



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

I TRIMESTRE DE 2026

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA
OFICINA DE PLANEACIÓN Y GESTIÓN INTERNACIONAL

BOGOTÁ – MARZO 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

INDICE

1. Apropiación 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	17
4. SIIF	18
5. Conclusión general informe de ejecución presupuestal	40
6. Ejecución proyectos de inversión del sector en PIIP	40
6.1. Proyectos en ejecución sector minas y energía.	42
6.2. Completitud de información en la PIIP	48
6.3. Avance físico y financiero 2026	60
6.4. Regionalización del sector a nivel regional	83
6.5. Focalización de políticas transversales	100
Conclusiones y recomendaciones ejecución proyectos PIIP	111

ÍNDICE DE TABLAS

Tabla 1 Distribución Apropiación Presupuestal Sector Minas y Energía	7
Tabla 2 Distribución Apropiación Presupuestal Subsidios y Fondos	9
Tabla 3 Comparativo años Apropiación vigente Subsidios	10
Tabla 4 Comparativo años Apropiación vigente fondos	11
Tabla 5. Asignación Presupuestal 2026	13
Tabla 6 Resumen Ejecutivo Ministerio de Minas y Energía	18
Tabla 7 Resumen Ejecutivo Ministerio de Minas y Energía	18
Tabla 8 Resumen Ejecutivo Agencia Nacional de Hidrocarburos	22
Tabla 9 Resumen Ejecutivo Agencia Nacional de Minería – ANM	24
Tabla 10 Resumen Ejecutivo Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG	28
Tabla 11 Resumen Ejecutivo Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las zonas no interconectadas – IPSE	30

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 Servicio Geológico Colombiano – SGC.....	32
Tabla 13 Evolución Avance Unidad de Promoción Minero-Energética – UPME.....	36
Tabla 14. Datos generales de los proyectos en ejecución entidades del sector	43
Tabla 15. Datos generales de los proyectos en ejecución MME	45
Tabla 16. Completitud de información en la PIIP - ANH	49
Tabla 17. Completitud de información en la PIIP - ANM	50
Tabla 18. Completitud de información en la PIIP - CREG.....	50
Tabla 19. Completitud de información en la PIIP - IPSE.....	51
Tabla 20. Completitud de información en la PIIP - SGC.....	52
Tabla 21. Completitud de información en la PIIP - IPSE.....	52
Tabla 22. Completitud de información en la PIIP - DEE	54
Tabla 23. Completitud de información en la PIIP - Despacho.....	55
Tabla 24. Completitud de información en la PIIP - DFM.....	55
Tabla 25. Completitud de información en la PIIP - DH.....	56
Tabla 26. Completitud de información en la PIIP - DME.....	57
Tabla 27. Completitud de información en la PIIP - FENOGE	58
Tabla 28. Completitud de información en la PIIP - OAAS	58
Tabla 29. Completitud de información en la PIIP - OAJ	58
Tabla 30. Completitud de información en la PIIP - OARE	59
Tabla 31. Completitud de información en la PIIP - OPGI	59
Tabla 32. Completitud de información en la PIIP – Secretaria General.....	60
Tabla 33. Completitud de información en la PIIP – Viceminas	60
Tabla 34. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (ANH).....	62
Tabla 35. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (ANM).....	63
Tabla 36. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (CREG)	65
Tabla 37. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (IPSE)	66
Tabla 38. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (SGC)	67
Tabla 39. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (UPME)	69
Tabla 40. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (DEE).....	72
Tabla 41. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (Despacho)	74
Tabla 42. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (DFM)	74
Tabla 43. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (DH)	76
Tabla 44. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (DME)	78
Tabla 45. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (FENOGE)	78
Tabla 46. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (OAAS).....	79
Tabla 47. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (OARE).....	80
Tabla 48. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (OPGI).....	80
Tabla 49. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (Secretaria General).....	82
Tabla 50. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (OPGI).....	83
Tabla 51. Regionalización de proyectos de inversión del Sector Minas y Energías por Región	83

Tabla 52. Regionalización de proyectos de inversión del Sector Minas y Energías por Departamentos	85
Tabla 53. Valores regionalizados por Entidad del Sector Minas y Energías.....	87
Tabla 54. Regionalización de la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH.....	88
Tabla 55. Regionalización de la Agencia Nacional de Minería - ANM.....	89
Tabla 56. Regionalización de proyectos - ANM.....	89
Tabla 57. Regionalización del Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas - IPSE	91
Tabla 58. Regionalización de proyectos - IPSE	91
Tabla 59. Regionalización del Servicio Geológico Colombiano - SGC	91
Tabla 60. Regionalización de proyectos - SGC	92
Tabla 61. Regionalización de la Unidad de Planeación Minero Energética - UPME	93
Tabla 62. Regionalización de proyectos - UPME	94
Tabla 63. Valores regionalizados por el Ministerio de Minas y Energías por departamentos	95
Tabla 64. Resumen Proyectos de inversión con Regionalización del Ministerio de Minas y Energía	96
Tabla 65. Resumen trazadores presupuestales por política transversal	100
Tabla 66. Trazador Construcción de paz	102
Tabla 67. Trazador Equidad de la mujer	103
Tabla 68. Trazador Gestión de riesgo de desastres	105
Tabla 69. Trazador Grupos étnicos.....	105
Tabla 70. Trazador Participación ciudadana	107
Tabla 71. Trazador Actividades de ciencia, tecnología e innovación.....	108
Tabla 72. Trazador Tecnologías de información y comunicaciones	110

ÍNDICE DE GRÁFICOS

Gráfico 1 Distribución de Recursos de Inversión Ministerio de Minas y Energía	8
Gráfico 2 Representativo Subsidios	10
Gráfico 3 Representativo Fondos.....	11
Gráfico 4 Evolución Avances de financieros ANH	22
Gráfico 5 Evolución Avance de Indicadores ANM.....	25
Gráfico 6 Evolución Avance financiero CREG	28
Gráfico 7 Evolución Avance financiero IPSE.....	30
Gráfico 8 Evolución Avance financiero SGC	33
Gráfico 9 Evolución Avance Indicadores UPME	37
Gráfico 10. Elementos del seguimiento a proyectos de inversión.....	41
Gráfico 11. Completitud de información en la PIIP para los meses de enero a marzo de 2026. ..	48

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 12. Completitud de información en la PIIP para los meses de enero a marzo de 2026 - Entidades.....	49
Gráfico 13. Completitud de información en la PIIP para los meses de enero a marzo de 2026 - MME.....	53
Gráfico 14. Reporte de avance físico y financiero acumulado para las entidades del sector.	61
Gráfico 15. Reporte de avance físico y financiero acumulado para las entidades del sector.	61
Gráfico 16. Reporte de avance físico y financiero acumulado para las entidades del sector.	71
Gráfico 17. Comparativo valores vigentes, comprometidos y obligados por Región.....	84
Gráfico 18. Comparativo valores vigentes, comprometidos y obligados por Departamentos	86
Gráfico 19. Comparativo valores vigentes, comprometidos y obligados – MME.....	96



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/>

1. Apropriación 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 Apropriación Presupuestal Sector Minas y Energía
Cifras en millones de pesos

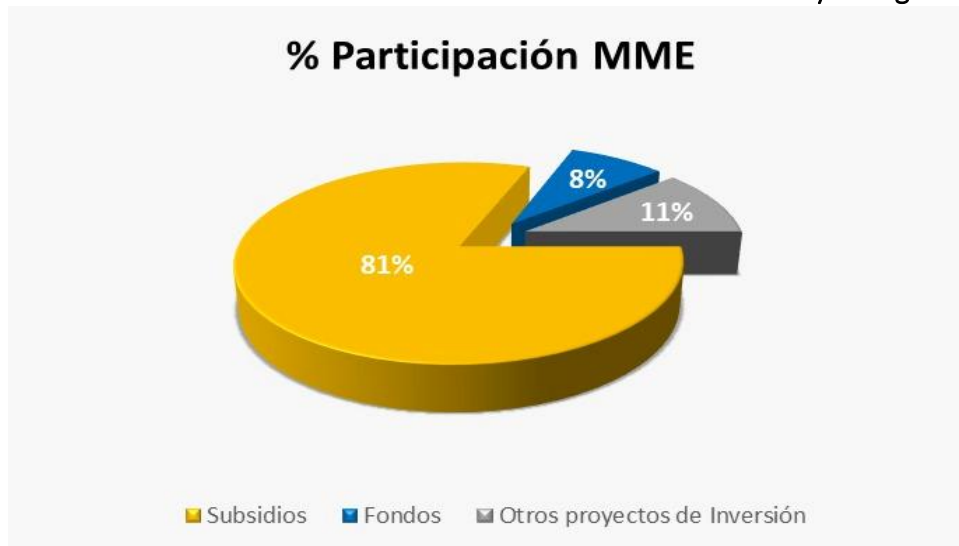
Entidad	Apropiación Vigente	% Aprop.
MME	\$ 9.430.689	93,0%
ANH	\$ 423.761	4,2%
ANM	\$ 90.423	0,9%
CREG	\$ 24.053	0,2%
IPSE	\$ 50.000	0,5%
SGC	\$ 80.000	0,8%
UPME	\$ 42.894	0,4%
Total, Sector	\$ 10.141.820	100,0%

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

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 **9,4 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).

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

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



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



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 87 proyectos de inversión, de los cuales 44 corresponden a la gestión directa del Ministerio de Minas y Energía (MME) y los 43 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

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

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 8% de las apropiaciones, mientras que el 11% 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 4,2% del total asignado, reflejando su papel estratégico en la administración y promoción de los recursos hidrocarburífero 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 científico 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 80,1% 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	\$ 790.683	8,4%
Otros proyectos de Inversión	\$ 1.040.491	11,0%
Total	\$ 9.430.689	100%

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

A continuación, se presenta la información de la variación de la apropiación vigente, de las categorías referidas en la tabla precedente, con corte al 31 de marzo de las vigencias 2025 y 2026. (Ver gráfico No. 3).

Subsidios - MME Apropiación Vigente con corte al 31 de marzo de 2026.

Tabla 3 Comparativo años Apropiación vigente Subsidios

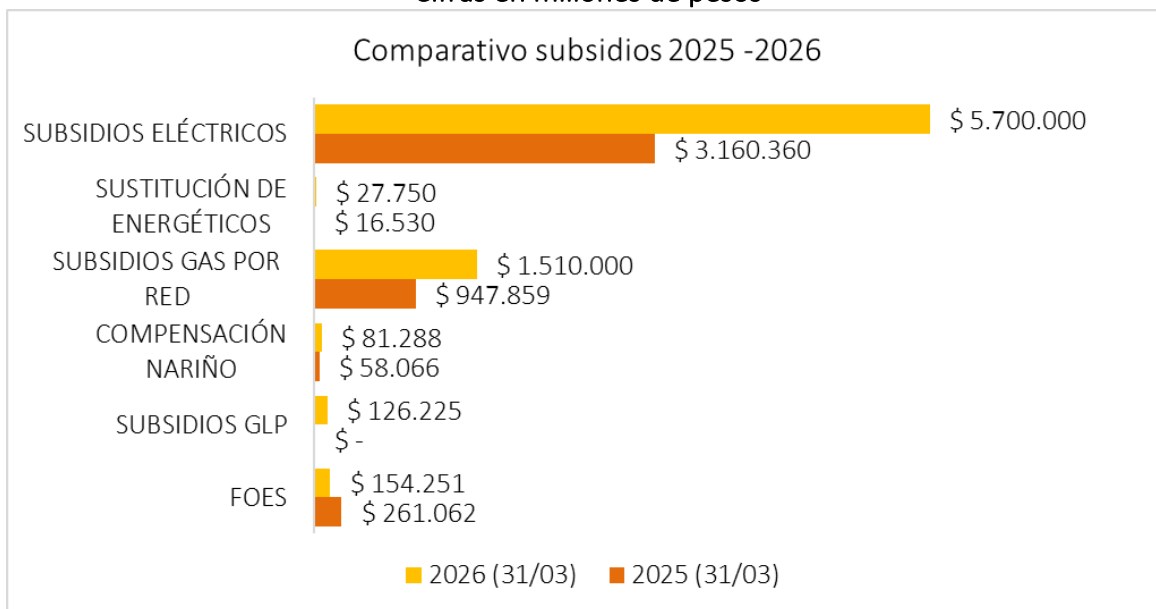
Cifras en millones de pesos

Proyecto	2025 (31/03)	2026 (31/03)	%
FOES	\$ 261.062	\$ 154.251	-40,91%
SUBSIDIOS GLP	\$ -	\$ 126.225	0,00%
COMPENSACIÓN NARIÑO	\$ 58.066	\$ 81.288	39,99%
SUBSIDIOS GAS POR RED	\$ 947.859	\$ 1.510.000	59,31%
SUSTITUCIÓN DE ENERGÉTICOS	\$ 16.530	\$ 27.750	67,88%
SUBSIDIOS ELÉCTRICOS	\$ 3.160.360	\$ 5.700.000	80,36%
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 2 Representativo Subsidios

Cifras en millones de pesos



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

Al comparar los recursos asignados con corte al 31 de marzo 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% 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 (68%), subsidios de gas por red (59%) y la compensación para el departamento de Nariño (40%). Adicionalmente, el esquema de subsidios para Gas Licuado de Petróleo (GLP), que no reportaba asignación al corte de marzo de la vigencia anterior, cuenta con una partida de \$126.225 millones para 2026. En contraste, el Fondo de Energía Social (FOES) presentó una reducción del 41%, 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 31 de marzo de 2026

Tabla 4 Comparativo años Apropiación vigente fondos

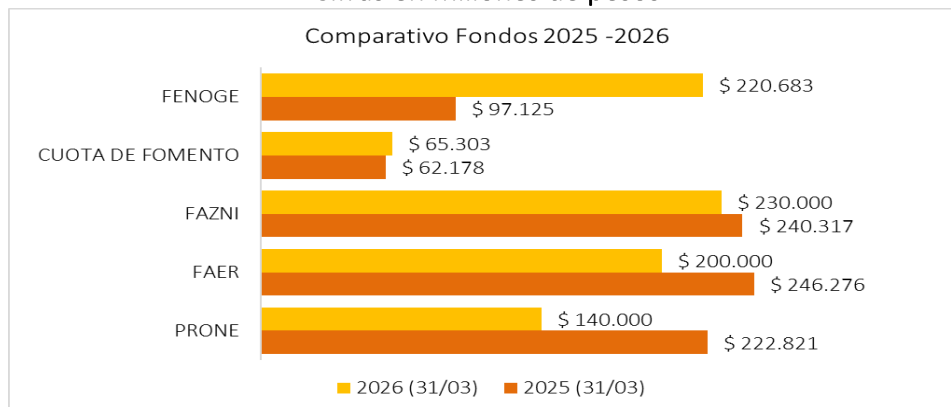
Cifras en millones de pesos

Proyecto	2025 (31/03)	2026 (31/03)	%
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 3 Representativo Fondos

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



En el análisis del presupuesto con corte al 31 de marzo 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 a \$855.986), 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:

- **FENOGE:** 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.

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

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	\$ 200.000,00

Entidad o Fondo	Presupuesto asignado 2026
FAZNI	\$ 230.000,00
PRONE	\$ 140.000,00
FENOGE	\$ 220.683,45
CUOTA DE FOMENTO	\$ 65.302,80

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

- 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

Con corte al 31 de marzo 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	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp.	Obligaciones	% Oblig.
MME	\$ 9.614.818	\$ 9.614.818	\$ 3.643.855	37,9%	\$ 1.848.007	19,2%
ANH	\$ 3.178.707	\$ 3.178.707	\$ 1.706.597	53,7%	\$ 1.645.536	51,8%
ANM	\$ 217.937	\$ 217.937	\$ 96.009	44,1%	\$ 27.807	12,8%
CREG	\$ 62.888	\$ 62.888	\$ 20.076	31,9%	\$ 7.650	12,2%
IPSE	\$ 72.713	\$ 72.713	\$ 58.989	81,1%	\$ 4.531	6,2%
SGC	\$ 156.428	\$ 156.428	\$ 60.608	38,7%	\$ 19.334	12,4%

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

Entidad	Apropiación Inicial	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp.	Obligaciones	% Oblig.
UPME	\$ 85.050	\$ 85.050	\$ 41.448	48,7%	\$ 8.986	10,6%
Total	\$ 13.388.541	\$ 13.388.541	\$ 5.627.584	42,0%	\$ 3.561.850	26,6%

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

Al corte reportado, el Sector de Minas y Energía presenta una apropiación vigente total de \$13.388.541 millones, con un nivel de compromisos del 42,0% (\$5.627.584 millones) y una ejecución real en obligaciones del 26,6% (\$3.561.850 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 37,9% en compromisos y del 19,2% en obligaciones, la ANH se consolida como la entidad líder en ejecución real al registrar el mayor porcentaje de obligaciones con un 51,8% (\$1.645.536 millones), seguida por la UPME (10,6%), CREG (12,2%), SGC (12,4%) y ANM (12,8%).

Por el contrario, se identifican alertas críticas de rezago en la CREG, que reporta el menor ritmo de contratación con solo el 31,9% de sus recursos comprometidos, y especialmente en el IPSE, el cual, a pesar de liderar la gestión contractual con un sobresaliente 81,1% en compromisos, presenta un grave cuello de botella operativo al registrar la ejecución más baja en obligaciones de todo el sector con apenas un 6,2%.

3.1 Subsidios y Fondos

Para el cierre de la vigencia, los subsidios y los fondos del Ministerio, que cuentan con la apropiación vigente de recursos más representativa en comparación con los demás proyectos de inversión del sector, ejecutaron recursos de la siguiente manera: (ver tablas No. 7 y 8).

Tabla 7 Ejecución Presupuestal Subsidios MME
Cifras en millones de pesos

Proyecto	Apropiación Vigente	Compro	% Comp	Obligaciones	% Oblig.
SUBSIDIOS GAS POR RED	\$ 1.510.000	\$ 719.380	47,6%	\$ 76.939	5,1%
SUBSIDIOS ELÉCTRICOS	\$ 5.700.000	\$ 1.477.957	25,9%	\$ 1.357.399	23,8%
SUBSIDIOS GLP	\$ 126.225	\$ 22.195	17,6%	\$ 18.640	14,8%
COMPENSACIÓN NARIÑO	\$ 81.288	\$ 11.370	14,0%	\$ 66	0,1%
FOES	\$ 154.251	\$ 12.864	8,3%	\$ 12.635	8,2%
SUSTITUCIÓN DE ENERGÉTICOS	\$ 27.750	\$ 645	2,3%	\$ 84	0,3%
Total	\$ 7.599.515	\$ 2.244.411	29,5%	\$ 1.465.763	19,3%

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

La ejecución del presupuesto de inversión de subsidios presenta un nivel de avance intermedio al corte del primer trimestre de 2026, con compromisos acumulados que alcanzan el 29,5% de la apropiación vigente (equivalente a \$2.244.411 millones.)

El proyecto con mayor volumen de recursos comprometidos y obligados corresponde a Subsidios Eléctricos, con compromisos por \$1.477.957 millones (un 25,9% de su apropiación) y obligaciones por \$1.357.399 millones (23,8%). En términos de eficiencia de compromisos individuales, el proyecto Subsidios Gas por Red lidera porcentualmente con un 47,6% de su presupuesto comprometido (\$719.380 millones) y un 5,1% ya obligado. En contraste, el proyecto de Sustitución de Energéticos muestra el rezago más crítico, registrando un avance marginal de apenas el 2,3% en compromisos y un 0,3% en obligaciones.

Por su parte, el porcentaje de obligaciones efectivas sobre la apropiación total consolidada se ubica en el 19,3% (\$1.465.763 millones). Si bien esto demuestra que más de la mitad de los compromisos adquiridos ya se están transformando en obligaciones reales (una relación de 19,3% frente al 29,5%), aún persiste una brecha del 10,2% entre lo contratado y lo devengado. Este margen sugiere la necesidad de agilizar los procesos administrativos, la entrega de soportes o la gestión del Plan Anualizado de Caja (PAC) para evitar embotellamientos en los pagos.

Tabla 8 Ejecución Presupuestal Fondos MME
Cifras en millones de pesos

Proyecto	Apropiación Vigente	Comp	% Comp	Obligaciones	% Oblig.
CUOTA DE FOMENTO	\$ 65.303	\$ 45.625	69,9%	\$ 132	0,2%
FAER	\$ 200.000	\$ 112.823	56,4%	\$ 7.824	3,9%
FAZNI	\$ 230.000	\$ 218.433	95,0%	\$ 150	0,1%
PRONE	\$ 140.000	\$ 99.231	70,9%	\$ 112	0,1%
FENOGE	\$ 220.683	\$ 819	0,4%	\$ 0	0,0%
TOTAL	\$ 855.986	\$ 476.931	55,7%	\$ 8.218	1,0%

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

La ejecución del presupuesto correspondiente a fondos presenta un nivel de avance intermedio al corte del primer trimestre de 2026, con compromisos acumulados que alcanzan el 55,7% de la apropiación vigente (equivalente a \$476.931 millones de un total de \$855.986 millones).

El proyecto con mayor volumen de recursos comprometidos corresponde a FAZNI con compromisos por \$218.433 millones (un 95 % de su apropiación) En términos de eficiencia de obligaciones individuales, CUOTA DE FOMENTO lidera porcentualmente con un 69,9 % de su presupuesto comprometido (\$45.625 millones). En contraste, FENOGE muestra el rezago más crítico, registrando un avance marginal de apenas el 0,4 % en compromisos y un 0,0 % en obligaciones.

Por su parte, el porcentaje de obligaciones efectivas sobre la apropiación total consolidada se ubica en el 1,0% (\$8.218 millones). Evidenciando una baja ejecución toda vez que FAER es el único fondo que presenta avances y los demás fondos no han iniciado.

3.2 Reservas Presupuestales

En el primer trimestre de la vigencia 2026, se realizó el pago del 58,44% 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.	Pagos	% Pagos	Por Pagar
MME	\$ 1.715.915	\$ 1.185.844	69,11%	\$ 1.042.724	60,77%	\$ 673.191
ANH	\$ 127.075	\$ 51.339	40,40%	\$ 48.817	38,42%	\$ 78.258
ANM	\$ 8.496	\$ 566	6,66%	\$ 481	5,66%	\$ 8.015
CREG	\$ 144	105	72,92%	105	72,92%	\$ 39
IPSE	\$ 80.428	\$ 30.600	38,05%	\$ 29.276	36,40%	\$ 51.152
SGC	\$ 36.274	\$ 30.437	83,91%	\$ 29.148	80,36%	\$ 7.126
UPME	370	10	2,70%	10	2,70%	\$ 360
Total	\$ 1.968.702	\$ 1.298.901	65,98%	\$ 1.150.561	58,44%	\$ 818.141

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos
Con información de SIIF Nación Generada en marzo de 2026

El análisis de las reservas presupuestales del sector minero-energético muestra una ejecución del 65,98% en obligaciones y del 58,44% en pagos, con un saldo pendiente por pagar de \$818.141 millones. Esto refleja un avance moderado, pero con oportunidades de mejora para lograr un uso más eficiente y oportuno de los recursos durante el segundo trimestre del año.

Las entidades con mayor nivel de ejecución en obligaciones fueron el SGC (83,91%) y el CREG (72,92%). En cuanto a pagos, el SGC también lidera con un 80,36%, seguido por el CREG con un 72,9%. Estos resultados destacan el compromiso de estas entidades en la gestión de sus reservas.

En contraste, entidades como la ANM (6,66% en obligaciones y 5,66% en pagos) y el UPME (2,70% tanto en obligaciones como en pagos) presentan un nivel bajo de ejecución, dejando saldos significativos por pagar (\$8.015 millones y \$360 millones, respectivamente).

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 31 de marzo, 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
- 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

El Departamento Nacional de Planeación – DNP implementó una nueva herramienta para formulación y seguimiento a proyectos de inversión “Plataforma Integrada de Inversión Pública (PIIP)”. Dado lo anterior, informamos lo siguiente:

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA:

Tabla 6 Resumen Ejecutivo Ministerio de Minas y Energía

PROYECTOS	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp	Obligaciones	% Oblig.
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA - GESTION GENERAL	\$ 9.430.689,01	\$ 3.563.798,18	37,79%	\$ 1.784.912,31	18,93%

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI corte marzo 2026

ANÁLISIS DEL PRESUPUESTO:

Para el Ministerio de Minas y Energía – Gestión General, se cuenta con una apropiación vigente de \$9.430.689,01 millones. Al cierre del primer trimestre, se han reportado compromisos por \$3.563.798,18 millones, lo que equivale a un avance financiero del 37,79%. No obstante, las obligaciones efectivas apenas alcanzan el 18,93%, lo que indica una ejecución real baja frente al total apropiado.

Tabla 7 Resumen Ejecutivo Ministerio de Minas y Energía

PROYECTOS	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp	Obligaciones	% Oblig.
AMPLIACIÓN DE LAS ESTRATEGIAS Y NUEVOS INSTRUMENTOS JURÍDICOS Y JUDICIALES EN EL MARCO DE LAS NUEVAS POLÍTICAS DE	\$ 3.657,27	\$ 2.939,87	80,38%	\$ 289,74	7,92%

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	Compromisos	% Comp	Obligaciones	% Oblig
GOBIERNO RELACIONADAS CON LA TRANSFORMACIÓN DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO NACIONAL					
FORTALECIMIENTO DEL ANÁLISIS ESTRATÉGICO SECTORIAL Y LEGISLATIVO DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN EL MARCO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA NACIONAL	\$ 1.529,55	\$ 1.447,78	94,65%	\$ 204,53	13,37%
FORTALECIMIENTO DEL MARCO ESTRATÉGICO Y METODOLÓGICO DE LA GENERACIÓN DE VALOR PÚBLICO EN LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA. NACIONAL	\$ 6.383,12	\$ 6.031,17	94,49%	\$ 881,35	13,81%
FORTALECIMIENTO DE LA CONFIANZA EN LAS INSTITUCIONES DE LA INDUSTRIA MINERO ENERGÉTICA EN COLOMBIA (INICIATIVA EITI) NACIONAL	\$ 1.100,00	\$ 964,93	87,72%	\$ 101,27	9,21%
CONSOLIDACIÓN POSICIONAMIENTO Y GESTIÓN INTERNACIONAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA EN COLOMBIA NACIONAL	\$ 1.693,84	\$ 1.528,08	90,21%	\$ 197,63	11,67%
FORTALECIMIENTO DE LA REGULACIÓN PARA LA TRANSICIÓN DEL SECTOR ENERGÉTICO HACIA UNA ECONÓMICA VERDE NACIONAL	\$ 3.929,81	\$ 3.768,77	95,90%	\$ 535,41	13,62%
FORTALECIMIENTO DE LA POLITICA PUBLICA PARA MEJORAR EL ACCESO A TECNOLOGIAS O APLICACIONES NUCLEARES AVANZADAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 1.945,78	\$ 1.825,92	93,84%	\$ 272,34	14,00%
FORTALECIMIENTO DEL RELACIONAMIENTO TERRITORIAL PARA LA CREACION DE VALOR COMPARTIDO EN EL SECTOR MINERO ENERGETICO NACIONAL	\$ 12.473,85	\$ 5.824,01	46,69%	\$ 660,41	5,29%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN AMBIENTAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO FRENTE A LAS NECESIDADES DE LOS TERRITORIOS A NIVEL NACIONAL	\$ 13.944,59	7109,635873	50,98%	\$ 908,02	6,51%
FORTALECIMIENTO DE LA COMPETITIVIDAD Y SOSTENIBILIDAD DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO MEDIANTE LA INCORPORACIÓN DE PROCESOS DE REDUCCIÓN DE RIESGO DE DESASTRES NACIONAL	\$ 2.417,08	\$ 1.305,77	54,02%	\$ 248,71	10,29%
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A USUARIOS DE GAS COMBUSTIBLE POR RED DE ESTRATOS 1 Y 2. NACIONAL	\$ 1.510.000,00	\$ 719.379,99	47,64%	\$ 76.939,13	5,10%
FORTALECIMIENTO DE LA DOCUMENTACIÓN Y REGLAMENTACIÓN DE LA POLÍTICA DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA EN LA CADENA DE VALOR DE LOS HIDROCARBUROS NACIONAL	\$ 3.079,50	\$ 2.352,88	76,40%	\$ 313,72	10,19%
APOYO A LA COMPENSACIÓN DEL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO Y GLP EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO	\$ 81.288,24	\$ 11.369,62	13,99%	\$ 65,65	0,08%
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 PETROLEO (GLP) PARA USO VEHICULAR Y LA DISPONIBILIDAD DE LA INFORMACION DE BIOCOMBUSTIBLES. NACIONAL	\$ 20.358,23	\$ 10.879,75	53,44%	\$ 267,91	1,32%
MEJORAMIENTO DEL COMERCIO LEGAL DE COMBUSTIBLES EN LOS MUNICIPIOS CONSIDERADOS COMO ZONA DE FRONTERA. NACIONAL	\$ 19.040,00	\$ 17.316,06	90,95%	\$ 5.121,21	26,90%
SUSTITUCIÓN DE LEÑA, CARBÓN Y RESIDUOS POR ENERGÉTICOS DE TRANSICIÓN DE GAS COMBUSTIBLE PARA LA COCCIÓN DE ALIMENTOS A USUARIOS DE MENORES INGRESOS NACIONAL	\$ 27.750,41	\$ 645,15	2,32%	\$ 83,95	0,30%
COFINANCIACIÓN DE PROYECTOS DIRIGIDOS AL DESARROLLO DE LA INFRAESTRUCTURA PARA LA PRESTACIÓN EFECTIVA DEL SERVICIO PÚBLICO DE GAS COMBUSTIBLE POR REDES NACIONAL	\$ 65.302,80	\$ 45.624,80	69,87%	\$ 132,47	0,20%
FORTALECIMIENTO A LA GESTION DEL MONITOREO, SEGUIMIENTO Y CONTROL A LOS COMBUSTIBLES LIQUIDOS DERIVADOS DEL PETROLEO Y OTROS PRODUCTOS DE TIPO RESIDUAL DE HIDROCARBUROS NACIONAL	\$ 3.007,12	\$ 2.179,37	72,47%	\$ 256,08	8,52%
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS AL CONSUMO EN CILINDROS Y PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DE GLP NACIONAL	\$ 126.224,71	22194,78714	17,58%	\$ 18.639,61	14,77%

