha entre compromiso y ejecución efectiva.

### 3.2 Reservas Presupuestales

En el cuarto trimestre de la vigencia 2025, se realizó el pago del 95,1% del total constituido en las reservas presupuestales, discriminadas en la tabla 8.

**Tabla 7 Reservas Presupuestales Inversión - Diciembre 2025 Sector Minas y Energía**

Entidad	Reservas	Obligado	% Oblig. /Reservas	Pagos	% Pagos /Reservas	Por Pagar
MME	2.439.398	2.412.248	98,9%	2.412.248	98,9%	<b>27.150</b>
ANH	119.963	119.963	100,0%	119.963	100,0%	<b>0</b>
ANM	10.360	10.057	97,1%	10.057	97,1%	<b>303</b>
CREG	1	1	100,0%	1	100,0%	-
IPSE	205.348	205.348	100,0%	205.348	100,0%	<b>0</b>
SGC	14.639	14.454	98,7%	14.454	98,7%	<b>184</b>
UPME	-	-	0,0%	-	0,0%	-
<b>Total Sector</b>	<b>2.789.709</b>	<b>2.762.072</b>	<b>99,0%</b>	<b>2.762.072</b>	<b>99,0%</b>	<b>27.637</b>

Cifras en millones de pesos

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos  
Con información de SIF Nación Generada en Diciembre de 2025

El análisis de las reservas presupuestales del Sector Minas y Energía evidencia un nivel de ejecución muy alto. El total de reservas asciende a \$2.789.709 millones, de los cuales se han obligado \$2.762.072 millones, equivalentes al 99,0%. Los pagos realizados alcanzan igualmente \$2.762.072 millones (99,0% de las reservas), mientras que el saldo pendiente por pagar se ubica en \$27.637 millones, lo que refleja un cierre financiero sólido de las vigencias anteriores.

Por entidades, la ANH, la CREG y el IPSE registran ejecución del 100% tanto en obligaciones como en pagos sobre sus reservas. El Ministerio de Minas y Energía (MME), que concentra el mayor volumen de recursos, presenta un



nivel de cumplimiento del 98,9%, con \$2.412.248 millones obligados y pagados, y un saldo pendiente de \$27.150 millones. El SGC alcanza una ejecución del 98,7%, mientras que la ANM registra 97,1%, con un saldo por pagar de \$303 millones. La UPME no reporta reservas para el periodo.

En términos generales, el sector muestra una gestión eficiente en la depuración y pago de reservas, con una brecha mínima entre lo reservado y lo efectivamente pagado, concentrada principalmente en el MME y, en menor medida, en el SGC y la ANM. Esto indica un proceso de cierre presupuestal altamente efectivo al final de la vigencia.

#### 4. SIIF

El Sector Ministerio de Minas y Energía cuenta para la vigencia 2025 con corte al 31 de Diciembre, con 86 proyectos de inversión, distribuidos de la siguiente manera:

- 44 proyectos de Inversión para el MME
- 5 proyectos de Inversión para la ANH - AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS
- 10 proyectos de Inversión para la ANM - AGENCIA NACIONAL MINERA
- 3 proyectos de Inversión para la CREG - COMISION DE REGULACION DE ENERGIA Y GAS
- 4 proyectos de Inversión para el IPSE - INSTITUTO DE PLANIFICACION Y PROMOCION DE SOLUCIONES ENERGETICAS EN ZONAS NO INTERCONECTADAS
- 11 proyectos de Inversión para el SGC -SERVICIO GEOLOGICO COLOMBIANO
- 9 proyectos de Inversión para la UPME - UNIDAD DE PLANEACION MINERO ENERGETICA

Dado lo anterior, informamos lo siguiente:

#### MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA:

Tabla 8 Resumen Ejecutivo Ministerio de Minas y Energía Corte Diciembre de 2025

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2025	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp	Avance Obligaciones	% Avance Financiero Oblig.
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA - GESTION GENERAL	\$ 6.300.597,22	\$ 5.938.457,30	94,3%	\$ 4.237.602,06	67,3%

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI corte Diciembre 2025

#### ANÁLISIS DEL PRESUPUESTO

Para el Ministerio de Minas y Energía – Gestión General, la apropiación vigente para 2025 asciende a \$6.300.597,22 millones. Al cierre del 31 de diciembre de 2025 se registran compromisos por \$5.938.457,30 millones, que representan un avance financiero del 94,3%, y obligaciones por \$4.237.602,06 millones, equivalentes al 67,3% de la apropiación vigente.

---

#### Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

La brecha entre compromisos y obligaciones es de aproximadamente 27,0 puntos porcentuales (cerca de \$1.700.855 millones), lo que indica que, aunque el nivel de compromiso es alto al cierre de la vigencia, una proporción relevante de los recursos aún se encuentra en proceso de convertirse en obligaciones. Se recomienda reforzar el seguimiento al cierre financiero y a la cadena de legalización y pago para reducir esta diferencia.

**Tabla 9 Resumen Ejecutivo Ministerio de Minas y Energía Corte Diciembre de 2025**

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2025	Avance Financiero Compromisos	% Comp	Avance Obligaciones	% Oblig.
AMPLIACIÓN DE LAS ESTRATEGIAS Y NUEVOS INSTRUMENTOS JURÍDICOS Y JUDICIALES EN EL MARCO DE LAS NUEVAS POLÍTICAS DE GOBIERNO RELACIONADAS CON LA TRANSFORMACIÓN DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO NACIONAL	\$ 3.549	\$ 3.434	96,8%	\$ 3.214	90,6%
FORTALECIMIENTO DEL ANÁLISIS ESTRATÉGICO SECTORIAL Y LEGISLATIVO DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN EL MARCO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA NACIONAL NACIONAL	\$ 1.485	\$ 1.422	95,7%	\$ 1.402	94,4%
FORTALECIMIENTO DEL MARCO ESTRATÉGICO Y METODOLÓGICO DE LA GENERACIÓN DE VALOR PÚBLICO EN LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA. NACIONAL	\$ 4.618	\$ 4.336	93,9%	\$ 4.130	89,4%
FORTALECIMIENTO DE LA CONFIANZA EN LAS INSTITUCIONES DE LA INDUSTRIA MINERO ENERGÉTICA EN COLOMBIA (INICIATIVA EITI) NACIONAL	\$ 1.105	\$ 1.086	98,3%	\$ 1.072	97,0%
CONSOLIDACIÓN POSICIONAMIENTO Y GESTIÓN INTERNACIONAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA EN COLOMBIA NACIONAL	\$ 1.562	\$ 1.530	97,9%	\$ 1.516	97,1%
FORTALECIMIENTO DE LA REGULACIÓN PARA LA TRANSICIÓN DEL SECTOR ENERGÉTICO HACIA UNA ECONÓMICA VERDE NACIONAL	\$ 2.875	\$ 2.811	97,8%	\$ 2.780	96,7%
FORTALECIMIENTO DE LA POLITICA PUBLICA PARA MEJORAR EL ACCESO A TECNOLOGIAS O APLICACIONES NUCLEARES AVANZADAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 1.937	\$ 1.884	97,3%	\$ 1.822	94,1%
FORTALECIMIENTO DEL RELACIONAMIENTO TERRITORIAL PARA LA CREACION DE VALOR COMPARTIDO EN EL SECTOR MINERO ENERGETICO NACIONAL	\$ 9.158	\$ 7.526	82,2%	\$ 4.013	43,8%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN AMBIENTAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO FRENTE A LAS NECESIDADES DE LOS TERRITORIOS A NIVEL NACIONAL	\$ 12.439	\$ 10.805	86,9%	\$ 6.866	55,2%
FORTALECIMIENTO DE LA COMPETITIVIDAD Y SOSTENIBILIDAD DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO MEDIANTE LA INCORPORACIÓN DE PROCESOS DE REDUCCIÓN DE RIESGO DE DESASTRES NACIONAL	\$ 2.932	\$ 2.761	94,2%	\$ 2.195	74,9%
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A USUARIOS DE GAS COMBUSTIBLE POR RED DE ESTRATOS 1 Y 2. NACIONAL	\$ 839.055	\$ 839.055	100,0%	\$ 839.055	100,0%
FORTALECIMIENTO DE LA DOCUMENTACIÓN Y REGLAMENTACIÓN DE LA POLÍTICA DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA EN LA CADENA DE VALOR DE LOS HIDROCARBUROS NACIONAL	\$ 3.080	\$ 2.380	77,3%	\$ 2.337	75,9%
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS PARA EL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO PARA ABASTECER AL DEPARTAMENTO DE NARIÑO	\$ 57.770	\$ 57.765	100,0%	\$ 50.160	86,8%
APOYO A LA COMPENSACIÓN DEL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO Y GLP EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO	\$ 296	\$ 143	48,5%	\$ -	0,0%
SUSTITUCIÓN DE LENA POR CILINDROS DE GLP EN HOGARES DE BAJOS RECURSOS NACIONAL	\$ 4.115	\$ 3.046	74,0%	\$ 3.021	73,4%
APOYO A LA FINANCIACIÓN DE PROYECTOS DIRIGIDOS AL DESARROLLO DE INFRAESTRUCTURA, Y CONEXIONES PARA EL USO DEL GAS NATURAL A NIVEL NACIONAL	\$ 62.178	\$ 44.640	71,8%	\$ 997	1,6%
FORTALECIMIENTO EN LA CONFIABILIDAD EN LA GOBERNANZA DE DATOS DEL SISTEMA DE INFORMACIÓN SOBRE LA DISTRIBUCIÓN DE CADENA DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS, GAS NATURAL VEHICULAR (GNV), GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP) PARA USO VEHICULAR Y LA DISPONIBILIDAD DE LA INFORMACION DE BIOCMBUSTIBLES. NACIONAL	\$ 20.358	\$ 20.074	98,6%	\$ 13.248	65,1%

