



INFORME DE EJECUCIÓN PRESUPUESTAL - RECURSOS DE INVERSIÓN SECTOR MINAS Y ENERGÍA

II TRIMESTRE DE 2026

**MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA
OFICINA DE PLANEACIÓN Y GESTIÓN INTERNACIONAL**

BOGOTÁ – JUNIO 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 la expedición del Decreto 1477 del 30 de diciembre de 2025, el Gobierno Nacional liquidó el presupuesto de rentas, recursos de capital y apropiaciones de gastos para la vigencia fiscal comprendida entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2026. En el marco de esta distribución, el sector de Minas y Energía cuenta con las partidas presupuestales aprobadas para apalancar sus programas de inversión, asegurar la continuidad de su operación administrativa y cumplir con las obligaciones del servicio de la deuda programadas para este año.

El alcance de este documento se concentra exclusivamente en evaluar el comportamiento financiero y el avance físico de los recursos destinados a inversión pública durante el primer trimestre de la vigencia 2026. Lo anterior obedece a que el seguimiento detallado y la ejecución de los rubros de funcionamiento se consolidan de manera independiente, y se encuentran disponibles para consulta pública en el portal institucional del Ministerio a través del siguiente enlace:

<https://www.minenergia.gov.co/es/ministerio/gesti%C3%B3n/presupuesto/ejecuci%C3%B3n-presupuestal/>



INDICE

1. Apropriación presupuestal	7
1.1. Subsidios y Fondos MME	9
2. Principales modificaciones presupuestales	13
3. Ejecución presupuestal	14
3.1 Subsidios y Fondos.....	15
3.2 Reservas Presupuestales	16
4. SIIF	17
5. Ejecución proyectos de inversión del sector en PIIP	40
5.1. Proyectos en ejecución sector minas y energía.	42
5.2. Completitud de información en la PIIP.....	48
5.3. Avance físico y financiero 2026.	59
5.4. Regionalización del sector a nivel regional	81
5.5. Focalización de políticas transversales.....	96
Conclusiones y recomendaciones ejecución proyectos PIIP	105
6. Conclusión general informe de ejecución presupuestal	106

ÍNDICE DE TABLAS

Tabla 1 Distribución Apropriación Presupuestal Sector Minas y Energía	7
Tabla 2 Distribución Apropriación Presupuestal Subsidios y Fondos.....	10
Tabla 3 Comparativo años Apropriación vigente Subsidios	10
Tabla 4 Comparativo años Apropriación vigente fondos	11
Tabla 5. Asignación Presupuestal 2026.....	13
Tabla 6. Ejecución Presupuestal Inversión Sector Minas y Energía	14
Tabla 7. Ejecución Presupuestal Subsidios MME	15
Tabla 8. Ejecución Presupuestal Fondos MME	16
Tabla 9. Reservas Presupuestales marzo 2026 Sector Minas y Energía	17
Tabla 10 Resumen Ejecutivo Ministerio de Minas y Energía	18
Tabla 11 Resumen Ejecutivo Ministerio de Minas y Energía	18

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 12	Resumen Ejecutivo Agencia Nacional de Hidrocarburos.....	21
Tabla 13	Resumen Ejecutivo Agencia Nacional de Minería – ANM.....	24
Tabla 14	Resumen Ejecutivo Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG	28
Tabla 15	Resumen Ejecutivo Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las zonas no interconectadas – IPSE	29
Tabla 16	Resumen Ejecutivo Servicio Geológico Colombiano – SGC.....	32
Tabla 17	Evolución Avance Unidad de Promoción Minero-Energética – UPME.....	36
Tabla 18.	Datos generales de los proyectos en ejecución entidades del sector	42
Tabla 19.	Datos generales de los proyectos en ejecución MME	45
Tabla 20.	Compleitud de información en la PIIP - ANH	49
Tabla 21.	Compleitud de información en la PIIP - ANM	50
Tabla 22.	Compleitud de información en la PIIP - CREG.....	50
Tabla 23.	Compleitud de información en la PIIP - IPSE.....	51
Tabla 24.	Compleitud de información en la PIIP - SGC.....	51
Tabla 25.	Compleitud de información en la PIIP - IPSE.....	52
Tabla 26.	Compleitud de información en la PIIP - DEE	53
Tabla 27.	Compleitud de información en la PIIP – Despacho.....	54
Tabla 28.	Compleitud de información en la PIIP – DFM	55
Tabla 29.	Compleitud de información en la PIIP - DH.....	56
Tabla 30.	Compleitud de información en la PIIP - DME.....	57
Tabla 31.	Compleitud de información en la PIIP - FENOGE	57
Tabla 32.	Compleitud de información en la PIIP - OAAS	57
Tabla 33.	Compleitud de información en la PIIP - OAJ	58
Tabla 34.	Compleitud de información en la PIIP - OARE	58
Tabla 35.	Compleitud de información en la PIIP - OPGI	58
Tabla 36.	Compleitud de información en la PIIP – Secretaría General.....	59
Tabla 37.	Compleitud de información en la PIIP – Viceminas	59
Tabla 38.	Ejecución física y financiera por proyecto y producto (ANH).....	61
Tabla 39.	Ejecución física y financiera por proyecto y producto (ANM).....	62
Tabla 40.	Ejecución física y financiera por proyecto y producto (CREG)	64
Tabla 41.	Ejecución física y financiera por proyecto y producto (IPSE)	65
Tabla 42.	Ejecución física y financiera por proyecto y producto (SGC)	66
Tabla 43.	Ejecución física y financiera por proyecto y producto (UPME)	68
Tabla 44.	Ejecución física y financiera por proyecto y producto (DEE).....	70

Tabla 45. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (Despacho)	72
Tabla 46. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (DFM)	73
Tabla 47. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (DH)	75
Tabla 48. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (DME)	76
Tabla 49. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (FENOGE)	77
Tabla 50. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (OAAS)	77
Tabla 51. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (OARE)	78
Tabla 52. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (OPGI)	79
Tabla 53. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (Secretaria General)	80
Tabla 54. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (OPGI)	80
Tabla 55. Regionalización de proyectos de inversión del Sector Minas y Energías por Región	81
Tabla 56. Regionalización de proyectos de inversión del Sector Minas y Energías por Departamentos	83
Tabla 57. Valores regionalizados por Entidad del Sector Minas y Energías.....	85
Tabla 58. Regionalización - ANH.....	85
Tabla 59. Regionalización de proyectos - ANH.....	85
Tabla 60. Regionalización - ANM	86
Tabla 61. Regionalización de proyectos - ANM.....	87
Tabla 62. Regionalización - IPSE	88
Tabla 63. Regionalización de proyectos - IPSE	88
Tabla 64. Regionalización - SGC	89
Tabla 65. Regionalización de proyectos – SGC.....	89
Tabla 66. Regionalización - UPME	90
Tabla 67. Regionalización de proyectos – UPME	91
Tabla 68. Valores regionalizados por el Ministerio de Minas y Energías por departamentos	91
Tabla 69. Resumen Proyectos de inversión con Regionalización del Ministerio de Minas y Energía	93
Tabla 70. Resúmenes trazadores presupuestales por política transversal.....	96
Tabla 71. Trazador Construcción de paz	98
Tabla 72. Trazador Equidad de la mujer	99
Tabla 73. Trazador Gestión de riesgo de desastres	100
Tabla 74. Trazador Grupos étnicos.....	101
Tabla 75. Trazador Participación ciudadana	102
Tabla 76. Trazador Actividades de ciencia, tecnología e innovación.....	103

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 77. Trazador Tecnologías de información y comunicaciones	104
--	-----

ÍNDICE DE GRÁFICOS

Gráfico 1 Distribución de Recursos de Inversión Ministerio de Minas y Energía	8
Gráfico 2 Distribución de Recursos de Inversión Entidades Adscritas.....	8
Gráfico 3 Representativo Subsidios	10
Gráfico 4 Representativo Fondos.....	11
Gráfico 5 Evolución Avances de financieros ANH	21
Gráfico 6 Evolución Avance de Indicadores ANM	25
Gráfico 7 Evolución Avance financiero CREG	28
Gráfico 8 Evolución Avance financiero IPSE.....	30
Gráfico 9 Evolución Avance financiero SGC	33
Gráfico 10 Evolución Avance Indicadores UPME	37
Gráfico 11. Elementos del seguimiento a proyectos de inversión.....	41
Gráfico 12. Completitud de información en la PIIP para los meses de abril a junio de 2026.....	48
Gráfico 13. Completitud de información en la PIIP para los meses de enero a marzo de 2026 - Entidades.....	48
Gráfico 14. Completitud de información en la PIIP para los meses de abril a junio de 2026 - MME.	53
Gráfico 15. Reporte de avance físico y financiero acumulado para las entidades del sector.	60
Gráfico 16. Reporte de avance físico y financiero acumulado para las entidades del sector.	60
Gráfico 17. Reporte de avance físico y financiero acumulado para las entidades del sector.	70
Gráfico 18. Resumen regionalización Sector Minas y Energía	81
Gráfico 19. Comparativo valores vigentes, comprometidos y obligados por Región.....	82
Gráfico 20. Comparativo valores vigentes, comprometidos y obligados por Departamentos	84
Gráfico 21. Comparativo valores vigentes, comprometidos y obligados – MME.....	92
Gráfico 18. Resumen Focalización Sector Minas y Energía.....	96

1. Apropiación presupuestal

La apropiación presupuestal asignada al sector de minas y energía para la vigencia fiscal 2026 ofrece una perspectiva integral sobre la distribución y el alcance de los recursos financieros públicos. Estos fondos han sido estructurados de manera estratégica con el propósito fundamental de materializar las metas sectoriales y dar cumplimiento estricto a las políticas, programas y proyectos consignados en el Plan Nacional de Desarrollo del Gobierno Nacional.

Con el fin de facilitar un análisis detallado y profundizar en la comprensión de estos componentes, a continuación, se desglosa la distribución del presupuesto de inversión vigente para el sector, el cual se presenta desagregado por cada una de sus entidades adscritas y vinculadas en la siguiente tabla:

Tabla 1 Distribución Apropiación Presupuestal Sector Minas y Energía
Cifras en millones de pesos

Entidad	Apropiación Vigente	% Aprop.
MME	\$ 9.430.689	93,0%
ANH	\$ 423.761	4,2%
ANM	\$ 90.423	0,9%
CREG	\$ 24.053	0,2%
IPSE	\$ 50.000	0,5%
SGC	\$ 80.000	0,8%
UPME	\$ 42.894	0,4%
Total, Sector	\$ 10.141.820	100,0%

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos
Con información de SIIF Nación corte junio 2026

El Ministerio de Minas y Energía (MME) se consolida como el principal receptor de los recursos asignados al sector para la vigencia fiscal 2026, concentrando una participación del 93,0% del total sectorial, equivalente a una apropiación vigente de **9,43 billones de pesos**. Esta significativa asignación presupuestal responde principalmente a la incorporación de los recursos destinados a la cobertura de subsidios de energía eléctrica y gas natural, a la financiación de los fondos de inversión social del sector (FAER, FAZNI, PRONE, FENOGE y Cuota de Fomento), así como al desarrollo de los demás proyectos de inversión estratégica a cargo de la gestión directa del Ministerio (ver Gráfico 1).

Ministerio de Minas y Energía

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

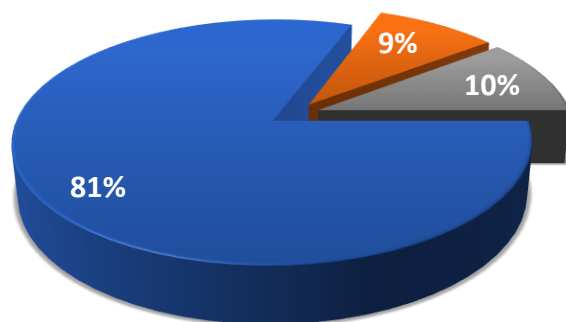
Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

El 7% restante está distribuido entre las seis (6) entidades adscritas dentro de las cuales la ANH presenta la mayor participación con un 4,18% del total sectorial. (Ver Gráfico 2)

Gráfico 1 Distribución de Recursos de Inversión Ministerio de Minas y Energía

% Participación MME

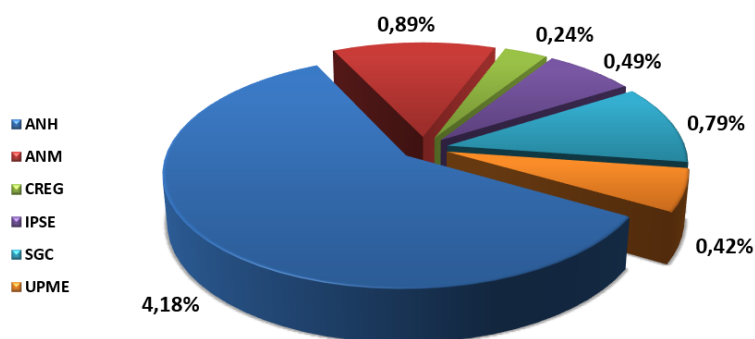


■ Subsidios ■ Fondos ■ Otros proyectos de Inversión

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

Gráfico 2 Distribución de Recursos de Inversión Entidades Adscritas

% Participación Entidades Adscritas



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

Es importante señalar que el sector cuenta con 86 proyectos de inversión, de los cuales 44 corresponden a la gestión directa del Ministerio de Minas y Energía (MME) y los 42 restantes se distribuyen entre las seis entidades adscritas: la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), la Agencia Nacional de Minería (ANM), la 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).

Al analizar la distribución interna de los recursos asignados al Ministerio de Minas y Energía (MME), se evidencia que la mayor concentración presupuestal se destina al rubro de Subsidios, el cual representa el 81% de la participación total. Por su parte, los Fondos específicos del sector absorben el 9% de las apropiaciones, mientras que el 10% restante se asigna a la ejecución de los Otros proyectos de inversión. La información detallada sobre el portafolio de proyectos del sector y el estado actual de su ejecución presupuestal se puede consultar en el siguiente enlace: <https://www.minenergia.gov.co/es/ministerio/gestion/proyectos-de-inversion/>

En cuanto a las entidades adscritas al sector, la distribución de los recursos evidencia que la mayor participación corresponde a la ANH, que concentra el 4,18% del total asignado, reflejando su papel estratégico en la administración y promoción de los recursos hidrocarburíferos del país. Le siguen la ANM con una participación del 0,89% y el SGC con el 0,79%, entidades que desempeñan funciones fundamentales en la gestión de los recursos mineros y en la generación de conocimiento geocientífico para la toma de decisiones. Por su parte, el IPSE participa con el 0,49%, orientando recursos al fortalecimiento de soluciones energéticas en las zonas no interconectadas, mientras que la UPME concentra el 0,42%, apoyando la planeación integral de los sectores de minas y energía.

Finalmente, la CREG registra una participación del 0,24%, destinada al desarrollo de sus funciones regulatorias y al fortalecimiento de los mecanismos que contribuyen a la eficiencia, sostenibilidad y confiabilidad de los servicios públicos de energía y gas. En conjunto, estas asignaciones reflejan la priorización de recursos de acuerdo con las responsabilidades y competencias de cada entidad dentro del sector.

1.1. 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 89,7% de la apropiación vigente del Ministerio de Minas y Energía. (Ver tabla No. 2)

Tabla 2 Distribución Apropiación Presupuestal Subsidios y Fondos

Ministerio de Minas y Energía

Cifras en millones de pesos

Concepto	Apropiación Presupuestal	% Participación
Subsidios	\$ 7.599.515	80,6%
Fondos	\$ 855.986	9,1%
Otros proyectos de Inversión	\$ 975.188	10,3%
Total	\$ 9.430.689	100%

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos
Con información de SIIF Nación corte junio 2026

A continuación, se presenta la información de la variación de la apropiación vigente, de las categorías referidas en la tabla precedente, con corte al 30 de junio de las vigencias 2025 y 2026. (Ver gráfico No. 3).

Subsidios - MME Apropiación Vigente con corte al 30 de junio de 2026.

Tabla 3 Comparativo años Apropiación vigente Subsidios

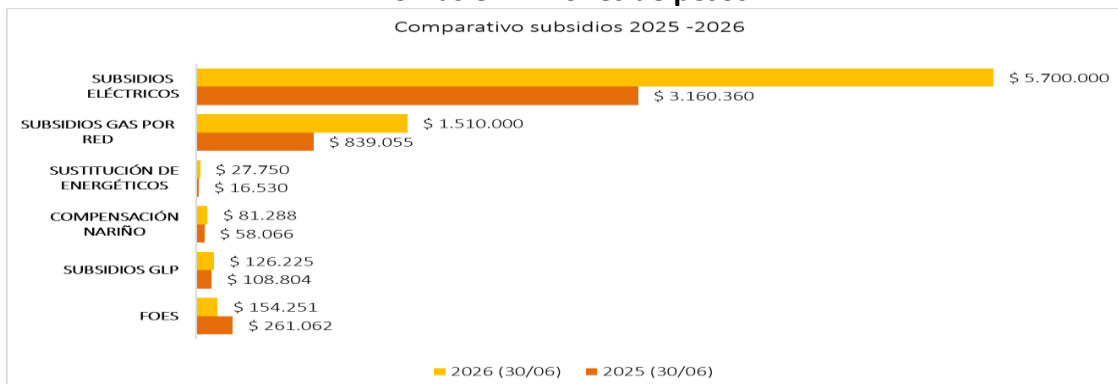
Cifras en millones de pesos

Proyecto	2025 (30/06)	2026 (30/06)	%
SUBSIDIOS ELÉCTRICOS	\$ 3.160.360	\$ 5.700.000	80,36%
SUBSIDIOS GAS POR RED	\$ 839.055	\$ 1.510.000	79,96%
SUSTITUCIÓN DE ENERGÉTICOS	\$ 16.530	\$ 27.750	67,88%
COMPENSACIÓN NARIÑO	\$ 58.066	\$ 81.288	39,99%
SUBSIDIOS GLP	\$ 108.804	\$ 126.225	0,00%
FOES	\$ 261.062	\$ 154.251	-40,91%
TOTAL	\$ 4.443.877	\$ 7.599.515	71,01%

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

Gráfico 3 Representativo Subsidios

Cifras en millones de pesos



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

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

Al comparar los recursos asignados con corte al 30 de junio de las vigencias 2025 y 2026, se evidencia una variación positiva del 71% en el total de la apropiación vigente para subsidios, la cual pasó de 4,44 billones de pesos a 7,59 billones de pesos. Este comportamiento responde a la dinámica de programación presupuestal orientada a garantizar los recursos necesarios para la sostenibilidad energética del país y el cumplimiento de las metas sociales del sector.

En el análisis detallado por componente, los subsidios eléctricos registran el mayor incremento en términos absolutos, con un crecimiento del 80,36% al pasar de 3,16 billones de pesos en 2025 a 5,70 billones de pesos en 2026. Asimismo, se destacan variaciones al alza en los rubros de sustitución de energéticos (67,88%), subsidios de gas por red (79,96%) y la compensación para el departamento de Nariño (39,99%), el esquema de subsidios para Gas Licuado de Petróleo (GLP) (16,01%), el Fondo de Energía Social (FOES) presentó una reducción del 40,91%, situándose en \$154.251 millones frente a los \$261.062 millones registrados en el mismo periodo del año anterior.

Fondos MME -Apropiación Vigente con corte al 30 de junio de 2026

Tabla 4 Comparativo años Apropiación vigente fondos

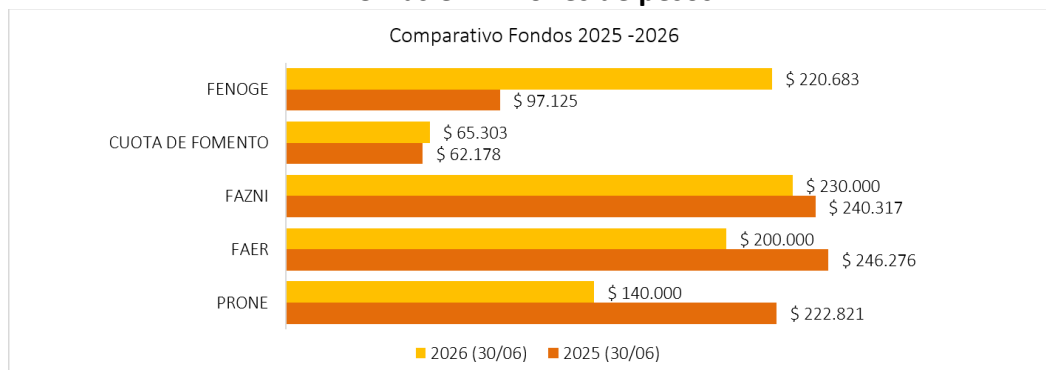
Cifras en millones de pesos

Proyecto	2025 (30/06)	2026 (30/06)	%
FENOGE	\$ 97.125	\$ 220.683	127,22%
CUOTA DE FOMENTO	\$ 62.178	\$ 65.303	5,03%
FAZNI	\$ 240.317	\$ 230.000	-4,29%
FAER	\$ 246.276	\$ 200.000	-18,79%
PRONE	\$ 222.821	\$ 140.000	-37,17%
TOTAL	\$ 868.717	\$ 855.986	-1,47%

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

Gráfico 4 Representativo Fondos

Cifras en millones de pesos



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

En el análisis del presupuesto con corte al 30 de junio de 2026 frente al mismo periodo de 2025, se evidencia una leve reducción del 1,47% en los recursos totales asignados a los fondos pasando de \$868.717 en el 2025 a \$855.986 para el 2026, lo cual refleja una relativa estabilidad con un ajuste presupuestal moderado en el sector. Esta variación global puede estar asociada a la optimización de los flujos de caja, restricciones fiscales generales o la reorientación estratégica de recursos; sin embargo, pese a la ligera caída global del presupuesto conjunto, el comportamiento interno de los fondos muestra un cambio de tendencia drástico y una clara reorientación de prioridades por parte del Gobierno hacia la transición energética y la gestión eficiente, en contraste con disminuciones en los fondos tradicionales de infraestructura. Los cambios más destacados son:

- **FENOG:** Presenta el mayor crecimiento presupuestal entre las entidades analizadas, con un incremento del **127,22 %**, al pasar de \$97.125 millones en 2025 a \$220.683 millones en 2026. Este significativo aumento, que lleva sus recursos a más del doble de los asignados el año anterior, evidencia la prioridad que se está otorgando al financiamiento de proyectos de energías renovables y eficiencia energética, pilares fundamentales para impulsar la transición energética y el desarrollo sostenible del país.
- **Cuota de Fomento:** Registra un crecimiento positivo del **5,03%** pasando de \$62.178 millones a \$65.303 millones, manteniendo el impulso y la sostenibilidad de las actividades de desarrollo regional que promueve este programa.

Por otro lado, los fondos enfocados en expansión, normalización y redes rurales experimentaron contracciones importantes para este periodo, lo que podría responder a la finalización de etapas de proyectos específicos, ejecuciones de vigencias anteriores o ajustes temporales de flujo de recursos:

- **FAZNI:** Registra una leve disminución del **4,29%**, pasando de \$240.317 millones a \$230.000 millones, lo que denota una relativa continuidad en los esfuerzos por mantener el acceso al servicio de energía en las zonas no interconectadas.
- **FAER:** Presenta una reducción del **18,79%**, disminuyendo de \$246.276 millones a \$200.000 millones en los recursos asignados para la electrificación rural y la infraestructura en comunidades dispersas.
- **PRONE:** Muestra la reducción más drástica con una caída del **37,17%**, pasando de \$222.821 millones en 2025 a \$140.000 millones en 2026, lo que impacta el ritmo presupuestal destinado a los procesos de normalización del servicio en barrios subnormales.

Este comportamiento mixto refleja una dinámica presupuestal orientada a concentrar fuertemente los esfuerzos y el capital en el FENOGÉ como eje motor de la política energética actual, mientras se ajustan y racionalizan los techos de gasto en los demás fondos tradicionales para alinearse con las realidades fiscales de la vigencia 2026.

2. Principales modificaciones presupuestales

- I. **El Decreto 1477 de diciembre de 2025**, “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 2026”, fue expedido con fuerza material de ley ante la omisión del Congreso en aprobar la Ley de Presupuesto antes del 20 de octubre de 2025, tal como lo exige el artículo 348 de la Constitución Política. De esta forma, el Gobierno Nacional decretó el presupuesto general para la presente vigencia, incorporando las modificaciones que alcanzaron a ser viabilizadas en el primer debate por las comisiones económicas conjuntas del Congreso. La decisión se fundamenta firmemente en el artículo 59 del Estatuto Orgánico del Presupuesto, y tiene como propósito central garantizar la plena operatividad del Estado y la continuidad en la ejecución de las políticas públicas durante este año 2026, evitando cualquier escenario de parálisis institucional.
- II. **Ajustes por menor aprobación de renta contingente:** El panorama financiero diseñado originalmente para este ciclo contemplaba recursos condicionados a la viabilidad de medidas fiscales y de financiamiento en el legislativo. Al no consolidarse dichas proyecciones normativas, estos montos contingentes no pudieron ser incorporados como apropiaciones efectivas dentro del Decreto 1477 de 2025. Esto significó una reducción real frente a las expectativas iniciales de techo de gasto para 2026, obligando al Ejecutivo a realizar una rigurosa redistribución de los recursos disponibles para blindar y asegurar la financiación de los programas sociales y de inversión catalogados como prioritarios.
- III. **Sector Minero-Energético:** Aunque este decreto de liquidación de la vigencia de 2026 no se diseñó propiamente como un instrumento de recorte sobre la marcha —a diferencia de las medidas de ajuste fiscal estricto aplicadas en años previos—, sí refleja una matriz de priorización selectiva del gasto dentro del sector. Esta distribución estratégica de las partidas presupuestales es la que viene rigiendo los planes de infraestructura, transición y soberanía energética en lo corrido de 2026, lo cual se evidencia en:

Tabla 5. Asignación Presupuestal 2026
Cifras en millones de pesos

Entidad o Fondo	Presupuesto asignado 2026
FAER	\$ 200.000
FAZNI	\$ 230.000

Entidad o Fondo	Presupuesto asignado 2026
PRONE	\$ 140.000
FENOGE	\$ 220.683
CUOTA DE FOMENTO	\$ 65.302

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos
Con información de SIIF Nación corte junio 2026

- IV. **No aprobación del Congreso y consecuencias operativas:** Al no haberse expedido la Ley del Presupuesto 2026 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 sector Minero-Energético:** En el marco de esta distribución, el Decreto 1477 de 2025 refleja un esfuerzo institucional por salvaguardar la inversión en sectores territoriales y de alto impacto social, manteniendo el soporte en áreas esenciales. Específicamente en el sector minero-energético, el presupuesto de 2026 prioriza el fortalecimiento técnico y operativo de entidades clave como la UPME, el IPSE y el Servicio Geológico Colombiano, asegurando los recursos necesarios para viabilizar los planes de transición energética justa, los programas de formalización minera y el desarrollo de proyectos con un fuerte componente de gestión ambiental en las regiones.

3. Ejecución presupuestal

En el primer semestre de 2026, el Sector Minas y Energía presentó la siguiente ejecución presupuestal (Tabla No. 6). Ello, se mide según el indicador de planeación estratégica de la siguiente forma:

$$\% \text{ de ejecución} = (\text{Oblig.} / \text{Aprop. Vigente}) * 100$$

Tabla 6. Ejecución Presupuestal Inversión Sector Minas y Energía
Cifras en millones de pesos

Entidad	Apropiación Inicial 2026	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp./ Aprop Disponible	Obligaciones	% Oblig./Aprop. Disponible
MME	\$ 9.614.818	\$ 9.614.818	\$ 5.693.608	59,22%	\$ 4.754.216	49,45%
ANH	\$ 3.178.707	\$ 3.178.707	\$ 1.784.581	56,14%	\$ 1.681.886	52,91%
ANM	\$ 217.937	\$ 217.937	\$ 122.380	56,15%	\$ 72.500	33,27%
CREG	\$ 62.888	\$ 62.888	\$ 30.490	48,48%	\$ 19.117	30,40%
IPSE	\$ 72.713	\$ 72.713	\$ 60.632	83,39%	\$ 10.929	15,03%
SGC	\$ 156.428	\$ 156.428	\$ 96.002	61,37%	\$ 48.680	31,12%

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	Apropiación Inicial 2026	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp./Aprop Disponible	Obligaciones	% Oblig./Aprop. Disponible
UPME	\$ 85.050	\$ 85.050	\$ 48.477	57,00%	\$ 27.524	32,36%
Total	\$ 13.388.541	\$ 13.388.541	\$ 7.836.169	58,53%	\$ 6.614.852	49,41%

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos
Con información de SIIF Nación corte junio 2026

En el periodo reportado, el Sector de Minas y Energía presenta una apropiación vigente total de \$13.388.541 millones, con un nivel de compromisos del 58,53% (\$7.836.169 millones) y una ejecución real en obligaciones del 49,41% (\$6.614.852 millones). A nivel interno, el Ministerio de Minas y Energía (MME) —como entidad individual— concentra el mayor presupuesto con \$9.614.818 millones, registrando un avance del 59,22% en compromisos y del 49,45% en obligaciones en la vigencia 2026.

Por el contrario, se identifican alertas de rezago en el CREG, que reporta el menor ritmo de contratación con solo el 48,48% de sus recursos comprometidos, en obligaciones el IPSE se presenta un cuello de botella operativo al registrar la ejecución más baja en obligaciones de todo el sector con apenas un 15,03%.

3.1 Subsidios y Fondos

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. 7 y 8).

Tabla 7. Ejecución Presupuestal Subsidios MME
Cifras en millones de pesos

Proyecto	Aprop. Vigente	Compromisos	% Comp./Aprop. Vigente	Obligaciones	% Oblig./Aprop. Vigente
SUBSIDIOS ELÉCTRICOS	\$ 5.700.000	\$ 3.205.570	56,24%	\$ 3.202.957	56,19%
SUBSIDIOS GAS POR RED	\$ 1.510.000	\$ 899.627	59,58%	\$ 899.627	59,58%
FOES	\$ 154.251	\$ 51.566	33,43%	\$ 51.480	33,37%
SUBSIDIOS GLP	\$ 126.225	\$ 54.116	42,87%	\$ 47.369	37,53%
COMPENSACIÓN NARIÑO	\$ 81.288	\$ 28.868	35,51%	\$ 22.658	27,87%
SUSTITUCIÓN DE ENERGÉTICOS	\$ 27.750	\$ 1.731	6,24%	\$ 254	0,91%
TOTAL	\$ 7.599.515	\$ 4.241.478	55,81%	\$ 4.224.347	55,59%

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos
Con información de SIIF Nación corte junio 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

La ejecución del presupuesto de inversión de subsidios presenta un nivel de avance intermedio al primer semestre de 2026, con compromisos acumulados que alcanzan el 55,81% de la apropiación vigente, equivalente a \$4.241.478 millones.

El proyecto con mayor volumen de recursos comprometidos y obligados corresponde a Subsidios Eléctricos, con compromisos por \$3.205.570 millones (56,24%) y obligaciones por \$3.202.957 millones (56,19%). En términos de eficiencia de compromisos individuales, el proyecto Subsidios Gas por Red lidera porcentualmente con un 59,58% de su presupuesto comprometido y obligado \$899.627 millones. En contraste, el proyecto de Sustitución de Energéticos mantiene un rezago crítico, registrando un avance marginal de apenas el 6,24% en compromisos y un 0,91% en obligaciones.

Por su parte, el porcentaje de obligaciones efectivas sobre la apropiación total consolidada en el periodo evaluado se ubica en el 55,59% (\$ 4.224.347 millones). Este margen sugiere la efectividad en los procesos administrativos, la entrega de soportes o la gestión del Plan Anualizado de Caja (PAC) para evitando embotellamientos en los pagos.

Tabla 8. Ejecución Presupuestal Fondos MME
Cifras en millones de pesos

Proyecto	Aprop. Vigente	Compromisos	% Comp./Aprop. Vigente	Obligaciones	% Oblig. /Aprop. Vigente
FAZNI	\$ 230.000	\$ 218.425	94,97%	\$ 760	0,33%
FENOGE	\$ 220.683	\$ 819	0,37%	\$ 0	0,00%
FAER	\$ 200.000	\$ 112.783	56,39%	\$ 9.211	4,61%
PRONE	\$ 140.000	\$ 99.221	70,87%	\$ 617	0,44%
CUOTA DE FOMENTO	\$ 65.303	\$ 45.483	69,65%	\$ 29.736	45,54%
TOTAL	\$ 855.986	\$ 476.731	55,69%	\$ 40.324	4,71%

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos
Con información de SIIF Nación corte junio 2026

La ejecución del presupuesto correspondiente a fondos presenta un nivel de avance del 55,69% por \$476.731 millones el 2026. Por su parte, el porcentaje de obligaciones efectivas sobre la apropiación total es del 4,71% (\$40.324 millones), Evidenciando una baja ejecución, toda vez que, CUOTA DE FOMENTO es el único fondo que presenta avances Significativos los demás fondos están relegados.

3.2 Reservas Presupuestales

Con corte al 30 de junio 2026, se realizó el pago del 70,23% del total constituido en las reservas presupuestales, discriminadas en la tabla 9.

Tabla 9. Reservas Presupuestales marzo 2026 Sector Minas y Energía
Cifras en millones de pesos

Entidad	Reservas	Obligado	% Oblig. /Reservas	Pagos	% Pagos /Reservas	Por Pagar
MME	\$ 1.715.888	\$ 1.247.562	72,71%	\$ 1.232.349	71,82%	\$ 483.539
ANH	\$ 125.119	\$ 72.921	58,28%	\$ 68.998	55,15%	\$ 56.121
IPSE	\$ 80.421	\$ 42.212	52,49%	\$ 42.010	52,24%	\$ 38.410
SGC	\$ 36.248	\$ 33.202	91,60%	\$ 32.644	90,06%	\$ 3.604
ANM	\$ 8.033	\$ 4.801	59,77%	\$ 4.801	59,77%	\$ 3.232
UPME	\$ 370	\$ 10	2,64%	\$ 10	2,64%	\$ 360
CREG	\$ 144	\$ 141	97,68%	\$ 141	97,68%	\$ 3
Total	\$ 1.966.224	\$ 1.400.851	71,25%	\$ 1.380.955	70,23%	\$ 585.269

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos
 Con información de SIIF Nación corte junio de 2026

El análisis de las reservas presupuestales del sector minero-energético muestra una ejecución del 71,25% en obligaciones y del 70,23% en pagos, en el periodo evaluado con un saldo pendiente por pagar de \$585.269 millones. Esto refleja un avance bajo en su gestión, pero con oportunidades de mejora para lograr un uso más eficiente y oportuno de los recursos durante el tercer trimestre del año.

Las entidades con mayor nivel de ejecución en obligaciones fueron el CREG 97,68% y el SGC 91,60%. En cuanto a pagos, el CREG también lidera con un 97,68%, seguido por el SGC con un 90,06%. Estos resultados destacan el compromiso de estas entidades en la gestión de sus reservas.

En contraste, entidades como el UPME presento un avance relegado del 2,64% tanto en obligaciones como en pagos presentan un nivel precario de la gestión y ejecución, dejando saldos significativos por pagar \$360 millones.

En resumen, estos resultados evidencian la necesidad de fortalecer la planeación y seguimiento de compromisos en las entidades con bajo desempeño, con el fin de mejorar la ejecución financiera del sector y evitar acumulación de recursos sin utilizar al cierre fiscal.

4. SIIF

El Sector Ministerio de Minas y Energía cuenta para la vigencia 2026 con corte al 30 de junio, con 87 proyectos de inversión, distribuidos de la siguiente manera:

- 44 proyectos de Inversión para el MME
- 6 proyectos de Inversión para la ANH - AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS
- 10 proyectos de Inversión para la ANM - AGENCIA NACIONAL MINERA

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

- 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 10 Resumen Ejecutivo Ministerio de Minas y Energía

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2026	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp	obligaciones	% Avance Financiero Oblig.
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA - GESTION GENERAL	\$ 9.430.689	\$ 5.579.730	59,17%	\$ 4.643.628	49,24%

Fuente: SIIF Nación corte junio de 2026

ANÁLISIS DEL PRESUPUESTO:

Para el Ministerio de Minas y Energía – Gestión General, se cuenta con una apropiación vigente de \$9.430.689 millones. Al corte del presente informe, se han reportado compromisos por \$5.579.730 millones, lo que equivale a un avance financiero del 59,17%. No obstante, las obligaciones efectivas alcanzan el 49,24%, lo que indica una ejecución real media frente al total apropiado en el periodo.

