



|  |   |  |  |     |
|--|---|--|--|-----|
|  | <b>FORMATO INFORME DE SUPERVISIÓN O INTERVENTORÍA<br/>PARA PROCESOS DE INCUMPLIMIENTO</b> |  |  <b>SIG</b><br>Sistema Integrado de<br>Gestión del Mineroenergía |     |
|  |   |  | T-GC-F-31  |     |
|  |   |  | 22-09-2023   | V-1 |

| INFORMACIÓN GENERAL DEL CONTRATO         |   |                                    |  |                    |
|--|---|------------------------------------|--|--------------------|
| Contratista: Nombre/<br>Razón Social     | ELECTROHUILA S.A. E.S.P.  | No. Identificación C.C /C. E / NIT | NIT. 891.180.001-1                         | Contrato No.       |
|  |   | Fecha Contrato                     | 19/12/2024                                 | FAER-GGC-1363-2024 |
| Objeto del Contrato                      | <i>"Ejecutar el proyecto "CONSTRUCCIÓN DE REDES ELÉCTRICAS EN VIVIENDA RURAL DISPERSA DE LOS MUNICIPIOS DE NÁTAGA, ÍQUIRA, CAMPOALAGRE, GIGANTE, ALGECIRAS, ACEVEDO, LA PLATA, VILLAVIEJA, GUADALUPE, GARZÓN, TESALIA, TERUEL, COLOMBIA, SAN AGUSTÍN Y PITALITO EN EL DEPARTAMENTO DEL HUILA" para ampliar la cobertura y prestar el servicio de energía eléctrica el cual será ejecutado por el OPERADOR DE RED bajo su responsabilidad, en los términos del presente Contrato, para la entrega de la infraestructura al MINISTERIO la cual es financiada con el Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas – FAER"</i> |                                    |  |                    |
| Supervisor del contrato                  | De conformidad con lo descrito en el contrato, La Dirección de Energía Eléctrica del Ministerio de Minas y Energía ejerce la supervisión.<br><br>Diego Fernando Román Dueñas Resolución No. 40150 del 9 de marzo de 2026  |                                    |  |                    |
| Interventor del contrato (si aplica)     | Nombre  |                                    | CONSORCIO INTER FAER 1363                  |                    |
|  | CC/ Nit.  |                                    | NIT. No. 901.949.391-7                     |                    |
|  | N° del contrato del cual es interventor   |                                    | Contrato de Obra No. 134/2026              |                    |
| Direcciones actualizadas del contratista | Carrera 18 con Calle 9 Esquina Barrio Calixto Huila, Neiva  |                                    |  |                    |
| Valor inicial del contrato               | \$ 56.122.029.046   | Plazo inicial del contrato         | 265 MESES contados desde el acta de inicio |                    |
| Fecha acta de inicio del contrato        | 30/01/2025  |                                    |  |                    |
| PROCEDIMIENTO A INICIAR POR              |   |                                    |  |                    |
| INCUMPLIMIENTO                           | Tipo  | PARCIAL                            |  |                    |
|  | Clase   | CLÁUSULA MULTAS                    |  |                    |
|  | Siniestro   | SI                                 |  |                    |
| CADUCIDAD                                | ¿Paraliza la ejecución del contrato?  |                                    | NO   |                    |
| AMPARO (S) A AFECTAR                     | Cumplimiento  |                                    | X  |                    |
|  | Pago de salarios, prestaciones sociales, legales e indemnizaciones laborales  |                                    | N/A  |                    |

|  |   |  |
|--|---|--|
|  | <b>FORMATO INFORME DE SUPERVISIÓN O INTERVENTORÍA<br/>PARA PROCESOS DE INCUMPLIMIENTO</b> |  <b>SIG</b><br>Sistema Integrado de<br>Gestión del Mineroenergía |
|  |   | T-GC-F-31  |
|  |   | 22-09-2023      V-1  |

