

**RESPUESTA DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA A LA ADITIVA A LA PROPOSICIÓN 053 RELACIONADA CON LA EJECUCIÓN PRESUPUESTAL DE 2024, PRESENTADA POR EL H.R. JUAN LORETO GÓMEZ SOTO.**

En el marco de las funciones y competencias otorgadas al Ministerio de Minas y Energía mediante Decreto No. 381 de 2012, me permito dar respuesta a la solicitud de información mencionada:

**1. Proporcione un análisis detallado de su estructura de ingresos para la vigencia 2023 y 2024, desagregando los ingresos corrientes, recursos de capital, contribuciones parafiscales, fondos especiales y otras fuentes utilizadas.**

Los Fondos Especiales del Ministerio de Minas y Energía presentan una causación de ingresos por valor de \$690.751.165.329,00; para la vigencia 2023, recursos que serán recaudados a través de la contribución para cada fondo, establecidas en la ley, cuyos recaudos se harán a través de las cuentas creadas en Banco de la República para tal fin. Adicionalmente, y de acuerdo con lo dispuesto por la ley, los rendimientos generados con dichos recursos también forman parte del disponible los remanentes o sobrantes de dichos convenios.

La estructura inicial para el Fondo de Apoyo Financiero para la Financiación de las Zonas No Interconectadas - FAZNI, ha presentado una variación, la cual consiste en un aumento en el presupuesto inicial para la vigencia 2023; obteniendo un presupuesto definitivo para el año 2023 de \$166.549.969.000,00, de los cuales el Ministerio de Minas y Energía, ha recaudado y registrado en sus estados financieros, el valor de \$195.386.195.920,32; un mayor valor ingresado de acuerdo con lo proyectado inicialmente en \$28.836.226.920,32.

Los recaudos se presentan por concepto de contribuciones, cuyas transferencias fueron realizadas por el Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales - ASIC, Expertos en Mercadeo XM; y, también integra los valores por concepto de los rendimientos financieros generados por los recursos en administración entregados a terceros para el desarrollo de proyectos de energía eléctrica aprobados por el Comité de Administración del FAZNI, y finalmente, en una menor proporción los remanentes consignados por aquellos sobrantes de recursos sin ejecutar en el momento de liquidar los convenios, los cuales son devueltos por las empresas al mismo fondo FAZNI.

Para la vigencia 2024, el Fondo especial FAZNI, a 31 de marzo, presenta un presupuesto para la vigencia 2024, por valor de \$144.570.000.000,00, de los cuales se ha recaudado el valor de \$48.555.512.554,68.

En Minenergía todos los trámites son gratuitos.

Así mismo, para el Fondo Especial FOES, se presentó un presupuesto para la vigencia 2023 de \$200.421.696.329,00, de los cuales el Ministerio de Minas y Energía, recaudó el valor de \$239.859.583.797,37; un mayor valor ingresado de acuerdo con lo proyectado en \$39.437.887.468,37.

El Fondo de Energía Social - FOES, presenta igualmente un presupuesto para la vigencia 2024 por valor de \$197.997.000.000,00, de los cuales se ha causado y recaudado el valor de \$56.543.134.802,07 durante el primer trimestre del año; se recuerda que el Fondo especial FOES, también recauda por concepto de contribuciones, rendimientos y remanentes.

Igualmente, el Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de Zonas Rurales Interconectadas - FAER cuenta con un presupuesto de ingresos establecido para el año 2023 de \$ 144.498.700.000,00. El Ministerio de Minas y Energía ha recaudado durante la vigencia 2023 el valor de \$ 222.904.660.181,82; un mayor valor recaudo en \$40.640.533.970,99 de acuerdo con lo proyectado inicialmente.

El Fondo FAER, presenta una causación para la vigencia 2024 por valor de \$ \$176.084.000.000,00, de los cuales se ha causado y registrado contablemente el valor de \$56.321.393.694,36, durante el primer trimestre del año o vigencia actual.

Para el Fondo de Solidaridad y Redistribución del Ingresos - FSSRI se presenta a 31 de diciembre del año 2023 una disminución en los movimientos en un 3.92% con respecto al año 2022, valor que asciende a \$1.058.240.028,51.

A 31 de diciembre del año 2023, se generaron movimientos por valor de \$182.268.196,46 de los cuales el primer trimestre del año fue su mayor ingreso; así mismo, se deduce un aumento en los movimientos del FSSRI con respecto al año 2022 por valor de \$177.913.425,55, acorde a los conceptos anteriormente mencionados y establecidos en la norma vigente.

Para el Fondo de solidaridad, tenemos recaudo, cuyo valor es el resultado de las compensaciones entre superávit y déficit de las empresas que son las responsables de servicio público. En este rubro no opera contribuciones ni rendimientos.