Tabla 11 Resumen Ejecutivo Ministerio de Minas y Energía

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2026	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp	obligaciones	% Avance Financiero 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	\$ 3.657	\$ 2.904	79,41%	\$ 1.309	35,80%
FORTALECIMIENTO DEL ANÁLISIS ESTRATÉGICO SECTORIAL Y LEGISLATIVO DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN EL MARCO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA NACIONAL NACIONAL	\$ 1.530	\$ 1.450	94,82%	\$ 633	41,41%
FORTALECIMIENTO DEL MARCO ESTRATÉGICO Y METODOLÓGICO DE LA GENERACIÓN DE VALOR PÚBLICO EN LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA. NACIONAL	\$ 6.383	\$ 5.872	92,00%	\$ 2.361	36,99%
FORTALECIMIENTO DE LA CONFIANZA EN LAS INSTITUCIONES DE LA INDUSTRIA MINERO ENERGÉTICA EN COLOMBIA (INICIATIVA EITI) NACIONAL	\$ 1.100	\$ 968	88,09%	\$ 358	32,60%
CONSOLIDACIÓN POSICIONAMIENTO Y GESTIÓN INTERNACIONAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA EN COLOMBIA NACIONAL	\$ 1.694	\$ 1.541	90,97%	\$ 596	35,18%
FORTALECIMIENTO DE LA REGULACIÓN PARA LA TRANSICIÓN DEL SECTOR ENERGÉTICO HACIA UNA ECONÓMICA VERDE NACIONAL	\$ 3.930	\$ 3.808	96,91%	\$ 1.533	39,01%

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

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2026	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp	obligaciones	% Avance Financiero Oblig.
FORTALECIMIENTO DE LA POLÍTICA PÚBLICA PARA MEJORAR EL ACCESO A TECNOLOGÍAS O APLICACIONES NUCLEARES AVANZADAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 1.946	\$ 1.826	93,84%	\$ 744	38,24%
FORTALECIMIENTO DEL RELACIONAMIENTO TERRITORIAL PARA LA CREACIÓN DE VALOR COMPARTIDO EN EL SECTOR MINERO ENERGÉTICO NACIONAL	\$ 12.474	\$ 5.880	47,14%	\$ 2.015	16,15%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN AMBIENTAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO FRENTE A LAS NECESIDADES DE LOS TERRITORIOS A NIVEL NACIONAL	\$ 13.945	\$ 7.093	50,87%	\$ 2.682	19,23%
FORTALECIMIENTO DE LA COMPETITIVIDAD Y SOSTENIBILIDAD DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO MEDIANTE LA INCORPORACIÓN DE PROCESOS DE REDUCCIÓN DE RIESGO DE DESASTRES NACIONAL	\$ 2.417	\$ 1.297	53,67%	\$ 505	20,91%
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A USUARIOS DE GAS COMBUSTIBLE POR RED DE ESTRATOS 1 Y 2. NACIONAL	\$ 1.510.000	\$ 899.627	59,58%	\$ 899.627	59,58%
FORTALECIMIENTO DE LA DOCUMENTACIÓN Y REGLAMENTACIÓN DE LA POLÍTICA DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA EN LA CADENA DE VALOR DE LOS HIDROCARBUROS NACIONAL	\$ 3.080	\$ 2.347	76,20%	\$ 926	30,07%
APOYO A LA COMPENSACIÓN DEL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO Y GLP EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO	\$ 81.288	\$ 28.868	35,51%	\$ 22.658	27,87%
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 INFORMACIÓN DE BIOCOMBUSTIBLES. NACIONAL	\$ 20.358	\$ 10.880	53,44%	\$ 3.769	18,51%
MEJORAMIENTO DEL COMERCIO LEGAL DE COMBUSTIBLES EN LOS MUNICIPIOS CONSIDERADOS COMO ZONA DE FRONTERA. NACIONAL	\$ 19.040	\$ 17.329	91,01%	\$ 6.264	32,90%
SUSTITUCIÓN DE LEÑA, CARBÓN Y RESIDUOS POR ENERGÉTICOS DE TRANSICIÓN DE GAS COMBUSTIBLE PARA LA COCCIÓN DE ALIMENTOS A USUARIOS DE MENORES INGRESOS NACIONAL	\$ 27.750	\$ 1.731	6,24%	\$ 254	0,91%
COFINANCIACIÓN DE PROYECTOS DIRIGIDOS AL DESARROLLO DE LA INFRAESTRUCTURA PARA LA PRESTACIÓN EFECTIVA DEL SERVICIO PÚBLICO DE GAS COMBUSTIBLE POR REDES NACIONAL	\$ 65.303	\$ 45.483	69,65%	\$ 29.736	45,54%
FORTALECIMIENTO A LA GESTIÓN DEL MONITOREO, SEGUIMIENTO Y CONTROL A LOS COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO Y OTROS PRODUCTOS DE TIPO RESIDUAL DE HIDROCARBUROS NACIONAL	\$ 3.007	\$ 2.240	74,49%	\$ 914	30,40%
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS AL CONSUMO EN CILINDROS Y PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DE GLP NACIONAL	\$ 126.225	\$ 54.116	42,87%	\$ 47.369	37,53%
SUBSIDIO DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR ELÉCTRICO NACIONAL	\$ 5.700.000	\$ 3.205.570	56,24%	\$ 3.202.957	56,19%
DISTRIBUCIÓN DE SUBSIDIOS PARA USUARIOS UBICADOS EN ZONAS ESPECIALES Y APOYO FINANCIERO PARA SOLUCIONES ENERGÉTICAS CON FNCER EN ZONAS ESPECIALES DEL SISTEMA INTERCONECTADO. NACIONAL	\$ 154.251	\$ 51.566	33,43%	\$ 51.480	33,37%
MEJORAMIENTO DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LAS ZONAS RURALES DEL TERRITORIO NACIONAL - FAER	\$ 200.000	\$ 112.783	56,39%	\$ 9.211	4,61%
AMPLIACIÓN DE LA COBERTURA DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS ZNI EN EL TERRITORIO NACIONAL - FAZNI	\$ 230.000	\$ 218.425	94,97%	\$ 760	0,33%
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	\$ 140.000	\$ 99.221	70,87%	\$ 617	0,44%
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	\$ 1.485	\$ 1.387	93,37%	\$ 591	39,78%
DESARROLLO DE ESTRATEGIAS DE IMPLEMENTACIÓN EN LA CONFORMACIÓN Y FINANCIACIÓN DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS CON FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA RENOVABLE (FNCER) NACIONAL	\$ 300.000	\$ 298.205	99,40%	\$ 37.509	12,50%
IMPLEMENTACIÓN DE SOLUCIONES DE GENERACIÓN FOTOVOLTAICA PARA LA REDUCCIÓN DEL COSTO DEL SERVICIO ELÉCTRICO EN LOS ESTRATOS 1,2 Y 3 DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL – PROGRAMA COLOMBIA SOLAR. NACIONAL	\$ 372.134	\$ 370.037	99,44%	\$ 256.194	68,84%
MEJORAMIENTO DEL CUBRIMIENTO DE LA DEMANDA NO ATENDIDA QUE PERCIBEN LOS USUARIOS DEL SIN Y LAS ZNI NACIONAL	\$ 800	\$ 638,97	79,83%	\$ 182	22,70%
FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DE GESTIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO NACIONAL- PREVIO CONCEPTO DNP	\$ 6.408	\$ 5.815	90,75%	\$ 2.529	39,46%

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2026	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp	obligaciones	% Avance Financiero Oblig.
FORTALECIMIENTO DE LOS LINEAMIENTOS DE POLÍTICA PÚBLICA PARA LOGRAR LA UNIVERSALIZACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE MANERA JUSTA Y EFICIENTE NACIONAL	\$ 766	\$ 722	94,21%	\$ 340	44,34%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTION EFICIENTE DE LA ENERGIA Y DESARROLLO DE LAS FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGIA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 75.712	\$ 409	0,54%	\$ -	0,00%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTION EFICIENTE DE LA ENERGIA Y DESARROLLO DE LAS FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGIA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 144.972	\$ 409	0,28%	\$ -	0,00%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN INSTITUCIONAL PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE ACCIONES TENDIENTES A PERMITIR EL ACCESO A LA LEGALIDAD DE LA PEQUEÑA MINERÍA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 7.664	\$ 5.393	70,37%	\$ 2.120	27,67%
IMPLEMENTACIÓN DE LA POLÍTICA NACIONAL DE SEGURIDAD MINERA NACIONAL	\$ 9.2478	\$ 4.400	47,57%	\$ 2.059	22,27%
GENERACIÓN DE ALTERNATIVAS DE RECONVERSIÓN PRODUCTIVA PARA LOS MINEROS DE SUBSISTENCIA (ARTESANALES) Y PEQUEÑOS MINEROS EN EL TERRITORIO NACIONAL NACIONAL	\$ 22.133	\$ 21.338	96,41%	\$ 8.875	40,10%
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	\$ 13.393	\$ 0,00	0,00%	\$ -	0,00%
GENERACIÓN DE VALOR AGREGADO EN LOS MINERALES Y/O MATERIALES EXTRAÍDOS POR LOS MINEROS DE SUBSISTENCIA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 9.680	\$ 5.305	54,81%	\$ 2.155	22,26%
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	\$ 8.451	\$ 7.255	85,85%	\$ 3.480	41,18%
CONSTRUCCIÓN E IMPLEMENTACIÓN DE ESTRATEGIAS PARA EL DESARROLLO DE LA ACTIVIDAD MINERA DE PEQUEÑA ESCALA BAJO UN MODELO DE DESARROLLO COLABORATIVO. NACIONAL	\$ 11.969	\$ 4.420	36,93%	\$ 2.014	16,83%
DESARROLLO DE UN MODELO MINERO CENTRADO EN LA REINDUSTRIALIZACIÓN Y LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA NACIONAL	\$ 38.807	\$ 14.198	36,59%	\$ 5.402	13,92%
IMPLEMENTACIÓN DE SALA DE MONITOREO ESPECIALIZADA EN LOS FENÓMENOS ASOCIADOS AL APROVECHAMIENTO DE MINERALES CON ENFOQUE SOCIOAMBIENTAL NACIONAL	\$ 12.000	\$ 5.150	42,92%	\$ 2.027	16,89%
FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA PARA IMPLEMENTAR DE MANERA EFECTIVA LA POLÍTICA DE GOBIERNO DIGITAL NACIONAL	\$ 34.998	\$ 27.233	77,81%	\$ 18.686	53,39%
MEJORAMIENTO EN LA DISPONIBILIDAD Y APROVECHAMIENTO DE LA INFORMACION DEL ARCHIVO CENTRAL POR PARTE DE LA CIUDADANIA Y USUARIOS INTERNOS DEL MINISTERIO. BOGOTÁ	\$ 1.160	\$ 357	30,75%	\$ 147	12,71%
FORTALECIMIENTO DEL DESEMPEÑO INSTITUCIONAL DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA A NIVEL NACIONAL	\$ 28.848	\$ 23.568	81,70%	\$ 9.776	33,89%
IMPLANTACIÓN MODELO GESTION DE DOCUMENTOS ELECTRONICOS DE ARCHIVO EN EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA BOGOTÁ	\$ 684	\$ 663	96,96%	\$ 260	38,02%

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación
Con información SIIF corte junio de 2026

CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

El comportamiento de la ejecución presupuestal durante la vigencia refleja un aceptable avance en la gestión financiera del Ministerio. Es fundamental acelerar los procesos precontractuales y contractuales, especialmente durante el tercer trimestre, para garantizar que los recursos sean ejecutados de manera oportuna y efectiva. Se recomienda también fortalecer el acompañamiento técnico y administrativo a los responsables de los proyectos, con el fin 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

mitigar los cuellos de botella identificados y mejorar los niveles de ejecución, en línea con las metas del Plan Nacional de Desarrollo y las prioridades estratégicas del sector.

AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS – ANH:

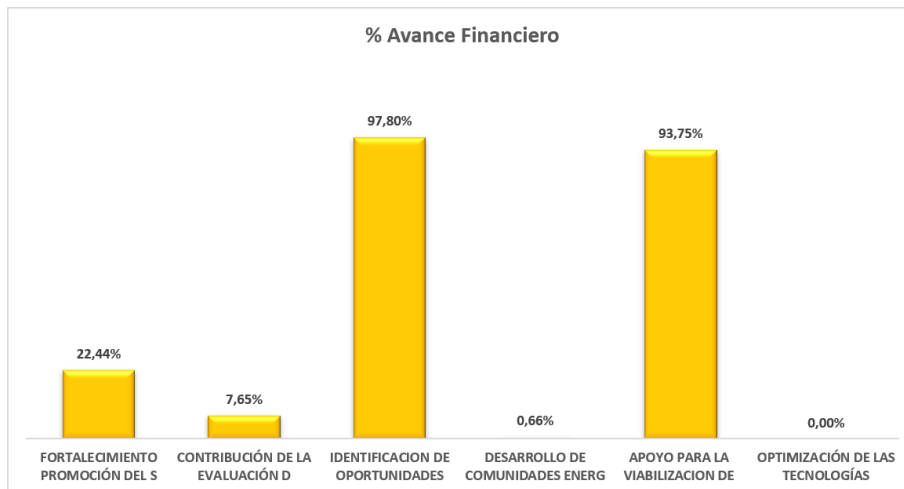
La Agencia Nacional de Hidrocarburos cuenta con un total de 6 proyectos de inversión y una apropiación de \$423.761 millones.

Tabla 12 Resumen Ejecutivo Agencia Nacional de Hidrocarburos

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2026	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp	obligaciones	% Avance Financiero Oblig.
FORTEALECIMIENTO PROMOCIÓN DEL SECTOR ENERGÉTICO COLOMBIANO EN EL MARCO DE UN ESCENARIO NACIONAL E INTERNACIONAL DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA NACIONAL	\$ 12.808	\$ 2.874	22,44%	\$ 1.306	10,20%
CONTRIBUCIÓN DE LA EVALUACIÓN DEL POTENCIAL DE FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA NACIONAL	\$ 208.698	\$ 15.958	7,65%	\$ 2.142	1,03%
IDENTIFICACION DE OPORTUNIDADES EXPLORATORIAS DE HIDROCARBUROS NACIONAL	\$ 28.000	\$ 27.385	97,80%	\$ 486	1,74%
DESARROLLO DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS EN ZONAS DE INFLUENCIA HIDROCARBURÍFERA NACIONAL	\$ 122.000	\$ 804	0,66%	\$ 293	0,24%
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	\$ 44.555	\$ 41.770	93,75%	\$ 8.354	18,75%
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	\$ 7.700	-	0,00%	-	0,00%
Total	\$ 423.761	\$ 88.791	20,95%	\$ 12.582	2,97%

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación
Con información SIF corte junio de 2026

Gráfico 5 Evolución Avances de financieros ANH



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación
Con información SIF corte junio de 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



La Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH cuenta en la vigencia 2026 con seis (6) proyectos de inversión que suman una apropiación total de \$423.761 millones. A junio, la entidad ha reportado compromisos por \$88.791 millones, lo que equivale a un 20,95% de ejecución presupuestal. Este resultado refleja que continua una baja dinámica de ejecución en el año, en donde (4) de sus seis (6) proyectos, están estancados y no presentaron avances en el periodo, los proyectos “IDENTIFICACION DE OPORTUNIDADES EXPLORATORIAS DE HIDROCARBUROS NACIONAL” y “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”, presentan compromisos del 97,80% y 93,75%, en obligaciones.

Se encuentran rezagados todos los proyectos con una pobre gestión en lo concerniente a obligaciones. A continuación, se presenta el comportamiento por proyecto:

FORTALECIMIENTO PROMOCIÓN DEL SECTOR ENERGÉTICO COLOMBIANO EN EL MARCO DE UN ESCENARIO NACIONAL E INTERNACIONAL DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA NACIONAL:

Apropiación: \$12.808 millones

Compromisos acumulados: \$2.874 millones

Avance acumulado (%): 22,44%

No se presenta avance en la ejecución presupuestal de este proyecto, lo que indica inicio lento en sus actividades o trámites administrativos pendientes.

CONTRIBUCIÓN DE LA EVALUACIÓN DEL POTENCIAL DE FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA NACIONAL:

Apropiación: \$208.699 millones

Compromisos acumulados: \$15.956 millones

Avance: 7,65%

No se presenta avance en la ejecución presupuestal de este proyecto, con ejecución pobre frente al alto presupuesto asignado, lo que sugiere necesidad de fortalecer el seguimiento técnico y financiero.

IDENTIFICACION DE OPORTUNIDADES EXPLORATORIAS DE HIDROCARBUROS NACIONAL:

Apropiación: \$28.000 millones

Compromisos acumulados: \$27.385 millones

Avance: 97,80%

La gestión realizada en este proyecto es sobresaliente, frente a sus actividades o trámites administrativos, se recomienda replicar las estrategias realizadas a los demás proyectos rezagados.

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

DESARROLLO DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS EN ZONAS DE INFLUENCIA HIDROCARBURÍFERA NACIONAL:

Apropiación: \$ 122.000 millones

Compromisos acumulados: \$ 804 millones

Avance: 0,66%

No se presenta avance en la ejecución presupuestal de este proyecto, con ejecución pobre frente al alto presupuesto asignado, lo que sugiere necesidad de fortalecer el seguimiento técnico y financiero.

APOYO PARA LA VIABILIZACIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS A TRAVÉS DE LA ARTICULACIÓN INSTITUCIONAL DE LA GESTIÓN SOCIO AMBIENTAL NACIONAL:

Apropiación: \$ 44.555 millones

Compromisos acumulados: \$ 41.770 millones

Avance: 93,75%

La gestión realizada en este proyecto es sobresaliente, frente a sus actividades o trámites administrativos, se recomienda replicar las estrategias realizadas a los demás proyectos rezagados.

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:

Apropiación: \$ 7.700 millones

Compromisos acumulados: \$ 0 millones

Avance: 0%

Este proyecto no presenta un avance en su ejecución, lo que genera alertas en la gestión que no han permitido el inicio de actividades, es importante revisar los obstáculos técnicos o presupuestales que limitan su progreso.

CONCLUSIONES

La ejecución general de los proyectos de inversión de la ANH para 2026 presenta un avance bajo (20,95%), lo que evidencia un inicio lento del ciclo presupuestal. Es probable que esta situación se relacione con procesos administrativos pendientes, o demoras en la aprobación del PAC.

RECOMENDACIONES

- Acelerar la implementación de los proyectos estratégicos, especialmente aquellos con presupuestos altos que aún no presentan avances.
- Replicar las gestiones realizadas por los proyectos que presentan ejecuciones por encima del 93%

- Reforzar los procesos de planeación, contratación y ejecución financiera, así como el acompañamiento técnico a las unidades responsables.
- Revisar y destrabar cuellos de botella administrativos que impiden la materialización de compromisos, con el fin de mejorar el ritmo de ejecución en el tercer trimestre.

AGENCIA NACIONAL DE MINERÍA – ANM:

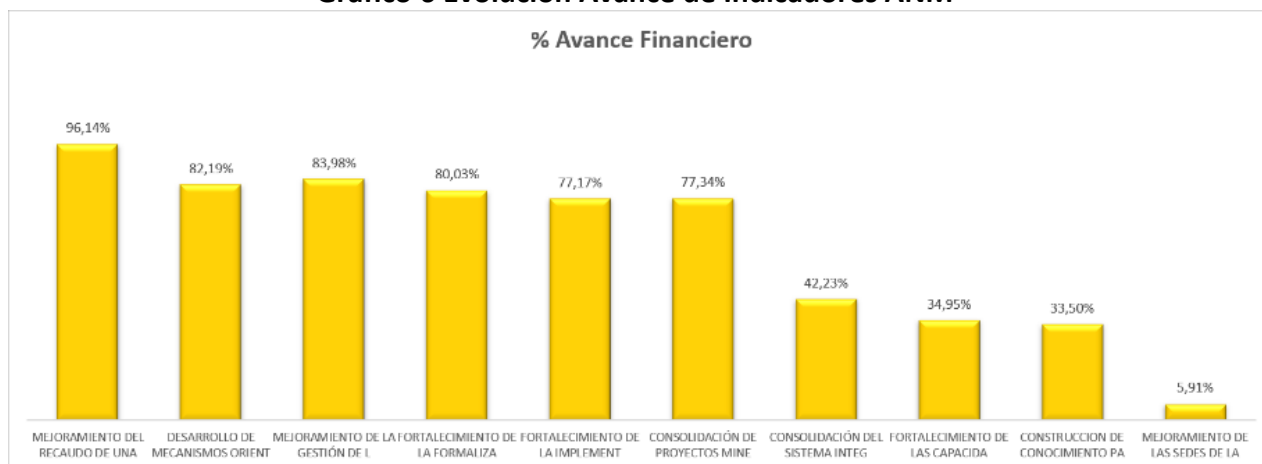
La Agencia Nacional de Minería cuenta con un total de 10 proyectos de inversión y una apropiación de \$90.423 millones.

Tabla 13 Resumen Ejecutivo Agencia Nacional de Minería – ANM

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2026	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp	obligaciones	% Avance Financiero Oblig.
MEJORAMIENTO DEL RECAUDO DE UNA RENTA MINERA JUSTA A TRAVÉS DE LAS CONTRAPRESTACIONES ECONÓMICAS DERIVADAS DEL PROCESO MINERO A NIVEL NACIONAL	\$ 2.900	\$ 2.787	96,14%	\$ 1.167	40,24%
DESARROLLO DE MECANISMOS ORIENTADOS AL APROVECHAMIENTO DE MINERALES ESTRATÉGICOS EN COLOMBIA NACIONAL	\$ 5.000	\$ 4.109	82,19%	\$ 1.675	33,49%
MEJORAMIENTO DE LA GESTIÓN DE LA CONFLICTIVIDAD SOCIOAMBIENTAL EXISTENTE EN TORNO A LA ACTIVIDAD MINERA EN EL PAÍS NACIONAL	\$ 6.065	\$ 5.093	83,98%	\$ 1.979	32,63%
FORTALECIMIENTO DE LA FORMALIZACION Y TITULACION DE PEQUEÑOS Y MEDIANOS MINEROS A NIVEL NACIONAL	\$ 16.289	\$ 13.036	80,03%	\$ 5.764	35,39%
FORTALECIMIENTO DE LA IMPLEMENTACIÓN DEL MODELO DE PLANEACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANM A NIVEL NACIONAL	\$ 10.579	\$ 8.163	77,17%	\$ 2.656	25,10%
CONSOLIDACIÓN DE PROYECTOS MINEROS VIABLES Y RENTABLES PARA EL APROVECHAMIENTO SOSTENIBLE DE LOS RECURSOS MINERALES A NIVEL NACIONAL	\$ 8.232	\$ 6.366	77,34%	\$ 2.795	33,95%
CONSOLIDACIÓN DEL SISTEMA INTEGRAL DE GESTIÓN MINERA A NIVEL NACIONAL	\$ 10.906	\$ 4.606	42,23%	\$ 1.919	17,60%
FORTALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES TECNOLÓGICAS Y DE COMUNICACIONES PARA LA TRANSFORMACIÓN DIGITAL DE LA ANM NACIONAL	\$ 15.878	\$ 5.549	34,95%	\$ 1.768	11,13%
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	\$ 7.915	\$ 2.651	33,50%	\$ 963	12,17%
MEJORAMIENTO DE LAS SEDES DE LA AGENCIA EN ASPECTOS TALES COMO EFICIENCIA ENERGÉTICA Y CAPACIDAD SISMORRESISTENTE A NIVEL NACIONAL	\$ 6.660	\$ 394	5,91%	\$ 186	2,79%
Total ANM	\$ 90.423	\$ 52.756	58,34%	\$ 20.872	23,08%

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación
Con información SIF corte junio de 2026

Gráfico 6 Evolución Avance de Indicadores ANM



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación
Con información SIIF corte junio de 2026

La Agencia Nacional de Minería (ANM) cuenta en la vigencia 2026 con diez proyectos de inversión orientados a la sostenibilidad, eficiencia, formalización, tecnología y atención de emergencias del sector minero. El total apropiado asciende a \$90.423 millones, de los cuales se han comprometido el 58,34% (\$52.756 millones) y obligados el 23,08% (\$20.872 millones)

A continuación, se destacan los niveles de avance de algunos de los proyectos más relevantes:

MEJORAMIENTO DEL RECAUDO DE UNA RENTA MINERA JUSTA A TRAVÉS DE LAS CONTRAPRESTACIONES ECONÓMICAS DERIVADAS DEL PROCESO MINERO A NIVEL NACIONAL:

Apropiación: \$ 2.899 millones

Compromisos acumulados: \$ 2.787 millones

Avance: 96,14%

Es el proyecto con mayor nivel de ejecución, demostrando prioridad institucional en la gestión de ingresos estatales derivados del proceso minero.

DESARROLLO DE MECANISMOS ORIENTADOS AL APROVECHAMIENTO DE MINERALES ESTRATÉGICOS EN COLOMBIA NACIONAL:

Apropiación: \$ 5.000 millones

Compromisos acumulados: \$ 4.109 millones

Avance: 82,19%

Muestra un buen desempeño en la gestión de ingresos estatales derivados del proceso minero.

MEJORAMIENTO DE LA GESTIÓN DE LA CONFLICTIVIDAD SOCIOAMBIENTAL EXISTENTE EN TORNO A LA ACTIVIDAD MINERA EN EL PAÍS 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: \$ 6.065 millones

Compromisos acumulados: \$ 5.093 millones

Avance: 83,98%

Avance sólido en un proyecto clave para la sostenibilidad del sector frente a los territorios.

FORTALECIMIENTO DE LA FORMALIZACIÓN Y TITULACIÓN DE PEQUEÑOS Y MEDIANOS MINEROS A NIVEL NACIONAL:

Apropiación: \$ 16.289 millones

Compromisos acumulados: \$ 13.036 millones

Avance: 80,03%

Un avance importante en el fortalecimiento de la minería responsable.

FORTALECIMIENTO DE LA IMPLEMENTACIÓN DEL MODELO DE PLANEACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANM A NIVEL NACIONAL:

Apropiación: \$ 10.579 millones

Compromisos acumulados: \$ 8.163 millones

Avance: 77,17%

Contribuye a la consolidación institucional y la mejora de capacidades internas, se muestra un desempeño favorable

CONSOLIDACIÓN DE PROYECTOS MINEROS VIABLES Y RENTABLES PARA EL APROVECHAMIENTO SOSTENIBLE DE LOS RECURSOS MINERALES A NIVEL NACIONAL:

Apropiación: \$ 8.232 millones

Compromisos acumulados: \$ 6.366 millones

Avance: 77,34%

Este proyecto busca potenciar los minerales claves en la transición energética y muestra un desempeño favorable.

CONSOLIDACIÓN DEL SISTEMA INTEGRAL DE GESTIÓN MINERA A NIVEL NACIONAL:

Apropiación: \$ 10.906 millones

Compromisos acumulados: \$ 4.606 millones

Avance: 42,23%

Refleja un avance moderado frente a los demás proyectos propios de la entidad, apuntando al fortalecimiento técnico y operativo.

FORTALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES TECNOLÓGICAS Y DE COMUNICACIONES PARA LA TRANSFORMACIÓN DIGITAL DE LA ANM NACIONAL:

Apropiación: \$ 15.878 millones

Compromisos acumulados: \$ 5.549 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

Avance: 34,95%

Este proyecto presenta un avance medio, es importante revisar los obstáculos técnicos o presupuestales que limitan su progreso al fortalecimiento técnico y operativo.

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:

Apropiación: \$ 7.915 millones

Compromisos acumulados: \$ 2.652 millones

Avance: 33,50%

Este proyecto presenta un avance bajo, lo que sugiere necesidad de fortalecer el seguimiento técnico y financiero.

MEJORAMIENTO DE LAS SEDES DE LA AGENCIA EN ASPECTOS TALES COMO EFICIENCIA ENERGÉTICA Y CAPACIDAD SISMORRESISTENTE A NIVEL NACIONAL:

Apropiación: \$ 6.660 millones

Compromisos acumulados: \$ 394 millones

Avance: 5,91%

No se evidencian avances de la gestión en el segundo trimestre este proyecto cuenta con la ejecución más baja, posiblemente por requerir mayores tiempos de estructuración técnica y contractual.

CONCLUSIONES

El comportamiento presupuestal de la ANM muestra un desempeño medio, con una ejecución acumulada del 58,34%, destacando el compromiso institucional con la transformación técnica, formalización minera y sostenibilidad ambiental.

RECOMENDACIONES

- Reforzar los procesos de gestión con la finalidad de subir la ejecución durante el tercer trimestre para consolidar los avances logrados.
- Acelerar proyectos con menor ejecución, especialmente los relacionados con infraestructura física y gestión de riesgos.
- Fortalecer el seguimiento técnico y operativo en los procesos precontractuales, garantizando el cumplimiento de metas y el impacto esperado para el sector minero nacional.
-

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS – CREG:

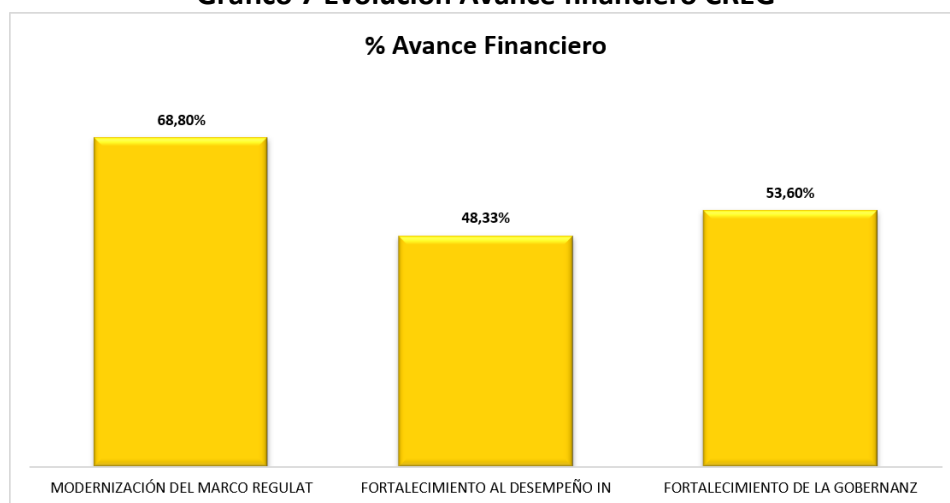
La CREG cuenta con un total de 3 proyectos de inversión y una apropiación de \$15.953 millones.

Tabla 14 Resumen Ejecutivo Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2026	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp	obligaciones	% Avance Financiero Oblig.
MODERNIZACIÓN DEL MARCO REGULATORIO EN LOS SECTORES DE COMPETENCIA DE LA CREG A NIVEL NACIONAL	\$ 16.860	\$ 11.600	68,80%	\$ 4.082	24,22%
FORTALECIMIENTO AL DESEMPEÑO INSTITUCIONAL EN LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS A NIVEL NACIONAL	\$ 1.582	\$ 764	48,33%	\$ 290	18,34%
FORTALECIMIENTO DE LA GOBERNANZA DE LAS TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN EN LA CREG NACIONAL	\$ 5.611	\$ 3.008	53,60%	\$ 1.345	23,98%
Total	\$ 24.053	\$ 15.372	63,91%	\$ 5.719	23,78%

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación
Con información SIIF corte junio de 2026

Gráfico 7 Evolución Avance financiero CREG



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación
Con información SIIF corte junio de 2026

Durante la vigencia 2026, la CREG adelanta tres proyectos de inversión estratégica, con un avance financiero conjunto del 63,91%, reflejando un desempeño moderado en la ejecución presupuestal en el periodo, A continuación, se presenta el detalle por proyecto:

MODERNIZACIÓN DEL MARCO REGULATORIO EN LOS SECTORES DE COMPETENCIA DE LA CREG A NIVEL NACIONAL:

Apropiación: \$ 16.860 millones

Compromisos acumulados: \$ 11.600 millones

Avance: 68,80%

Este proyecto, avanza a buen ritmo, contribuyendo a la actualización normativa del sector energético frente a los desafíos de transición y competitividad.

FORTALECIMIENTO AL DESEMPEÑO INSTITUCIONAL EN LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS A NIVEL 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: \$ 1.582 millones

Compromisos acumulados: \$ 764 millones

Avance: 48,33%

Presenta un nivel de avance medio, se recomienda verificar y fortalecer sus capacidades institucionales

FORTALECIMIENTO DE LA GOBERNANZA DE LAS TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN EN LA CREG NACIONAL:

Apropiación: \$ 5.611 millones

Compromisos acumulados: \$ 3.008 millones

Avance: 53,60%

Presenta nivel de avance medio, por lo que se recomienda continuar con el fortalecimiento del seguimiento técnico y operativo para garantizar su ejecución oportuna.

CONCLUSIONES

El proyecto institucional muestra un nivel óptimo de ejecución acumulado del 63,91%, lo que refleja una gestión operativa eficiente. Se recomienda continuar con el seguimiento diferencial por proyecto para garantizar el cumplimiento de metas y fortalecer la eficiencia en la ejecución del gasto.

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 \$50.000,00 millones.

Tabla 15 Resumen Ejecutivo Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las zonas no interconectadas – IPSE

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2026	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp	obligaciones	% Avance Financiero 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	\$ 45.526	\$ 44.537	97,83%	\$ 2.995	6,58%
FORTALECIMIENTO DE LA PARTICIPACIÓN CIUDADANA E INFORMACIÓN SOBRE LA GESTIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA Y LAS COMUNIDADES ENERGÉTICAS A NIVEL NACIONAL	\$ 1.353	\$ 1.326	97,98%	\$ 360	26,64%
FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL Y OPTIMIZACIÓN DE LA GESTIÓN DEL INSTITUTO DE PLANIFICACIÓN Y PROMOCIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS PARA ZONAS NO INTERCONECTADAS (IPSE) - NACIONAL	\$ 750	-	0,00%	-	0,00%
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	\$ 2.372	-	0,00%	-	0,00%
Total	\$ 50.000	\$ 45.863	91,73%	\$ 3.355	6,71%

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación
Con información SIIF corte junio de 2026

}

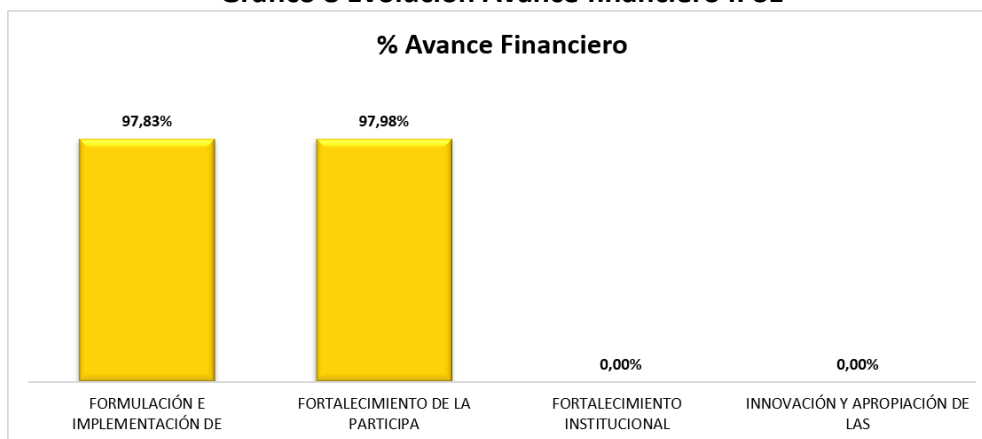
Ministerio de Minas y Energía

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

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

Gráfico 8 Evolución Avance financiero IPSE



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación
Con información SIIF corte junio de 2026

Para el periodo en mención el IPSE comprometió el 91,73% del presupuesto asignado, equivalente a una ejecución presupuestal de \$45.864 millones; los proyectos de FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL e INNOVACIÓN Y APROPIACIÓN DE LAS TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN a la fecha no han iniciado gestión y que equivalen al 6,24% de la asignación presupuestal de la IPSE, se debe fortalecer la gestión de los dos proyectos que no han presentado inicio en su ejecución.

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:

Apropiación: \$ 45.526 millones

Compromisos acumulados: \$ 44.537 millones

Avance: 97,83%

Este es el proyecto presenta una ejecución sobresaliente, lo cual muestra una gestión optima en el desarrollo de este proyecto.

FORTALECIMIENTO DE LA PARTICIPACIÓN CIUDADANA E INFORMACIÓN SOBRE LA GESTIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA Y LAS COMUNIDADES ENERGÉTICAS A NIVEL NACIONAL:

Apropiación: \$ 1.353 millones

Compromisos acumulados: \$ 1.326 millones

Avance: 97,98%



Su avance muestra gestión activa, considerando su enfoque social y educativo, su avance oportuno permite fortalecer el relacionamiento con comunidades y debe mantenerse como buena práctica.

FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL Y OPTIMIZACIÓN DE LA GESTIÓN DEL INSTITUTO DE PLANIFICACIÓN Y PROMOCIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS PARA ZONAS NO INTERCONECTADAS (IPSE) - NACIONAL:

Apropiación: \$ 750 millones

Compromisos acumulados: \$ 0 millones

Avance: 0%

Este proyecto no presenta una ejecución al segundo trimestre de la vigencia. Requiere intervención inmediata para evitar que sus recursos se conviertan en reserva o se generen rezagos acumulados en la vigencia.

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:

Apropiación: \$ 2.372 millones

Compromisos acumulados: \$ 0 millones

Avance: 0%

Este proyecto es el más rezagado, esto refleja posibles obstáculos técnicos, falta de PAC o ajustes en la planeación. Requiere intervención inmediata para evitar que sus recursos se conviertan en reserva o se generen rezagos acumulados en la vigencia.

CONCLUSIÓN:

En general, la ejecución de los proyectos del IPSE con corte 2026 es sobresaliente, alcanzando solo un 91,73% del presupuesto total comprometido. No obstante, se observa que dos los proyectos no han tenido una gestión optima y no han iniciado, con una pobre ejecución al cierre del segundo trimestre del 2026.

RECOMENDACIONES:

- Intervenir de forma inmediata los proyectos de fortalecimiento institucional e innovación tecnológica, que presenta una ejecución del 0%. Es necesario identificar si hay cuellos de botella técnicos, presupuestales o contractuales.

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

- Fortalecer el seguimiento financiero y operativo mensual de todos los proyectos, mediante reportes cruzados entre lo financiero y lo físico.
- Solicitar apoyo técnico y jurídico para acelerar la contratación, especialmente en los proyectos con bajo avance. También es recomendable solicitar viabilidad PAC prioritaria si aún no ha sido aprobado.
- Establecer metas trimestrales mínimas para que al finalizar septiembre se haya obligado al menos un 75% del total comprometido, de lo contrario se podría generar riesgo de baja ejecución acumulada para cierre de la vigencia.

SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO – SGC:

El SGC cuenta con un total de 11 proyectos y una apropiación de \$80.000 millones.

Tabla 16 Resumen Ejecutivo Servicio Geológico Colombiano – SGC

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2026	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp	obligaciones	% Avance Financiero Oblig.
FORTALECIMIENTO DEL CONOCIMIENTO GEOCIENTÍFICO A ESCALAS MENORES DE 1:100.000 EN EL TERRITORIO COLOMBIANO NACIONAL	\$ 7.124	\$ 7.009	98,38%	\$ 2.817	39,53%
FORTALECIMIENTO DE LA DECLARATORIA DE BIENES DE INTERÉS GEOLÓGICO Y PALEONTOLÓGICO A NIVEL NACIONAL	\$ 677	\$ 625	92,29%	\$ 220	32,53%
FORMACIÓN Y DESARROLLO DEL TALENTO HUMANO DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO A NIVEL NACIONAL	\$ 198	\$ 146	73,52%	\$ 31	15,77%
AMPLIACIÓN DEL CONOCIMIENTO DE LOS RECURSOS MINERALES, SU POTENCIAL E INTERACCIÓN CON EL MEDIO AMBIENTE Y LA SALUD HUMANA EN EL TERRITORIO COLOMBIANO NACIONAL	\$ 10.475	\$ 7.490	71,50%	\$ 3.348	31,96%
FORTALECIMIENTO DE LA INVESTIGACIÓN Y CARACTERIZACIÓN GEOCIENTÍFICA CON ENFOQUE EN EL APROVECHAMIENTO RESPONSABLE DEL SUELO, SUBSUELO Y AGUA DEL TERRITORIO NACIONAL	\$ 6.631	\$ 3.539	53,38%	\$ 1.224	18,45%
INVESTIGACIÓN GEOCIENTÍFICA SOBRE AMENAZAS Y RIESGOS GEOLÓGICOS PARA COLOMBIA NACIONAL	\$ 22.720	\$ 12.406	54,60%	\$ 5.274	23,21%
FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DE ACCESO DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO A LOS PRODUCTOS Y SERVICIOS DEL BANCO DE INFORMACION PETROLERA - BIP NACIONAL	\$ 4.481	\$ 3.512	78,39%	\$ 602	13,44%
AMPLIACIÓN DE LA INFORMACIÓN GEOCIENTÍFICA EN CUENCAS SEDIMENTARIAS DE LOS RECURSOS ENERGÉTICOS NECESARIOS PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA A NIVEL NACIONAL	\$ 5.751	\$ 2.185	37,98%	\$ 980	17,04%
FORTALECIMIENTO EN LA APLICACIÓN DE LAS TÉCNICAS NUCLEARES, RADIATIVAS, ISOTÓPICAS Y GEOCRONOLÓGICAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 8.004	\$ 2.593	32,39%	\$ 768	9,59%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN TRANSVERSAL EN LA GENERACIÓN DE CONOCIMIENTO GEOCIENTÍFICO DEL PAÍS. NACIONAL	\$ 8.143	\$ 4.478	54,99%	\$ 608	7,47%
FORTALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES TECNOLÓGICAS Y DE COMUNICACIONES EN EL MARCO DE LA TRANSFORMACIÓN DIGITAL DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO. NACIONAL	\$ 5.795	\$ 5.795	100,00%	\$ 340	5,86%
Total	\$ 80.000	\$ 49.777	62,22%	\$ 16.212	20,26%

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación
Con información SIIF corte junio de 2026

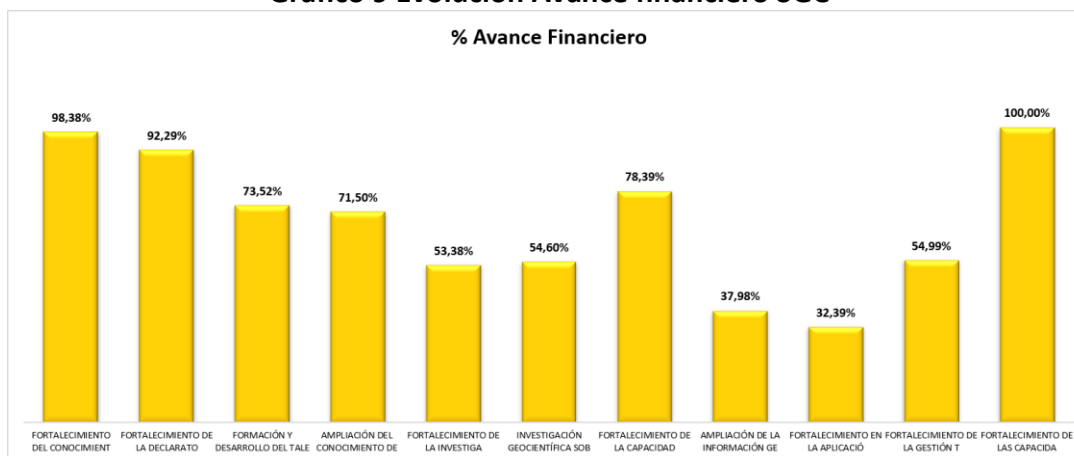
Ministerio de Minas y Energía

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

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

Gráfico 9 Evolución Avance financiero SGC



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación
Con información SIIF corte junio de 2026

A junio, el SGC ha comprometido el 62,22% del presupuesto asignado, equivalente a una ejecución presupuestal de \$49.777 millones. Una ejecución moderada; sin embargo, se debe fortalecer la gestión de los proyectos que no han presentado ejecución menor al 55%.