|   |                                       |  |  |
|---|---------------------------------------|--|--|
|   |                                       | Calidad del servicio   | N/A  |
|   |                                       | Calidad y correcto funcionamiento de los bienes  | N/A  |
|   |                                       | Buen manejo y correcta inversión del anticipo  | N/A  |
|   |                                       | Estabilidad y calidad de la obra   | N/A  |
|   |                                       | Devolución de pagos anticipados  | N/A  |
|   |                                       | Otro amparo (indicar cuál)   | N/A  |
| ANTECEDENTES DEL CONTRATO                                   |                                       |  |  |
| MODIFICACIONES CONTRACTUALES (PRÓRROGAS Y ADICIONES)        |                                       |  |  |
| N° OTROSÍ   | FECHA OTROSÍ                          | ADICION (VALOR)  | PRÓRROGA (PLAZO OTORGADO)                                |
| Otrosí No.1   | 30/12/2025                            | N/A  | N/A  |
|   |                                       |  |  |
|   |                                       |  |  |
| SUSPENSIONES  |                                       |  |  |
| Número suspensión   |                                       | Fecha de suspensión  | Plazo de suspensión                                      |
|   |                                       |  |  |
|   |                                       |  |  |
| Plazo final de ejecución del contrato                       |                                       | 28 de febrero de 2027 fecha fin de la Actividad de la Administración, Ejecución de recursos, asistencia técnica y Energización |  |
| Fecha de terminación del contrato                           |                                       | 27/02/2047   |  |
| Valor total del contrato incluidas adiciones                |                                       | \$ 56.122.029.046  |  |
| CESIONES  |                                       |  |  |
| Cedente   |                                       | Cesionario   |  |
| N/A   |                                       | N/A  |  |
| TERMINACIÓN ANTICIPADA                                      |                                       |  |  |
| Causal  |                                       | Fecha de terminación anticipada  |  |
| N/A   |                                       | N/A  |  |
| GARANTIAS SOLICITADAS EN EL CONTRATO                        |                                       |  |  |
| Número de la garantía                                       | Cumplimiento No 84976 y RCE No. 24603 | Fecha de aprobación de la garantía   | 16/04/2026   |
| Anexos o modificaciones a la garantía                       |                                       | Fecha de anexos o modificaciones   | Fecha aprobación del anexo o modificación de la garantía |
| Cumplimiento del contrato No 84976 Suscripción del contrato |                                       | Endoso 1 del 31/12/2024  | 07/01/2025   |

|  |   |  |  |     |
|--|---|--|--|-----|
|  | <b>FORMATO INFORME DE SUPERVISIÓN O INTERVENTORÍA<br/>PARA PROCESOS DE INCUMPLIMIENTO</b> |  |  <b>SIG</b><br>Sistema Integrado de<br>Gestión del Mineroenergía |     |
|  |   |  | T-GC-F-31  |     |
|  |   |  | 22-09-2023   | V-1 |

|   |  |  |                      |  |
|---|--|--|----------------------|--|
| <b>Pago de salarios y prestaciones sociales</b><br>No 84976 - <b>Suscripción del contrato</b> |  | <b>Endoso 1 del 31/12/2024</b>   |                      |  |
| <b>RCE No. 24603</b><br>- <b>Suscripción del contrato</b>                                     |  | <b>Endoso 1 del 31/12/2024</b>   |                      |  |
| <b>Endoso 5 póliza de cumplimiento</b>  |  | <b>Endoso 5 10/04/2026</b>   |                      |  |
| <b>Nombre de la compañía aseguradora y coaseguradora si aplica</b>                            | <b>Berkley Internacional Seguros Colombia S.A.</b> | <b>Nit.</b>  | <b>900.814.916-1</b> |  |
| <b>Dirección de notificación la compañía aseguradora y coaseguradora si aplica</b>            |  | <b>Dirección física:</b> Calle 75 No. 5 – 88 Edificio Difransa Piso 3 Bogotá, D.C.<br><br><b>Correo electrónico:</b><br><a href="mailto:servicioalcliente@berkley.com.co">servicioalcliente@berkley.com.co</a> |                      |  |

| I. HECHOS QUE SOPORTAN EL PRESUNTO INCUMPLIMIENTO   |               |                      |  |  |  |
|---|---------------|----------------------|--|--|--|
| <ol style="list-style-type: none"> <li>Que el plazo final pactado en el Anexo 2 “Cronograma”, para el cumplimiento la Actividad de la Administración, Ejecución de recursos, asistencia técnica y Energización está establecido hasta el 28 de febrero de 2027.</li> <li>Que el 5 de mayo de 2025, la Electrificadora del Huila remitió radicado MEE No. 1-2025-021370, documento bajo el asunto “<i>Acreditación cronograma de ejecución contrato interadministrativo FAER No GGC 1363-2024.</i>”, donde solicitó la modificación del cronograma, (Ver anexo 1).</li> <li>Que el 19 de mayo de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica remitió respuesta a la Electrificadora del Huila, con radicado MEE No. 2-2025-017079, donde se informó la no procedencia y/o viabilidad de modificación el cronograma del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, (Ver anexo 2).</li> <li>Que a la fecha del presente informe, no se ha cumplido en el plazo pactado algunas de las actividades contenidas en el cronograma a pesar de los requerimientos realizados al Operador de Red, las cuales se relacionan a continuación:<br/><br/> <div> <p><b><i>Etapas 1 – Actividades previas a la contratación de Obra y Contratación</i></b></p> <p><i>13. Verificar la realización de las consultas previas, en caso de ser necesarias (En caso de Aplicar)</i></p> <p><b><i>Etapas 2 – Actividades de Suministro y Construcción de Obra</i></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li><i>Avance de obra del 30%</i></li> <li><i>Avance de obra del 60%</i></li> <li><i>Avance de obra del 80 %</i></li> </ol> </div> </li> </ol> |               |                      |  |  |  |
| <ol style="list-style-type: none"> <li>Que Lo plazos de las actividades antes mencionadas se encuentran vencidos sin que se haya dado cumplimiento dentro de los contemplados en el Anexo 2- Cronograma.</li> <li>Que a la fecha se ha efectuado con la presentación de la totalidad de los informes mensuales del operador de red, como se enunciar a continuación. Los informes deben ser cargados de manera mensual por el Operador de Red en la plataforma AvanzaMe; aplicativo asignado para la presentación de los informes por parte del MME. A la fecha, esta pendiente de cargar por parte del OR los siguientes informes:</li> </ol>  |               |                      |  |  |  |
| <b>Informe</b>  | <b>Asunto</b> | <b>Observaciones</b> | <b>Fecha radicada o correo electrónico</b> | <b>Fecha contractual de radicación</b> | <b>Días Atraso Entrega</b><br>28/02/2026 |