PROYECTOS	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp	Obligaciones	% Oblig
SUBSIDIO DISTRIBUCION DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR ELECTRICO NACIONAL	\$ 5.700.000,00	\$ 1.477.956,89	25,93%	\$ 1.357.403,15	23,81%
DISTRIBUCIÓN DE SUBSIDIOS PARA USUARIOS UBICADOS EN ZONAS ESPECIALES Y APOYO FINANCIERO PARA SOLUCIONES ENERGÉTICAS CON FNCER EN ZONAS ESPECIALES DEL SISTEMA INTERCONECTADO. NACIONAL	\$ 154.251,39	\$ 12.864,43	8,34%	\$ 12.635,42	8,19%
MEJORAMIENTO DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN LAS ZONAS RURALES DEL TERRITORIO NACIONAL - FAER	\$ 200.000,00	\$ 112.823,24	56,41%	\$ 7.823,71	3,91%
AMPLIACIÓN DE LA COBERTURA DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS ZNI EN EL TERRITORIO NACIONAL - FAZNI	\$ 230.000,00	\$ 218.432,68	94,97%	\$ 149,53	0,07%
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	\$ 140.000,00	\$ 99.231,39	70,88%	\$ 112,18	0,08%
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	\$ 1.485,00	\$ 1.362,76	91,77%	\$ 240,44	16,19%
DESARROLLO DE ESTRATEGIAS DE IMPLEMENTACIÓN EN LA CONFORMACIÓN Y FINANCIACIÓN DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS CON FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA RENOVABLE (FNCER) NACIONAL	\$ 300.000,00	\$ 297.633,80	99,21%	\$ 31.373,60	10,46%
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	\$ 372.133,53	\$ 370.290,92	99,50%	\$ 253.981,51	68,25%
MEJORAMIENTO DEL CUBRIMIENTO DE LA DEMANDA NO ATENDIDA QUE PERCIBEN LOS USUARIOS DEL SIN Y LAS ZNI NACIONAL	\$ 800,43	\$ 635,77	79,43%	\$ 66,72	8,34%
FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DE GESTIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO NACIONAL- PREVIO CONCEPTO DNP	\$ 6.407,69	\$ 5.845,56	91,23%	\$ 877,15	13,69%
FORTALECIMIENTO DE LOS LINEAMIENTOS DE POLÍTICA PÚBLICA PARA LOGRAR LA UNIVERSALIZACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE MANERA JUSTA Y EFICIENTE NACIONAL	\$ 766,17	\$ 721,84	94,21%	\$ 169,13	22,08%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTION EFICIENTE DE LA ENERGIA Y DESARROLLO DE LAS FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGIA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 75.711,82	\$ 409,12	0,54%	\$ 0,00	0,00%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTION EFICIENTE DE LA ENERGIA Y DESARROLLO DE LAS FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGIA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 144.971,64	409,4783319	0,28%	\$ 0,00	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	\$ 7.663,83	\$ 5.298,91	69,14%	\$ 805,05	10,50%
IMPLEMENTACIÓN DE LA POLÍTICA NACIONAL DE SEGURIDAD MINERA NACIONAL	\$ 9.247,85	\$ 4.204,91	45,47%	\$ 605,33	6,55%
GENERACIÓN DE ALTERNATIVAS DE RECONVERSIÓN PRODUCTIVA PARA LOS MINEROS DE SUBSISTENCIA (ARTESANALES) Y PEQUEÑOS MINEROS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 22.133,19	\$ 5.945,51	26,86%	\$ 1.386,71	6,27%
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	\$ 13.392,77	\$ 0,00	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	\$ 9.680,00	\$ 5.258,30	54,32%	\$ 725,03	7,49%

PROYECTOS	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp	Obligaciones	% Oblig
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	\$ 8.450,91	\$ 7.168,52	84,83%	\$ 2.047,51	24,23%
CONSTRUCCIÓN E IMPLEMENTACIÓN DE ESTRATEGIAS PARA EL DESARROLLO DE LA ACTIVIDAD MINERA DE PEQUEÑA ESCALA BAJO UN MODELO DE DESARROLLO COLABORATIVO. NACIONAL	\$ 11.969,15	\$ 4.201,48	35,10%	\$ 593,14	4,96%
DESARROLLO DE UN MODELO MINERO CENTRADO EN LA REINDUSTRIALIZACIÓN Y LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA NACIONAL	\$ 38.807,32	\$ 14.534,43	37,45%	\$ 1.692,01	4,36%
IMPLEMENTACIÓN DE SALA DE MONITOREO ESPECIALIZADA EN LOS FENÓMENOS ASOCIADOS AL APROVECHAMIENTO DE MINERALES CON ENFOQUE SOCIOAMBIENTAL NACIONAL	\$ 12.000,00	\$ 5.022,35	41,85%	\$ 430,96	3,59%
FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA PARA IMPLEMENTAR DE MANERA EFECTIVA LA POLÍTICA DE GOBIERNO DIGITAL NACIONAL	\$ 34.997,92	\$ 24.835,31	70,96%	\$ 1.381,71	3,95%
MEJORAMIENTO EN LA DISPONIBILIDAD Y APROVECHAMIENTO DE LA INFORMACION DEL ARCHIVO CENTRAL POR PARTE DE LA CIUDADANIA Y USUARIOS INTERNOS DEL MINISTERIO. BOGOTA	\$ 1.160,25	\$ 360,73	31,09%	\$ 61,24	5,28%
FORTALECIMIENTO DEL DESEMPEÑO INSTITUCIONAL DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA A NIVEL NACIONAL	\$ 28.848,25	\$ 22.998,27	79,72%	\$ 4.133,15	14,33%
IMPLANTACIÓN MODELO GESTION DE DOCUMENTOS ELECTRONICOS DE ARCHIVO EN EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA BOGOTÁ	\$ 684,02	\$ 663,24	96,96%	\$ 98,78	14,44%
TOTAL	\$ 9.430.689,01	\$ 3.563.798,18	37,79%	\$ 1.784.912,31	18,93%

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI corte marzo 2026

CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

El comportamiento de la ejecución presupuestal durante el primer trimestre refleja un inicio aceptable en la gestión financiera del Ministerio, esta ejecución puede estar asociada a demoras en la aprobación del Plan Anualizado de Caja (PAC), lo cual restringe la disponibilidad efectiva de los recursos para avanzar en los compromisos adquiridos.

Es fundamental acelerar los procesos precontractuales y contractuales, especialmente durante el segundo 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 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 \$423.760,70 millones.

Ministerio de Minas y Energía

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

Conmutador: (+57) 601 2200300

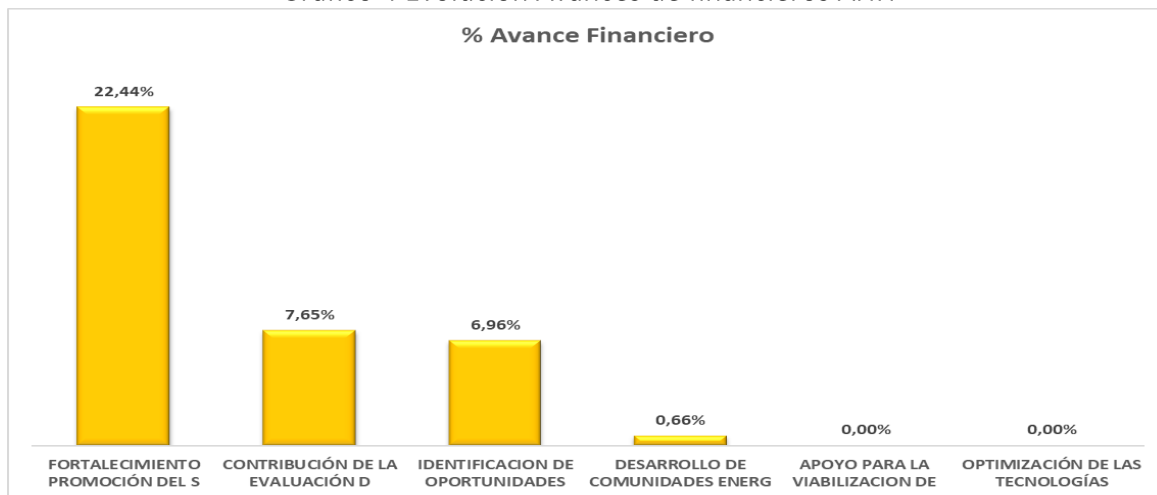
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

Tabla 8 Resumen Ejecutivo Agencia Nacional de Hidrocarburos

PROYECTOS	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp	Obligaciones	% Oblig.
FORTEALECIMIENTO PROMOCIÓN DEL SECTOR ENERGÉTICO COLOMBIANO EN EL MARCO DE UN ESCENARIO NACIONAL E INTERNACIONAL DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA NACIONAL	\$ 12.807,86	\$ 2.874,11	22,44%	\$ 194,07	1,52%
CONTRIBUCIÓN DE LA EVALUACIÓN DEL POTENCIAL DE FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA NACIONAL	\$ 208.697,82	\$ 15.957,50	7,65%	\$ 443,77	0,21%
IDENTIFICACIÓN DE OPORTUNIDADES EXPLORATORIAS DE HIDROCARBUROS NACIONAL	\$ 28.000,00	\$ 1.947,64	6,96%	\$ 120,98	0,43%
DESARROLLO DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS EN ZONAS DE INFLUENCIA HIDROCARBURÍFERA NACIONAL	\$ 122.000,00	\$ 804,23	0,66%	\$ 77,35	0,06%
APOYO PARA LA VIABILIZACIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLORACION Y PRODUCCION DE HIDROCARBUROS A TRAVES DE LA ARTICULACION INSTITUCIONAL DE LA GESTION SOCIO AMBIENTAL NACIONAL	\$ 44.554,71	\$ 0,00	0,00%	\$ 0,00	0,00%
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	\$ 7.700,31	\$ 0,00	0,00%	\$ 0,00	0,00%
Total	\$ 423.760,70	\$ 21.583,48	5,09%	\$ 836,18	0,20%

Fuente: Plataforma Integrada de Inversión Pública – PIIP corte marzo 2026

Gráfico 4 Evolución Avances de financieros ANH



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación
Con información del PIIP con corte a marzo de 2026

La Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH cuenta en la vigencia 2026 con seis proyectos de inversión que suman una apropiación total de \$423.760,70 millones. A corte de 31 de marzo, la entidad ha reportado compromisos por \$21.583,48 millones, lo que equivale a un 5,09% de ejecución presupuestal. Este resultado refleja una baja dinámica de ejecución en el primer trimestre del año.

A continuación, se presenta el comportamiento por proyecto:

Ministerio de Minas y Energía

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

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180



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

Apropiación: \$12.807,85 millones

Compromisos: \$2.874,11 millones

Avance (%): 22,44%

El avance de ejecución presupuestal de este proyecto es relativamente bajo, 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: \$208.697,82 millones

Compromisos: \$15.957,49 millones

Avance (%): 7,65%

Muestra un avance inicial mínimo, con baja ejecución 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: \$1.947,64 millones

Avance (%): 6,69%

El avance de ejecución presupuestal de este proyecto es relativamente bajo, lo que indica inicio lento en sus actividades o trámites administrativos pendientes.

DESARROLLO DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS EN ZONAS DE INFLUENCIA HIDROCARBURÍFERA NACIONAL:

Apropiación: \$ 122.000 millones

Compromisos: \$ 804,22 millones

Avance (%): 0,66%

Muestra un avance inicial mínimo, con baja ejecución frente al alto presupuesto asignado, lo que sugiere necesidad de fortalecer el seguimiento técnico y financiero.

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:

Apropiación: \$ 44.554,70 millones

Compromisos: \$0 millones

Avance (%): 0%

Este proyecto no presenta un avance en su ejecución, es importante revisar los obstáculos técnicos o presupuestales que limitan su progreso.

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

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: \$ 7.700,31 millones

Compromisos: \$0 millones

Avance (%): 0%

Este proyecto no presenta un avance en su ejecución, 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 (5,09%), 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 significativos.

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 segundo trimestre.

AGENCIA NACIONAL DE MINERÍA – ANM:

La Agencia Nacional de Minería cuenta con un total de 10 proyectos de inversión y una apropiación de \$90.423,29 millones.

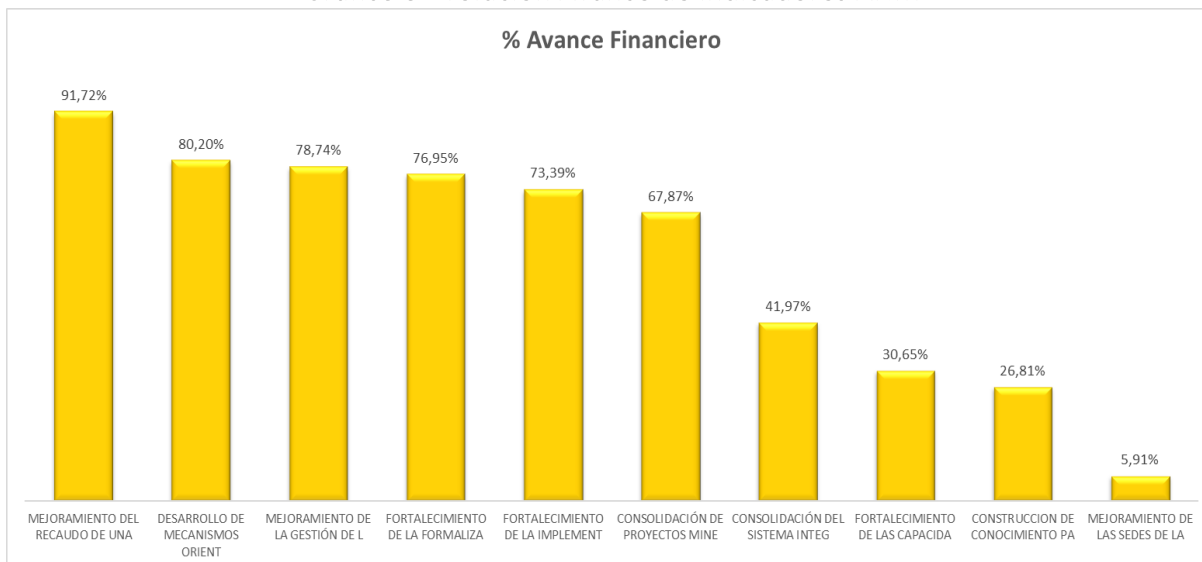
Tabla 9 Resumen Ejecutivo Agencia Nacional de Minería – ANM

PROYECTOS	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp	Obligaciones	% Oblig.
MEJORAMIENTO DEL RECAUDO DE UNA RENTA MINERA JUSTA A TRAVÉS DE LAS CONTRAPRESTACIONES ECONÓMICAS DERIVADAS DEL PROCESO MINERO A NIVEL NACIONAL	\$ 2.899,33	\$ 2.659,40	91,72%	\$ 492,64	16,99%
DESARROLLO DE MECANISMOS ORIENTADOS AL APROVECHAMIENTO DE MINERALES ESTRATÉGICOS EN COLOMBIA NACIONAL	\$ 5.000,00	\$ 4.010,22	80,20%	\$ 710,41	14,21%
MEJORAMIENTO DE LA GESTIÓN DE LA CONFLICTIVIDAD SOCIO-AMBIENTAL EXISTENTE EN TORNO A LA ACTIVIDAD MINERA EN EL PAÍS NACIONAL	\$ 6.065,03	\$ 4.775,40	78,74%	\$ 838,53	13,83%
FORTALECIMIENTO DE LA FORMALIZACIÓN Y TITULACIÓN DE PEQUEÑOS Y MEDIANOS MINEROS A NIVEL NACIONAL	\$ 16.289,24	\$ 12.534,63	76,95%	\$ 2.456,66	15,08%
FORTALECIMIENTO DE LA IMPLEMENTACIÓN DEL MODELO DE PLANEACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANM A NIVEL NACIONAL	\$ 10.579,08	\$ 7.764,05	73,39%	\$ 850,13	8,04%
CONSOLIDACIÓN DE PROYECTOS MINEROS VIABLES Y RENTABLES PARA EL APROVECHAMIENTO SOSTENIBLE DE LOS RECURSOS MINERALES A NIVEL NACIONAL	\$ 8.232,00	\$ 5.587,39	67,87%	\$ 1.073,00	13,03%

PROYECTOS	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp	Obligaciones	% Oblig.
CONSOLIDACIÓN DEL SISTEMA INTEGRAL DE GESTIÓN MINERA A NIVEL NACIONAL	\$ 10.906,00	\$ 4.577,24	41,97%	\$ 786,80	7,21%
FORTALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES TECNOLÓGICAS Y DE COMUNICACIONES PARA LA TRANSFORMACIÓN DIGITAL DE LA ANM NACIONAL	\$ 15.877,72	\$ 4.865,97	30,65%	\$ 848,57	5,34%
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	\$ 7.915,00	\$ 2.122,13	26,81%	\$ 334,07	4,22%
MEJORAMIENTO DE LAS SEDES DE LA AGENCIA EN ASPECTOS TALES COMO EFICIENCIA ENERGÉTICA Y CAPACIDAD SISMORRESISTENTE A NIVEL NACIONAL	\$ 6.659,89	\$ 393,50	5,91%	\$ 79,05	1,19%
Total	\$ 90.423,29	\$ 49.289,93	54,51%	\$ 8.469,86	9,37%

Fuente: Plataforma Integrada de Inversión Pública – PIIP corte marzo de 2026

Gráfico 5 Evolución Avance de Indicadores ANM



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación, información del PIIP con corte a marzo 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 \$90.423,29 millones, de los cuales ya se han comprometido \$49.289,93 millones, reflejando una ejecución del 54,41% al cierre del primer trimestre.

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: \$ 2.899,33 millones



Compromisos: \$ 2.659,40 millones

Avance: 91,72%

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: \$ 4.010,22 millones

Avance: 80,20%

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:

Apropiación: \$ 6.065,03 millones

Compromisos: \$ 4.775,39 millones

Avance: 78,74%

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

FORTALECIMIENTO DE LA FORMALIZACION Y TITULACION DE PEQUENOS Y MEDIANOS MINEROS A NIVEL NACIONAL:

Apropiación: \$ 16.289,23 millones

Compromisos: \$ 12.534,62 millones

Avance: 76,95%

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: \$ 10.579,08 millones

Compromisos: \$ 7.764,05 millones

Avance: 73,39%

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: \$ 8.232,00 millones

Compromisos: \$ 5.587,39 millones

Avance: 67,87%

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



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: \$ 10.906,00 millones

Compromisos: \$ 4.577,24 millones

Avance: 41,97%

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: \$ 15.877,72 millones

Compromisos: \$ 4.865,96 millones

Avance: 30,65%

Este proyecto presenta un avance bajo, 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: \$ 7.915,00 millones

Compromisos: \$ 2.122,12 millones

Avance: 26,81%

Si bien está en etapas tempranas, su avance es clave en materia de prevención y respuesta.

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

Apropiación: \$ 6.659,88 millones

Compromisos: \$ 393,50 millones

Avance: 5,91%

El proyecto 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 positivo, con una ejecución acumulada del 54,41% en el primer trimestre, reflejo de una planeación anticipada y una gestión efectiva de los recursos. Ocho de los diez proyectos superan el 30% de avance, destacando el

compromiso institucional con la transformación técnica, formalización minera y sostenibilidad ambiental.

RECOMENDACIONES

Mantener el ritmo de ejecución durante el segundo 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:

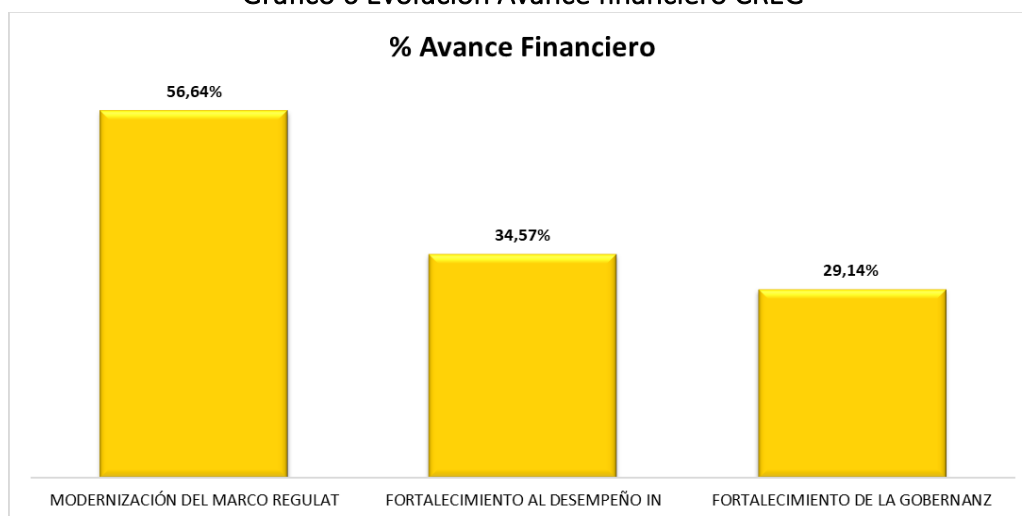
La CREG cuenta con un total de 3 proyectos de inversión y una apropiación de \$15.953,40 millones.

Tabla 10 Resumen Ejecutivo Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG

PROYECTOS	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp	Obligaciones	% Oblig.
MODERNIZACIÓN DEL MARCO REGULATORIO EN LOS SECTORES DE COMPETENCIA DE LA CREG A NIVEL NACIONAL	\$ 16.860,01	\$ 9.549,41	56,64%	\$ 1.180,58	7,00%
FORTALECIMIENTO AL DESEMPEÑO INSTITUCIONAL EN LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS A NIVEL NACIONAL	\$ 1.581,53	\$ 546,75	34,57%	\$ 0,00	0,00%
FORTALECIMIENTO DE LA GOBERNANZA DE LAS TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN EN LA CREG NACIONAL	\$ 5.611,36	\$ 1.635,03	29,14%	\$ 303,00	5,40%
Total	\$ 24.052,90	\$ 11.731,19	48,77%	\$ 1.483,57	6,17%

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

Gráfico 6 Evolución Avance financiero CREG



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación, información del PIIP con corte a marzo 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



Durante la vigencia 2026, la CREG adelanta tres proyectos de inversión estratégica, con un avance financiero conjunto del 47%, reflejando un desempeño moderado en la ejecución presupuestal al primer trimestre del año. A continuación, se presenta el detalle por proyecto:

FORTALECIMIENTO AL DESEMPEÑO INSTITUCIONAL EN LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS A NIVEL NACIONAL:

Apropiación: \$ 1.581,53 millones

Compromisos: \$ 546,74 millones

Avance: 34,57%

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

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

Apropiación: \$ 16.860,01 millones

Compromisos: \$ 9549,41 millones

Avance: 56,64%

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

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

Apropiación: \$ 5.611,35 millones

Compromisos: \$ 1635,03 millones

Avance: 29,14%

Presenta el menor nivel de avance, por lo que se recomienda fortalecer su seguimiento técnico y operativo para garantizar su ejecución oportuna.

CONCLUSIONES

El proyecto institucional muestra un nivel medio de ejecución (48,77%), 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.

Ministerio de Minas y Energía

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

Conmutador: (+57) 601 2200300

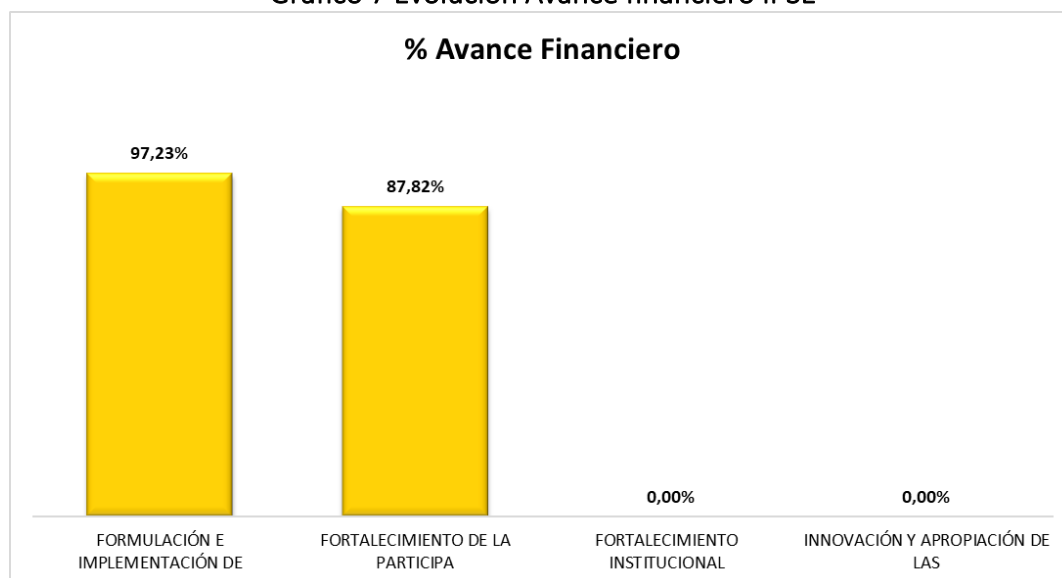
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

Tabla 11 Resumen Ejecutivo Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las zonas no interconectadas – IPSE

PROYECTOS	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp	Obligaciones	% Oblig.
FORMULACIÓN E IMPLEMENTACIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS SOSTENIBLES, CON ÉNFASIS EN FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA RENOVABLE, PARA DISMINUIR LA POBREZA ENERGÉTICA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 45.525,73	\$ 44.264,21	97,23%	\$ 935,41	2,05%
FORTALECIMIENTO DE LA PARTICIPACIÓN CIUDADANA E INFORMACIÓN SOBRE LA GESTIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA Y LAS COMUNIDADES ENERGÉTICAS A NIVEL NACIONAL	\$ 1.353,16	\$ 1.188,39	87,82%	\$ 98,46	7,28%
FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL Y OPTIMIZACIÓN DE LA GESTIÓN DEL INSTITUTO DE PLANIFICACIÓN Y PROMOCIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS PARA ZONAS NO INTERCONECTADAS (IPSE) - NACIONAL	\$ 749,50	\$ 0,00	0,00%	\$ 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	\$ 2.371,61	\$ 0,00	0,00%	\$ 0,00	0,00%
Total	\$ 50.000,00	\$ 45.452,61	90,91%	\$ 1.033,87	2,07%

Fuente: Plataforma Integrada de Inversión Pública – PIIP corte marzo de 2026

Gráfico 7 Evolución Avance financiero IPSE



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación, información del PIIP con corte a marzo de 2026

Al corte de este informe, se ha comprometido el 90,91% del presupuesto asignado, equivalente a una ejecución presupuestal de \$45.452,61. Una ejecución sobresaliente en los proyectos de formulación e implementación de soluciones energéticas (97,23%) y fortalecimiento de la participación ciudadana (87,82%); sin embargo, 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: \$ 45.525,72 millones

Compromisos: \$ 44.264,21 millones

Avance: 97,23%

Este es el proyecto con mayor apropiación (El 91% del total), 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: \$ 1.353,16 millones

Compromisos: \$ 1.188,39 millones

Avance: 87,82%

Es el proyecto con una ejecución sobresaliente (87,82%). Su avance muestra gestión activa, aunque aún con margen por mejorar. 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: \$ 749,5 millones

Compromisos: \$0 millones

Avance: 0%

Este proyecto no presenta una ejecución al primer trimestre de la vigencia. Es importante revisar y mejorar cronogramas internos o gestión de contratación de personal, .

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: \$ 2371,61 millones

Ejecución: \$0 millones

Avance: 0%

Este proyecto es el más rezagado, esto refleja un inicio lento o 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:

Ministerio de Minas y Energía

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

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

En general, la ejecución de los proyectos del IPSE con corte 2026 es sobresaliente, alcanzando solo un 90,91% del presupuesto total comprometido. No obstante, se observa que dos los proyectos han tenido una gestión inicial limitada y no han iniciado, con una pobre ejecución al cierre del primer trimestre del 2026.

RECOMENDACIONES:

- Intervenir de forma inmediata el proyecto de fortalecimiento institucional e innovación tecnológica, que presenta una ejecución del 0%. Es necesario identificar si hay cuellos de botella técnicos, presupuestales o contractuales.
- 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 ejecutado al menos un 40% 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 \$80.000,00 millones.

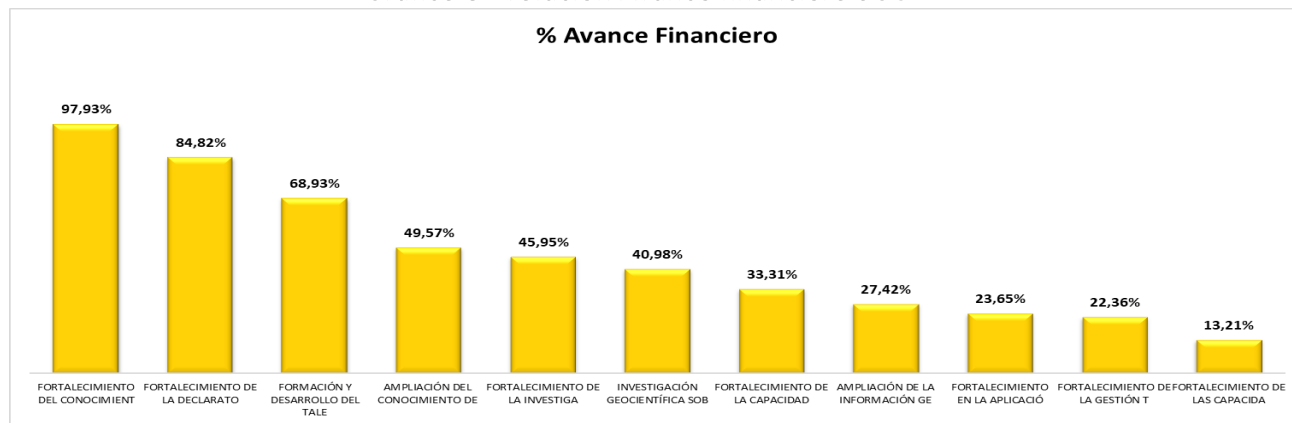
Tabla 12 Resumen Ejecutivo Servicio Geológico Colombiano – SGC

PROYECTOS	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp	Obligaciones	% Oblig.
FORTALECIMIENTO DEL CONOCIMIENTO GEOCIENTÍFICO A ESCALAS MENORES DE 1:100.000 EN EL TERRITORIO COLOMBIANO NACIONAL	\$ 7.124,35	\$ 6.977,12	97,93%	\$ 914,07	12,83%
FORTALECIMIENTO DE LA DECLARATORIA DE BIENES DE INTERÉS GEOLÓGICO Y PALEONTOLÓGICO A NIVEL NACIONAL	\$ 677,14	\$ 574,36	84,82%	\$ 70,43	10,40%
FORMACIÓN Y DESARROLLO DEL TALENTO HUMANO DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO A NIVEL NACIONAL	\$ 198,40	\$ 136,75	68,93%	\$ 20,13	10,15%
AMPLIACIÓN DEL CONOCIMIENTO DE LOS RECURSOS MINERALES, SU POTENCIAL E INTERACCIÓN CON EL MEDIO AMBIENTE Y LA SALUD HUMANA EN EL TERRITORIO COLOMBIANO NACIONAL	\$ 10.475,19	\$ 5.193,06	49,57%	\$ 1.384,28	13,21%
FORTALECIMIENTO DE LA INVESTIGACIÓN Y CARACTERIZACIÓN GEOCIENTÍFICA CON ENFOQUE EN EL APROVECHAMIENTO RESPONSABLE DEL SUELO, SUBSUELO Y AGUA DEL TERRITORIO NACIONAL	\$ 6.630,73	\$ 3.046,80	45,95%	\$ 384,23	5,79%
INVESTIGACIÓN GEOCIENTÍFICA SOBRE AMENAZAS Y RIESGOS GEOLÓGICOS PARA COLOMBIA NACIONAL	\$ 22.720,38	\$ 9.311,63	40,98%	\$ 1.994,69	8,78%
FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DE ACCESO DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO A LOS PRODUCTOS Y SERVICIOS DEL BANCO DE INFORMACION PETROLERA - BIP NACIONAL	\$ 4.480,63	\$ 1.492,60	33,31%	\$ 179,76	4,01%

PROYECTOS	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp	Obligaciones	% Oblig.
AMPLIACIÓN DE LA INFORMACIÓN GEOCIENTÍFICA EN CUENCAS SEDIMENTARIAS DE LOS RECURSOS ENERGÉTICOS NECESARIOS PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA A NIVEL NACIONAL	\$ 5.751,29	\$ 1.577,00	27,42%	\$ 517,11	8,99%
FORTALECIMIENTO EN LA APLICACIÓN DE LAS TÉCNICAS NUCLEARES, RADIATIVAS, ISOTÓPICAS Y GEOCRONOLÓGICAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 8.003,83	\$ 1.892,53	23,65%	\$ 231,20	2,89%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN TRANSVERSAL EN LA GENERACIÓN DE CONOCIMIENTO GEOCIENTÍFICO DEL PAÍS. NACIONAL	\$ 8.143,38	\$ 1.820,88	22,36%	\$ 183,65	2,26%
FORTALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES TECNOLÓGICAS Y DE COMUNICACIONES EN EL MARCO DE LA TRANSFORMACIÓN DIGITAL DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO. NACIONAL	\$ 5.794,67	\$ 765,39	13,21%	\$ 122,51	2,11%
Total	\$ 80.000,00	\$ 32.788,11	40,99%	\$ 6.002,06	7,50%

Fuente: Plataforma Integrada de Inversión Pública – PIIP corte marzo de 2026

Gráfico 8 Evolución Avance financiero SGC



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación, información del PIIP con corte a marzo de 2026

Al primer trimestre, se ha comprometido el 40,99% del presupuesto asignado, equivalente a una ejecución presupuestal de \$32.788,11. Una ejecución moderada; sin embargo, se debe fortalecer la gestión de los al menos cinco proyectos que no han presentado ejecución menor al 33%.