Otro Fondo especial que integra nuestro análisis es el Fondo Especial Cuota de Fomento Gas Natural, el cual cuenta con un presupuesto de ingresos establecido para el año 2023 de \$ 20.000.000.000,00. Sin embargo, y de acuerdo con lo establecido anteriormente en el cobro de dicha tarifa, el Ministerio de Minas y Energía ha recaudado durante la respectiva vigencia el valor de \$79.624.497.231,00; mayor valor recaudo en \$8.306.558.033,35 de

**En Minenergía todos los trámites son gratuitos.**

acuerdo con lo proyectado inicialmente; así mismo, y con respecto al año inmediatamente anterior ha generado un aumento del 11.65%.

Para la vigencia 2024, el Fondo Especial Cuota de Fomento Gas Natural - FECFGN, presenta un valor presupuestado de \$ 34.778.222.229,00, de los cuales se ha causado y recaudado durante el primer trimestre del año, el valor de 23.400.924.924,00.

Así mismo, con un presupuesto de ingresos para el año 2023, se estableció para el Programa de Normalización de Redes Eléctricas – PRONE, el valor de \$114.167.800.000,00, de los cuales se ha recaudado durante la vigencia del año 2023 el valor de \$ 206.621.638.176,76; un recaudo mayor a lo proyectado en \$92.453.838.176,76.

Para el PRONE aplica la contribución, rendimientos y remanentes de recursos; todo ello ingresa a la cuenta del mismo fondo. Este presenta un presupuesto para la vigencia 2024 por valor de \$ 159.314.000.000,00, de los cuales se ha causado y recaudado el valor de 52.849.127.656,10 durante el primer trimestre del año.

Finalmente, los recursos recaudados por el Fondo de Energías no Convencionales y Gestión Eficiente de la Energía – FENOGE, se definen en el artículo 190 de la Ley 1753 de 2015, donde se estableció que, a partir del primero de enero de 2016, de los recursos que recaude el ASIC correspondientes a un peso con noventa centavos (\$1,90) por kilovatio hora despachado en la Bolsa de Energía Mayorista, cuarenta centavos (\$0,40) serán destinados para financiar el FENOGE, los cuales podrán seguir siendo recaudados con posterioridad a la pérdida de vigencia de la citada disposición, por así establecerlo el artículo 368 de la Ley 1819 de 2016.

Para el Fondo especial FENOGE, se ha presentado un presupuesto de ingresos para el año 2023 de \$45.113.000.000,00, de los cuales el Ministerio de Minas y Energía, recaudó el valor de \$51.115.910.434,00; un mayor valor ingresado de acuerdo con lo proyectado en \$6.002.910.434,00. Adicionalmente, se refleja un mayor valor en el recaudo del 29.22% que equivale a \$ 11.557.288.320,00 con respecto al año inmediatamente anterior.

Los recaudos se presentan por concepto de contribuciones, cuyas transferencias fueron realizadas por el ASIC, Expertos en Mercadeo XM; directamente a la fiducia del Fondo especial FENOGE con el fin de administrar los recursos de este. El valor de los vencimientos para el fondo especial FENOGE son transferidos a la cuenta de ahorros del Banco BBVA 309-041903, con los rendimientos generados a la fecha de la consignación.

Así mismo el FENOGE presenta un crédito con el Banco interamericano de desarrollo BID, el cual refleja en la subunidad 210101 012, Crédito que para

**En Minenergía todos los trámites son gratuitos.**

el año 2023 no está vigente porque ha finalizado y se procedió a liquidar, los valores sobrantes por concepto de intereses fueron reintegrados a DTN en el primer trimestre del año 2023.

Finalmente, encontramos que FENOGÉ presenta un presupuesto para la vigencia 2024 por valor de \$ 49.913.000.000,00, de los cuales se ha causado y registrado contablemente el valor de 8.754.221.870,00. durante el primer trimestre del año.

Por último, se presenta un recaudo para zonas de frontera el primer trimestre del año 2024 por valor de 16.069.245.532,00, dicho aporte es generado por los transportadores mayoristas de combustible en zonas de frontera, para proyectos especiales en las mismas zonas.

A la fecha de elaboración de la presente respuesta, aun no se ha generado el cierre definitivo del trimestre, motivo por el cual, se puede presentar una variación en las cifras presentadas versus las definitivas, mientras llega el cierre definitivo del trimestre.

## 2. ¿Cuál es la desagregación específica de su presupuesto de gastos o apropiaciones durante la vigencia 2024 en funcionamiento, servicio a la deuda e inversión? Detalle por cuenta/programa, subcuenta/subprograma, y si corresponde proyecto de inversión.