MEJORAMIENTO DEL COMERCIO LEGAL DE COMBUSTIBLES EN LOS MUNICIPIOS CONSIDERADOS COMO ZONA DE FRONTERA. NACIONAL	\$ 19.040	\$ 17.884	93,9%	\$ 8.706	45,7%
FORTALECIMIENTO A LA GESTION DEL MONITOREO, SEGUIMIENTO Y CONTROL A LOS COMBUSTIBLES LIQUIDOS DERIVADOS DEL PETROLEO Y OTROS PRODUCTOS DE TIPO RESIDUAL DE HIDROCARBUROS NACIONAL	\$ 3.091	\$ 2.845	92,1%	\$ 2.792	90,3%
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS AL CONSUMO EN CILINDROS Y PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DE GLP NACIONAL	\$ 121.219	\$ 114.076	94,1%	\$ 83.157	68,6%
SUBSIDIO DISTRIBUCION DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR ELECTRICO NACIONAL	\$ 3.160.360	\$ 3.091.891	97,8%	\$ 2.869.361	90,8%
DISTRIBUCIÓN DE SUBSIDIOS PARA USUARIOS UBICADOS EN ZONAS ESPECIALES Y APOYO FINANCIERO PARA SOLUCIONES ENERGÉTICAS CON FNCER EN ZONAS ESPECIALES DEL SISTEMA INTERCONECTADO. NACIONAL	\$ 182.881	\$ 182.723	99,9%	\$ 136.841	74,8%
MEJORAMIENTO DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN LAS ZONAS RURALES DEL TERRITORIO NACIONAL - FAER	\$ 164.229	\$ 155.310	94,6%	\$ 18.059	11,0%
AMPLIACIÓN DE LA COBERTURA DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS ZNI EN EL TERRITORIO NACIONAL - FAZNI	\$ 240.317	\$ 234.880	97,7%	\$ 6.461	2,7%
MEJORAMIENTO DE LA CALIDAD Y CONFIABILIDAD DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LOS BARRIOS SUBNORMALES UBICADOS EN LOS MUNICIPIOS DEL SISTEMA INTERCONECTADO A NIVEL NACIONAL - PRONE	\$ 104.073	\$ 102.810	98,8%	\$ 7.633	7,3%
ANÁLISIS INTEGRAL DE LAS MEDIDAS NECESARIAS PARA CUANTIFICAR EL IMPACTO DE LOS REGLAMENTOS TÉCNICOS DEL SECTOR ENERGÍA EN LOS CIUDADANOS Y/O REGULADOS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 1.497	\$ 1.384	92,4%	\$ 1.343	89,7%
DESARROLLO DE ESTRATEGIAS DE IMPLEMENTACIÓN EN LA CONFORMACIÓN Y FINANCIACIÓN DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS CON FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA RENOVABLE (FNCER) NACIONAL	\$ 1.000.000	\$ 801.908	80,2%	\$ 27.361	2,7%
MEJORAMIENTO DEL CUBRIMIENTO DE LA DEMANDA NO ATENDIDA QUE PERCIBEN LOS USUARIOS DEL SIN Y LAS ZNI NACIONAL	\$ 657	\$ 371	56,6%	\$ 334	50,8%
FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DE GESTIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO NACIONAL- PREVIO CONCEPTO DNP	\$ 3.958	\$ 3.874	97,9%	\$ 3.687	93,2%
FORTALECIMIENTO DE LOS LINEAMIENTOS DE POLÍTICA PÚBLICA PARA LOGRAR LA UNIVERSALIZACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE MANERA JUSTA Y EFICIENTE NACIONAL	\$ 689	\$ 600	87,1%	\$ 600	87,1%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTION EFICIENTE DE LA ENERGIA Y DESARROLLO DE LAS FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGIA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 76.943	\$ 73.465	95,5%	\$ 69.989	91,0%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN INSTITUCIONAL PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE ACCIONES TENDIENTES A PERMITIR EL ACCESO A LA LEGALIDAD DE LA PEQUEÑA MINERIA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 10.143	\$ 5.918	58,3%	\$ 4.496	44,3%
IMPLEMENTACIÓN DE LA POLÍTICA NACIONAL DE SEGURIDAD MINERA NACIONAL	\$ 10.014	\$ 5.628	56,2%	\$ 3.321	33,2%
GENERACIÓN DE ALTERNATIVAS DE RECONVERSIÓN PRODUCTIVA PARA LOS MINEROS DE SUBSISTENCIA (ARTESANALES) Y PEQUEÑOS MINEROS EN EL TERRITORIO NACIONAL NACIONAL	\$ 5.863	\$ 3.873	66,1%	\$ 2.260	38,5%
GENERACIÓN DE ESTRATEGIAS PARA AUMENTAR EL PROGRESO SOCIOECONÓMICO DE LOS MINEROS DE SUBSISTENCIA Y LOS PROYECTOS DE PEQUEÑA O MEDIANA ESCALA MEDIANTE EL FONDO DE FOMENTO MINERO NACIONAL	\$ 13.403	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
IMPLEMENTACIÓN DE ACCIONES PARA EL ORDENAMIENTO Y LA PLANIFICACIÓN SOCIOAMBIENTAL DE LA ACTIVIDAD MINERA A TRAVÉS DEL AUMENTO DE LA CAPACIDAD ESTRATÉGICA EN LOS DISTRITOS MINEROS ESPECIALES PARA LA DIVERSIFICACIÓN PRODUCTIVA A NIVEL NACIONAL	\$ 7.973	\$ 4.264	53,5%	\$ 3.123	39,2%
CONSTRUCCIÓN E IMPLEMENTACIÓN DE ESTRATEGIAS PARA EL DESARROLLO DE LA ACTIVIDAD MINERA DE PEQUEÑA ESCALA BAJO UN MODELO DE DESARROLLO COLABORATIVO. NACIONAL	\$ 15.991	\$ 7.964	49,8%	\$ 2.318	14,5%
FORTALECIMIENTO DE LA POLITICA DE LA MINERIA DE SUBSISTENCIA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 6.164	\$ 4.644	75,3%	\$ 2.514	40,8%
DESARROLLO DE UN MODELO MINERO CENTRADO EN LA REINDUSTRIALIZACIÓN Y LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA NACIONAL	\$ 51.015	\$ 50.887	99,7%	\$ 10.536	20,7%
IMPLEMENTACIÓN DE SALA DE MONITOREO ESPECIALIZADA EN LOS FENÓMENOS ASOCIADOS AL APROVECHAMIENTO DE MINERALES CON ENFOQUE SOCIOAMBIENTAL NACIONAL	\$ 7.835	\$ 5.900	75,3%	\$ 2.472	31,6%
FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA PARA IMPLEMENTAR DE MANERA EFECTIVA LA POLÍTICA DE GOBIERNO DIGITAL NACIONAL	\$ 31.473	\$ 30.168	95,9%	\$ 12.744	40,5%

## Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



MEJORAMIENTO EN LA DISPONIBILIDAD Y APROVECHAMIENTO DE LA INFORMACION DEL ARCHIVO CENTRAL POR PARTE DE LA CIUDADANIA Y USUARIOS INTERNOS DEL MINISTERIO. BOGOTA	\$ 1.160	\$ 1.065	91,8%	\$ 367	31,6%
FORTALECIMIENTO DEL DESEMPEÑO INSTITUCIONAL DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA A NIVEL NACIONAL	\$ 29.763	\$ 27.078	91,0%	\$ 17.557	59,0%
IMPLANTACIÓN MODELO GESTION DE DOCUMENTOS ELECTRONICOS DE ARCHIVO EN EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA BOGOTÁ	\$ 979	\$ 889	90,8%	\$ 619	63,2%
FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL PARA LA IMPLEMENTACION DE MEJORES MEDIDAS DE SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL EN LAS SEDES DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA BOGOTA	\$ 1.357	\$ 1.256	92,6%	\$ 1.117	82,3%
<b>Total MME</b>	<b>\$ 6.300.597</b>	<b>\$ 5.938.252</b>	<b>94,2%</b>	<b>\$ 4.237.595</b>	<b>67,3%</b>

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI corte Diciembre 2025

## CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

El análisis presupuestal de los proyectos del Ministerio de Minas y Energía muestra una apropiación vigente total de \$6.300.597 millones, con compromisos por \$5.938.252 millones, equivalentes al 94,2%, y obligaciones por \$4.237.595 millones, que representan el 67,3%. Esto evidencia un nivel alto de compromiso al cierre de la vigencia, con una brecha de cerca de 27 puntos porcentuales frente a las obligaciones, asociada a recursos comprometidos que aún se encuentran en proceso de ejecución financiera.