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: \$ 10.475,18 millones

Compromisos: \$ 5.193,06 millones

Avance: 49,57%

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

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

Apropiación: \$ 5.751,29 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: \$ 1577,00 millones

Avance: 27,42%

Muestra un avance bajo, lo cual requiere realizar ajustes dentro del procesos para buscar la mejora en su ejecución.

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

Apropiación: \$ 198,40 millones

Compromisos: \$ 136,75 millones

Avance: 68,93%

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

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

Apropiación: \$ 4.480,63 millones

Compromisos: \$ 1.492,60 millones

Avance: 33,31%

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

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

Apropiación: \$ 8.143,37 millones

Compromisos: \$ 1.820,87 millones

Avance: 22,36%

Ejecución baja, aunque con un avance que permite tomar medidas para acelerar compromisos en lo que resta del año.

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

Apropiación: \$ 6.630,73 millones

Compromisos: \$ 3.046,79 millones

Avance: 45,95%

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

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

Apropiación: \$ 5.794,67 millones

Compromisos: \$ 765,39 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: 13,21%

Ejecución crítica. Se deben evaluar los retrasos en procesos tecnológicos o de contratación.

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

Apropiación: \$ 7.124,35 millones

Compromisos: \$ 6.977,12 millones

Avance: 97,93%

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

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

Apropiación: \$ 8.003,83 millones

Compromisos: \$ 1.892,53 millones

Avance: 23,65%

Ejecución baja, aunque con un avance que permite tomar medidas para acelerar compromisos en lo que resta del año. Se requiere seguimiento técnico y financiero.

INVESTIGACIÓN GEOCIENTÍFICA SOBRE AMENAZAS Y RIESGOS GEOLÓGICOS PARA COLOMBIA NACIONAL:

Apropiación: \$ 22.720,37 millones

Compromisos: \$ 9.311,62 millones

Avance: 40,98%

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

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

Apropiación: \$ 677,14 millones

Compromisos: \$ 574,36 millones

Avance: 84,82%

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

CONCLUSIÓN:

En términos generales, la ejecución presupuestal del Servicio Geológico Colombiano para 2026 se encuentra en un 40,99%, 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 y formación y desarrollo del talento humano), otros presentan

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

niveles críticos de ejecución, especialmente los relacionados con fortalecimiento de las capacidades tecnológicas y fortalecimiento de la gestión transversal.

Este comportamiento sugiere la necesidad de intervenciones estratégicas, tanto técnicas como administrativas, para acelerar los compromisos y evitar acumulaciones al cierre del año.

RECOMENDACIONES:

- Priorizar proyectos críticos: Realizar mesas técnicas con los responsables de los proyectos con menor ejecución (menor al 25%) 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 60% para replicarlas en otros frentes.
- Seguimiento mensual más riguroso: Implementar un mecanismo 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 \$42.894,25 millones.

Tabla 13 Evolución Avance Unidad de Promoción Minero-Energética – UPME

PROYECTOS	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp	Obligaciones	% Oblig.
FORTALECIMIENTO DE LA PERCEPCION DE LA CIUDADANIA FRENTE A LOS PRODUCTOS Y SERVICIOS PRESTADOS POR LA UPME NACIONAL	\$ 3.187,00	\$ 2.778,50	87,18%	\$ 241,22	7,57%
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	\$ 4.166,59	\$ 3.469,32	83,27%	\$ 302,75	7,27%
FORTALECIMIENTO DEL LEVANTAMIENTO, GESTION Y APROPIACION DE LA INFORMACION PARA LA PLANEACION DEL SECTOR MINERO ENERGETICO CON ENFOQUE TERRITORIAL NACIONAL	\$ 3.667,20	\$ 2.914,82	79,48%	\$ 275,47	7,51%
MEJORAMIENTO DE LA PLANEACIÓN DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD DEL SUBSECTOR DE HIDROCARBUROS A NIVEL NACIONAL	\$ 4.766,59	\$ 3.176,65	66,64%	\$ 234,70	4,92%
FORTALECIMIENTO DE LA PLANEACIÓN PARA EL DESARROLLO MINERO RESPONSABLE CON LOS TERRITORIOS EN EL MARCO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA A NIVEL NACIONAL	\$ 3.966,59	\$ 2.568,62	64,76%	\$ 220,03	5,55%
FORTALECIMIENTO DEL SECTOR EN LA PLANIFICACIÓN DE LA ATENCIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA Y LA DEMANDA ENERGÉTICA NACIONAL	\$ 5.003,97	\$ 3.202,19	63,99%	\$ 260,08	5,20%
FORTALECIMIENTO DE LA PLANEACIÓN PARA REDUCIR LAS LIMITACIONES EN LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE ENERELE Y LA ATENCIÓN PLENA DE LA DEMANDA NACIONAL	\$ 7.806,80	\$ 4.688,70	60,06%	\$ 686,03	8,79%
MEJORAMIENTO DE LA PARTICIPACIÓN CIUDADANA EN EL MODELO ENERGÉTICO Y DE INFRAESTRUCTURA ENERGÉTICA, EN EL MARCO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA A NIVEL NACIONAL	\$ 3.966,59	\$ 2.174,59	54,82%	\$ 201,56	5,08%
FORTALECIMIENTO DE LOS SERVICIOS DIGITALES AUMENTANDO LA CAPACIDAD PARA LA TRANSFORMACION DIGITAL E INTERACCION CON EL CIUDADANO NACIONAL	\$ 6.362,92	\$ 3.253,68	51,14%	\$ 294,57	4,63%

Ministerio de Minas y Energía

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

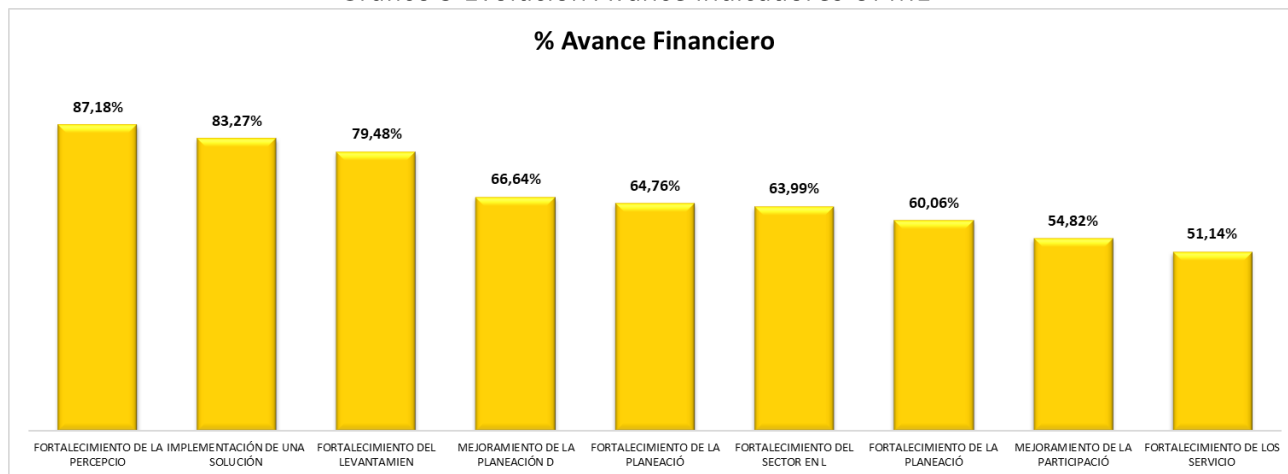
Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

PROYECTOS	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp	Obligaciones	% Oblig.
Total	\$ 42.894,25	\$ 28.227,07	65,81%	\$ 2.716,43	6,33%

Fuente: Plataforma Integrada de Inversión Pública – PIIP corte marzo de 2026

Gráfico 9 Evolución Avance Indicadores UPME



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación, información del PIIP con corte a marzo de 2026

Al corte del informe, los proyectos de inversión liderados por la UPME presentan un avance del 65,81%, lo que evidencia un ritmo moderado-alto de ejecución. Este nivel de avance indica una gestión presupuestal activa en el primer trimestre del año, aunque aún se requiere fortalecer los procesos para lograr una ejecución completa y oportuna.

FORTALECIMIENTO DE LA PERCEPCIÓN DE LA CIUDADANÍA FRENTE A LOS PRODUCTOS Y SERVICIOS PRESTADOS POR LA UPME NACIONAL:

Apropiación: \$ 3.187,00 millones

Compromisos: \$ 2.778,50 millones

Avance: 87,18%

Muestra un excelente avance. Se destaca la adecuada ejecución en iniciativas relacionadas con la confianza y visibilidad institucional.

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

Apropiación: \$ 3.966,59 millones

Compromisos: \$ 2.568,61 millones

Avance: 64,76%

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



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

Apropiación: \$ 7.806,80 millones

Compromisos: \$ 4.688,70 millones

Avance: 60,06%

Ejecución intermedia. Se recomienda mantener y fortalecer la articulación con agentes del sistema para garantizar continuidad.

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

Apropiación: \$ 6.362,92 millones

Compromisos: \$ 3253,68 millones

Avance: 51,14%

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

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

Apropiación: \$ 3.667,20 millones

Compromisos: \$ 2.914,82 millones

Avance: 79,48%

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

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

Apropiación: \$ 5.003,97 millones

Compromisos: \$ 3.202,19 millones

Avance: 63,99%

Ejecución intermedia. Se recomienda ajustar cronogramas técnicos y acelerar procesos de contratación.

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: \$ 4.166,59 millones

Compromisos: \$ 3.469,32 millones

Avance: 83,27%

Proyecto con un alto % en ejecución. Evidencia eficiencia en implementación de plataformas y servicios de información.

Ministerio de Minas y Energía

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

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

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

Apropiación: \$ 3.966,59 millones

Compromisos: \$ 2.174,59 millones

Avance: 54,82%

Avance moderado. Se sugiere reforzar el trabajo con comunidades y actores sociales para dinamizar la ejecución.

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

Apropiación: \$ 4.766,59 millones

Compromisos: \$ 3.176,65 millones

Avance: 66,64%

Ejecución intermedia. Se recomienda ajustar cronogramas técnicos y acelerar procesos de contratación.

CONCLUSIÓN:

Con un avance del 65,81% del total presupuestado, la UPME presenta un balance positivo en la ejecución de sus proyectos a marzo de 2026. Se destacan iniciativas como fortalecimiento de la percepción ciudadana y la implementación de una solución integral para el acceso, que superan el 83% de ejecución.

La tendencia general es favorable, pero es indispensable mantener y reforzar los esfuerzos para lograr una ejecución integral de los recursos asignados durante el segundo 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. Conclusión general informe de ejecución presupuestal

Al cierre del primer trimestre 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.

6. 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

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 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 10. Elementos del seguimiento a proyectos de inversión



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

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.

- **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.
- **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.

6.1. 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 14. 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
ANH	202300000000241	FORTALECIMIENTO 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	FORTALECIMIENTO 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	202300000000237	FORTALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES TECNOLÓGICAS Y DE COMUNICACIONES PARA LA TRANSFORMACIÓN DIGITAL DE LA ANM NACIONAL	TIC-OTI	2024-2027
ANM	202300000000327	DESARROLLO DE MECANISMOS ORIENTADOS AL APROVECHAMIENTO DE MINERALES ESTRATÉGICOS EN COLOMBIA NACIONAL	MINERALES ESTRATEGICOS	2024-2027
ANM	202300000000329	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	202300000000364	MEJORAMIENTO DE LAS SEDES DE LA AGENCIA EN ASPECTOS TALES COMO EFICIENCIA ENERGÉTICA Y CAPACIDAD SISMORRESISTENTE A NIVEL NACIONAL	SEDES ANM	2024-2027
ANM	202400000000193	FORTALECIMIENTO DE LA IMPLEMENTACIÓN DEL MODELO DE PLANEACIÓN ESTRATEGICA DE LA ANM A NIVEL NACIONAL	FORTALECIMIENTO PLANEACIÓN	2025-2030
ANM	202400000000205	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	202300000000336	MODERNIZACIÓN DEL MARCO REGULATORIO EN LOS SECTORES DE COMPETENCIA DE LA CREG A NIVEL NACIONAL	MISIONAL	2024-2027
CREG	202300000000337	FORTALECIMIENTO DE LA GOBERNANZA DE LAS TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN EN LA CREG NACIONAL	TIC's	2024-2027
CREG	202300000000346	FORTALECIMIENTO AL DESEMPEÑO INSTITUCIONAL EN LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS A NIVEL NACIONAL	FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL	2024-2027
IPSE	2019011000156*	FORTALECIMIENTO FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN INSTITUCIONAL DEL IPSE BOGOTÁ	GESTION INSTITUCIONAL	2020-2026
IPSE	202300000000311	FORMULACIÓN E IMPLEMENTACIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS SOSTENIBLES, CON ÉNFASIS EN FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA RENOVABLE EN EL TERRITORIO NACIONAL	MISIONAL	2024-2028
IPSE	202300000000314	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	202300000000325	FORTALECIMIENTO 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	202500000025362**	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

Entidades	BPIN	Nombre Proyecto	Nombre Corto	Horizonte
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	202300000000049	INVESTIGACIÓN GEOCIÉNTIFICA 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 GEOCIÉNTIFICA EN CUENCAS SEDIMENTARIAS DE LOS RECURSOS ENERGÉTICOS NECESARIOS PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA A NIVEL NACIONAL	HIDROCARBUROS	2024-2030
SGC	2023000000000274	FORTEALECIMIENTO DEL CONOCIMIENTO GEOCIÉNTIFICO 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
SGC	2023000000000333	FORTEALECIMIENTO EN LA APLICACIÓN DE LAS TÉCNICAS NUCLEARES, RADIATIVAS, ISOTÓPICAS Y GEOCRONOLÓGICAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	NUCLEAR	2024-2027
SGC	2023000000000334	FORTEALECIMIENTO DE LA INVESTIGACIÓN Y CARACTERIZACIÓN GEOCIÉNTIFICA CON ENFOQUE EN EL APROVECHAMIENTO RESPONSABLE DEL SUELO, SUBSUELO Y AGUA DEL TERRITORIO NACIONAL	LABORATORIOS	2024-2027
SGC	2024000000000053	FORTEALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES TECNOLÓGICAS Y DE COMUNICACIONES EN EL MARCO DE LA TRANSFORMACIÓN DIGITAL DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO. NACIONAL	DATACENTER TECNOLÓGICO	2025-2028
SGC	2025000000025134	Fortalecimiento de la declaratoria de bienes de interés geológico y paleontológico a nivel Nacional	MUSEO GEOLOGICO nuevo	2026-2029
UPME	2022011000078	FORTEALECIMIENTO DE LA PERCEPCIÓN DE LA CIUDADANÍA FRENTE A LOS PRODUCTOS Y SERVICIOS PRESTADOS POR LA UPME NACIONAL	TRANSVERSAL	2023-2026
UPME	2022011000080	FORTEALECIMIENTO DEL LEVANTAMIENTO, GESTION Y APROPIACION DE LA INFORMACION PARA LA PLANEACION DEL SECTOR MINERO ENERGETICO CON ENFOQUE TERRITORIAL NACIONAL	ENFOQUE TERRITORIAL	2023-2026
UPME	2022011000098	FORTEALECIMIENTO DE LOS SERVICIOS DIGITALES AUMENTANDO LA CAPACIDAD PARA LA TRANSFORMACION DIGITAL E INTERACCION CON EL CIUDADANO NACIONAL	TICS	2023-2026
UPME	2023000000000286	MEJORAMIENTO DE LA PLANEACIÓN DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD DEL SUBSECTOR DE HIDROCARBUROS A NIVEL NACIONAL	HIDROCARBUROS	2024-2027
UPME	2023000000000316	FORTEALECIMIENTO 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	2023000000000317	FORTEALECIMIENTO 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	2023000000000323	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	2023000000000332	FORTEALECIMIENTO 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	2024000000000195	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.

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 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 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 15. 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

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.

Dependen	BPIN	Nombre Proyecto	Nombre Corto	Horizonte
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
DFM	2025000000025373	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	2025000000024866	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	2025000000025133	Apoyo a la compensación del transporte de combustibles líquidos derivados del petróleo y GLP en el departamento de Nariño	COMPENSACIÓN NARIÑO	2026-2029
DH	2025000000025307	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

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
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
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

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

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 curso la reglamentación del Fondo de Fomento Minero (Fonmin), prevista en los artículos 8 y 9 de la Ley 2250 de 2022.

6.2. 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 83% 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 11. Completitud de información en la PIIP para los meses de enero a marzo 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**

El reporte de las entidades adscritas al sector a nivel general es muy bueno, más del 93% de los proyectos cuentan con reportes completos en la PIIP. A continuación, se presenta el detalle por entidad.

Gráfico 12. 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.

Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH): La ANH evidencia un alto nivel de completitud de la información registrada en la PIIP durante el primer trimestre de 2026. De los reportes realizados durante el trimestre se registraron estado “Completo” el 95% de los proyectos de la entidad, solo en febrero se presentó un único reporte incompleto, correspondiente a deficiencias en el reporte de la focalización del proyecto 20230000000241 – Promoción; situación que fue subsanada en marzo. En consecuencia, la valoración general para la entidad es favorable, lo cual refleja la efectividad de las acciones de seguimiento y corrección implementadas para fortalecer la calidad y oportunidad de la información.

Tabla 16. Completitud de información en la PIIP - ANH

BPIN	Nombre Corto	Enero		Febrero		Marzo		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 aplica	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Excelente
202300000000182	TRANSICIÓN ENERGÉTICA	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
202300000000213	TIC's	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
202300000000241	PROMOCIÓN	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
2025000000025188	Comunidades energéticas	Completo	No aplica	Incompleto	Focalización de políticas	Completo	No aplica	Bueno

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

Agencia Nacional de Minería (ANM): La ANM evidencia un nivel óptimo de completitud de la información registrada en la PIIP durante el primer trimestre de 2026, dado que el 100% de los reportes presentó estado “Completo” en enero, febrero y marzo. No obstante, se identificaron oportunidades de mejora relacionadas con el cargue del informe ejecutivo mensual en el proyecto 2022011000021 - TITULACION MINERA, y el cargue del anexo de reservas presupuestales en varios de los proyectos de la entidad. En consecuencia, aunque la valoración general de la entidad es favorable y se concentra entre “Excelente”, “Muy bueno” y “Bueno”, se recomienda fortalecer la

incorporación oportuna de los anexos requeridos para garantizar no solo la completitud del reporte en la plataforma, sino también la integridad y calidad de sus soportes.

Tabla 17. Completitud de información en la PIIP - ANM

BPIN	Nombre Corto	Enero		Febrero		Marzo		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2020011000088	CONSOLIDACION SISTEMA GESTION MINERA - ANNA MINERIA	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Muy bueno
2022011000021	TITULACION MINERA	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas; ni el informe ejecutivo	Completo	No cargó el Anexo Reservas; ni el informe ejecutivo	Bueno
2022011000050	EMERGENCIAS MINERAS	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
202300000000012	PROYECTOS MINEROS VIABLES	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Muy bueno
2023000000000237	TIC-OTI	Completo	No aplica	Completo	No aplica	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 cargó el Anexo Reservas.	Muy bueno
2024000000000193	FORTALECIMIENTO PLANEACIÓN	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Completo	No cargó el Anexo Reservas.	Muy bueno
2024000000000205	CONTRAPRESTACIONES ECONÓMICAS	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 marzo de 2026.

Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG): La CREG evidencia un nivel óptimo de completitud de la información registrada en la PIIP durante el primer trimestre de 2026, dado que el 100% de los reportes presentó estado “Completo” en enero, febrero y marzo. No obstante, se identificó una oportunidad de mejora en el cargue del anexo de reservas presupuestales durante los tres meses analizados en dos de sus proyectos reportados. En consecuencia, la valoración general de la entidad es favorable; sin embargo, se recomienda fortalecer la incorporación oportuna de los anexos requeridos para garantizar la integridad y calidad de los soportes del seguimiento.

Tabla 18. Completitud de información en la PIIP - CREG

BPIN	Nombre Corto	Enero		Febrero		Marzo		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 marzo 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

Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas (IPSE): El IPSE presenta oportunidades significativas de mejora en la completitud de la información registrada en la PIIP durante el primer trimestre de 2026, dado que solo 3 proyectos obtuvieron estado “Completo”. El proyecto BPIN 2019011000156 no fue reportado en enero ni febrero y presentó un reporte incompleto en marzo, es importante recordar que este proyecto finalizó su horizonte en 2025 y está reportando la ejecución de la reserva presupuestal en esta vigencia.

Mientras que el proyecto BPIN 202500000025362 permaneció sin reporte durante todo el trimestre, por encontrarse marcado con la leyenda de “Previo Concepto”. Aunque el proyecto BPIN 20230000000311 – Misional registró estados completos, no cargó el anexo de reservas ni el informe ejecutivo mensual, lo que afectó su valoración. Por su parte, el proyecto BPIN 20230000000325 – Comunicación y Participación cumplió satisfactoriamente y alcanzó una valoración “Excelente”. En consecuencia, se requiere implementar acciones prioritarias para completar los reportes pendientes, subsanar las inconsistencias y garantizar el cargue oportuno de los anexos y soportes requeridos.

Tabla 19. Completitud de información en la PIIP - IPSE

BPIN	Nombre Corto	Enero		Febrero		Marzo		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2019011000156	GESTION INSTITUCIONAL	No reportado	Sin ampliación de horizonte	No reportado	Sin ampliación de horizonte	Incompleto	Observación del mes	Deficiente
20230000000311	MISIONAL	Completo	No cargó el Anexo Reservas. No cargo el formato de informe ejecutivo mensual.	Completo	No cargó el Anexo Reservas; No cargo el informe ejecutivo	Completo	No cargó el Anexo Reservas. No cargo el formato de informe ejecutivo mensual.	Bueno
20230000000314	TIC	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
20230000000325	COMUNICACIÓN Y PARTICIPACIÓN	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
202500000025362	GESTION INSTITUCIONAL NUEVO	No reportado	Proyecto en Previo	No reportado	No reportó información en la PIIP.	No reportado	Proyecto en Previo	Deficiente

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

Servicio Geológico Colombiano (SGC): El SGC evidencia un alto nivel de completitud de la información registrada en la PIIP durante el primer trimestre de 2026. Se identificaron dos casos donde el reporte de información en MIS quedo incompleta: el proyecto 202500000025134 – Museo Geológico Nuevo y el proyecto 202300000000049 – Geoamenazas, ambas situaciones fueron subsanadas en los meses siguientes. Adicionalmente, se observaron oportunidades de mejora en el cargue del anexo de reservas de los proyectos Hidrocarburos y Transversal. En consecuencia, la valoración general de la entidad es favorable y refleja capacidad de respuesta

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

frente a las alertas identificadas, aunque se recomienda fortalecer la entrega oportuna de los anexos y soportes del seguimiento.

Tabla 20. Completitud de información en la PIIP - SGC

BPIN	Nombre Corto	Enero		Febrero		Marzo		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2019011000294	TALENTO HUMANO	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
2022011000058	BIP	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
202300000000049	GEOAMENAZAS	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
2023000000000251	RECURSOS MINERALES	Completo	No aplica	Incompleto	Avance actividades, Presupuestal, Flujo de caja y Observación del mes	Completo	No aplica	Bueno
2023000000000273	HIDROCARBUROS	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Excelente
2023000000000274	GEOCIENCIAS BÁSICAS ESCALAS	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
2023000000000300	TRANSVERSAL	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
2023000000000333	NUCLEAR	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
2023000000000334	LABORATORIOS	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
2024000000000053	DATA CENTER TECNOLÓGICO	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
20250000000025134	MUSEO GEOLOGICO nuevo	Incompleto	No se validó la completitud del reporte	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Bueno

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

Unidad de Planeación Minero Energética (UPME): La UPME evidencia un nivel óptimo de completitud de la información registrada en la PIIP durante el primer trimestre de 2026, dado que el 100% de los reportes presentó estado “Completo” en enero, febrero y marzo. No obstante, se identificaron oportunidades de mejora relacionadas con el cargue del anexo de reservas presupuestales, en consecuencia, la valoración general de la entidad es favorable y se concentra entre “Excelente” y “Muy bueno”; sin embargo, se recomienda fortalecer el cargue oportuno de los anexos requeridos para garantizar la integridad y calidad de los soportes del seguimiento.

Tabla 21. Completitud de información en la PIIP - IPSE

BPIN	Nombre Corto	Enero		Febrero		Marzo		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2022011000078	TRANSVERSAL	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
2022011000080	ENFOQUE TERRITORIAL	Completo	No aplica	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
2023000000000286	HIDROCARBUROS	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	Enero		Febrero		Marzo		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
202300000000316	ENERGÍA	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
202300000000317	DEMANDA	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	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
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 marzo 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 77% de los proyectos cuentan con reportes completos en la PIIP. A continuación, se presenta el detalle por entidad.

Gráfico 13. Completitud de información en la PIIP para los meses de enero a marzo 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 Eléctrica presenta un nivel favorable de completitud de la información registrada en la PIIP durante el primer trimestre de 2026, con aproximadamente el 84% de los componentes evaluados en estado “Completo”. Las principales alertas se concentraron en enero, cuando el proyecto Comunidades Energéticas presentó información incompleta y Colombia Solar no registró reporte; ambas situaciones fueron subsanadas en febrero. En marzo, el proyecto FSSRI – Subsidios Eléctricos presentó un reporte incompleto por observaciones en la regionalización y por la falta de cargue del informe ejecutivo y del anexo de reservas. Adicionalmente, se identificó de manera recurrente la ausencia del anexo de reservas en los proyectos PRONE y Demanda No Atendida, así como oportunidades de mejora en el cargue del informe ejecutivo de Comunidades Energéticas. Aunque la mayoría de los reportes obtuvo valoraciones entre “Excelente” y “Muy bueno”, se recomienda fortalecer la revisión previa de la información, el reporte de regionalización y la incorporación oportuna de los informes y anexos requeridos.

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 22. Completitud de información en la PIIP - DEE

BPIN	Nombre Corto	Enero		Febrero		Marzo		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 - Acciones para democratizar el acceso a la energía	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
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 aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Incompleto	Avance regionalización, Observación del mes; no cargo el informe ejecutivo, ni el anexo de reservas.	Regular
202300000000293	TEJ	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
202300000000359	GESTIÓN PNER	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
202400000000174	FOES	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Excelente
202400000000177	COMUNIDADES ENERGÉTICAS	Incompleto	Avance actividades/Presupuestal/Flujo de caja; Avance regionalización; No cargo Anexo Reservas.	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Informe ejecutivo	Regular
202400000000196	REGLAMENTOS TÉCNICOS	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Informe ejecutivo	Muy bueno
202500000025335	COLOMBIA SOLAR	No reportado	No cargo información en la PIIP.	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Regular

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

Despacho: La dependencia evidencia un nivel óptimo de completitud de la información registrada en la PIIP durante el primer trimestre de 2026, dado que el 100% de los reportes presentó estado “Completo” en enero, febrero y marzo. No se identificaron observaciones ni inconsistencias en los periodos evaluados y la valoración general fue “Muy bueno”, lo que refleja el cumplimiento oportuno de las obligaciones de reporte y una adecuada calidad de la información registrada. Se recomienda mantener los controles y mecanismos de seguimiento implementados para conservar este nivel de desempeño.

Tabla 23. Completitud de información en la PIIP - Despacho

BPIN	Nombre Corto	Enero		Febrero		Marzo		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
202400000000190	ASUNTOS LEGISLATIVOS	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 marzo de 2026.

Dirección de Formalización Minera (DFM): La DFM presenta un nivel bajo de completitud de la información registrada en la PIIP durante el primer trimestre de 2026, dado que aproximadamente el 57% de los componentes evaluados obtuvo estado “Completo”. Las principales alertas se concentran en el proyecto Minería Artesanal – Subsistencia, que no registró información durante los tres meses en uno de sus componentes, es importante recordar que este proyecto se encuentra reportando reservas presupuestales y que finalizó su ejecución en 2025; Seguridad Minera, que presentó inconsistencias en marzo relacionadas con las actividades, el avance presupuestal, el flujo de caja y la regionalización; y Fomento Minero, que no cargó el anexo de reservas durante el trimestre y presentó un reporte incompleto en marzo.

Asimismo, el proyecto Fondo de Fomento Minero registró reportes incompletos en enero y febrero y ausencia de información en marzo, ya que el fondo que administrará estos recursos se encuentra en proceso de reglamentación, tal y como se evidenció anteriormente. En consecuencia, la valoración general evidencia oportunidades significativas de mejora, por lo que se recomienda implementar acciones correctivas inmediatas, fortalecer la revisión previa de los reportes y garantizar el cargue oportuno y completo de la información y sus anexos.