FORTALECIMIENTO DEL CONOCIMIENTO GEOCIENTÍFICO A ESCALAS MENORES DE 1:100.000 EN EL TERRITORIO COLOMBIANO NACIONAL:

Apropiación: \$ 7.124 millones

Compromisos acumulados: \$ 7.009 millones

Avance: 98,38%

Uno de los proyectos con mejor ejecución. Muestra avance sólido y cumplimiento de metas.

FORTALECIMIENTO DE LA DECLARATORIA DE BIENES DE INTERÉS GEOLÓGICO Y PALEONTOLÓGICO A NIVEL NACIONAL:

Apropiación: \$ 677 millones

Compromisos acumulados: \$ 625 millones

Avance: 92,29%

Muestra buen ritmo de ejecución, con una adecuada planificación del gasto.

FORMACIÓN Y DESARROLLO DEL TALENTO HUMANO DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO A NIVEL NACIONAL:

Apropiación: \$ 198 millones

Compromisos acumulados: \$ 146 millones

Avance: 73,52%



La ejecución avanza de manera moderada, podría relacionarse con procesos contractuales o logísticos en la planificación de las capacitaciones.

AMPLIACIÓN DEL CONOCIMIENTO DE LOS RECURSOS MINERALES, SU POTENCIAL E INTERACCIÓN CON EL MEDIO AMBIENTE Y LA SALUD HUMANA EN EL TERRITORIO COLOMBIANO NACIONAL:

Apropiación: \$ 10.475 millones

Compromisos acumulados: \$ 7.490 millones

Avance: 71,50%

Nivel de ejecución moderado. Se requiere evaluar los cuellos de botella en la ejecución técnica y presupuestal del proyecto.

FORTALECIMIENTO DE LA INVESTIGACIÓN Y CARACTERIZACIÓN GEOCIENTÍFICA CON ENFOQUE EN EL APROVECHAMIENTO RESPONSABLE DEL SUELO, SUBSUELO Y AGUA DEL TERRITORIO NACIONAL:

Apropiación: \$ 6.631 millones

Compromisos acumulados: \$ 3.540 millones

Avance: 53,38%

Ejecución aceptable, pero se deben revisar los componentes que aún no avanzan.

INVESTIGACIÓN GEOCIENTÍFICA SOBRE AMENAZAS Y RIESGOS GEOLÓGICOS PARA COLOMBIA NACIONAL:

Apropiación: \$ 22.720 millones

Compromisos acumulados: \$ 12.406 millones

Avance: 54,60%

Aunque el presupuesto es alto, la ejecución es moderada. Se recomienda establecer cronogramas más estrictos.

FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DE ACCESO DEL SECTOR MINERO ENERGETICO A LOS PRODUCTOS Y SERVICIOS DEL BANCO DE INFORMACION PETROLERA - BIP NACIONAL:

Apropiación: \$ 4.481 millones

Compromisos acumulados: \$ 3.512 millones

Avance: 78,39%

Nivel de ejecución moderado. Se debe revisar las causas y aplicar correctivos, para mejorar el nivel de ejecución para el segundo trimestre.

AMPLIACIÓN DE LA INFORMACIÓN GEOCIENTÍFICA EN CUENCAS SEDIMENTARIAS DE LOS RECURSOS ENERGÉTICOS NECESARIOS PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA A NIVEL NACIONAL:

Apropiación: \$ 5.751 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



Compromisos acumulados: \$ 2.185 millones

Avance: 37,98%

Muestra un avance bajo, lo cual requiere evaluar e implementar acciones de mejora en los procesos para buscar la mejorar en su ejecución.

FORTALECIMIENTO EN LA APLICACIÓN DE LAS TÉCNICAS NUCLEARES, RADIATIVAS, ISOTÓPICAS Y GEOCRONOLÓGICAS EN EL TERRITORIO NACIONAL:

Apropiación: \$ 8.004 millones

Compromisos acumulados: \$ 2.593 millones

Avance: 32,39%

Ejecución baja, se recomienda reformular las acciones que permitan acelerar compromisos en lo que resta del año. Se requiere seguimiento técnico y financiero.

FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN TRANSVERSAL EN LA GENERACIÓN DE CONOCIMIENTO GEOCIENTIFICO DEL PAÍS. NACIONAL:

Apropiación: \$ 8.143 millones

Compromisos acumulados: \$ 4.478 millones

Avance: 54,99%

Ejecución medio, aunque con un avance importante en la gestión del segundo trimestre que permite evidenciar acciones que permitieron un avance mayor que el del primer trimestre.

FORTALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES TECNOLÓGICAS Y DE COMUNICACIONES EN EL MARCO DE LA TRANSFORMACIÓN DIGITAL DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO. NACIONAL:

Apropiación: \$ 5.795 millones

Compromisos acumulados: \$ 5.795 millones

Avance: 100%

Ejecución sobresaliente, se evidencia el avance durante el segundo trimestre que permitió llegar al 100% de compromiso de sus recursos, se deben fortalecer la gestión de obligaciones que es bajo; sin embargo, teniendo en cuenta el inicio de las actividades en procesos tecnológicos o de contratación, se considera aceptable.

CONCLUSIÓN:

En términos generales, la ejecución presupuestal del Servicio Geológico Colombiano para 2026 se encuentra en un 62,22%, lo que indica una ejecución media al corte del informe. Aunque existen proyectos con avances sólidos (como los relacionados con conocimiento geocientífico a escala, declaraciones de bienes de interés, formación y desarrollo del talento humano, y fortalecimiento a las capacidades tecnológicas), otros presentan niveles bajos de ejecución, los que requieren especialmente atención.

RECOMENDACIONES:

- Priorizar proyectos críticos: Realizar mesas técnicas con los responsables de los proyectos con menor ejecución (menor al 55%) para identificar causas y establecer planes de choque.
- Revisar programación y contrataciones: Acelerar procesos contractuales y administrativos que estén afectando la ejecución en proyectos estratégicos.
- Apoyarse en proyectos bien ejecutados: Identificar buenas prácticas en proyectos con ejecuciones superiores al 90% para replicarlas en otros frentes.
- Seguimiento mensual más riguroso: continuar con la implementación de mecanismos de seguimiento financiero más frecuente (mensual o quincenal) para corregir desviaciones a tiempo.

UNIDAD DE PROMOCIÓN MINERO ENERGÉTICA – UPME:

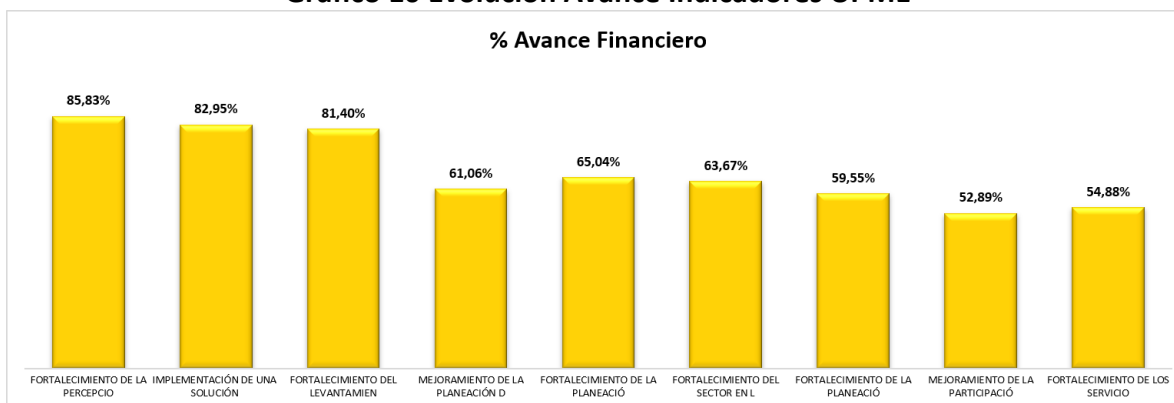
La UPME cuenta con un total de 9 proyectos y una apropiación de \$42.894 millones.

Tabla 17 Evolución Avance Unidad de Promoción Minero-Energética – UPME

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2026	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp	obligaciones	% Avance Financiero Oblig.
FORTALECIMIENTO DE LA PERCEPCION DE LA CIUDADANIA FRENTE A LOS PRODUCTOS Y SERVICIOS PRESTADOS POR LA UPME NACIONAL	\$ 3.187	\$ 2.735	85,83%	\$ 1.061	33,29%
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	\$ 4.167	\$ 3.456	82,95%	\$ 1.336	32,06%
FORTALECIMIENTO DEL LEVANTAMIENTO, GESTION Y APROPIACION DE LA INFORMACION PARA LA PLANEACION DEL SECTOR MINERO ENERGETICO CON ENFOQUE TERRITORIAL NACIONAL	\$ 3.667	\$ 2.985	81,40%	\$ 1.274	34,75%
MEJORAMIENTO DE LA PLANEACIÓN DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD DEL SUBSECTOR DE HIDROCARBUROS A NIVEL NACIONAL	\$ 4.767	\$ 2.910	61,06%	\$ 1.012	21,23%
FORTALECIMIENTO DE LA PLANEACIÓN PARA EL DESARROLLO MINERO RESPONSABLE CON LOS TERRITORIOS EN EL MARCO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA A NIVEL NACIONAL	\$ 3.967	\$ 2.580	65,04%	\$ 1.362	34,35%
FORTALECIMIENTO DEL SECTOR EN LA PLANIFICACIÓN DE LA ATENCIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA Y LA DEMANDA ENERGÉTICA NACIONAL	\$ 5.004	\$ 3.186	63,67%	\$ 1.206	24,10%
FORTALECIMIENTO DE LA PLANEACIÓN PARA REDUCIR LAS LIMITACIONES EN LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE ENERELE Y LA ATENCIÓN PLENA DE LA DEMANDA NACIONAL	\$ 7.807	\$ 4.649	59,55%	\$ 2.168	27,77%
MEJORAMIENTO DE LA PARTICIPACIÓN CIUDADANA EN EL MODELO ENERGÉTICO Y DE INFRAESTRUCTURA ENERGÉTICA, EN EL MARCO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA A NIVEL NACIONAL	\$ 3.967	\$ 2.098	52,89%	\$ 1.008	25,41%
FORTALECIMIENTO DE LOS SERVICIOS DIGITALES AUMENTANDO LA CAPACIDAD PARA LA TRANSFORMACION DIGITAL E INTERACCION CON EL CIUDADANO NACIONAL	\$ 6.363	\$ 3.492	54,88%	\$ 1.404	22,06%
Total	\$ 42.894	\$ 28.092	65,49%	\$ 11.831	27,58%

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación
Con información SIF corte junio de 2026

Gráfico 10 Evolución Avance Indicadores UPME



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación
Con información SIIF corte junio de 2026

Al primer semestre, los proyectos de inversión liderados por la UPME presentan un avance del - 65,49%, lo que evidencia un avance moderado en la ejecución en los proyectos. Este nivel de avance indica ajustes en una gestión presupuestal de lo realizado en el primer trimestre del año, aunque aún se requiere fortalecer los procesos para lograr una ejecución completa y oportuna.

FORTALECIMIENTO DE LA PERCEPCION DE LA CIUDADANIA FRENTE A LOS PRODUCTOS Y SERVICIOS PRESTADOS POR LA UPME NACIONAL:

Apropiación: \$ 3.187 millones

Compromisos acumulados: \$ 2.735 millones

Avance: 85,83%

Aun muestra un avance optimo. se destaca la reducción de 1.35% de ejecución, se debe dar seguimiento a los motivos que llevaron a cabo el reintegro de los recursos inicialmente comprometidos.

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:

Apropiación: \$ 4.167 millones

Compromisos acumulados: \$ 3.456 millones

Avance: 82,95%

Proyecto con un alto % en ejecución. Evidencia eficiencia en implementación de plataformas y servicios de información, se destaca la reducción de 0,32% de ejecución, se debe dar seguimiento a los motivos que llevaron a cabo el reintegro de los recursos inicialmente comprometidos.



FORTALECIMIENTO DEL LEVANTAMIENTO, GESTION Y APROPIACION DE LA INFORMACION PARA LA PLANEACION DEL SECTOR MINERO ENERGETICO CON ENFOQUE TERRITORIAL NACIONAL:

Apropiación: \$ 3.667 millones

Compromisos acumulados: \$ 2.985 millones

Avance: 81,40%

Proyecto con un nivel alto de ejecución. Refleja un avance muy positivo en la articulación de información georreferenciada y sectorial.

MEJORAMIENTO DE LA PLANEACIÓN DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD DEL SUBSECTOR DE HIDROCARBUROS A NIVEL NACIONAL:

Apropiación: \$ 4.767 millones

Compromisos acumulados: \$ 2.910 millones

Avance: 61,06%

Ejecución intermedia. Se recomienda ajustar cronogramas técnicos y acelerar procesos de contratación, se destaca la reducción de 5,59% de ejecución, se debe dar seguimiento a los motivos que llevaron a cabo el reintegro de los recursos inicialmente comprometidos.

FORTALECIMIENTO DE LA PLANEACIÓN PARA EL DESARROLLO MINERO RESPONSABLE CON LOS TERRITORIOS EN EL MARCO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA A NIVEL NACIONAL:

Apropiación: \$ 3.967 millones

Compromisos acumulados: \$ 2.580 millones

Avance: 65,04%

Ejecución intermedia. Puede alcanzar una ejecución satisfactoria con mayor dinamismo en compromisos durante el tercer trimestre.

FORTALECIMIENTO DEL SECTOR EN LA PLANIFICACIÓN DE LA ATENCIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA Y LA DEMANDA ENERGÉTICA NACIONAL:

Apropiación: \$ 5.004 millones

Compromisos acumulados: \$ 3.186 millones

Avance: 63,67%

Ejecución intermedia. Se recomienda ajustar cronogramas técnicos y acelerar procesos de contratación, se destaca la reducción de 0,32% de ejecución, se debe dar seguimiento a los motivos que llevaron a cabo el reintegro de los recursos inicialmente comprometidos.

FORTALECIMIENTO DE LA PLANEACIÓN PARA REDUCIR LAS LIMITACIONES EN LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE ENERLE Y LA ATENCIÓN PLENA DE LA DEMANDA NACIONAL:

Apropiación: \$ 7.807 millones

Compromisos acumulados: \$ 4.649 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

Avance: 59,55%

Ejecución intermedia. Se recomienda mantener y fortalecer la articulación con agentes del sistema para garantizar continuidad, se destaca la reducción de 0,50% de ejecución, se debe dar seguimiento a los motivos que llevaron a cabo el reintegro de los recursos inicialmente comprometidos.

MEJORAMIENTO DE LA PARTICIPACIÓN CIUDADANA EN EL MODELO ENERGÉTICO Y DE INFRAESTRUCTURA ENERGÉTICA, EN EL MARCO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA A NIVEL NACIONAL:

Apropiación: \$ 3.967 millones

Compromisos acumulados: \$ 2.098 millones

Avance: 52,89%

Avance moderado. Se sugiere reforzar el trabajo con comunidades y actores sociales para dinamizar la ejecución, se destaca la reducción de 1,93% de ejecución, se debe dar seguimiento a los motivos que llevaron a cabo el reintegro de los recursos inicialmente comprometidos.

FORTALECIMIENTO DE LOS SERVICIOS DIGITALES AUMENTANDO LA CAPACIDAD PARA LA TRANSFORMACION DIGITAL E INTERACCION CON EL CIUDADANO NACIONAL:

Apropiación: \$ 6.363 millones

Compromisos acumulados: \$ 3.500 millones

Avance: 54,88%

Ejecución intermedia. Se espera que con la entrada de contrataciones tecnológicas este proyecto acelere su ejecución en el tercer trimestre.

CONCLUSIÓN:

Con un avance del 65,49% del total presupuestado, presenta una reducción general de 0,32% en comparación al cierre del primer trimestre, pese a ello la UPME presenta un balance positivo en la ejecución de sus proyectos a junio de 2026. Se destacan iniciativas como fortalecimiento de la percepción ciudadana, la implementación de una solución integral para el acceso y fortalecimiento del levantamiento, gestión y apropiación de la información que superan el 81% de ejecución, pese a que los dos primeros tuvieron una reducción a la ejecución de sus compromisos. La tendencia general es favorable, pero es indispensable mantener y reforzar los esfuerzos para lograr una ejecución integral de los recursos asignados durante el tercer semestre del año.

RECOMENDACIONES

- Impulsar alianzas y articulación territorial: Acelerar la coordinación con entidades territoriales y actores sectoriales para dinamizar procesos en proyectos con enfoque social o territorial.

- Fortalecer la ejecución digital y participativa: Priorizar la implementación de herramientas tecnológicas y estrategias de comunicación para mejorar los avances en transformación digital y participación ciudadana.
- Ajustar cronogramas y fases técnicas: Reprogramar actividades de bajo avance y establecer metas mensuales para alcanzar niveles óptimos de compromiso.
- Consolidar mecanismos de seguimiento: Establecer un tablero de control mensual que permita alertar sobre retrasos y tomar decisiones correctivas a tiempo.

5. Ejecución proyectos de inversión del sector en PIIP

En cumplimiento de las circulares 0027-4 del 11 de septiembre y 0031-4 del 14 de noviembre de 2025, expedidas por el Departamento Nacional de Planeación (DNP), y atendiendo la necesidad de acelerar la ejecución y fortalecer el seguimiento de los proyectos de inversión del sector, se implementó un Plan de Choque orientado a contribuir al cumplimiento de las metas del Plan Nacional de Desarrollo 2022-2026, mejorar la calidad de la información reportada y promover la gestión eficiente de los recursos asignados para la vigencia 2026.

El diagnóstico efectuado mensualmente evidenció retos relacionados con la calidad, consistencia y oportunidad de la información registrada; el avance físico y financiero de los proyectos; la regionalización y focalización del presupuesto; y la alineación territorial de las inversiones estratégicas. En respuesta, se articularon las dependencias del Ministerio de Minas y Energía y las entidades del sector para implementar acciones inmediatas dirigidas a mejorar el desempeño sectorial y asegurar la entrega efectiva de bienes y servicios en los territorios.

De conformidad con los artículos 2.2.6.5.2 y 2.2.6.5.4 del Decreto 1082 de 2015, modificados por el Decreto 2104 de 2023, los responsables del seguimiento de los proyectos de inversión pública deben reportar mensualmente en la Plataforma Integrada de Inversión Pública (PIIP) los avances alcanzados durante el mes inmediatamente anterior. Este seguimiento comprende el reporte del avance físico y financiero de las actividades y los indicadores de producto, la focalización de recursos en políticas transversales y la regionalización del presupuesto de inversión, con el propósito de identificar posibles desviaciones en tiempo, alcance, costo o calidad durante la ejecución de los proyectos.

En concordancia con lo anterior, la Circular 0031-4 de 2025 establece que la información sobre el avance de los proyectos debe mantenerse actualizada durante toda su ejecución, bajo criterios de calidad y oportunidad. Para los periodos comprendidos entre enero y noviembre de 2026, la ventana de reporte en la PIIP se habilita desde el sexto día hábil del periodo objeto de seguimiento hasta el quinto día hábil del mes siguiente. Asimismo, dispone que las entidades del Presupuesto General de la Nación deben fortalecer el seguimiento a la ejecución de la inversión, al

cumplimiento del Plan Nacional de Desarrollo y al avance de la estrategia de vigencias futuras en proyectos estratégicos, garantizando especialmente la consistencia entre la información registrada en la PIIP y la reportada en el Sistema Nacional de Evaluación de Gestión y Resultados (SINERGIA)¹.

Por su parte, la Circular Externa 0014 de 2025 del DNP señala que los responsables de los proyectos de inversión tienen la obligación de registrar de manera oportuna, veraz y completa la información correspondiente al seguimiento de la inversión en la PIIP, dentro de los plazos establecidos en la Resolución Reglamentaria Orgánica 063 de 2023 de la Contraloría General de la República. En este marco, durante el primer trimestre de 2026 se implementaron las siguientes acciones prioritarias:

Gráfico 11. Elementos del seguimiento a proyectos de inversión



Fuente: Elaboración propia a partir de los lineamientos del DNP.

- **Reporte mensual en el MIS-PIIP:** seguimiento al cargue oportuno, completo y consistente de la información en el Modelo Integral de Seguimiento de la PIIP, procurando su correspondencia con la ejecución real de los proyectos. Asimismo, se promovió la corrección de los reportes que presentaban los estados “Incompleto” o “Pendiente por validar” y la implementación de acciones para mejorar su completitud.
- **Seguimiento al avance físico y financiero:** consolidación y análisis mensual de los avances físicos y financieros de las actividades y los indicadores de producto, manteniendo la trazabilidad de la ejecución y verificando la entrega efectiva de los bienes y servicios programados, de acuerdo con los lineamientos del DNP y del Ministerio.

¹ Departamento Nacional de Planeación. Circular 0031-4 del 14 de noviembre de 2025, “Orientaciones para el cierre de la vigencia fiscal 2025 e inicio de ejecución de la vigencia fiscal 2026 en las plataformas informáticas que soportan el Sistema Unificado de Inversión Pública (SUIP)”, numeral 2.2, “Reporte de avance de ejecución”, pp. 5-7.

- **Regionalización del presupuesto de inversión:** revisión y actualización de la información de regionalización departamental y municipal de los proyectos, en alineación con el Libro de Regionalización 2025 y las prioridades territoriales establecidas en el Plan Nacional de Desarrollo. Igualmente, se revisaron las diferencias entre los valores comprometidos, obligados y pagados registrados en el MIS-PIIP y en el Sistema Integrado de Información Financiera (SIIF Nación).
- **Focalización de recursos y alineación territorial:** seguimiento a la focalización del presupuesto en las políticas transversales aplicables y articulación de la ejecución de los proyectos con las prioridades territoriales estratégicas, especialmente en las zonas que presentan mayores brechas sociales, mineras y energéticas.

A partir de 2026, el Ministerio de Minas y Energía, en su calidad de cabeza de sector, incorporó un formato unificado para el reporte mensual del avance cualitativo de cada proyecto de inversión. Este instrumento estandariza la presentación de información sobre la ejecución física y financiera, el cumplimiento de productos, indicadores, entregables y actividades, así como la regionalización, focalización, reservas presupuestales, vigencias futuras, evidencias y cuellos de botella. Su implementación mejora la calidad, integridad y comparabilidad de los reportes; facilita la trazabilidad entre las metas programadas, los avances registrados y los recursos ejecutados; y permite identificar oportunamente alertas, desviaciones, restricciones y riesgos que puedan afectar el cumplimiento de los objetivos. Asimismo, fortalece el análisis consolidado del portafolio sectorial y facilita la definición de acciones correctivas y el acompañamiento técnico a las entidades responsables de los proyectos.

5.1. Proyectos en ejecución sector minas y energía.

A continuación, se presenta el listado de los proyectos en ejecución correspondiente a las entidades que hacen parte del sector para la vigencia 2026 y que hacen parte de los análisis presentados en este informe.

- **Entidades adscritas al sector**

Tabla 18. Datos generales de los proyectos en ejecución entidades del sector

Entidades	BPIN	Nombre Proyecto	Nombre Corto	Horizonte
ANH	2022011000066	IDENTIFICACION DE OPORTUNIDADES EXPLORATORIAS DE HIDROCARBUROS NACIONAL	IDENTIFICACIÓN DE RECURSOS	2023-2027
ANH	2022011000074	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	SOCIAL Y AMBIENTAL DE HC	2023-2027
ANH	202300000000182	CONTRIBUCIÓN DE LA EVALUACIÓN DEL POTENCIAL DE FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA NACIONAL	TRANSICIÓN ENERGÉTICA	2023-2027
ANH	202300000000213	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	TIC's	2024-2027

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

Entidades	BPIN	Nombre Proyecto	Nombre Corto	Horizonte
ANH	202300000000241	FORTEALECIMIENTO PROMOCIÓN DEL SECTOR ENERGÉTICO COLOMBIANO EN EL MARCO DE UN ESCENARIO NACIONAL E INTERNACIONAL DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA NACIONAL	PROMOCIÓN	2024-2027
ANH	202500000025188	Desarrollo de comunidades Energéticas en Zonas de Influencia Hidrocarburífera Nacional	Comunidades energéticas	2026-2029
ANM	2020011000088	CONSOLIDACIÓN DEL SISTEMA INTEGRAL DE GESTIÓN MINERA A NIVEL NACIONAL	ANNA MINERIA	2021-2027
ANM	2022011000021	FORTEALECIMIENTO DE LA FORMALIZACIÓN Y TITULACION DE PEQUEÑOS Y MEDIANOS MINEROS A NIVEL NACIONAL	TITULACION MINERA	2023-2027
ANM	2022011000050	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	EMERGENCIAS MINERAS	2023-2030
ANM	202300000000012	CONSOLIDACIÓN DE PROYECTOS MINEROS VIABLES Y RENTABLES PARA EL APROVECHAMIENTO SOSTENIBLE DE LOS RECURSOS MINERALES A NIVEL NACIONAL	PROYECTOS MINEROS VIABLES	2024-2027
ANM	2023000000000237	FORTEALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES TECNOLÓGICAS Y DE COMUNICACIONES PARA LA TRANSFORMACIÓN DIGITAL DE LA ANM NACIONAL	TIC-OTI	2024-2027
ANM	2023000000000327	DESARROLLO DE MECANISMOS ORIENTADOS AL APROVECHAMIENTO DE MINERALES ESTRATÉGICOS EN COLOMBIA NACIONAL	MINERALES ESTRATEGICOS	2024-2027
ANM	2023000000000329	MEJORAMIENTO DE LA GESTIÓN DE LA CONFLICTIVIDAD SOCIO-AMBIENTAL EXISTENTE EN TORNO A LA ACTIVIDAD MINERA EN EL PAÍS NACIONAL	SOCIO AMBIENTAL	2024-2027
ANM	2023000000000364	MEJORAMIENTO DE LAS SEDES DE LA AGENCIA EN ASPECTOS TALES COMO EFICIENCIA ENERGÉTICA Y CAPACIDAD SISMORRESISTENTE A NIVEL NACIONAL	SEDES ANM	2024-2027
ANM	2024000000000193	FORTEALECIMIENTO DE LA IMPLEMENTACIÓN DEL MODELO DE PLANEACIÓN ESTRATEGICA DE LA ANM A NIVEL NACIONAL	FORTEALECIMIENTO PLANEACIÓN	2025-2030
ANM	2024000000000205	MEJORAMIENTO DEL RECAUDO DE UNA RENTA MINERA JUSTA A TRAVÉS DE LAS CONTRAPRESTACIONES ECONÓMICAS DERIVADAS DEL PROCESO MINERO A NIVEL NACIONAL	CONTRAPRESTACIONES ECONÓMICAS	2025-2026
CREG	2023000000000336	MODERNIZACIÓN DEL MARCO REGULATORIO EN LOS SECTORES DE COMPETENCIA DE LA CREG A NIVEL NACIONAL	MISIONAL	2024-2027
CREG	2023000000000337	FORTEALECIMIENTO DE LA GOBERNANZA DE LAS TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN EN LA CREG NACIONAL	TIC's	2024-2027
CREG	2023000000000346	FORTEALECIMIENTO AL DESEMPEÑO INSTITUCIONAL EN LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS A NIVEL NACIONAL	FORTEALECIMIENTO INSTITUCIONAL	2024-2027
IPSE	2019011000156*	FORTEALECIMIENTO FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN INSTITUCIONAL DEL IPSE BOGOTÁ	GESTION INSTITUCIONAL	2020-2026
IPSE	2023000000000311	FORMULACIÓN E IMPLEMENTACIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS SOSTENIBLES, CON ÉNFASIS EN FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA RENOVABLE EN EL TERRITORIO NACIONAL	MISIONAL	2024-2028
IPSE	2023000000000314	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	TIC	2024-2027
IPSE	2023000000000325	FORTEALECIMIENTO DE LA PARTICIPACIÓN CIUDADANA E INFORMACIÓN SOBRE LA GESTIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA Y LAS COMUNIDADES ENERGÉTICAS A NIVEL NACIONAL	COMUNICACIÓN Y PARTICIPACIÓN	2024-2027
IPSE	2025000000025362**	Fortalecimiento institucional y optimización de la gestión del Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para Zonas No Interconectadas (IPSE) - Nacional	GESTION INSTITUCIONAL NUEVO	2026 - 2028
SGC	2019011000294	FORMACIÓN Y DESARROLLO DEL TALENTO HUMANO DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO A NIVEL NACIONAL	TALENTO HUMANO	2020-2029
SGC	2022011000058	FORTEALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DE ACCESO DEL SECTOR MINERO ENERGETICO A LOS PRODUCTOS Y SERVICIOS DEL BANCO DE INFORMACION PETROLERA - BIP NACIONAL	BIP	2023-2026
SGC	2023000000000049	INVESTIGACIÓN GEOCIENTÍFICA SOBRE AMENAZAS Y RIESGOS GEOLÓGICOS PARA COLOMBIA NACIONAL	GEOAMENAZAS	2024-2029
SGC	2023000000000251	AMPLIACIÓN DEL CONOCIMIENTO DE LOS RECURSOS MINERALES, SU POTENCIAL E INTERACCIÓN CON EL MEDIO AMBIENTE Y LA SALUD HUMANA EN EL TERRITORIO COLOMBIANO NACIONAL	RECURSOS MINERALES	2024-2028
SGC	2023000000000273	AMPLIACIÓN DE LA INFORMACIÓN GEOCIENTÍFICA EN CUENCAS SEDIMENTARIAS DE LOS RECURSOS ENERGÉTICOS NECESARIOS PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA A NIVEL NACIONAL	HIDROCARBUROS	2024-2030
SGC	2023000000000274	FORTEALECIMIENTO DEL CONOCIMIENTO GEOCIENTÍFICO A ESCALAS MENORES DE 1:100.000 EN EL TERRITORIO COLOMBIANO NACIONAL	GEOCIENCIAS BÁSICAS ESCALAS	2024-2029
SGC	2023000000000300	FORTEALECIMIENTO TRANSVERSAL DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO A NIVEL NACIONAL	TRANSVERSAL	2024-2027

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

Entidades	BPIN	Nombre Proyecto	Nombre Corto	Horizonte
SGC	202300000000333	FORTALECIMIENTO EN LA APLICACIÓN DE LAS TÉCNICAS NUCLEARES, RADIATIVAS, ISOTÓPICAS Y GEOCRONOLÓGICAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	NUCLEAR	2024-2027
SGC	202300000000334	FORTALECIMIENTO DE LA INVESTIGACIÓN Y CARACTERIZACIÓN GEOCIENTÍFICA CON ENFOQUE EN EL APROVECHAMIENTO RESPONSABLE DEL SUELO, SUBSUELO Y AGUA DEL TERRITORIO NACIONAL	LABORATORIOS	2024-2027
SGC	202400000000053	FORTALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES TECNOLÓGICAS Y DE COMUNICACIONES EN EL MARCO DE LA TRANSFORMACIÓN DIGITAL DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO. NACIONAL	DATA CENTER TECNOLÓGICO	2025-2028
SGC	202500000025134	Fortalecimiento de la declaratoria de bienes de interés geológico y paleontológico a nivel Nacional	MUSEO GEOLOGICO nuevo	2026-2029
UPME	2022011000078	FORTALECIMIENTO DE LA PERCEPCIÓN DE LA CIUDADANÍA FRENTE A LOS PRODUCTOS Y SERVICIOS PRESTADOS POR LA UPME NACIONAL	TRANSVERSAL	2023-2027
UPME	2022011000080	FORTALECIMIENTO DEL LEVANTAMIENTO, GESTION Y APROPIACION DE LA INFORMACION PARA LA PLANEACION DEL SECTOR MINERO ENERGETICO CON ENFOQUE TERRITORIAL NACIONAL	ENFOQUE TERRITORIAL	2023-2027
UPME	2022011000098	FORTALECIMIENTO DE LOS SERVICIOS DIGITALES AUMENTANDO LA CAPACIDAD PARA LA TRANSFORMACION DIGITAL E INTERACCION CON EL CIUDADANO NACIONAL	TICS	2023-2027
UPME	202300000000286	MEJORAMIENTO DE LA PLANEACIÓN DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD DEL SUBSECTOR DE HIDROCARBUROS A NIVEL NACIONAL	HIDROCARBUROS	2024-2027
UPME	202300000000316	FORTALECIMIENTO DE LA PLANEACIÓN PARA REDUCIR LAS LIMITACIONES EN LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA Y LA ATENCIÓN PLENA DE LA DEMANDA NACIONAL	ENERGÍA	2024-2027
UPME	202300000000317	FORTALECIMIENTO DEL SECTOR EN LA PLANIFICACIÓN DE LA ATENCIÓN DE LA DEMANDA ENERGÉTICA NACIONAL Y LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA A NIVEL NACIONAL	DEMANDA	2024-2027
UPME	202300000000323	MEJORAMIENTO DE LA PARTICIPACIÓN CIUDADANA EN EL MODELO ENERGÉTICO Y DE INFRAESTRUCTURA ENERGÉTICA, EN EL MARCO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA A NIVEL NACIONAL	FONDOS	2024-2027
UPME	202300000000332	FORTALECIMIENTO DE LA PLANEACIÓN PARA EL DESARROLLO MINERO RESPONSABLE CON LOS TERRITORIOS EN EL MARCO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA A NIVEL NACIONAL	MINERÍA	2024-2027
UPME	202400000000195	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	CIO	2025-2027

Fuente: Oficina de Planeación y Gestión Internacional del Ministerio de Minas y Energía de acuerdo con la información consultada en PIIP.

Es importante señalar que el proyecto de inversión **2019011000156 – Fortalecimiento de la gestión institucional del IPSE**, cuya ejecución estaba prevista hasta 2025, amplió su horizonte a la vigencia 2026 con el propósito de reportar en la PIIP la ejecución de los recursos constituidos como reservas presupuestales, tanto en el avance presupuestal como en el flujo de caja, de conformidad con los lineamientos establecidos en la Circular 0031-4 de 2025 del DNP.

El proyecto de inversión **202500000025362 – “Fortalecimiento institucional y optimización de la gestión del Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para Zonas No Interconectadas (IPSE)”** se encuentra marcado en la PIIP con la leyenda “Previo concepto DNP”². Actualmente, el IPSE adelanta la revisión y el ajuste de sus componentes, con el propósito de

² De acuerdo con el artículo 2.2.6.7.4 del Decreto 1082 de 2015, modificado por el Decreto 2104 de 2023, el DNP puede emitir conceptos definitivos de viabilidad con condicionamientos cuando se requiera subsanar componentes que no afecten la identificación ni el alcance del proyecto, entendido este último como sus objetivos generales y específicos, productos y localización. Una vez atendidos los condicionamientos que dieron origen al previo concepto, la dirección técnica competente del DNP procederá a levantar dicha leyenda en la PIIP, con lo cual el proyecto quedará habilitado para ejecutar los recursos programados para la vigencia.

atender las recomendaciones formuladas por el Departamento Nacional de Planeación, gestionar el levantamiento del condicionamiento y efectuar el ajuste a decreto conforme con los lineamientos establecidos.