|        |   |   |     |            |     |
|--------|---|---|-----|------------|-----|
| oct-25 | Remisión informe mensual, contrato FAER GGC 1363-24 | Presenta mora a fecha de corte 30/04/2026 | N/A | 15/11/2025 | 166 |
| nov-25 | Remisión informe mensual, contrato FAER GGC 1363-24 | Presenta mora a fecha de corte 30/04/2026 | N/A | 15/12/2025 | 136 |
| dic-25 | Remisión informe mensual, contrato FAER GGC 1363-24 | Presenta mora a fecha de corte 30/04/2026 | N/A | 15/01/2026 | 105 |
| ene-26 | Remisión informe mensual, contrato FAER GGC 1363-24 | Presenta mora a fecha de corte 30/04/2026 | N/A | 15/02/2026 | 74  |
| feb-26 | Remisión informe mensual, contrato FAER GGC 1363-24 | Presenta mora a fecha de corte 30/04/2026 | N/A | 15/03/2026 | 46  |
| mar-26 | Remisión informe mensual, contrato FAER GGC 1363-24 | Presenta mora a fecha de corte 30/04/2026 | N/A | 15/04/2026 | 15  |

7. En razón a la persistencia del no cumplimiento de las obligaciones del contrato en los plazos establecidos y pese a los requerimientos de la supervisión, se realiza el presente documento de presunto incumplimiento, con el fin de que sea el ordenador del gasto quien determine si hay lugar o no a la aplicación de la sanción que se solicita.

## II. REQUERIMIENTOS DE LA SUPERVISIÓN / INTERVENTORÍA

Los siguientes requerimientos realizados por la Supervisión con las razones o motivos técnicos, administrativos, financieros, contables, o jurídicos, en que se basa el presunto incumplimiento:

1. Que el 2 de julio de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica solicitó a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-024491 el cumplimiento de cronograma del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, es de indicar que se solicitó el cumplimiento Desde la actividad No.6 *Elaboración de pliego de contratación de Obra*, hasta la No. 18. *Con base en toda la información recopilada en los literales anteriores, revisar el cronograma oficial para las etapas siguientes y confirmar o solicitar modificación, con el nivel de detalle exigido por el MINISTERIO.*, actividades que a su fecha estaban vencidas, (Ver anexo 3).
2. Que el 15 de julio de 2025, la Electrificadora del Huila remite a la Dirección de Energía Eléctrica *"Respuesta a comunicación 01-DIP-016572-E-2025 y consecutivo de origen 2-2025-024491"* mediante radicado MEE No. 1-2025-034983 del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, la misma indicaba las gestiones adelantadas por el Operador de Red sin soportar la totalidad de las actividades finalizadas. (Ver anexo 4).
3. Que el 31 de julio de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica dio respuesta a la comunicación de radicado No. 1-2025-034983 y requirió a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-031138 dar cumplimiento estricto al cronograma FAER GGC No. 1363 de 2024, (Ver anexo 5).
4. Que el 17 de agosto de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica requirió a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-034182 dar cumplimiento estricto al cronograma FAER GGC No. 1363 de 2024, (Ver anexo 6).
5. Que el 25 de agosto de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica requirió a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-035340 dar cumplimiento a la etapa 1 del cronograma FAER GGC No. 1363 de 2024 remitiendo los soportes necesarios para la suscripción del acta de cierre de la etapa previa, (Ver anexo 7).
6. Que el 13 de octubre de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica solicitó a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-046571 el cumplimiento de obligaciones del contrato entre ellas

del cronograma del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, comunicación donde se recalcó las actividades ya finalizadas sin remitir el soporte correspondiente, (Ver anexo 8).