Tabla 24. Completitud de información en la PIIP - DFM

BPIN	Nombre Corto	Enero		Febrero		Marzo		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2021011000107	MINERIA ARTESANAL - Subsistencia	No reportado	No cargo inofrmación	No reportado	No reportó información en la PIIP.	No reportado	No reportó información en la PIIP.	Muy bueno
2022011000042	FORMALIZACIÓN MINERA - Legalidad Pequeña Minería	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Incompleto	Avance actividades/Pres upuestal/Flujo de caja; Observación del mes; No cargó el Anexo de ejecución de Reservas	Regular
202300000000358	SEGURIDAD MINERA	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Incompleto	Avance actividades/Pres upuestal/Flujo de caja; Avance regionalización	Regular
202300000000360	RECONVERSIÓN PRODUCTIVA	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
202300000000362	FOMENTO MINERO	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno

BPIN	Nombre Corto	Enero		Febrero		Marzo		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
20240000000197	DISTRITOS MINEROS	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Incompleto	Avance actividades/Presupuestal/Flujo de caja	Regular
20240000000206	FONDO DE FOMENTO MINERO	Incompleto	Observación del mes	Incompleto	Observación del mes	No reportado	No reportó información en la PIIP.	Deficiente
202500000025373	MINEROS DE SUBSISTENCIA	No reportado	No cargo información	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Regular

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

Dirección de Hidrocarburos (DH): La DH alcanzó una completitud aproximada del 75% en los componentes evaluados durante el primer trimestre de 2026. El desempeño mejoró del 58,3 % en enero al 83,3 % en febrero y marzo, lo que evidencia avances en la corrección de los reportes; sin embargo, persisten alertas que afectan la calidad e integridad de la información.

Las principales observaciones se concentran en Cuota de Fomento, que no reportó información en enero y febrero; Nariño, con reporte incompleto en enero y ausencia de información en marzo; y Sustitución de Leña, que presentó inconsistencias en enero y febrero y no registró información en marzo; es importante recordar que estos proyectos finalizaron su ejecución en 2025 y se encuentran en reporte de las reservas presupuestales, tal y cómo se indicó anteriormente. Aunque varios componentes obtuvieron valoraciones favorables, se recomienda fortalecer la revisión previa, garantizar el cargue mensual de la totalidad de los soportes y realizar seguimiento prioritario a los proyectos con reportes incompletos o no registrados.

Tabla 25. Completitud de información en la PIIP - DH

BPIN	Nombre Corto	Enero		Febrero		Marzo		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 - Fondo Especial Cuota de Fomento (Redes de Gas)	No reportado	No reportó información en la PIIP.	No reportado	No reportó información en la PIIP.	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Excelente
2019011000024	NARIÑO	Incompleto	Observación del mes	Completo	No cargó el Anexo Reservas; No cargo el informe ejecutivo	No reportado	No reportó información en la PIIP.	Excelente
2021011000091	LEÑA - Sustitución de leña	Incompleto	Observación del mes	Incompleto	Avance actividades/Presupuestal/Flujo de caja; Observación del mes	No reportado	No reportó información en la PIIP.	Excelente
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	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	Enero		Febrero		Marzo		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
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	Incompleto	Solo cargó la observación del mes	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Bueno
202500000025133	COMPENSACIÓN NARIÑO	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno
202500000025307	CUOTA DE FOMENTO - Fondo Especial Cuota de Fomento (Redes de Gas)	Incompleto	Solo cargó la observación del mes	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Bueno

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

Dirección de Minería Empresarial (DME): La DME alcanzó una completitud del 75% durante el primer trimestre de 2026. El proyecto BPIN 202400000000184 – Reindustrialización presentó reportes completos en enero y febrero; sin embargo, en marzo registró estado “Incompleto” debido a inconsistencias en el avance de la regionalización. En consecuencia, aunque el desempeño general es aceptable, se recomienda revisar y actualizar la distribución territorial de los recursos, validar su consistencia con la ejecución del proyecto y fortalecer los controles previos al cierre mensual del reporte.

Tabla 26. Completitud de información en la PIIP - DME

	BPIN	Nombre Corto	Enero		Febrero		Marzo		Valoración
			Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
DME	202400000000184	REINDUSTRIALIZACIÓN	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Incompleto	Avance regionalización	Bueno

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

FENOGE: La dependencia alcanzó un nivel óptimo de completitud durante el primer trimestre de 2026, dado que el 100% de los reportes presentó estado “Completo” en enero, febrero y marzo. No se registraron observaciones ni inconsistencias en los periodos evaluados y la valoración general fue “Muy bueno”, lo que evidencia el cumplimiento oportuno de las obligaciones de reporte y una adecuada calidad de la información registrada en la PIIP. Se recomienda mantener los controles y mecanismos de seguimiento implementados para conservar este nivel de desempeño.

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 27. Completitud de información en la PIIP - FENOG

BPIN	Nombre Corto	Enero		Febrero		Marzo		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2022011000054	FENOG (fuentes no convencionales)	Completo	No cargo el informe ejecutivo mensual	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Muy bueno

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

Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales (OAAS): La OAJ alcanzó una completitud del 100% durante el primer trimestre de 2026, dado que todos los componentes evaluados presentaron estado “Completo” en enero, febrero y marzo. No obstante, se identificaron oportunidades de mejora en la integridad de los soportes: en febrero no se cargó el anexo de reservas y, en marzo, además de este anexo, no se incorporó el informe ejecutivo mensual. Aunque la valoración general fue “Muy bueno”, se recomienda garantizar el cargue oportuno de los documentos complementarios para fortalecer la calidad, trazabilidad y consistencia del seguimiento.

Tabla 28. Completitud de información en la PIIP - OAAS

BPIN	Nombre Corto	Enero		Febrero		Marzo		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2021011000088	RELACIONAMIENTO TERRITORIAL	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas, ni el informe ejecutivo	Muy bueno
2022011000071	GRD - Gestión del riesgo de desastres	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas, ni el informe ejecutivo	Muy bueno
202300000000302	GESTIÓN AMBIENTAL	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas, ni el informe ejecutivo	Muy bueno

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

Oficina Asesora Jurídica (OAJ): La OAJ alcanzó un nivel óptimo de completitud durante el primer trimestre de 2026, dado que el 100 % de los reportes presentó estado “Completo” en enero, febrero y marzo. No se registraron observaciones ni inconsistencias en los periodos evaluados y la valoración general fue “Excelente”, lo que refleja el cumplimiento oportuno de las obligaciones de reporte y la calidad de la información registrada en la PIIP. Se recomienda mantener los controles y buenas prácticas implementadas para conservar este nivel de desempeño.

Tabla 29. Completitud de información en la PIIP - OAJ

	BPIN	Nombre Corto	Enero		Febrero		Marzo		Valoración
			Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
OAJ	202300000000282	JURÍDICA	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Excelente

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

Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales (OARE): La OARE alcanzó un nivel óptimo de completitud durante el primer trimestre de 2026, dado que el 100% de los reportes presentó estado “Completo” en enero, febrero y marzo. No obstante, se identificó de manera recurrente la falta de cargue del anexo de reservas presupuestales durante los tres meses evaluados. Aunque la valoración general fue “Muy bueno”, se recomienda incorporar oportunamente este anexo para garantizar la integridad de los soportes, la trazabilidad de los recursos y la calidad del seguimiento registrado en la PIIP.

Tabla 30. Completitud de información en la PIIP - OARE

BPIN	Nombre Corto	Enero		Febrero		Marzo		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	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Muy bueno

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

Oficina de Planeación y Gestión Internacional (OPGI): La OPGI alcanzó un nivel óptimo de completitud durante el primer trimestre de 2026, dado que el 100 % de los reportes presentó estado “Completo” en enero, febrero y marzo. No se identificaron observaciones ni inconsistencias y todos los reportes obtuvieron una valoración “Excelente”, lo que evidencia el cumplimiento oportuno de las obligaciones de reporte y la adecuada calidad de la información registrada en la PIIP. Se recomienda mantener los controles y buenas prácticas implementadas para conservar este nivel de desempeño.

Tabla 31. Completitud de información en la PIIP - OPGI

BPIN	Nombre Corto	Enero		Febrero		Marzo		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2022011000075	Transparencia para la Transición Energética (EITI)	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Excelente
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 marzo de 2026.

Secretaría General: La dependencia alcanzó una completitud aproximada del 80% durante el primer trimestre de 2026, manteniendo este nivel en enero, febrero y marzo. Las principales alertas se concentraron en el proyecto BPIN 2019011000154 – Documentos Electrónicos, que presentó información incompleta sobre el avance de la regionalización en marzo. Por su parte, el proyecto Sedes amplió su horizonte hasta 2026 con el fin de reportar la ejecución de las reservas presupuestales; por esta razón, no registró información en enero ni febrero, periodo durante el cual se adelantó el trámite de ajuste correspondiente.

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 32. Completitud de información en la PIIP – Secretaría General

BPIN	Nombre Corto	Enero		Febrero		Marzo		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
2019011000154	DOCUMENTOS ELECTRÓNICOS	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Completo	No cargó el Anexo Reservas; No cargo el informe ejecutivo	Incompleto	Avance regionalización	Regular
2022011000064	SEDES - Transición energética del Ministerio	No reportado	No reportó información en la PIIP.	No reportado	No reportó información en la PIIP.	Completo	No cargó el Anexo Reservas, ni 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 marzo de 2026.

Viceminas: El proyecto BPIN 202400000000199 – Sala de Monitoreo alcanzó una completitud del 100 % durante el primer trimestre de 2026, al presentar estado “Completo” en enero, febrero y marzo. No obstante, en marzo se identificó la falta de cargue del anexo de reservas presupuestales. Aunque la valoración general fue “Excelente”, se recomienda incorporar oportunamente este soporte para garantizar la integridad y trazabilidad de la información registrada en la PIIP.

Tabla 33. Completitud de información en la PIIP – Viceminas

BPIN	Nombre Corto	Enero		Febrero		Marzo		Valoración
		Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	Estado	Comentarios	
202400000000199	SALA DE MONITOREO	Completo	No aplica	Completo	No aplica	Completo	No cargó el Anexo Reservas	Excelente

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

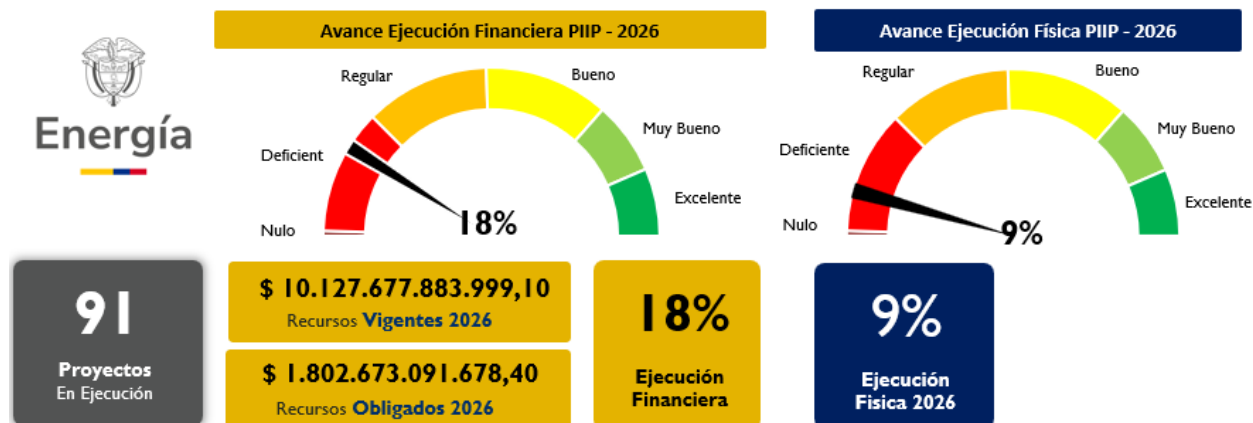
6.3. Avance físico y financiero 2026.

Al cierre del trimestre las entidades del sector alcanzaron una ejecución financiera reportada en PIIP del 18% y un avance físico del 9% 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 14. Reporte de avance físico y financiero acumulado para las entidades del sector.

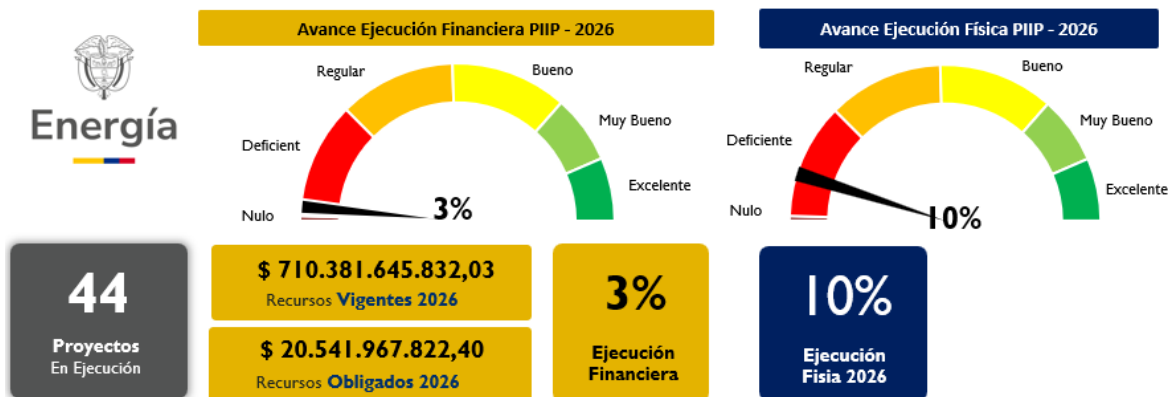


Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de marzo de 2026.

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 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 marzo de 2026.

Al cierre del trimestre las entidades del sector alcanzaron una ejecución financiera reportada en PIIP del 3% y un avance físico del 10% 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 y financiero bajo durante el primer trimestre del 2026. En materia física, la mayoría de los productos con metas programadas no registra avance; en el componente financiero, la ejecución es incipiente frente a las apropiaciones vigentes: se observan obligaciones inferiores al **1%** del valor vigente para el total de los proyectos en ejecución de la entidad. En consecuencia, se evidencia una brecha entre los recursos disponibles, la ejecución financiera y el cumplimiento físico de las metas, por lo que se recomienda fortalecer el seguimiento a los cronogramas, acelerar los procesos contractuales y establecer acciones correctivas para los productos sin avance, con especial atención a los proyectos de mayor apropiación presupuestal.

Tabla 34. 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	2,00	-	0,0%	\$28.000.000.000	\$120.980.291	0,4%
2022011000066	IDENTIFICACIÓN DE RECURSOS	Documentos metodológicos	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
2022011000066	IDENTIFICACIÓN DE RECURSOS	Servicio de evaluación del potencial mineral de las áreas de interés	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
2022011000074	SOCIAL Y AMBIENTAL DE HC	Documentos de lineamientos técnicos	2,00	-	0,0%	\$2.784.669.269	\$-	0,0%
2022011000074	SOCIAL Y AMBIENTAL DE HC	Documentos de investigación	2,00	-	0,0%	\$2.784.669.270	\$	0,0%
2022011000074	SOCIAL Y AMBIENTAL DE HC	Servicio de divulgación para la atención y disminución de la conflictividad del sector de hidrocarburos	6,00	-	0,0%	\$16.708.015.618	\$	0,0%
2022011000074	SOCIAL Y AMBIENTAL DE HC	Documentos de planeación	20,00	16,00	80,0%	\$22.277.354.158	\$	0,0%
202300000000182	TRANSICIÓN ENERGÉTICA	Documentos de investigación - para fuentes no convencionales de energía - FNCE	9,00	-	0,0%	\$104.029.661.240	\$443.766.978	0,4%
202300000000182	TRANSICIÓN ENERGÉTICA	Estudios de pre-inversión (Producto principal del proyecto) - EN FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA	5,00	-	0,0%	\$104.668.160.000	\$	0,0%
202300000000213	TIC's	Documentos de lineamientos técnicos - en digitalización de procesos	0,00	-	0,0%	0,00	\$	0,0%
202300000000213	TIC's	Documentos de lineamientos técnicos	0,00	-	0,0%	0,00	\$	0,0%
202300000000213	TIC's	Servicios tecnológicos (Producto principal del proyecto)	0,00	-	0,0%	0,00	\$	0,0%
202300000000213	TIC's	Servicios tecnológicos (Producto principal del proyecto) - para la digitalización de procesos misionales	0,00	-	0,0%	0,00	\$	0,0%
202300000000213	TIC's	Servicios de información implementados	0,00	-	0,0%	0,00	\$	0,0%

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
202300000000213	TIC's	Documentos de lineamientos técnicos - para aseguramiento de capacidades tecnológicas	1,00	1,00	100,0%	\$194.284.612	\$	0,0%
202300000000213	TIC's	Servicios tecnológicos (Producto principal del proyecto) - para asegurar las capacidades tecnológicas	11,00	8,25	75,0%	\$2.749.080.086	\$	0,0%
202300000000213	TIC's	Servicios de información implementados	4,00	-	0,0%	\$4.756.947.747	\$	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.	2,00	-	0,0%	\$4.594.045.000	\$194.073.913	4,2%
202300000000241	PROMOCIÓN	Servicio de divulgación para la atención y disminución de la conflictividad del sector de hidrocarburos (Producto principal del proyecto)	10,00	-	0,0%	\$649.518.000	\$	0,0%
202300000000241	PROMOCIÓN	Servicio de divulgación para la promoción y posicionamiento de los recursos hidrocarburíferos	12,00	7,00	58,3%	\$7.564.295.000	\$	0,0%
2025000000025188	COMUNIDADES ENERGÉTICAS	Estudios de pre-inversión	20,00	-	0,0%	\$15.200.000.000	\$77.354.457	0,5%
2025000000025188	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)	20,00	-	0,0%	\$106.800.000.000	\$	0,0%

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

Agencia Nacional de Minería (ANM): La ANM presenta un avance físico y financiero moderado-bajo durante el primer trimestre del 2026. En materia física, la mayoría de los productos con metas programadas presentan avances iguales o inferiores al 10%, mientras que varios aún no reportan cumplimiento físico; en el componente financiero, la ejecución es incipiente frente a las apropiaciones vigentes: se observan obligaciones inferiores al **9%** del valor vigente para el total de los proyectos en ejecución de la entidad. Se observan casos en los que la ejecución financiera supera el avance físico, particularmente en Titulación Minera, Proyectos Viables, Minerales Estratégicos y Sedes ANM, lo cual puede obedecer a actividades en curso que aún no se traducen en bienes o servicios entregados. En consecuencia, se recomienda revisar la correspondencia entre los cronogramas físicos y financieros, fortalecer el seguimiento a los productos sin avance y verificar que las obligaciones registradas se reflejen oportunamente en el cumplimiento de las metas programadas.

Tabla 35. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (ANM)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2020011000088	CONSOLIDACION SISTEMA GESTION MINERA - ANNA MINERIA	Documentos metodológicos	10,00	2,00	20,0%	\$452.000.000	\$44.114.065	9,8%

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 %
2020011000088	CONSOLIDACION SISTEMA GESTION MINERA - ANNA MINERIA	Servicio de información del sector minero actualizado	4,00	0,67	16,8%	\$8.497.000.000	\$612.292.941	7,2%
2020011000088	CONSOLIDACION SISTEMA GESTION MINERA - ANNA MINERIA	Documentos de lineamientos técnicos	10,00	1,00	10,0%	\$890.000.000	\$60.944.663	6,8%
2020011000088	CONSOLIDACION SISTEMA GESTION MINERA - ANNA MINERIA	Servicio de divulgación del sector minero energético	10,00	3,00	30,0%	\$1.067.000.000	\$69.443.459	6,5%
2022011000021	TITULACION MINERA	Servicio de asistencia técnica para el desarrollo de la infraestructura del sector minero	5,00	-	0,0%	\$338.134.118	\$95.667.756	28,3%
2022011000021	TITULACION MINERA	Servicio de divulgación del sector minero	300,00	126,00	42,0%	\$5.369.712.883	\$851.606.132	15,9%
2022011000021	TITULACION MINERA	Servicio de regularización de la actividad minera	200,00	18,00	9,0%	\$10.581.391.174	\$1.509.388.511	14,3%
2022011000021	TITULACION MINERA	Documentos de lineamientos técnicos	0,00	-	0,0%	0,00	\$	0,0%
2022011000050	EMERGENCIAS MINERAS	Servicio de educación para el trabajo en actividades mineras	2.350,00	381,00	16,2%	\$2.700.000.000	\$202.019.079	7,5%
2022011000050	EMERGENCIAS MINERAS	Servicio de atención de emergencias mineras	85,00	14,00	16,5%	\$4.165.000.000	\$125.289.999	3,0%
2022011000050	EMERGENCIAS MINERAS	Servicio de formación y entrenamiento de brigadas de emergencia	200,00	16,00	8,0%	\$250.000.000	\$6.760.555	2,7%
2022011000050	EMERGENCIAS MINERAS	Documentos de lineamientos técnicos	2,00	-	0,0%	\$800.000.000	\$	0,0%
202300000000012	PROYECTOS VIABLES	Documentos de lineamientos técnicos	1,00	-	0,0%	\$1.212.256.950	\$180.854.230	14,9%
202300000000012	PROYECTOS VIABLES	Servicio de asistencia técnica (Producto principal del proyecto)	135,00	-	0,0%	\$7.019.743.050	\$892.143.136	12,7%
2023000000000237	TIC-OTI	Documento para la planeación estratégica en TI	1,00	0,25	25,0%	\$253.000.000	\$53.166.667	21,0%
2023000000000237	TIC-OTI	Servicios de información actualizados	5,00	1,25	25,0%	\$676.027.500	\$120.744.833	17,9%
2023000000000237	TIC-OTI	Servicios de información implementados	0,00	-	0,0%	\$5.514.704.940	\$390.323.349	7,1%
2023000000000237	TIC-OTI	Servicios tecnológicos (Producto principal del proyecto)	90,00	67,50	75,0%	\$9.433.991.859	\$284.337.984	3,0%
2023000000000327	MINERALES ESTRATEGICOS	Servicio de asignación de áreas de minerales estratégicos (Producto principal del proyecto)	1,00	-	0,0%	\$3.957.975.000	\$568.590.819	14,4%
2023000000000327	MINERALES ESTRATEGICOS	Servicio de divulgación del sector minero	10,00	2,00	20,0%	\$1.042.025.000	\$141.822.248	13,6%
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)	161,00	25,00	15,5%	\$5.905.030.248	\$838.529.012	14,2%
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	1,00	-	0,0%	\$160.000.000	\$	0,0%
2023000000000364	SEDES ANM	Sedes mantenidas	1,00	-	0,0%	\$659.889.600	\$79.050.000	1,2%
2023000000000364	SEDES ANM	Sedes restauradas	0,00	-	0,0%	0,00	\$	0,0%
2023000000000364	SEDES ANM	Sedes dotadas	0,00	-	0,0%	0,00	\$	0,0%
2023000000000364	SEDES ANM	Sedes adquiridas	0,00	-	0,0%	0,00	\$	0,0%
2023000000000364	SEDES ANM	Sedes construidas	0,00	-	0,0%	0,00	\$	0,0%
2024000000000193	FORTALECIMIENTO PLANEACIÓN	Servicios de información implementados	1,00	-	0,0%	\$628.400.000	\$127.949.999	20,4%

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

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
202400000000193	FORTEALECIMIENTO PLANEACIÓN	Documentos de lineamientos técnicos	1,00	0,18	18,0%	\$1.172.620.000	\$195.152.808	16,6%
202400000000193	FORTEALECIMIENTO PLANEACIÓN	Documentos de planeación - Documento de planeación con capacidades misionales, proyección de financiación y una Propuesta para Marco de Gasto de Mediano Plazo	1,00	0,27	27,0%	\$1.018.305.203	\$147.000.000	14,4%
202400000000193	FORTEALECIMIENTO PLANEACIÓN	Documentos de planeación	1,00	0,18	18,0%	\$932.748.650	\$98.139.711	10,5%
202400000000193	FORTEALECIMIENTO PLANEACIÓN	Documentos de planeación - con impacto a la planeación estratégica	2,00	0,18	9,0%	\$1.475.406.147	\$81.600.000	5,5%
202400000000193	FORTEALECIMIENTO PLANEACIÓN	Documentos metodológicos (Producto principal del proyecto)	2,00	0,36	18,0%	\$5.351.600.000	\$200.292.370	3,7%
202400000000205	CONTRAPRESTACIONES ECONÓMICAS	Documentos de lineamientos técnicos	3,00	-	0,0%	\$1.644.593.518	\$332.692.605	20,2%
202400000000205	CONTRAPRESTACIONES ECONÓMICAS	Servicio de divulgación del sector minero	20,00	-	0,0%	\$356.629.590	\$55.986.667	15,7%
202400000000205	CONTRAPRESTACIONES ECONÓMICAS	Servicio de asistencia técnica (Producto principal del proyecto)	90,00	-	0,0%	\$898.107.570	\$103.957.692	11,6%

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

Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG): La CREG no registra avance físico en los productos analizados durante el primer trimestre de 2026; en materia financiera, los proyectos cuentan con una ejecución equivalente al 6% de la apropiación vigente. Esta situación evidencia que los recursos ejecutados todavía no reflejan en la entrega de los productos programados. En consecuencia, se recomienda verificar los cronogramas de ejecución, identificar las causas del rezago físico y fortalecer la correspondencia entre el avance financiero y el cumplimiento de las metas.

Tabla 36. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (CREG)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
202300000000336	MISIONAL	Documentos de regulación (Producto principal del proyecto)	14,00	-	0,0%	\$15.660.009.078	\$1.101.038.289	7,0%
202300000000336	MISIONAL	Servicio de divulgación del sector minero energético	22,00	-	0,0%	\$1.200.000.000	\$79.538.846	7%
202300000000337	TIC's	Servicios de información implementados	4,00	-	0,0%	\$2.569.280.511	\$236.822.261	9,2%
202300000000337	TIC's	Servicios tecnológicos (Producto principal del proyecto)	95,00	-	0,0%	\$3.042.078.001	\$66.175.588	2,2%
202300000000346	FORTEALECIMIENTO INSTITUCIONAL	Servicio de Educación Informal para la Gestión Administrativa (Producto principal del proyecto)	95,00	-	0,0%	\$234.675.333	\$-	0%
202300000000346	FORTEALECIMIENTO INSTITUCIONAL	Servicio de gestión documental	0,30	-	0,0%	\$1.346.857.077	\$-	0%

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

Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas (IPSE): El IPSE no registra avance físico en la mayoría de los productos analizados durante el primer trimestre de 2026, solo los productos relacionados con el proyecto Comunicación y Participación supera las metas programadas: el servicio de divulgación alcanza el

110 % —11 frente a una meta de 10— y el servicio de apoyo a procesos de participación registra un 200 % —8 frente a una meta de 4—, lo cual está relacionado con el reporte de metas rezagadas correspondiente a vigencias anteriores. En materia financiera, los productos analizados cuentan con una ejecución cercana al 2% de los valores apropiados. La mayor parte de los recursos se concentra en la instalación de unidades de generación fotovoltaica, producto que dispone de aproximadamente \$40.423 millones, pero solo registra obligaciones por \$359 millones y ningún avance físico. Se recomienda acelerar la ejecución de los productos estratégicos, revisar su programación contractual y validar las metas sobre cumplidas para determinar si requieren ajustes en su planeación o corresponden a metas de vigencias anteriores.

Tabla 37. Ejecución física y financiera por proyecto y producto (IPSE)

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
202300000000311	MISIONAL	Servicio de asistencia técnica - en la estructuración de proyectos energéticos	7,00	-	0,0%	\$424.748.139	\$69.361.860	16,3%
202300000000311	MISIONAL	Documentos de lineamientos técnicos - de proyectos energéticos estructurados	7,00	-	0,0%	\$3.815.826.778	\$500.706.441	13%
202300000000311	MISIONAL	Unidades de generación fotovoltaica de energía eléctrica instaladas	1.113,00	-	0,0%	\$40.422.879.032	\$358.731.452	0,9%
202300000000311	MISIONAL	Estaciones de monitoreo de medición de variables energéticas en las zonas no interconectadas	19,00	-	0,0%	\$862.274.276	\$6.608.000	0,8%
202300000000311	MISIONAL	Central de generación híbrida ampliada	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
202300000000311	MISIONAL	Servicio de asistencia técnica - para el fortalecimiento de capacidades organizativas de los prestadores y las comunidades	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
202300000000311	MISIONAL	Central de generación híbrida construida (Producto principal del proyecto)	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0%
202300000000314	TIC	Servicios de información implementados (Producto principal del proyecto) - para aumentar las capacidades de adopción de tecnologías emergentes.	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
202300000000314	TIC	Servicios de información actualizados - para el fortalecimiento de las mediciones energéticas del IPSE	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
202300000000314	TIC	Servicio de Implementación Sistemas de Gestión - de Seguridad Digital	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
202300000000314	TIC	Servicios tecnológicos - para el fortalecimiento de la Seguridad Digital	0,20	-	0,0%	\$782.720.698	\$-	0,0%
202300000000314	TIC	Servicios tecnológicos - de Infraestructura Digital	0,12	-	0,0%	\$1.588.888.577	\$-	0,0%
202300000000325	COMUNICACIÓN Y PARTICIPACIÓN	Servicio de divulgación del sector minero energético	10,00	11,00	110,0%	\$866.024.000	\$98.462.398	11,4%
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	4,00	8,00	200,0%	\$243.569.250	\$-	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 %
		de proyectos de energía, con un enfoque de sensibilización						
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 partes interesadas en temas de investigación y trabajo colaborativo de soluciones energéticas	4,00	8,00	200,0%	\$243.569.250	\$-	0,0%

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

Servicio Geológico Colombiano (SGC): El SGC presenta un rezago generalizado en el avance físico durante el primer trimestre de 2026, dado que los productos analizados con metas programadas registran un avance del 0 %. Esta situación se observa, entre otros, en los proyectos de BIP, Geoamenazas, Recursos Minerales, Hidrocarburos, Geociencias Básicas, Transversal, FSS y Laboratorios, pese a que varios cuentan con recursos y obligaciones registradas.

En materia financiera, los productos analizados concentran una ejecución cercana al 8%. Los mayores montos obligados se presentan en Geociencias Básicas, Geoamenazas, Recursos Minerales e Hidrocarburos; sin embargo, estos recursos todavía no se reflejan en el cumplimiento de las metas físicas. En consecuencia, se evidencia una brecha entre la ejecución financiera y la entrega de productos, por lo que se recomienda revisar los cronogramas, verificar si los resultados están previstos para periodos posteriores y fortalecer el seguimiento a los hitos contractuales para asegurar que las obligaciones se traduzcan oportunamente en avances físicos.