- **Dependencias del Ministerio de Minas y Energía**

Tabla 19. Datos generales de los proyectos en ejecución MME

Dependen	BPIN	Nombre Proyecto	Nombre Corto	Horizonte
DEE	2018011001045	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 (normalización de redes)	2019-2027
DEE	2018011001048	MEJORAMIENTO DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA ZONAS RURALES DEL TERRITORIO NACIONAL	FAER (electrificación rural)	2019-2027
DEE	2020011000141	MEJORAMIENTO DEL CUBRIMIENTO DE LA DEMANDA NO ATENDIDA QUE PERCIBEN LOS USUARIOS DEL SIN Y LAS ZNI NACIONAL	DEMANDA NO ATENDIDA - Acciones para democratizar el acceso a la energía	2021-2027
DEE	2022011000082	AMPLIACION DE LA COBERTURA DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS – ZNI EN EL TERRITORIO NACIONAL	FAZNI (Zonas no Interconectadas)	2023-2027
DEE	202300000000248	SUBSIDIO DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR ELECTRICO NACIONAL	FSSRI - Subsidios Eléctricos	2024-2028
DEE	202300000000293	FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DE GESTIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO NACIONAL	TEJ	2024-2027
DEE	202300000000359	FORTALECIMIENTO DE LOS LINEAMIENTOS DE POLÍTICA PÚBLICA PARA LOGRAR LA UNIVERSALIZACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE MANERA JUSTA Y EFICIENTE NACIONAL	GESTIÓN PNER	2024-2031
DEE	202400000000174	DISTRIBUCIÓN DE SUBSIDIOS PARA USUARIOS UBICADOS EN ZONAS ESPECIALES Y APOYO FINANCIERO PARA SOLUCIONES ENERGÉTICAS CON FNCER EN ZONAS ESPECIALES DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL	FOES	2025-2030
DEE	202400000000177	DESARROLLO DE ESTRATEGIAS DE IMPLEMENTACIÓN EN LA CONFORMACIÓN Y FINANCIACIÓN DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS CON FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA RENOVABLE (FNCER) NACIONAL	COMUNIDADES ENERGÉTICAS	2025-2038
DEE	202400000000196	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	REGLAMENTOS TÉCNICOS	2025-2028
DEE	202500000025335	Implementación de soluciones de generación fotovoltaica para la reducción del costo del servicio eléctrico en los estratos 1,2 y 3 del Sistema Interconectado Nacional – Programa Colombia solar Nacional	COLOMBIA SOLAR	2025-2030
DESPACHO	202400000000190	FORTALECIMIENTO DEL ANÁLISIS ESTRATÉGICO SECTORIAL Y LEGISLATIVO DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN EL MARCO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA NACIONAL NACIONAL	ASUNTOS LEGISLATIVOS	2025-2027
DFM	2021011000107	FORTALECIMIENTO DE LA POLÍTICA DE LA MINERÍA DE SUBSISTENCIA EN EL TERRITORIO NACIONAL	MINERIA ARTESANAL - Subsistencia	2022-2025
DFM	2022011000042	FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN INSTITUCIONAL PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE ACCIONES TENDIENTES A PERMITIR EL ACCESO A LA LEGALIDAD DE LA PEQUEÑA MINERÍA EN EL TERRITORIO NACIONAL	FORMALIZACIÓN MINERA - Legalidad Pequeña Minería	2023-2026
DFM	202300000000358	IMPLEMENTACIÓN DE LA POLÍTICA NACIONAL DE SEGURIDAD MINERA NACIONAL	SEGURIDAD MINERA	2024-2030
DFM	202300000000360	GENERACIÓN DE ALTERNATIVAS DE RECONVERSIÓN PRODUCTIVA PARA LOS MINEROS DE SUBSISTENCIA (ARTESANALES) Y PEQUEÑOS MINEROS EN EL TERRITORIO NACIONAL NACIONAL	RECONVERSIÓN PRODUCTIVA	2024-2028
DFM	202300000000362	CONSTRUCCIÓN E IMPLEMENTACIÓN DE ESTRATEGIAS PARA EL DESARROLLO DE LA ACTIVIDAD MINERA DE PEQUEÑA ESCALA BAJO UN MODELO DE DESARROLLO COLABORATIVO NACIONAL	FOMENTO MINERO	2024-2030
DFM	202400000000197	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	DISTRITOS MINEROS	2025-2027
DFM	202400000000206	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	FONDO DE FOMENTO MINERO	2025-2028

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

Dependen	BPIN	Nombre Proyecto	Nombre Corto	Horizonte
DFM	202500000025373	Generación de valor agregado en los minerales y/o materiales extraídos por los mineros de subsistencia en el territorio Nacional	MINEROS DE SUBSISTENCIA	2026 - 2030
DH	2018011000650	DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A USUARIOS DE GAS COMBUSTIBLE POR RED DE ESTRATOS 1 Y 2 NACIONAL	SUBSIDIOS GAS POR RED	2019-2027
DH	2018011000763	DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS AL CONSUMO EN CILINDROS Y PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DE GLP NACIONAL	SUBSIDIOS GLP	2019-2027
DH	2018011001035	APOYO A LA FINANCIACIÓN DE PROYECTOS DIRIGIDOS AL DESARROLLO DE INFRAESTRUCTURA, Y CONEXIONES PARA EL USO DEL GAS NATURAL A NIVEL NACIONAL	CUOTA DE FOMENTO - Fondo Especial Cuota de Fomento (Redes de Gas)	2019-2026
DH	2019011000024	DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS PARA EL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO PARA ABASTECER AL DEPARTAMENTO DE NARIÑO	NARIÑO	2019-2026
DH	2021011000091	SUSTITUCIÓN DE LEÑA POR CILINDROS DE GLP EN HOGARES DE BAJOS RECURSOS NACIONAL	LEÑA - Sustitución de leña	2022-2026
DH	2021011000094	FORTALECIMIENTO A LA GESTIÓN DEL MONITOREO, SEGUIMIENTO Y CONTROL A LOS COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO Y OTROS PRODUCTOS DE TIPO RESIDUAL DE HIDROCARBUROS NACIONAL	COMBUSTIBLES LIQUIDOS	2022-2027
DH	202300000000198	MEJORAMIENTO DEL COMERCIO LEGAL DE COMBUSTIBLES EN LOS MUNICIPIOS CONSIDERADOS COMO ZONA DE FRONTERA NACIONAL	ZONAS DE FRONTERA	2024-2029
DH	202400000000173	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 BIOCOMBUSTIBLES NACIONAL	SICOM PARA LA TEJ	2025-2029
DH	202400000000179	FORTALECIMIENTO DE LA DOCUMENTACIÓN Y REGLAMENTACIÓN DE LA POLÍTICA DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA EN LA CADENA DE VALOR DE LOS HIDROCARBUROS NACIONAL	TEJ HIDROCARBUROS	2025-2028
DH	202500000024866	Sustitución de leña, carbón y residuos por energéticos de transición de gas combustible para la cocción de alimentos a usuarios de menores ingresos Nacional	SUSTITUCIÓN DE ENERGÉTICOS	2026-2035
DH	202500000025133	Apoyo a la compensación del transporte de combustibles líquidos derivados del petróleo y GLP en el departamento de Nariño	COMPENSACIÓN NARIÑO	2026-2029
DH	202500000025307	Cofinanciación de proyectos dirigidos al desarrollo de la infraestructura para la prestación efectiva del servicio público de gas combustible por redes Nacional	CUOTA DE FOMENTO - Fondo Especial Cuota de Fomento (Redes de Gas)	2026-2029
DME	202400000000184	DESARROLLO DE UN MODELO MINERO CENTRADO EN LA REINDUSTRIALIZACIÓN Y LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA NACIONAL	REINDUSTRIALIZACIÓN	2025-2028
FENOGE	2022011000054	FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN EFICIENTE DE LA ENERGÍA Y DESARROLLO DE LAS FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA EN EL TERRITORIO NACIONAL	FENOGE (fuentes no convencionales)	2022-2031
OAAS	2021011000088	FORTALECIMIENTO DEL RELACIONAMIENTO TERRITORIAL PARA LA CREACIÓN DE VALOR COMPARTIDO EN EL SECTOR MINERO ENERGÉTICO NACIONAL	RELACIONAMIENTO TERRITORIAL	2022-2027
OAAS	2022011000071	FORTALECIMIENTO DE LA COMPETITIVIDAD Y SOSTENIBILIDAD DEL SECTOR MINERO ENERGETICO MEDIANTE LA INCORPORACION DE PROCESOS DE REDUCCION DE RIESGO DE DESASTRES NACIONAL	GRD - Gestión del riesgo de desastres	2023-2027
OAAS	202300000000302	FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN AMBIENTAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO FRENTE A LAS NECESIDADES DE LOS TERRITORIOS A NIVEL NACIONAL	GESTIÓN AMBIENTAL	2024-2031
OAJ	202300000000282	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	JURÍDICA	2024-2027
OARE	2022011000051	FORTALECIMIENTO DE LA POLITICA PUBLICA PARA MEJORAR EL ACCESO A TECNOLOGIAS O APLICACIONES NUCLEARES AVANZADAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	POLÍTICA NUCLEAR	2023-2027
OARE	202300000000296	FORTALECIMIENTO DE LA REGULACIÓN PARA LA TRANSICIÓN DEL SECTOR ENERGÉTICO HACIA UNA ECONOMÍA VERDE NACIONAL	REGULACIÓN	2024-2027
Planeación	2022011000075	FORTALECIMIENTO DE LA CONFIANZA EN LAS INSTITUCIONES DE LA INDUSTRIA MINERO ENERGETICA EN COLOMBIA (INICIATIVA EITI) NACIONAL	Transparencia para la Transición Energética (EITI)	2023-2027
Planeación	202300000000310	FORTALECIMIENTO DEL MARCO ESTRATÉGICO Y METODOLÓGICO DE LA GENERACIÓN DE VALOR PÚBLICO EN LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA NACIONAL	PLANEACIÓN	2024-2028
Planeación	202300000000335	CONSOLIDACIÓN POSICIONAMIENTO Y GESTIÓN INTERNACIONAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA EN COLOMBIA NACIONAL	INTERNACIONAL	2024-2027
Secretaría General	2019011000154	IMPLEMENTACIÓN MODELO DE GESTIÓN DE DOCUMENTOS ELECTRÓNICOS DE ARCHIVO - MGDEA BOGOTÁ	DOCUMENTOS ELECTRÓNICOS	2020-2026

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

Dependen	BPIN	Nombre Proyecto	Nombre Corto	Horizonte
Secretaría General	2022011000064	FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL PARA LA IMPLEMENTACION DE MEJORES MEDIDAS DE SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL EN LAS SEDES DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA BOGOTA	SEDES - Transición energética del Ministerio	2023-2026
Secretaría General	2022011000079	MEJORAMIENTO EN LA DISPONIBILIDAD Y APROVECHAMIENTO DE LA INFORMACION DEL ARCHIVO CENTRAL POR PARTE DE LA CIUDADANIA Y USUARIOS INTERNOS DEL MINISTERIO BOGOTA	GESTION DOCUMENTAL	2023-2027
Secretaría General	202300000000308	FORTALECIMIENTO DEL DESEMPEÑO INSTITUCIONAL DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA A NIVEL NACIONAL	INSTITUCIONAL	2024-2027
Secretaría General	202400000000198	FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA PARA IMPLEMENTAR DE MANERA EFECTIVA LA POLÍTICA DE GOBIERNO DIGITAL NACIONAL	TICS MME	2025-2028
VICEMINAS	202400000000199	IMPLEMENTACIÓN DE SALA DE MONITOREO ESPECIALIZADA EN LOS FENÓMENOS ASOCIADOS AL APROVECHAMIENTO DE MINERALES CON ENFOQUE SOCIOAMBIENTAL NACIONAL	SALA DE MONITOREO	2025-2028

Fuente: Oficina de Planeación y Gestión Internacional del Ministerio de Minas y Energía de acuerdo con la información consultada en PIIP.

Es importante señalar que el proyecto de inversión **2021011000107 - Fortalecimiento de la política de la minería de subsistencia en el territorio nacional de la Dirección de Formalización Minera (DFM)**, cuya ejecución estaba prevista hasta 2025, debe ampliar su horizonte a la vigencia 2026 con el propósito de reportar en la PIIP la ejecución de los recursos constituidos como reservas presupuestales, tanto del avance presupuestal como en el flujo de caja, de conformidad con los lineamientos establecidos en la Circular 0031-4 de 2025 del DNP. En esta misma situación se encuentra los siguientes proyectos de la Dirección de Hidrocarburos (DH), los cuales finalizaron su ejecución en 2025 y se encuentra actualmente reportando la ejecución de la reserva presupuestal constituida para esta vigencia:

- 2018011001035 - Apoyo a la financiación de proyectos dirigidos al desarrollo de infraestructura, y conexiones para el uso del gas natural a nivel nacional;
- 2019011000024 - Distribución de recursos para el transporte de combustibles líquidos derivados del petróleo para abastecer al departamento de Nariño; y
- 2021011000091 - Sustitución de leña por cilindros de glp en hogares de bajos recursos nacional.

El proyecto BPIN 202400000000206 – “Generación de estrategias para aumentar el progreso socioeconómico de los mineros de subsistencia y de los proyectos de pequeña y mediana escala mediante el Fondo de Fomento Minero Nacional”, a cargo de la Dirección de Formalización Minera (DFM), no registra ejecución, debido a que aún no cuenta con el ajuste a decreto y permanece desde la vigencia 2025 con la leyenda “Previo concepto DNP”. Esta situación obedece a que se encuentra en implementación todos los tramites administrativos asociados a la implementación del Decreto 707 de julio 07 de 2026 por el cual se reglamenta el Fondo de Fomento Minero (Fonmin) de que tratan los artículos 8° y 9° de la Ley 2250 de 2022.

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

5.2. Completitud de información en la PIIP

Como resultado de las medidas implementadas desde la vigencia 2025, se fortaleció la completitud de la información registrada en el Modelo Integral de Seguimiento (MIS) de la Plataforma Integrada de Inversión Pública (PIIP). Durante el primer trimestre de 2026, más del 84% de los proyectos presentaron reportes completos en cada uno de los módulos habilitados en la plataforma, lo que evidencia un buen nivel de cumplimiento y una mejora en la calidad del seguimiento sectorial.

Gráfico 12. Completitud de información en la PIIP para los meses de abril a junio de 2026.



Fuente: Oficina de Planeación y Gestión Internacional del Ministerio de Minas y Energía de acuerdo con la información consultada en PIIP.

Adicionalmente, se inició el cargue del informe ejecutivo mensual estandarizado, diseñado para complementar y ampliar el reporte cualitativo sobre los avances, resultados y alertas de los proyectos de inversión.

- **Entidades adscritas al sector**

Gráfico 13. Completitud de información en la PIIP para los meses de enero a marzo de 2026 - Entidades.



Fuente: Oficina de Planeación y Gestión Internacional del Ministerio de Minas y Energía de acuerdo con la información consultada en PIIP.

El reporte de las entidades adscritas al sector a nivel general es muy bueno, más del 90% de los proyectos cuentan con reportes completos en la PIIP. A continuación, se presenta el detalle por entidad.

Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH): La ANH alcanzó un nivel óptimo de completitud de la información registrada en la PIIP durante el segundo trimestre de 2026, dado que el 96% de los componentes evaluados presentó estado “Completo” en abril, mayo y junio. Los proyectos no registraron observaciones durante el periodo y obtuvieron valoraciones entre “Excelente” y “Muy bueno”. Este resultado representa una mejora frente al primer trimestre, cuando se presentó un reporte incompleto en el componente de focalización del proyecto Promoción. La corrección y mantenimiento de la completitud durante los tres meses analizados refleja la efectividad de las acciones de seguimiento implementadas y una adecuada calidad y oportunidad de la información reportada por la entidad. Se recomienda conservar los controles y mecanismos de validación aplicados.

Tabla 20. Completitud de información en la PIIP - ANH

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2022011000066	IDENTIFICACIÓN DE RECURSOS	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
2022011000074	SOCIAL Y AMBIENTAL DE HC	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
202300000000182	TRANSICIÓN ENERGÉTICA	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
202300000000213	TIC's	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Excelente
202300000000241	PROMOCIÓN	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
202500000025188	Comunidades energéticas	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Muy bueno

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Agencia Nacional de Minería (ANM): La ANM alcanzó una completitud aproximada del 90% en la información registrada en la PIIP durante el segundo trimestre de 2026. La mayoría de los reportes presentaron estado “Completo”; las excepciones se concentraron en el proyecto BPIN 202400000000193 – Fortalecimiento de la Planeación, que registró “No reportado” en abril y 202400000000205 - Contraprestaciones económicas, que registró “Incompleto” en junio al no realizar el diligenciamiento del campo de observación del mes en el MIS – PIIP. Asimismo, se identificó la falta de cargue del anexo de reservas en algunos proyectos, especialmente TIC-OTI, Socioambiental y Fortalecimiento de la Planeación. Aunque las valoraciones se ubican entre “Excelente”, “Muy bueno” y “Bueno”, se recomienda fortalecer la revisión previa y el cargue oportuno de la información y sus soportes, con énfasis en el proyecto que presentó las alertas.

Tabla 21. Completitud de información en la PIIP - ANM

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2020011000088	ANNA MINERIA	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Muy bueno
2022011000021	TITULACION MINERA	Completo	No cargó el Anexo Reservas, ni el informe ejecutivo mensual.	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Completo	No cargó el Anexo Reservas, ni el informe ejecutivo mensual.	Bueno
2022011000050	EMERGENCIAS MINERAS	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
202300000000012	PROYECTOS MINEROS VIABLES	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Muy bueno
2023000000000237	TIC-OTI	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Completo	No aplica	Excelente
2023000000000327	MINERALES ESTRATEGICOS	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
2023000000000329	SOCIO AMBIENTAL	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Muy bueno
2023000000000364	SEDES ANM	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Completo	No aplica	Muy bueno
2024000000000193	FORTALECIMIENTO PLANEACIÓN	No reportado	No reportó información	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Completo	No aplica	Bueno
2024000000000205	CONTRAPRESTACIONES ECONÓMICAS	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Incompleto	Observación del mes, no cargo el Anexo de Reservas.	Bueno

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG): La CREG alcanzó una completitud del 92% en la información registrada en la PIIP durante el segundo trimestre de 2026, dado que todos los reportes de abril, mayo y junio presentaron estado “Completo”; sin embargo, En dos proyectos se identificó como alerta recurrente la falta de cargue del anexo de reservas presupuestales durante los tres meses. Por su parte, el proyecto BPIN 2023000000000346 – Fortalecimiento Institucional recibió una valoración de “Excelente” y no presentó observaciones. En consecuencia, se recomienda gestionar el cargue oportuno del anexo pendiente para asegurar la integridad de los soportes del seguimiento.

Tabla 22. Completitud de información en la PIIP - CREG

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2023000000000336	MISIONAL	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Muy bueno
2023000000000337	TIC's	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Muy bueno
2023000000000346	FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas (IPSE): El IPSE alcanzó una completitud aproximada del 58% en la información registrada en la PIIP durante el segundo trimestre de 2026. Las principales alertas corresponden

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

al proyecto BPIN 2019011000156, que presentó un reporte incompleto en mayo y obtuvo una valoración “Deficiente”, es importante recordar que este proyecto finalizó su ejecución en 2025, pero se encuentra reportando la ejecución de la reserva presupuestal constituida para esta vigencia. El proyecto BPIN 202300000000311 – Misional, que no reportó información en junio y, adicionalmente, no cargó el anexo de reservas ni el informe ejecutivo mensual en abril y mayo; y al proyecto BPIN 202500000025362, que permaneció sin reporte durante todo el trimestre, por encontrarse marcado con la leyenda de “Previo Concepto”.

Tabla 23. Completitud de información en la PIIP - IPSE

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2019011000156	GESTION INSTITUCIONAL	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Incompleto	Avance actividades/Presupuestal/Flujo de caja. No cargó el Anexo Reservas, ni el informe ejecutivo mensual.	Completo	No cargo el formato de informe ejecutivo mensual.	Deficiente
202300000000311	MISIONAL	Completo	No cargó el Anexo Reservas, ni el informe ejecutivo mensual.	Completo	No cargó el Anexo Reservas, ni el informe ejecutivo mensual.	No reportado	Sin reporte de información.	Regular
202300000000314	TIC	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
202300000000325	COMUNICACIÓN Y PARTICIPACIÓN	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Excelente
202500000025362	GESTION INSTITUCIONAL NUEVO	No reportado	Proyecto en Previo	No reportado	Proyecto en Previo	No reportado	Proyecto en Previo	Deficiente

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Servicio Geológico Colombiano (SGC): El SGC alcanzó una completitud aproximada del 94% en la información registrada en la PIIP durante el segundo trimestre de 2026, con reportes en estado “Completo”. La única alerta se presentó en junio en uno de los componentes del proyecto BPIN 202300000000049 – Geoamenazas, cuyo reporte quedó “Incompleto” y obtuvo una valoración “Regular”, ya que no registro información relacionada con el avance de actividades, avance presupuestal, flujo de caja y regionalización en MIS - PIIP. Adicionalmente, para el proyecto BPIN 202300000000273 – Hidrocarburos no se cargaron el anexo de reservas ni el informe ejecutivo mensual en junio. En general, las valoraciones se concentran entre “Excelente” y “Muy bueno”, por lo que se recomienda subsanar el reporte incompleto y fortalecer la revisión oportuna de los soportes requeridos.

Tabla 24. Completitud de información en la PIIP - SGC

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2019011000294	TALENTO HUMANO	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente

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

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2022011000058	BIP	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
20230000000049	GEOAMENAZAS	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
202300000000251	RECURSOS MINERALES	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas, ni el informe ejecutivo mensual.	Incompleto	Avance actividades/Presupuestal/Flujo de caja, Avance regionalización.	Regular
202300000000273	HIDROCARBUROS	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas, ni el informe ejecutivo mensual.	Muy bueno
202300000000274	GEOCIENCIAS BÁSICAS ESCALAS	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
202300000000300	TRANSVERSAL	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
202300000000333	NUCLEAR	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
202300000000334	LABORATORIOS	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
202400000000053	DATA CENTER TECNOLÓGICO	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
202500000025134	MUSEO GEOLOGICO nuevo	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Muy bueno

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Unidad de Planeación Minero Energética (UPME): La UPME alcanzó una completitud del 97% en la información registrada en la PIIP durante el segundo trimestre de 2026, dado que todos los reportes evaluados para abril, mayo y junio presentaron estado “Completo”. Las valoraciones se ubicaron entre “Excelente” y “Muy bueno”, reflejando un desempeño favorable y sostenido. No obstante, se identificó la falta de cargue del anexo de reservas del proyecto BPIN 20220110000080 – Enfoque Territorial durante los tres meses y del proyecto BPIN 202300000000317 – Demanda en abril y mayo. Por lo anterior, se recomienda fortalecer el cargue oportuno de estos soportes para garantizar la integralidad y trazabilidad del seguimiento.

Tabla 25. Completitud de información en la PIIP - IPSE

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2022011000078	TRANSVERSAL	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
2022011000080	ENFOQUE TERRITORIAL	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
2022011000098	TICS	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
202300000000286	HIDROCARBUROS	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
202300000000316	ENERGÍA	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
202300000000317	DEMANDA	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No aplica	Muy bueno
202300000000323	FONDOS	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
202300000000332	MINERÍA	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
202400000000195	CIO	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

• Dependencias del Ministerio de Minas y Energía

El reporte de las dependencias que hacen parte del Ministerio de Minas y Energía (MME) a nivel general es bueno, más del 78% de los proyectos cuentan con reportes completos en la PIIP. A continuación, se presenta el detalle por entidad.

Gráfico 14. Completitud de información en la PIIP para los meses de abril a junio de 2026 - MME.



Fuente: Oficina de Planeación y Gestión Internacional del Ministerio de Minas y Energía de acuerdo con la información consultada en PIIP.

Dirección de Energía Eléctrica (DEE): La DEE alcanzó una completitud aproximada del 85% en la información registrada en la PIIP durante el segundo trimestre de 2026, con reportes en estado “Completo”. La única alerta se presentó en junio en el proyecto BPIN 202400000000177 – Comunidades Energéticas, cuyo reporte quedó “Incompleto” por inconsistencias en el reporte de avance de actividades, la información presupuestal y de flujo de caja, la regionalización y el cargue del informe ejecutivo, lo que derivó en una valoración “Regular”.

Asimismo, se evidenció la falta recurrente de anexos de reservas y, en algunos casos, de informes ejecutivos mensuales en varios proyectos. Aunque las demás valoraciones se ubican entre “Excelente”, “Muy bueno” y “Bueno”, se recomienda subsanar las inconsistencias identificadas y fortalecer el cargue oportuno e integral de los soportes de seguimiento.

Tabla 26. Completitud de información en la PIIP - DEE

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2018011001045	PRONE (normalización de redes)	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
2018011001048	FAER (electrificación rural)	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
2020011000141	DEMANDA NO ATENDIDA	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno

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

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2022011000082	FAZNI (Zonas no Interconectadas)	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
202300000000248	FSSRI - Subsidios Eléctricos	Completo	No cargó el informe ejecutivo, No cargo el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el informe ejecutivo, No cargo el Anexo Reservas	Bueno
2023000000000293	TEJ	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
2023000000000359	GESTIÓN PNER	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Excelente
2024000000000174	FOES	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
2024000000000177	COMUNIDADES ENERGÉTICAS	Completo	No cargó el Informe ejecutivo; No cargo el Anexo de Reservas	Completo	No cargó el Informe ejecutivo	Incompleto	Avance actividades/Pres upuestal/Flujo de caja; Avance regionalización; No cargo el informe ejecutivo	Regular
2024000000000196	REGLAMENTOS TÉCNICOS	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
20250000000025335	COLOMBIA SOLAR	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Bueno

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Despacho: La dependencia alcanzó una completitud del 85% en la información registrada en la PIIP durante el segundo trimestre de 2026, dado que los reportes correspondientes a abril, mayo y junio presentaron estado “Completo”. Asimismo, se evidenció la falta recurrente de anexos de reservas y, en algunos casos, de informes ejecutivos mensuales. Aunque la valoración se ubica en “Muy bueno”, se recomienda subsanar las inconsistencias identificadas y fortalecer el cargue oportuno e integral de los soportes de seguimiento.

Tabla 27. Completitud de información en la PIIP – Despacho

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2024000000000190	ASUNTOS LEGISLATIVOS	Completo	No cargó el Anexo Reservas, ni el informe ejecutivo	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Dirección de Formalización Minera (DFM): La DFM alcanzó una completitud aproximada del 59% durante el segundo trimestre de 2026, lo que ubica a la dependencia con un reporte regular de la información y deficiencia en el cargue de soportes. Las principales alertas se concentran en el proyecto BPIN 2021011000107 – Minería Artesanal–Subsistencia, que no reportó uno de sus componentes durante los tres meses; es importante señalar que este proyecto de inversión debe ampliar su horizonte a la vigencia 2026 con el propósito de reportar en la PIIP la ejecución de los recursos constituidos como reservas presupuestales, tanto del avance presupuestal como en 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

flujo de caja, de conformidad con los lineamientos establecidos en la Circular 0031-4 de 2025 del DNP.

El proyecto BPIN 202400000000206 – Fondo de Fomento Minero, que presentó reportes no registrados o incompletos durante todo el trimestre, obteniendo valoraciones “Deficiente” y “Regular”, esta situación se presenta porque aún no cuenta con el ajuste a decreto y permanece desde la vigencia 2025 con la leyenda “Previo concepto DNP”. Esta situación obedece a que se encuentra en implementación todos los trámites administrativos asociados a la implementación del Decreto 707 de julio 07 de 2026 por el cual se reglamenta el Fondo de Fomento Minero (Fonmin) de que tratan los artículos 8° y 9° de la Ley 2250 de 2022.

Asimismo, se evidenció la falta recurrente de anexos de reservas y, en algunos casos, de informes ejecutivos mensuales en varios proyectos. Aunque las demás valoraciones se ubican entre “Excelente”, “Muy bueno” y “Bueno”, se recomienda subsanar las inconsistencias identificadas y fortalecer el cargue oportuno e integral de los soportes de seguimiento.

Tabla 28. Completitud de información en la PIIP – DFM

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2021011000107	MINERIA ARTESANAL - Subsistencia	No reportado	No cargo inofrmación	No reportado	No cargo inofrmación	No reportado	No cargo inofrmación	Deficiente
2022011000042	FORMALIZACIÓN MINERA	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Bueno
202300000000358	SEGURIDAD MINERA	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Bueno
202300000000360	RECONVERSIÓN PRODUCTIVA	No reportado	No reporto información en PIIP	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Regular
202300000000362	FOMENTO MINERO	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
202400000000197	DISTRITOS MINEROS	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Bueno
202400000000206	FONDO DE FOMENTO MINERO	No reportado	No cargo inofrmación	Incompleto	Observación del mes	No reportado	No cargo inofrmación	Deficiente
2025000000025373	MINEROS DE SUBSISTENCIA	Incompleto	Avance actividades/Pres upuestal/Flujo de caja; Avance regionalización; Observación del mes; No cargo informe ejecutivo	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Regular

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Dirección de Hidrocarburos (DH): La Dirección de Hidrocarburos alcanzó una completitud aproximada del 72% durante el segundo trimestre de 2026. Las principales alertas se concentraron en los proyectos BPIN 2019011000024 – Nariño y BPIN 2021011000091 – Leña– Sustitución de Leña, que no reportaron información durante los tres meses y obtuvieron valoración “Deficiente”, es importante resaltar que estos proyectos finalizaron su ejecución 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

2025 y deben reportar la ejecución de las reservas presupuestales constituidas para esta vigencia y no se está realizando a pesar de encontrarse con recursos pendientes por pago por este concepto.

Adicionalmente, el proyecto BPIN 20230000000198 – Zonas de Frontera presentó un reporte incompleto en mayo por deficiencias en la regionalización. También se evidenció la falta recurrente de anexos de reservas y, para TEJ Hidrocarburos, del informe ejecutivo mensual. Se recomienda priorizar la normalización de los proyectos no reportados y fortalecer la revisión de la regionalización y el cargue oportuno de los soportes.

Tabla 29. Completitud de información en la PIIP - DH

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2018011000650	SUBSIDIOS GAS POR RED	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
2018011000763	SUBSIDIOS GLP	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
2018011001035	CUOTA DE FOMENTO	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Regular
2019011000024	NARIÑO	No reportado	No reportó información en la PIIP.	No reportado	No reportó información en la PIIP.	No reportado	No reportó información en la PIIP.	Deficiente
2021011000091	LEÑA - Sustitución de leña	No reportado	No reportó información en la PIIP.	No reportado	No reportó información en la PIIP.	No reportado	No reportó información en la PIIP.	Deficiente
2021011000094	COMBUSTIBLES LIQUIDOS	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
202300000000198	ZONAS DE FRONTERA	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Incompleto	Avance regionalización	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Bueno
202400000000173	SICOM PARA LA TEJ	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
202400000000179	TEJ HIDROCARBUROS	Completo	No cargó el Anexo Reservas; No cargo el informe ejecutivo	Completo	No cargó el Anexo Reservas; No cargo el informe ejecutivo	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Bueno
202500000024866	SUSTITUCIÓN DE ENERGÉTICOS	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Muy bueno
202500000025133	COMPENSACIÓN NARIÑO	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
202500000025307	CUOTA DE FOMENTO	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Muy bueno

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Dirección de Minería Empresarial (DME): La dependencia alcanzó una completitud del 85% en la información registrada en la PIIP durante el segundo trimestre de 2026, dado que el proyecto BPIN 202400000000184 – Reindustrialización presentó estado “Completo” en abril, mayo y junio. La valoración general fue “Muy bueno”; no obstante, en junio se identificó la falta de cargue del anexo de reservas presupuestales. Se recomienda gestionar este soporte y mantener los controles de revisión que permitieron sostener la completitud del reporte durante el trimestre.

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 30. Completitud de información en la PIIP - DME

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
202400000000184	REINDUSTRIALIZACIÓN	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

FENOGGE: La dependencia alcanzó una completitud del 92% en la información registrada en la PIIP durante el segundo trimestre de 2026, dado que los reportes de abril, mayo y junio presentaron estado “Completo”. La valoración general fue “Muy bueno”, sin embargo, en el mes de abril no cargo el informe ejecutivo mensual y el cargue del anexo de reservas presupuestales.

Tabla 31. Completitud de información en la PIIP - FENOGGE

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2022011000054	FENOGGE (fuentes no convencionales)	Completo	No cargo el informe ejecutivo mensual	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales (OAAS): La dependencia alcanzó una completitud del 88% en la información registrada en la PIIP durante el segundo trimestre de 2026, dado que todos los reportes de los proyectos presentaron estado “Completo” en abril, mayo y junio. Ambos proyectos obtuvieron una valoración “Muy bueno”; sin embargo, se evidenció la falta recurrente del anexo de reservas presupuestales durante los tres meses. Se recomienda gestionar el cargue de estos soportes para garantizar la integralidad y trazabilidad del seguimiento.

Tabla 32. Completitud de información en la PIIP - OAAS

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2021011000088	RELACIONAMIENTO TERRITORIAL	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
2022011000071	GRD - Gestión del riesgo de desastres	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
202300000000302	GESTIÓN AMBIENTAL	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Oficina Asesora Jurídica (OAJ): La dependencia alcanzó una completitud del 94% en la información registrada en la PIIP durante el segundo trimestre de 2026, dado que los reportes de abril, mayo y junio presentaron estado “Completo”. La valoración general fue “Muy bueno” y no se registraron observaciones durante el periodo, lo que evidencia un reporte consistente y oportuno. Se recomienda mantener los controles de revisión y validación aplicados.

Tabla 33. Completitud de información en la PIIP - OAJ

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
202300000000282	JURÍDICA	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No aplica	Muy bueno

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales (OARE): La dependencia alcanzó una completitud aproximada del 82 % en estado “Completo”. La principal alerta se presentó en junio en uno de los componentes del proyecto BPIN 202300000000296 - Regulación, cuyo reporte quedó “Incompleto” en reporte de información en avance de actividades, presupuestal y flujo de caja en MIS - PIIP. Adicionalmente, se evidenció la falta recurrente del anexo de reservas presupuestales durante abril, mayo y junio. Se recomienda subsanar el reporte incompleto y asegurar el cargue oportuno de los soportes requeridos.

Tabla 34. Completitud de información en la PIIP - OARE

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2022011000051	POLÍTICA NUCLEAR	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
202300000000296	REGULACIÓN	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Incompleto	Avance actividades/Presupuestal/Flujo de caja	Bueno

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Oficina de Planeación y Gestión Internacional (OPGI): La dependencia alcanzó una completitud del 96% en la información registrada en la PIIP durante el segundo trimestre de 2026, con reportes en estado “Completo”. La única alerta se presentó en mayo en uno de los componentes del proyecto BPIN 2022011000075 – Transparencia para la Transición Energética (EITI), debido a deficiencias en la focalización de políticas transversales; situación que fue subsanada en junio. En general, el resultado es favorable, aunque se recomienda fortalecer la validación previa de la focalización para evitar nuevos reportes incompletos.

Tabla 35. Completitud de información en la PIIP - OPGI

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2022011000075	Transparencia para la Transición Energética (EITI)	Completo	No aplica	Incompleto	Focalización de políticas	Completo	No aplica	Muy bueno
202300000000310	PLANEACIÓN	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
202300000000335	INTERNACIONAL	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Secretaría General: La dependencia alcanzó una completitud del 80% en la información registrada en la PIIP durante el segundo trimestre de 2026. No obstante, se identificaron debilidades en el cargue de soportes: el proyecto BPIN 2022011000064 – Sedes del Ministerio no cargó el anexo de reservas en abril ni el informe ejecutivo mensual en mayo y junio, por lo que uno de sus componentes obtuvo valoración “Regular”. Aunque la completitud es favorable, se recomienda fortalecer el cargue oportuno de los anexos e informes ejecutivos para garantizar la integralidad y trazabilidad del seguimiento.

Tabla 36. Completitud de información en la PIIP – Secretaría General

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2019011000154	DOCUMENTOS ELECTRÓNICOS	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Bueno
2022011000064	SEDES - Transición energética del Ministerio	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el informe ejecutivo	Completo	No cargó el informe ejecutivo	Regular
2022011000079	GESTION DOCUMENTAL	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
202300000000308	INSTITUCIONAL	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
202400000000198	TICS MME	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Viceminas: La dependencia alcanzó una completitud del 81% en la información registrada en la PIIP durante el segundo trimestre de 2026. La principal alerta se registró en junio, cuando el reporte quedó “Incompleto” por deficiencias en el avance de actividades, la información presupuestal y de flujo de caja, y la regionalización. Adicionalmente, no se cargó el anexo de reservas en abril y mayo. En consecuencia, se recomienda subsanar las inconsistencias identificadas, así como fortalecer la revisión previa y el cargue oportuno de los soportes.

Tabla 37. Completitud de información en la PIIP – Viceminas

BPIN	Nombre Corto	Abril		Mayo		Junio		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
202400000000199	SALA DE MONITOREO	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Incompleto	Avance actividades/Presupuestal/Flujo de caja; Avance regionalización	Bueno

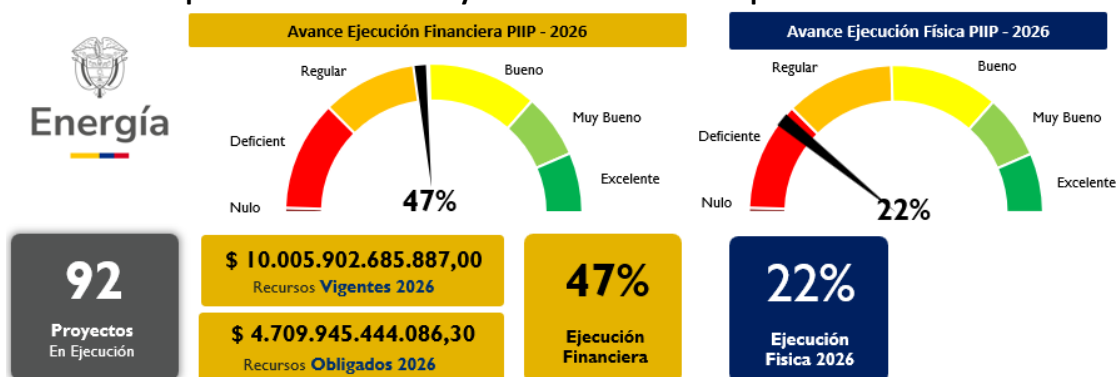
Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

5.3. Avance físico y financiero 2026.

Al cierre del trimestre las entidades del sector alcanzaron una ejecución financiera reportada en PIIP del 47% y un avance físico del 22% reflejado en el reporte de avance de metas de producto asociadas a cada proyecto de inversión en el Modelo Integrado de Seguimiento (MIS) de la Plataforma Integrada de Inversión Pública (PIIP).

Durante el cierre de la vigencia 2025, las entidades del sector y las dependencias del Ministerio de Minas y Energía constituyeron reservas presupuestales por un valor global aproximado de \$1,93 billones, de los cuales \$230 mil millones corresponden a las entidades y \$1,7 billones a las dependencias del MME. En conjunto, estas reservas representaron aproximadamente el 26,3 % del presupuesto de inversión del sector para la vigencia 2025 y están siendo ejecutadas durante esta vigencia 2026.

Gráfico 15. Reporte de avance físico y financiero acumulado para las entidades del sector.

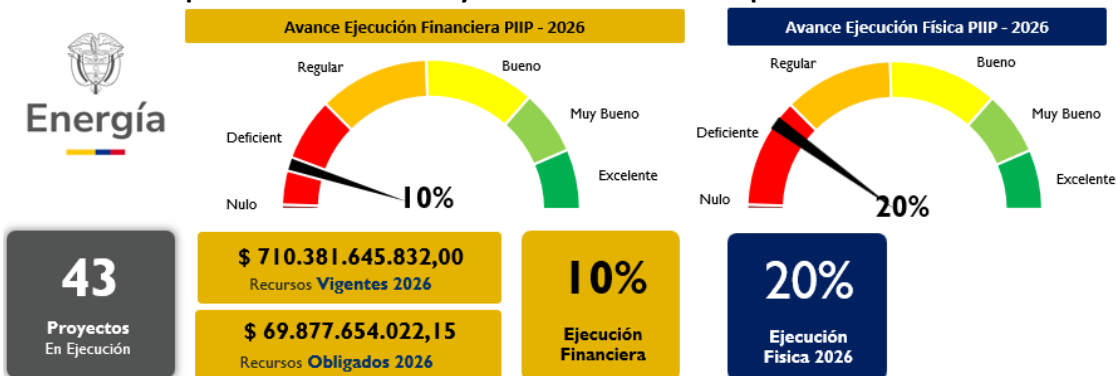


Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Asimismo, se identificó que el 73 % de los proyectos de las entidades y el 84 % de los proyectos de las dependencias del MME constituyeron reservas presupuestales, lo que evidencia un volumen significativo de compromisos pendientes de ejecución. En consecuencia, se requiere fortalecer el seguimiento y la trazabilidad de estas reservas, tanto en el cumplimiento de las metas físicas como en la regionalización y focalización de los recursos, especialmente en aquellos productos que no alcanzaron el 100 % de la meta programada para 2025.