El presupuesto de gastos, asignado al Ministerio de Minas y Energía – Gestión General, para la vigencia 2024 se detalla a continuación:

### EJECUCION PRESUPUESTAL A ABRIL 8 DE 2024

Millones de pesos

CONCEPTO	PRESUPUESTO 2024	COMPROMISOS	% COMPROMISOS / PRESUPUESTO	OBLIGACIONES	% OBLIGADO / PRESUPUESTO
<b>GASTOS DE FUNCIONAMIENTO</b>	<b>179.649.800.000</b>	<b>42.404.608.840</b>	<b>24%</b>	<b>39.056.888.257</b>	<b>22%</b>
GASTOS DE PERSONAL	37.780.200.000	8.852.508.796	23%	8.847.231.743	23%
ADQUISICIÓN DE BIENES Y SERVICIOS	15.491.067.925	4.388.530.291	28%	1.046.086.761	7%
TRANSFERENCIAS CORRIENTES	113.515.432.075	29.163.395.753	26%	29.163.395.753	26%
GASTOS POR TRIBUTOS Y MULTAS SANCIONES E INTERESES DE MORA	12.863.100.000	174.000	0%	174.000	0%
<b>DEUDA PUBLICA INTERNA</b>	<b>3.459.701.283</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
<b>GASTOS DE INVERSION *</b>	<b>7.153.966.507.563</b>	<b>2.272.727.941.925</b>	<b>32%</b>	<b>1.945.957.507.893</b>	<b>27%</b>
<b>GRAN TOTAL</b>	<b>7.337.076.008.846</b>	<b>2.315.132.550.765</b>	<b>32%</b>	<b>1.985.014.396.150</b>	<b>27%</b>

Fuente: SIIF Nación

A continuación, se detalla el presupuesto de inversión por proyecto:

En Minenergía todos los trámites son gratuitos.

Reporte cualquier irregularidad en el correo electrónico [lineaetica@minenergia.gov.co](mailto:lineaetica@minenergia.gov.co)  
Calle 43 No. 57 - 31 CAN Bogotá, Colombia - Código Postal 111321  
Conmutador (57 1) 2200300 - Línea gratuita nacional 01 8000 910180  
[www.minenergia.gov.co](http://www.minenergia.gov.co)



RUBRO	REC	RUBRO	APR. VIGENTE
C-2101-1900-8-40301C	10	DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A USUARIOS DE GAS COMBUSTIBLE POR RED DE ESTRATOS 1 Y 2. NACIONAL	\$ 1.207.581.825.092,00
C-2101-1900-9-40301C	16	APOYO A LA FINANCIACIÓN DE PROYECTOS DIRIGIDOS AL DESARROLLO DE INFRAESTRUCTURA Y CONEXIONES PARA EL USO DEL GAS NATURAL A NIVEL NACIONAL - FECF	\$ 34.778.222.229,00
C-2101-1900-10-40301C	10	DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS AL CONSUMO EN CILINDROS Y PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DE GLP NACIONAL	\$ 99.861.441.936,00
C-2101-1900-11-40301C	11	SUSTITUCION DE LENA POR CILINDROS DE GLP EN HOGARES DE BAJOS RECURSOS NACIONAL	\$ 10.908.748.252,00
C-2102-1900-8-40301C	16	DISTRIBUCIÓN DE SUBSIDIOS PARA USUARIOS UBICADOS EN ZONAS ESPECIALES DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL - FOES	\$ 197.997.000.000,00
C-2102-1900-9-40301C	16	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	\$ 159.314.000.000,00
C-2102-1900-11-40301C	16	MEJORAMIENTO DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN LAS ZONAS RURALES DEL TERRITORIO NACIONAL- FAER	\$ 176.084.000.000,00
C-2102-1900-12-40301C	11	MEJORAMIENTO DEL CUBRIMIENTO DE LA DEMANDA NO ATENDIDA QUE PERCIBEN LOS USUARIOS DEL SIN Y LAS ZNI NACIONAL	\$ 795.491.366,00
C-2102-1900-14-40301A	10	FORTALECIMIENTO DE LA GESTION EFICIENTE DE LA ENERGIA Y DESARROLLO DE LAS FUENTES NO CONVENSIONALES DE NERGIA EN EL TERRITORIO NACIONAL - FENOGE	\$ 500.664.143.653,00
C-2102-1900-14-40302B	10	FORTALECIMIENTO DE LA GESTION EFICIENTE DE LA ENERGIA Y DESARROLLO DE LAS FUENTES NO CONVENSIONALES DE NERGIA EN EL TERRITORIO NACIONAL - FENOGE	\$ 51.362.189.434,00
C-2102-1900-14-40302B	14	FORTALECIMIENTO DE LA GESTION EFICIENTE DE LA ENERGIA Y DESARROLLO DE LAS FUENTES NO CONVENSIONALES DE NERGIA EN EL TERRITORIO NACIONAL - FENOGE	\$ 38.027.000.000,00
C-2102-1900-14-40302B	16	FORTALECIMIENTO DE LA GESTION EFICIENTE DE LA ENERGIA Y DESARROLLO DE LAS FUENTES NO CONVENSIONALES DE NERGIA EN EL TERRITORIO NACIONAL - FENOGE	\$ 49.913.000.000,00
C-2102-1900-15-40301C	52	AMPLIACION DE LA COBERTURA DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS æ ZNI EN EL TERRITORIO NACIONAL - FAZNI	\$ 144.570.000.000,00
C-2102-1900-17-40301C	11	FORTALECIMIENTO DE LOS LINEAMIENTOS DE POLÍTICA PÚBLICA PARA LOGRAR LA UNIVERSALIZACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE MANERA JUSTA Y EFICIENTE NACIONAL	\$ 650.000.000,00
C-2102-1900-18-40301C	10	SUBSIDIO DISTRIBUCION DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR ELECTRICO NACIONAL	\$ 4.222.960.208.885,00
C-2103-1900-7-40301B	10	DISTRIBUCION DE RECURSOS PARA EL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS DERIVADOS DEL PETROLEO PARA ABASTECER AL DEPARTAMENTO DE NARIÑO	\$ 68.146.875.666,00
C-2103-1900-8-40302B	11	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	\$ 7.576.676.250,00
C-2103-1900-9-40302B	11	MEJORAMIENTO DEL COMERCIO LEGAL DE COMBUSTIBLES EN LOS MUNICIPIOS CONSIDERADOS COMO ZONA DE FRONTERA. NACIONAL	\$ 4.850.000.000,00
C-2104-1900-18-40302A	11	FORTALECIMIENTO DE LA POLITICA DE LA MINERIA DE SUBSISTENCIA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 4.165.561.697,00