La ejecución se concentra principalmente en los programas de subsidios energéticos, que registran niveles sobresalientes de avance: subsidios de energía eléctrica (97,8% en compromisos y 90,8% en obligaciones), subsidios de gas por red (100% y 100%), subsidios GLP (94,1% y 68,6%) y FOES (99,9% y 74,8%). También presentan alto desempeño varios proyectos estratégicos de política, regulación y transición energética, con compromisos superiores al 95% y obligaciones por encima del 90%.

En contraste, se observan rezagos en obligaciones en proyectos de electrificación y expansión de cobertura como FAER (11,0%), FAZNI (2,7%), PRONE (7,3%), así como en iniciativas de comunidades energéticas FNCER (2,7%) y algunos programas de fortalecimiento minero y territorial, pese a registrar altos niveles de compromiso. Asimismo, algunos proyectos presentan ejecución media o baja tanto en compromisos como en obligaciones, e incluso casos sin ejecución comprometida.

En cuanto a la gestión institucional, se observan niveles altos de compromiso y ejecución heterogénea en obligaciones, con buen desempeño en subsidios y gestión sectorial, pero con necesidad de reforzar el cierre financiero en proyectos de infraestructura, cobertura y reconversión productiva. Se recomienda mantener seguimiento focalizado a los proyectos con baja obligación para asegurar la materialización efectiva de los recursos comprometidos.

---

### Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

## AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS – ANH:

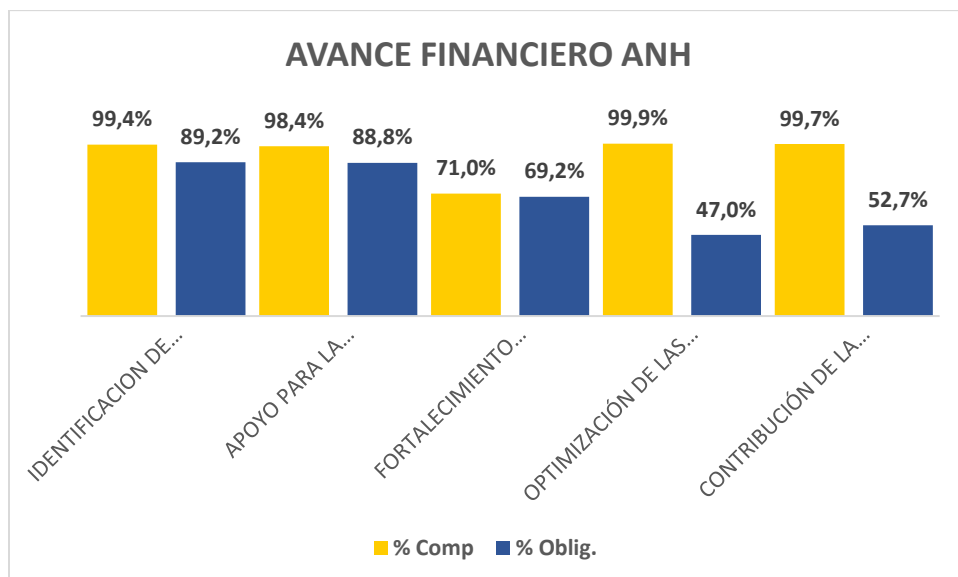
La Agencia Nacional de Hidrocarburos cuenta con un total de 5 proyectos de inversión y una apropiación de \$384.741 millones.

**Tabla 10 Resumen Ejecutivo Agencia Nacional de Hidrocarburos Corte Diciembre 2025**

PROYECTOS	Apropiación	Avance Financiero Compromisos	% Comp	Avance Obligaciones	% Oblig.
	Vigente 2025				
IDENTIFICACION DE OPORTUNIDADES EXPLORATORIAS DE HIDROCARBUROS NACIONAL	\$ 126.359	\$ 125.629	99,4%	\$ 112.711	89,2%
APOYO PARA LA VIABILIZACION DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLORACION Y PRODUCCION DE HIDROCARBUROS A TRAVES DE LA ARTICULACION INSTITUCIONAL DE LA GESTION SOCIO AMBIENTAL NACIONAL	\$ 42.982	\$ 42.295	98,4%	\$ 38.177	88,8%
FORTALECIMIENTO PROMOCIÓN DEL SECTOR ENERGÉTICO COLOMBIANO EN EL MARCO DE UN ESCENARIO NACIONAL E INTERNACIONAL DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA NACIONAL	\$ 11.215	\$ 7.960	71,0%	\$ 7.756	69,2%
OPTIMIZACIÓN DE LAS TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN EN EL MARCO DE LA TRANSFORMACIÓN DIGITAL PARA SOPORTAR LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA DE LOS RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS A NIVEL NACIONAL	\$ 14.052	\$ 14.044	99,9%	\$ 6.607	47,0%
CONTRIBUCIÓN DE LA EVALUACIÓN DEL POTENCIAL DE FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA NACIONAL	\$ 190.134	\$ 189.498	99,7%	\$ 100.254	52,7%
<b>Total ANH</b>	<b>\$ 384.741</b>	<b>\$ 379.427</b>	<b>98,6%</b>	<b>\$ 265.505</b>	<b>69,0%</b>

Fuente: Plataforma Integrada de Inversión Pública – PIIP corte Diciembre 2025

**Gráfico 3 Evolución Avances de financieros ANH – Diciembre 2025**



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación  
Con información del PIIP con corte a Diciembre de 2025

### Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



Número de Proyectos: 5  
Apropiación Total 2025: \$384.741  
Avance Financiero en Compromisos: \$379.427  
Porcentaje de Avance Total (Compromisos): 98,6%  
Avance en Obligaciones: \$265.505  
Porcentaje de Avance Total (Obligaciones): 69,0%

La Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH cuenta en la vigencia 2025 con cinco proyectos de inversión que suman una apropiación total de \$384.741. Con corte a la fecha de reporte, la entidad registra compromisos por \$379.427, equivalentes al 98,6% de ejecución presupuestal, mientras que las obligaciones alcanzan \$265.505 (69,0%).

Este comportamiento refleja un alto nivel de gestión presupuestal, con compromisos prácticamente totales y un nivel de obligaciones sólido, lo que evidencia avance efectivo en la ejecución de los proyectos y en la materialización del gasto.

A continuación, se detalla el comportamiento por proyecto:

### **1. Identificación de oportunidades exploratorias de hidrocarburos — Nacional**

Apropiación: \$126.359  
Compromisos: \$125.629 (99,4%)  
Obligaciones: \$112.711 (89,2%)

Presenta un nivel de ejecución muy alto tanto en compromisos como en obligaciones, evidenciando una gestión madura y una ejecución efectiva de las actividades programadas.

### **2. Apoyo para la viabilización de las actividades de exploración y producción de hidrocarburos — Nacional**

Apropiación: \$42.982  
Compromisos: \$42.295 (98,4%)  
Obligaciones: \$38.177 (88,8%)

Muestra una ejecución presupuestal sólida, con alta conversión de compromisos en obligaciones, lo que indica buena capacidad de ejecución operativa y financiera.

### **3. Fortalecimiento promoción del sector energético colombiano — Nacional**

Apropiación: \$11.215  
Compromisos: \$7.960 (71,0%)  
Obligaciones: \$7.756 (69,2%)

---

#### **Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



Registra un nivel de ejecución medio-alto, con una relación muy cercana entre compromisos y obligaciones, lo que sugiere adecuada materialización del gasto comprometido.

#### **4. Optimización de las tecnologías de la información para soportar la transición energética — Nacional**

Apropiación: \$14.052  
Compromisos: \$14.044 (99,9%)  
Obligaciones: \$6.607 (47,0%)

Refleja compromiso prácticamente total de los recursos, aunque con un nivel de obligaciones intermedio, lo que indica que parte de la ejecución se encuentra aún en fase de desarrollo o pago.

#### **5. Contribución de la evaluación del potencial de fuentes no convencionales de energía — Nacional**

Apropiación: \$190.134  
Compromisos: \$189.498 (99,7%)  
Obligaciones: \$100.254 (52,7%)

Es el proyecto con mayor asignación presupuestal. Presenta un nivel de compromisos casi total y una ejecución en obligaciones superior al 50%, mostrando avance significativo en su implementación.

### **Conclusiones**

La ANH presenta en la vigencia 2025 un avance global en compromisos del 98,6% y un avance en obligaciones del 69,0%, lo que evidencia una gestión presupuestal altamente eficiente y un nivel de ejecución real considerable. El comportamiento indica adecuada planeación, contratación y ejecución de los proyectos de inversión, con resultados financieros consistentes frente a los recursos apropiados.