- **Entidades adscritas al sector**

Gráfico 16. Reporte de avance físico y financiero acumulado para las entidades del sector.



Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Al cierre del trimestre las entidades del sector alcanzaron una ejecución financiera reportada en PIIP del 10% y un avance físico del 20% reflejado en el reporte de avance de metas de producto asociadas a cada proyecto de inversión en el Modelo Integrado de Seguimiento (MIS) de la Plataforma Integrada de Inversión Pública (PIIP).

Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH): La ANH presenta un avance físico del 13%, de los productos con meta programada, únicamente el asociado al aseguramiento de capacidades tecnológicas del proyecto TIC alcanzó el 100%; la mayoría de los productos registran un avance físico del 0 %. Además, se observan avances reportados en productos con meta 2026 igual a cero, situación que requiere validación para determinar si corresponden a metas rezagadas de vigencias anteriores.

En materia financiera cuenta con una ejecución financiera del 3%. En consecuencia, se recomienda acelerar la ejecución contractual y financiera, revisar la coherencia entre las metas programadas y los avances reportados, y adoptar acciones frente a los productos que permanecen sin avance físico o financiero.

Tabla 38. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (ANH)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2022011000066	IDENTIFICACIÓN DE RECURSOS	Documentos de investigación	2	-	0%	\$28.000.000.000	\$485.971.374	2%
2022011000066	IDENTIFICACIÓN DE RECURSOS	Servicio de evaluación del potencial mineral de las áreas de interés	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2022011000066	IDENTIFICACIÓN DE RECURSOS	Documentos metodológicos	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2022011000074	SOCIAL Y AMBIENTAL DE HC	Documentos de investigación	2	-	0%	\$2.784.669.270	\$0	0%
2022011000074	SOCIAL Y AMBIENTAL DE HC	Documentos de lineamientos técnicos	2	-	0%	\$2.784.669.269	\$835.400.781	30%
2022011000074	SOCIAL Y AMBIENTAL DE HC	Documentos de planeación	20	16	80%	\$22.277.354.158	\$2.506.202.343	11%
2022011000074	SOCIAL Y AMBIENTAL DE HC	Servicio de divulgación para la atención y disminución de la conflictividad del sector de hidrocarburos	6	-	0%	\$16.708.015.618	\$5.012.404.685	30%
202300000000182	TRANSICIÓN ENERGÉTICA	Estudios de pre inversión (Producto principal del proyecto) - EN FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA	5	-	0%	\$104.668.160.000	\$0	0%
202300000000182	TRANSICIÓN ENERGÉTICA	Documentos de investigación - para fuentes no convencionales de energía - FNCE	9	-	0%	\$104.029.661.240	\$2.142.245.819	2%
202300000000213	TIC's	Documentos de lineamientos técnicos - en digitalización de procesos	0	2	0%	\$0	\$0	0%
202300000000213	TIC's	Servicios de información implementados	4	-	0%	\$4.756.947.747	\$0	0%
202300000000213	TIC's	Servicios tecnológicos (Producto principal del proyecto) - para la digitalización de procesos misionales	0	10	0%	\$0	\$0	0%
202300000000213	TIC's	Documentos de lineamientos técnicos - para aseguramiento de capacidades tecnológicas	1	1	100%	\$194.284.612	\$0	0%
202300000000213	TIC's	Servicios tecnológicos (Producto principal del proyecto) - para asegurar las capacidades tecnológicas	11	5	43%	\$2.749.080.086	\$0	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

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
202300000000213	TIC's	Documentos de lineamientos técnicos	0	1	0%	\$0	\$0	0%
202300000000213	TIC's	Servicios de información implementados	0	-	0%	\$0	\$0	0%
202300000000213	TIC's	Servicios tecnológicos (Producto principal del proyecto)	0	5	0%	\$0	\$0	0%
202300000000241	PROMOCIÓN	Servicio de divulgación para la atención y disminución de la conflictividad del sector de hidrocarburos (Producto principal del proyecto)	10	-	0%	\$649.518.000	\$0-	0%
202300000000241	PROMOCIÓN	Documentos de investigación - Estudios y documentos de investigación para la orientación de la acción pública y la toma de decisiones de la entidad.	2	-	0%	\$4.594.045.000	\$776.398.964	17%
202300000000241	PROMOCIÓN	Servicio de divulgación para la promoción y posicionamiento de los recursos hidrocarburíferos	12	7	58%	\$7.564.295.000	\$530.034.616	7%
202500000025188	COMUNIDADES ENERGÉTICAS	Servicio de apoyo financiero a proyectos de infraestructura para la generación de energía eléctrica con fuentes no convencionales de energía renovable (Producto principal del proyecto)	20	-	0%	\$106.800.000.000	\$0	0%
202500000025188	COMUNIDADES ENERGÉTICAS	Estudios de pre inversión	20	-	0%	\$15.200.000.000	\$292.925.082	2%

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Agencia Nacional de Minería (ANM): La ANM presenta un avance físico del 23% de sus proyectos con corte a junio de 2026. Los mayores resultados se registran en el servicio de divulgación de Titulación Minera, con un 92 % de cumplimiento; los servicios tecnológicos de TIC-OTI, con un 90 %; y los documentos metodológicos de ANNA Minería, con un 70 %. En contraste, varios productos permanecen en 0 %.

En materia financiera cuenta con una ejecución financiera del 23%. Los mayores niveles de ejecución se presentan en el servicio de divulgación de Titulación Minera (42%), Proyectos Viables (33%), Minerales Estratégicos (32%) y regularización de la actividad minera (31%). No obstante, se mantienen brechas entre el avance físico y financiero de algunos productos; por ejemplo, TIC-OTI registra un avance físico del 90 %, pero una ejecución financiera del 6 %, es importante revisar también aquellos porcentajes superiores al 100%. Se recomienda revisar la consistencia entre ambos avances, acelerar los productos que permanecen sin ejecución y validar los registros con metas iguales a cero o porcentajes atípicos.

Tabla 39. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (ANM)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2020011000088	ANNA MINERIA	Documentos metodológicos	10	7	70%	\$452.000.000	\$92.338.129	20%
2020011000088	ANNA MINERIA	Servicio de información del sector minero actualizado	4	3.334	83350%	\$8.497.000.000	\$1.525.940.538	18%
2020011000088	ANNA MINERIA	Documentos de lineamientos técnicos	10	2	20%	\$890.000.000	\$117.127.997	13%
2020011000088	ANNA MINERIA	Servicio de divulgación del sector minero energético	10	6	60%	\$1.067.000.000	\$183.761.374	17%
2022011000021	TITULACION MINERA	Servicio de regularización de la actividad minera	200	36	18%	\$10.581.391.174	\$3.230.229.681	31%

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2022011000021	TITULACION MINERA	Documentos de lineamientos técnicos	0	-	0%	\$0	\$0-	0%
2022011000021	TITULACION MINERA	Servicio de divulgación del sector minero	300	276	92%	\$5.369.712.883	\$2.237.628.148	42%
2022011000021	TITULACION MINERA	Servicio de asistencia técnica para el desarrollo de la infraestructura del sector minero	5	-	0%	\$338.134.118	\$296.590.628	88%
2022011000050	EMERGENCIAS MINERAS	Documentos de lineamientos técnicos	2	-	0%	\$800.000.000	\$0	0%
2022011000050	EMERGENCIAS MINERAS	Servicio de atención de emergencias mineras	85	19	22%	\$4.165.000.000	\$253.348.490	6%
2022011000050	EMERGENCIAS MINERAS	Servicio de educación para el trabajo en actividades mineras	2.350	844	36%	\$2.700.000.000	\$685.547.022	25%
2022011000050	EMERGENCIAS MINERAS	Servicio de formación y entrenamiento de brigadas de emergencia	200	54	27%	\$250.000.000	\$23.976.698	10%
202300000000012	PROYECTOS VIABLES	Servicio de asistencia técnica (Producto principal del proyecto)	135	-	0%	\$7.019.743.050	\$2.351.150.256	33%
202300000000012	PROYECTOS VIABLES	Documentos de lineamientos técnicos	1	-	0%	\$1.212.256.950	\$443.799.515	37%
2023000000000237	TIC-OTI	Servicios tecnológicos (Producto principal del proyecto)	90	81	90%	\$9.433.991.859	\$585.907.534	6%
2023000000000237	TIC-OTI	Servicios de información actualizados	5	3	50%	\$676.027.500	\$230.559.833	34%
2023000000000237	TIC-OTI	Servicios de información implementados	0	-	0%	\$5.514.704.940	\$854.291.834	15%
2023000000000237	TIC-OTI	Documento para la planeación estratégica en TI	1	1	50%	\$253.000.000	\$97.166.667	38%
2023000000000327	MINERALES ESTRATEGICOS	Servicio de asignación de áreas de minerales estratégicos (Producto principal del proyecto)	1	-	0%	\$3.957.975.000	\$1.258.347.208	32%
2023000000000327	MINERALES ESTRATEGICOS	Servicio de divulgación del sector minero	10	2	20%	\$1.042.025.000	\$416.248.156	40%
2023000000000329	SOCIO AMBIENTAL	Servicio de gestión ambiental y social para el manejo de impactos ambientales derivados de las actividades minero - energéticas y el uso de combustibles fósiles	1	-	0%	\$160.000.000	\$0-	0%
2023000000000329	SOCIO AMBIENTAL	Servicio de generación e implementación de agendas de trabajo participativas entre la comunidad y el sector minero energético (Producto principal del proyecto)	161	25	16%	\$5.905.030.248	\$1.979.024.568	34%
2023000000000364	SEDES ANM	Sedes adquiridas	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2023000000000364	SEDES ANM	Sedes construidas	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2023000000000364	SEDES ANM	Sedes dotadas	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2023000000000364	SEDES ANM	Sedes mantenidas	1	-	0%	\$6.659.889.600	\$186.050.000	3%
2023000000000364	SEDES ANM	Sedes restauradas	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2024000000000193	FORTEALECIMIENTO PLANEACIÓN	Documentos de lineamientos técnicos	1	0	44%	\$1.172.620.000	\$355.000.790	30%
2024000000000193	FORTEALECIMIENTO PLANEACIÓN	Documentos de planeación	1	0	44%	\$932.748.650	\$241.048.462	26%
2024000000000193	FORTEALECIMIENTO PLANEACIÓN	Documentos de planeación - con impacto a la planeación estratégica	2	1	42%	\$1.475.406.147	\$361.680.786	25%
2024000000000193	FORTEALECIMIENTO PLANEACIÓN	Documentos metodológicos (Producto principal del proyecto)	2	1	44%	\$5.351.600.000	\$1.077.132.259	20%
2024000000000193	FORTEALECIMIENTO PLANEACIÓN	Servicios de información implementados	1	-	0%	\$628.400.000	\$298.797.096	48%
2024000000000193	FORTEALECIMIENTO PLANEACIÓN	Documentos de planeación - Documento de planeación con capacidades misionales, proyección de financiación y una Propuesta para Marco de Gasto de Mediano Plazo	1	1	53%	\$1.018.305.203	\$322.000.000	32%
2024000000000205	CONTRAPRESTACIONES ECONÓMICAS	Documentos de lineamientos técnicos	3	-	0%	\$1.644.593.518	\$722.582.634	44%

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

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
202400000000205	CONTRAPRESTACIONES ECONÓMICAS	Servicio de asistencia técnica (Producto principal del proyecto)	90	-	0%	\$898.107.570	\$268.589.111	30%
202400000000205	CONTRAPRESTACIONES ECONÓMICAS	Servicio de divulgación del sector minero	20	-	0%	\$356.629.590	\$175.663.670	49%

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG): La CREG presenta un avance físico del 24% con corte a junio de 2026. El proyecto Misional registra 21 documentos de regulación frente a una meta de 14, equivalente al 150 %, superando anticipadamente la programación anual. El proyecto TIC alcanza un avance del 75 %, con tres de los cuatro servicios de información previstos, mientras que Fortalecimiento Institucional no registra avance físico, dado que el producto evaluado tiene meta cero para la vigencia.

En materia financiera cuenta con una ejecución financiera del 24%. TIC presenta la mayor ejecución financiera, con el 26 %, seguido de Misional, con el 24 %, y Fortalecimiento Institucional, con el 22 %. Se recomienda revisar la programación del proyecto Misional ante el cumplimiento superior al 100%, validar la pertinencia del producto con meta cero y fortalecer la correspondencia entre los avances físicos y financieros reportados.

Tabla 40. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (CREG)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2023000000000336	MISIONAL	Documentos de regulación (Producto principal del proyecto)	14	21	150%	\$15.660.009.078	\$3.827.235.723	24%
2023000000000336	MISIONAL	Servicio de divulgación del sector minero energético	22	24	109%	\$1.200.000.000	\$256.483.541	21%
2023000000000337	TIC's	Servicios de información implementados	4	3	75%	\$2.569.280.511	\$666.955.722	26%
2023000000000337	TIC's	Servicios tecnológicos (Producto principal del proyecto)	95	31	33%	\$3.042.078.001	\$678.392.275	22%
2023000000000346	FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL	Servicio de gestión documental	0	-	0%	\$1.346.857.077	\$290.113.840	22%
2023000000000346	FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL	Servicio de Educación Informal para la Gestión Administrativa (Producto principal del proyecto)	95	-	0%	\$234.675.333	\$-	0%

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas (IPSE): El IPSE presenta un avance físico concentrado en el proyecto Comunicación y Participación, cuyo producto reporta ocho servicios frente a una meta de cuatro, equivalente al 200 %. En contraste, los productos con metas programadas del proyecto Misional —documentos de lineamientos técnicos y unidades de generación fotovoltaica instaladas— permanecen en 0 %. Los productos de Gestión Institucional y TIC también registran avance nulo, aunque en su mayoría presentan metas iguales a cero para 2026, por lo que debe verificarse si corresponden a actividades financiadas con reservas o a productos sin programación para la vigencia.

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 materia financiera cuenta con una ejecución financiera del 6%. La ejecución se concentra en el proyecto Misional: el producto de lineamientos técnicos alcanza el 36 %, mientras que las unidades fotovoltaicas presentan apenas un 2 %. Los demás productos no registran obligaciones, incluido Comunicación y Participación, pese a su avance físico del 200 %. Se recomienda acelerar la ejecución de los productos misionales, validar la coherencia del avance físico sin ejecución financiera y revisar la programación de metas iguales a cero y de aquellas que superan el 100 %.

Tabla 41. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (IPSE)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2019011000156	GESTION INSTITUCIONAL	Documentos de lineamientos técnicos	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2019011000156	GESTION INSTITUCIONAL	Documentos metodológicos	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2019011000156	GESTION INSTITUCIONAL	Documentos normativos	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2019011000156	GESTION INSTITUCIONAL	Servicio de Educación Informal para la Gestión Administrativa	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2019011000156	GESTION INSTITUCIONAL	Sedes mantenidas	0	-	0%	\$0	\$0	0%
202300000000311	MISIONAL	Central de generación híbrida construida (Producto principal del proyecto)	0	-	0%	\$0	\$0	0%
202300000000311	MISIONAL	Documentos de lineamientos técnicos - de proyectos energéticos estructurados	7	-	0%	\$3.815.826.778	\$1.390.990.242	36%
202300000000311	MISIONAL	Servicio de asistencia técnica - en la estructuración de proyectos energéticos	7	-	0%	\$424.748.139	\$155.585.243	37%
202300000000311	MISIONAL	Unidades de generación fotovoltaica de energía eléctrica instaladas	1.113	-	0%	\$40.422.879.032	\$877.418.850	2%
202300000000311	MISIONAL	Central de generación híbrida ampliada	0	-	0%	\$0	\$0	0%
202300000000311	MISIONAL	Servicio de asistencia técnica - para el fortalecimiento de capacidades organizativas de los prestadores y las comunidades	0	-	0%	\$0	\$0	0%
202300000000311	MISIONAL	Estaciones de monitoreo de medición de variables energéticas en las zonas no interconectadas	19	-	0%	\$862.274.276	\$17.936.000	2%
202300000000314	TIC	Servicios de información implementados (Producto principal del proyecto) - para aumentar las capacidades de adopción de tecnologías emergentes.	0	-	0%	\$0	\$0	0%
202300000000314	TIC	Servicios de información actualizados - para el fortalecimiento de las mediciones energéticas del IPSE	0	-	0%	\$0	\$0	0%
202300000000314	TIC	Servicios tecnológicos - de Infraestructura Digital	0	-	0%	\$1.588.888.577	\$0	0%
202300000000314	TIC	Servicio de Implementación Sistemas de Gestión - de Seguridad Digital	0	-	0%	\$0	\$0	0%
202300000000314	TIC	Servicios tecnológicos - para el fortalecimiento de la Seguridad Digital	0	-	0%	\$782.720.698	\$0-	0%
202300000000325	COMUNICACIÓN Y PARTICIPACIÓN	Servicios de apoyo para la gestión de procesos de participación, colaboración, y transparencia del sector minero energético (Producto principal del proyecto) - Con las comunidades beneficiarias de proyectos de energía, con un enfoque de sensibilización	4	8	200%	\$243.569.250	\$0-	0%
202300000000325	COMUNICACIÓN Y PARTICIPACIÓN	Servicios de apoyo para la gestión de procesos de participación, colaboración, y transparencia del sector minero	4	8	200%	\$243.569.250	\$0-	0%

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
		energético (Producto principal del proyecto) - Con partes interesadas en temas de investigación y trabajo colaborativo de soluciones energéticas						
202300000000325	COMUNICACIÓN Y PARTICIPACIÓN	Servicio de divulgación del sector minero energético	10	15	150%	\$866.024.000	\$360.439.455	42%

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Servicio Geológico Colombiano (SGC): El SGC presenta un avance físico del 3% frente a las metas programadas para 2026. Este comportamiento evidencia un rezago entre la ejecución contractual y la materialización de las metas físicas, por lo que resulta necesario verificar si parte de los porcentajes adicionales registrados corresponde a metas rezagadas de vigencias anteriores.

En materia financiera cuenta con una ejecución financiera del 20%. Los mayores niveles de ejecución se presentan en Recursos Minerales (31%), Laboratorios y el servicio de actualización del Sistema de Gestión del proyecto Transversal (25% cada uno), y los productos del FSS (entre 19 % y 22 %). Aunque existe avance financiero en varios proyectos, este todavía no se refleja en el cumplimiento de las metas físicas. Se recomienda acelerar la entrega y validación de productos, revisar la coherencia entre ambos tipos de avance y diferenciar claramente las metas de 2026 de aquellas rezagadas de vigencias anteriores.

Tabla 42. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (SGC)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2019011000294	TALENTO HUMANO	Documentos de lineamientos técnicos	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2019011000294	TALENTO HUMANO	Servicio de Apoyo Financiero para el Fortalecimiento del Talento Humano	8	4	50%	\$84.970.000	\$31.285.984	37%
2019011000294	TALENTO HUMANO	Servicio de Educación Informal para la Gestión Administrativa	60	-	0%	\$113.431.471	\$0	0%
2022011000058	BIP	Servicio de información de la cadena de hidrocarburos	2	-	0%	\$1.050.000.000	\$0	0%
2022011000058	BIP	Servicio de divulgación del sector minero energético	3	-	0%	\$3.430.634.940	\$602.353.965	18%
202300000000049	GEOAMENAZAS	Documentos de investigación - .	4	-	0%	\$6.404.299.158	\$2.190.049.702	34%
202300000000049	GEOAMENAZAS	Servicio del sistema de monitoreo de las amenazas geológicas para la investigación aplicada (Producto principal del proyecto) - .	5	-	0%	\$16.316.078.726	\$3.083.874.340	19%
2023000000000251	RECURSOS MINERALES	Servicio de evaluación - Servicio de evaluación del potencial mineral de las áreas de interés	8	-	0%	\$4.246.089.656	\$1.260.889.597	30%
2023000000000251	RECURSOS MINERALES	Documentos de investigación (Producto principal del proyecto)	1	-	0%	\$6.229.096.963	\$1.947.483.322	31%
2023000000000273	HIDROCARBUROS	Servicio de información de la cadena de hidrocarburos	1	-	0%	\$669.000.000	\$151.979.699	23%
2023000000000273	HIDROCARBUROS	Documentos de investigación (Producto principal del proyecto)	5	-	0%	\$5.082.292.205	\$828.053.641	16%
2023000000000274	GEOCIENCIAS BÁSICAS	Documentos de investigación (Producto principal del proyecto)	19	-	0%	\$7.124.350.389	\$2.816.573.966	40%
2023000000000300	TRANSVERSAL	Servicio de asistencia técnica	1	-	0%	\$233.600.000	\$36.945.242	16%

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
202300000000300	TRANSVERSAL	Documentos de lineamientos técnicos - para el fortalecimiento de ambientes de trabajo	2	-	0%	\$675.900.276	\$7.033.300	1%
202300000000300	TRANSVERSAL	Servicio de actualización del Sistema de Gestión	1	-	0%	\$895.792.198	\$225.483.891	25%
202300000000300	TRANSVERSAL	Servicio de gestión documental actualizado	1	-	0%	\$874.505.306	\$93.362.634	11%
202300000000300	TRANSVERSAL	Sedes mantenidas (Producto principal del proyecto)	10	-	0%	\$4.874.259.542	\$156.770.251	3%
202300000000300	TRANSVERSAL	Servicio de Educación Informal para la Gestión Administrativa	158	-	0%	\$589.319.492	\$88.798.958	15%
202300000000333	FSS	Documentos de investigación (Producto principal del proyecto)	1	-	0%	\$1.201.437.830	\$260.801.520	22%
202300000000333	FSS	Laboratorios construidos y dotados	1	-	0%	\$4.300.000.000	\$0-	0%
202300000000333	FSS	Documentos metodológicos	2	-	0%	\$1.150.000.000	\$215.841.505	19%
202300000000333	FSS	Servicio de divulgación del sector minero energético	1	-	0%	\$0	\$-	0%
202300000000333	FSS	Servicios de ensayo mediante técnicas radiactivas, nucleares e isotópicas	1	-	0%	\$1.352.396.383	\$291.265.980	22%
202300000000334	LABORATORIOS	Documentos de lineamientos técnicos (Producto principal del proyecto)	200	118	59%	\$2.903.360.157	\$473.031.446	16%
202300000000334	LABORATORIOS	Documentos de investigación	6	-	0%	\$2.491.353.394	\$629.526.603	25%
202300000000334	LABORATORIOS	Documentos metodológicos	3	-	0%	\$1.236.020.289	\$120.948.902	10%
202400000000053	DATA CENTER	Servicios tecnológicos (Producto principal del proyecto) - en almacenamiento y respaldo institucional y en Bases de Datos modernizadas y potenciadas, gestionados y soportados por profesionales especializados	9	0	1%	\$4.694.673.565	\$339.354.600	7%
202400000000053	DATA CENTER	Servicios tecnológicos (Producto principal del proyecto) - en entornos seguros mediante la renovación y potenciación del esquema de defensa en profundidad	5	-	0%	\$1.100.000.000	\$0-	0%
202400000000053	DATA CENTER	Servicios de información implementados - Se requiere la implementación de la Solución de Trámites y Servicios para temas relacionados con la Dirección de Asuntos Nucleares, Un Sistema para administrar Fondos de Información Especializados, Implementar la Fase dos de Explora Sistema de Información de Recursos Minerales	0	-	0%	\$0	\$0	0%
202400000000053	DATA CENTER	Servicios tecnológicos (Producto principal del proyecto) - renovados y actualizados para disponer de una infraestructura de red y de acceso a la red del Servicio Geológico Colombiano que soporte adecuadamente el quehacer institucional	0	-	0%	\$0	\$0	0%

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Unidad de Planeación Minero Energética (UPME): La UPME presenta un avance físico del 47% con corte junio de 2026. Los mayores niveles de cumplimiento se registran en Información y Enfoque Territorial (85%), documentos metodológicos de Valor Público (72%), Minería (70%), documentos de planeación de Valor Público (69%) y asistencia técnica del proyecto Fondos (60%). En contraste, Digital TIC presenta avances del 3 % y 34 %, mientras que los productos 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

Hidrocarburos y Energía registran apenas un 6 %, evidenciando rezagos frente a la programación anual.

En materia financiera cuenta con una ejecución financiera del 28%. Los mayores porcentajes de ejecución corresponden a Información y Enfoque Territorial (47%), Valor Público–Documentos de Planeación (42%), Minería (41%) y Valor Público–Documentos Metodológicos (36%). Se recomienda priorizar los productos con avances físicos inferiores al 10 %, fortalecer la conversión de los recursos comprometidos en obligaciones y revisar la consistencia de los porcentajes frente a las metas y avances cuantitativos registrados.

Tabla 43. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (UPME)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2022011000078	VALOR PÚBLICO (Transversal)	Documentos metodológicos	8	6	72%	\$1.428.974.016	\$516.334.971	36%
2022011000078	VALOR PÚBLICO (Transversal)	Servicio de Educación Informal para la Gestión Administrativa	126	74	59%	\$895.032.111	\$288.093.500	32%
2022011000078	VALOR PÚBLICO (Transversal)	Documentos de planeación	6	4	69%	\$432.328.022	\$181.380.671	42%
2022011000078	VALOR PÚBLICO (Transversal)	Servicio de Implementación Sistemas de Gestión	1	1	105%	\$430.669.911	\$75.207.480	17%
2022011000080	INFORMACIÓN ENFOQUE TERRITORIAL	Servicios de apoyo para la gestión de procesos de participación, colaboración, y transparencia del sector minero energético	2	2	85%	\$731.400.000	\$342.157.852	47%
2022011000080	INFORMACIÓN ENFOQUE TERRITORIAL	Documentos metodológicos	3	1	49%	\$2.935.800.000	\$932.272.112	32%
2022011000098	DIGITAL TICS	Servicios tecnológicos	34	1	3%	\$2.773.717.992	\$576.340.055	21%
2022011000098	DIGITAL TICS	Documento para la planeación estratégica en TI	1	0	46%	\$1.837.600.000	\$663.693.254	36%
2022011000098	DIGITAL TICS	Servicios de información implementados	9	3	34%	\$1.751.600.000	\$163.900.000	9%
202300000000286	HIDROCARBUROS	Documentos de planeación (Producto principal del proyecto) - Estratégica del Sector de Hidrocarburos	1	0	18%	\$2.946.571.159	\$800.187.139	27%
202300000000286	HIDROCARBUROS	Documentos de lineamientos técnicos - para el desarrollo del sector de Hidrocarburos	1	0	6%	\$1.820.018.954	\$211.870.636	12%
202300000000316	ENERGÍA	Servicio de asistencia técnica - en la estructuración de convocatorias de los sistemas de transmisión de energía	5	3	60%	\$1.403.643.379	\$464.855.608	33%
202300000000316	ENERGÍA	Documentos de planeación (Producto principal del proyecto) - para la generación, transmisión y expansión de la energía eléctrica	2	0	6%	\$6.403.161.253	\$1.702.834.820	27%
202300000000317	DEMANDA	Documentos metodológicos - para el fortalecimiento de la capacidad de planificación estratégica para la atención de la demanda energética	2	1	43%	\$1.220.591.733	\$245.689.413	20%
202300000000317	DEMANDA	Documentos de lineamientos técnicos - de fomento a la articulación de la planificación energética con la política pública	2	1	43%	\$1.088.318.815	\$102.880.720	9%
202300000000317	DEMANDA	Documentos de planeación (Producto principal del proyecto) - para la consolidación del balance energético colombiano	3	1	42%	\$2.695.055.148	\$857.220.254	32%

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
202300000000323	FONDOS	Documentos de planeación (Producto principal del proyecto) - Plan de Energización Rural Sostenible	1	0	30%	\$1.007.532.065	\$77.078.155	8%
202300000000323	FONDOS	Documentos de lineamientos técnicos - para evaluar proyectos candidatos a ser financiados con recursos de Fondos minero-energéticos	250	226	90%	\$2.103.090.688	\$667.116.966	32%
202300000000323	FONDOS	Servicio de asistencia técnica - para fortalecimiento de capacidades en la formulación de proyectos de energización rural y ampliación de la cobertura de electricidad y gas combustible y para proyectos de minería	30	18	60%	\$855.967.360	\$263.821.589	31%
202300000000332	MINERÍA	Documentos de investigación - para ampliar el conocimiento los encadenamientos productivos asociados a la actividad minera	1	0	37%	\$800.000.000	\$330.263.413	41%
202300000000332	MINERÍA	Documentos de planeación (Producto principal del proyecto) - para el desarrollo los encadenamientos productivos asociados a la actividad minera	1	1	70%	\$500.000.000	\$206.837.051	41%
202300000000332	MINERÍA	Documentos de lineamientos técnicos - para fortalecer la articulación de las entidades del sector en la formulación, ejecución y seguimiento de la planeación minera	2	1	60%	\$1.200.000.000	\$167.058.362	14%
202300000000332	MINERÍA	Servicio de divulgación del sector minero energético - del Sector minero energético para el Sistema de Información Minero Colombiano	1	0	34%	\$1.466.590.113	\$658.319.153	45%
202400000000195	CIO NUEVO	Documentos de lineamientos técnicos - para el gobierno de datos y gestión de la información	2	1	33%	\$583.347.856	\$189.710.112	33%
202400000000195	CIO NUEVO	Servicio de información implementado (Producto principal del proyecto) - e interoperado	0	0	50%	\$428.634.200	\$148.598.267	35%
202400000000195	CIO NUEVO	Servicio de divulgación del sector minero energético	2	0	23%	\$718.641.840	\$230.261.154	32%
202400000000195	CIO NUEVO	Servicio de información implementado (Producto principal del proyecto) - para la accesibilidad sectorial	3	1	33%	\$1.338.394.425	\$425.194.429	32%
202400000000195	CIO NUEVO	Documentos de lineamientos técnicos - para la producción de información del sector con estándares de calidad	1	1	61%	\$239.615.000	\$103.592.157	43%
202400000000195	CIO NUEVO	Servicio de información actualizado - para el análisis y toma de decisiones estratégicas del sector	2	1	55%	\$857.956.792	\$238.253.118	28%

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

• Dependencias del Ministerio de Minas y Energía

Al cierre del trimestre las entidades del sector alcanzaron una ejecución financiera reportada en PIIP del 50% y un avance físico del 24% reflejado en el reporte de avance de metas de producto asociadas a cada proyecto de inversión en el Modelo Integrado de Seguimiento (MIS) de la Plataforma Integrada de Inversión Pública (PIIP).

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 17. Reporte de avance físico y financiero acumulado para las entidades del sector.



Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Dirección de Energía Eléctrica (DEE): La DEE presenta un avance físico del 11% concentrado en dos proyectos: PRONE registra 8.550 redes normalizadas frente a una meta de 10.990, equivalente al 78%, mientras que FOES alcanza el 12%, con 240.123 beneficiarios frente a una meta de 1.997.161. Los demás productos con metas programadas permanecen en 0 %, incluidos Demanda No Atendida, FAZNI, FSSRI, TEJ y Comunidades Energéticas, lo que evidencia rezagos importantes en el cumplimiento físico durante el primer semestre.

En materia financiera cuenta con una ejecución financiera del 28%. La ejecución se concentra principalmente en FSSRI, con obligaciones por \$189.184 millones, y FOES, con \$51.480 millones. Se observa una brecha relevante en proyectos como FSSRI, que presenta ejecución financiera sin avance físico reportado, mientras que PRONE registra un avance físico del 78 % con una ejecución financiera inferior al 1 %. Se recomienda validar la consistencia y oportunidad de los reportes físicos, acelerar los productos sin avance y revisar la correspondencia entre las obligaciones registradas y el cumplimiento de las metas.

Tabla 44. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (DEE)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2018011001045	PRONE (normalización de redes)	Servicio de apoyo financiero para la normalización de redes de energía eléctrica	10.990	8.550	78%	\$115.590.778.921	\$616.643.023	1%
2018011001048	FAER (electrificación rural)	Servicio de apoyo financiero para la financiación de infraestructura de energía eléctrica en las zonas rurales interconectadas	7.230	165	2%	\$115.323.998.336	\$9.210.916.980	8%
2020011000141	DEMANDA NO ATENDIDA	Servicio de asistencia técnica en la estructuración de proyectos energéticos	1	-	0%	\$296.455.202	\$100.936.667	34%
2020011000141	DEMANDA NO ATENDIDA	Documentos de planeación	1	-	0%	\$503.973.843	\$80.794.710	16%
2022011000082	FAZNI (Zonas no Interconectadas)	Servicio de apoyo financiero para la financiación de infraestructura de energía	16.771	-	0%	\$219.579.220.019	\$760.327.966	0%

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
		eléctrica en las zonas no interconectadas						
202300000000248	FSSRI - Subsidios Eléctricos	Servicio de apoyo financiero al consumo del servicio de energía eléctrica del sistema interconectado nacional (Producto principal del proyecto)	14.330.903	1.703.382	12%	\$5.157.681.607.530	\$3.013.773.294.744	58%
202300000000248	FSSRI - Subsidios Eléctricos	Servicio de apoyo financiero al consumo del servicio de energía eléctrica en las zonas no interconectadas	245.239	-	0%	\$542.318.392.470	\$189.183.948.832	35%
202300000000293	TEJ	Documentos de planeación (Producto principal del proyecto) - Plan de Acción de la Transición Energética Justa	1	-	0%	\$0	\$0	0%
202300000000293	TEJ	Documentos normativos - Marco regulatorio de la Transición Energética Justa	1	-	0%	\$554.760.000	\$217.545.334	39%
202300000000293	TEJ	Documentos metodológicos - Marco de participación, cooperación y colaboración ciudadana	1	-	0%	\$4.445.325.000	\$1.700.242.499	38%
202300000000293	TEJ	Documentos de lineamientos técnicos - Marco de cooperación y coordinación institucional e interinstitucional	1	-	0%	\$941.850.000	\$432.631.736	46%
202300000000293	TEJ	Documentos metodológicos - Diseño de programas de capacitación y formación	1	-	0%	\$465.750.000	\$178.333.333	38%
202300000000359	GESTIÓN PNER	Documentos de lineamientos técnicos (Producto principal del proyecto)	0	-	0%	\$766.168.000	\$339.699.434	44%
202400000000174	FOES	Servicio de generación de energía	0	-	0%	\$0	\$0	0%
202400000000174	FOES	Servicio de apoyo financiero al consumo del servicio de energía eléctrica del sistema interconectado nacional (Producto principal del proyecto)	1.997.161	240.123	12%	\$154.251.388.914	\$51.480.260.501	33%
202400000000177	COMUNIDADES ENERGÉTICAS	Servicio de asistencia técnica - para el fortalecimiento de capacidades socio organizativas en la transición energética justa	7.366	-	0%	\$4.907.123.650	\$121.153.333	2%
202400000000177	COMUNIDADES ENERGÉTICAS	Servicio de asistencia técnica - en la estructuración de proyectos energéticos	7.366	-	0%	\$4.470.123.650	\$0	0%
202400000000177	COMUNIDADES ENERGÉTICAS	Servicio de apoyo financiero a proyectos de infraestructura para la generación de energía eléctrica con fuentes no convencionales de energía renovable (Producto principal del proyecto)	2.428	-	0%	\$270.712.502.700	\$28.580.646.098	11%
202400000000177	COMUNIDADES ENERGÉTICAS	Servicio de asistencia técnica - para la divulgación y gestión de las comunidades energéticas	2.428	1.141	47%	\$19.910.250.000	\$6.155.224.746	31%
202400000000196	REGLAMENTOS TÉCNICOS	Documentos de lineamientos técnicos (Producto principal del proyecto) - Metodologías definidas y evaluaciones expost	1	0	20%	\$1.146.505.533	\$525.505.930	46%
202400000000196	REGLAMENTOS TÉCNICOS	Documentos de lineamientos técnicos (Producto principal	1	0	46%	\$338.494.467	\$65.178.089	19%

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

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
		del proyecto) - Memorias de mesas técnicas con regulados						
202500000025335	COLOMBIA SOLAR	Estudios de pre inversión - No aplica	14	5	36%	\$7.044.192.436	\$2.117.817.332	30%
202500000025335	COLOMBIA SOLAR	Servicio de apoyo financiero a soluciones energéticas (Producto principal del proyecto) - Disminuir la vulnerabilidad del Sistema Interconectado Nacional ante la volatilidad del mercado energético y fortalecer la autonomía de su cadena de valor	21.884	100	0%	\$365.089.336.652	\$254.076.609.252	70%

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Despacho: La dependencia un avance físico del 0% con corte a junio de 2026. En materia financiera cuenta con una ejecución financiera del 37%. El producto de documentos metodológicos presenta una ejecución cercana al 47,8%, mientras que los lineamientos técnicos alcanzan aproximadamente el 22,1%. La existencia de ejecución financiera sin avance físico reportado evidencia una brecha que requiere seguimiento; por tanto, se recomienda validar la entrega o avance parcial de los productos y asegurar su reporte oportuno en la PIIP.

Tabla 45. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (Despacho)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
202300000000282	JURÍDICA	Documentos de investigación - sobre litigiosidad relacionadas con las nuevas políticas de gobierno	1	-	0%	\$86.587.500	\$45.500.000	53%
202300000000282	JURÍDICA	Documentos metodológicos (Producto principal del proyecto)	6	-	0%	\$1.845.000.000	\$881.860.940	48%
202300000000282	JURÍDICA	Documentos de investigación - sobre los esquemas normativos en respuesta a las nuevas necesidades de transformación del sector	1	-	0%	\$86.587.500	\$20.500.000	24%
202300000000282	JURÍDICA	Documentos de lineamientos técnicos	12	-	0%	\$1.639.091.590	\$361.540.262	22%
202400000000190	ASUNTOS LEGISLATIVOS	Documentos de investigación	5	-	0%	\$1.529.550.000	\$633.324.075	41%
202400000000190	ASUNTOS LEGISLATIVOS	Documentos metodológicos (Producto principal del proyecto)	0	-	0%	\$0	\$0-	0%

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Dirección de Formalización Minera (DFM): La DFM presenta un avance físico del 22% con corte a junio de 2026; los mejores resultados corresponden a los documentos de lineamientos técnicos de Formalización Minera, con el 100%, y al servicio de asistencia técnica de Seguridad Minera, con el 95%.

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 materia financiera cuenta con una ejecución financiera del 30%. Los mayores niveles de ejecución se presentan en divulgación de Fomento Minero, con aproximadamente el 47%, y en los lineamientos técnicos de Formalización Minera, con el 38%. Se recomienda priorizar los productos con avances físicos inferiores al 20%, fortalecer la conversión de la ejecución financiera en resultados verificables y revisar la consistencia entre las metas, los avances cuantitativos y los porcentajes reportados.