**En Minenergía todos los trámites son gratuitos.**

Reporte cualquier irregularidad en el correo electrónico [lineaetica@minenergia.gov.co](mailto:lineaetica@minenergia.gov.co)  
 Calle 43 No. 57 - 31 CAN Bogotá, Colombia - Código Postal 111321  
 Conmutador (57 1) 2200300 - Línea gratuita nacional 01 8000 910180  
[www.minenergia.gov.co](http://www.minenergia.gov.co)



RUBRO	REC	RUBRO	APR. VIGENTE
C-2104-1900-19-40302A	11	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	\$ 5.210.889.479,00
C-2104-1900-20-40302A	11	FORTALECIMIENTO DE LA COMPETITIVIDAD INTERNACIONAL DE LOS PROYECTOS MINEROS A NIVEL NACIONAL	\$ 8.833.692.000,00
C-2104-1900-21-40302A	11	IMPLEMENTACIÓN DE LA POLÍTICA NACIONAL DE SEGURIDAD MINERA NACIONAL	\$ 7.140.000.000,00
C-2104-1900-22-40302A	11	GENERACIÓN DE ALTERNATIVAS DE RECONVERSIÓN PRODUCTIVA PARA LOS MINEROS DE SUBSISTENCIA (ARTESANALES) Y PEQUEÑOS MINEROS EN EL TERRITORIO NACIONAL NACIONAL	\$ 7.803.710.400,00
C-2104-1900-23-40302A	11	CONSTRUCCIÓN E IMPLEMENTACIÓN DE ESTRATEGIAS PARA EL DESARROLLO DE LA ACTIVIDAD MINERA DE PEQUEÑA ESCALA BAJO UN MODELO DE DESARROLLO COLABORATIVO NACIONAL	\$ 9.700.000.000,00
C-2105-1900-11-53105E	11	FORTALECIMIENTO DEL RELACIONAMIENTO TERRITORIAL PARA LA CREACION DE VALOR COMPARTIDO EN EL SECTOR MINERO ENERGETICO NACIONAL	\$ 16.799.016.950,00
C-2105-1900-12-40302A	11	FORTALECIMIENTO DE LAS ACCIONES DE PREVENCIÓN, MONITOREO Y CONTROL DE LA EXPLOTACIÓN ILCITA DE MINERALES EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 11.655.000.000,00
C-2105-1900-13-10101B	11	FORTALECIMIENTO DE LA COMPETITIVIDAD Y SOSTENIBILIDAD DEL SECTOR MINERO ENERGETICO MEDIANTE LA INCORPORACION DE PROCESOS DE REDUCCION DE RIESGO DE DESASTRES NACIONAL	\$ 3.573.537.653,00
C-2105-1900-15-53105E	11	FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN AMBIENTAL DEL SECTOR MINERO ENERGETICO FRENTE A LAS NECESIDADES DE LOS TERRITORIOS A NIVEL NACIONAL	\$ 18.065.551.020,00
C-2106-1900-8-53105D	11	MEJORAMIENTO DE LA GESTIÓN DE LA INFORMACIÓN DE LA DISTRIBUCIÓN DE LOS COMBUSTIBLES LÍQUIDOS, GAS NATURAL Y GLP PARA USO VEHICULAR NACIONAL- SICOM	\$ 23.332.933.427,00
C-2106-1900-11-53105B	11	DESARROLLO DE LA GESTIÓN DE LA INFORMACIÓN EN ASUNTOS DEL SUBSECTOR HIDROCARBUROS NACIONAL	\$ 3.900.000.000,00
C-2106-1900-18-40301B	11	MEJORAMIENTO DE LA EFICIENCIA Y SEGURIDAD EN LOS PRODUCTOS, SISTEMAS E INSTALACIONES QUE ESTÁN BAJO EL ALCANCE DE LOS REGLAMENTOS TÉCNICOS DEL SECTOR DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 1.980.000.000,00
C-2106-1900-19-40302B	11	FORTALECIMIENTO DE LA POLÍTICA PÚBLICA PARA MEJORAR EL ACCESO A TECNOLOGÍAS O APLICACIONES NUCLEARES AVANZADAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 2.528.000.000,00