7. Que el 13 de octubre de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica dio respuesta a la solicitud de modificación del cronograma por parte de la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-046573, enunciando entre que no es posible la modificación solicitada, (Ver anexo 9).
8. Que el 14 de octubre de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica solicitó a la interventoría del contrato mediante radicado MEE No. 2-2025-046624 un informe detallado del cumplimiento de las actividades del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, (Ver anexo 10).
9. Que el 24 de octubre de 2025, la interventoría del contrato a remite a la Dirección de Energía Eléctrica “*Respuesta comunicado Radicado No.: 2-2025-046624*”, mediante radicado MEE No. 1-2025-053342 del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, donde enuncian las actividades realizadas por el Operador de red, en dicho documento pero no se ha dado cumplimiento a todas las obligaciones, las cuales se reportan como presuntamente incumplidas en hecho 4 y 6 del presente informe (Ver anexo 11).
10. El 9 de febrero de 2026, la Dirección de Energía Eléctrica solicitó a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2026-003430 el cumplimiento de obligaciones del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, incluido el reporte de informes mensuales en el aplicativo avanzame. (Ver anexo 12).
11. Que el 12 de febrero de 2026, la Dirección de Energía Eléctrica remitió a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2026-004085, los compromisos adquiridos del contrato en la reunión de seguimiento del mes de febrero de 2026, reiterando el no cumplimiento del Anexo 2- Cronograma y el reporte de informes mensuales en el aplicativo avanzame (Ver anexo 13).
12. Es de indicar que en las mesas de seguimiento mensuales del año 2025 (marzo, abril, mayo, junio, julio, agosto, septiembre, Octubre, noviembre, diciembre) y las realizadas en el año 2026 (febrero y marzo), se ha indicado el atraso y la mora en el cumplimiento de reportar los informes mensuales del OPERADOR DE RED en el aplicativo de Avanzame. (Ver anexo 14)

Finalmente es de indicar que pese a los avances remitidos por Electrohuila, no ha dado cumplimiento a las actividades en tiempo establecido en el Anexo 2 “Cronograma” para la ejecución de la FASE I “**Actividad de la Administración, Ejecución de recursos, asistencia técnica y Energización**”, razón por la cual se remite informe de presunto incumplimiento, por el no cumplimiento por parte de la Electrificadora del Huila de las obligaciones a su cargo en el plazo pactado.

### III. INFORME TÉCNICO DE INTERVENTORÍA O DE SUPERVISIÓN

Las razones o motivos técnicos, administrativos, financieros, contables, o jurídicos, en que se basa el presunto incumplimiento:

- a) Con relación a las actividades pendientes de ejecución contenidas en la Etapa 1 –Actividades previas a la contratación de Obra y Contratación de obra, el Operador de Red, no ha remitido a la Supervisión los documentos que soporten el cumplimiento de todas actividades pendientes de ejecución, esto pese a los requerimientos realizados y a que dicha etapa finalizó el 29 de mayo de 2025, enunciadas en el Numeral I. HECHOS QUE SOPORTAN EL PRESUNTO INCUMPLIMIENTO del presente documento.
- b) Frente al avance de obra se tiene que, el último informe con el que se cuenta de parte de la interventoría corresponde al mes de febrero 2026, la interventoría indica un avance del 0,00 (Anexo 14. Lo anterior, evidencia que para el mes de este informe de interventoría no se contaba aún con avance de obra, en contraste con las fechas establecidas en el Anexo 2 – Cronograma del contrato.

- c) A corte 31 de marzo de 2026, el saldo existente en la cuenta de ahorros 76-000099-11 es de \$ \$28.231.643.557,10 , Ver Anexo 15.
- d) A corte 31 de marzo del 2025, la Ejecución Financiera del contrato FAER-GGC- 1363-2024 es siguiente:

| Valor del contrato   | VALOR                | PORCENTAJE FRENTE AL VALOR DEL CONTRATO |
|--|----------------------|---|
|  | \$ 56.122.029.046,00 | 100%                                    |
| Valor desembolsado MME - FIDUCIA                                   | \$ 28.061.014.523,00 | 50,00%                                  |
| Valor Pendiente por desembolsar MME- FIDUCIA                       | \$ 28.061.014.523,00 | 50,00%                                  |
| Valor recursos girados por la FIDUCIA a los contratistas derivados | \$ 0,00              | 0,00%                                   |
| Saldo en Fiducia*  | \$ 28.231.643.557,10 | 50,30%                                  |

| VIGENCIA     | VALOR                       | VALOR DESEMBOLSADO          | VALOR POR DESEMBOLSAR       |
|--------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| 2024         | \$ 28.061.014.523,00        | \$ 28.061.014.523,00        | \$ 0,00                     |
| 2025         | \$ 16.836.608.714,00        | \$ 0,00                     | \$ 16.836.608.714,00        |
| 2026         | \$ 11.224.405.809,00        | \$ 0,00                     | \$ 11.224.405.809,00        |
| <b>TOTAL</b> | <b>\$ 56.122.029.046,00</b> | <b>\$ 28.061.014.523,00</b> | <b>\$ 28.061.014.523,00</b> |

Se aclara que los recursos de la vigencia 2025 se encuentran en reserva presupuestal.