### **AGENCIA NACIONAL DE MINERÍA – ANM:**

La Agencia Nacional de Minería cuenta con un total de 10 proyectos de inversión y una apropiación de \$110.101 millones.

---

### **Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

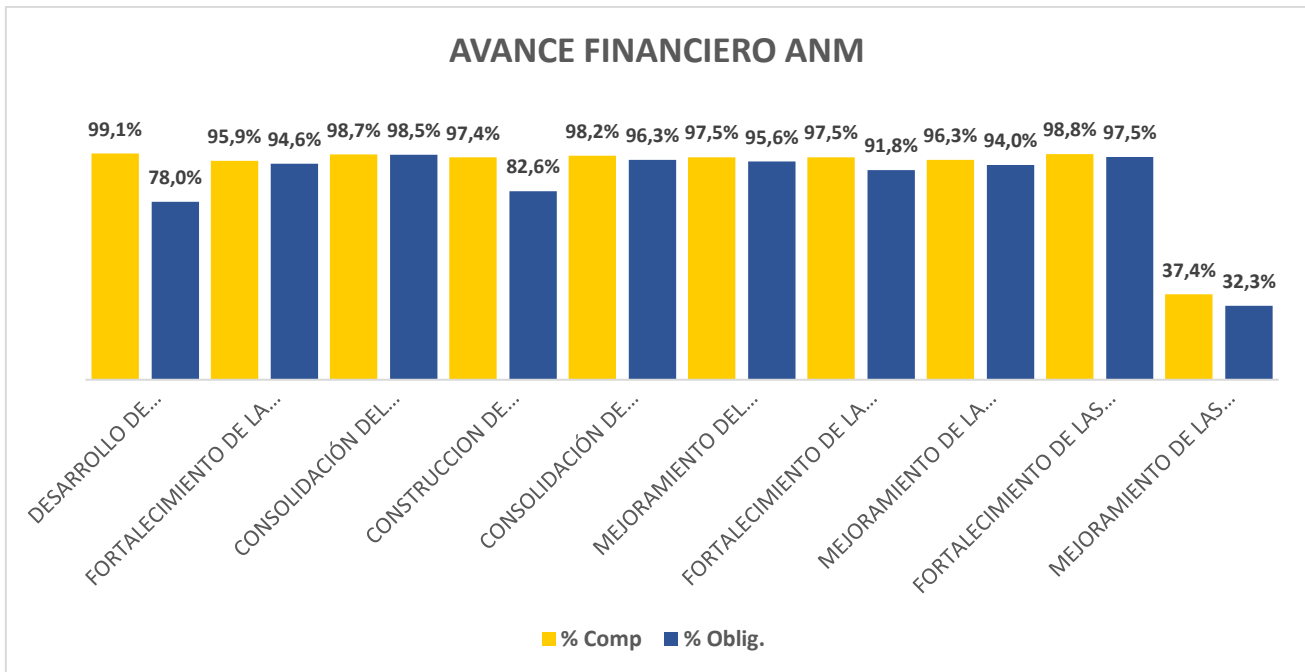
Tabla 11 Resumen Ejecutivo Agencia Nacional de Minería – ANM

Corte Diciembre de 2025

PROYECTOS	Apropiación	Avance Financiero Compromisos	% Comp	Avance Obligaciones	% Oblig.
DESARROLLO DE MECANISMOS ORIENTADOS AL APROVECHAMIENTO DE MINERALES ESTRATÉGICOS EN COLOMBIA NACIONAL	\$ 9.250	\$ 9.163	99,1%	\$ 7.216	78,0%
FORTALECIMIENTO DE LA FORMALIZACIÓN Y TITULACION DE PEQUENOS Y MEDIANOS MINEROS A NIVEL NACIONAL	\$ 15.392	\$ 14.761	95,9%	\$ 14.556	94,6%
CONSOLIDACIÓN DEL SISTEMA INTEGRAL DE GESTIÓN MINERA A NIVEL NACIONAL	\$ 11.863	\$ 11.705	98,7%	\$ 11.689	98,5%
CONSTRUCCION DE CONOCIMIENTO PARA LA GESTION DE RIESGOS MINEROS Y AUMENTO DE LA CAPACIDAD DE RESPUESTA SEGURA EN LA ATENCION DE EMERGENCIAS MINERAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 11.523	\$ 11.219	97,4%	\$ 9.516	82,6%
CONSOLIDACIÓN DE PROYECTOS MINEROS VIABLES Y RENTABLES PARA EL APROVECHAMIENTO SOSTENIBLE DE LOS RECURSOS MINERALES A NIVEL NACIONAL	\$ 11.087	\$ 10.885	98,2%	\$ 10.677	96,3%
MEJORAMIENTO DEL RECAUDO DE UNA RENTA MINERA JUSTA A TRAVÉS DE LAS CONTRAPRESTACIONES ECONÓMICAS DERIVADAS DEL PROCESO MINERO A NIVEL NACIONAL	\$ 2.975	\$ 2.901	97,5%	\$ 2.844	95,6%
FORTALECIMIENTO DE LA IMPLEMENTACIÓN DEL MODELO DE PLANEACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANM A NIVEL NACIONAL	\$ 10.614	\$ 10.346	97,5%	\$ 9.745	91,8%
MEJORAMIENTO DE LA GESTIÓN DE LA CONFLICTIVIDAD SOCIO-AMBIENTAL EXISTENTE EN TORNO A LA ACTIVIDAD MINERA EN EL PAÍS NACIONAL	\$ 6.799	\$ 6.550	96,3%	\$ 6.391	94,0%
FORTALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES TECNOLÓGICAS Y DE COMUNICACIONES PARA LA TRANSFORMACIÓN DIGITAL DE LA ANM NACIONAL	\$ 19.390	\$ 19.158	98,8%	\$ 18.909	97,5%
MEJORAMIENTO DE LAS SEDES DE LA AGENCIA EN ASPECTOS TALES COMO EFICIENCIA ENERGÉTICA Y CAPACIDAD SISMORRESISTENTE A NIVEL NACIONAL	\$ 11.208	\$ 4.190	37,4%	\$ 3.624	32,3%
<b>Total ANM</b>	<b>\$ 110.101</b>	<b>\$ 100.877</b>	<b>91,6%</b>	<b>\$ 95.167</b>	<b>86,4%</b>

Fuente: Plataforma Integrada de Inversión Pública – PIIP corte Diciembre de 2025

Gráfico 4 Evolución Avance de Indicadores ANM – Diciembre de 2025



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación  
Con información del PIIIP con corte a Diciembre de 2025

Número de Proyectos: 10  
Apropiación Total 2025: \$110.101  
Avance Financiero en Compromisos: \$100.877  
Porcentaje de Avance Total (Compromisos): 91,62%  
Avance Financiero en Obligaciones: \$95.167  
Porcentaje de Avance Total (Obligaciones): 86,44%

La Agencia Nacional de Minería (ANM) cuenta en la vigencia 2025 con diez proyectos de inversión que suman una apropiación total de **\$110.101**. Con corte a la fecha de reporte, la entidad registra **compromisos por \$100.877**, equivalentes al **91,62% del presupuesto**, y **obligaciones por \$95.167**, que representan un **86,44%**.

Estas cifras reflejan un **nivel de ejecución alto y consistente**, con una conversión muy efectiva de compromisos en obligaciones, lo que evidencia buena capacidad de gestión contractual y financiera en la mayoría de los proyectos.

#### Comportamiento por proyecto

---

#### Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



### **1. Desarrollo de mecanismos orientados al aprovechamiento de minerales estratégicos**

Apropiación: \$9.250  
Compromisos: \$9.163 (99,06%)  
Obligaciones: \$7.216 (78,01%)

Presenta un nivel de compromiso casi total y una ejecución en obligaciones alta, lo que muestra buen avance operativo y financiero.

### **2. Fortalecimiento de la formalización y titulación de pequeños y medianos mineros**

Apropiación: \$15.392  
Compromisos: \$14.761 (95,91%)  
Obligaciones: \$14.556 (94,57%)

Es uno de los proyectos con mejor desempeño integral, con ejecución muy alta tanto en compromisos como en obligaciones.

### **3. Consolidación del sistema integral de gestión minera**

Apropiación: \$11.863  
Compromisos: \$11.705 (98,67%)  
Obligaciones: \$11.689 (98,53%)

Registra ejecución prácticamente total, con cierre financiero casi completo.

### **4. Construcción de conocimiento para la gestión de riesgos mineros y atención de emergencias**

Apropiación: \$11.523  
Compromisos: \$11.219 (97,36%)  
Obligaciones: \$9.516 (82,59%)

Evidencia muy buen nivel de ejecución, con adecuada conversión de compromisos en obligaciones.

### **5. Consolidación de proyectos mineros viables y rentables**

Apropiación: \$11.087  
Compromisos: \$10.885 (98,17%)  
Obligaciones: \$10.677 (96,30%)

Muestra ejecución sólida y balanceada, con alto nivel de materialización del gasto.