C-2106-1900-20-53105E	11	FORTALECIMIENTO DE LA CONFIANZA EN LAS INSTITUCIONES DE LA INDUSTRIA MINERO ENERGETICA EN COLOMBIA (INICIATIVA EITI) NACIONAL	\$ 1.837.039.000,00
C-2106-1900-23-40302B	11	CONSOLIDACIÓN POSICIONAMIENTO Y GESTIÓN INTERNACIONAL DEL SECTOR MINERO ENERGETICO PARA LA TRANSICIÓN ENERGETICA JUSTA EN COLOMBIA NACIONAL	\$ 950.000.000,00
C-2199-1900-24-53105B	11	IMPLEMENTACIÓN IMPLEMENTACIÓN MODELO DE GESTIÓN DE DOCUMENTOS ELECTRÓNICOS DE ARCHIVO - MGDEA BOGOTÁ	\$ 1.009.538.716,00
C-2199-1900-25-53105B	11	FORTALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES TECNOLÓGICAS DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA PARA FACILITAR EL USO, ACCESO Y APROVECHAMIENTO DE LA INFORMACIÓN MINERO ENERGETICA A NIVEL NACIONAL	\$ 9.294.764.375,00
C-2199-1900-26-53105B	11	MEJORAMIENTO EN LA DISPONIBILIDAD Y APROVECHAMIENTO DE LA INFORMACION DEL ARCHIVO CENTRAL POR PARTE DE LA CIUDADANIA Y USUARIOS INTERNOS DEL MINISTERIO BOGOTÁ	\$ 1.609.226.910,00
C-2199-1900-27-53105B	11	FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE MEDIDAS DE SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL EN LAS SEDES DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA BOGOTÁ	\$ 3.874.675.000,00
C-2199-1900-28-40301A	11	FORTALECIMIENTO DE LA REGULACIÓN PARA LA TRANSICIÓN DEL SECTOR ENERGETICO HACIA UNA ECONOMICA VERDE NACIONAL	\$ 3.100.000.000,00
C-2199-1900-29-53105B	11	AMPLIACIÓN DE LAS ESTRATEGIAS Y NUEVOS INSTRUMENTOS JURIDICOS Y JUDICIALES EN EL MARCO DE LAS NUEVAS POLÍTICAS DE GOBIERNO RELACIONADAS CON LA TRANSFORMACIÓN DEL SECTOR MINERO ENERGETICO NACIONAL	\$ 2.090.000.000,00
C-2199-1900-30-53106A	11	FORTALECIMIENTO DEL MARCO ESTRATÉGICO Y METODOLÓGICO DE LA GENERACIÓN DE VALOR PÚBLICO EN LA TRANSICIÓN ENERGETICA JUSTA NACIONAL	\$ 2.162.961.000,00
C-2199-1900-31-40301A	11	FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DE GESTIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGETICA JUSTA DEL SECTOR MINERO ENERGETICO NACIÓN (PREVIO CONCEPTO DNP)	\$ 6.191.000.000,00
C-2199-1900-32-53105B	11	FORTALECIMIENTO DEL DESEMPEÑO INSTITUCIONAL DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA A NIVEL NACIONAL	\$ 21.118.587.173,00
TOTAL INVERSIÓN			\$ 7.153.966.507.563,00

En Minenergía todos los trámites son gratuitos.

Reporte cualquier irregularidad en el correo electrónico [lineaetica@minenergia.gov.co](mailto:lineaetica@minenergia.gov.co)  
 Calle 43 No. 57 - 31 CAN Bogotá, Colombia - Código Postal 111321  
 Conmutador (57 1) 2200300 - Línea gratuita nacional 01 8000 910180  
[www.minenergia.gov.co](http://www.minenergia.gov.co)

**3. ¿Cuál es la proporción de gastos recurrentes en comparación con gastos de capital en el presupuesto total para el año en curso?**

El Ministerio de Minas y Energía no tiene asignado gastos de capital en su presupuesto para la vigencia 2024.