Tabla 38. 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	Servicio de Apoyo Financiero para el Fortalecimiento del Talento Humano	8,00	4,00	50,0%	\$84.970.000	\$20.128.960	23,7%
2019011000294	TALENTO HUMANO	Documentos de lineamientos técnicos	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
2019011000294	TALENTO HUMANO	Servicio de Educación Informal para la Gestión Administrativa	60,00	-	0,0%	\$113.431.471	\$-	0,0%
2020011000135	CENTRO DE EXCELENCIA	Sedes adecuadas	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
2020011000135	CENTRO DE EXCELENCIA	Sedes construidas	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
2022011000058	BIP	Servicio de divulgación del sector minero energético	3,00	-	0,0%	\$3.430.634.940	\$179.761.965	5%
2022011000058	BIP	Servicio de información de la cadena de hidrocarburos	2,00	-	0,0%	\$1.050.000.000	\$-	0%
202300000000049	GEOAMENAZAS	Documentos de investigación - .	4,00	-	0,0%	\$6.404.299.158	\$774.839.502	12,1%
202300000000049	GEOAMENAZAS	Servicio del sistema de monitoreo de las amenazas geológicas para la investigación aplicada (Producto principal del proyecto) - .	5,00	-	0,0%	\$16.316.078.726	\$1.219.855.277	7,5%
202300000000251	RECURSOS MINERALES	Servicio de evaluación - Servicio de evaluación del potencial mineral de las áreas de interés	8,00	-	0,0%	\$4.246.089.656	\$642.351.238	15,1%

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
202300000000251	RECURSOS MINERALES	Documentos de investigación (Producto principal del proyecto)	1,00	-	0,0%	\$6.229.096.963	\$741.929.345	12%
202300000000273	HIDROCARBUROS	Documentos de investigación (Producto principal del proyecto)	5,00	-	0,0%	\$5.082.292.205	\$465.501.216	9,2%
202300000000273	HIDROCARBUROS	Servicio de información de la cadena de hidrocarburos	1,00	-	0,0%	\$669.000.000	\$51.604.201	8%
202300000000274	GEOCIENCIAS BÁSICAS	Documentos de investigación (Producto principal del proyecto)	19,00	-	0,0%	\$7.124.350.389	\$914.070.146	13%
202300000000300	TRANSVERSAL	Servicio de actualización del Sistema de Gestión	1,00	-	0,0%	\$895.792.198	\$77.200.878	8,6%
202300000000300	TRANSVERSAL	Servicio de Educación Informal para la Gestión Administrativa	158,00	-	0,0%	\$589.319.492	\$39.445.832	6,7%
202300000000300	TRANSVERSAL	Servicio de gestión documental actualizado	1,00	-	0,0%	\$874.505.306	\$30.450.234	3%
202300000000300	TRANSVERSAL	Sedes mantenidas (Producto principal del proyecto)	10,00	-	0,0%	\$4.874.259.542	\$36.557.518	0,8%
202300000000300	TRANSVERSAL	Servicio de asistencia técnica	1,00	-	0,0%	\$233.600.000	\$-	0,0%
202300000000300	TRANSVERSAL	Documentos de lineamientos técnicos - para el fortalecimiento de ambientes de trabajo	2,00	-	0,0%	\$675.900.276	\$-	0%
202300000000333	FSS	Documentos metodológicos	2,00	-	0,0%	\$1.150.000.000	\$78.633.916	6,8%
202300000000333	FSS	Documentos de investigación (Producto principal del proyecto)	1,00	-	0,0%	\$1.201.437.830	\$81.545.065	6,8%
202300000000333	FSS	Servicios de ensayo mediante técnicas radiactivas, nucleares e isotópicas	1,00	-	0,0%	\$1.352.396.383	\$71.022.851	5,3%
202300000000333	FSS	Servicio de divulgación del sector minero energético	1,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
202300000000333	FSS	Laboratorios construidos y dotados	1,00	-	0,0%	\$4.300.000.000	\$-	0%
202300000000334	LABORATORIOS	Documentos de investigación	6,00	-	0,0%	\$2.491.353.394	\$193.479.235	7,8%
202300000000334	LABORATORIOS	Documentos de lineamientos técnicos (Producto principal del proyecto)	200,00	51,00	25,5%	\$2.903.360.157	\$152.592.791	5,3%
202300000000334	LABORATORIOS	Documentos metodológicos	3,00	-	0,0%	\$1.236.020.289	\$38.155.307	3%
202400000000053	DATACENTER	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	8,93	-	0,0%	\$4.694.673.565	\$122.508.600	2,6%
202400000000053	DATACENTER	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	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0%
202400000000053	DATACENTER	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	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0%
202400000000053	DATACENTER	Servicios tecnológicos (Producto principal del proyecto) - en entornos seguros mediante la renovación y	4,81	-	0,0%	\$1.100.000.000	\$-	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 %
		potenciación del esquema de defensa en profundidad						
202500000025134	MUSEO GEOLOGICO nuevo	Documentos de investigación	2,00	-	0,0%	\$169.698.577	\$23.206.620	13,7%
202500000025134	MUSEO GEOLOGICO nuevo	Servicios de geoconservación al patrimonio geológico mueble e inmueble (Producto principal del proyecto)	5,00	-	0,0%	\$507.439.483	\$47.219.706	9,3%

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

Unidad de Planeación Minero Energética (UPME): La UPME presenta un avance físico heterogéneo durante el primer trimestre de 2026, alcanzando un 15% de ejecución física en el cumplimiento de las metas asociadas a los productos que hacen parte de sus proyectos de inversión y una ejecución financiera del 6%. Se destaca el proyecto Energía, que presenta obligaciones cercanas a \$163 millones sin avance físico, mientras que algunos productos de Valor Público y Demanda muestran un avance físico superior a su ejecución financiera. En consecuencia, se recomienda fortalecer la articulación entre los cronogramas físicos y financieros, realizar seguimiento prioritario a los productos sin avance y verificar que las obligaciones registradas se traduzcan oportunamente en bienes y servicios entregados.

Tabla 39. 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 de planeación	6,00	3,25	54,2%	\$432.328.022	\$54.843.763	13%
2022011000078	VALOR PÚBLICO (Transversal)	Documentos metodológicos	8,00	0,16	2,0%	\$1.428.974.016	\$109.694.521	7,7%
2022011000078	VALOR PÚBLICO (Transversal)	Servicio de Educación Informal para la Gestión Administrativa	126,00	38,00	30,2%	\$895.032.111	\$64.689.172	7%
2022011000078	VALOR PÚBLICO (Transversal)	Servicio de Implementación Sistemas de Gestión	1,00	0,25	25,0%	\$430.669.911	\$11.994.780	2,8%
2022011000080	INFORMACIÓN ENFOQUE TERRITORIAL	Documentos metodológicos	3,00	0,01	0,3%	\$2.935.800.000	\$229.633.449	7,8%
2022011000080	INFORMACIÓN ENFOQUE TERRITORIAL	Servicios de apoyo para la gestión de procesos de participación, colaboración, y transparencia del sector minero energético	2,00	0,02	1,0%	\$731.400.000	\$45.839.912	6%
2022011000098	DIGITAL TICS	Documento para la planeación estratégica en TI	1,00	0,19	19,0%	\$1.837.600.000	\$167.065.346	9,1%
2022011000098	DIGITAL TICS	Servicios tecnológicos	34,00	0,40	1,2%	\$2.773.717.992	\$83.202.700	3%
2022011000098	DIGITAL TICS	Servicios de información implementados	8,80	1,00	11,4%	\$1.751.600.000	\$44.300.000	3%
202300000000277	CIO	Documentos metodológicos - del modelo de información sectorial	1,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
202300000000277	CIO	Servicio de información del sector minero actualizado - concentrador de información sectorial	1,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
202300000000277	CIO	Documentos de lineamientos técnicos - para la gobernabilidad de los datos del sector minero-energético	2,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
202300000000277	CIO	Servicios de apoyo para la gestión de procesos de participación, colaboración, y transparencia del	2,00	-	0,0%	0,00	\$-	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 %
		sector minero energético (Producto principal del proyecto) - Portal Único Sectorial						
202300000000286	HIDROCARBUROS	Documentos de planeación (Producto principal del proyecto) - Estratégica del Sector de Hidrocarburos	1,00	0,07	7,0%	\$2.946.571.159	\$190.706.075	6,5%
202300000000286	HIDROCARBUROS	Documentos de lineamientos técnicos - para el desarrollo del sector de Hidrocarburos	1,00	0,03	3,0%	\$1.820.018.954	\$43.996.438	2%
202300000000316	ENERGÍA	Servicio de asistencia técnica - en la estructuración de convocatorias de los sistemas de transmisión de energía	5,00	-	0,0%	\$1.403.643.379	\$162.681.058	11,6%
202300000000316	ENERGÍA	Documentos de planeación (Producto principal del proyecto) - para la generación, transmisión y expansión de la energía eléctrica	2,00	0,07	3,5%	\$6.403.161.253	\$523.347.679	8,2%
202300000000317	DEMANDA	Documentos de planeación (Producto principal del proyecto) - para la consolidación del balance energético colombiano	3,00	0,50	16,7%	\$2.695.055.148	\$194.411.334	7%
202300000000317	DEMANDA	Documentos metodológicos - para el fortalecimiento de la capacidad de planificación estratégica para la atención de la demanda energética	2,00	0,34	17,0%	\$1.220.591.733	\$46.360.000	4%
202300000000317	DEMANDA	Documentos de lineamientos técnicos - de fomento a la articulación de la planificación energética con la política pública	2,00	0,34	17,0%	\$1.088.318.815	\$19.312.259	1,8%
202300000000323	FONDOS	Documentos de lineamientos técnicos - para evaluar proyectos candidatos a ser financiados con recursos de Fondos minero-energéticos	250,00	101,00	40,4%	\$2.103.090.688	\$135.936.185	6%
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	30,00	3,00	10,0%	\$855.967.360	\$42.533.338	5,0%
202300000000323	FONDOS	Documentos de planeación (Producto principal del proyecto) - Plan de Energización Rural Sostenible	1,00	-	0,0%	\$1.007.532.065	\$23.093.455	2,3%
202300000000332	MINERÍA	Documentos de planeación (Producto principal del proyecto) - para el desarrollo los encadenamientos productivos asociados a la actividad minera	1,00	0,40	40,0%	\$500.000.000	\$62.126.472	12,4%
202300000000332	MINERÍA	Documentos de investigación - para ampliar el conocimiento los encadenamientos productivos asociados a la actividad minera	1,00	0,17	17,0%	\$800.000.000	\$85.186.713	10,6%
202300000000332	MINERÍA	Servicio de divulgación del sector minero energético - del Sector minero energético para el Sistema de Información Minero Colombiano	1,00	0,04	4,0%	\$1.466.590.113	\$48.305.912	3,3%
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	2,00	0,60	30,0%	\$1.200.000.000	\$24.411.623	2,0%
202400000000195	CIO NUEVO	Documentos de lineamientos técnicos - para la producción de	1,00	0,50	50,0%	\$239.615.000	\$29.711.877	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

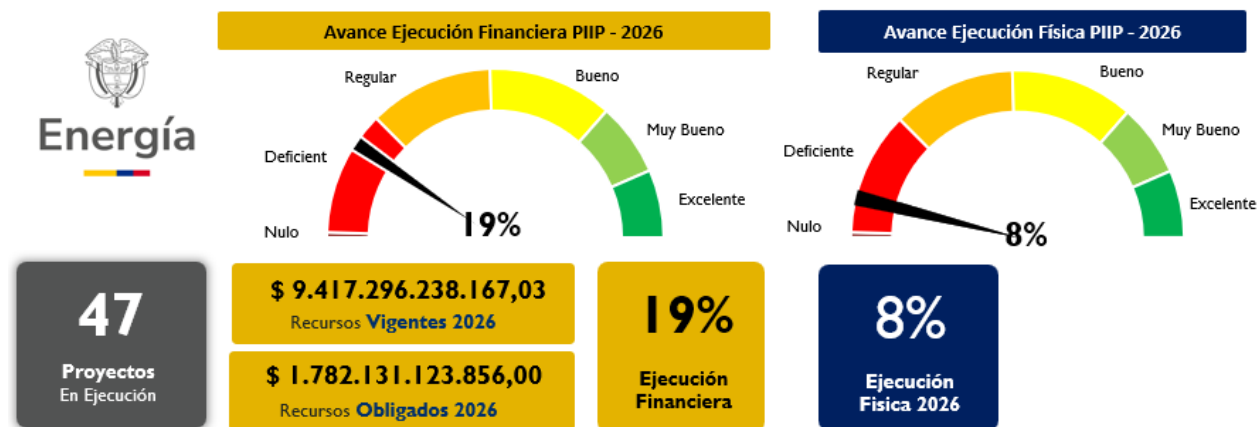
BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
		información del sector con estándares de calidad						
202400000000195	CIO NUEVO	Servicio de información implementado (Producto principal del proyecto) - para la accesibilidad sectorial	3,00	0,70	23,3%	\$1.338.394.425	\$109.617.483	8%
202400000000195	CIO NUEVO	Documentos de lineamientos técnicos - para el gobierno de datos y gestión de la información	2,00	0,10	5,0%	\$583.347.856	\$47.113.912	8%
202400000000195	CIO NUEVO	Servicio de información implementado (Producto principal del proyecto) - e interoperado	0,10	0,02	20,0%	\$428.634.200	\$28.442.900	6,6%
202400000000195	CIO NUEVO	Servicio de información actualizado - para el análisis y toma de decisiones estratégicas del sector	2,00	0,70	35,0%	\$857.956.792	\$54.673.668	6%
202400000000195	CIO NUEVO	Servicio de divulgación del sector minero energético	2,00	0,15	7,5%	\$718.641.840	\$33.193.333	5%

Fuente: OPGI - MME de acuerdo con la información consultada en PIIP con corte a 30 de marzo 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 19% y un avance físico del 8% 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).

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 marzo de 2026.

Dirección de Energía Eléctrica (DEE): La DEE presenta un bajo avance físico del 3% durante el primer trimestre de 2026. Los productos analizados concentran una ejecución financiera del 23%, los mayores montos obligados corresponden a FSSRI – Subsidios Eléctricos, con aproximadamente \$59.712 millones, y Comunidades Energéticas, con cerca de \$27.613 millones; sin embargo,

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

ninguno registra avance físico. En consecuencia, se evidencia una brecha entre la ejecución financiera y el cumplimiento de las metas, por lo que se recomienda fortalecer el seguimiento a los cronogramas y procesos contractuales, verificar la oportunidad del reporte físico y asegurar que las obligaciones registradas se traduzcan en la entrega efectiva de los bienes y servicios programados.

Tabla 40. 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	12.937	-	0,0%	\$140.000.000.000	\$112.182.322	0,1%
2018011001048	FAER (electrificación rural)	Servicio de apoyo financiero para la financiación de infraestructura de energía eléctrica en las zonas rurales interconectadas	11.882	-	0,0%	\$200.000.000.000	\$7.823.708.089	4%
2020011000141	DEMANDA NO ATENDIDA	Servicio de asistencia técnica en la estructuración de proyectos energéticos	1	-	0,0%	\$296.455.202	\$30.170.000	10%
2020011000141	DEMANDA NO ATENDIDA	Documentos de planeación	1	-	0,0%	\$503.973.843	\$36.546.667	7,3%
2022011000082	FAZNI (Zonas no Interconectadas)	Servicio de apoyo financiero para la financiación de infraestructura de energía eléctrica en las zonas no interconectadas	16.771	-	0,0%	\$230.000.000.000	\$149.534.182	0,1%
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	11,9%	\$5.157.681.607.530	\$1.297.691.120.805	25%
202300000000248	FSSRI - Subsidios Eléctricos	Servicio de apoyo financiero al consumo del servicio de energía eléctrica en las zonas no interconectadas	245.239	-	0,0%	\$542.318.392.470	\$59.712.026.506	11%
202300000000293	TEJ	Documentos metodológicos - Marco de participación, cooperación y colaboración ciudadana	1,00	-	0,0%	\$4.445.325.000	\$617.809.166	13,9%
202300000000293	TEJ	Documentos de lineamientos técnicos - Marco de cooperación y coordinación institucional e interinstitucional	1,00	-	0,0%	\$941.850.000	\$125.583.912	13,3%
202300000000293	TEJ	Documentos normativos - Marco reglamentario de la Transición Energética Justa	1,00	-	0,0%	\$554.760.000	\$72.825.334	13,1%
202300000000293	TEJ	Documentos metodológicos - Diseño de programas de capacitación y formación	1,00	-	0,0%	\$465.750.000	\$60.933.333	13,1%
202300000000293	TEJ	Documentos de planeación (Producto principal del proyecto) - Plan de Acción de la Transición Energética Justa	1,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
202300000000359	GESTIÓN PNER	Documentos de lineamientos técnicos (Producto principal del proyecto)	0,00	-	0,0%	\$766.168.000	\$169.132.286	22,1%
202400000000174	FOES	Servicio de apoyo financiero al consumo del servicio de energía eléctrica del sistema interconectado nacional (Producto principal del proyecto)	1.997.161	240.123,23	12,0%	\$154.251.388.914	\$12.635.417.153	8,2%

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 %
202400000000174	FOES	Servicio de generación de energía	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
202400000000177	COMUNIDADES ENERGÉTICAS	Servicio de asistencia técnica - para la divulgación y gestión de las comunidades energeticas	2.428	340,00	14,0%	\$19.910.250.000	\$3.704.435.833	18,6%
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	-	0,0%	\$270.712.502.700	\$27.613.214.098	10%
202400000000177	COMUNIDADES ENERGÉTICAS	Servicio de asistencia técnica - para el fortalecimiento de capacidades socio organizativas en la transición energetica justa	7.366	-	0,0%	\$4.907.123.650	\$55.953.333	1,1%
202400000000177	COMUNIDADES ENERGÉTICAS	Servicio de asistencia técnica - en la estructuración de proyectos energéticos	7.366	-	0,0%	\$4.470.123.650	\$-	0%
202400000000196	REGLAMENTOS TÉCNICOS	Documentos de lineamientos técnicos (Producto principal del proyecto) - Metodologías definidas y evaluaciones expost	1,00	0,08	8,0%	\$1.146.505.533	\$194.767.930	17,0%
202400000000196	REGLAMENTOS TÉCNICOS	Documentos de lineamientos técnicos (Producto principal del proyecto) - Memorias de mesas técnicas con regulados	1,00	0,19	19,0%	\$338.494.467	\$45.667.726	13%
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	44.153	-	0,0%	\$365.089.336.652	\$253.261.549.253	69,4%
202500000025335	COLOMBIA SOLAR	Estudios de pre inversión - No aplica	14,00	-	0,0%	\$7.044.192.436	\$719.965.331	10,2%

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

Despacho: La dependencia presenta un avance físico del 0 % durante el primer trimestre de 2026. El proyecto Jurídica no registra avance en los productos relacionados con la elaboración de 12 documentos de lineamientos técnicos y un documento de investigación sobre litigiosidad vinculada con las nuevas políticas de gobierno. Por su parte, el proyecto Asuntos Legislativos tiene una meta física de cero para 2026, por lo que su avance no es objeto de medición.

En materia financiera, los productos analizados cuentan con una ejecución del 10%. Aunque se evidencia avance en la ejecución de los recursos del proyecto Jurídica, este todavía no se refleja en la entrega de los productos programados. En consecuencia, se recomienda revisar los cronogramas de elaboración de los documentos, verificar la oportunidad del reporte físico y garantizar la correspondencia entre la ejecución financiera y el cumplimiento de las metas.

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 41. 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 metodológicos (Producto principal del proyecto)	6,00	-	0,0%	\$1.845.000.000	\$149.594.274	8%
202300000000282	JURÍDICA	Documentos de lineamientos técnicos	12,00	-	0,0%	\$1.639.091.590	\$129.140.941	7,9%
202300000000282	JURÍDICA	Documentos de investigación - sobre los esquemas normativos en respuesta a las nuevas necesidades de transformación del sector	1,00	-	0,0%	\$86.587.500	\$5.500.000	6,4%
202300000000282	JURÍDICA	Documentos de investigación - sobre litigiosidad relacionadas con las nuevas políticas de gobierno	1,00	-	0,0%	\$86.587.500	\$5.500.000	6,4%
202400000000190	ASUNTOS LEGISLATIVOS	Documentos de investigación	5,00	-	0,0%	\$1.529.550.000	\$204.528.287	13%
202400000000190	ASUNTOS LEGISLATIVOS	Documentos metodológicos (Producto principal del proyecto)	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%

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

Dirección de Formalización Minera (DFM): La DFM presenta un avance físico bajo correspondiente al 4%. El principal resultado corresponde al proyecto Seguridad Minera, cuyo servicio de asistencia técnica registra un avance del 38% —38 asistencias frente a una meta de 100—, seguido del proyecto Distritos Mineros, con un cumplimiento del 17,5 % —7 asistencias frente a una meta de 40—. Los demás productos analizados no reportan avance físico, incluidos los correspondientes a Formalización Minera, Reconversión Productiva y Fomento Minero.

En materia financiera, los productos cuentan con una ejecución aproximada del 5%. Se destaca el proyecto Reconversión Productiva, que concentra la mayor apropiación y registra obligaciones por cerca de \$1.284 millones, pero no presenta avance físico. Por su parte, el proyecto Fondo de Fomento Minero no registra recursos ni ejecución, debido a que permanece con la leyenda “Previo concepto DNP”, mientras avanza la reglamentación del Fonmin. En consecuencia, se recomienda fortalecer el seguimiento a los cronogramas, acelerar la entrega de los productos sin avance y verificar que la ejecución financiera se refleje oportunamente en el cumplimiento de las metas...

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

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2022011000042	FORMALIZACIÓN MINERA	Servicio de divulgación del sector minero	130,00	11,00	8,5%	\$1.116.513.179	\$60.521.693	5,4%
2022011000042	FORMALIZACIÓN MINERA	Documentos de lineamientos técnicos	1,00	-	0,0%	\$607.774.757	\$-	0%
2022011000042	FORMALIZACIÓN MINERA	Servicio de asistencia técnica para la regularización de las actividades mineras	1.000,00	122,00	12,2%	\$5.939.541.261	\$-	0%
202300000000358	SEGURIDAD MINERA	Documentos de lineamientos técnicos (Producto principal del proyecto) - para implementar la política de seguridad Minera a través del	1,00	-	0,0%	\$466.796.000	\$50.471.735	10,8%

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 %
		Sistema Nacional de Seguridad Minera SNSM						
202300000000358	SEGURIDAD MINERA	Documentos de lineamientos técnicos (Producto principal del proyecto)	1,00	-	0,0%	\$1.963.370.910	\$201.590.429	10,3%
202300000000358	SEGURIDAD MINERA	Servicio de asistencia técnica - orientada al conocimiento, innovación y desarrollo tecnológico a través de alianzas.	100,00	38,00	38,0%	\$2.196.709.556	\$119.450.959	5%
202300000000358	SEGURIDAD MINERA	Servicio de educación para el trabajo - en actividades mineras	2.530,00	160,00	6,3%	\$4.620.978.195	\$233.818.742	5,1%
202300000000360	RECONVERSIÓN PRODUCTIVA	Servicio de asistencia técnica - Para la puesta en marcha de proyectos productivos y empleabilidad	530,00	-	0,0%	\$19.061.606.523	\$1.284.347.522	7%
202300000000360	RECONVERSIÓN PRODUCTIVA	Documentos de lineamientos técnicos (Producto principal del proyecto) - Para el fortalecimiento de alternativas productivas y laborales del sector minero	3,00	-	0,0%	\$3.071.582.044	\$102.364.760	3,3%
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.	1,00	-	0,0%	\$1.496.775.560	\$254.091.113	17,0%
202300000000362	FOMENTO MINERO	Servicio de divulgación del sector minero - para fortalecer la apropiación social del conocimiento en la comunidad minera.	34,00	-	0,0%	\$1.800.176.226	\$176.421.925	9,8%
202300000000362	FOMENTO MINERO	Documentos de investigación - para fortalecer el conocimiento, desarrollo tecnológico e innovación en la aplicación de buenas prácticas.	3,00	-	0,0%	\$3.008.702.044	\$110.510.000	3,7%
202300000000362	FOMENTO MINERO	Servicio de asistencia técnica (Producto principal del proyecto) - prestados a través de las diferentes alianzas	883,00	-	0,0%	\$5.663.500.000	\$52.116.667	1%
202400000000197	DISTRITOS MINEROS	Servicio de asistencia técnica (Producto principal del proyecto) - para la diversificación productiva	40,00	7,00	17,5%	\$8.450.911.480	\$25.454.349	0,3%
202400000000206	FONDO DE FOMENTO MINERO	Servicio de apoyo financiero para el desarrollo competitivo del sector minero (Producto principal del proyecto)	20,00	-	0,0%	0,00	\$-	0%
202400000000206	FONDO DE FOMENTO MINERO	Servicio de apoyo a la competitividad de la industria minera	21,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
202400000000206	FONDO DE FOMENTO MINERO	Servicio de asistencia técnica - para la viabilización de proyectos mineros	73,00	-	0,0%	0,00	\$-	0%
202400000000206	FONDO DE FOMENTO MINERO	Servicio de asistencia técnica - para la innovación y el desarrollo tecnológico en la minería	358,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
202400000000206	FONDO DE FOMENTO MINERO	Servicio de apoyo financiero en créditos para la minería	1.027,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
202500000025373	MINEROS DE SUBSISTENCIA	Servicio de educación para el trabajo	1.100,00	-	0,0%	\$2.591.102.941	\$359.407.695	13,9%
202500000025373	MINEROS DE SUBSISTENCIA	Servicio de asistencia técnica (Producto principal del proyecto)	200,00	3,00	1,5%	\$2.422.000.000	\$177.353.166	7,3%

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

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
202500000025373	MINEROS DE SUBSISTENCIA	Servicio de apoyo para el fomento de la asociatividad	20,00	1,00	5,0%	\$1.881.758.824	\$116.189.800	6%
202500000025373	MINEROS DE SUBSISTENCIA	Servicio de apoyo a la competitividad de la industria minera	4,00	-	0,0%	\$2.785.138.235	\$72.077.335	3%
202500000025373	MINEROS DE SUBSISTENCIA	Servicio de divulgación del sector minero	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0%

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

Dirección de Hidrocarburos (DH): La DH presenta un avance físico concentrado en dos productos durante el primer trimestre de 2026. El proyecto Subsidios GLP alcanzó el 100% de su meta, al beneficiar a 245.883 usuarios, mientras que el proyecto SICOM para la TEJ también cumplió el 100%, con la implementación del servicio de información programado; se debe revisar en ambos casos si este cumplimiento obedece al reporte de metas rezagadas correspondientes a la ejecución de reservas presupuestales. Los productos asociados a Combustibles Líquidos, Zonas de Frontera, TEJ Hidrocarburos y Sustitución de Energéticos no registran avance físico. El proyecto Sustitución de Leña presenta meta cero para la vigencia, por lo que su avance no es objeto de medición.

En materia financiera, los productos analizados cuentan con una ejecución del 3%. La mayor ejecución se concentra en Subsidios GLP, con obligaciones por aproximadamente \$18.609 millones. Aunque los productos con mayor cumplimiento físico muestran ejecución financiera, persisten productos con recursos obligados que aún no reflejan avances en sus metas. En consecuencia, se recomienda fortalecer el seguimiento a los cronogramas y asegurar que la ejecución financiera de los demás proyectos se traduzca oportunamente en la entrega de los bienes y servicios programados.

Tabla 43. 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	100,0%	\$1.510.000.000.000	\$76.939.126.068	5,1%
2018011000763	SUBSIDIOS GLP	Servicio de apoyo financiero para subsidios al consumo en el servicio público de gas	245.883	245.883	100,0%	\$112.135.238.298	\$18.609.278.500	16,6%
2018011000763	SUBSIDIOS GLP	Servicio de apoyo financiero para la financiación de proyectos de infraestructura para el servicio público de gas	4,00	2,00	50,0%	\$14.089.469.260	\$30.333.333	0,2%
2021011000091	LEÑA - Sustitución de leña	Servicio de apoyo financiero para subsidios al consumo en el servicio público de gas	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0%
2021011000091	LEÑA - Sustitución de leña	Servicio de conexión virtual de gas licuado de petróleo - GLP para hogares de bajos ingresos	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
2021011000094	COMBUSTIBLES LIQUIDOS	Servicio de monitoreo, seguimiento y control a los combustibles y otros productos de tipo residual del sector hidrocarburos	2,00	-	0,0%	\$1.050.000.000	\$133.480.000	13%

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
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	1,00	-	0,0%	\$1.050.118.906	\$92.000.000	8,8%
2021011000094	COMBUSTIBLES LIQUIDOS	Documentos de lineamientos técnicos	1,00	-	0,0%	\$907.000.000	\$30.600.000	3%
202300000000198	ZONAS DE FRONTERA	Servicio de apoyo financiero para la reconversión socio laboral de las actividades de contrabando de combustibles	3.320,00	-	0,0%	\$15.314.000.000	\$4.877.765.748	31,9%
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	6,00	-	0,0%	\$1.584.000.000	\$161.000.000	10,2%
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	1,00	-	0,0%	\$2.142.000.000	\$82.443.016	3,8%
202400000000173	SICOM PARA LA TEJ	Servicio de información de la cadena de hidrocarburos (Producto principal del proyecto)	1,00	1,00	100,0%	\$20.358.227.582	\$267.906.662	1%
202400000000173	SICOM PARA LA TEJ	Servicio de divulgación del sector minero energético	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
202400000000179	HIDROCARBUROS	Documentos normativos (Producto principal del proyecto)	2,00	-	0,0%	\$3.079.500.000	\$313.715.625	10,2%
202500000024866	SUSTITUCIÓN DE ENERGÉTICOS	Servicio de apoyo financiero para subsidios al consumo en el servicio público de gas	15.000,00	-	0,0%	\$3.420.652.800	\$24.183.333	1%
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	2,00	-	0,0%	\$24.329.760.000	\$59.770.000	0%
202500000025133	COMPENSACIÓN NARIÑO	Servicio de apoyo financiero para subsidiar el consumo de combustibles líquidos derivados del petróleo (Producto principal del proyecto)	144.978.760	33.519.514	23,1%	\$81.288.242.123	\$65.647.563	0%
202500000025133	COMPENSACIÓN NARIÑO	Servicio de monitoreo, seguimiento y control a los combustibles y otros productos de tipo residual del sector hidrocarburos	12,00	2,00	16,7%	\$2	\$-	0%
202500000025307	CUOTA DE FOMENTO	Servicio de apoyo financiero para la financiación de proyectos de infraestructura para el servicio público de gas (Producto principal del proyecto)	8,00	9,00	112,5%	\$65.302.796.780	\$132.472.199	0,2%

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

Dirección de Minería Empresarial (DME): La DME no registra avance físico durante el primer trimestre de 2026. El proyecto Competitividad presenta metas y recursos en cero para la vigencia, por lo que sus productos no son objeto de medición. Por su parte, el proyecto Reindustrialización

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

programó la elaboración de cuatro documentos normativos, pero no reporta avance físico. En materia financiera se cuenta con una ejecución del 4%. En consecuencia, aunque se registra avance financiero, este aún no se refleja en el cumplimiento de la meta física. Se recomienda revisar el cronograma de elaboración de los documentos, verificar los hitos contractuales y garantizar que los recursos ejecutados se traduzcan oportunamente en los productos programados.

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

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2022011000018	COMPETITIVIDAD	Documentos de investigación	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
2022011000018	COMPETITIVIDAD	Documentos de lineamientos técnicos	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
2022011000018	COMPETITIVIDAD	Servicio de apoyo a la competitividad de la industria minera	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
202400000000184	REINDUSTRIALIZACIÓN	Servicio de asistencia técnica - Para la diversificación económica y productiva de personas dedicadas a la minería	44,00	-	0,0%	\$13.224.108.200	\$969.003.329	7,3%
202400000000184	REINDUSTRIALIZACIÓN	Documentos normativos	4,00	-	0,0%	\$9.277.210.000	\$627.074.759	6,8%
202400000000184	REINDUSTRIALIZACIÓN	Servicio de acompañamiento técnico para la reindustrialización (Producto principal del proyecto)	40,00	-	0,0%	\$16.306.001.585	\$95.933.496	0,6%

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

FENOGE: El proyecto registra un avance de 62.281 beneficiarios, es importante precisar que este resultado corresponde al reporte de metas rezagadas de vigencias anteriores, asociadas a bienes y servicios cuya entrega se materializó en 2026, y no al avance de la meta programada específicamente para la vigencia actual. Adicionalmente no cuenta con ejecución financiera para el periodo de reporte.