---

#### **Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



## 6. Mejoramiento del recaudo de una renta minera justa

Apropiación: \$2.975  
Compromisos: \$2.901 (97,49%)  
Obligaciones: \$2.844 (95,60%)

Presenta ejecución muy eficiente, con alta proporción de pagos realizados.

## 7. Fortalecimiento de la implementación del modelo de planeación estratégica de la ANM

Apropiación: \$10.614  
Compromisos: \$10.346 (97,47%)  
Obligaciones: \$9.745 (91,81%)

Refleja desempeño financiero fuerte y sostenido.

## 8. Mejoramiento de la gestión de la conflictividad socio-ambiental minera

Apropiación: \$6.799  
Compromisos: \$6.550 (96,33%)  
Obligaciones: \$6.391 (94,00%)

Presenta ejecución alta y estable, con buena conversión financiera.

## 9. Fortalecimiento de capacidades tecnológicas y de comunicaciones (transformación digital)

Apropiación: \$19.390  
Compromisos: \$19.158 (98,81%)  
Obligaciones: \$18.909 (97,52%)

Proyecto con ejecución casi total, tanto en compromisos como en obligaciones.

## 10. Mejoramiento de las sedes de la agencia (eficiencia energética y sismorresistencia)

Apropiación: \$11.208  
Compromisos: \$4.190 (37,38%)  
Obligaciones: \$3.624 (32,33%)

Es el proyecto con menor nivel de ejecución relativa, requiriendo refuerzo en gestión contractual y operativa para acelerar su desarrollo.

## Conclusiones

---

### Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

La ANM presenta en la vigencia 2025 un **avance global de compromisos del 91,62%** y **obligaciones del 86,44%**, lo que evidencia una ejecución presupuestal alta y efectiva. La mayoría de los proyectos muestran niveles de ejecución superiores al 90%, con adecuada conversión a pagos reales. Solo el proyecto de mejoramiento de sedes presenta rezago relativo y requiere seguimiento prioritario.

#### COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS – CREG:

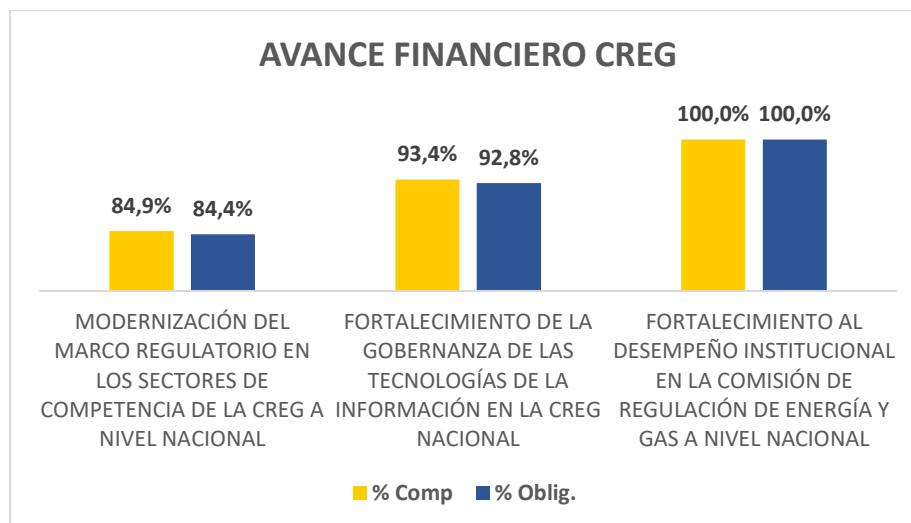
La CREG cuenta con un total de 3 proyectos de inversión y una apropiación de \$15.953,40 millones.

**Tabla 12 Resumen Ejecutivo Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG  
Corte Diciembre de 2025**

PROYECTOS	Apropiación	Avance Financiero Compromisos	% Comp	Avance Obligaciones	% Oblig.
MODERNIZACIÓN DEL MARCO REGULATORIO EN LOS SECTORES DE COMPETENCIA DE LA CREG A NIVEL NACIONAL	\$ 10.348	\$ 8.786	84,9%	\$ 8.728	84,4%
FORTALECIMIENTO DE LA GOBERNANZA DE LAS TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN EN LA CREG NACIONAL	\$ 5.036	\$ 4.702	93,4%	\$ 4.673	92,8%
FORTALECIMIENTO AL DESEMPEÑO INSTITUCIONAL EN LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS A NIVEL NACIONAL	\$ 570	\$ 570	100,0%	\$ 570	100,0%
<b>Total MME</b>	<b>\$ 15.953</b>	<b>\$ 14.057</b>	<b>88,1%</b>	<b>\$ 13.971</b>	<b>87,6%</b>

Fuente: Plataforma Integrada de Inversión Pública – PIIP corte Diciembre de 2025

#### Gráfico 5 Evolución Avance financiero CREG – Diciembre de 2025



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación

#### Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



Número de Proyectos: 3  
Apropiación Total 2025: \$15.953  
Avance Financiero en Compromisos: \$14.057  
Porcentaje de Avance Total (Compromisos): 88,1%  
Avance Financiero en Obligaciones: \$13.971  
Porcentaje de Avance Total (Obligaciones): 87,6%

La Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) cuenta en la vigencia 2025 con tres proyectos de inversión que suman una apropiación total de \$15.953. Con corte a la fecha de reporte, registra compromisos por \$14.057, equivalentes al 88,1% del presupuesto, y obligaciones por \$13.971, que representan un 87,6%.

Estas cifras reflejan un nivel de ejecución alto y equilibrado, con una conversión casi total de compromisos en obligaciones, lo que evidencia una gestión financiera efectiva y buena materialización del gasto.

Comportamiento por proyecto

### **1. Modernización del marco regulatorio en los sectores de competencia de la CREG — Nacional**

Apropiación: \$10.348  
Compromisos: \$8.786 (84,9%)  
Obligaciones: \$8.728 (84,4%)

Es el proyecto con mayor asignación presupuestal. Presenta una ejecución alta y consistente entre compromisos y obligaciones, lo que indica adecuada gestión contractual y buen ritmo de ejecución.

### **2. Fortalecimiento de la gobernanza de las tecnologías de la información en la CREG — Nacional**

Apropiación: \$5.036  
Compromisos: \$4.702 (93,4%)  
Obligaciones: \$4.673 (92,8%)

Registra un desempeño financiero muy sólido, con ejecución superior al 90% tanto en compromisos como en obligaciones, evidenciando eficiencia en la implementación del componente tecnológico.

### **3. Fortalecimiento al desempeño institucional en la CREG — Nacional**

Apropiación: \$570  
Compromisos: \$570 (100,0%)  
Obligaciones: \$570 (100,0%)

---

#### **Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



Presenta ejecución total de los recursos apropiados, con cierre completo en compromisos y obligaciones.

## Conclusiones

La CREG presenta en la vigencia 2025 un avance global del 88,1% en compromisos y 87,6% en obligaciones, lo que evidencia una ejecución presupuestal fuerte y balanceada. Los tres proyectos muestran niveles de ejecución altos, con muy buena conversión de compromisos en pagos efectivos, reflejando adecuada planeación, gestión contractual y ejecución financiera.

## INSTITUTO DE PLANIFICACION Y PROMOCION DE SOLUCIONES ENERGETICAS PARA LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS – IPSE:

El IPSE cuenta con un total de 4 proyectos de inversión y una apropiación de \$137.762,84 millones.

Tabla 13 Resumen Ejecutivo Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las zonas no interconectadas – IPSE

Corte Diciembre de 2025

PROYECTOS	Apropiación	Avance Financiero Compromisos	% Comp	Avance Obligaciones	% Oblig.
FORMULACIÓN E IMPLEMENTACIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS SOSTENIBLES, CON ÉNFASIS EN FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA RENOVABLE, PARA DISMINUIR LA POBREZA ENERGÉTICA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 130.020	\$ 128.633	98,9%	\$ 52.095	40,1%
FORTALECIMIENTO DE LA PARTICIPACIÓN CIUDADANA E INFORMACIÓN SOBRE LA GESTIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA Y LAS COMUNIDADES ENERGÉTICAS A NIVEL NACIONAL	\$ 1.353	\$ 1.332	98,5%	\$ 793	58,6%
INNOVACIÓN Y APROPIACIÓN DE LAS TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN Y LAS COMUNICACIONES DEL IPSE HACIA UNA SOCIEDAD MOVIDA POR EL SOL, EL VIENTO Y EL AGUA EN BOGOTÁ	\$ 3.000	\$ 2.996	99,9%	\$ 2.054	68,5%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN INSTITUCIONAL DEL IPSE BOGOTÁ	\$ 3.263	\$ 1.996	61,2%	\$ 1.536	47,1%
<b>Total IPSE</b>	<b>\$ 137.636</b>	<b>\$ 134.957</b>	<b>98,1%</b>	<b>\$ 56.478</b>	<b>41,0%</b>