Tabla 46. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (DFM)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2021011000107	MINERIA ARTESANAL - Subsistencia	Servicio de asistencia técnica para la intervención de áreas mineras	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2021011000107	MINERIA ARTESANAL - Subsistencia	Servicio de divulgación del sector minero	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2021011000107	MINERIA ARTESANAL - Subsistencia	Documentos de investigación	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2022011000042	FORMALIZACIÓN MINERA - Legalidad Pequeña Minería	Servicio de divulgación del sector minero	130	54	42%	\$1.116.513.179	\$60.521.693	5%
2022011000042	FORMALIZACIÓN MINERA - Legalidad Pequeña Minería	Servicio de asistencia técnica para la regularización de las actividades mineras	1.000	223	22%	\$5.939.541.261	\$1.826.276.777	31%
2022011000042	FORMALIZACIÓN MINERA - Legalidad Pequeña Minería	Documentos de lineamientos técnicos	1	1	100%	\$607.774.757	\$233.510.952	38%
202300000000358	SEGURIDAD MINERA	Servicio de educación para el trabajo - en actividades mineras	6.000	6.493	108%	\$4.620.978.195	\$794.551.115	17%
202300000000358	SEGURIDAD MINERA	Documentos de lineamientos técnicos (Producto principal del proyecto)	1	-	0%	\$1.963.370.910	\$564.793.409	29%
202300000000358	SEGURIDAD MINERA	Documentos de lineamientos técnicos (Producto principal del proyecto) - para implementar la política de seguridad Minera a través del Sistema Nacional de Seguridad Minera SNSM	1	-	0%	\$466.796.000	\$172.443.795	37%
202300000000358	SEGURIDAD MINERA	Servicio de asistencia técnica - orientada al conocimiento, innovación y desarrollo tecnológico a través de alianzas.	220	209	95%	\$2.196.709.556	\$527.507.292	24%
202300000000360	RECONVERSIÓN PRODUCTIVA	Servicio de asistencia técnica - Para la puesta en marcha de proyectos productivos y empleabilidad	530	164	31%	\$19.061.606.523	\$8.273.036.379	43%
202300000000360	RECONVERSIÓN PRODUCTIVA	Documentos de lineamientos técnicos (Producto principal del proyecto) - Para el fortalecimiento de alternativas productivas y laborales del sector minero	3	1	20%	\$3.071.582.044	\$602.364.760	20%
202300000000362	FOMENTO MINERO	Documentos de lineamientos técnicos - para desarrollar estrategias orientadas a la transformación, desarrollo productivo y generación de valor agregado en el sector minero.	1	-	0%	\$1.496.775.560	\$290.691.113	19%

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
202300000000362	FOMENTO MINERO	Servicio de divulgación del sector minero - para fortalecer la apropiación social del conocimiento en la comunidad minera.	34	11	32%	\$1.800.176.226	\$850.479.969	47%
202300000000362	FOMENTO MINERO	Documentos de investigación - para fortalecer el conocimiento, desarrollo tecnológico e innovación en la aplicación de buenas prácticas.	3	-	0%	\$3.008.702.044	\$689.959.296	23%
202300000000362	FOMENTO MINERO	Servicio de asistencia técnica (Producto principal del proyecto) - prestados a través de las diferentes alianzas	883	75	8%	\$5.663.500.000	\$183.216.667	3%
202400000000197	DISTRITOS MINEROS	Servicio de asistencia técnica (Producto principal del proyecto) - para la diversificación productiva	40	30	75%	\$8.450.911.480	\$3.479.985.178	41%
202400000000206	FONDO DE FOMENTO MINERO	Servicio de asistencia técnica - para la viabilización de proyectos mineros	73	-	0%	\$0	\$0	0%
202400000000206	FONDO DE FOMENTO MINERO	Servicio de apoyo financiero en créditos para la minería	1.027	-	0%	\$0	\$0	0%
202400000000206	FONDO DE FOMENTO MINERO	Servicio de apoyo financiero para el desarrollo competitivo del sector minero (Producto principal del proyecto)	20	-	0%	\$0	\$0	0%
202400000000206	FONDO DE FOMENTO MINERO	Servicio de apoyo a la competitividad de la industria minera	21	-	0%	\$0	\$0	0%
202400000000206	FONDO DE FOMENTO MINERO	Servicio de asistencia técnica - para la innovación y el desarrollo tecnológico en la minería	358	-	0%	\$0	\$0	0%
202500000025373	MINEROS DE SUBSISTENCIA	Servicio de apoyo a la competitividad de la industria minera	4	-	0%	\$2.785.138.235	\$269.643.945	10%
202500000025373	MINEROS DE SUBSISTENCIA	Servicio de apoyo para el fomento de la asociatividad	20	10	50%	\$1.881.758.824	\$776.630.393	41%
202500000025373	MINEROS DE SUBSISTENCIA	Servicio de divulgación del sector minero	0	-	0%	\$0	\$0-	0%
202500000025373	MINEROS DE SUBSISTENCIA	Servicio de asistencia técnica (Producto principal del proyecto)	200	40	20%	\$2.422.000.000	\$663.432.666	27%
202500000025373	MINEROS DE SUBSISTENCIA	Servicio de educación para el trabajo	1.100	-	0%	\$2.591.102.941	\$445.082.213	17%

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Dirección de Hidrocarburos (DH): La DH presenta avances físicos del 28%, concentrados en cuatro productos: Subsidios de Gas por Red y SICOM para la Transición Energética alcanzaron el 100% de sus metas; Subsidios GLP registra un avance del 50%, mientras que Sustitución de Energéticos reporta 31.727 beneficiarios frente a una meta de 15.000, equivalente al 212%. Este sobrecumplimiento requiere revisar la programación y validar si incluye metas rezagadas de vigencias anteriores.

Cuenta con una ejecución financiera cercana al 55%. Aunque el resultado agregado es favorable, persisten productos con ejecución financiera que aún no se traduce en avance físico. Se

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

recomienda acelerar los productos rezagados, verificar el sobrecumplimiento de Sustitución de Energéticos y fortalecer la correspondencia entre la ejecución presupuestal y las metas reportadas.

Tabla 47. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (DH)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2018011000650	SUBSIDIOS GAS POR RED	Servicio de apoyo financiero para subsidios al consumo en el servicio público de gas	7.561.523	7.561.523	100%	\$1.510.000.000.000	\$899.627.438.318	60%
2018011000763	SUBSIDIOS GLP	Servicio de apoyo financiero para subsidios al consumo en el servicio público de gas	236.596	245.883	104%	\$112.135.238.298	\$44.148.029.800	39%
2018011000763	SUBSIDIOS GLP	Servicio de apoyo financiero para la financiación de proyectos de infraestructura para el servicio público de gas	4	2	50%	\$14.089.469.260	\$3.221.236.712	23%
2018011001035	CUOTA DE FOMENTO - Fondo Especial Cuota de Fomento (Redes de Gas)	Servicio de apoyo financiero para la financiación de proyectos de infraestructura para el servicio público de gas	0	-	0%	\$0	\$0-	0%
2019011000024	NARIÑO	Servicio de apoyo financiero para subsidiar el transporte de combustibles líquidos derivados del petróleo	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2021011000091	LEÑA - Sustitución de leña	Servicio de conexión virtual de gas licuado de petróleo - GLP para hogares de bajos ingresos	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2021011000091	LEÑA - Sustitución de leña	Servicio de apoyo financiero para subsidios al consumo en el servicio público de gas	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2021011000094	COMBUSTIBLES LIQUIDOS	Servicio de asistencia técnica para la regularización de la infraestructura de la cadena de distribución de combustibles líquidos derivados del petróleo y biocombustibles	1	-	0%	\$1.050.118.906	\$395.843.678	38%
2021011000094	COMBUSTIBLES LIQUIDOS	Documentos de lineamientos técnicos	1	-	0%	\$907.000.000	\$111.600.000	12%
2021011000094	COMBUSTIBLES LIQUIDOS	Servicio de monitoreo, seguimiento y control a los combustibles y otros productos de tipo residual del sector hidrocarburos	2	-	0%	\$1.050.000.000	\$406.780.000	39%
202300000000198	ZONAS DE FRONTERA	Servicio de apoyo financiero para la reconversión socio laboral de las actividades de contrabando de combustibles	3.320	-	0%	\$15.314.000.000	\$5.347.842.435	35%
202300000000198	ZONAS DE FRONTERA	Servicio de asistencia técnica (Producto principal del proyecto) - Asignación de los volúmenes de combustibles líquidos derivados del petróleo subsidiados para las zonas de frontera	6	-	0%	\$1.584.000.000	\$609.933.332	39%
202300000000198	ZONAS DE FRONTERA	Servicio de asistencia técnica (Producto principal del proyecto) - Para el seguimiento y control de los combustibles líquidos derivados del petróleo en zonas de frontera	1	-	0%	\$2.142.000.000	\$305.782.516	14%

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
202400000000173	SICOM PARA LA TEJ	Servicio de divulgación del sector minero energético	0	-	0%	\$0	\$0	0%
202400000000173	SICOM PARA LA TEJ	Servicio de información de la cadena de hidrocarburos (Producto principal del proyecto)	1	1	100%	\$20.358.227.582	\$3.769.189.421	19%
202400000000179	TEJ HIDROCARBUROS	Documentos normativos (Producto principal del proyecto)	2	-	0%	\$3.079.500.000	\$926.149.608	30%
202500000024866	SUSTITUCIÓN DE ENERGÉTICOS	Servicio de apoyo financiero para subsidios al consumo en el servicio público de gas	15.000	31.727	212%	\$3.420.652.800	\$82.683.333	2%
202500000024866	SUSTITUCIÓN DE ENERGÉTICOS	Servicio de apoyo financiero para la financiación de proyectos de infraestructura para el servicio público de gas (Producto principal del proyecto) - Gas Combustible	2	-	0%	\$24.329.760.000	\$171.216.761	1%
202500000025133	COMPENSACIÓN NARIÑO	Servicio de apoyo financiero para subsidiar el consumo de combustibles líquidos derivados del petróleo (Producto principal del proyecto)	144.978.760	68.555.840	47%	\$81.288.242.123	\$22.658.462.138	28%
202500000025133	COMPENSACIÓN NARIÑO	Servicio de monitoreo, seguimiento y control a los combustibles y otros productos de tipo residual del sector hidrocarburos	12	6	50%	\$2	\$0	0%
202500000025307	CUOTA DE FOMENTO - Fondo Especial Cuota de Fomento (Redes de Gas)	Servicio de apoyo financiero para la financiación de proyectos de infraestructura para el servicio público de gas (Producto principal del proyecto)	9	9	100%	\$63.033.601.392	\$29.736.491.192	47%

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Dirección de Minería Empresarial (DME): La DME registra un avance físico con corte a junio de 2026 de 3%. En materia financiera, cuenta con una ejecución del 14%. Esta situación evidencia una brecha entre la ejecución presupuestal y la materialización del producto, por lo que se recomienda verificar los avances parciales alcanzados, acelerar la elaboración de los documentos y garantizar su reporte oportuno en la PIIP.

Tabla 48. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (DME)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
202400000000184	REINDUSTRIALIZACIÓN	Servicio de asistencia técnica - Para la diversificación económica y productiva de personas dedicadas a la minería	44	4	9%	\$13.224.108.200	\$2.988.966.662	23%
202400000000184	REINDUSTRIALIZACIÓN	Documentos normativos	4	-	0%	\$9.277.210.000	\$1.793.785.188	19%
202400000000184	REINDUSTRIALIZACIÓN	Servicio de acompañamiento técnico para la reindustrialización (Producto principal del proyecto)	40	-	0%	\$16.306.001.585	\$619.626.667	4%

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 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

FENOGGE: El FENOGGE registra un avance físico del 55%, correspondiente a 82.259 medidas de eficiencia energética implementadas frente a una meta de 87.089; de acuerdo con los antecedentes del seguimiento, este resultado incorpora el reporte de metas rezagadas correspondientes a vigencias anteriores. No obstante, pese a contar con una apropiación vigente de \$220 mil millones, no se registran obligaciones con cargo a la vigencia 2026, lo que evidencia una diferencia entre el avance físico acumulado y la ejecución financiera del periodo. Se recomienda diferenciar claramente las metas rezagadas de las programadas para 2026 y verificar la consistencia del reporte financiero.

Tabla 49. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (FENOGGE)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2022011000054	FENOGGE (fuentes no convencionales)	Servicios de apoyo a la implementación de medidas de eficiencia energética	87.089	82.259	94%	\$75.711.816.914	\$0-	0%
2022011000054	FENOGGE (fuentes no convencionales)	Servicios de apoyo a la implementación de fuentes no convencionales de energía	3.722	547	15%	\$144.971.636.221	\$0-	0%

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales (OAAS): La dependencia presenta un avance físico del 55% con corte a junio de 2026. El proyecto Gestión Ambiental registra seis documentos de investigación frente a una meta de cinco, equivalente al 120%, mientras que el servicio de gestión ambiental y social del proyecto Gestión del Riesgo de Desastres alcanzó el 100%.

En materia financiera cuenta con una ejecución financiera del 18%. La mayor ejecución porcentual corresponde al servicio de información de Gestión del Riesgo, con cerca del 31,7%, seguido por Relacionamiento Territorial–Servicio de Información, con el 25,6 %, aunque ambos permanecen sin avance físico. Se recomienda acelerar la materialización de los productos rezagados, revisar la correspondencia entre la ejecución financiera y las metas físicas, y validar el sobrecumplimiento registrado por Gestión Ambiental.

Tabla 50. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (OAAS)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2021011000088	RELACIONAMIENTO TERRITORIAL	Documentos de lineamientos técnicos	1	-	0%	\$889.962.610	\$46.000.000	5%
2021011000088	RELACIONAMIENTO TERRITORIAL	Servicio de generación e implementación de agendas de trabajo participativas entre la comunidad y el sector minero energético	86	-	0%	\$10.860.793.096	\$1.783.908.337	16%
2021011000088	RELACIONAMIENTO TERRITORIAL	Servicio de información implementado	1	-	0%	\$723.094.622	\$184.966.666	26%
2022011000071	GRD - Gestión del riesgo de desastres	Documentos de lineamientos técnicos	1	1	100%	\$565.073.324	\$54.796.667	10%
2022011000071	GRD - Gestión del riesgo de desastres	Servicio de información implementado	1	-	0%	\$1.403.488.340	\$445.493.334	32%

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2022011000071	GRD - Gestión del riesgo de desastres	Documentos de investigación	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2022011000071	GRD - Gestión del riesgo de desastres	Servicio de gestión ambiental y social para el manejo de impactos ambientales derivados de las actividades minero - energéticas y el uso de combustibles fósiles	1	1	100%	\$448.519.585	\$5.090.046	1%
202300000000302	GESTIÓN AMBIENTAL	Documentos de lineamientos técnicos	5	6	120%	\$4.105.608.347	\$596.136.666	15%
202300000000302	GESTIÓN AMBIENTAL	Documentos de investigación	5	6	120%	\$2.764.028.441	\$582.996.034	21%
202300000000302	GESTIÓN AMBIENTAL	Servicio de información implementado (Producto principal del proyecto)	12	13	108%	\$7.074.956.767	\$1.502.682.074	21%

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales (OARE): Los proyectos de Política Nuclear y Regulación presentan avances físicos moderados con corte a junio de 2026. Los dos productos de Política Nuclear registran un cumplimiento del 60%, mientras que el producto principal de Regulación alcanza el 53%. En conjunto, los resultados reflejan un nivel de ejecución del 60% para el primer semestre.

En materia financiera cuenta con una ejecución financiera del 39%. Se recomienda mantener el ritmo de ejecución, fortalecer la correspondencia entre los avances físicos y financieros y revisar la consistencia entre las cantidades reportadas y sus porcentajes de cumplimiento.

Tabla 51. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (OARE)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2022011000051	POLÍTICA NUCLEAR	Documentos de investigación	1	1	60%	\$505.253.200	\$211.067.713	42%
2022011000051	POLÍTICA NUCLEAR	Documentos de lineamientos técnicos	1	1	65%	\$677.218.000	\$258.266.940	38%
2022011000051	POLÍTICA NUCLEAR	Documentos normativos	2	1	60%	\$763.304.800	\$274.657.007	36%
202300000000296	REGULACIÓN	Documentos de lineamientos técnicos	2	1	60%	\$1.339.960.000	\$560.236.600	42%
202300000000296	REGULACIÓN	Documentos normativos (Producto principal del proyecto)	3	2	53%	\$2.589.848.000	\$972.609.073	38%

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Oficina de Planeación y Gestión Internacional (OPGI): La OPGI presenta un avance físico del 26% concentrado en el proyecto Internacional, cuyos dos productos de lineamientos técnicos alcanzaron el 100% de las metas programadas. En materia financiera, alcanza una ejecución financiera del 35%. Se recomienda priorizar la entrega y el reporte de los productos de Planeación y EITI, así como revisar la correspondencia entre la ejecución presupuestal y los resultados físicos registrados.

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 52. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (OPGI)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2022011000075	Transparencia para la Transición Energética (EITI)	Servicio de divulgación del sector minero energético	2	2	100%	\$30.900.000	\$9.333.333	30%
2022011000075	Transparencia para la Transición Energética (EITI)	Servicios de apoyo para la gestión de procesos de participación, colaboración, y transparencia del sector minero energético	1	-	0%	\$397.258.000	\$106.948.301	27%
2022011000075	Transparencia para la Transición Energética (EITI)	Documentos de lineamientos técnicos	1	-	0%	\$671.842.000	\$151.983.333	23%
202300000000310	PLANEACIÓN	Documentos metodológicos (Producto principal del proyecto) - para la integración y actualización del modelo de gestión por procesos	2	-	0%	\$1.931.842.000	\$727.733.318	38%
202300000000310	PLANEACIÓN	Servicios de información actualizados - para la administración del modelo de gestión por procesos	1	-	0%	\$80.000.000	\$20.900.000	26%
202300000000310	PLANEACIÓN	Documentos de planeación - Para la consolidación de los planes y políticas públicas	3	-	0%	\$1.209.150.000	\$440.827.534	36%
202300000000310	PLANEACIÓN	Documentos de lineamientos técnicos	4	-	0%	\$1.585.128.000	\$588.481.332	37%
202300000000310	PLANEACIÓN	Servicios de información actualizados - para la estrategia de asignación eficiente de recursos	0	-	0%	\$50.000.000	\$23.621.334	47%
202300000000310	PLANEACIÓN	Documentos metodológicos (Producto principal del proyecto) - para la articulación de lineamientos	2	-	0%	\$1.526.998.000	\$559.625.300	37%
202300000000335	INTERNACIONAL	Documentos de lineamientos técnicos - en oferta y demanda de cooperación internacional	1	1	100%	\$215.760.000	\$85.560.000	40%
202300000000335	INTERNACIONAL	Servicio de asistencia técnica (Producto principal del proyecto)	19	3	16%	\$912.920.000	\$339.590.000	37%
202300000000335	INTERNACIONAL	Documentos de lineamientos técnicos - en estrategia internacional	1	1	100%	\$565.160.000	\$170.662.723	30%

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Secretaría General: La dependencia presenta avances físicos diferenciados del 21% con corte a junio de 2026. Los mayores resultados se registran en Servicios Tecnológicos de TIC MME, con el 57%, y en el servicio de asistencia técnica de Desempeño Institucional, con el 56%. Los productos de lineamientos técnicos y planeación estratégica de TIC alcanzan el 25% cada uno, mientras que el servicio de educación informal de Desempeño Institucional presenta apenas un 4%.

En materia financiera, los productos cuentan con una ejecución financiera del 44%, la ejecución se concentra en Desempeño Institucional y TIC MME. Se recomienda priorizar el producto de educación informal, fortalecer la correspondencia entre los avances físicos y financieros y verificar la programación de los productos con meta cero.

Tabla 53. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (Secretaría General)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2019011000154	DOCUMENTOS ELECTRÓNICOS	Servicio de gestión documental	0	-	0%	\$407.291.700	\$174.710.000	43%
2019011000154	DOCUMENTOS ELECTRÓNICOS	Servicios de información implementados	0	-	0%	\$276.723.800	\$85.373.334	31%
2022011000064	SEDES - Transición energética del Ministerio	Documentos de lineamientos técnicos	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2022011000064	SEDES - Transición energética del Ministerio	Sedes mantenidas	0	-	0%	\$0	\$0	0%
2022011000079	GESTION DOCUMENTAL	Servicio de gestión documental	3	-	0%	\$1.160.252.602	\$147.460.000	13%
202300000000308	DESEMPEÑO INSTITUCIONAL	Servicio de asistencia técnica - para fortalecer la comunicación y el relacionamiento los grupos de valor	75	42	56%	\$12.112.648.468	\$5.222.846.032	43%
202300000000308	DESEMPEÑO INSTITUCIONAL	Servicio de asistencia técnica - para la transferencia de la gestión del conocimiento e innovación en temas del sector minero energético	12	10	83%	\$2.000.651.058	\$759.252.793	38%
202300000000308	DESEMPEÑO INSTITUCIONAL	Servicio de Educación Informal para la Gestión Administrativa	5.000	176	4%	\$520.263.169	\$82.375.534	16%
202300000000308	DESEMPEÑO INSTITUCIONAL	Servicio de Implementación Sistemas de Gestión (Producto principal del proyecto) - de información del sector	5	-	0%	\$14.214.690.654	\$3.711.731.598	26%
202400000000198	TICS MME	Documentos de lineamientos técnicos	4	1	25%	\$621.027.000	\$234.773.333	38%
202400000000198	TICS MME	Servicio de asistencia técnica - para la transformación digital sectorial	13	3	23%	\$7.212.673.443	\$7.192.709.277	100%
202400000000198	TICS MME	Documento para la planeación estratégica en TI (Producto principal del proyecto)	12	3	25%	\$2.091.940.950	\$771.483.332	37%
202400000000198	TICS MME	Servicios de información actualizados	25	8	32%	\$4.362.738.246	\$2.631.458.246	60%
202400000000198	TICS MME	Servicios tecnológicos	93	53	57%	\$19.186.442.010	\$7.263.129.656	38%
202400000000198	TICS MME	Servicios de información implementados - para interoperabilidad	8	1	13%	\$1.523.094.892	\$592.046.666	39%

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Viceminas: La dependencia no registra avance físico con corte a junio de 2026, y cuenta con una ejecución financiera del 10%. Se recomienda acelerar la ejecución operativa, verificar los avances parciales de los productos y asegurar su reporte oportuno en la PIIP.

Tabla 54. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (OPGI)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
202400000000199	SALA DE MONITOREO	Servicio de asistencia técnica	4	-	0%	\$1.034.000.000	\$165.013.393	16%
202400000000199	SALA DE MONITOREO	Servicio de divulgación del sector minero energético (Producto principal del proyecto)	1	-	0%	\$10.706.000.000	\$1.039.694.547	10%
202400000000199	SALA DE MONITOREO	Documentos de investigación	1	-	0%	\$260.000.000	\$3.937.470	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

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
202400000000199	SALA DE MONITOREO	Documentos metodológicos	0	-	0%	\$0	\$0	0%

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

5.4. Regionalización del sector a nivel regional

Con corte al 30 de junio de 2026, la apropiación vigente del Sector Minas y Energía asciende a \$10.005.903 millones, de los cuales \$8.762.761 millones se encuentran regionalizados, equivalentes al 87,6% del total de los recursos de inversión del sector. Del monto regionalizado, se han comprometido \$5.313.064 millones (60,6%) y se han obligado \$4.508.057 millones (51,4%), evidenciando un avance favorable en la ejecución de los recursos regionalizados durante el segundo semestre de la vigencia.

Gráfico 18. Resumen regionalización Sector Minas y Energía



Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Tabla 55. Regionalización de proyectos de inversión del Sector Minas y Energías por Región

* Cifras en millones de pesos

Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Amazonas	559.875	357.786	63,9%	232.752	41,6%
Andina	3.126.127	1.969.838	63,0%	1.851.855	59,2%
Caribe	2.789.885	1.599.087	57,3%	1.300.596	46,6%
Insular	142.979	38.898	27,2%	38.043	26,6%
Orinoquía	480.444	331.474	69,0%	257.481	53,6%
Pacífico	1.663.450	1.015.980	61,1%	827.331	49,7%
Total regionalizado	8.762.761	5.313.064	60,6%	4.508.057	51,4%
Nacional	1.243.142	546.778	44,0%	202.114	16,3%
Total sector	10.005.903	5.859.842	58,6%	4.710.172	47,1%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Ministerio de Minas y Energía

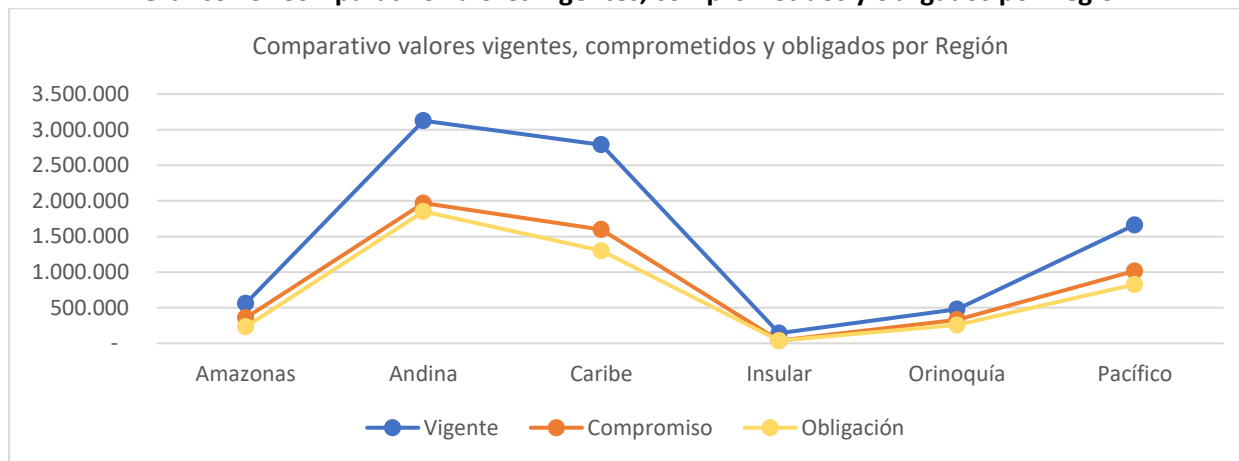
Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

El análisis de la regionalización departamental evidencia un avance significativo en la ejecución de los recursos regionalizados del Sector Minas y Energía. Del total regionalizado (\$8.762.761 millones), los compromisos ascienden a \$5.313.064 millones (60,6%), mientras que las obligaciones alcanzan \$4.508.057 millones (51,4%), reflejando un comportamiento favorable en la ejecución financiera de los proyectos de inversión durante el primer semestre de la vigencia.

Gráfico 19. Comparativo valores vigentes, comprometidos y obligados por Región



Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

A nivel departamental se observa un comportamiento heterogéneo, aunque con avances superiores a los registrados al cierre del primer trimestre. En términos de compromisos, Guaviare presenta el mayor nivel de avance con 77,9%, seguido por Huila y La Guajira con 72,4%, Guainía con 71,7%, Meta con 71,0%, Caquetá con 70,2% y Arauca con 69,0%, evidenciando una gestión contractual favorable en estos territorios. En contraste, San Andrés, Providencia y Santa Catalina registra el menor porcentaje de compromisos (27,2%), seguido por Vaupés (33,7%) y Sucre (48,9%), departamentos que presentan un menor dinamismo en la contratación de los recursos regionalizados.

Respecto a las obligaciones, que representan la ejecución financiera de los recursos, Guainía registra el mayor porcentaje de ejecución con 68,6%, seguido por Huila (65,0%), Arauca (64,8%), Antioquia (63,8%), Caldas (61,7%), Atlántico (60,7%) y Quindío (60,4%), departamentos que muestran una adecuada conversión de compromisos en obligaciones y una ejecución financiera superior al promedio regionalizado del sector. Por el contrario, Guaviare, pese a registrar el mayor porcentaje de compromisos, presenta obligaciones del 22,2%, lo que evidencia una menor materialización de los recursos comprometidos. Asimismo, La Guajira alcanza obligaciones del 25,2%, mientras que San Andrés, Providencia y Santa Catalina registra un 26,6%, Vichada un 29,3% y Chocó un 33,3%, reflejando oportunidades para fortalecer la ejecución financiera durante el segundo semestre de la vigencia.

En síntesis, el análisis departamental muestra un desempeño más favorable frente al observado al cierre del primer trimestre, con un incremento significativo tanto en los compromisos como en las obligaciones de los recursos regionalizados. No obstante, persisten diferencias entre departamentos en la capacidad para convertir los compromisos en ejecución financiera efectiva, lo que hace necesario mantener el seguimiento a los territorios con menores niveles de ejecución y fortalecer las acciones de seguimiento para garantizar el cumplimiento oportuno de las metas de inversión previstas para la vigencia 2026.

Tabla 56. Regionalización de proyectos de inversión del Sector Minas y Energías por Departamentos

* Cifras en millones de pesos

Departamento	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Amazonas	112.711	72.649	64,5%	45.112	40,0%
Antioquia	737.506	476.494	64,6%	470.856	63,8%
Arauca	96.944	66.849	69,0%	62.806	64,8%
San Andrés, Providencia y Santa Catalina	142.979	38.898	27,2%	38.043	26,6%
Atlántico	764.873	480.735	62,9%	464.413	60,7%
Bogotá	388.987	214.179	55,1%	204.906	52,7%
Bolívar	457.094	232.270	50,8%	217.012	47,5%
Boyacá	193.792	116.213	60,0%	113.183	58,4%
Caldas	179.675	115.544	64,3%	110.773	61,7%
Caquetá	143.078	100.465	70,2%	71.804	50,2%
Casanare	92.511	59.785	64,6%	50.996	55,1%
Cauca	430.700	286.614	66,5%	206.232	47,9%
Cesar	301.708	151.829	50,3%	123.878	41,1%
Chocó	217.257	122.181	56,2%	72.441	33,3%
Córdoba	377.271	191.051	50,6%	171.856	45,6%
Cundinamarca	154.954	89.220	57,6%	83.691	54,0%
Guainía	30.069	21.545	71,7%	20.638	68,6%
Guaviare	66.465	51.793	77,9%	14.771	22,2%
Huila	359.315	260.273	72,4%	233.378	65,0%
La Guajira	278.109	201.331	72,4%	70.136	25,2%
Magdalena	410.447	243.801	59,4%	156.878	38,2%
Meta	240.535	170.679	71,0%	128.909	53,6%
Nariño	495.364	293.729	59,3%	236.846	47,8%
Norte de Santander	410.809	265.008	64,5%	226.997	55,3%
Putumayo	144.007	89.930	62,4%	59.032	41,0%
Quindío	69.967	42.660	61,0%	42.225	60,4%
Risaralda	35.805	21.929	61,2%	20.600	57,5%
Santander	354.789	222.468	62,7%	200.802	56,6%
Sucre	200.383	98.071	48,9%	96.422	48,1%
Tolima	240.527	145.851	60,6%	144.444	60,1%
Valle del Cauca	520.129	313.457	60,3%	311.811	59,9%
Vaupés	63.545	21.403	33,7%	21.395	33,7%
Vichada	50.454	34.162	67,7%	14.769	29,3%
Total regionalizado	8.762.761	5.313.064	60,6%	4.508.057	51,4%

Ministerio de Minas y Energía

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

Conmutador: (+57) 601 2200300

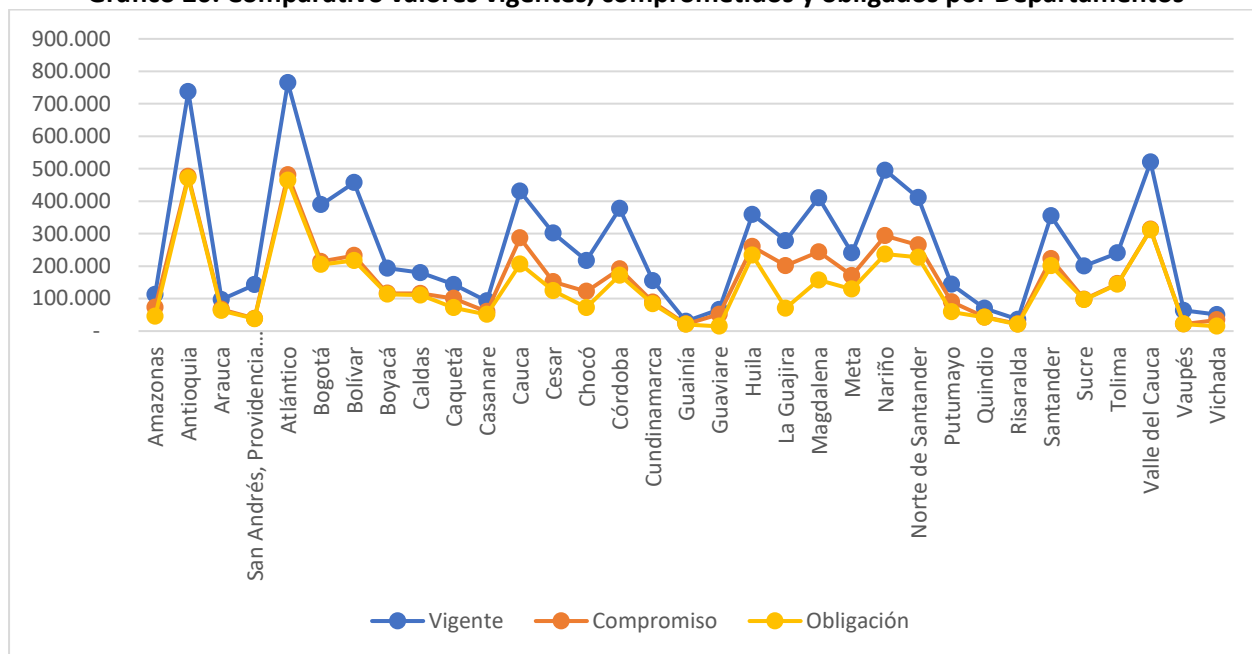
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

Departamento	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Nacional	1.243.142	546.778	44,0%	202.114	16,3%
Total sector	10.005.903	5.859.842	58,6%	4.710.172	47,1%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026

El siguiente gráfico muestra el comparativo entre los valores regionalizados, comprometidos y la ejecución acumulada para el corte analizado del sector Minas y Energía.

Gráfico 20. Comparativo valores vigentes, comprometidos y obligados por Departamentos



Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026

• Regionalización acumulada de los proyectos de inversión de las entidades del sector

El 42,9% de los proyectos de inversión de las entidades adscritas del sector fueron regionalizados, es decir 18 de los 42 proyectos de inversión en ejecución para vigencia 2026 con corte a 30 de junio. En conjunto, estas entidades concentran recursos regionalizados por \$123.736 millones, de los cuales se han comprometido \$93.974 millones (75,9%) y se han ejecutado \$18.904 millones, equivalentes al 15,3% de los recursos programados. Este comportamiento evidencia un avance importante en la gestión contractual de los proyectos regionalizados; sin embargo, la ejecución financiera aún presenta oportunidades de mejora para materializar oportunamente los recursos comprometidos.

Entre las entidades con mayores recursos regionalizados se destacan el Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas (IPSE), con \$40.480

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

millones; el Servicio Geológico Colombiano (SGC), con \$37.858 millones; y la Agencia Nacional de Minería (ANM), con \$25.344 millones.

Tabla 57. Valores regionalizados por Entidad del Sector Minas y Energías

* Cifras en millones de pesos

Entidad	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Comp
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS - ANH	\$ 17.984	\$ 17.984	100,0%	\$ 2.023	11,3%
AGENCIA NACIONAL DE MINERÍA - ANM	\$ 25.344	\$ 13.843	54,6%	\$ 6.808	26,9%
INSTITUTO DE PLANIFICACION Y PROMOCION DE SOLUCIONES ENERGETICAS PARA LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS -IPSE-	\$ 40.480	\$ 40.354	99,7%	\$ 895	2,2%
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA - COMISION DE REGULACION DE ENERGIA Y GAS - CREG -	\$ -	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO	\$ 37.858	\$ 20.880	55,2%	\$ 8.620	22,8%
UNIDAD DE PLANEACION MINERO ENERGETICA - UPME	\$ 2.069	\$ 913	44,1%	\$ 558	27,0%
Total entidades	\$ 123.736	\$ 93.974	75,9%	\$ 18.904	15,3%
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA - GESTION GENERAL	\$ 8.639.025	\$ 5.219.090	60,4%	\$ 4.489.153	52,0%
Total general sector	\$ 8.762.761	\$ 5.313.064	60,6%	\$ 4.508.057	51,4%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Agencia Nacional De Hidrocarburos – ANH: La entidad registra una apropiación vigente total de \$423.761 millones para la vigencia 2026, con corte al 30 de junio, de los cuales \$17.984 millones corresponden a recursos regionalizados, equivalentes al 4,2% del total de la entidad, se mantiene con relación al primer trimestre del año.

Tabla 58. Regionalización - ANH

* Cifras en millones de pesos

Región	Vigente 2026	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Amazonas	\$ 2.336	\$ 2.336	100,0%	\$ 263	11,2%
Andina	\$ 2.978	\$ 2.978	100,0%	\$ 335	11,3%
Caribe	\$ 3.530	\$ 3.530	100,0%	\$ 397	11,3%
Orinoquía	\$ 9.141	\$ 9.141	100,0%	\$ 1.028	11,2%
Total regionalizado	\$ 17.984	\$ 17.984	100,0%	\$ 2.023	11,3%
Nacional	\$ 405.777	\$ 70.807	17,4%	\$ 10.558	2,6%
Total	\$ 423.761	\$ 88.791	21,0%	\$ 12.582	3,0%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

A continuación, se detallan los proyectos de inversión de la entidad que cuentan con recursos regionalizados. En este caso, solo uno (1) de los seis (6) proyectos en ejecución de la entidad registra recursos regionalizados:

Tabla 59. Regionalización de proyectos - ANH

* Cifras en millones de pesos

Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Apoyo para la viabilización de las actividades de exploración y producción de	Amazonas	\$ 2.336	\$ 2.336	100,0%	\$ 263	11,2%
	Andina	\$ 2.978	\$ 2.978	100,0%	\$ 335	11,3%

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

hidrocarburos a través de la articulación institucional de la gestión socio ambiental Nacional	Caribe	\$ 3.530	\$ 3.530	100,0%	\$ 397	11,3%
	Orinoquía	\$ 9.141	\$ 9.141	100,0%	\$ 1.028	11,2%
Total regionalizado		\$ 17.984	\$ 17.984	100,0%	\$ 2.023	11,3%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Con corte al periodo analizado, el proyecto registra compromisos por el 100,0% de los recursos regionalizados y obligaciones por \$2.023 millones, equivalentes al 11,3%. Este comportamiento evidencia un avance sobresaliente en la gestión contractual del proyecto, al comprometer la totalidad de los recursos territorializados; no obstante, la ejecución financiera aún es moderada, por lo que será necesario continuar impulsando la materialización de los recursos comprometidos durante el resto de la vigencia.