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

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2022011000054	FENOGE (fuentes no convencionales)	Servicios de apoyo a la implementación de medidas de eficiencia energética	87.089	62.281	71,5%	\$75.711.816.914	\$-	0,0%
2022011000054	FENOGE (fuentes no convencionales)	Servicios de apoyo a la implementación de fuentes no convencionales de energía	3.722	11,00	0,3%	\$144.971.636.221	\$-	0,0%

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

Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales (OAAS): La dependencia presenta un avance físico del 0 % durante el primer trimestre de 2026. Los productos con metas programadas de los proyectos Relacionamiento Territorial, Gestión del Riesgo de Desastres y Gestión Ambiental no registran

resultados, mientras que el producto de investigación de Gestión del Riesgo tiene meta cero y, por tanto, no es objeto de medición.

En materia financiera, se registra una ejecución del 6%. Los mayores montos obligados se concentran en Relacionamiento Territorial y Gestión Ambiental, sin que estos recursos se reflejen todavía en avances físicos. Se recomienda fortalecer el seguimiento a los cronogramas y productos contractuales, identificar las causas del rezago y garantizar que la ejecución financiera se traduzca oportunamente en el cumplimiento de las metas.

Tabla 46. 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	Servicio de generación e implementación de agendas de trabajo participativas entre la comunidad y el sector minero energético	86,00	-	0,0%	\$10.860.793.096	\$604.247.332	6%
2021011000088	RELACIONAMIENTO TERRITORIAL	Servicio de información implementado	1,00	-	0,0%	\$723.094.622	\$40.166.666	6%
2021011000088	RELACIONAMIENTO TERRITORIAL	Documentos de lineamientos técnicos	1,00	-	0,0%	\$889.962.610	\$16.000.000	1,8%
2022011000071	GRD - Gestión del riesgo de desastres	Servicio de información implementado	1,00	-	0,0%	\$1.403.488.340	\$229.193.334	16,3%
2022011000071	GRD - Gestión del riesgo de desastres	Documentos de lineamientos técnicos	1,00	-	0,0%	\$565.073.324	\$18.296.667	3,2%
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	1,00	-	0,0%	\$448.519.585	\$1.219.248	0,3%
2022011000071	GRD - Gestión del riesgo de desastres	Documentos de investigación	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
202300000000302	GESTIÓN AMBIENTAL	Servicio de información implementado (Producto principal del proyecto)	12,00	-	0,0%	\$7.074.956.767	\$614.319.372	8,7%
202300000000302	GESTIÓN AMBIENTAL	Documentos de investigación	5,00	-	0,0%	\$2.764.028.441	\$176.779.994	6,4%
202300000000302	GESTIÓN AMBIENTAL	Documentos de lineamientos técnicos	5,00	-	0,0%	\$4.105.608.347	\$116.923.332	2,8%

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

Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales (OARE): La dependencia presenta un avance físico favorable durante el primer trimestre de 2026. El proyecto Política Nuclear registra un cumplimiento del 30 % tanto en documentos de investigación como en documentos normativos. Por su parte, el proyecto Regulación alcanza un avance del 23,3%, correspondiente a 0,7 documentos normativos frente a una meta de tres 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, los productos analizados cuentan con una ejecución del 13,4 %. Se observa que el avance físico supera la ejecución financiera en todos los productos, lo que evidencia resultados en la elaboración de documentos con un nivel moderado de recursos obligados. Se recomienda mantener el seguimiento a los cronogramas y validar que los avances parciales reportados cuenten con los respectivos soportes, de manera que se garantice el cumplimiento total de las metas al cierre de la vigencia.

Tabla 47. 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	1,00	0,30	30,0%	\$505.253.200	\$83.896.813	16,6%
2022011000051	POLÍTICA NUCLEAR	Documentos de lineamientos técnicos	1,00	0,30	30,0%	\$677.218.000	\$90.305.940	13,3%
2022011000051	POLÍTICA NUCLEAR	Documentos normativos	2,00	0,60	30,0%	\$763.304.800	\$98.140.727	12,9%
202300000000296	REGULACIÓN	Documentos de lineamientos técnicos	2,00	0,40	20,0%	\$1.339.960.000	\$199.965.600	14,9%
202300000000296	REGULACIÓN	Documentos normativos (Producto principal del proyecto)	3,00	0,70	23,3%	\$2.589.848.000	\$335.447.463	13,0%

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

Oficina de Planeación y Gestión Internacional (OPGI): La OPGI no registra avance físico durante el primer trimestre de 2026. Los productos con metas programadas de los proyectos Transparencia para la Transición Energética (EITI), Planeación e Internacional presentan un cumplimiento del 0 %. El servicio de información actualizado del proyecto Planeación tiene meta cero para la vigencia, por lo que no es objeto de medición.

En materia financiera, los productos analizados cuentan con una ejecución del 13,6 %. Los mayores montos obligados corresponden al proyecto Planeación, con aproximadamente \$456 millones, sin que estos recursos se reflejen aún en la entrega de los documentos programados. En consecuencia, se recomienda revisar los cronogramas y productos contractuales, verificar la oportunidad del reporte físico y garantizar que la ejecución financiera se traduzca en el cumplimiento progresivo de las metas.

Tabla 48. 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	2,00	-	0,0%	\$30.900.000	\$9.333.333	30,2%
2022011000075	Transparencia para la Transición Energética (EITI)	Servicios de apoyo para la gestión de procesos de participación, colaboración, y transparencia del sector minero energético	1,00	-	0,0%	\$397.258.000	\$39.649.997	10%

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 %
2022011000075	Transparencia para la Transición Energética (EITI)	Documentos de lineamientos técnicos	1,00	-	0,0%	\$671.842.000	\$52.283.333	7,8%
202300000000310	PLANEACIÓN	Documentos de lineamientos técnicos	4,00	-	0,0%	\$1.585.128.000	\$237.042.666	15,0%
202300000000310	PLANEACIÓN	Documentos de planeación - Para la consolidación de los planes y políticas públicas	3,00	-	0,0%	\$1.209.150.000	\$174.363.534	14,4%
202300000000310	PLANEACIÓN	Documentos metodológicos (Producto principal del proyecto) - para la articulación de lineamientos	2,00	-	0,0%	\$1.526.998.000	\$218.694.664	14,3%
202300000000310	PLANEACIÓN	Documentos metodológicos (Producto principal del proyecto) - para la integración y actualización del modelo de gestión por procesos	2,00	-	0,0%	\$1.931.842.000	\$251.251.491	13%
202300000000310	PLANEACIÓN	Servicios de información actualizados - para la estrategia de asignación eficiente de recursos	0,00	-	0,0%	\$50.000.000	\$-	0,0%
202300000000310	PLANEACIÓN	Servicios de información actualizados - para la administración del modelo de gestión por procesos	1,00	-	0,0%	\$80.000.000	\$-	0,0%
202300000000335	INTERNACIONAL	Documentos de lineamientos técnicos - en oferta y demanda de cooperación internacional	1,00	-	0,0%	\$215.760.000	\$29.760.000	13,8%
202300000000335	INTERNACIONAL	Servicio de asistencia técnica (Producto principal del proyecto)	19,00	-	0,0%	\$912.920.000	\$104.460.000	11%
202300000000335	INTERNACIONAL	Documentos de lineamientos técnicos - en estrategia internacional	1,00	-	0,0%	\$565.160.000	\$63.411.036	11%

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

Secretaría General: Los proyectos analizados presentan un avance físico heterogéneo durante el primer trimestre de 2026. Los principales resultados corresponden a Desempeño Institucional, cuyo servicio de asistencia técnica alcanza un 56% —42 asistencias frente a una meta de 75—, y al proyecto TIC del MME, que registra un avance del 50% en servicios tecnológicos. Los demás productos con metas programadas, incluidos Documentos Electrónicos, implementación de sistemas de gestión, documentos de planeación y lineamientos TIC, así como los productos de Sala de Monitoreo, no presentan avance físico.

En materia financiera, los productos cuentan con una ejecución del 8,6 %. Los mayores montos obligados corresponden a Desempeño Institucional, con aproximadamente \$3.837 millones, seguido de TIC del MME y Sala de Monitoreo. En consecuencia, se recomienda revisar si las metas reportadas corresponden a rezagos de metas programadas en vigencias anteriores, también se recomienda fortalecer el seguimiento a los productos sin avance, revisar la correspondencia entre los cronogramas físicos y financieros y garantizar que las obligaciones registradas se reflejen oportunamente en la entrega de los bienes y servicios programados.

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 49. 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	0,09	-	0,0%	\$407.291.700	64.910.000	15,9%
2019011000154	DOCUMENTOS ELECTRÓNICOS	Servicios de información implementados	0,11	-	0,0%	\$276.723.800	\$33.873.334	12,2%
2022011000079	GESTION DOCUMENTAL	Servicio de gestión documental	3,00	-	0,0%	\$1.160.252.602	\$46.636.666	4,0%
202300000000308	DESEMPEÑO INSTITUCIONAL	Servicio de asistencia técnica - para fortalecer la comunicación y el relacionamiento los grupos de valor	75,00	42,00	56,0%	\$12.112.648.468	\$2.713.109.912	22%
202300000000308	DESEMPEÑO INSTITUCIONAL	Servicio de asistencia técnica - para la transferencia de la gestión del conocimiento e innovación en temas del sector minero energético	12,00	-	0,0%	\$2.000.651.058	\$272.127.062	13,6%
202300000000308	DESEMPEÑO INSTITUCIONAL	Servicio de Implementación Sistemas de Gestión (Producto principal del proyecto) - de información del sector	5,00	-	0,0%	\$14.214.690.654	\$1.124.347.625	7,9%
202300000000308	DESEMPEÑO INSTITUCIONAL	Servicio de Educación Informal para la Gestión Administrativa	5.000,00	-	0,0%	\$520.263.169	\$23.566.667	4,5%
202400000000198	TICS MME	Documento para la planeación estratégica en TI (Producto principal del proyecto)	12,00	-	0,0%	\$2.091.940.950	\$265.783.332	12,7%
202400000000198	TICS MME	Servicios de información implementados - para interoperabilidad	8,00	-	0,0%	\$1.523.094.892	\$188.546.666	12,4%
202400000000198	TICS MME	Documentos de lineamientos técnicos	4,00	-	0,0%	\$621.027.000	\$59.133.333	9,5%
202400000000198	TICS MME	Servicios de información actualizados	25,00	-	0,0%	\$4.362.738.246	\$357.153.333	8,2%
202400000000198	TICS MME	Servicios tecnológicos	92,50	46,25	50,0%	\$19.186.442.010	\$511.095.999	2,7%
202400000000198	TICS MME	Servicio de asistencia técnica - para la transformación digital sectorial	13,00	-	0,0%	\$7.212.673.443	\$-	0,0%
2022011000038	EXPLOTACIÓN ILÍCITA	Servicio de coordinación interinstitucional para el control a la explotación ilícita de minerales	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
2022011000038	EXPLOTACIÓN ILÍCITA	Documentos de lineamientos técnicos	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
202400000000199	SALA DE MONITOREO	Servicio de divulgación del sector minero energético (Producto principal del proyecto)	1,00	-	0,0%	\$10.706.000.000	\$430.959.103	4,0%
202400000000199	SALA DE MONITOREO	Documentos metodológicos	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
202400000000199	SALA DE MONITOREO	Documentos de investigación	1,00	-	0,0%	\$260.000.000	\$-	0%
202400000000199	SALA DE MONITOREO	Servicio de asistencia técnica	4,00	-	0,0%	\$1.034.000.000	\$-	0%

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

Viceminas: Los proyectos analizados no registran avance físico durante el primer trimestre de 2026. El proyecto Explotación Ilícita presenta meta y recursos en cero, por lo que su producto no es objeto de medición. Por su parte, Sala de Monitoreo programó un servicio de divulgación y un documento de investigación, pero ninguno reporta avance frente a las metas establecidas.

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, Sala de Monitoreo cuenta con una apropiación aproximada de \$10.966 millones y obligaciones cercanas a \$431 millones, equivalentes a una ejecución del 3,9 %, concentrada en el servicio de divulgación. En consecuencia, se recomienda revisar los cronogramas, fortalecer el seguimiento a los productos programados y garantizar que los recursos ejecutados se traduzcan oportunamente en avances físicos verificables.

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

BPIN	Nombre Corto	Producto	Meta 2026	Avance 2026	Avance %	Vigente	Obligación (Ejecutado)	Avance %
2022011000038	EXPLOTACIÓN ILÍCITA	Servicio de coordinación interinstitucional para el control a la explotación ilícita de minerales	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
2022011000038	EXPLOTACIÓN ILÍCITA	Documentos de lineamientos técnicos	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
20240000000199	SALA DE MONITOREO	Servicio de divulgación del sector minero energético (Producto principal del proyecto)	1,00	-	0,0%	\$10.706.000.000	\$430.959.103	4,0%
20240000000199	SALA DE MONITOREO	Documentos metodológicos	0,00	-	0,0%	0,00	\$-	0,0%
20240000000199	SALA DE MONITOREO	Documentos de investigación	1,00	-	0,0%	\$260.000.000	\$-	0%
20240000000199	SALA DE MONITOREO	Servicio de asistencia técnica	4,00	-	0,0%	\$1.034.000.000	\$-	0%

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

6.4. Regionalización del sector a nivel regional

Con corte a 31 de marzo de 2026, la apropiación vigente del Sector Minas y Energía asciende a \$10.127.678 millones, de los cuales se encuentran regionalizados \$9.030.833 millones, equivalentes al 89,17% del total del presupuesto de inversión del sector. Esta regionalización evidencia una alta concentración de recursos territorializados. Del total regionalizado, se han comprometido \$3.460.699 millones, correspondientes al 38,3% de los recursos, mientras que las obligaciones ascienden a \$1.767.585 millones, equivalentes al 19,6%, lo que refleja avances moderados en la ejecución financiera de los recursos regionalizados.

Tabla 51. Regionalización de proyectos de inversión del Sector Minas y Energías por Región

* Cifras en millones de pesos

Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Amazonas	531.032	245.528	46,2%	114.149	21,5%
Andina	3.031.697	1.213.990	40,0%	664.428	21,9%
Caribe	3.405.240	1.186.392	34,8%	613.719	18,0%
Insular	142.764	11.280	7,9%	10.466	7,3%
Orinoquía	403.195	194.960	48,4%	80.049	19,9%
Pacífico	1.516.906	608.549	40,1%	284.774	18,8%
Total regionalizado	9.030.833	3.460.699	38,3%	1.767.585	19,6%
Nacional	1.096.844	292.139	26,6%	37.220	3,4%

Ministerio de Minas y Energía

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

Conmutador: (+57) 601 2200300

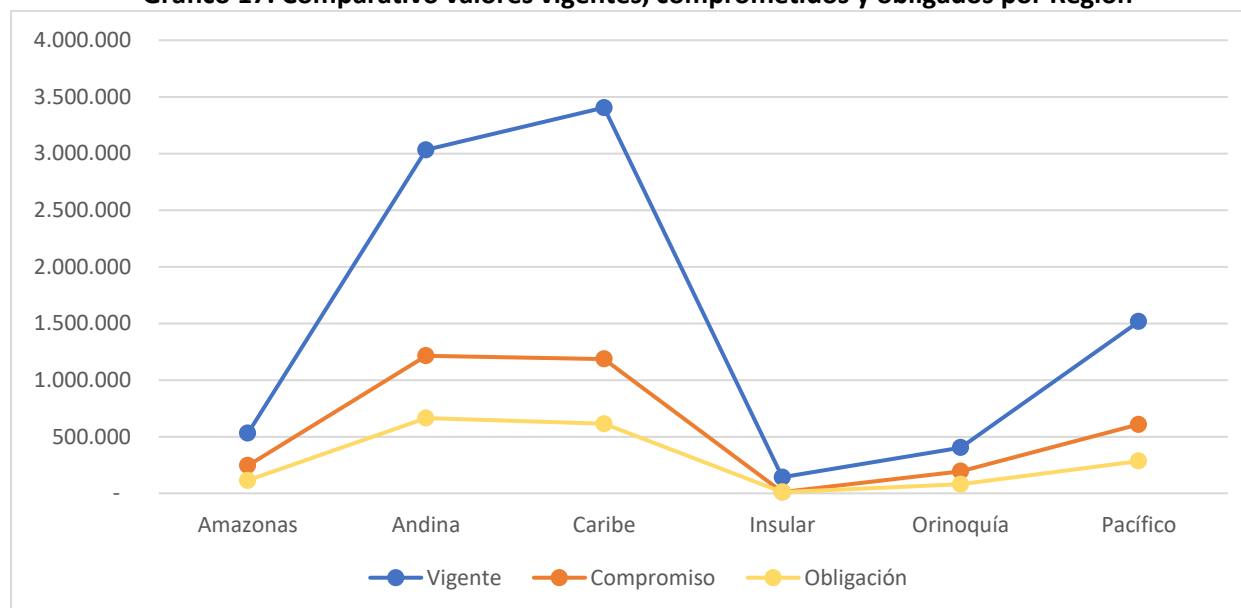
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

Total sector	10.127.678	3.752.838	37,1%	1.804.805	17,8%
---------------------	-------------------	------------------	--------------	------------------	--------------

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo de 2026.

La Región Caribe concentra la mayor apropiación vigente del sector, con recursos por \$3.405.240 millones, seguida de la Región Andina con \$3.031.697 millones y la Región Pacífica con \$1.516.906 millones. Estas tres regiones agrupan la mayor parte de la inversión regionalizada del sector y representan los principales territorios de ejecución de proyectos de inversión.

Gráfico 17. 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 31 de marzo de 2026.

En términos de compromisos, la Región Orinoquía presenta el mayor nivel de avance, con compromisos por \$194.960 millones, equivalentes al 48,4% de su apropiación vigente, seguida por la Región Amazonas con un 46,2%, la Región Pacífica con 40,1% y la Región Andina con 40,0%. Por su parte, la Región Caribe registra compromisos del 34,8%, mientras que la Región Insular evidencia el menor nivel de compromisos, con \$11.280 millones, equivalentes al 7,9% de su apropiación vigente.

Respecto a las obligaciones, éstas ascienden a \$1.767.585 millones, equivalentes al 19,6% de la apropiación regionalizada. La Región Andina registra el mayor valor ejecutado (obligado), con \$664.428 millones, correspondientes al 21,9% de su apropiación vigente, seguida de la Región Amazonas con obligaciones por \$613.719 millones equivalentes al 21,5% ejecutado de su apropiación. En contraste, la Región Insular presenta el menor porcentaje de ejecución del sector, con \$10.466 millones, equivalentes al 7,3% de su apropiación, evidenciando bajos niveles de ejecución financiera en esta región.

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

Análisis de la regionalización del sector a nivel departamental: A continuación, se presentan los recursos regionalizados por departamento, con corte al 31 de marzo 2026, del Sector Minas y Energía, en donde se evidencian los valores vigentes (programados para la vigencia en PIIP), los compromisos y las obligaciones (correspondientes a la ejecución financiera de los recursos). Las localizaciones con mayor apropiación vigente regionalizada fueron: 1) Atlántico, con \$1.064.746 millones; 2) Antioquia, con \$641.157 millones; 3) Bogotá, con \$630.588 millones; 4) Bolívar, con \$541.833 millones; y 5) Nariño, con \$ 467.361 millones.

En términos de compromisos, los departamentos con mayores porcentajes de avance fueron Guaviare (77,8%), Guainía (56,6%), Meta (55,7%), La Guajira (54,4%) y Huila (50,1%), evidenciando avances importantes en los procesos de contratación y programación de recursos. Por su parte, departamentos como San Andrés, Providencia y Santa Catalina (7,9%), Vaupés (18,3%), Sucre (19,5%), Córdoba (21,2%) y Bolívar (21,8%) registraron los menores niveles de compromiso de recursos.

Respecto a las obligaciones, que reflejan el avance de la ejecución financiera, se destacan Guainía con una ejecución del 53,4%, Arauca con 34,4%, Caldas con 33,6%, Huila con 32,6% y Atlántico con 32,2%, siendo los territorios con mayor nivel de ejecución frente a su apropiación vigente. En contraste, Risaralda (4,3%), Vichada (6,5%), San Andrés, Providencia y Santa Catalina (7,3%), La Guajira (7,4%) y Bogotá (9,9%) presentan los menores niveles de ejecución obligada.

Finalmente, se evidencia que algunos departamentos presentan diferencias significativas entre el nivel de compromisos y las obligaciones efectivamente ejecutadas. Casos como Guaviare, Meta, La Guajira, Cauca y vichada reflejan avances importantes en la contratación de recursos, pero menores niveles de ejecución financiera, lo que podría estar asociado a retrasos en la ejecución física de los proyectos o en la materialización de las obligaciones asociados a las inversiones sectoriales.

Tabla 52. Regionalización de proyectos de inversión del Sector Minas y Energías por Departamentos

* Cifras en millones de pesos

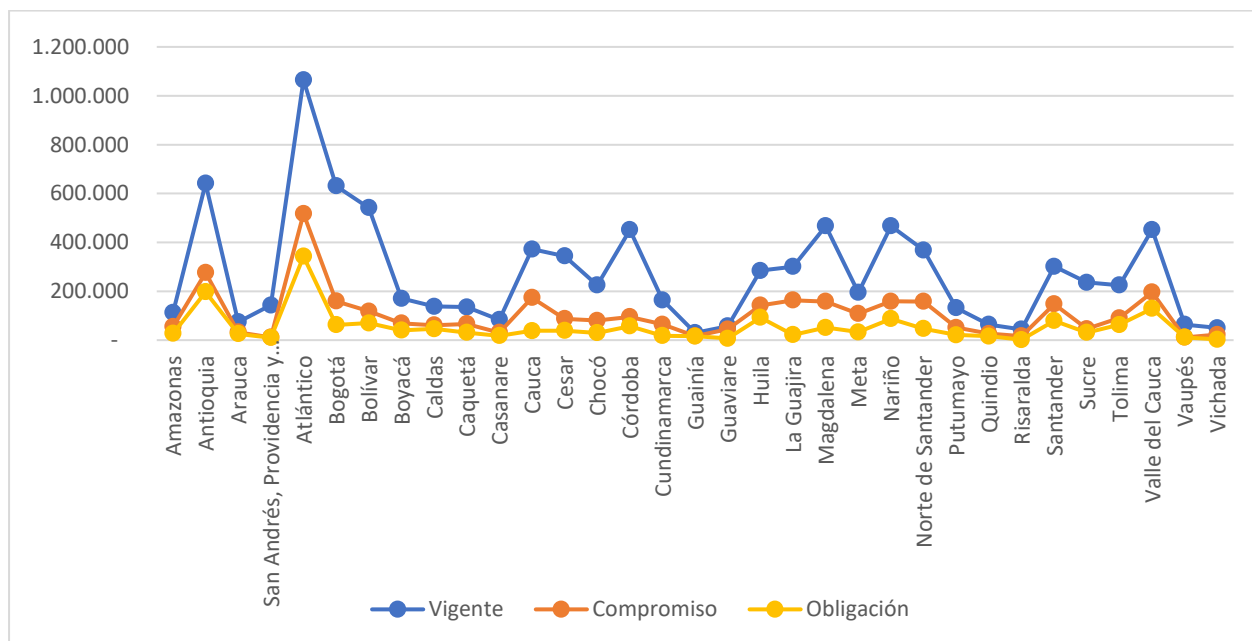
Departamento	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Amazonas	112.727	54.602	48,4%	27.056	24,0%
Antioquia	641.157	276.191	43,1%	197.667	30,8%
Arauca	74.445	32.287	43,4%	25.601	34,4%
San Andrés, Providencia y Santa Catalina	142.764	11.280	7,9%	10.466	7,3%
Atlántico	1.064.746	517.382	48,6%	342.507	32,2%
Bogotá	630.588	159.668	25,3%	62.730	9,9%
Bolívar	541.833	117.962	21,8%	69.589	12,8%
Boyacá	170.794	69.399	40,6%	40.133	23,5%
Caldas	137.839	61.369	44,5%	46.254	33,6%
Caquetá	135.189	66.175	48,9%	30.965	22,9%
Casanare	83.508	31.461	37,7%	18.310	21,9%
Cauca	372.180	173.559	46,6%	38.336	10,3%
Cesar	343.988	87.633	25,5%	39.007	11,3%

Chocó	225.007	80.251	35,7%	30.095	13,4%
Córdoba	451.252	95.606	21,2%	57.449	12,7%
Cundinamarca	163.977	64.635	39,4%	17.977	11,0%
Guainía	30.070	17.030	56,6%	16.072	53,4%
Guaviare	57.490	44.705	77,8%	7.159	12,5%
Huila	284.274	142.482	50,1%	92.535	32,6%
La Guajira	300.695	163.679	54,4%	22.203	7,4%
Magdalena	466.914	158.045	33,8%	51.738	11,1%
Meta	195.048	108.631	55,7%	32.898	16,9%
Nariño	467.361	158.677	34,0%	87.233	18,7%
Norte de Santander	368.153	158.371	43,0%	46.959	12,8%
Putumayo	132.011	51.389	38,9%	21.319	16,1%
Quindío	63.931	26.451	41,4%	15.889	24,9%
Risaralda	44.395	16.670	37,5%	1.906	4,3%
Santander	301.339	147.764	49,0%	79.300	26,3%
Sucre	235.813	46.084	19,5%	31.226	13,2%
Tolima	225.250	90.991	40,4%	63.079	28,0%
Valle del Cauca	452.358	196.062	43,3%	129.110	28,5%
Vaupés	63.545	11.627	18,3%	11.576	18,2%
Vichada	50.193	22.582	45,0%	3.239	6,5%
Total regionalizado	9.030.833	3.460.699	38,3%	1.767.585	19,6%
Nacional	1.096.844	292.139	26,6%	37.220	3,4%
Total sector	10.127.678	3.752.838	37,1%	1.804.805	17,8%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo 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 18. 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 31 de marzo 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

- **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 31 de marzo; concentran conjuntamente recursos regionalizados por \$124.371 millones, de los cuales se han comprometido \$69.147 millones (55,6%) y ejecutado \$6.610 millones correspondiente al 5,3% de los recursos programados. Este comportamiento evidencia una participación significativamente menor frente al total sectorial y bajos niveles de ejecución obligada en algunas entidades.

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 millones; el Servicio Geológico Colombiano, con \$37.909 millones; y la Agencia Nacional de Minería – ANM, con \$25.930 millones.

Tabla 53. 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	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
AGENCIA NACIONAL DE MINERÍA - ANM	\$ 25.930	\$ 12.327	47,5%	\$ 2.653	10,2%
INSTITUTO DE PLANIFICACION Y PROMOCION DE SOLUCIONES ENERGETICAS PARA LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS -IPSE-	\$ 40.480	\$ 40.293	99,5%	\$ 365	0,9%
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA - COMISION DE REGULACION DE ENERGIA Y GAS - CREG -	\$ -	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO	\$ 37.909	\$ 15.559	41,0%	\$ 3.483	9,2%
UNIDAD DE PLANEACION MINERO ENERGETICA - UPME	\$ 2.069	\$ 969	46,8%	\$ 109	5,3%
Total entidades	\$ 124.371	\$ 69.147	55,6%	\$ 6.610	5,3%
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA - GESTION GENERAL	\$ 8.906.462	\$ 3.391.552	38,1%	\$ 1.760.975	19,8%
Total general sector	\$ 9.030.833	\$ 3.460.699	38,3%	\$ 1.767.585	19,6%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo de 2026.

Agencia Nacional De Hidrocarburos – ANH: La ANH registra una apropiación vigente total de \$423.761 millones para la vigencia 2026, con corte a 31 de marzo, de los cuales \$17.984 millones corresponden a recursos regionalizados, equivalentes al 4,2% del total de la entidad.

Los recursos regionalizados de la entidad se concentran principalmente en la Región Orinoquía, con \$9.141 millones, seguida por la Región Caribe con \$3.530 millones y la Región Andina con \$2.978 millones. No obstante, con corte al periodo analizado, ninguna de las regiones registra compromisos ni obligaciones sobre los recursos regionalizados. Este comportamiento evidencia que, aunque la entidad cuenta con recursos regionalizados en distintas zonas del país, no se han

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

materializado procesos de contratación ni ejecución financiera asociados a dichos recursos durante el periodo evaluado.

Tabla 54. Regionalización de la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

* Cifras en millones de pesos

Región	Vigente 2026	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Amazonas	\$ 2.336	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
Andina	\$ 2.978	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
Caribe	\$ 3.530	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
Orinoquía	\$ 9.141	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
Total regionalizado	\$ 17.984	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
Nacional	\$ 405.777	\$ 21.583	5,3%	\$ 836	0,2%
Total	\$ 423.761	\$ 21.583	5,1%	\$ 836	0,2%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo 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:

Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
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	Amazonas	\$ 2.336	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
	Andina	\$ 2.978	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
	Caribe	\$ 3.530	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
	Orinoquía	\$ 9.141	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
	Total regionalizado	\$ 17.984	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo de 2026.

Los recursos territorializados del proyecto se concentran principalmente en la Región Orinoquía, con \$9.141 millones, no obstante, con corte al periodo analizado, el proyecto no registra compromisos ni obligaciones en ninguna de las regiones, reflejando un nivel de ejecución del 0,0%. Este comportamiento evidencia que, aunque el proyecto cuenta con recursos regionalizados en distintas regiones del país, aún no se han materializado procesos de contratación ni ejecución financiera asociados a las actividades programadas durante el periodo evaluado.

Agencia Nacional De Minería – ANM: La Agencia Nacional de Minería – ANM registra una apropiación vigente total de \$90.423 millones para la vigencia 2026, con corte al 31 de marzo, de los cuales \$25.930 millones corresponden a recursos regionalizados, equivalentes al 28,7% del total de la entidad.

Los recursos territorializados de la entidad se concentran principalmente en la Región Andina, con \$20.716 millones, seguida por la Región Pacífico con \$2.439 millones y la Región Caribe con

\$2.371 millones. Con corte al periodo analizado, la entidad registra compromisos por \$12.327 millones, equivalentes al 47,5% de los recursos regionalizados, y obligaciones por \$2.653 millones, correspondientes al 10,2%. En términos de compromisos, las regiones Caribe (66,0%), Amazonas (65,2%) y Orinoquía (53,0%) presentan los mayores niveles de avance en la gestión contractual de los recursos. No obstante, los niveles de obligaciones continúan siendo bajos frente a los recursos comprometidos.