Fuente: Plataforma Integrada de Inversión Pública – PIIP corte Diciembre de 2025

---

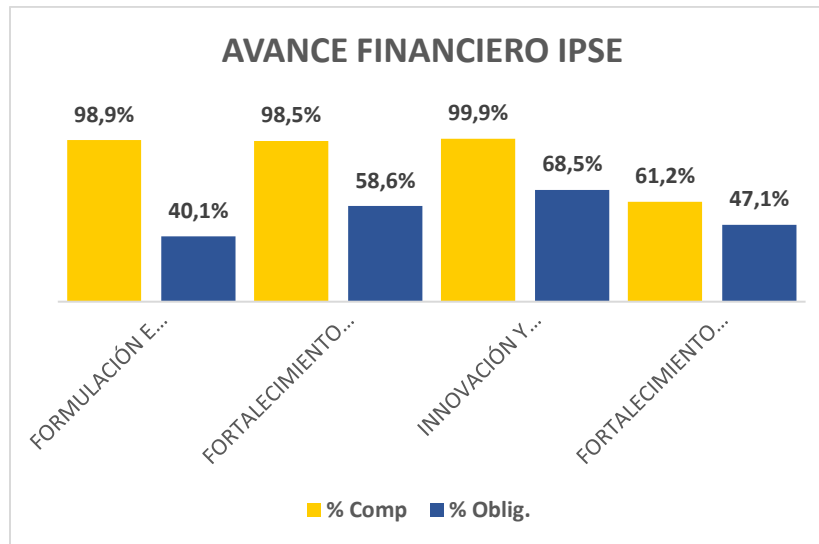
### Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

Gráfico 6 Evolución Avance financiero IPSE – Diciembre de 2025



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación  
Con información del PIIP con corte a Diciembre de 2025

Número de Proyectos: 4

Apropiación Total 2025: \$137.636

Avance Financiero en Compromisos: \$134.957

Porcentaje de Avance Total (Compromisos): 98,1%

Avance Financiero en Obligaciones: \$56.478

Porcentaje de Avance Total (Obligaciones): 41,0%

El Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para Zonas No Interconectadas (IPSE) ejecuta en la vigencia 2025 cuatro proyectos de inversión, con una apropiación total de **\$137.636**. Con corte a la fecha de reporte, registra **compromisos por \$134.957**, equivalentes al **98,1% del presupuesto**, mientras que las **obligaciones ascienden a \$56.478 (41,0%)**.

El comportamiento evidencia una **gestión contractual muy alta**, con compromisos casi totales, pero con una brecha relevante frente a las obligaciones, lo que indica que una parte importante de los recursos comprometidos aún se encuentra en fase de ejecución o pago.

### Detalle por proyecto

1. Formulación e implementación de soluciones energéticas sostenibles con FNCE para disminuir la pobreza energética — Nacional



**Apropiación:** \$130.020  
**Compromisos:** \$128.633 (98,9%)  
**Obligaciones:** \$52.095 (40,1%)

Es el proyecto de mayor peso presupuestal y concentra la mayor parte de los recursos del IPSE. Presenta compromiso casi total, pero con nivel medio de obligaciones, por lo que su ritmo de pagos define el resultado global de ejecución.

## 2. Fortalecimiento de la participación ciudadana e información sobre transición energética justa — Nacional

**Apropiación:** \$1.353  
**Compromisos:** \$1.332 (98,5%)  
**Obligaciones:** \$793 (58,6%)

Muestra ejecución contractual muy alta y una conversión a obligaciones intermedia, con avance financiero estable.

## 3. Innovación y apropiación de TIC del IPSE hacia una sociedad movida por sol, viento y agua — Bogotá

**Apropiación:** \$3.000  
**Compromisos:** \$2.996 (99,9%)  
**Obligaciones:** \$2.054 (68,5%)

Refleja muy buen nivel de compromiso y una ejecución en obligaciones alta, mostrando avance efectivo del componente tecnológico.

## 4. Fortalecimiento de la gestión institucional del IPSE — Bogotá

**Apropiación:** \$3.263  
**Compromisos:** \$1.996 (61,2%)  
**Obligaciones:** \$1.536 (47,1%)

Es el proyecto con menor nivel relativo de compromisos. Presenta ejecución moderada y requiere refuerzo en la gestión para elevar su ritmo de avance.

### Conclusiones

- El IPSE presenta **ejecución muy alta en compromisos (98,1%)**, lo que evidencia adecuada programación y gestión contractual.
- Las **obligaciones alcanzan 41,0%**, mostrando avance real pero con brecha significativa frente a lo comprometido.

---

### Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

- El desempeño global está altamente influenciado por el proyecto de soluciones energéticas sostenibles, dada su participación mayoritaria en el presupuesto.
- Los proyectos de menor apropiación muestran en general buena conversión a obligaciones, con mejor balance financiero que el proyecto principal.

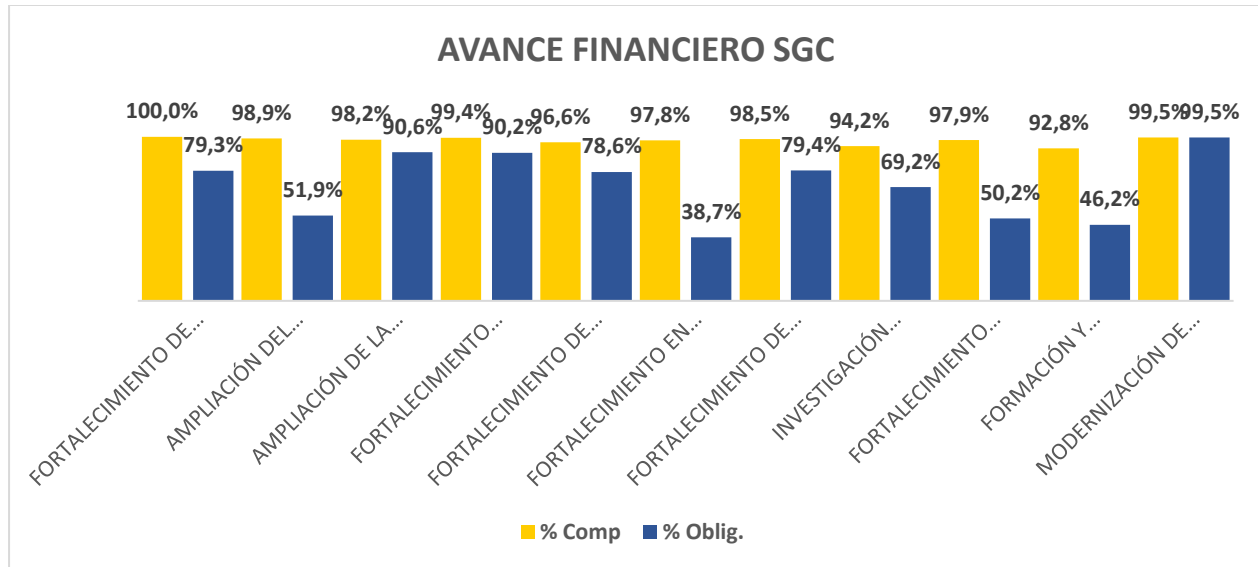
#### SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO – SGC:

El SGC cuenta con un total de 12 proyectos y una apropiación de \$99.185 millones.

**Tabla 14 Resumen Ejecutivo Servicio Geológico Colombiano – SGC  
Corte Diciembre de 2025**

PROYECTOS	Apropiación	Avance Financiero Compromisos	% Comp	Avance Obligaciones	% Oblig.
FORTALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES TECNOLÓGICAS Y DE COMUNICACIONES EN EL MARCO DE LA TRANSFORMACIÓN DIGITAL DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO. NACIONAL	\$ 9.715	\$ 9.715	100,0%	\$ 7.704	79,3%
AMPLIACIÓN DEL CONOCIMIENTO DE LOS RECURSOS MINERALES, SU POTENCIAL E INTERACCIÓN CON EL MEDIO AMBIENTE Y LA SALUD HUMANA EN EL TERRITORIO COLOMBIANO NACIONAL	\$ 29.532	\$ 29.204	98,9%	\$ 15.341	51,9%
AMPLIACIÓN DE LA INFORMACIÓN GEOCIÉNTIFICA EN CUENCAS SEDIMENTARIAS DE LOS RECURSOS ENERGÉTICOS NECESARIOS PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA A NIVEL NACIONAL	\$ 3.593	\$ 3.529	98,2%	\$ 3.254	90,6%
FORTALECIMIENTO DEL CONOCIMIENTO GEOCIÉNTIFICO A ESCALAS MENORES DE 1:100.000 EN EL TERRITORIO COLOMBIANO NACIONAL	\$ 9.270	\$ 9.218	99,4%	\$ 8.358	90,2%
FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DE ACCESO DEL SECTOR MINERO ENERGETICO A LOS PRODUCTOS Y SERVICIOS DEL BANCO DE INFORMACION PETROLERA - BIP NACIONAL	\$ 6.675	\$ 6.447	96,6%	\$ 5.244	78,6%
FORTALECIMIENTO EN LA APLICACIÓN DE LAS TÉCNICAS NUCLEARES, RADIATIVAS, ISOTÓPICAS Y GEOCRONOLÓGICAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 5.546	\$ 5.423	97,8%	\$ 2.146	38,7%
FORTALECIMIENTO DE LA INVESTIGACIÓN Y CARACTERIZACIÓN GEOCIÉNTIFICA CON ENFOQUE EN EL APROVECHAMIENTO RESPONSABLE DEL SUELO, SUBSUELO Y AGUA DEL TERRITORIO NACIONAL	\$ 4.116	\$ 4.056	98,5%	\$ 3.270	79,4%
INVESTIGACIÓN GEOCIÉNTIFICA SOBRE AMENAZAS Y RIESGOS GEOLÓGICOS PARA COLOMBIA NACIONAL	\$ 21.763	\$ 20.504	94,2%	\$ 15.070	69,2%
FORTALECIMIENTO TRANSVERSAL DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO A NIVEL NACIONAL	\$ 7.989	\$ 7.821	97,9%	\$ 4.010	50,2%
FORMACIÓN Y DESARROLLO DEL TALENTO HUMANO DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO A NIVEL NACIONAL	\$ 185	\$ 172	92,8%	\$ 86	46,2%
MODERNIZACIÓN DE LOS SERVICIOS DE MUSEO GEOLÓGICO E INVESTIGACIONES ASOCIADAS A NIVEL NACIONAL	\$ 800	\$ 796	99,5%	\$ 796	99,5%
<b>Total SGC</b>	<b>\$ 99.185</b>	<b>\$ 96.886</b>	<b>97,7%</b>	<b>\$ 65.278</b>	<b>65,8%</b>