El otrosí No. 1 modificó los hitos de pago de la vigencia 2026 y no incluyó ningún mecanismo de rezago para la vigencia 2025.

El contrato de interventoría se encuentra vigente y finaliza el próximo 31 de agosto de 2026.

Se aclara que debido al no cumplimiento de la presentación de informes mensuales del Operador de Red en el aplicativo AvanzaME, no se cuenta con informes de interventoría ni del Encargo fiduciario más actualizados a los indicados en este numeral, toda vez que esta información es cargada en los reportes que debe realizar el Operador de Red en el aplicativo AvanzaME los cuales se reportan en mora de cumplimiento, sin embargo la información financiera fue solicitada directamente por la supervisión a la fiducia sin recibirse la información de manera completa. (Anexo 16).

#### IV. NORMAS Y CLÁUSULAS PRESUNTAMENTE VULNERADAS

El OPERADOR DE RED, no está dando cumplimiento a la ejecución del objeto contractual y su alcance dentro de los términos establecidos en el Cronograma de este contrato, evidenciándose una falta al cumplimiento de la cláusula segunda, denominada PLAZO.

**“CLÁUSULA SEGUNDA – PLAZO:** El plazo del presente Contrato es de doscientos sesenta y cinco (265) meses, contados a partir de la suscripción del acta de inicio del presente Contrato, (...)



Para la ejecución del objeto contractual y su alcance, se establecen las siguientes actividades con sus respectivos plazos:

**1. FASE I- Actividad de Administración, Ejecución de recursos, Asistencia técnica y energización:** El plazo, entendido este como el tiempo total, asociado a la ejecución de esta fase, es el propuesto por el **OPERADOR DE RED** en el Anexo No.2 – CRONOGRAMA aprobado por el **MINISTERIO**, el cual es de obligatorio cumplimiento. (...).

(...)

**CLÁUSULA TERCERA – CRONOGRAMA:** El presente contrato tendrá un Anexo 2 – Cronograma Fase I correspondiente a la ejecución de la **FASE I – ACTIVIDAD DE ADMINISTRACIÓN, EJECUCIÓN DE RECURSOS, ASISTENCIA TÉCNICA Y ENERGIZACIÓN**, el cual es de obligatorio cumplimiento.

**EL OPERADOR DE RED**, al suscribir el Acta de Inicio del contrato, deberá aportar el cronograma actualizado, con la fecha de suscripción de dicha acta. En caso, de que no lo aporte a más tardar dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a la suscripción del acta de inicio, el **MINISTERIO** a través de la supervisión, ajustará el cronograma y lo remitirá al contratista, siendo éste de obligatorio cumplimiento.(...)-

(...)

**CLÁUSULA DÉCIMA CUARTA – OBLIGACIONES GENERALES DEL OPERADOR DE RED DURANTE TODAS LAS ETAPAS DE LA FASE I:** Sin perjuicio de las demás obligaciones previstas en este Contrato, o en sus anexos, **EL OPERADOR DE RED** tendrá las siguientes obligaciones generales durante toda la ejecución de la Fase I:

(...)

23. Presentar un informe de carácter mensual al supervisor del **MINISTERIO**, dentro de los quince (15) primeros días calendario al mes siguiente, en el formato o sistema dispuesto por **EL MINISTERIO** Con el incumplimiento de las obligaciones pactadas en el contrato, el Operador Red está incumpliendo las siguientes normas aplicables al contrato.(...)"

Con el presunto incumplimiento de las obligaciones pactadas en el contrato, el OR está incumpliendo las siguientes normas aplicables al contrato:

Constitución Política de Colombia artículo 2, "Son fines esenciales del Estado: (...), promover la prosperidad general y garantizar la efectividad de los principios, derechos y deberes consagrados en la Constitución (...)" este en concordancia con el artículo 365 de la misma carta política que establece que los servicios públicos son inherentes a la finalidad social del Estado y es deber de éste asegurar su prestación eficiente a todos los habitantes del territorio nacional.

Con la mora en el cumplimiento de las obligaciones por parte del Operador de red no se está dando cumplimiento a los fines del Estado.

Así mismo, con el presunto incumplimiento de las obligaciones reportadas como incumplidas, en razón a que no se han cumplido los hitos para que el Ministerio de Minas y Energía de finalización al objeto contractual y como resultado reciba la obra construida; de esta forma se vulnera el literal f) del artículo 3º de la Ley 143 de 1994, le corresponde al Estado "Alcanzar una cobertura en los servicios de electricidad a las diferentes regiones y sectores del país, que garantice la satisfacción de las necesidades básicas de los usuarios de los estratos 1, 2 y 3 y los de menores recursos del área rural, a través de los diversos agentes públicos y privados que presten el servicio". Así como lo dispuesto en el literal a) del artículo 4º de la Ley 143 de 1994, corresponde al Estado en relación con el servicio de electricidad, como objetivo en el cumplimiento de sus

funciones, entre otras, “Abastecer la demanda de electricidad de la comunidad bajo criterios económicos y de viabilidad financiera, asegurando su cubrimiento en un marco de uso racional y eficiente de los diferentes recursos energéticos del país”.