Tabla 55. Regionalización de la Agencia Nacional de Minería - ANM

* Cifras en millones de pesos

Región	Vigente 2026	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Amazonas	\$ 181	\$ 118	65,2%	\$ 26	14,4%
Andina	\$ 20.716	\$ 9.942	48,0%	\$ 2.430	11,7%
Caribe	\$ 2.371	\$ 1.565	66,0%	\$ 69	2,9%
Orinoquía	\$ 223	\$ 118	53,0%	\$ 20	9,1%
Pacífico	\$ 2.439	\$ 583	23,9%	\$ 108	4,4%
Total regionalizado	\$ 25.930	\$ 12.327	47,5%	\$ 2.653	10,2%
Nacional	\$ 64.494	\$ 36.963	57,3%	\$ 5.817	9,0%
Total	\$ 90.423	\$ 49.290	54,5%	\$ 8.470	9,4%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo 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:

Tabla 56. 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	\$ 46	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
	Andina	\$ 1.512	\$ 2	0,2%	\$ 2	0,2%
	Caribe	\$ 320	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
	Orinoquía	\$ 92	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
	Pacífico	\$ 329	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
	Total regionalizado	\$ 2.299	\$ 2	0,1%	\$ 2	0,1%
Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
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	\$ 150	16,8%	\$ 73	8,2%
	Pacífico	\$ 149	\$ 10	6,9%	\$ 2	1,6%
	Total regionalizado	\$ 1.040	\$ 160	15,4%	\$ 76	7,3%
Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Desarrollo de mecanismos orientados al aprovechamiento de minerales estratégicos en Colombia Nacional	Amazonas	\$ 14	\$ 0	1,0%	\$ 0	1,0%
	Andina	\$ 348	\$ 62	17,8%	\$ 62	17,8%
	Caribe	\$ 119	\$ 11	9,0%	\$ 11	9,0%
	Orinoquía	\$ 10	\$ 0	1,3%	\$ 0	1,3%
	Pacífico	\$ 55	\$ 3	4,9%	\$ 3	4,9%

	Total regionalizado	\$ 545	\$ 76	13,9%	\$ 76	13,9%
Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Fortalecimiento de la formalización y titulación de pequeños y medianos mineros a nivel Nacional	Amazonas	\$ 9.940	\$ 8.130	81,8%	\$ 1.947	19,6%
	Andina	\$ 1.512	\$ 1.180	78,1%	\$ -	0,0%
	Caribe	\$ 1.214	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
	Total regionalizado	\$ 12.667	\$ 9.311	73,5%	\$ 1.947	15,4%
Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Mejoramiento de la gestión de la conflictividad socio-ambiental existente en torno a la actividad minera en el país Nacional	Amazonas	\$ 121	\$ 118	97,1%	\$ 26	21,4%
	Andina	\$ 1.099	\$ 1.003	91,3%	\$ 258	23,5%
	Caribe	\$ 185	\$ 184	99,1%	\$ 30	15,9%
	Orinoquía	\$ 121	\$ 118	97,2%	\$ 20	16,5%
	Pacífico	\$ 375	\$ 286	76,2%	\$ 59	15,8%
	Total regionalizado	\$ 1.902	\$ 1.708	89,8%	\$ 392	20,6%
Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
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%
Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Mejoramiento del recaudo de una renta minera justa a través de las Contraprestaciones Económicas derivadas del proceso minero a nivel Nacional	Andina	\$ 704	\$ 595	84,5%	\$ 87	12,4%
	Caribe	\$ 235	\$ 191	81,3%	\$ 29	12,4%
	Pacífico	\$ 316	\$ 284	89,9%	\$ 44	13,8%
	Total regionalizado	\$ 1.255	\$ 1.070	85,3%	\$ 160	12,7%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo de 2026

Instituto De Planificación Y Promoción De Soluciones Energéticas para las zonas no interconectadas -IPSE-: El Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas – IPSE 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 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.

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 57. Regionalización del Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas - IPSE

* Cifras en millones de pesos

Región	Vigente 2026	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Andina	\$ 2.346	\$ 2.158	92,0%	\$ 365	15,6%
Pacífico	\$ 38.135	\$ 38.135	100,0%	\$ -	0,0%
Total regionalizado	\$ 40.480	\$ 40.293	99,5%	\$ 365	0,9%
Nacional	\$ 8.770	\$ 5.160	58,8%	\$ 669	7,6%
Total	\$ 49.251	\$ 45.453	92,3%	\$ 1.034	2,1%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo 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 58. 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	\$ 2.158	92,0%	\$ 365	15,6%
	Pacífico	\$ 38.135	\$ 38.135	100,0%	\$ -	0,0%
	Total regionalizado	\$ 40.480	\$ 40.293	99,5%	\$ 365	0,9%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo de 2026

Servicio Geológico Colombiano – SGC: El Servicio Geológico Colombiano – SGC registra una apropiación vigente total de \$80.000 millones para la vigencia 2026, con corte al 31 de marzo, de los cuales \$37.909 millones corresponden a recursos regionalizados, equivalentes al 47,4% del total de la entidad.

Los recursos territorializados de la entidad se concentran principalmente en la Región Andina, con \$23.513 millones, seguida por la Región Pacífico con \$5.383 millones. Con corte al periodo analizado, la entidad registra compromisos por \$15.559 millones, equivalentes al 41,0% de los recursos regionalizados, y obligaciones por \$3.483 millones, correspondientes al 9,2%. En términos de compromisos, las regiones Pacífico (43,0%), Amazonas (42,3%), Andina (41,6%) y Caribe (41,2%) presentan niveles de avance similares en la gestión contractual de los recursos regionalizados. No obstante, los niveles de obligaciones continúan siendo bajos frente a los recursos comprometidos.

Tabla 59. Regionalización del Servicio Geológico Colombiano - SGC

* Cifras en millones de pesos

Región	Vigente 2026	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
--------	--------------	------------	--------	------------	------------

Amazonas	\$ 3.082	\$ 1.305	42,3%	\$ 325	10,6%
Andina	\$ 23.513	\$ 9.777	41,6%	\$ 2.097	8,9%
Caribe	\$ 3.862	\$ 1.590	41,2%	\$ 454	11,7%
Pacífico	\$ 5.383	\$ 2.314	43,0%	\$ 459	8,5%
Total regionalizado	\$ 37.909	\$ 15.559	41,0%	\$ 3.483	9,2%
Nacional	\$ 42.091	\$ 17.229	40,9%	\$ 2.519	6,0%
Total	\$ 80.000	\$ 32.788	41,0%	\$ 6.002	7,5%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo 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 60. 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	\$ 121	21,9%	\$ 33	5,9%
	Andina	\$ 1.960	\$ 585	29,9%	\$ 287	14,6%
	Caribe	\$ 918	\$ 145	15,8%	\$ 48	5,3%
	Orinoquía	\$ 1.654	\$ 362	21,9%	\$ 98	5,9%
	Total regionalizado	\$ 5.082	\$ 1.214	23,9%	\$ 466	9,2%
Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Ampliación del conocimiento de los recursos minerales, su potencial e interacción con el medio ambiente y la salud humana en el territorio colombiano Nacional	Amazonas	\$ 831	\$ 421	50,7%	\$ 99	11,9%
	Andina	\$ 5.870	\$ 2.905	49,5%	\$ 781	13,3%
	Caribe	\$ 2.944	\$ 1.445	49,1%	\$ 405	13,8%
	Orinoquía	\$ 415	\$ 211	50,7%	\$ 49	11,9%
	Pacífico	\$ 415	\$ 211	50,7%	\$ 49	11,9%
	Total regionalizado	\$ 10.475	\$ 5.193	49,6%	\$ 1.384	13,2%
Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Fortalecimiento de la declaratoria de bienes de interés geológico y paleontológico a nivel Nacional	Andina	\$ 100	\$ 10	10,0%	\$ 1	1,2%
	Total regionalizado	\$ 100	\$ 10	10,0%	\$ 1	1,2%
Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Fortalecimiento de la Investigación y caracterización geocientífica con enfoque en el aprovechamiento responsable del suelo, subsuelo y agua del territorio Nacional	Andina	\$ 415	\$ 322	77,6%	\$ -	0,0%
	Pacífico	\$ 1.246	\$ 482	38,7%	\$ 103	8,2%
	Total regionalizado	\$ 1.661	\$ 804	48,4%	\$ 103	6,2%
Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Fortalecimiento del conocimiento geocientífico a escalas menores de 1:100.000 en el territorio colombiano Nacional	Andina	\$ 1.916	\$ 1.916	100,0%	\$ 263	13,7%
	Pacífico	\$ 622	\$ 622	100,0%	\$ 64	10,4%
	Total regionalizado	\$ 2.538	\$ 2.538	100,0%	\$ 327	12,9%
Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado

Fortalecimiento en la aplicación de las técnicas nucleares, radiactivas, isotópicas y geocronológicas en el territorio Nacional	Amazonas	\$ 100	\$ 12	11,9%	\$ 12	11,9%
	Andina	\$ 6.551	\$ 1.210	18,5%	\$ 148	2,3%
	Total regionalizado	\$ 6.651	\$ 1.222	18,4%	\$ 160	2,4%

Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Investigación geocientífica sobre amenazas y riesgos geológicos para Colombia Nacional	Amazonas	\$ 1.600	\$ 750	46,9%	\$ 182	11,4%
	Andina	\$ 6.701	\$ 2.828	42,2%	\$ 617	9,2%
	Pacífico	\$ 3.100	\$ 1.001	32,3%	\$ 243	7,8%
	Total regionalizado	\$ 11.401	\$ 4.579	40,2%	\$ 1.042	9,1%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo de 2026

Unidad De Planeación Minero Energética – UPME: La Unidad de Planeación Minero Energética – UPME registra una apropiación vigente total de \$42.894 millones para la vigencia 2026, con corte al 31 de marzo, de los cuales \$2.069 millones corresponden a recursos regionalizados, equivalentes al 4,8% del total de la entidad.

Los recursos territorializados de la entidad se concentran principalmente en la Región Caribe, con \$1.818 millones. Con corte al periodo analizado, la entidad registra compromisos por \$969 millones, equivalentes al 46,8% de los recursos regionalizados, y obligaciones por \$109 millones, correspondientes al 5,3% de los recursos apropiados. En términos de compromisos, las regiones Amazonas e Insular presentan niveles de avance del 100,0%, mientras que la Región Caribe registra compromisos del 39,5%, evidenciando avances diferenciados en la gestión contractual. No obstante, los niveles de obligaciones continúan siendo bajos frente a los recursos comprometidos, especialmente en la Región Caribe.

Tabla 61. Regionalización de la Unidad de Planeación Minero Energética - UPME

* Cifras en millones de pesos

Región	Vigente 2026	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Amazonas	\$ 201	\$ 201	100,0%	\$ 40	19,9%
Caribe	\$ 1.818	\$ 718	39,5%	\$ 59	3,2%
Insular	\$ 50	\$ 50	100,0%	\$ 10	19,9%
Total regionalizado	\$ 2.069	\$ 969	46,8%	\$ 109	5,3%
Nacional	\$ 40.826	\$ 27.258	66,8%	\$ 2.607	6,4%
Total	\$ 42.894	\$ 28.227	65,8%	\$ 2.716	6,3%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo 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 62. 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%	\$ 40	19,9%
	Insular	\$ 50	\$ 50	100,0%	\$ 10	19,9%
	Total regionalizado	\$ 251	\$ 251	100,0%	\$ 50	19,9%
Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Mejoramiento de la participación ciudadana en el modelo energético y de infraestructura energética, en el marco de la transición energética justa a nivel Nacional	Amazonas	\$ 1.818	\$ 718	39,5%	\$ 59	3,2%
	Total regionalizado	\$ 1.818	\$ 718	39,5%	\$ 59	3,2%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo de 2026

- **Regionalización acumulada de los proyectos de inversión del ministerio de minas y energía**

El 59,1% de los proyectos de inversión de las entidades adscritas del sector fueron regionalizados, es decir, 26 de los 44 proyectos de inversión en ejecución para la vigencia 2026, con corte al 31 de marzo. Del total de recursos regionalizados, el Ministerio de Minas y Energía – Gestión General concentra la mayor participación, con una apropiación vigente de \$8.906.462 millones, equivalente al 98,6% del total regionalizado del sector. Asimismo, la entidad registra compromisos por \$3.391.552 millones y obligaciones por \$1.760.975 millones, consolidándose como la principal ejecutora de recursos regionalizados del sector.

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 31 de marzo de 2026. Los departamentos con mayor proporción de recursos regionalizados fueron: 1) Atlántico, con \$1.064.378 millones y obligaciones equivalentes al 32,2%; 2) Antioquia, con \$634.861 millones y una ejecución financiera del 31,1%; 3) Bogotá, con \$618.898 millones y obligaciones del 9,7%; 4) Bolívar, con \$540.544 millones y una ejecución del 12,9%; y 5) Magdalena, con \$465.760 millones y obligaciones del 11,1%. En términos de ejecución financiera, se destacan departamentos como Guainía, con el mayor porcentaje de obligaciones del país (53,5%), seguido por Arauca con 34,4%, Caldas con 34,0%, Huila con 32,9% y Atlántico con 32,2%, evidenciando avances significativos en la materialización de los recursos territorializados. Por el contrario, territorios como Risaralda (4,0%), Vichada (6,5%), Archipiélago de San Andrés, Providencia y Santa Catalina (7,3%) y La Guajira (7,4%) presentan los niveles más bajos de ejecución financiera, reflejando rezagos en la ejecución de los proyectos durante el periodo evaluado.

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 63. Valores regionalizados por el Ministerio de Minas y Energías por departamentos

* Cifras en millones de pesos

Departamento	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Amazonas	\$ 112.663	\$ 54.539	48,4%	\$ 27.044	24,0%
Antioquia	\$ 634.861	\$ 271.973	42,8%	\$ 197.277	31,1%
Arauca	\$ 74.398	\$ 32.241	43,3%	\$ 25.592	34,4%
Archipiélago de San Andrés, Providencia y Santa Catalina	\$ 142.713	\$ 11.230	7,9%	\$ 10.456	7,3%
Atlántico	\$ 1.064.378	\$ 517.249	48,6%	\$ 342.487	32,2%
Bogotá	\$ 618.898	\$ 153.376	24,8%	\$ 60.336	9,7%
Bolívar	\$ 540.544	\$ 117.261	21,7%	\$ 69.547	12,9%
Boyacá	\$ 160.281	\$ 67.930	42,4%	\$ 39.891	24,9%
Caldas	\$ 135.243	\$ 60.103	44,4%	\$ 45.936	34,0%
Caquetá	\$ 134.689	\$ 65.932	49,0%	\$ 30.908	22,9%
Casanare	\$ 78.065	\$ 31.294	40,1%	\$ 18.272	23,4%
Cauca	\$ 333.440	\$ 136.760	41,0%	\$ 38.202	11,5%
Cesar	\$ 342.154	\$ 87.230	25,5%	\$ 38.930	11,4%
Chocó	\$ 224.214	\$ 80.099	35,7%	\$ 30.073	13,4%
Córdoba	\$ 447.579	\$ 94.129	21,0%	\$ 57.250	12,8%
Cundinamarca	\$ 159.049	\$ 60.838	38,3%	\$ 17.579	11,1%
Guainía	\$ 30.003	\$ 16.967	56,6%	\$ 16.060	53,5%
Guaviare	\$ 56.876	\$ 44.521	78,3%	\$ 7.114	12,5%
Huila	\$ 280.406	\$ 141.323	50,4%	\$ 92.226	32,9%
La Guajira	\$ 298.554	\$ 162.957	54,6%	\$ 22.013	7,4%
Magdalena	\$ 465.760	\$ 157.739	33,9%	\$ 51.704	11,1%
Meta	\$ 189.675	\$ 108.286	57,1%	\$ 32.814	17,3%
Nariño	\$ 463.264	\$ 155.725	33,6%	\$ 87.020	18,8%
Norte de Santander	\$ 367.852	\$ 158.231	43,0%	\$ 46.929	12,8%
Putumayo	\$ 127.521	\$ 50.382	39,5%	\$ 21.069	16,5%
Quindío	\$ 62.184	\$ 25.743	41,4%	\$ 15.734	25,3%
Risaralda	\$ 42.630	\$ 15.708	36,8%	\$ 1.686	4,0%
Santander	\$ 298.712	\$ 147.164	49,3%	\$ 79.210	26,5%
Sucre	\$ 234.691	\$ 45.953	19,6%	\$ 31.206	13,3%
Tolima	\$ 222.028	\$ 89.723	40,4%	\$ 62.730	28,3%
Valle del Cauca	\$ 450.032	\$ 194.933	43,3%	\$ 128.912	28,6%
Vaupés	\$ 63.481	\$ 11.564	18,2%	\$ 11.564	18,2%
Vichada	\$ 49.625	\$ 22.448	45,2%	\$ 3.204	6,5%
Total	\$ 8.906.462	\$ 3.391.552	38,1%	\$ 1.760.975	19,8%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo de 2026

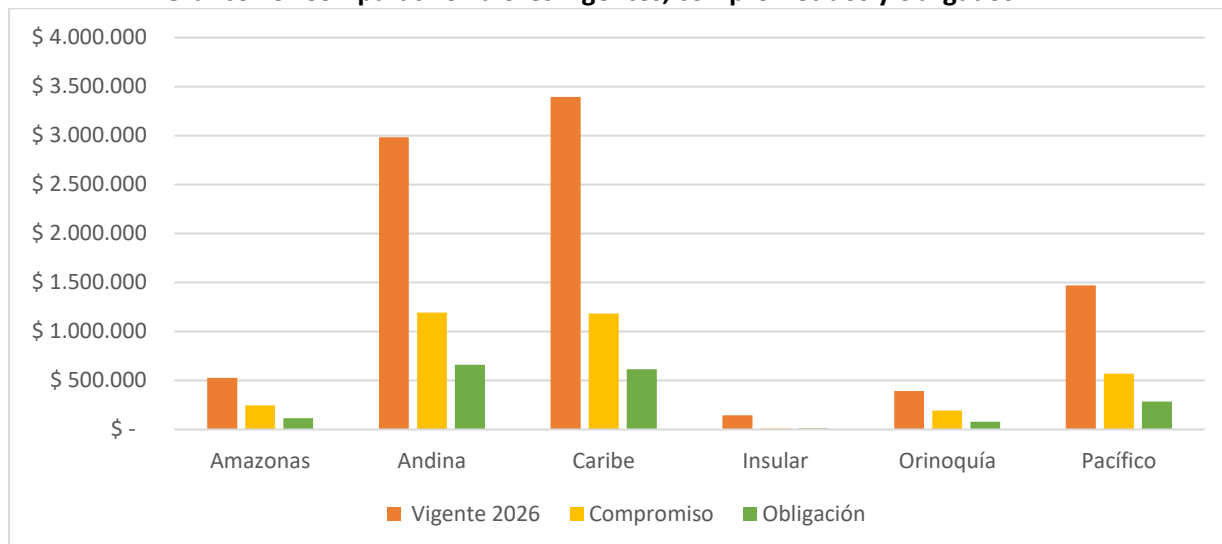
Ministerio de Minas y Energía

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

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

Gráfico 19. 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 31 de marzo de 2026

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

* Cifras en millones de pesos

Bpin	Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
2018011000650	DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A USUARIOS DE GAS COMBUSTIBLE POR RED DE ESTRATOS 1 Y 2. NACIONAL	Amazonas	\$ 22.176	\$ 10.627	47,9%	\$ 1.137	5,1%
		Andina	\$ 869.602	\$ 396.457	45,6%	\$ 42.402	4,9%
		Caribe	\$ 392.416	\$ 185.871	47,4%	\$ 19.879	5,1%
		Orinoquía	\$ 62.338	\$ 30.337	48,7%	\$ 3.245	5,2%
		Pacífico	\$ 163.468	\$ 96.087	58,8%	\$ 10.277	6,3%
Total 2018011000650			\$ 1.510.000	\$ 719.380	47,6%	\$ 76.939	5,1%
2018011000763	DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS AL CONSUMO EN CILINDROS Y PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DE GLP NACIONAL	Amazonas	\$ 35.656	\$ 5.584	15,7%	\$ 5.584	15,7%
		Andina	\$ 6.456	\$ 3.228	50,0%	\$ -	0,0%
		Insular	\$ 1.223	\$ 212	17,3%	\$ 212	17,3%
		Pacífico	\$ 75.078	\$ 12.794	17,0%	\$ 12.794	17,0%
Total 2018011000763			\$ 118.413	\$ 21.818	18,4%	\$ 18.590	15,7%
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	Andina	\$ 7.785	\$ 7.289	93,6%	\$ 112	1,4%
		Caribe	\$ 51.087	\$ 51.087	100,0%	\$ -	0,0%
		Orinoquía	\$ 18.434	\$ 18.434	100,0%	\$ -	0,0%
		Pacífico	\$ 22.422	\$ 22.422	100,0%	\$ -	0,0%

Bpin	Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
Total 2018011001045			\$ 99.727	\$ 99.231	99,5%	\$ 112	0,1%
2018011001048	MEJORAMIENTO DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN LAS ZONAS RURALES DEL TERRITORIO NACIONAL	Amazonas	\$ 80.086	\$ 68.102	85,0%	\$ 7.052	8,8%
		Andina	\$ 44.322	\$ 17.732	40,0%	\$ 771	1,7%
		Orinoquía	\$ 25.801	\$ 11.699	45,3%	\$ -	0,0%
		Pacífico	\$ 49.792	\$ 15.290	30,7%	\$ -	0,0%
Total 2018011001048			\$ 200.000	\$ 112.823	56,4%	\$ 7.824	3,9%
2020011000141	MEJORAMIENTO DEL CUBRIMIENTO DE LA DEMANDA NO ATENDIDA QUE PERCIBEN LOS USUARIOS DEL SIN Y LAS ZNI NACIONAL	Andina	\$ 800	\$ 636	79,4%	\$ 67	8,3%
Total 2020011000141			\$ 800	\$ 636	79,4%	\$ 67	8,3%
2021011000088	FORTALECIMIENTO DEL RELACIONAMIENTO TERRITORIAL PARA LA CREACION DE VALOR COMPARTIDO EN EL SECTOR MINERO ENERGETICO NACIONAL	Amazonas	\$ 1.245	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
		Andina	\$ 1.720	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
		Caribe	\$ 1.520	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
		Orinoquía	\$ 100	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
		Pacífico	\$ 420	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
Total 2021011000088			\$ 5.005	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
2021011000094	FORTALECIMIENTO A LA GESTION DEL MONITOREO, SEGUIMIENTO Y CONTROL A LOS COMBUSTIBLES LIQUIDOS DERIVADOS DEL PETROLEO Y OTROS PRODUCTOS DE TIPO RESIDUAL DE HIDROCARBUROS NACIONAL	Amazonas	\$ 33	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
		Andina	\$ 100	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
		Orinoquía	\$ 67	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
Total 2021011000094			\$ 200	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
2022011000054	FORTALECIMIENTO 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%	\$ -	0,0%
Total 2022011000054			\$ 56.862	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
2022011000071	FORTALECIMIENTO DE LA COMPETITIVIDAD Y SOSTENIBILIDAD DEL SECTOR MINERO ENERGETICO MEDIANTE LA INCORPORACION DE PROCESOS DE REDUCCION DE RIESGO DE DESASTRES NACIONAL	Pacífico	\$ 449	\$ 1	0,3%	\$ 1	0,3%
Total 2022011000071			\$ 449	\$ 1	0,3%	\$ 1	0,3%
2022011000075	FORTALECIMIENTO DE LA CONFIANZA EN LAS INSTITUCIONES DE LA INDUSTRIA MINERO ENERGETICA EN COLOMBIA (INICIATIVA EITI) NACIONAL	Andina	\$ 40	\$ 39	97,7%	\$ 5	13,1%
		Caribe	\$ 70	\$ 68	97,7%	\$ -	0,0%
		Orinoquía	\$ 87	\$ 85	97,7%	\$ 6	7,0%
Total 2022011000075			\$ 197	\$ 192	97,7%	\$ 11	5,8%
2022011000082		Amazonas	\$ 7.953	\$ 7.953	100,0%	\$ -	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 Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
	AMPLIACION DE LA COBERTURA DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS – ZNI EN EL TERRITORIO NACIONAL	Andina	\$ 31.458	\$ 19.890	63,2%	\$ 150	0,5%
		Caribe	\$ 124.062	\$ 124.062	100,0%	\$ -	0,0%
		Orinoquía	\$ 26.598	\$ 26.598	100,0%	\$ -	0,0%
		Pacífico	\$ 39.930	\$ 39.930	100,0%	\$ -	0,0%
Total 2022011000082			\$ 230.000	\$ 218.433	95,0%	\$ 150	0,1%
202300000000198	MEJORAMIENTO DEL COMERCIO LEGAL DE COMBUSTIBLES EN LOS MUNICIPIOS CONSIDERADOS COMO ZONA DE FRONTERA. NACIONAL	Amazonas	\$ 108	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
		Andina	\$ 8.118	\$ 8.055	99,2%	\$ 4.680	57,6%
		Caribe	\$ 5.370	\$ 5.316	99,0%	\$ -	0,0%
		Insular	\$ 27	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
		Orinoquía	\$ 54	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
		Pacífico	\$ 54	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
Total 202300000000198			\$ 13.730	\$ 13.371	97,4%	\$ 4.680	34,1%
202300000000248	SUBSIDIO DISTRIBUCION DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR ELECTRICO NACIONAL	Amazonas	\$ 295.805	\$ 73.023	24,7%	\$ 73.023	24,7%
		Andina	\$ 1.905.839	\$ 660.608	34,7%	\$ 609.089	32,0%
		Caribe	\$ 2.157.350	\$ 329.370	15,3%	\$ 329.370	15,3%
		Insular	\$ 141.463	\$ 11.018	7,8%	\$ 10.244	7,2%
		Orinoquía	\$ 247.776	\$ 98.445	39,7%	\$ 76.525	30,9%
		Pacífico	\$ 948.624	\$ 302.591	31,9%	\$ 258.827	27,3%
Total 202300000000248			\$ 5.696.858	\$ 1.475.055	25,9%	\$ 1.357.078	23,8%
202300000000302	FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN AMBIENTAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO FRENTE A LAS NECESIDADES DE LOS TERRITORIOS A NIVEL NACIONAL	Pacífico	\$ 600	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
Total 202300000000302			\$ 600	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
202300000000358	IMPLEMENTACIÓN DE LA POLÍTICA NACIONAL DE SEGURIDAD MINERA NACIONAL	Andina	\$ 3.649	\$ 1.175	32,2%	\$ 44	1,2%
		Caribe	\$ 280	\$ 49	17,5%	\$ 10	3,5%
		Pacífico	\$ 1.229	\$ 560	45,5%	\$ 11	0,9%
Total 202300000000358			\$ 5.159	\$ 1.784	34,6%	\$ 65	1,3%
202300000000360	GENERACIÓN DE ALTERNATIVAS DE RECONVERSIÓN PRODUCTIVA PARA LOS MINEROS DE SUBSISTENCIA (ARTESANALES) Y PEQUEÑOS MINEROS EN EL TERRITORIO NACIONAL NACIONAL	Amazonas	\$ 218	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
		Andina	\$ 6.216	\$ 568	9,1%	\$ 30	0,5%
		Caribe	\$ 4.973	\$ 379	7,6%	\$ 12	0,2%
		Pacífico	\$ 5.376	\$ 818	15,2%	\$ 34	0,6%
Total 202300000000360			\$ 16.783	\$ 1.765	10,5%	\$ 75	0,4%
202300000000362	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	\$ 243	9,8%	\$ -	0,0%
		Caribe	\$ 146	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
		Pacífico	\$ 2.185	\$ 567	25,9%	\$ 176	8,1%
Total 202300000000362			\$ 4.811	\$ 810	16,8%	\$ 176	3,7%
202400000000174		Amazonas	\$ 734	\$ 0	0,0%	\$ 0	0,0%

Bpin	Nombre Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
	DISTRIBUCIÓN DE SUBSIDIOS PARA USUARIOS UBICADOS EN ZONAS ESPECIALES Y APOYO FINANCIERO PARA SOLUCIONES ENERGÉTICAS CON FNCER EN ZONAS ESPECIALES DEL SISTEMA INTERCONECTADO. NACIONAL	Andina	\$ 13.450	\$ 1.092	8,1%	\$ 1.092	8,1%
		Caribe	\$ 122.372	\$ 9.936	8,1%	\$ 9.936	8,1%
		Orinoquía	\$ 1.930	\$ 103	5,3%	\$ 103	5,3%
		Pacífico	\$ 15.442	\$ 1.480	9,6%	\$ 1.480	9,6%
Total 202400000000174			\$ 153.927	\$ 12.611	8,2%	\$ 12.611	8,2%
202400000000177	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	35,7%
		Andina	\$ 39.256	\$ 39.256	100,0%	\$ -	0,0%
		Caribe	\$ 105.857	\$ 105.857	100,0%	\$ -	0,0%
		Orinoquía	\$ 7.541	\$ 7.541	100,0%	\$ -	0,0%
		Pacífico	\$ 45.616	\$ 45.616	100,0%	\$ -	0,0%
Total 202400000000177			\$ 273.753	\$ 273.355	99,9%	\$ 26.954	9,8%
202400000000184	DESARROLLO DE UN MODELO MINERO CENTRADO EN LA REINDUSTRIALIZACIÓN Y LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA NACIONAL	Amazonas	\$ 107	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
		Andina	\$ 321	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
		Caribe	\$ 107	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
		Pacífico	\$ 214	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
Total 202400000000184			\$ 750	\$ -	0,0%	\$ -	0,0%
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	Andina	\$ 1.670	\$ 1.587	95,0%	\$ 606	36,3%
		Caribe	\$ 570	\$ 569	99,8%	\$ 25	4,4%
		Pacífico	\$ 4.070	\$ 3.914	96,2%	\$ 459	11,3%
Total 202400000000197			\$ 6.310	\$ 6.070	96,2%	\$ 1.090	17,3%
202400000000199	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%	\$ -	0,0%
Total 202400000000199			\$ 5.031	\$ 2.966	58,9%	\$ -	0,0%
202500000025133	APOYO A LA COMPENSACIÓN DEL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO Y GLP EN EL DEPARTAMENTO DE NARIÑO	Pacífico	\$ 81.288	\$ 11.370	14,0%	\$ 66	0,1%
Total 202500000025133			\$ 81.288	\$ 11.370	14,0%	\$ 66	0,1%
202500000025307	COFINANCIACIÓN DE PROYECTOS DIRIGIDOS AL DESARROLLO DE LA INFRAESTRUCTURA PARA LA PRESTACIÓN EFECTIVA DEL	Andina	\$ 30.875	\$ 30.875	100,0%	\$ -	0,0%
		Caribe	\$ 1.670	\$ 1.670	100,0%	\$ -	0,0%
		Pacífico	\$ 12.009	\$ 12.009	100,0%	\$ -	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 Proyecto	Región	Vigente	Compromiso	% Comp	Obligación	% Obligado
	SERVICIO PÚBLICO DE GAS COMBUSTIBLE POR REDES NACIONAL						
Total 202500000025307			\$ 44.554	\$ 44.554	100,0%	\$ -	0,0%
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	Amazonas	\$ 499	\$ 490	98,2%	\$ -	0,0%
		Andina	\$ 1.996	\$ 499	25,0%	\$ -	0,0%
		Caribe	\$ 367.085	\$ 367.085	100,0%	\$ 253.762	69,1%
		Orinoquía	\$ 998	\$ 998	100,0%	\$ -	0,0%
		Pacífico	\$ 998	\$ 998	100,0%	\$ -	0,0%
Total 202500000025335			\$ 371.575	\$ 370.070	99,6%	\$ 253.762	68,3%
202500000025373	GENERACIÓN DE VALOR AGREGADO EN LOS MINERALES Y/O MATERIALES EXTRAÍDOS POR LOS MINEROS DE SUBSISTENCIA EN EL TERRITORIO NACIONAL	Amazonas	\$ 100	\$ 74	74,4%	\$ 7	7,0%
		Andina	\$ 5.992	\$ 2.886	48,2%	\$ 488	8,1%
		Caribe	\$ 1.863	\$ 1.200	64,4%	\$ 144	7,7%
		Orinoquía	\$ 40	\$ 30	74,4%	\$ 3	7,0%
		Pacífico	\$ 1.685	\$ 1.069	63,4%	\$ 84	5,0%
Total 202500000025373			\$ 9.680	\$ 5.258	54,3%	\$ 725	7,5%
TOTAL GENERAL			\$ 8.906.462	\$ 3.391.552	38,1%	\$ 1.760.975	19,8%

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo de 2026

6.5. 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. Durante el primer trimestre de 2026, 43 proyectos de inversión del sector focalizaron recursos por un valor vigente aproximado de \$800.022 millones, de los cuales se comprometieron \$81.722 millones, equivalentes al 10 %, y se obligaron \$8.378 millones, correspondientes al 1 %. 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 65. Resumen trazadores presupuestales por política transversal

Política Transversal	Proyectos	Valor Vigente (COP)	Comprometido	Obligado	% Comp.	% Obli.	Dependencias y Entidades
Construcción de Paz	3	\$360.822.896.124	\$39.379.745.173	\$935.407.753	11%	0,26%	DEE - IPSE
Actividades de ciencia, tecnología e innovación	12	\$234.122.116.251	\$26.777.705.111	\$5.147.882.525	11%	2,20%	ANH - MME (DFM y SG) - SGC

Tecnologías de información y comunicaciones	15	\$103.585.976.245	\$14.873.684.981	\$2.239.591.793	14%	2,16%	IPSE - UPME - SGC - ANM - ANH - MME (DH - Sec General)
Grupos étnicos - Comunidades Indígenas	8	\$90.144.055.886	\$-	\$-	0%	0,00%	MME (OAAS, DFM, Viceminas, DEE), IPSE, ANM
Grupos étnicos - Comunidades Palenqueras	1	\$50.000.000	\$-	\$-	0%	0,00%	DFM
Grupos étnicos - Comunidades Negras	3	\$ 925.000.000	\$-	\$-	0%	0,00%	ANM - DFM
Grupos étnicos - Comunidades afrocolombianas	5	\$5.776.155.697	\$-	\$-	0%	0,00%	MME (OAAS, DFM)
Gestión de Riesgo de Desastres	1	\$2.408.561.664	\$-	\$-	0%	0,00%	OAAS
Equidad de la Mujer	6	\$1.649.929.635	\$389.500.525	\$17.334.510	24%	1,05%	IPSE - UPME - SGC - MME (OAAS, DFM)
Participación Ciudadana	2	\$ 537.258.000	\$301.091.057	\$36.133.330	56%	6,73%	OARE - Planeación

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo de 2026

La focalización sectorial se concentra principalmente en tres políticas transversales: Construcción de Paz, con \$360.823 millones; Ciencia, Tecnología e Innovación, con \$234.122 millones; y Tecnologías de la Información y las Comunicaciones, con \$103.586 millones. En conjunto, estas políticas representan aproximadamente el 87 % del valor total focalizado. No obstante, su ejecución es moderada: Construcción de Paz presenta un 11 % comprometido y 0,26 % obligado; Ciencia, Tecnología e Innovación, un 11 % y 2,20 %, respectivamente; y TIC, un 14 % comprometido y 2,16 % obligado.