Gráfico 7 Evolución Avance financiero SGC – Diciembre de 2025



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación  
Con información del PIIP con corte a Diciembre de 2025

Número de Proyectos: 11  
Apropiación Total 2025: \$99.185  
Avance Financiero en Compromisos: \$96.886  
Porcentaje de Avance Total (Compromisos): 97,7%  
Avance Financiero en Obligaciones: \$65.278  
Porcentaje de Avance Total (Obligaciones): 65,8%

El Servicio Geológico Colombiano (SGC) ejecuta en la vigencia 2025 once proyectos de inversión con una apropiación total de \$99.185. Con corte a la fecha de reporte, registra **compromisos por \$96.886**, equivalentes al **97,7% del presupuesto**, lo que evidencia una gestión contractual muy alta. Por su parte, las **obligaciones ascienden a \$65.278 (65,8%)**, mostrando un nivel de ejecución financiera efectivo, aunque con brecha frente a lo comprometido.

En conjunto, el comportamiento refleja **fuerte avance en contratación y buen ritmo de ejecución real**, con algunos proyectos que aún deben acelerar la conversión a pagos.



## Detalle por proyecto

### 1. Fortalecimiento de capacidades tecnológicas y de comunicaciones — Nacional

Apropiación: \$9.715  
Compromisos: \$9.715 (100,0%)  
Obligaciones: \$7.704 (79,3%)

Presenta compromiso total y alto nivel de obligaciones, con ejecución tecnológica sólida.

### 2. Ampliación del conocimiento de recursos minerales y su interacción ambiental y en salud — Nacional

Apropiación: \$29.532  
Compromisos: \$29.204 (98,9%)  
Obligaciones: \$15.341 (51,9%)

Proyecto de mayor peso presupuestal, con contratación casi total y ejecución media en pagos.

### 3. Ampliación de información geocientífica en cuencas sedimentarias — Nacional

Apropiación: \$3.593  
Compromisos: \$3.529 (98,2%)  
Obligaciones: \$3.254 (90,6%)

Ejecución muy alta y equilibrada, con excelente conversión a obligaciones.

### 4. Fortalecimiento del conocimiento geocientífico a escalas < 1:100.000 — Nacional

Apropiación: \$9.270  
Compromisos: \$9.218 (99,4%)  
Obligaciones: \$8.358 (90,2%)

Desempeño financiero muy fuerte y sostenido.

### 5. Fortalecimiento de acceso al Banco de Información Petrolera – BIP — Nacional

Apropiación: \$6.675  
Compromisos: \$6.447 (96,6%)  
Obligaciones: \$5.244 (78,6%)

Buen nivel de ejecución contractual y financiera.

---

## Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



## 6. Aplicación de técnicas nucleares, radiactivas, isotópicas y geocronológicas — Nacional

Apropiación: \$5.546  
Compromisos: \$5.423 (97,8%)  
Obligaciones: \$2.146 (38,7%)

Alto nivel de compromisos con ejecución de pagos aún intermedia.

## 7. Investigación y caracterización geocientífica de suelo, subsuelo y agua — Nacional

Apropiación: \$4.116  
Compromisos: \$4.056 (98,5%)  
Obligaciones: \$3.270 (79,4%)

Ejecución sólida y balanceada.

## 8. Investigación geocientífica sobre amenazas y riesgos geológicos — Nacional

Apropiación: \$21.763  
Compromisos: \$20.504 (94,2%)  
Obligaciones: \$15.070 (69,2%)

Alto volumen de ejecución con buen nivel de pagos.

## 9. Fortalecimiento transversal del SGC — Nacional

Apropiación: \$7.989  
Compromisos: \$7.821 (97,9%)  
Obligaciones: \$4.010 (50,2%)

Compromiso alto y ejecución media en obligaciones.

## 10. Formación y desarrollo del talento humano — Nacional

Apropiación: \$185  
Compromisos: \$172 (92,8%)  
Obligaciones: \$86 (46,2%)

Ejecución moderada acorde con su escala presupuestal.

## 11. Modernización de servicios del museo geológico — Nacional

---

### Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



Apropiación: \$800  
Compromisos: \$796 (99,5%)  
Obligaciones: \$796 (99,5%)

Proyecto con ejecución prácticamente total.

### Conclusiones

- El SGC presenta **ejecución contractual muy alta (97,7%)**.
- Las **obligaciones alcanzan 65,8%**, mostrando avance real significativo.
- Varios proyectos superan el 90% tanto en compromisos como en obligaciones, evidenciando madurez operativa.
- Los principales focos de brecha se concentran en técnicas nucleares y en el proyecto de recursos minerales por su magnitud.

### UNIDAD DE PROMOCIÓN MINERO ENERGÉTICA – UPME:

La UPME cuenta con un total de 9 proyectos y una apropiación de \$28.046 millones.

**Tabla 15 Evolución Avance Unidad de Promoción Minero-Energética – UPME**  
**Corte Diciembre de 2025**

PROYECTOS	Apropiación	Avance Financiero Compromisos	% Comp	Avance Obligaciones	% Oblig.
MEJORAMIENTO DE LA PARTICIPACIÓN CIUDADANA EN EL MODELO ENERGÉTICO Y DE INFRAESTRUCTURA ENERGÉTICA, EN EL MARCO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA A NIVEL NACIONAL	\$ 1.500	\$ 1.496	99,8%	\$ 1.496	99,8%
FORTALECIMIENTO DE LOS SERVICIOS DIGITALES AUMENTANDO LA CAPACIDAD PARA LA TRANSFORMACION DIGITAL E INTERACCION CON EL CIUDADANO NACIONAL	\$ 3.896	\$ 3.667	94,1%	\$ 3.667	94,1%
FORTALECIMIENTO DE LA PLANEACIÓN PARA REDUCIR LAS LIMITACIONES EN LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE ENERLE Y LA ATENCIÓN PLENA DE LA DEMANDA NACIONAL	\$ 5.840	\$ 5.630	96,4%	\$ 5.629	96,4%
FORTALECIMIENTO DEL LEVANTAMIENTO, GESTION Y APROPIACION DE LA INFORMACION PARA LA PLANEACION DEL SECTOR MINERO ENERGETICO CON ENFOQUE TERRITORIAL NACIONAL	\$ 3.500	\$ 3.429	98,0%	\$ 3.425	97,9%
MEJORAMIENTO DE LA PLANEACIÓN DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD DEL SUBSECTOR DE HIDROCARBUROS A NIVEL NACIONAL	\$ 2.800	\$ 2.759	98,5%	\$ 2.759	98,5%
FORTALECIMIENTO DE LA PERCEPCION DE LA CIUDADANIA FRENTE A LOS PRODUCTOS Y SERVICIOS PRESTADOS POR LA UPME NACIONAL	\$ 2.272	\$ 2.270	99,9%	\$ 2.270	99,9%