**4. Informe el estado actual de la ejecución presupuestal relacionada con los gastos de funcionamiento e inversión. Específicamente, en cuanto a planes, programas, subprogramas, proyectos de inversión y subproyectos vigentes. ¿Cuál es la situación de la apropiación inicial, vigente, certificada, disponible, comprometida y obligada?**

Se anexa informe de ejecución presupuestal con corte a abril 8 de 2024, donde se relacionan los rubros de gastos de funcionamiento, servicio de la deuda e inversión, detallando la apropiación inicial, vigente, certificada, disponible, comprometida, obligada y pagada.

**5. ¿Cuáles indicadores de eficiencia utilizados para medir la asignación y uso de recursos del ministerio?**

El mecanismo utilizado por el Ministerio de Minas y Energía – MME para medir el uso eficiente de los recursos del Presupuesto General de la Nación (PGN) asignados, es mediante el seguimiento a la ejecución presupuestal, que para efectos del análisis corresponde al porcentaje de las Obligaciones frente a la Apropiación Vigente, según el siguiente indicador:

$$\% \text{ de ejecución} = (\text{Obligaciones} / \text{Apropiación Vigente}) * 100$$

La Entidad con el fin de que todos los ciudadanos cuenten con información relevante sobre la ejecución presupuestal de los recursos de inversión del Ministerio de Minas y Energía y del Sector además de las entidades adscritas, trimestralmente presenta los informes de ejecución presupuestal y los mismos son publicados en la página web, según el link: <https://www.minenergia.gov.co/es/ministerio/gesti%C3%B3n/proyectos-de-inversi%C3%B3n/>

En estos informes reflejan el conjunto de acciones destinadas a la utilización óptima de los recursos financieros, con el objetivo de cumplir las metas propuestas en los planes y compromisos adquiridos de los proyectos de inversión que se encuentran registrados en el Banco de Proyectos de Inversión Nacional, allí podrá encontrar el porcentaje de ejecución a nivel de compromisos y obligación del presupuesto de inversión.

En Minenergía todos los trámites son gratuitos.

**6. ¿Cuál es la política de reservas y ahorro implementada para enfrentar posibles contingencias económicas dentro de su entidad?**

Sobre la política de ahorro, el Ministerio de Minas y Energía da cumplimiento a los lineamientos de austeridad establecidos por el Gobierno nacional y, trimestralmente, realiza los informes de austeridad que se pueden encontrar como archivos adjuntos:

- Informe de Austeridad 1 trimestre 2023
- Informe de Austeridad 2 trimestre 2023
- Informe de Austeridad 3 trimestre 2023

**7. ¿Cómo ha gestionado la entidad las fluctuaciones en la tasa de cambio y cuál ha sido el impacto en la ejecución presupuestaria?**

El Ministerio de Minas y Energía ha manejado las fluctuaciones en la tasa de cambio en el manejo de los recursos asignados para la transferencia al Organismo Internacional de Energía Atómica – OIEA, cuyo pago se efectúa de acuerdo con la conversión de la tasa de cambio del día de pago de la obligación, lo cual ha generado volatilidad como resultado de la compleja interacción de factores económicos, políticos y de mercado, para lo cual este Ministerio utiliza como estrategia efectuar el pago de la contribución que anualmente Colombia debe realizar como país miembro del organismo internacional al momento en que la TRM disminuye para poder cumplir con la cuota asignada.

**8. Durante el año 2023, ¿la entidad experimentó rezagos presupuestales? En caso afirmativo, ¿Cuál fue el monto de estos rezagos, qué porcentaje representan del presupuesto de gastos asignados a su entidad, qué porcentaje de este gasto son reservas presupuestales, qué porcentaje del rezago son cuentas por pagar? Detalle la ejecución de este rezago durante la vigencia actual. Identifique el tercero, concepto valor, rubro, proyecto y justificación del rezago. Relacione las vigencias expiradas, emitidas y los documentos soporte con cargo a la actual vigencia.**

El Ministerio de Minas y Energía – Gestión General constituyó, a 31 de diciembre de 2023, el rezago presupuestal. El monto del rezago constituido es de \$289.508.380.325.

El porcentaje que representa el rezago, respecto al presupuesto de gastos asignado a la entidad para la vigencia 2023, es del 3.95%

En Minenergía todos los trámites son gratuitos.



Apropiación 2024	\$ 7.337.076.008.846,00
Reserva constituida al cierre vig 2023	\$ 285.449.430.748,98
CxP constituida al cierre vig 2023	\$ 4.058.949.486,50
	3,95%

Se anexa en formato Excel reporte de la ejecución de la reserva presupuestal constituida a 31 de diciembre de 2023 y a ejecutar en la vigencia 2024 y la ejecución de cuentas por pagar, así mismo se adjunta listado de compromisos de reserva presupuestal, en donde se identifica el tercero, concepto, valor, rubro, proyecto y se adjunta link donde se anexan las justificaciones de la reserva presupuestal remitidas por las diferentes dependencias de este Ministerio.