La principal alerta corresponde a los trazadores dirigidos a grupos étnicos, que concentran aproximadamente \$96.895 millones sin registrar compromisos ni obligaciones durante el trimestre. Tampoco se observa ejecución en Gestión del Riesgo de Desastres. Por su parte, Participación Ciudadana presenta el mayor avance relativo, con un 56 % comprometido y 6,73 % obligado, aunque su participación en el total de recursos es reducida. En consecuencia, se recomienda fortalecer el seguimiento a las políticas sin ejecución, verificar la correspondencia entre la focalización programada y las acciones contractuales, y acelerar la materialización de los recursos en intervenciones dirigidas a las poblaciones priorizadas. Cabe señalar que un mismo proyecto puede estar asociado a varios trazadores, por lo que la suma de proyectos por política puede superar el número de proyectos únicos del sector.

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 \$360.823 millones. De este valor, se han comprometido cerca de \$39.380 millones, equivalentes al 11 %, y obligado alrededor de \$935 millones, correspondientes apenas al 0,26 %. Aunque esta política concentra cerca del 45 % de todos los recursos sectoriales focalizados en políticas transversales, su nivel de ejecución es bajo, especialmente en obligaciones. Por lo tanto, se recomienda fortalecer el seguimiento a los procesos contractuales, verificar la coherencia de la marcación con los componentes del PMI y asegurar que los recursos focalizados se traduzcan oportunamente en intervenciones y resultados verificables en los territorios priorizados.

Tabla 66. Trazador Construcción de paz

EJECUCIÓN 2026 — POL. CONSTRUCCIÓN DE PAZ						
BPIN	Dependencia	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente (COP)	Comprometido (COP)	Obligado
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
2018011001048	DEE	FAER (electrificación rural)	1. Reforma Rural Integral - 1.8. Planes de acción para la transformación regional	\$ 65.815.350.558	\$ 0	\$ 0
2018011001048	DEE	FAER (electrificación rural)	1. Reforma Rural Integral - 1.2. Infraestructura y adecuación de tierras	\$ 99.953.733.707	\$ 0	\$ 0
202300000000311	IPSE	MISIONAL	1. Reforma Rural Integral - 1.2. Infraestructura y	\$ 45.525.728.225	\$ 39.379.745.173	\$ 935.407.753

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

EJECUCIÓN 2026 — POL. CONSTRUCCIÓN DE PAZ						
BPIN	Depend encia	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente (COP)	Comprometido (COP)	Obligado
			adecuación de tierras			
202300000000311	IPSE	MISIONAL	1. Reforma Rural Integral - 1.8. Planes de acción para la transformación regional	\$ 464.995.840	\$ 0	\$ 0
SUBTOTAL Construcción de Paz				\$ 360.822.896.124	\$ 39.379.745.173	\$ 935.407.753

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo 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.

Durante el primer trimestre de 2026, el sector focalizó recursos en esta política a través de seis proyectos, ejecutados por el IPSE, la UPME, el SGC y dependencias del MME, particularmente la Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales y la Dirección de Formalización Minera. El valor vigente focalizado asciende aproximadamente a \$1.650 millones, de los cuales se han comprometido cerca de \$390 millones, equivalentes al 24 %, y obligado alrededor de \$17 millones, correspondientes al 1,05 %. Aunque el porcentaje comprometido refleja avances en la gestión contractual, el nivel de obligaciones continúa siendo bajo; por ello, se recomienda fortalecer el seguimiento a la ejecución y verificar que los recursos marcados se traduzcan en acciones y resultados concretos para reducir las brechas de género en el sector minero-energético.

Tabla 67. Trazador Equidad de la mujer

EJECUCIÓN 2026 — POL. EQUIDAD DE LA MUJER						
BPIN	Depend encia	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente (COP)	Comprometido (COP)	Obligado
2022011000080	UPME	ENFOQUE TERRITORIAL	2. Participación En Los Escenarios De Poder Y De Toma De Decisiones	\$ 400.000.000	\$ 322.450.280	\$ 7.000.000

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

EJECUCIÓN 2026 — POL. EQUIDAD DE LA MUJER						
BPIN	Dependencia	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente (COP)	Comprometido (COP)	Obligado
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
2019011000294	SGC	TALENTO HUMANO	4. Educación Y Acceso A Nuevas Tecnologías	\$ 99.200.736	\$ 67.050.246	\$ 10.334.510
2021011000088	MINISTERIO DE MINAS - OAAS	RELACIONAMIENTO TERRITORIAL	1. Autonomía Económica Y Acceso A Activos	\$ 500.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000300	SGC	TRANSVERSAL	5. Mujer Libre De Violencias	\$ 10.000.000	\$ 0	\$ 0
SUBTOTAL Equidad de la Mujer				\$ 1.649.929.636	\$ 389.500.526	\$ 17.334.510

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo 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.

Durante el primer trimestre de 2026, el sector focalizó en esta política un proyecto de inversión, a cargo de la Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales, con recursos vigentes por aproximadamente \$2.409 millones. Al corte analizado no se registran compromisos ni obligaciones, lo que evidencia que las acciones previstas todavía no han iniciado su ejecución financiera. En consecuencia, se recomienda revisar el cronograma del proyecto, verificar la consistencia de la focalización y promover la puesta en marcha de las actividades orientadas al conocimiento, reducción y manejo del riesgo en el sector minero-energético.

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 68. Trazador Gestión de riesgo de desastres

EJECUCIÓN 2026 — POL. GESTIÓN DE RIESGO DE DESASTRES						
BPIN	Dependencia	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente (COP)	Comprometido (COP)	Obligado
2022011000071	OAAS	GRD - Gestión del riesgo de desastres	Conocimiento del riesgo	\$ 1.968.561.664	\$ 0	\$ 0
			Reducción del riesgo	\$ 440.000.000	\$ 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 reportada en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo 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. Ley 2294 de 2023, artículo 349.

Durante el primer trimestre de 2026, el sector focalizó aproximadamente \$96.845 millones en las políticas mostradas: \$90.144 millones para comunidades indígenas, \$5.776 millones para comunidades afrocolombianas y \$925 millones para comunidades negras. Estos recursos se encuentran distribuidos en 16 asociaciones de proyectos con trazadores étnicos; sin embargo, al corte analizado no se registran compromisos ni obligaciones. Esta situación constituye una alerta relevante, dado que los recursos focalizados aún no se traducen en acciones efectivas para las poblaciones beneficiarias. Se recomienda fortalecer el seguimiento a los proyectos, verificar la consistencia de la marcación, acelerar los procesos contractuales y garantizar que la ejecución preserve la destinación, regionalización y compromisos concertados con las comunidades. Un mismo proyecto puede estar asociado a más de un trazador, por lo que el número indicado no necesariamente corresponde a proyectos únicos.

Tabla 69. Trazador Grupos étnicos

EJECUCIÓN 2026 — POL. GRUPOS ÉTNICOS - COMUNIDADES INDÍGENAS						
BPIN	Dependencia	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente (COP)	Comprometido (COP)	Obligado
202300000000311	IPSE	MISIONAL	MPC	\$ 38.134.791.540	\$ 0	\$ 0
2022011000082	DEE	FAZNI (Zonas no Interconectadas)	MPC	\$ 44.861.203.416	\$ 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

2021011000088	OAAS	RELACIONAMIENTO TERRITORIAL	MPC	\$ 2.623.200.000	\$ 0	\$ 0
2021011000088	OAAS	RELACIONAMIENTO TERRITORIAL	CRIDEC	\$ 800.000.000	\$ 0	\$ 0
2021011000088	OAAS	RELACIONAMIENTO TERRITORIAL	CRIHU	\$ 800.000.000	\$ 0	\$ 0
202400000000199	VICEMINAS	SALA DE MONITOREO	MPC	\$ 740.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000329	ANM	SOCIO AMBIENTAL	CRIHU	\$ 100.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000329	ANM	SOCIO AMBIENTAL	CRIC 2022 - 2026	\$ 110.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000329	ANM	SOCIO AMBIENTAL	No Asociado A Organización	\$ 80.000.000	\$ 0	\$ 0
2022011000042	DFM	FORMALIZACIÓN MINERA - Legalidad Pequeña Minería	CRIC 2022 - 2026	\$ 129.860.930	\$ 0	\$ 0
202300000000302	OAAS	GESTIÓN AMBIENTAL	CRIC 2022 - 2026	\$ 600.000.000	\$ 0	\$ 0
202500000025373	DFM	MINEROS DE SUBSISTENCIA	CRIHU	\$ 115.000.000	\$ 0	\$ 0
202500000025373	DFM	MINEROS DE SUBSISTENCIA	CRIC 2022 - 2026	\$ 700.000.000	\$ 0	\$ 0
202500000025373	DFM	MINEROS DE SUBSISTENCIA	CRIDEC	\$ 350.000.000	\$ 0	\$ 0
SUBTOTAL Grupos étnicos - Comunidades Indígenas				\$ 90.144.055.886	\$ 0	\$ 0
EJECUCIÓN 2026 — POL. GRUPOS ÉTNICOS - COMUNIDADES AFROCOLOMBIANAS						
BPIN	Dependencia	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente (COP)	Comprometido (COP)	Obligado
202300000000302	OAAS	GESTIÓN AMBIENTAL	ENCP PND 2022 - 2026	\$ 2.129.600.000	\$ 0	\$ 0
2022011000042	DFM	FORMALIZACIÓN MINERA - Legalidad Pequeña Minería	ENCP PND 2022 - 2026	\$ 956.555.697	\$ 0	\$ 0
202500000025373	DFM	MINEROS DE SUBSISTENCIA	ENCP PND 2022 - 2026	\$ 50.000.000	\$ 0	\$ 0
2021011000088	OAAS	GESTIÓN AMBIENTAL	ENCP PND 2022 - 2026	\$ 2.000.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000362	DFM	FOMENTO MINERO	No Asociado a Organización	\$ 640.000.000	\$ 0	\$ 0
SUBTOTAL Grupos étnicos - Comunidades afrocolombianas				\$ 5.776.155.697	\$ 0	\$ 0
EJECUCIÓN 2026 — POL. GRUPOS ÉTNICOS - COMUNIDADES NEGRAS						
BPIN	Dependencia	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente (COP)	Comprometido (COP)	Obligado
202300000000329	ANM	SOCIO AMBIENTAL	ENCP PND 2022 - 2026	\$ 250.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000329	ANM	SOCIO AMBIENTAL	No Asociado A Organización	\$ 25.000.000	\$ 0	\$ 0
2022011000042	DFM	FORMALIZACIÓN MINERA - Legalidad Pequeña Minería	ENCP PND 2022 - 2026	\$ 500.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000362	DFM	MINEROS DE SUBSISTENCIA	ENCP PND 2022 - 2026	\$ 150.000.000	\$ 0	\$ 0
SUBTOTAL Grupos étnicos - Comunidades Negras				\$ 925.000.000	\$ 0	\$ 0
EJECUCIÓN 2026 — POL. GRUPOS ÉTNICOS - COMUNIDADES PALENQUERAS						

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	Dependencia	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente (COP)	Comprometido (COP)	Obligado
202300000000362	DFM	MINEROS DE SUBSISTENCIA	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 31 de marzo 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.

Durante el primer trimestre de 2026, el sector focalizó recursos en esta política mediante dos proyectos de inversión, a cargo de la Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales y de la Oficina de Planeación, con un valor vigente aproximado de \$537 millones. De estos recursos, se comprometieron cerca de \$301 millones, equivalentes al 56 %, y se obligaron aproximadamente \$36 millones, correspondientes al 6,73 %. Esta política registra el mayor porcentaje comprometido entre los trazadores sectoriales analizados; sin embargo, persiste una brecha importante entre los compromisos y las obligaciones. Se recomienda fortalecer el seguimiento a las actividades contractuales y verificar que los recursos se traduzcan en espacios efectivos de diálogo, participación, rendición de cuentas y control social.

Tabla 70. Trazador Participación ciudadana

EJECUCIÓN 2026 — POL. PARTICIPACIÓN CIUDADANA						
BPIN	Dependencia	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente (COP)	Comprometido (COP)	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	\$ 301.091.058	\$ 37.549.997
202300000000296	OARE	REGULACIÓN	Promoción de espacios para acción cívica y democrática-instancias o espacios de participación	\$ 140.000.000	\$ 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

EJECUCIÓN 2026 — POL. PARTICIPACIÓN CIUDADANA						
BPIN	Dependencia	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente (COP)	Comprometido (COP)	Obligado
SUBTOTAL Participación Ciudadana				\$ 537.258.000	\$ 301.091.058	\$ 37.549.997

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo de 2026

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.

Durante el primer trimestre de 2026, el sector focalizó recursos en esta política mediante 12 proyectos de inversión, ejecutados por la ANH, el SGC y dependencias del MME, particularmente la Dirección de Formalización Minera y la Secretaría General. El valor vigente asciende aproximadamente a \$234.122 millones, de los cuales se comprometieron cerca de \$26.778 millones, equivalentes al 11 %, y se obligaron aproximadamente \$5.148 millones, correspondientes al 2,20 %. Esta política constituye la segunda mayor concentración de recursos focalizados del sector; sin embargo, su nivel de ejecución continúa siendo bajo. Se recomienda fortalecer el seguimiento a los proyectos, especialmente a las inversiones en laboratorios, investigación de hidrocarburos, innovación y desarrollo tecnológico, para garantizar que los recursos se traduzcan oportunamente en conocimiento, capacidades e infraestructura científica.

Tabla 71. Trazador Actividades de ciencia, tecnología e innovación.

EJECUCIÓN 2026 — POL. ACTIVIDADES DE CIENCIA, TECNOLOGÍA E INNOVACIÓN						
BPIN	Dependencia	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente (COP)	Comprometido (COP)	Obligado
202500000025188	ANH	Comunidades Energéticas	Investigación Y Desarrollo Experimental	\$ 122.000.000.000	\$ 804.225.625	\$ 77.354.457
2022011000066	ANH	IDENTIFICACIÓN DE RECURSOS	Transferencia De Conocimiento Y Tecnología	\$ 28.000.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000049	SGC	GEOAMENAZAS	Apropiación Social De La Ciencia, Tecnología E Innovación	\$ 29.124.677.042	\$ 8.816.464.872	\$ 1.899.495.847
2023000000000308	Sec. General	INSTITUCIONAL	Transferencia De Conocimiento Y Tecnología	\$ 14.214.690.654	\$ 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

EJECUCIÓN 2026 — POL. ACTIVIDADES DE CIENCIA, TECNOLOGÍA E INNOVACIÓN						
BPIN	Depend encia	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente (COP)	Comprometido (COP)	Obligado
202300000000251	SGC	RECURSOS MINERALES	Apropiación Social De La Ciencia, Tecnología E Innovación	\$ 10.475.186.619	\$ 5.193.059.733	\$ 1.384.280.583
202300000000333	SGC	NUCLEAR	Investigación Y Desarrollo Experimental	\$ 8.003.834.213	\$ 1.892.531.357	\$ 231.201.832
202300000000334	SGC	LABORATORIOS	Apropiación Social De La Ciencia, Tecnología E Innovación	\$ 2.136.600.177	\$ 785.829.434	\$ 226.260.198
202300000000334	SGC	LABORATORIOS	Investigación Y Desarrollo Experimental	\$ 4.494.133.663	\$ 896.780.697	\$ 74.006.384
202300000000358	DFM	SEGURIDAD MINERA	Transferencia De Conocimiento Y Tecnología	\$ 2.196.709.556	\$ 0	\$ 0
202300000000273	SGC	HIDROCARBUROS	Investigación Y Desarrollo Experimental	\$ 5.612.129.220	\$ 1.955.287.652	\$ 546.234.175
202300000000273	SGC	HIDROCARBUROS	Apropiación Social De La Ciencia, Tecnología E Innovación	\$ 139.162.985	\$ 0	\$ 0
202300000000274	SGC	GEOCIENCIAS BÁSICAS	Transferencia De Conocimiento Y Tecnología	\$ 6.965.054.062	\$ 5.859.167.442	\$ 638.622.723
202300000000334	SGC	TRANSVERSAL	Apropiación Social De La Ciencia, Tecnología E Innovación	\$ 82.800.000	\$ 0	\$ 0
202500000025134	SGC	MUSEO GEOLOGICO nuevo	Transferencia De Conocimiento Y Tecnología	\$ 677.138.060	\$ 574.358.300	\$ 70.426.326
SUBTOTAL Actividades de ciencia, tecnología e innovación				\$ 234.122.116.251	\$ 26.777.705.111	\$ 5.147.882.525

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo 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

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

través del uso y aprovechamiento estratégico de las TIC. MinTIC – Política de Gobierno Digital y DNP – Guía del clasificador de política transversal TIC.

Durante el primer trimestre de 2026, el sector focalizó recursos en esta política mediante 15 proyectos de inversión, ejecutados por el IPSE, la UPME, el SGC, la ANM, la ANH y dependencias del MME, particularmente la Dirección de Hidrocarburos y la Secretaría General. El valor vigente asciende aproximadamente a \$103.586 millones, de los cuales se comprometieron cerca de \$14.874 millones, equivalentes al 14 %, y se obligaron alrededor de \$2.240 millones, correspondientes al 2,16 %. Aunque se observa un avance moderado en la contratación, el nivel de obligaciones sigue siendo bajo. Se recomienda fortalecer el seguimiento a los proyectos y garantizar que los recursos se traduzcan oportunamente en sistemas implementados, servicios digitales, infraestructura tecnológica y mejoras verificables en la gestión institucional.

Tabla 72. Trazador Tecnologías de información y comunicaciones

EJECUCIÓN 2026 — POL. TECNOLOGÍAS DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES						
BPIN	Dependencia	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente (COP)	Comprometido	Obligado
202300000000213	ANH	TIC's	Aplicaciones / Software	\$ 4.756.947.747	\$ 0	\$ 0
202300000000213	ANH	TIC's	Infraestructura/Hardware	\$ 2.749.080.086	\$ 0	\$ 0
202300000000213	ANH	TIC's	Servicios	\$ 194.284.612	\$ 0	\$ 0
202300000000237	ANM	TIC-OTI	Servicios	\$ 6.165.284.223	\$ 3.533.215.724	\$ 779.191.084
202300000000237	ANM	TIC-OTI	Infraestructura/Hardware	\$ 4.725.367.288	\$ 0	\$ 0
202300000000237	ANM	TIC-OTI	Aplicaciones / Software	\$ 4.725.367.288	\$ 0	\$ 0
202400000000173	DH	SICOM PARA LA TEJ	Aplicaciones / Software	\$ 20.358.227.582	\$ 0	\$ 0
202300000000314	IPSE	TIC	Infraestructura/Hardware	\$ 1.588.888.577	\$ 0	\$ 0
202300000000314	IPSE	TIC	Aplicaciones / Software	\$ 782.720.698	\$ 0	\$ 0
202400000000198	Sec. General	TICS MME	Servicios	\$ 8.841.569.873	\$ 5.662.691.922	\$ 837.425.997
202400000000198	Sec. General	TICS MME	Aplicaciones / Software	\$ 18.112.211.891	\$ 0	\$ 0
202400000000198	Sec. General	TICS MME	Infraestructura/Hardware	\$ 8.044.134.777	\$ 0	\$ 0
2019011000154	Sec. General	DOCUMENTOS ELECTRÓNICOS	Servicios	\$ 684.015.500	\$ 0	\$ 0
202400000000053	SGC	DATACENTER	Aplicaciones / Software	\$ 5.794.673.565	\$ 0	\$ 0
2022011000058	SGC	BIP	Servicios	\$ 1.687.253.976	\$ 597.041.600	\$ 56.345.600
2022011000058	SGC	BIP	Infraestructura/Hardware	\$ 1.211.126.988	\$ 298.520.800	\$ 28.172.800
2022011000058	SGC	BIP	Aplicaciones / Software	\$ 448.063.494	\$ 149.260.400	\$ 14.086.400
2022011000098	UPME	DIGITAL TICS	Servicios	\$ 3.177.200.000	\$ 1.980.817.643	\$ 245.040.760

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

EJECUCIÓN 2026 — POL. TECNOLOGÍAS DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES						
BPIN	Dependencia	Nombre del Proyecto	Categoría	Valor Vigente (COP)	Comprometido	Obligado
2022011000098	UPME	DIGITAL TICS	Infraestructura/Hardware	\$ 997.717.992	\$ 0	\$ 0
2022011000098	UPME	DIGITAL TICS	Aplicaciones / Software	\$ 2.188.000.000	\$ 121.980.000	\$ 0
202400000000195	UPME	CIO NUEVO	Servicios	\$ 2.535.709.056	\$ 2.384.656.892	\$ 239.847.963
2022011000078	UPME	TRANSVERSAL	Aplicaciones / Software	\$ 400.000.000	\$ 145.500.000	\$ 39.481.189
2022011000078	UPME	TRANSVERSAL	Servicios	\$ 143.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000286	UPME	HIDROCARBUROS	Infraestructura/Hardware	\$ 220.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000286	UPME	HIDROCARBUROS	Aplicaciones / Software	\$ 300.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000332	UPME	MINERÍA	Infraestructura/Hardware	\$ 120.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000317	UPME	DEMANDA	Aplicaciones / Software	\$ 70.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000317	UPME	DEMANDA	Infraestructura/Hardware	\$ 500.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000316	UPME	ENERGÍA	Infraestructura/Hardware	\$ 400.000.000	\$ 0	\$ 0
202300000000316	UPME	ENERGÍA	Servicios	\$ 1.665.131.032	\$ 0	\$ 0
SUBTOTAL Tecnologías de información y comunicaciones				\$ 103.585.976.245	\$ 14.873.684.981	\$ 2.239.591.793

Fuente: OPGI del Ministerio de Minas y Energía con base en la información reportado en MIS – PIIP con corte a 31 de marzo de 2026

Conclusiones y recomendaciones ejecución proyectos PIIP

Durante el primer trimestre de 2026, el Sector Minas y Energía presentó un avance moderado, aunque heterogéneo, en la ejecución de sus proyectos de inversión. Con corte al 31 de marzo, el sector registró una apropiación vigente de \$10,1 billones, de los cuales \$9,0 billones, equivalentes al 89,2 %, se encontraban regionalizados. Sobre estos recursos se alcanzaron compromisos por \$3,46 billones (38,3 %) y obligaciones por \$1,76 billones (19,6 %), lo que evidencia avances en la gestión contractual, pero también una brecha significativa entre los recursos comprometidos y su materialización financiera.

El Ministerio de Minas y Energía concentra \$8,9 billones, equivalentes al 98,6 % de los recursos regionalizados, por lo que su desempeño determina en gran medida el comportamiento agregado del sector. Esta concentración se explica principalmente por el peso presupuestal de los proyectos relacionados con subsidios, ampliación de cobertura y soluciones energéticas.

La ejecución territorial presenta diferencias importantes. Mientras departamentos como Guainía, Arauca, Caldas, Huila y Atlántico registran niveles de ejecución superiores al promedio nacional, territorios como Risaralda, Vichada, San Andrés, Providencia y Santa Catalina, y La Guajira muestran bajos niveles de obligaciones. Esto evidencia distintos ritmos de implementación y la necesidad de fortalecer el seguimiento a los proyectos en los territorios con mayores rezagos.

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

También se identificaron diferencias en el desempeño de las entidades adscritas y las dependencias del MME. Algunas presentan avances importantes en la gestión contractual, mientras que otras registran productos sin avance físico o recursos obligados que aún no se traducen en bienes y servicios entregados. Esta situación evidencia brechas entre la ejecución física y financiera, aunque debe considerarse que algunos productos tienen entregas programadas para periodos posteriores.

En materia de completitud, las medidas implementadas desde 2025 permitieron que más del 93 % de los proyectos del sector registraran información completa en los módulos del MIS-PIIP. No obstante, persisten oportunidades de mejora relacionadas con el cargue de informes ejecutivos, anexos de reservas, regionalización, focalización, flujo de caja y soportes de los avances reportados. La implementación del informe ejecutivo mensual estandarizado constituye una mejora relevante para fortalecer la trazabilidad, homogeneizar la información e identificar alertas oportunamente.

Las reservas presupuestales continúan siendo un aspecto crítico del seguimiento. Las entidades y dependencias del MME constituyeron aproximadamente \$1,93 billones en reservas, equivalentes al 26,3 % del presupuesto de inversión asociado, y una proporción significativa de los proyectos —73 % en las entidades y 84 % en las dependencias del Ministerio— presentó recursos pendientes de ejecución. Esto incidió en el rezago de algunas metas físicas programadas para 2025, que deberán reportarse en 2026 una vez se materialice la entrega de los bienes y servicios.

En políticas transversales, 43 proyectos focalizaron cerca de \$800.022 millones, con compromisos por \$81.722 millones (10 %) y obligaciones por \$8.378 millones (1 %). Los recursos se concentran principalmente en Construcción de Paz, Ciencia, Tecnología e Innovación y TIC. Se destaca el avance relativo de Participación Ciudadana; sin embargo, se identifican alertas por la baja ejecución de Construcción de Paz, Equidad de la Mujer y Gestión del Riesgo de Desastres, así como por la ausencia de compromisos y obligaciones en los recursos dirigidos a grupos étnicos.

En términos generales, los resultados evidencian la necesidad de acelerar la ejecución, mejorar la correspondencia entre los avances físicos y financieros y asegurar que los recursos regionalizados y focalizados se traduzcan efectivamente en bienes, servicios y resultados para los territorios y poblaciones priorizadas.

Recomendaciones

- Fortalecer la articulación entre la planeación física, presupuestal y contractual, de manera que las actividades, productos, procesos de contratación y flujos de caja cuenten con cronogramas consistentes y verificables.

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

- Implementar un seguimiento periódico y diferenciado a los proyectos críticos, priorizando aquellos con altas apropiaciones, bajos niveles de obligación, productos sin avance, metas rezagadas o diferencias entre la ejecución física y financiera.
- Acelerar la conversión de compromisos en obligaciones y pagos, identificando los cuellos de botella contractuales, técnicos, administrativos o territoriales que estén retrasando la entrega de los bienes y servicios.
- Fortalecer el seguimiento territorial, especialmente en los departamentos con bajos niveles de ejecución, mediante mesas técnicas, planes de acción, responsables y fechas de cumplimiento.
- Garantizar la calidad y oportunidad de la información registrada en la PIIP, incluyendo los avances físicos y financieros, la regionalización, la focalización, el flujo de caja y los soportes correspondientes.
- Consolidar el uso obligatorio del informe ejecutivo mensual estandarizado, asegurando el reporte de avances cualitativos, evidencias, restricciones, riesgos, cuellos de botella y acciones correctivas.
- Realizar seguimiento específico a las reservas presupuestales, diferenciando su ejecución de la correspondiente a la vigencia, y verificar que las obligaciones y pagos se reflejen en el cumplimiento de las metas rezagadas, la regionalización y la focalización.
- Revisar la programación de las metas físicas, especialmente cuando presenten sobrecumplimientos, avances nulos o resultados asociados a vigencias anteriores, con el fin de diferenciar las metas de 2026 de las metas rezagadas y evitar distorsiones en el análisis.
- Fortalecer la ejecución de los recursos focalizados en políticas transversales, particularmente en Construcción de Paz, Gestión del Riesgo de Desastres, Equidad de la Mujer y Grupos Étnicos, verificando su correspondencia con las categorías, poblaciones y territorios priorizados.
- Mantener un tablero sectorial de alertas y decisiones, que consolide por proyecto los avances, riesgos, responsables, compromisos y fechas de cumplimiento, y facilite la presentación periódica de resultados a la alta dirección.