---

### Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

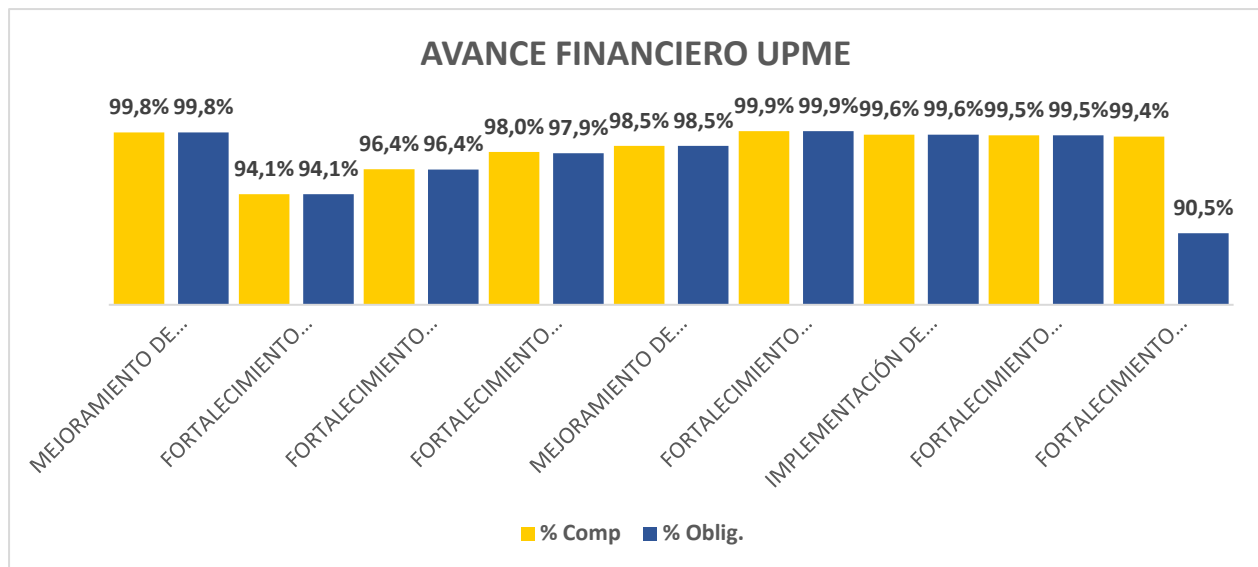
Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

IMPLEMENTACIÓN DE UNA SOLUCIÓN INTEGRAL PARA EL ACCESO A LOS DATOS Y A LA INFORMACIÓN OPORTUNA Y DE CALIDAD DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO A NIVEL NACIONAL	\$ 2.200	\$ 2.191	99,6%	\$ 2.191	99,6%
FORTALECIMIENTO DE LA PLANEACIÓN PARA EL DESARROLLO MINERO RESPONSABLE CON LOS TERRITORIOS EN EL MARCO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA A NIVEL NACIONAL	\$ 2.000	\$ 1.990	99,5%	\$ 1.990	99,5%
FORTALECIMIENTO DEL SECTOR EN LA PLANIFICACIÓN DE LA ATENCIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA Y LA DEMANDA ENERGÉTICA NACIONAL	\$ 4.037	\$ 4.012	99,4%	\$ 3.655	90,5%
<b>Total UPME</b>	<b>\$ 28.046</b>	<b>\$ 27.444</b>	<b>97,9%</b>	<b>\$ 27.081</b>	<b>96,6%</b>

Fuente: Plataforma Integrada de Inversión Pública – PIIP corte Diciembre de 2025

Gráfico 8 Evolución Avance Indicadores UPME – Diciembre de 2025



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación  
Con información del PIIP con corte a Diciembre de 2025

Número de Proyectos: 9  
Apropiación Total 2025: \$28.046  
Avance Financiero en Compromisos: \$27.444  
Porcentaje de Avance Total (Compromisos): 97,9%  
Avance Financiero en Obligaciones: \$27.081  
Porcentaje de Avance Total (Obligaciones): 96,6%

Durante la vigencia 2025, la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME) ejecuta nueve proyectos de inversión con una apropiación total de \$28.046. Con corte a la fecha de reporte, registra **compromisos por \$27.444 (97,9%)** y **obligaciones por \$27.081 (96,6%)**.



El comportamiento evidencia un **nivel de ejecución muy alto y prácticamente cerrado**, con una conversión casi total de compromisos en obligaciones, lo que refleja eficiencia en la gestión contractual, administrativa y de pagos.

#### **Detalle por proyecto**

##### **1. Mejoramiento de la participación ciudadana en el modelo energético e infraestructura energética — Nacional**

Apropiación: \$1.500  
Compromisos: \$1.496 (99,8%)  
Obligaciones: \$1.496 (99,8%)

Presenta ejecución prácticamente total, con cierre financiero efectivo.

##### **2. Fortalecimiento de los servicios digitales y transformación digital — Nacional**

Apropiación: \$3.896  
Compromisos: \$3.667 (94,1%)  
Obligaciones: \$3.667 (94,1%)

Muestra ejecución alta y totalmente convertida en obligaciones, con buen desempeño en el componente digital.

##### **3. Fortalecimiento de la planeación para reducir limitaciones en la prestación del servicio de energía eléctrica — Nacional**

Apropiación: \$5.840  
Compromisos: \$5.630 (96,4%)  
Obligaciones: \$5.629 (96,4%)

Proyecto de alta ejecución y comportamiento financiero muy estable.

##### **4. Fortalecimiento del levantamiento y gestión de información para planeación minero-energética — Nacional**

Apropiación: \$3.500  
Compromisos: \$3.429 (98,0%)  
Obligaciones: \$3.425 (97,9%)

Ejecución muy alta y equilibrada entre compromisos y pagos.

---

#### **Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



#### **5. Mejoramiento de la planeación del abastecimiento y confiabilidad de hidrocarburos — Nacional**

Apropiación: \$2.800  
Compromisos: \$2.759 (98,5%)  
Obligaciones: \$2.759 (98,5%)

Ejecución financiera prácticamente total.

#### **6. Fortalecimiento de la percepción de la ciudadanía frente a productos y servicios UPME — Nacional**

Apropiación: \$2.272  
Compromisos: \$2.270 (99,9%)  
Obligaciones: \$2.270 (99,9%)

Presenta cierre casi completo del proyecto.

#### **7. Implementación de solución integral de acceso a datos del sector minero-energético — Nacional**

Apropiación: \$2.200  
Compromisos: \$2.191 (99,6%)  
Obligaciones: \$2.191 (99,6%)

Proyecto con ejecución casi total y alta eficiencia operativa.

#### **8. Fortalecimiento de la planeación para el desarrollo minero responsable — Nacional**

Apropiación: \$2.000  
Compromisos: \$1.990 (99,5%)  
Obligaciones: \$1.990 (99,5%)

Ejecución prácticamente cerrada.

#### **9. Fortalecimiento del sector en la planificación de la transición energética justa y demanda — Nacional**

Apropiación: \$4.037  
Compromisos: \$4.012 (99,4%)  
Obligaciones: \$3.655 (90,5%)

Alto nivel de ejecución, con obligaciones superiores al 90%.

---

#### **Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



## Conclusiones

- La UPME presenta **ejecución sobresaliente**: 97,9% en compromisos y 96,6% en obligaciones.
- Existe **conversión casi total de compromisos en pagos**, lo que indica madurez administrativa y financiera.
- La mayoría de los proyectos superan el 95% de ejecución integral.
- No se observan rezagos significativos; el portafolio muestra comportamiento homogéneo y sólido.

## 5. Conclusión general informe de ejecución presupuestal

Durante el cuarto trimestre de 2025, el sector Minas y Energía presenta un comportamiento favorable en la ejecución presupuestal, destacándose por mantener niveles altos de compromiso superiores al promedio de la administración central. A corte de análisis, la Gestión General del Ministerio registra una apropiación vigente de \$6.300.597 millones, con compromisos por \$5.938.252 millones (94,2%) y obligaciones por \$4.237.595 millones (67,3%), evidenciando un avance sostenido en la ejecución financiera y una brecha del 26,9% entre recursos comprometidos y efectivamente pagados.

A nivel institucional, se destacan **ANH, IPSE y SGC** con los mayores porcentajes de compromiso (superiores al 97%), mientras que **UPME, CREG y ANM** presentan los mejores niveles de conversión a obligaciones (superiores al 86%). En contraste, **IPSE** registra una diferencia marcada entre compromisos y obligaciones, lo que constituye un punto de atención en términos de ritmo de ejecución. El **MME**, por su peso presupuestal dentro del total sectorial, determina el comportamiento agregado de los indicadores, manteniendo resultados alineados con el promedio del sector. En conjunto, los resultados muestran una gestión sólida en la etapa de compromiso, con oportunidades de mejora en la aceleración de la obligación y el cierre efectivo del ciclo de ejecución del gasto.

En términos generales, el sector mantiene un ritmo de ejecución adecuado durante 2025, con avances en programas de subsidios energéticos, fortalecimiento institucional, digitalización y gestión de información sectorial. Sin embargo, persisten rezagos en proyectos de inversión territorial y de transición energética justa, especialmente en iniciativas orientadas al fortalecimiento de la pequeña minería y la ampliación de cobertura eléctrica rural.

A nivel sectorial, el Ministerio de Minas y Energía y sus entidades adscritas mantienen una posición competitiva en desempeño de ejecución presupuestal frente a otros sectores administrativos, aunque con margen de mejora en la velocidad de obligación.

Finalmente, se recomienda revisar las reservas presupuestales, para optimizar la formalización de obligaciones, priorizando los proyectos con impacto directo en la transición energética justa y la equidad

---

### Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



territorial, con el fin de maximizar la ejecución y consolidar los resultados del sector durante el cierre de 2025.

---

**Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180