De igual manera este Ministerio tramitó (2) vigencias expiradas correspondientes a los recursos que se le adeudaban a los municipios productores de metales preciosos, por concepto del recaudo de impuesto al oro y platino, percibido en los periodos de noviembre (parcial) y diciembre de la vigencia 2023 y, el reconocimiento y pago de días compensatorios en dinero causados a la fecha de publicación del Decreto 2288 de 2023, se anexan los documentos soporte tramitados en la vigencia 2024.

Link de consulta de las justificaciones [JUSTIFICACION RESERVA 2023](#)

## 9. ¿Qué estrategias ha implementado la entidad para promover la inversión privada como complemento a los proyectos financiados por el presupuesto?

El Ministerio de Minas y Energía, a través de la Resolución 40042 de 2024, estableció lineamientos de política pública para garantizar la continuidad de los proyectos de generación con Energías Renovables, que han tenido dificultades para entrar en operación, incluso, por causas ajenas a la gestión del desarrollador.

Esta Resolución establece pautas en cuanto al acceso y la asignación de capacidad de transporte en el Sistema Interconectado Nacional, a efectos de modificar las condiciones para la entrada en operación de los proyectos (FPO).

De igual forma, la Unidad de Planeación Minero-Energético - UPME ha presentado incentivos tributarios para proyectos de Gestión Eficiente de Energía y proyectos de hidrógeno verde o azul, a los cuales pueden aplicar

En Minenergía todos los trámites son gratuitos.

personas naturales o jurídicas y acceder a beneficios como la exclusión del IVA, la deducción del impuesto de renta del 50%, excepción arancelaria y depreciación acelerada, de acuerdo con lo dispuesto en la Resolución UPME 319 de 2022.

Como parte de la incorporación de nuevas fuentes de generación de energía a partir de Fuentes No Convencionales de Energía Renovable (FNCR) y apuesta de descarbonización, democratización de la energía y lograr una Transición Energética Justa - TEJ, se avanza desde la gestión ambiental y social en el trabajo en conjunto con el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible (MADS), en la construcción de términos de referencia ambiental de reglamentación de nuevos energéticos, como es el caso del hidrógeno, la energía eólica costa afuera y la geotermia, y con las comunidades se avanza en los procesos de consulta previa y de relacionamiento directo, con la Estrategia de Relacionamiento Territorial (ERT) y otros mecanismos de diálogo y apertura con comunidades como el caso de la Gerencia Guajira, actualmente Gerencia Caribe.

Fruto de esto, también se presentó un borrador de decreto en conjunto con MADS sobre el trámite de licencias ambientales para el avance rápido de proyectos de Energías Renovables claves para la TEJ, el cual estuvo para comentarios hasta el 12 de marzo de 2024.

De igual forma, a fin de fortalecer la seguridad y confiabilidad energética, el MME tiene el propósito que a 2026, se pongan en operación de 6GW de energías renovables en el país (Estrategia 6GW), para lo cual se adelantan espacios de gestión de alto nivel como la Mesa de Alto Nivel de Energía (MANE) en la cual confluyen instituciones, gremios y empresas, a fin de coordinar el relacionamiento sectorial y realizar el seguimiento a trámites que afectan la puesta en marcha de los proyectos de energía.

En el desarrollo de la Mesa de Alto Nivel de Energía, es de destacar:

- Reuniones sistemáticas con la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA), para la gestión y avance de trámites ambientales ante dicha autoridad. Se realiza al menos una reunión mensual.
- Reuniones con autoridades regionales ambientales (Corporaciones Autónomas Regionales y de Desarrollo Sostenible, CAR) en las cuales se avanza en la información y gestión de trámites que cursan en dichas entidades según su actuar local. Se realizan reuniones bimensuales con CAR estratégicas.
- Gestiones con otras entidades con conexidad en trámites, como la Dirección de la Autoridad Nacional de Consulta Previa (DANCP), el Instituto Nacional de Vías (Invias), la Agencia

**En Minenergía todos los trámites son gratuitos.**

Nacional de Infraestructura (ANI). Se coordinan reuniones de acuerdo con la necesidad, al menos bimensual.

- Diálogo con empresas, según el avance de proyectos o necesidades de los desarrolladores, con el fin de actualizar información de trámites, o nuevos requerimientos.
- Gestión con la UPME, a través de los espacios de coordinación institucional y en el marco de la Estrategia 6GW. Reuniones semanales.
- Seguimiento con el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible, para la actualización de avances en los trámites relacionados con la entidad y que afectan los proyectos.