Agencia Nacional De Minería – ANM: La entidad registra una apropiación vigente total de \$90.423 millones para la vigencia 2026, con corte al 30 de junio, de los cuales \$25.344 millones corresponden a recursos regionalizados, equivalentes al 28,0% del total de la entidad.

Los recursos regionalizados de la entidad se concentran principalmente en la Región Andina, con \$20.066 millones, seguida por la Región Pacífico con \$2.474 millones y la Región Caribe con \$2.378 millones. Con corte al periodo analizado, la entidad registra compromisos por \$13.843 millones, equivalentes al 54,6% de los recursos regionalizados, y obligaciones por \$6.808 millones, correspondientes al 26,9%. Este comportamiento evidencia un avance favorable en la gestión contractual y un nivel moderado de ejecución financiera. A nivel regional, la Región Caribe presenta el mayor porcentaje de compromisos (75,5%), mientras que la Región Amazonas registra el mayor porcentaje de obligaciones (32,6%).

Tabla 60. Regionalización - ANM

* Cifras en millones de pesos

Región	Vigente 2026	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Amazonas	\$ 191	\$ 133	70,0%	\$ 62	32,6%
Andina	\$ 20.066	\$ 10.933	54,5%	\$ 6.005	29,9%
Caribe	\$ 2.378	\$ 1.796	75,5%	\$ 341	14,3%
Orinoquía	\$ 236	\$ 136	57,7%	\$ 57	24,2%
Pacífico	\$ 2.474	\$ 844	34,1%	\$ 343	13,9%
Total regionalizado	\$ 25.344	\$ 13.843	54,6%	\$ 6.808	26,9%
Nacional	\$ 65.079	\$ 38.913	59,8%	\$ 14.064	21,6%
Total	\$ 90.423	\$ 52.756	58,3%	\$ 20.872	23,1%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

A continuación, se detallan los proyectos de inversión de la entidad que cuentan con recursos regionalizados. En este caso, siete (7) de los diez (10) proyectos en ejecución de la entidad registra recursos regionalizados:

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 61. Regionalización de proyectos - ANM

* Cifras en millones de pesos

Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Consolidación de proyectos mineros viables y rentables para el aprovechamiento sostenible de los recursos minerales a nivel Nacional	Amazonas	\$ 55	\$ 9	16,4%	\$ 9	16,4%
	Andina	\$ 946	\$ 151	15,9%	\$ 143	15,1%
	Caribe	\$ 338	\$ 109	32,1%	\$ 96	28,3%
	Orinoquía	\$ 106	\$ 13	12,5%	\$ 10	9,5%
	Pacífico	\$ 367	\$ 65	17,8%	\$ 45	12,4%
Total regionalizado		\$ 1.811	\$ 347	19,1%	\$ 303	16,7%
Construcción de conocimiento para la gestión de riesgos mineros y aumento de la capacidad de respuesta segura en la atención de emergencias mineras en el territorio Nacional	Andina	\$ 891	\$ 346	38,8%	\$ 194	21,8%
	Pacífico	\$ 149	\$ 37	24,8%	\$ 11	7,1%
Total regionalizado		\$ 1.040	\$ 382	36,8%	\$ 205	19,7%
Desarrollo de mecanismos orientados al aprovechamiento de minerales estratégicos en Colombia Nacional	Amazonas	\$ 5	\$ 1	17,7%	\$ 1	17,7%
	Andina	\$ 193	\$ 185	95,8%	\$ 185	95,8%
	Caribe	\$ 95	\$ 91	95,8%	\$ 91	95,8%
	Orinoquía	\$ 5	\$ 1	14,3%	\$ 1	14,3%
	Pacífico	\$ 16	\$ 16	100,0%	\$ 16	100,0%
Total regionalizado		\$ 313	\$ 293	93,6%	\$ 293	93,6%
Fortalecimiento de la formalización y titulación de pequeños y medianos mineros a nivel Nacional	Andina	\$ 9.940	\$ 8.524	85,8%	\$ 4.717	47,5%
	Caribe	\$ 1.512	\$ 1.183	78,2%	\$ -	0,0%
	Pacífico	\$ 1.214	\$ 88	7,3%	\$ -	0,0%
Total regionalizado		\$ 12.667	\$ 9.795	77,3%	\$ 4.717	37,2%
Mejoramiento de la gestión de la conflictividad socio-ambiental existente en torno a la actividad minera en el país Nacional	Amazonas	\$ 131	\$ 124	94,3%	\$ 52	39,8%
	Andina	\$ 1.170	\$ 1.065	91,0%	\$ 524	44,8%
	Caribe	\$ 198	\$ 195	98,7%	\$ 73	37,0%
	Orinoquía	\$ 126	\$ 122	97,3%	\$ 47	37,0%
	Pacífico	\$ 413	\$ 322	78,1%	\$ 150	36,4%
Total regionalizado		\$ 2.037	\$ 1.828	89,8%	\$ 846	41,5%
Mejoramiento de las sedes de la agencia en aspectos tales como eficiencia energética y capacidad sismorresistente a nivel Nacional	Andina	\$ 6.222	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
Total regionalizado		\$ 6.222	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
Mejoramiento del recaudo de una renta minera justa a través de las Contraprestaciones Económicas derivadas del proceso minero a nivel Nacional	Andina	\$ 704	\$ 663	94,3%	\$ 242	34,4%
	Caribe	\$ 235	\$ 219	93,2%	\$ 81	34,4%
	Pacífico	\$ 316	\$ 316	99,9%	\$ 121	38,3%
Total regionalizado		\$ 1.255	\$ 1.198	95,5%	\$ 444	35,4%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Instituto De Planificación Y Promoción De Soluciones Energéticas para las zonas no interconectadas -IPSE: La entidad registra una apropiación vigente total de \$49.251 millones para la vigencia 2026, con corte al 31 de marzo, de los cuales \$40.480 millones corresponden a recursos regionalizados, equivalentes al 82,2% del total de la entidad. Los recursos se encuentran territorializados en dos regiones, en la Región Pacífico, con \$38.135 millones, seguida por la Región Andina con \$2.346 millones. Con corte al periodo analizado, la entidad registra

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

compromisos por \$40.293 millones, equivalentes al 99,5% de los recursos regionalizados, y obligaciones por \$365 millones, correspondientes al 0,9%.

En términos de compromisos, la Región Pacífico presenta un nivel de avance del 100,0%, mientras que la Región Andina registra compromisos del 92,0%, evidenciando una alta gestión contractual de los recursos regionalizados por parte de la entidad. No obstante, los niveles de obligaciones continúan siendo bajos frente a los recursos comprometidos, especialmente en la Región Pacífico, donde aún no se registran obligaciones.

Tabla 62. Regionalización - IPSE

* Cifras en millones de pesos

Región	Vigente 2026	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Andina	\$ 2.346	\$ 2.219	94,6%	\$ 895	38,2%
Pacífico	\$ 38.135	\$ 38.135	100,0%	\$ -	0,0%
Total regionalizado	\$ 40.480	\$ 40.354	99,7%	\$ 895	2,2%
Nacional	\$ 8.770	\$ 5.483	62,5%	\$ 1.907	21,7%
Total	\$ 49.251	\$ 45.837	93,1%	\$ 2.802	5,7%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

A continuación, se detallan los proyectos de inversión de la entidad que cuentan con recursos regionalizados. En este caso, solo uno (1) de los tres (3) proyectos en ejecución de la entidad registra recursos regionalizados:

Tabla 63. Regionalización de proyectos - IPSE

* Cifras en millones de pesos

Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Formulación e implementación de soluciones energéticas sostenibles, con énfasis en fuentes no convencionales de energía renovable en el territorio Nacional	Andina	\$ 2.346	\$ 2.219	94,6%	\$ 895	38,2%
	Pacífico	\$ 38.135	\$ 38.135	100,0%	\$ -	0,0%
Total regionalizado		\$ 40.480	\$ 40.354	99,7%	\$ 895	2,2%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

El proyecto registra compromisos por \$40.354 millones, equivalentes al 99,7% de los recursos regionalizados, y obligaciones por \$895 millones, correspondientes al 2,2%, lo que evidencia un excelente avance en la gestión contractual, pero una ejecución financiera aún incipiente.

Servicio Geológico Colombiano – SGC: La entidad registra una apropiación vigente total de \$80.000 millones para la vigencia 2026, con corte al 30 de junio, de los cuales \$37.858 millones corresponden a recursos regionalizados, equivalentes al 47,3% del total de la entidad. Los recursos regionalizados se concentran principalmente en la Región Andina, con \$28.483 millones, seguida por la Región Pacífico con \$4.552 millones. Con corte al periodo analizado, la entidad

registra compromisos por \$20.880 millones, equivalentes al 55,2% de los recursos regionalizados, y obligaciones por \$8.620 millones, correspondientes al 22,8%, evidenciando un avance favorable en la gestión contractual. En términos de compromisos, las regiones Amazonas (60,4%), Pacífico (57,5%) y Andina (56,2%) presentan los mayores niveles de avance en la gestión contractual de los recursos regionalizados. Por su parte, la ejecución financiera muestra un comportamiento bajo - moderado, destacándose la Región Amazonas con el mayor porcentaje de obligaciones (24,1%), seguida por la Región Andina (23,7%) y la Región Pacífico (22,5%).

Tabla 64. Regionalización - SGC

* Cifras en millones de pesos

Región	Vigente 2026	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Amazonas	\$ 2.251	\$ 1.359	60,4%	\$ 542	24,1%
Andina	\$ 28.483	\$ 16.018	56,2%	\$ 6.760	23,7%
Caribe	\$ 918	\$ 247	26,9%	\$ 88	9,5%
Pacífico	\$ 4.552	\$ 2.616	57,5%	\$ 1.026	22,5%
Total regionalizado	\$ 37.858	\$ 20.880	55,2%	\$ 8.620	22,8%
Nacional	\$ 42.142	\$ 28.897	68,6%	\$ 7.591	18,0%
Total	\$ 80.000	\$ 49.777	62,2%	\$ 16.212	20,3%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

A continuación, se detallan los proyectos de inversión de la entidad que cuentan con recursos regionalizados. En este caso, siete (7) de los tres (11) proyectos en ejecución de la entidad registra recursos regionalizados:

Tabla 65. Regionalización de proyectos – SGC

* Cifras en millones de pesos

Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Ampliación de la información geocientífica en cuencas sedimentarias de los recursos energéticos necesarios para la transición energética a nivel Nacional	Amazonas	\$ 551	\$ 213	38,7%	\$ 68	12,4%
	Andina	\$ 1.960	\$ 716	36,5%	\$ 467	23,9%
	Caribe	\$ 918	\$ 247	26,9%	\$ 88	9,5%
	Orinoquía	\$ 1.654	\$ 640	38,7%	\$ 205	12,4%
Total regionalizado		\$ 5.082	\$ 1.815	35,7%	\$ 828	16,3%
Ampliación del conocimiento de los recursos minerales, su potencial e interacción con el medio ambiente y la salud humana en el territorio colombiano Nacional.	Andina	\$ 10.475	\$ 7.490	71,5%	\$ 3.348	32,0%
		\$ 10.475	\$ 7.490	71,5%	\$ 3.348	32,0%
Fortalecimiento de la declaratoria de bienes de interés geológico y paleontológico a nivel Nacional	Andina	\$ 50	\$ 10	20,2%	\$ 4	7,8%
		\$ 50	\$ 10	20,2%	\$ 4	7,8%
Fortalecimiento de la Investigación y caracterización geocientífica con enfoque en el aprovechamiento responsable del suelo, subsuelo y agua del territorio Nacional	Andina	\$ 830	\$ 533	64,2%	\$ 108	13,0%
	Pacífico	\$ 830	\$ 485	58,4%	\$ 212	25,5%
Total regionalizado		\$ 1.661	\$ 1.018	61,3%	\$ 320	19,3%
	Andina	\$ 1.916	\$ 1.916	100,0%	\$ 771	40,3%

Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Fortalecimiento del conocimiento geocientífico a escalas menores de 1:100.000 en el territorio colombiano Nacional	Pacífico	\$ 622	\$ 622	100,0%	\$ 198	31,9%
Total regionalizado		\$ 2.538	\$ 2.538	100,0%	\$ 970	38,2%
Fortalecimiento en la aplicación de las técnicas nucleares, radiactivas, isotópicas y geocronológicas en el territorio Nacional	Amazonas	\$ 100	\$ 14	14,1%	\$ 12	11,9%
	Andina	\$ 6.551	\$ 1.498	22,9%	\$ 465	7,1%
Total regionalizado		\$ 6.651	\$ 1.512	22,7%	\$ 477	7,2%
Investigación geocientífica sobre amenazas y riesgos geológicos para Colombia Nacional	Amazonas	\$ 1.600	\$ 1.132	70,8%	\$ 462	28,8%
	Andina	\$ 6.701	\$ 3.856	57,5%	\$ 1.596	23,8%
	Pacífico	\$ 3.100	\$ 1.510	48,7%	\$ 615	19,9%
Total regionalizado		\$ 11.401	\$ 6.498	57,0%	\$ 2.674	23,4%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Unidad De Planeación Minero Energética – UPME: La entidad registra una apropiación vigente total de \$42.894 millones para la vigencia 2026, con corte al 30 de junio, de los cuales \$2.069 millones corresponden a recursos regionalizados, equivalentes al 4,8% del total de la entidad, la cual se mantiene con relación al primer trimestre.

Los recursos territorializados de la entidad se concentran principalmente en la Región Caribe, con \$1.818 millones, seguida por la Región Amazonas con \$201 millones y la Región Insular con \$50 millones. Con corte al periodo analizado, la entidad registra compromisos por \$913 millones, equivalentes al 44,1% de los recursos regionalizados, y obligaciones por \$558 millones, correspondientes al 27,0%. En términos de compromisos, las regiones Amazonas e Insular alcanzan una ejecución del 100,0%, mientras que la Región Caribe registra un avance del 36,4%. Por su parte, en la ejecución financiera, las regiones Amazonas e Insular también presentan obligaciones del 100,0%, en contraste con la Región Caribe, que alcanza un 16,9%, evidenciando un comportamiento diferenciado en la ejecución de los recursos regionalizados durante el periodo evaluado.

Tabla 66. Regionalización - UPME

* Cifras en millones de pesos

Región	Vigente 2026	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Amazonas	\$ 201	\$ 201	100,0%	\$ 201	100,0%
Caribe	\$ 1.818	\$ 662	36,4%	\$ 307	16,9%
Insular	\$ 50	\$ 50	100,0%	\$ 50	100,0%
Total regionalizado	\$ 2.069	\$ 913	44,1%	\$ 558	27,0%
Nacional	\$ 40.826	\$ 27.179	66,6%	\$ 11.273	27,6%
Total	\$ 42.894	\$ 28.092	65,5%	\$ 11.831	27,6%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026

A continuación, se detallan los proyectos de inversión de la entidad que cuentan con recursos regionalizados. En este caso, dos (2) de los nueve (9) proyectos en ejecución de la entidad registra recursos regionalizados:

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 67. Regionalización de proyectos – UPME

* Cifras en millones de pesos

Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Fortalecimiento del levantamiento, gestión y apropiación de la información para la planeación del sector minero energético con enfoque territorial Nacional	Amazonas	\$ 201	\$ 201	100,0%	\$ 201	100%
	Insular	\$ 50	\$ 50	100,0%	\$ 50	100%
Total regionalizado		\$ 251	\$ 251	100,0%	\$ 251	100%
Mejoramiento de la participación ciudadana en el modelo energético y de infraestructura energética, en el marco de la transición energética justa a nivel Nacional	Caribe	\$ 1.818	\$ 662	36,4%	\$ 307	17%
Total regionalizado		\$ 1.818	\$ 662	36,4%	\$ 307	17%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIIP con corte a 30 de junio de 2026.

- **Regionalización acumulada de los proyectos de inversión del Ministerio de Minas y Energía.**

El Ministerio de Minas y Energía – Gestión General concentra la mayor participación de los recursos regionalizados del sector, con una apropiación vigente de \$8.639.025 millones, equivalente al 98,6% del total regionalizado. Con corte al 30 de junio de 2026, la entidad registra compromisos por \$5.219.090 millones, correspondientes al 60,4% de los recursos regionalizados, y obligaciones por \$4.489.153 millones, equivalentes al 52,0%, lo que evidencia un avance significativo en la ejecución financiera frente al primer trimestre de la vigencia.

A continuación, se presentan los recursos regionalizados por departamento para la vigencia 2026, en donde se evidencian los valores vigentes, los compromisos y las obligaciones con corte al 30 de junio de 2026. Los departamentos con mayor apropiación de recursos regionalizados fueron: 1) Atlántico, con \$764.502 millones y obligaciones equivalentes al 60,7%; 2) Antioquia, con \$730.558 millones y una ejecución financiera del 64,1%; 3) Valle del Cauca, con \$518.620 millones y obligaciones del 60,1%; 4) Nariño, con \$491.263 millones y una ejecución del 48,1%; y 5) Bolívar, con \$455.761 millones y obligaciones del 47,6%. En términos de ejecución financiera, se destacan Guainía, con el mayor porcentaje de obligaciones del país (68,6%), seguido por Huila (65,3%), Arauca (64,8%), Antioquia (64,1%) y Caldas (62,2%), reflejando avances significativos en la materialización de los recursos territorializados. En contraste, Guaviare (22,2%), La Guajira (25,2%), el Archipiélago de San Andrés, Providencia y Santa Catalina (26,6%) y Vichada (29,5%) presentan los menores niveles de ejecución financiera, lo que evidencia oportunidades de mejora para acelerar la ejecución de los proyectos durante el segundo semestre de la vigencia.

Tabla 68. Valores regionalizados por el Ministerio de Minas y Energías por departamentos

* Cifras en millones de pesos

Departamento	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Amazonas	\$ 112.646	\$ 72.584	64,4%	\$ 45.055	40,0%
Antioquia	\$ 730.558	\$ 471.012	64,5%	\$ 468.178	64,1%

Ministerio de Minas y Energía

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

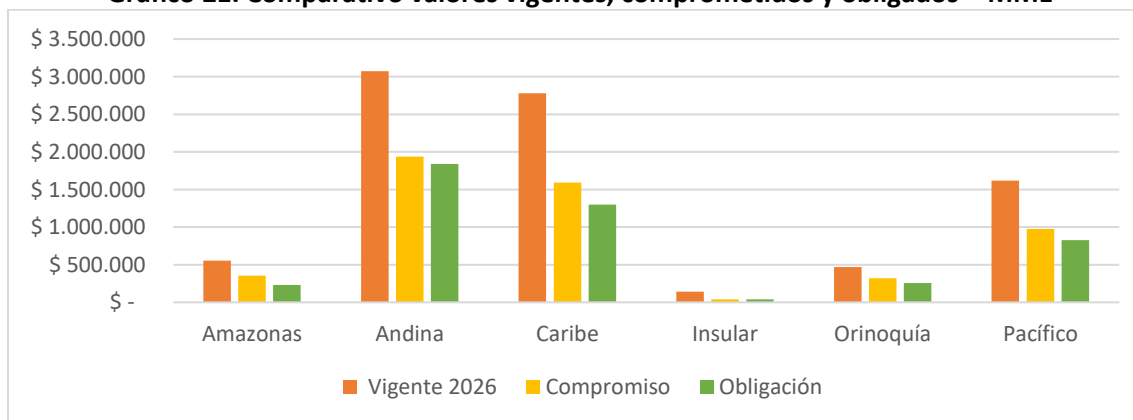
Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

Arauca	\$ 96.893	\$ 66.800	68,9%	\$ 62.785	64,8%
Archipiélago de San Andrés, Providencia y Santa Catalina	\$ 142.929	\$ 38.848	27,2%	\$ 37.992	26,6%
Atlántico	\$ 764.502	\$ 480.583	62,9%	\$ 464.349	60,7%
Bogotá	\$ 377.290	\$ 207.361	55,0%	\$ 201.384	53,4%
Bolívar	\$ 455.761	\$ 231.447	50,8%	\$ 216.827	47,6%
Boyacá	\$ 183.796	\$ 113.686	61,9%	\$ 112.155	61,0%
Caldas	\$ 176.397	\$ 113.423	64,3%	\$ 109.774	62,2%
Caquetá	\$ 142.995	\$ 100.434	70,2%	\$ 71.790	50,2%
Casanare	\$ 87.069	\$ 54.778	62,9%	\$ 50.376	57,9%
Cauca	\$ 391.936	\$ 249.445	63,6%	\$ 205.878	52,5%
Cesar	\$ 300.296	\$ 150.637	50,2%	\$ 123.636	41,2%
Chocó	\$ 216.470	\$ 121.984	56,4%	\$ 72.344	33,4%
Córdoba	\$ 374.863	\$ 188.970	50,4%	\$ 171.627	45,8%
Cundinamarca	\$ 144.623	\$ 81.019	56,0%	\$ 80.338	55,6%
Guainía	\$ 30.003	\$ 21.481	71,6%	\$ 20.582	68,6%
Guaviare	\$ 65.850	\$ 51.517	78,2%	\$ 14.648	22,2%
Huila	\$ 356.787	\$ 258.671	72,5%	\$ 232.957	65,3%
La Guajira	\$ 277.277	\$ 200.553	72,3%	\$ 70.005	25,2%
Magdalena	\$ 409.288	\$ 243.498	59,5%	\$ 156.752	38,3%
Meta	\$ 235.562	\$ 166.044	70,5%	\$ 128.333	54,5%
Nariño	\$ 491.263	\$ 290.475	59,1%	\$ 236.290	48,1%
Norte de Santander	\$ 409.438	\$ 264.070	64,5%	\$ 226.563	55,3%
Putumayo	\$ 139.922	\$ 86.402	61,8%	\$ 58.270	41,6%
Quindío	\$ 68.635	\$ 42.009	61,2%	\$ 41.950	61,1%
Risaralda	\$ 34.448	\$ 20.879	60,6%	\$ 20.149	58,5%
Santander	\$ 351.710	\$ 220.556	62,7%	\$ 200.370	57,0%
Sucre	\$ 199.253	\$ 97.165	48,8%	\$ 96.268	48,3%
Tolima	\$ 238.574	\$ 145.004	60,8%	\$ 144.040	60,4%
Valle del Cauca	\$ 518.620	\$ 312.480	60,3%	\$ 311.450	60,1%
Vaupés	\$ 63.481	\$ 21.340	33,6%	\$ 21.340	33,6%
Vichada	\$ 49.889	\$ 33.935	68,0%	\$ 14.695	29,5%
Total	\$ 8.639.025	\$ 5.219.090	60,4%	\$ 4.489.153	52,0%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Gráfico 21. Comparativo valores vigentes, comprometidos y obligados – MME



Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 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

La siguiente tabla muestra la regionalización y la ejecución acumulada para el corte analizado 2026, para cada uno de los proyectos de inversión con regionalización que hacen parte del Ministerio de Minas y Energía.

Tabla 69. Resumen Proyectos de inversión con Regionalización del Ministerio de Minas y Energía

* Cifras en millones de pesos

Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A USUARIOS DE GAS COMBUSTIBLE POR RED DE ESTRATOS 1 Y 2. NACIONAL	Amazonas	\$ 22.314	\$ 13.291	59,6%	\$ 13.291	60%
	Andina	\$ 832.478	\$ 495.799	59,6%	\$ 495.799	60%
	Caribe	\$ 390.309	\$ 232.437	59,6%	\$ 232.437	60%
	Orinoquía	\$ 63.691	\$ 37.937	59,6%	\$ 37.937	60%
	Pacífico	\$ 201.208	\$ 120.165	59,7%	\$ 120.165	60%
Total 2018011000650		\$ 1.510.000	\$ 899.627	59,6%	\$ 899.627	60%
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS AL CONSUMO EN CILINDROS Y PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DE GLP NACIONAL	Amazonas	\$ 34.093	\$ 15.297	44,9%	\$ 13.369	39%
	Andina	\$ 6.456	\$ 3.228	50,0%	\$ 3.100	48%
	Insular	\$ 1.439	\$ 622	43,2%	\$ 540	38%
	Pacífico	\$ 76.425	\$ 34.566	45,2%	\$ 30.179	39%
Total 2018011000763		\$ 118.413	\$ 53.713	45,4%	\$ 47.188	40%
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	Andina	\$ 7.283	\$ 7.278	99,9%	\$ 617	8%
	Caribe	\$ 51.087	\$ 51.087	100,0%	\$ -	0%
	Orinoquía	\$ 18.434	\$ 18.434	100,0%	\$ -	0%
	Pacífico	\$ 22.422	\$ 22.422	100,0%	\$ -	0%
Total 2018011001045		\$ 99.226	\$ 99.221	100,0%	\$ 617	1%
MEJORAMIENTO DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN LAS ZONAS RURALES DEL TERRITORIO NACIONAL	Amazonas	\$ 68.871	\$ 68.102	98,9%	\$ 7.052	10%
	Andina	\$ 18.332	\$ 17.691	96,5%	\$ 2.159	12%
	Orinoquía	\$ 11.699	\$ 11.699	100,0%	\$ -	0%
	Pacífico	\$ 16.421	\$ 15.290	93,1%	\$ -	0%
Total 2018011001048		\$ 115.324	\$ 112.783	97,8%	\$ 9.211	8%
MEJORAMIENTO DEL CUBRIMIENTO DE LA DEMANDA NO ATENDIDA QUE PERCIBEN LOS USUARIOS DEL SIN Y LAS ZNI NACIONAL	Andina	\$ 800	\$ 639	79,8%	\$ 182	23%
Total 2020011000141		\$ 800	\$ 639	79,8%	\$ 182	23%
FORTEALECIMIENTO DEL RELACIONAMIENTO TERRITORIAL PARA LA CREACION DE VALOR COMPARTIDO EN EL SECTOR MINERO ENERGETICO NACIONAL	Amazonas	\$ 1.245	\$ -	0,0%	\$ -	0%
	Andina	\$ 1.720	\$ -	0,0%	\$ -	0%
	Caribe	\$ 1.520	\$ -	0,0%	\$ -	0%
	Orinoquía	\$ 100	\$ -	0,0%	\$ -	0%
	Pacífico	\$ 420	\$ -	0,0%	\$ -	0%
Total 2021011000088		\$ 5.005	\$ -	0,0%	\$ -	0%
FORTEALECIMIENTO A LA GESTION DEL MONITOREO, SEGUIMIENTO Y CONTROL A LOS COMBUSTIBLES LIQUIDOS DERIVADOS DEL PETROLEO Y OTROS PRODUCTOS DE TIPO RESIDUAL DE HIDROCARBUROS NACIONAL	Amazonas	\$ 33	\$ -	0,0%	\$ -	0%
	Andina	\$ 100	\$ 33	33,3%	\$ -	0%
	Orinoquía	\$ 67	\$ 32	47,7%	\$ -	0%
Total 2021011000094		\$ 200	\$ 65	32,6%	\$ -	0%
FORTEALECIMIENTO DE LA GESTION EFICIENTE DE LA ENERGIA Y DESARROLLO DE LAS FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGIA EN EL TERRITORIO NACIONAL	Caribe	\$ 56.862	\$ -	0,0%	\$ -	0%
Total 2022011000054		\$ 56.862	\$ -	0,0%	\$ -	0%

Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
FORTALECIMIENTO DE LA COMPETITIVIDAD Y SOSTENIBILIDAD DEL SECTOR MINERO ENERGETICO MEDIANTE LA INCORPORACION DE PROCESOS DE REDUCCION DE RIESGO DE DESASTRES NACIONAL	Pacífico	\$ 449	\$ 6	1,4%	\$ 5	1%
Total 2022011000071		\$ 449	\$ 6	1,4%	\$ 5	1%
FORTALECIMIENTO DE LA CONFIANZA EN LAS INSTITUCIONES DE LA INDUSTRIA MINERO ENERGETICA EN COLOMBIA (INICIATIVA EITI) NACIONAL	Andina	\$ 40	\$ 40	100,0%	\$ 16	41%
	Caribe	\$ 70	\$ 68	97,7%	\$ 19	27%
	Orinoquía	\$ 87	\$ 85	97,7%	\$ 30	34%
Total 2022011000075		\$ 197	\$ 193	98,2%	\$ 65	33%
AMPLIACION DE LA COBERTURA DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS – ZNI EN EL TERRITORIO NACIONAL	Amazonas	\$ 7.953	\$ 7.953	100,0%	\$ -	0%
	Andina	\$ 21.037	\$ 19.883	94,5%	\$ 760	4%
	Caribe	\$ 124.062	\$ 124.062	100,0%	\$ -	0%
	Orinoquía	\$ 26.598	\$ 26.598	100,0%	\$ -	0%
	Pacífico	\$ 39.930	\$ 39.930	100,0%	\$ -	0%
Total 2022011000082		\$ 219.579	\$ 218.425	99,5%	\$ 760	0%
MEJORAMIENTO DEL COMERCIO LEGAL DE COMBUSTIBLES EN LOS MUNICIPIOS CONSIDERADOS COMO ZONA DE FRONTERA. NACIONAL	Amazonas	\$ 108	\$ -	0,0%	\$ -	0%
	Andina	\$ 8.118	\$ 8.055	99,2%	\$ 4.680	58%
	Caribe	\$ 5.370	\$ 5.316	99,0%	\$ -	0%
	Insular	\$ 27	\$ -	0,0%	\$ -	0%
	Orinoquía	\$ 54	\$ -	0,0%	\$ -	0%
	Pacífico	\$ 54	\$ -	0,0%	\$ -	0%
Total 202300000000198		\$ 13.730	\$ 13.371	97,4%	\$ 4.680	34%
SUBSIDIO DISTRIBUCION DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR ELECTRICO NACIONAL	Amazonas	\$ 338.108	\$ 170.568	50,4%	\$ 170.568	50%
	Andina	\$ 2.058.018	\$ 1.297.196	63,0%	\$ 1.297.010	63%
	Caribe	\$ 1.730.929	\$ 842.677	48,7%	\$ 842.677	49%
	Insular	\$ 141.463	\$ 38.226	27,0%	\$ 37.452	26%
	Orinoquía	\$ 338.177	\$ 217.827	64,4%	\$ 217.827	64%
	Pacífico	\$ 1.089.508	\$ 636.387	58,4%	\$ 636.387	58%
Total 202300000000248		\$ 5.696.205	\$ 3.202.880	56,2%	\$ 3.201.921	56%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN AMBIENTAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO FRENTE A LAS NECESIDADES DE LOS TERRITORIOS A NIVEL NACIONAL	Pacífico	\$ 600	\$ -	0,0%	\$ -	0%
Total 202300000000302		\$ 600	\$ -	0,0%	\$ -	0%
IMPLEMENTACIÓN DE LA POLÍTICA NACIONAL DE SEGURIDAD MINERA NACIONAL	Andina	\$ 3.649	\$ 1.230	33,7%	\$ 554	15%
	Caribe	\$ 280	\$ 91	32,6%	\$ 32	11%
	Pacífico	\$ 1.229	\$ 588	47,8%	\$ 241	20%
Total 202300000000358		\$ 5.159	\$ 1.910	37,0%	\$ 827	16%
GENERACIÓN DE ALTERNATIVAS DE RECONVERSIÓN PRODUCTIVA PARA LOS MINEROS DE SUBSISTENCIA (ARTESANALES) Y PEQUEÑOS MINEROS EN EL TERRITORIO NACIONAL NACIONAL	Amazonas	\$ 218	\$ -	0,0%	\$ -	0%
	Andina	\$ 6.216	\$ 6.111	98,3%	\$ 2.471	40%
	Caribe	\$ 4.973	\$ 4.696	94,4%	\$ 1.957	39%
	Pacífico	\$ 5.376	\$ 5.181	96,4%	\$ 2.075	39%
Total 202300000000360		\$ 16.783	\$ 15.988	95,3%	\$ 6.503	39%
CONSTRUCCIÓN E IMPLEMENTACIÓN DE ESTRATEGIAS PARA EL DESARROLLO DE LA ACTIVIDAD MINERA DE PEQUEÑA ESCALA BAJO UN MODELO DE DESARROLLO COLABORATIVO. NACIONAL	Andina	\$ 2.480	\$ 309	12,4%	\$ 143	6%
	Caribe	\$ 146	\$ -	0,0%	\$ -	0%
	Pacífico	\$ 2.185	\$ 690	31,6%	\$ 447	20%
Total 202300000000362		\$ 4.811	\$ 999	20,8%	\$ 590	12%
DISTRIBUCIÓN DE SUBSIDIOS PARA USUARIOS UBICADOS EN ZONAS	Amazonas	\$ 734	\$ 0	0,0%	\$ 0	0%
	Andina	\$ 13.450	\$ 4.823	35,9%	\$ 4.823	36%

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

Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
ESPECIALES Y APOYO FINANCIERO PARA SOLUCIONES ENERGÉTICAS CON FNCER EN ZONAS ESPECIALES DEL SISTEMA INTERCONECTADO. NACIONAL	Caribe	\$ 122.372	\$ 39.961	32,7%	\$ 39.961	33%
	Orinoquía	\$ 1.930	\$ 386	20,0%	\$ 386	20%
	Pacífico	\$ 15.442	\$ 6.135	39,7%	\$ 6.135	40%
Total 202400000000174		\$ 153.927	\$ 51.306	33,3%	\$ 51.306	33%
DESARROLLO DE ESTRATEGIAS DE IMPLEMENTACIÓN EN LA CONFORMACIÓN Y FINANCIACIÓN DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS CON FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA RENOVABLE (FNCER) NACIONAL	Amazonas	\$ 75.483	\$ 75.085	99,5%	\$ 26.954	36%
	Andina	\$ 39.256	\$ 39.256	100,0%	\$ -	0%
	Caribe	\$ 105.857	\$ 105.857	100,0%	\$ -	0%
	Orinoquía	\$ 7.541	\$ 7.541	100,0%	\$ -	0%
	Pacífico	\$ 45.616	\$ 45.616	100,0%	\$ -	0%
Total 202400000000177		\$ 273.753	\$ 273.355	99,9%	\$ 26.954	10%
DESARROLLO DE UN MODELO MINERO CENTRADO EN LA REINDUSTRIALIZACIÓN Y LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA NACIONAL	Amazonas	\$ 107	\$ -	0,0%	\$ -	0%
	Andina	\$ 321	\$ -	0,0%	\$ -	0%
	Caribe	\$ 107	\$ -	0,0%	\$ -	0%
	Pacífico	\$ 214	\$ -	0,0%	\$ -	0%
Total 202400000000184		\$ 750	\$ -	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	Andina	\$ 1.670	\$ 1.611	96,5%	\$ 831	50%
	Caribe	\$ 570	\$ 569	99,8%	\$ 56	10%
	Pacífico	\$ 4.070	\$ 3.919	96,3%	\$ 1.439	35%
Total 202400000000197		\$ 6.310	\$ 6.098	96,6%	\$ 2.326	37%
IMPLEMENTACIÓN DE SALA DE MONITOREO ESPECIALIZADA EN LOS FENÓMENOS ASOCIADOS AL APROVECHAMIENTO DE MINERALES CON ENFOQUE SOCIOAMBIENTAL NACIONAL	Amazonas	\$ 5.031	\$ 2.966	58,9%	\$ -	0%
Total 202400000000199		\$ 5.031	\$ 2.966	58,9%	\$ -	0%
SUSTITUCIÓN DE LEÑA, CARBÓN Y RESIDUOS POR ENERGÉTICOS DE TRANSICIÓN DE GAS COMBUSTIBLE PARA LA COCCIÓN DE ALIMENTOS A USUARIOS DE MENORES INGRESOS NACIONAL	Andina	\$ 11.966	\$ -	0,0%	\$ -	0%
	Caribe	\$ 518	\$ 518	100,0%	\$ -	0%
	Pacífico	\$ 739	\$ 547	74,0%	\$ -	0%
Total 202500000024866		\$ 13.224	\$ 1.065	8,1%	\$ -	0%
APOYO A LA COMPENSACIÓN DEL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO Y GLP EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO	Pacífico	\$ 81.288	\$ 28.868	35,5%	\$ 22.658	28%
Total 202500000025133		\$ 81.288	\$ 28.868	35,5%	\$ 22.658	28%
COFINANCIACIÓN DE PROYECTOS DIRIGIDOS AL DESARROLLO DE LA INFRAESTRUCTURA PARA LA PRESTACIÓN EFECTIVA DEL SERVICIO PÚBLICO DE GAS COMBUSTIBLE POR REDES NACIONAL	Andina	\$ 30.875	\$ 30.875	100,0%	\$ 23.522	76%
	Caribe	\$ 1.670	\$ 1.670	100,0%	\$ -	0%
	Pacífico	\$ 12.009	\$ 12.009	100,0%	\$ 5.817	48%
Total 202500000025307		\$ 44.554	\$ 44.554	100,0%	\$ 29.339	66%
IMPLEMENTACIÓN DE SOLUCIONES DE GENERACIÓN FOTOVOLTAICA PARA LA REDUCCIÓN DEL COSTO DEL SERVICIO ELÉCTRICO EN LOS ESTRATOS 1,2 Y 3 DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL – PROGRAMA COLOMBIA SOLAR. NACIONAL	Amazonas	\$ 499	\$ 423	84,7%	\$ 423	85%
	Andina	\$ 1.996	\$ 668	33,5%	\$ -	0%
	Caribe	\$ 182.676	\$ 182.676	100,0%	\$ 181.817	100%
	Orinoquía	\$ 998	\$ 991	99,3%	\$ -	0%
	Pacífico	\$ 998	\$ 998	100,0%	\$ -	0%
Total 202500000025335		\$ 187.166	\$ 185.755	99,2%	\$ 182.239	97%

Ministerio de Minas y Energía

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

Conmutador: (+57) 601 2200300

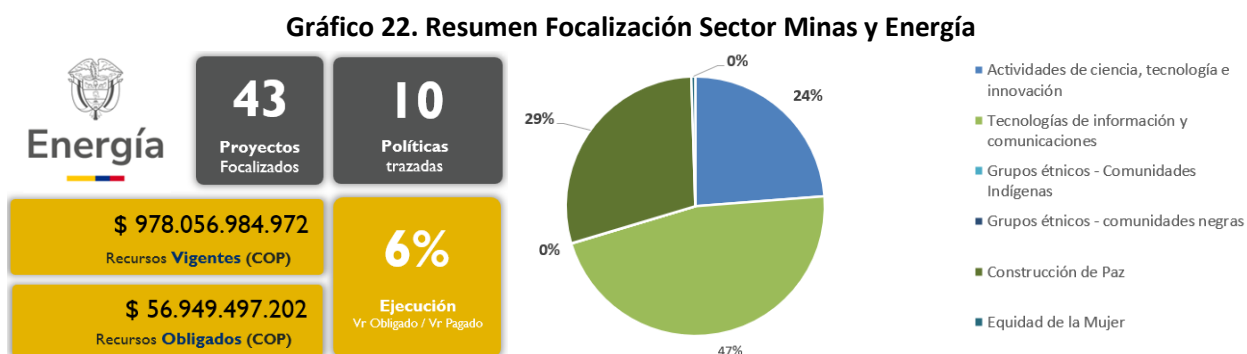
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
GENERACIÓN DE VALOR AGREGADO EN LOS MINERALES Y/O MATERIALES EXTRAÍDOS POR LOS MINEROS DE SUBSISTENCIA EN EL TERRITORIO NACIONAL	Amazonas	\$ 100	\$ 74	73,7%	\$ 27	27%
	Andina	\$ 5.992	\$ 2.968	49,5%	\$ 1.194	20%
	Caribe	\$ 1.863	\$ 1.166	62,6%	\$ 508	27%
	Orinoquía	\$ 40	\$ 29	73,7%	\$ 11	27%
	Pacífico	\$ 1.685	\$ 1.069	63,4%	\$ 414	25%
Total 202500000025373		\$ 9.680	\$ 5.305	54,8%	\$ 2.155	22%
Total general		\$ 8.639.025	\$ 5.219.090	60,4%	\$ 4.489.153	52%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026

5.5. Focalización de políticas transversales

La focalización en políticas transversales permite identificar y hacer seguimiento a los recursos de inversión que contribuyen al cumplimiento de compromisos gubernamentales asociados a poblaciones, sectores y prioridades específicas, mediante su marcación en los trazadores presupuestales.



Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de junio de 2026.

Durante el segundo trimestre de 2026, 43 proyectos de inversión del sector focalizaron recursos por un valor vigente aproximado de \$978.056 millones, de los cuales se obligaron \$56.949 millones, equivalentes al 6% de ejecución financiera. Estos resultados constituyen la base para analizar el avance financiero de cada trazador y verificar la correspondencia entre los recursos focalizados y las acciones implementadas.

Tabla 70. Resúmenes trazadores presupuestales por política transversal

Política Transversal	Proy	Valor Vigente (COP)	Comprometido	Obligado	% Comp	% Obli	Dependencias y Entidades
Construcción de Paz	3	\$544.462.875.251	\$147.400.696.774	\$16.546.545.153	27%	3%	DEE - IPSE
Actividades de ciencia, tecnología e innovación	12	\$227.717.817.093	\$45.432.470.587	\$13.512.061.544	20%	6%	ANH - MME (DFM y SG) - SGC
Tecnologías de información y comunicaciones	15	\$104.385.331.745	\$56.951.986.847	\$26.468.033.120	55%	25%	IPSE - UPME - SGC - ANM - ANH - MME (DH - Sec General)

Grupos étnicos - Comunidades Indígenas	8	\$90.144.055.886	\$38.134.791.538	\$-	42%	0%	MME (OAAS, DFM, Viceminas, DEE), IPSE, ANM
Grupos étnicos - Comunidades Palenqueras	1	\$50.000.000	\$-	\$-	0%	0%	DFM
Grupos étnicos - Comunidades Negras	3	\$925.000.000	\$22.954.003	\$22.954.003	2%	2%	ANM - DFM
Grupos étnicos - Comunidades afrocolombianas	5	\$5.776.155.697	\$-	\$-	0%	0%	MME (OAAS, DFM)
Gestión de Riesgo de Desastres	1	\$2.408.561.664	\$-	\$-	0%	0%	OAAS
Equidad de la Mujer	6	\$1.649.929.635	\$725.643.858	\$283.692.569	44%	17%	IPSE - UPME - SGC - MME (OAAS, DFM)
Participación Ciudadana	2	\$537.258.000	\$392.146.779	\$116.210.811	73%	22%	OARE - Planeación

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026

La focalización sectorial continúa concentrándose principalmente en tres políticas transversales: Construcción de Paz; Actividades de Ciencia, Tecnología e Innovación; y Tecnologías de la Información y las Comunicaciones. En conjunto, estas políticas representan aproximadamente el 89,6% del valor total focalizado. Frente al primer trimestre, se evidencia una mejora en la ejecución: Construcción de Paz alcanza un 27% comprometido y un 3% obligado; Ciencia, Tecnología e Innovación, un 20% y 6%, respectivamente; y TIC presenta el mejor desempeño entre las políticas de mayor participación, con un 55% comprometido y un 25% obligado.

Los trazadores dirigidos a grupos étnicos concentran aproximadamente \$96.895 millones. Aunque Comunidades Indígenas registra un avance del 42% en compromisos, aún no presenta obligaciones; por su parte, las políticas orientadas a comunidades palenqueras y afrocolombianas permanecen sin ejecución, mientras que Comunidades Negras alcanza apenas un 2% comprometido y obligado. Tampoco se registra ejecución en Gestión del Riesgo de Desastres. En contraste, Participación Ciudadana presenta el mayor avance relativo, con un 73% comprometido y un 22% obligado, seguida por Equidad de la Mujer, con 44% y 17%, aunque ambas tienen una participación reducida en el total focalizado.

En consecuencia, se recomienda fortalecer el seguimiento a las políticas sin obligaciones, acelerar la ejecución de los recursos destinados a grupos étnicos y verificar la correspondencia entre la focalización registrada y las acciones contractuales ejecutadas. Cabe señalar que un mismo proyecto puede estar asociado con varios trazadores presupuestales, por lo que la suma de proyectos y recursos por política puede superar el número de proyectos únicos y no debe interpretarse como un total presupuestal sin duplicidades.

Construcción de paz: La política transversal de Construcción de Paz busca identificar y hacer seguimiento a los recursos públicos destinados a la implementación del Acuerdo Final de Paz. Para ello, el trazador presupuestal permite marcar los proyectos y recursos que contribuyen a sus

compromisos, manteniendo coherencia con el Plan Marco de Implementación (PMI). Para la vigencia 2026, la información debe registrarse por punto, pilar, indicador y, cuando corresponda, regionalización, lo que facilita verificar la destinación territorial y los resultados de las inversiones. DNP – Mecanismos de financiación y Circular Externa 0005 de 2026 – MHCP y DNP.

En el Sector Minas y Energía, el trazador de Construcción de Paz comprende tres proyectos ejecutados por la Dirección de Energía Eléctrica y el IPSE, con recursos focalizados por aproximadamente \$544.463 millones. De este valor, se han comprometido cerca de \$147.401 millones, equivalentes al 27%, y obligado alrededor de \$16.547 millones, correspondientes al 3%. Esta política concentra aproximadamente el 56% del valor total focalizado en las políticas transversales del sector; sin embargo, persiste una brecha significativa entre los recursos comprometidos y las obligaciones registradas. Por lo tanto, se recomienda fortalecer el seguimiento a la ejecución contractual, verificar la coherencia de la marcación con los componentes del Plan Marco de Implementación (PMI) y asegurar que los recursos focalizados se materialicen oportunamente en intervenciones y resultados verificables en los territorios priorizados.

Tabla 71. Trazador Construcción de paz

BPIN	Entidad	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente	Comprometido	Obligado
2018011001048	DEE	FAER (electrificación rural)	1. Reforma Rural Integral - 1.2. Infraestructura y adecuación de tierras	\$109.729.600.100	\$7.052.307.409	\$7.052.307.409
2018011001048	DEE	FAER (electrificación rural)	1. Reforma Rural Integral - 1.8. Planes de acción para la transformación regional	\$95.755.920.859	\$95.755.920.859	\$7.052.307.409
2022011000082	DEE	FAZNI (Zonas no Interconectadas)	1. Reforma Rural Integral - 1.2. Infraestructura y adecuación de tierras	\$215.343.434.192	\$0	\$0
2022011000082	DEE	FAZNI (Zonas no Interconectadas)	1. Reforma Rural Integral - 1.8. Planes de acción para la transformación regional	\$77.643.196.035	\$0	\$0
202300000000311	IPSE	MISIONAL	1. Reforma Rural Integral - 1.2. Infraestructura y adecuación de tierras	\$45.525.728.225	\$44.511.278.757	\$2.441.930.335
202300000000311	IPSE	MISIONAL	1. Reforma Rural Integral - 1.8. Planes de acción para la transformación regional	\$464.995.840	\$81.189.750	\$0
SUBTOTAL Construcción de Paz				\$544.462.875.251	\$147.400.696.775	\$16.546.545.153

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026

Equidad de la mujer: La política transversal de Equidad de la Mujer busca incorporar el enfoque de género en la planeación y el presupuesto público, permitiendo identificar los recursos destinados a cerrar brechas entre mujeres y hombres y fortalecer los derechos, la autonomía económica, la participación y el acceso de las mujeres a oportunidades. El trazador está compuesto por cinco categorías y una subcategoría, mediante las cuales las entidades clasifican los recursos de inversión que contribuyen directamente a estos propósitos. En el sector Minas y Energía, este enfoque incluye acciones orientadas a promover la empleabilidad y participación de

las mujeres en proyectos de energías renovables, transmisión, hidrocarburos y minería. DNP – Instructivo del trazador de Equidad de la Mujer y Directiva Presidencial 11 de 2020.

En el Sector Minas y Energía, el trazador de Equidad de la Mujer comprende seis proyectos ejecutados por el IPSE, la UPME, el SGC y dependencias del Ministerio de Minas y Energía, entre ellas la Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales y la Dirección de Formalización Minera. Estos proyectos concentran recursos focalizados por aproximadamente \$1.650 millones, de los cuales se han comprometido cerca de \$726 millones, equivalentes al 44%, y obligado alrededor de \$284 millones, correspondientes al 17%.

Aunque su participación en el valor total focalizado del sector es inferior al 1%, esta política presenta uno de los niveles de ejecución relativa más favorables. No obstante, se mantiene una brecha entre los compromisos y las obligaciones. Por lo tanto, se recomienda fortalecer el seguimiento a la ejecución, verificar que la marcación responda efectivamente a acciones orientadas al cierre de brechas de género y asegurar que los recursos se traduzcan en resultados verificables para las mujeres beneficiarias.

Tabla 72. Trazador Equidad de la mujer

BPIN	Entidad	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente	Comprometido	Obligado
2019011000294	SGC	TALENTO HUMANO	4. Educación Y Acceso A Nuevas Tecnologías	\$99.200.736	\$67.050.246	\$10.334.510
2021011000088	OAAS	RELACIONAMIENTO TERRITORIAL	1. Autonomía Económica Y Acceso A Activos	\$500.000.000	\$336.143.333	\$132.510.000
2022011000080	UPME	ENFOQUE TERRITORIAL	2. Participación En Los Escenarios De Poder Y De Toma De Decisiones	\$400.000.000	\$322.450.280	\$140.848.059
202300000000300	SGC	TRANSVERSAL	5. Mujer Libre De Violencias	\$10.000.000	\$0	\$0
202300000000325	IPSE	COMUNICACIÓN Y PARTICIPACIÓN	2. Participación En Los Escenarios De Poder Y De Toma De Decisiones	\$140.728.900	\$0	\$0
202500000025373	DFM	MINEROS DE SUBSISTENCIA	1. Autonomía Económica Y Acceso A Activos	\$500.000.000	\$0	\$0
SUBTOTAL Equidad de la Mujer				\$1.649.929.636	\$725.643.859	\$283.692.569

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026

Gestión de riesgo de desastres: La política transversal de Gestión del Riesgo de Desastres busca orientar las acciones públicas hacia el conocimiento y la reducción del riesgo, así como hacia la preparación y el manejo de los desastres, con el propósito de proteger a la población, la infraestructura, los medios de vida y el ambiente. De acuerdo con la Ley 1523 de 2012, esta política constituye un proceso social integrado a la planeación del desarrollo y al ordenamiento territorial. Su trazador presupuestal permite identificar los productos y recursos de los proyectos de inversión que contribuyen a estos objetivos, facilitando su seguimiento y la orientación de las inversiones. Ley 1523 de 2012 y DNP – Herramientas para la toma de decisiones.

En el Sector Minas y Energía, el trazador de Gestión del Riesgo de Desastres comprende un proyecto a cargo de la Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales (OAAS), con recursos focalizados

por aproximadamente \$2.409 millones. Con corte a junio de 2026, no se registran compromisos ni obligaciones, por lo que su ejecución financiera permanece en 0%.

Aunque esta política representa cerca del 0,25% del valor total focalizado del sector, la ausencia de ejecución constituye una alerta, considerando la importancia de incorporar la gestión prospectiva, correctiva y reactiva del riesgo en las intervenciones sectoriales. Se recomienda revisar la programación contractual, validar la pertinencia y consistencia de la focalización registrada, identificar las causas del rezago y establecer acciones que permitan materializar los recursos en medidas verificables de conocimiento, reducción y manejo del riesgo de desastres.

Tabla 73. Trazador Gestión de riesgo de desastres

BPIN	Entidad	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente	Comprometido	Obligado
2022011000071	OAAS	GRD - Gestión del riesgo de desastres	Reducción del riesgo	\$440.000.000	\$0	\$0
2022011000071	OAAS	GRD - Gestión del riesgo de desastres	Conocimiento del riesgo	\$1.968.561.664	\$0	\$0
SUBTOTAL Gestión de Riesgo de Desastres				\$2.408.561.664	\$0	\$0

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026

Grupos étnicos: La política transversal de Grupos Étnicos busca identificar de manera diferenciada los recursos públicos destinados al cumplimiento de compromisos con los pueblos y comunidades étnicas, garantizando su visibilidad presupuestal y facilitando el seguimiento, la participación y el control social. El artículo 349 de la Ley 2294 de 2023 establece trazadores específicos para pueblos y comunidades indígenas; comunidades negras, afrocolombianas, raizales y palenqueras; y el pueblo Rrom. Asimismo, dispone que las entidades son responsables de la calidad y oportunidad de la información y deben reportar las acciones desarrolladas, los recursos ejecutados y las asignaciones priorizadas para cada vigencia.

En el Sector Minas y Energía, los trazadores dirigidos a grupos étnicos comprenden 17 registros de proyectos y concentran recursos focalizados por aproximadamente \$96.895 millones, equivalentes a cerca del 10% del valor total focalizado. La mayor participación corresponde a Comunidades Indígenas, con ocho proyectos y \$90.144 millones, de los cuales se han comprometido \$38.135 millones, equivalentes al 42 %, aunque aún no se registran obligaciones.

Por su parte, el trazador de Comunidades Afrocolombianas reúne cinco proyectos y recursos por \$5.776 millones, sin compromisos ni obligaciones. Comunidades Negras comprende tres proyectos con \$925 millones, de los cuales únicamente se han comprometido y obligado cerca de \$23 millones, equivalentes al 2 %. Finalmente, Comunidades Palenqueras registra un proyecto por \$50 millones, sin ejecución financiera. En conjunto, los trazadores étnicos presentan compromisos cercanos a \$38.158 millones, pero obligaciones por apenas \$23 millones, lo que evidencia una brecha crítica entre la focalización, la contratación y la materialización de los recursos.

En consecuencia, se recomienda fortalecer el seguimiento a la ejecución de los recursos focalizados, acelerar los procesos contractuales y verificar que la marcación corresponda a intervenciones concertadas, culturalmente pertinentes y orientadas al cumplimiento de los compromisos establecidos con los pueblos y comunidades étnicas. Asimismo, deben definirse resultados, beneficiarios y territorios específicos que permitan comprobar la efectiva destinación de los recursos.

Tabla 74. Trazador Grupos étnicos

BPIN	Entidad	Nombre del Proyecto	Política Transversal	Categoría	Valor Vigente	Comprometido	Obligado
2021011000088	OAAS	RELACIONAMIENTO TERRITORIAL	Comunidades Indígenas	CRIDEC	\$800.000.000	\$0	\$0
2021011000088	OAAS	RELACIONAMIENTO TERRITORIAL	Comunidades Indígenas	CRIHU	\$800.000.000	\$0	\$0
2021011000088	OAAS	RELACIONAMIENTO TERRITORIAL	Comunidades Indígenas	MPC	\$2.623.200.000	\$0	\$0
2022011000042	DFM	FORMALIZACIÓN MINERA - Legalidad Pequeña Minería	Comunidades Indígenas	CRIC 2022 - 2026	\$129.860.930	\$0	\$0
2022011000082	DEE	FAZNI (Zonas no Interconectadas)	Comunidades Indígenas	MPC	\$44.861.203.416	\$0	\$0
202300000000302	OAAS	GESTIÓN AMBIENTAL	Comunidades Indígenas	CRIC 2022 - 2026	\$600.000.000	\$0	\$0
202300000000311	IPSE	MISIONAL	Comunidades Indígenas	MPC	\$38.134.791.540	\$38.134.791.538	\$0
202300000000329	ANM	SOCIO AMBIENTAL	Comunidades Indígenas	CRIC 2022 - 2026	\$110.000.000	\$0	\$0
202300000000329	ANM	SOCIO AMBIENTAL	Comunidades Indígenas	CRIHU	\$100.000.000	\$0	\$0
202300000000329	ANM	SOCIO AMBIENTAL	Comunidades Indígenas	No Asociado A Organización	\$80.000.000	\$0	\$0
202400000000199	VICEMINAS	SALA DE MONITOREO	Comunidades Indígenas	MPC	\$740.000.000	\$0	\$0
202500000025373	DFM	MINEROS DE SUBSISTENCIA	Comunidades Indígenas	CRIDEC	\$350.000.000	\$0	\$0
202500000025373	DFM	MINEROS DE SUBSISTENCIA	Comunidades Indígenas	CRIC 2022 - 2026	\$700.000.000	\$0	\$0
202500000025373	DFM	MINEROS DE SUBSISTENCIA	Comunidades Indígenas	CRIHU	\$115.000.000	\$0	\$0
SUBTOTAL Grupos étnicos - Comunidades Indígenas					\$90.144.055.886	\$38.134.791.538	\$0
BPIN	Entidad	Nombre del Proyecto	Política Transversal	Categoría	Valor Vigente	Comprometido	Obligado
2021011000088	OAAS	RELACIONAMIENTO TERRITORIAL	Comunidades afrocolombianas	ENCP PND 2022 - 2026	\$2.000.000.000	\$0	\$0
2022011000042	DFM	FORMALIZACIÓN MINERA - Legalidad Pequeña Minería	Comunidades afrocolombianas	ENCP PND 2022 - 2026	\$956.555.697	\$0	\$0
202300000000302	OAAS	GESTIÓN AMBIENTAL	Comunidades afrocolombianas	ENCP PND 2022 - 2026	\$2.129.600.000	\$0	\$0
202300000000362	DFM	FOMENTO MINERO	Comunidades afrocolombianas	No Asociado a Organización	\$640.000.000	\$0	\$0
202500000025373	DFM	MINEROS DE SUBSISTENCIA	Comunidades afrocolombianas	ENCP PND 2022 - 2026	\$50.000.000	\$0	\$0
SUBTOTAL Grupos étnicos - Comunidades afrocolombianas					\$5.776.155.697	\$0	\$0
BPIN	Entidad	Nombre del Proyecto	Política Transversal	Categoría	Valor Vigente	Comprometido	Obligado
2022011000042	DFM	FORMALIZACIÓN MINERA - Legalidad Pequeña Minería	Comunidades Negras	ENCP PND 2022 - 2026	\$500.000.000	\$0	\$0

BPIN	Entidad	Nombre del Proyecto	Política Transversal	Categoría	Valor Vigente	Comprometido	Obligado
202300000000329	ANM	SOCIO AMBIENTAL	Comunidades Negras	No Asociado A Organización	\$25.000.000	\$18.480.000	\$18.480.000
202300000000329	ANM	SOCIO AMBIENTAL	Comunidades Negras	ENCP PND 2022 - 2026	\$250.000.000	\$4.474.003	\$4.474.003
202500000025373	DFM	MINEROS DE SUBSISTENCIA	Comunidades Negras	ENCP PND 2022 - 2026	\$150.000.000	\$0	\$0
SUBTOTAL Grupos étnicos - Comunidades Negras					\$925.000.000	\$22.954.003	\$22.954.003
BPIN	Entidad	Nombre del Proyecto	Política Transversal	Categoría	Valor Vigente	Comprometido	Obligado
202300000000362	DFM	MINEROS DE SUBSISTENCIA	Comunidades Palenqueras	No Asociado a Organización	\$50.000.000	\$0	\$0
SUBTOTAL Grupos étnicos - Comunidades Palenqueras					\$50.000.000	\$0	\$0

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026

Participación ciudadana: La política transversal de Participación Ciudadana busca garantizar que las personas y sus organizaciones intervengan en las diferentes fases de la gestión pública: diagnóstico, planeación, ejecución, seguimiento y evaluación. También promueve el control social, entendido como el derecho y deber de la ciudadanía de vigilar la gestión pública, sus resultados y la correcta utilización de los recursos. Este marco se sustenta principalmente en la Ley 1757 de 2015 y en la política de Participación Ciudadana del Modelo Integrado de Planeación y Gestión (MIPG). Ley 1757 de 2015 y Función Pública – Participación Ciudadana en el MIPG.

En el Sector Minas y Energía, el trazador de Participación Ciudadana comprende dos proyectos ejecutados por la Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales (OARE) y la dependencia de Planeación, con recursos focalizados por aproximadamente \$537 millones. De este valor, se han comprometido cerca de \$392 millones, equivalentes al 73%, y obligado alrededor de \$116 millones, correspondientes al 22%.

Aunque esta política representa menos del 0,1% del valor total focalizado, presenta el mayor nivel relativo de compromisos y uno de los avances más favorables en obligaciones. No obstante, persiste una brecha entre ambos momentos de ejecución. Por lo tanto, se recomienda mantener el seguimiento a los procesos contractuales, verificar que los recursos estén vinculados con mecanismos efectivos de diálogo, control social e incidencia ciudadana, y asegurar que su ejecución se traduzca en resultados verificables de participación en la gestión sectorial.

Tabla 75. Trazador Participación ciudadana

BPIN	Entidad	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente	Comprometido	Obligado
2022011000075	Planeación	Transparencia para la Transición Energética (EITI)	Capacidad institucional para garantizar el derecho a la participación ciudadana- fortalecimiento de la capacidad institucional para la promoción de la participación ciudadana	\$397.258.000	\$392.146.780	\$116.210.812
202300000000296	OARE	REGULACIÓN	Promoción de espacios para acción cívica y democrática-instancias o espacios de participación	\$140.000.000	\$0	\$0
SUBTOTAL Participación Ciudadana				\$537.258.000	\$392.146.780	\$116.210.812

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 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

Actividades de ciencia, tecnología e innovación: La política transversal de Actividades de Ciencia, Tecnología e Innovación permite identificar y hacer seguimiento a las inversiones públicas destinadas a la generación de conocimiento, investigación y desarrollo, formación de capacidades, innovación, servicios científicos y tecnológicos e infraestructura especializada. Su marcación en la PIIP consolida el gasto público orientado a estas actividades y facilita evaluar su contribución al fortalecimiento de las capacidades científicas y tecnológicas del país y del sector minero-energético. DNP – Clasificador de Actividades Científicas, Tecnológicas y de Innovación y DNP – Documento conceptual de la MGA.

En el Sector Minas y Energía, el trazador de Actividades de Ciencia, Tecnología e Innovación comprende doce proyectos ejecutados por la ANH, el SGC y dependencias del Ministerio de Minas y Energía, entre ellas la Dirección de Formalización Minera. Estos proyectos concentran recursos focalizados por aproximadamente \$227.718 millones, de los cuales se han comprometido cerca de \$45.432 millones, equivalentes al 20%, y obligado alrededor de \$13.512 millones, correspondientes al 6%.

Esta política representa aproximadamente el 23% del valor total focalizado y constituye el segundo trazador con mayor participación presupuestal del sector. No obstante, persiste una brecha significativa entre los recursos disponibles, los compromisos y las obligaciones. Se recomienda fortalecer el seguimiento a los procesos contractuales, verificar que las actividades marcadas correspondan efectivamente a investigación, desarrollo tecnológico e innovación, y acelerar la ejecución para que los recursos se traduzcan en productos, capacidades y soluciones verificables para el sector minero-energético.

Tabla 76. Trazador Actividades de ciencia, tecnología e innovación.

BPIN	Entidad	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente	Comprometido	Obligado
2022011000066	ANH	IDENTIFICACIÓN DE RECURSOS	Transferencia De Conocimiento Y Tecnología	\$ 28.000.000.000	\$ 1.947.643.984	\$ 97.561.458
202300000000049	SGC	GEOAMENAZAS	Apropiación Social De La Ciencia, Tecnología E Innovación	\$ 22.720.377.884	\$ 12.405.533.964	\$ 5.273.924.042
2023000000000251	SGC	RECURSOS MINERALES	Apropiación Social De La Ciencia, Tecnología E Innovación	\$ 10.475.186.619	\$ 5.707.827.675	\$ 2.138.038.056
2023000000000273	SGC	HIDROCARBUROS	Apropiación Social De La Ciencia, Tecnología E Innovación	\$ 139.162.985	\$ 0	\$ 0
2023000000000273	SGC	HIDROCARBUROS	Investigación Y Desarrollo Experimental	\$ 5.612.129.220	\$ 2.184.596.918	\$ 980.033.340
2023000000000274	SGC	GEOCIENCIAS BÁSICAS	Transferencia De Conocimiento Y Tecnología	\$ 6.965.054.062	\$ 5.859.167.446	\$ 2.538.738.770
2023000000000300	SGC	TRANSVERSAL	Apropiación Social De La Ciencia, Tecnología E Innovación	\$ 82.800.000	\$ 0	\$ 0
2023000000000308	Sec. General	INSTITUCIONAL	Transferencia De Conocimiento Y Tecnología	\$ 14.214.690.654	\$ 9.871.758.152	\$ 0
2023000000000333	SGC	NUCLEAR	Investigación Y Desarrollo Experimental	\$ 8.003.834.213	\$ 2.592.791.047	\$ 767.909.005
2023000000000334	SGC	LABORATORIOS	Investigación Y Desarrollo Experimental	\$ 4.494.133.663	\$ 2.410.329.430	\$ 663.625.015
2023000000000334	SGC	LABORATORIOS	Apropiación Social De La Ciencia, Tecnología E Innovación	\$ 2.136.600.177	\$ 1.071.532.874	\$ 539.047.851

BPIN	Entidad	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente	Comprometido	Obligado
202300000000358	DFM	SEGURIDAD MINERA	Transferencia De Conocimiento Y Tecnología	\$ 2.196.709.556	\$ 0	\$ 0
202500000025134	SGC	MUSEO GEOLOGICO nuevo	Transferencia De Conocimiento Y Tecnología	\$ 677.138.060	\$ 577.063.473	\$ 220.258.926
202500000025188	ANH	Comunidades Energéticas	Investigación Y Desarrollo Experimental	\$122.000.000.000	\$ 804.225.625	\$ 292.925.082
SUBTOTAL Actividades de ciencia, tecnología e innovación				\$227.717.817.093	\$ 45.432.470.587	\$ 13.512.061.545

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026

Tecnologías de información y comunicaciones: La política transversal de Tecnologías de la Información y las Comunicaciones (TIC) permite identificar las inversiones orientadas a fortalecer la infraestructura tecnológica, los sistemas de información, la seguridad digital, la interoperabilidad, los servicios digitales y la gestión de datos. Estas inversiones contribuyen a la transformación digital del Estado, la modernización de las entidades y la generación de valor público mediante servicios más eficientes, confiables y accesibles. Este propósito se articula con la Política de Gobierno Digital, que busca mejorar la relación entre la ciudadanía y el Estado a través del uso y aprovechamiento estratégico de las TIC. MinTIC – Política de Gobierno Digital y DNP – Guía del clasificador de política transversal TIC.

En el Sector Minas y Energía, el trazador de Tecnologías de la Información y las Comunicaciones comprende quince proyectos ejecutados por el IPSE, la UPME, el SGC, la ANM, la ANH y dependencias del Ministerio de Minas y Energía, entre ellas la Dirección de Hidrocarburos y la Secretaría General. Estos proyectos concentran recursos focalizados por aproximadamente \$104.385 millones, de los cuales se han comprometido cerca de \$56.952 millones, equivalentes al 55%, y obligado alrededor de \$26.468 millones, correspondientes al 25%.

Esta política representa aproximadamente el 10,7 % del valor total focalizado y presenta el mejor desempeño financiero entre los tres trazadores con mayor participación presupuestal. No obstante, aún existe una brecha de cerca de 30 puntos porcentuales entre compromisos y obligaciones. Se recomienda fortalecer el seguimiento a la ejecución contractual, verificar que los recursos marcados correspondan efectivamente a iniciativas de transformación digital, infraestructura, seguridad y servicios tecnológicos, y asegurar que su ejecución se traduzca en productos y mejoras verificables para la gestión institucional y sectorial.

Tabla 77. Trazador Tecnologías de información y comunicaciones

BPIN	Entidad	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente	Comprometido	Obligado
2019011000154	Sec. General	DOCUMENTOS ELECTRÓNICOS	Servicios	\$684.015.500	\$ 0	\$ 0
2022011000058	SGC	BIP	Aplicaciones / Software	\$630.000.000	\$351.217.425	\$60.235.397
2022011000058	SGC	BIP	Infraestructura/Hardware	\$1.211.126.988	\$858.305.925	\$120.470.793
2022011000058	SGC	BIP	Servicios	\$2.030.317.470	\$1.352.912.675	\$240.941.586
2022011000078	UPME	TRANSVERSAL	Servicios	\$143.000.000	\$ 0	\$ 0
2022011000078	UPME	TRANSVERSAL	Aplicaciones / Software	\$400.000.000	\$400.000.000	\$119.711.639
2022011000098	UPME	DIGITAL TICS	Servicios	\$3.177.200.000	\$2.940.171.399	\$1.403.933.309
2022011000098	UPME	DIGITAL TICS	Aplicaciones / Software	\$3.185.717.992	\$551.750.881	\$ 0
202300000000213	ANH	TIC's	Servicios	\$194.284.612	\$ 0	\$ 0
202300000000213	ANH	TIC's	Infraestructura/Hardware	\$2.749.080.086	\$ 0	\$ 0
202300000000213	ANH	TIC's	Aplicaciones / Software	\$4.756.947.747	\$ 0	\$ 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

BPIN	Entidad	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente	Comprometido	Obligado
202300000000237	ANM	TIC-OTI	Servicios	\$6.351.089.723	\$4.103.154.173	\$1.617.419.201
202300000000237	ANM	TIC-OTI	Infraestructura/Hardware	\$4.775.967.288	\$112.677.200	\$ 0
202300000000237	ANM	TIC-OTI	Aplicaciones / Software	\$4.763.317.288	\$ 0	\$ 0
202300000000286	UPME	HIDROCARBUROS	Infraestructura/Hardware	\$220.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000286	UPME	HIDROCARBUROS	Aplicaciones / Software	\$300.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000314	IPSE	TIC	Aplicaciones / Software	\$782.720.698	\$ 0	\$ 0
202300000000314	IPSE	TIC	Infraestructura/Hardware	\$1.588.888.577	\$ 0	\$ 0
202300000000316	UPME	ENERGÍA	Servicios	\$1.665.131.032	\$ 0	\$ 0
202300000000316	UPME	ENERGÍA	Infraestructura/Hardware	\$400.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000317	UPME	DEMANDA	Infraestructura/Hardware	\$500.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000317	UPME	DEMANDA	Aplicaciones / Software	\$70.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000332	UPME	MINERÍA	Infraestructura/Hardware	\$120.000.000	\$ 0	\$ 0
202400000000053	SGC	DATA CENTER	Aplicaciones / Software	\$5.794.673.565	\$5.794.673.565	\$72.282.000
202400000000173	DH	SICOM PARA LA TEJ	Aplicaciones / Software	\$20.358.227.582	\$10.879.748.268	\$3.145.682.759
202400000000195	UPME	CIO NUEVO	Servicios	\$2.535.709.056	\$2.374.699.559	\$1.001.755.926
202400000000198	Sec. General	TICS MME	Aplicaciones / Software	\$18.112.211.891	\$11.830.033.912	\$7.322.578.355
202400000000198	Sec. General	TICS MME	Infraestructura/Hardware	\$8.044.134.777	\$6.744.224.109	\$5.907.745.657
202400000000198	Sec. General	TICS MME	Servicios	\$8.841.569.873	\$8.658.417.756	\$5.455.276.498
SUBTOTAL Tecnologías de información y comunicaciones				\$104.385.331.745	\$56.951.986.847	26.468.033.120

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 30 de junio de 2026

Conclusiones y recomendaciones ejecución proyectos PIIP

Durante el primer semestre de 2026, el Sector Minas y Energía presentó una mejora significativa en la ejecución presupuestal. Con corte al 30 de junio, registra una apropiación vigente de \$10,006 billones, compromisos por \$5,860 billones (58,6%) y obligaciones por \$4,710 billones (47,1%). En particular, los recursos regionalizados ascienden a \$8,763 billones, equivalentes al 87,6 % del presupuesto sectorial, con compromisos del 60,6 % y obligaciones del 51,4%, resultados superiores a los registrados al cierre del primer trimestre.

El Ministerio de Minas y Energía–Gestión General concentra el 98,6% de los recursos regionalizados, por lo que su desempeño determina en gran medida el resultado agregado del sector. Aunque la ejecución territorial muestra avances, persisten diferencias importantes: Guainía, Huila, Arauca, Antioquia y Caldas presentan niveles de obligaciones superiores al promedio, mientras que Guaviare y La Guajira registran altos compromisos, pero una menor conversión en obligaciones. También se observan rezagos en San Andrés, Providencia y Santa Catalina, Vichada y Chocó.

La completitud de la información en la PIIP se mantiene favorable, con más del 84% de los componentes reportados en estado “Completo”. Sin embargo, persisten alertas en el IPSE, la Dirección de Formalización Minera y la Dirección de Hidrocarburos, así como omisiones recurrentes en el cargue de anexos de reservas e informes ejecutivos mensuales. Estas situaciones afectan la integralidad, oportunidad y trazabilidad del seguimiento.

El análisis físico y financiero evidencia comportamientos heterogéneos y brechas entre la ejecución presupuestal y el cumplimiento de las metas. Se identificaron productos con obligaciones registradas, pero sin avance físico; productos con avances superiores al 100%; y reportes de avances asociados a metas iguales a cero. Lo anterior hace necesario diferenciar las metas programadas para 2026 de las metas rezagadas de vigencias anteriores y validar la coherencia de la información registrada.

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

Asimismo, el 73% de los proyectos de las entidades adscritas y el 84% de los proyectos de las dependencias del Ministerio constituyeron reservas presupuestales. Este volumen de recursos pendientes requiere un seguimiento específico que permita verificar su ejecución financiera, el cumplimiento de las metas físicas asociadas y el reporte oportuno en la PIIP.

En materia de focalización, se identificaron aproximadamente \$978.057 millones asociados a políticas transversales. Construcción de Paz, Ciencia, Tecnología e Innovación y TIC concentran el 89,6 % de estos recursos y muestran una mejora frente al primer trimestre. No obstante, los trazadores de grupos étnicos presentan obligaciones mínimas frente a los recursos focalizados, mientras que Gestión del Riesgo de Desastres no registra ejecución. Esto evidencia la necesidad de acelerar la materialización de los recursos en intervenciones verificables para las poblaciones y territorios priorizados.

Recomendaciones

- Implementar planes de acción diferenciados para los proyectos con bajo avance físico o financiero, definiendo responsables, actividades correctivas, metas mensuales y fechas de cumplimiento.
- Fortalecer la conciliación entre la PIIP, el SIIF Nación y los informes ejecutivos mensuales, verificando la correspondencia entre metas, productos, avances físicos, compromisos, obligaciones y pagos.
- Diferenciar claramente las metas de la vigencia 2026 de las metas rezagadas financiadas con reservas presupuestales, evitando sobreestimaciones, duplicidades o porcentajes de cumplimiento superiores al 100% sin la debida justificación.
- Realizar seguimiento mensual a las reservas presupuestales, verificando la ampliación del horizonte de los proyectos cuando corresponda, la ejecución de los recursos y el cumplimiento de las metas físicas pendientes de 2025.
- Establecer acciones de mejora para las entidades y dependencias con menores niveles de completitud, priorizando el cargue de anexos de reservas, informes ejecutivos y demás soportes requeridos.
- Intensificar el seguimiento territorial en los departamentos con baja conversión de compromisos en obligaciones, especialmente Guaviare, La Guajira, San Andrés, Providencia y Santa Catalina, Vichada y Chocó.
- Acelerar la ejecución de los recursos focalizados en grupos étnicos y Gestión del Riesgo de Desastres, verificando la pertinencia de la marcación y su traducción en beneficiarios, territorios, productos y resultados verificables.
- Consolidar un tablero sectorial de alertas que integre completitud, ejecución física y financiera, regionalización, focalización y reservas, facilitando la toma de decisiones y el seguimiento de la alta dirección durante el segundo semestre de 2026.

6. Conclusión general informe de ejecución presupuestal

Al cierre del primer semestre de la vigencia 2026, el Sector Minas y Energía evidencia avances importantes en la gestión y ejecución de los recursos de inversión, aunque persisten diferencias significativas en los niveles de desempeño entre las entidades y proyectos que conforman el



sector. La apropiación vigente se encuentra orientada principalmente al cumplimiento de los objetivos de la Transición Energética Justa, la ampliación de la cobertura energética, el fortalecimiento institucional y la sostenibilidad del sector minero-energético.

En términos generales, se observa un comportamiento favorable en la constitución de compromisos presupuestales, especialmente en proyectos asociados a subsidios energéticos, comunidades energéticas, energización rural, planeación sectorial y fortalecimiento institucional. Sin embargo, la conversión de estos compromisos en obligaciones efectivas aún presenta rezagos en varios componentes, situación que evidencia la necesidad de fortalecer los procesos administrativos, contractuales y de gestión del PAC para garantizar una ejecución financiera más eficiente.

Respecto a los subsidios y fondos administrados por el Ministerio, se destaca la priorización de recursos destinados a la atención de usuarios vulnerables y a la implementación de iniciativas relacionadas con la transición energética. No obstante, algunos fondos y proyectos estratégicos presentan bajos niveles de ejecución, lo que requiere una intervención oportuna para evitar la acumulación de recursos sin ejecutar durante los siguientes trimestres.

En materia de reservas presupuestales, el sector registra un avance del 71,25% en obligaciones y del 70,23% en pagos, reflejando una gestión positiva en la depuración de compromisos de vigencias anteriores. Sin embargo, el saldo pendiente por pagar continúa siendo significativo, por lo que resulta necesario mantener un seguimiento permanente a las entidades con menores niveles de ejecución para evitar riesgos de rezago financiero.

Por su parte, el análisis de los proyectos de inversión reportados en gestión financiera evidencia resultados heterogéneos. Entidades como el IPSE, CREG, SGC y la UPME presentan niveles de ejecución superiores al promedio sectorial, mientras que otras entidades registran avances más moderados o bajos, particularmente en proyectos que dependen de procesos contractuales complejos o de la aprobación de recursos de caja. Esta situación demanda acciones de acompañamiento y seguimiento diferencial para garantizar el cumplimiento de las metas establecidas para la vigencia.

Finalmente, se recomienda fortalecer los mecanismos de seguimiento financiero y físico, consolidar estrategias de gestión orientadas al cumplimiento oportuno de los cronogramas de contratación y ejecución, así como mantener espacios periódicos de revisión con las entidades del sector para identificar alertas tempranas y adoptar medidas correctivas. Lo anterior permitirá optimizar el uso de los recursos públicos, mejorar los indicadores de ejecución y contribuir al cumplimiento de los objetivos estratégicos definidos para el Sector Minas y Energía durante la vigencia 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