#### **10. ¿Cuáles son los mecanismos utilizados por la entidad para gestionar alianzas estratégicas y colaboraciones interinstitucionales para optimizar la utilización de recursos y evitar duplicidades?**

El Ministerio de Minas y Energía aplica el principio de colaboración armónica de las entidades públicas, artículo 113 de la Constitución Política de Colombia. Este consiste en la cooperación que tienen las entidades estatales para satisfacer el cumplimiento de los fines esenciales del Estado, donde podemos actuar de manera concomitante y que las actuaciones no obstaculicen el actuar o funciones de las otras entidades.

Por su parte este Ministerio gestiona alianzas estratégicas, creando una plataforma denominada “Intégrame” que surgió como resultado del liderazgo de este Ministerio junto a los esfuerzos conjuntos de las entidades adscritas, entidades vinculadas y empresas del sector privado, la cual maneja bases de datos del sector minero energético colombiano, donde puede consultar, procesar y descargar la información más relevante sobre minería, hidrocarburos y energía, en una plataforma de libre consulta, cuyo objetivo es ofrecer datos oportunos y de calidad para la ciudadanía y otras entidades públicas.

De acuerdo con los objetivos del Grupo de Gestión Internacional del MME, en materia de asesoramiento y gestión de la cooperación internacional del ministerio y la promoción del relacionamiento y posicionamiento internacional con actores estratégicos, se realiza al menos una reunión anual con las entidades adscritas a este ministerio, con el propósito de conocer e intercambiar las necesidades y prioridades del sector en materia de cooperación internacional a fin de optimizar los recursos y evitar duplicar esfuerzos.

Así mismo, el grupo mantiene una constante articulación con las diferentes entidades con quienes se comparten objetivos misionales para trabajar de manera colaborativa en lograr alianzas estratégicas que son de interés para el sector.

**En Minenergía todos los trámites son gratuitos.**

### **11. ¿Cómo garantiza la entidad la sostenibilidad financiera a largo plazo de los programas y proyectos, incluyendo la evaluación de pasivos contingentes?**

La sostenibilidad financiera a largo plazo se garantiza a través de la asignación de recursos a los proyectos de inversión, los cuales tienen detalladas las actividades, metas y productos que crean, amplían, mejoran o recuperan la capacidad de provisión de bienes o servicios por parte del Estado. Para el Ministerio, estos bienes y servicios están dirigidos a las comunidades más vulnerables del país y a las poblaciones impactadas por los diferentes proyectos de inversión.

Es importante resaltar que la asignación de recursos del Presupuesto General de la Nación (PGN) se realiza de acuerdo con lo establecido en la Ley Orgánica de Presupuesto, Ley 38 de 1989, y su normatividad complementaria.

Desde la perspectiva contable, el Ministerio registra los pasivos contingentes y las obligaciones posibles, que han surgido en situaciones pasadas. La existencia de estas se confirmará solo por la ocurrencia o la no ocurrencia de uno o más escenarios futuros que no están bajo el control pleno de la entidad.

Por medio de la Ley 448 de 1998, se adoptan medidas en relación con el manejo presupuestal de las obligaciones contingentes de las entidades estatales, para la administración de los recursos, y se crea el Fondo de Contingencias de las Entidades Estatales, con el objetivo de atender dichas eventualidades, promoviendo la disciplina fiscal de la nación.

El numeral 8, del artículo 33 del Decreto 4712 de 2008, determina que la Dirección General de Crédito Público y Tesoro Nacional es responsable de aprobar las valoraciones de las obligaciones contingentes de las entidades estatales, que efectúen aportes al Fondo de Contingencias de Entidades Estatales. Además, debe hacerle seguimiento a la evolución de los riesgos cubiertos, de tal manera que se determinen los incrementos o disminuciones en los aportes.

El artículo 194 de la Ley 1437 de 2011 señala que todas las entidades, que constituyan una sección del Presupuesto General de la Nación, deberán efectuar una valoración de sus contingencias judiciales, en los términos que defina el Gobierno nacional para los procesos judiciales que se adelanten en su contra. Con base en lo anterior, las mencionadas entidades deberán efectuar aportes al Fondo de Contingencias de las Entidades Estatales, establecido en la Ley 448 de 1998 o las normas que la modifiquen o sustituyan, en los montos, condiciones, porcentajes,

**En Minenergía todos los trámites son gratuitos.**

cuantías y plazos que determine el Ministerio de Hacienda y Crédito Público. El propósito es atender oportunamente las obligaciones dinerarias contenidas en providencias judiciales en firme.

Esperamos haber resuelto de manera satisfactoria la presente solicitud, señalando que de requerirse alguna información adicional con gusto será atendida.

**En Minenergía todos los trámites son gratuitos.**

**Reporte cualquier irregularidad en el correo electrónico [lineaetica@minenergia.gov.co](mailto:lineaetica@minenergia.gov.co)**  
**Calle 43 No. 57 - 31 CAN Bogotá, Colombia - Código Postal 111321**  
Conmutador (57 1) 2200300 - Línea gratuita nacional 01 8000 910180  
[www.minenergia.gov.co](http://www.minenergia.gov.co)