Que la Ley 788 de 2002 en su artículo 105 creó el Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas – FAER -, el cual se encuentra reglamentado por el Decreto 1073 de 2015, el cual dispone en su artículo 2.2.3.3.1.3 que *“Los recursos (...) así como los rendimientos generados en su inversión temporal, se utilizarán para financiar planes, programas o proyectos de inversión priorizados para la construcción e instalación de nueva infraestructura eléctrica en las zonas rurales interconectadas, que permita ampliar la cobertura y procurar la satisfacción de la demanda de energía”*.

A la fecha no se ha logrado ejecutar el 100% de los recursos FAER asignados al presente contrato, en razón a que el Operador de Red no ha dado cumplimiento total a sus obligaciones, y por lo tanto no se ha podido satisfacer la demanda de energía en la población a beneficiar con dicho proyecto.

El artículo 2.2.3.3.1.12 del Decreto 1073 del 2015 señala que, una vez concluidas las obras contempladas para el plan, programa o proyecto, el OPERADOR DE RED correspondiente energizará los activos y asumirá la administración, operación y mantenimiento de la infraestructura construida.

Teniendo en cuenta que no se ha realizado recibo de obra por parte de la supervisión, no se conoce si los activos se encuentran energizados, adicionalmente no se ha podido iniciar la etapa de administración, operación y mantenimiento (AOM) de que trata el presente artículo.

## V. CONSECUENCIAS QUE PODRÍAN DERIVARSE EN DESARROLLO DE LA ACTUACIÓN

De acuerdo con el estado actual del contrato FAER GGC 1363 2024, como consecuencia de las obligaciones en mora frente a la **FASE I- Actividad de Administración, Ejecución de recursos, Asistencia técnica y energización**, se configura(n) presuntamente la(s) las siguientes consecuencias:

1. Aplicación de multa establecida en la CLÁUSULA TRIGÉSIMA PRIMERA- MULTAS en el contrato: Esto en razón a que se encuentra vencido el plazo final de la actividad de la **FASE I- Actividad de Administración, Ejecución de recursos, Asistencia técnica y energización** sin que se haya cumplido con la totalidad de las actividades finalizadas contenidas en el cronograma pactado y de las obligaciones reportadas como incumplidas en el presente informe correspondiente a un monto de **MIL SEISCIENTOS OCHENTA Y TRES MILLONES SEISCIENTOS SESENTA MIL OCHOCIENTOS SETENTA Y UN CON TREINTA Y OCHO CENTAVOS, (\$1.683.660.871,38 ) M/CTE**, y la cual fue tasada tal y como se describe en el capítulo VI del presente informe.
2. Declaratoria del siniestro de la garantía de cumplimiento, para lo cual el Ministerio podrá hacer efectivo el amparo de cumplimiento de la garantía No. 84976 expedida por **Berkley Internacional Seguros Colombia S.A.** compañía de Seguros que garantiza el cumplimiento del contrato referido.
3. Publicación del acto administrativo de la sanción una vez ejecutoriado en la plataforma del Secop II, de conformidad con lo establecido en el artículo 218 del Decreto 019 de 2012.
4. Registro de la sanción en la División de Registro y Control y Correspondencia de la Procuraduría General de la Nación, para efectos de la expedición del certificado de antecedentes, de conformidad con lo establecido en el artículo 218 del Decreto 019 de 2012 en concordancia con el artículo 174 de la Ley 734 de 2002.
5. Posible Inhabilidad del contratista por presunto incumplimiento reiterado (Artículo 90 del ESTATUTO ANTICORRUPCIÓN (Ley 1474 de 2011).
6. Posibles sanciones civiles y penales de conformidad con lo reglado en Ley 80 de 1993, artículo 52. DE LA RESPONSABILIDAD DE LOS CONTRATISTAS.



## VI. CUANTIFICACIÓN DE LA MULTA A IMPONER Y/O TASACIÓN DE PERJUICIOS - CLAUSULA PENAL

Atendiendo a que el plazo de la actividad 13 de la etapa 1 y las actividades 1, 2 Y 3 de la etapa 2, referentes a la **FASE I- Actividad de Administración, Ejecución de recursos, Asistencia técnica y energización** vencieron y que dicho plazo constituye el término durante el cual el Contratista tenía la obligación contractual de acreditar el cumplimiento de las mismas, se evidencia un presunto incumplimiento parcial que generaría la aplicación de la multa pactada en el contrato:

FAER

De conformidad con lo anterior, se tiene que el contrato FAER GGC 1363 2024 se contrató por un valor de \$18.209.936.025, en ese orden un presunto incumplimiento parcial llevaría la imposición de multa de acuerdo con la **CLÁUSULA TRIGÉSIMA PRIMERA- MULTAS** del contrato, por cada obligación incumplida, la tasación se realiza con corte de 30 de abril de 2026, de esta manera se obtiene lo siguiente:

| Valor del contrato | Multa 0.015 % Diaria | Multa máxima 3,0%   |
|--------------------|----------------------|---------------------|
| \$ 56.122.029.046  | \$ 8.418.304,36      | \$ 1.683.660.871,38 |

| Obligación en Mora   |   | Días en Mora | FECHA DE FINALIZACIÓN | Multa acumulada por días en mora | Multa acumulada porcentaje días en mora |
|--|---|--------------|-----------------------|----------------------------------|---|
| 13   | Verificar la realización de las consultas previas, en caso de ser necesarias (En caso de Aplicar) | 349          | 16/05/2025            | \$ 2.937.988.220,56              | 5,24%                                   |
| <b>b) Etapa 2 – Actividades de Suministro y Construcción de Obra PLAZO ETAPA 2: CATORCE (14) MESES</b> |   |              |                       |                                  |   |
| 1  | Avance de obra del 30%  | 165          | 16/09/2025            | \$ 1.389.020.218,89              | 2,48%                                   |
| 2  | Avance de obra del 60%  | 55           | 4/01/2026             | \$ 463.006.739,63                | 0,83%                                   |
| 3  | Avance de obra del 80%  | 6            | 24/04/2026            | \$ 50.509.826,14                 | 0,09%                                   |
|  |   |              |                       |                                  |   |
| Clausula Decima. Obligaciones Operador de Red - Informes de Operador de Red                            |   | 166          | 15/11/2025            | \$ 1.397.438.523,25              | 2,49%                                   |

Nota: La fecha de finalización de referente a la Cláusula Decima. Obligaciones Operador de Red - Informes de Operador de Red es tomada del primer informe en Mora indicado en el Capítulo I del presente informe

Teniendo en cuenta lo dispuesto en la **CLÁUSULA TRIGÉSIMA PRIMERA - MULTAS**, en virtud de la cual en caso de incumplimiento del Operador, se impondrán multas diarias y sucesivas del 0,015% del valor del contrato, las cuales sumadas no podrán superar el tres por ciento (3%) del valor de este. Sumada la sanción entre sí supera el tres por ciento (3,0%) del valor del contrato. Sumada la sanción entre sí supera el tres por ciento (3,0%) del valor del contrato, por lo tanto, la sanción a imponer corresponderá al 3,00% del valor del contrato, equivalente a **MIL SEISCIENTOS OCHENTA Y TRES MILLONES SEISCIENTOS SESENTA MIL OCHOCIENTOS SETENTA Y UN CON TREINTA Y OCHO CENTAVOS, (\$1.683.660.871,38 ) M/CTE.**

Es dado indicar que la mora en la finalización del proyecto objeto de ejecución del contrato FAER GGC 1363-2024 ha afectado la calidad de vida de un total de 1842 beneficiarios, quienes no han podido acceder a un servicio público de primera necesidad como lo es la energía eléctrica.

De igual manera, el presunto incumplimiento de la Electrificadora del Huila, conlleva a que no se cumpla con los fines esenciales del Estado por parte del Ministerio de Minas y Energía para la comunidad a beneficiar con la suscripción del contrato.

## VII. GARANTÍA DE CUMPLIMIENTO

En caso de declararse el presunto incumplimiento, la aseguradora que estaría llamada a responder por el incumplimiento sería **Berkley Internacional Seguros Colombia S.A.** y el tipo de garantía a afectar es la de cumplimiento.

Con ocasión de lo anterior, sería afectada la póliza No. **84976**, en su endoso No. 1 del se amplía vigencia para posible liquidación

Al respecto, debe tenerse en cuenta que de conformidad con la cláusula DÉCIMA SEXTA - INDEMNIDAD, del Contrato, es obligación del Contratista mantener indemne al Ministerio, por cualquier mora, o incumplimiento de las obligaciones establecidas en cabeza del OPERAR DE RED.

**Tabla 1. Póliza del Contrato FAER GGC 1363 de 2024**

| No. POLIZA   | AMPARO  | VALOR<br>ASEGURADO | VIGENCIAS    |             |
|--------------|---|--------------------|--------------|-------------|
|              |   |                    | FECHA INICIO | FECHA FINAL |
| <b>84976</b> | Cumplimiento  | \$11.224.405.810   | 24-12-2024   | 24-01-2028  |
| <b>84976</b> | Salarios, Prestaciones<br>Sociales e<br>Indemnizaciones | \$2.806.101.453    | 24-12-2024   | 24-01-2030  |

## VIII. RESPECTO DE LAS PRUEBAS

Pruebas:

- **Anexo 1.** El 5 de mayo de 2025, la Electrificadora del Huila remitió mediante radicado MEE No. 1-2025-021370, donde remite documento con asunto *“Acreditación cronograma de ejecución contrato interadministrativo FAER No GGC 1363-2024.”*, donde solicita la modificación del cronograma, (Ver anexo 1).
- **Anexo 2.** El 19 de mayo de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica remitió respuesta a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-017079, donde se informó que no es viable modificar el cronograma del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, (Ver anexo 2).
- **Anexo 3.** El 2 de julio de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica solicitó a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-024491 el cumplimiento de cronograma del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, es de indicar que se solicitó el cumplimiento Desde la actividad No.6 *Elaboración de pliego de contratación de Obra*, hasta la No. 18. *Con base en toda la información recopilada en los literales anteriores, revisar el cronograma oficial para las etapas siguientes y confirmar o solicitar modificación, con el nivel de detalle exigido por el MINISTERIO.*, actividades que a su fecha estaban vencidas, (Ver anexo 3 ).
- **Anexo 4.** El 15 de julio de 2025, la Electrificadora del Huila remite a la Dirección de Energía Eléctrica *“Respuesta a comunicación 01-DIP-016572-E-2025 y consecutivo de origen 2-2025-024491”* mediante radicado MEE No. 1-2025-034983 del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, la misma indicaba las gestiones adelantadas por el Operador de Red sin soportar la totalidad de las actividades finalizadas. (Ver anexo 4 ).
- **Anexo 5.** El 31 de julio de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica dio respuesta a la comunicación de radicado No. 1-2025-034983 y solicitó a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-031138 dar cumplimiento estricto al cronograma FAER GGC No. 1363 de 2024, (Ver anexo 5).

- **Anexo 6.** El 17 de agosto de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica solicitó a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-034182 dar cumplimiento estricto al cronograma FAERGGC No. 1363 de 2024, (Ver anexo 6 ).
- **Anexo 7.** El 25 de agosto de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica solicitó a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-035340 dar cumplimiento a la etapa 1 del cronograma FAERI GGC No. 1363 de 2024 remitiendo los soportes necesarios para la suscripción del acta de cierre de la etapa previa, (Ver anexo 7).
- **Anexo 8.** El 13 de octubre de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica solicitó a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-046571 el cumplimiento de obligaciones del contrato entre ellas del cronograma del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, comunicación donde se recalcó las actividades ya finalizadas sin remitir el soporte correspondiente, (Ver anexo 8 ).
- **Anexo 9.** El 13 de octubre de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica dio respuesta a la solicitud de modificación del cronograma por parte de la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-046573, enunciando entre que no es posible la modificación solicitada, (Ver anexo 9 ).
- **Anexo 10.** El 14 de octubre de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica solicitó a la interventoría del contrato mediante radicado MEE No. 2-2025-046624 un informe detallado del cumplimiento de las actividades del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, (Ver anexo 10 ).
- **Anexo 11.** El 24 de octubre de 2025, la interventoría del contrato a remite a la Dirección de Energía Eléctrica “ *Respuesta comunicado Radicado No.: 2-2025-046624*”, mediante radicado MEE No. 1-2025-053342 del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, donde enuncian las actividades realizadas por el Operador de red, (Ver anexo 11).
- **Anexo 12.** El 9 de febrero de 2026, la Dirección de Energía Eléctrica solicitó a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2026-003430 el cumplimiento de obligaciones del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, (Ver anexo 12).
- **Anexo 13.** El 12 de febrero de 2026, la Dirección de Energía Eléctrica remitió a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2026-004085, los compromisos adquiridos del contrato en la reunión de seguimiento del mes de febrero de 2026 del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, (Ver anexo 13 ).
- **Anexo 14.** informe interventoría febrero 2026.
- **Anexo 15.** Informe mensual E.F. marzo 2026.
- **Anexo 16.** Solicitudes informes de Fiducia.

## IX. ANEXOS

### Carpeta No. 1: Del trámite precontractual

- Anexo 1.1. Estudios previos
- Anexo 1.2. Acta CAFAER 68.

### Carpeta No. 2: De la suscripción del contrato y sus modificaciones

- Anexo 2.1. Contrato FAER GGC No. 1363 de 2024.
- Anexo 2.2. Otrosí No 1 al contrato FAER GGC No. 1363 de 2024.

Link Secop del Contrato No. FAER 1363 de 2024FAER1363-2002, es el siguiente:

<https://community.secop.gov.co/Public/Tendering/OpportunityDetail/Index?noticeUID=CO1.NTC.7235518&isFromPublicArea=True&isModal=False>

Carpeta No. 3: De la configuración del incumplimiento

- **Anexo 1.** El 5 de mayo de 2025, la Electrificadora del Huila remitió mediante radicado MEE No. 1-2025-021370, donde remite documento con asunto “*Acreditación cronograma de ejecución contrato interadministrativo FAER No GGC 1363-2024.*”, donde solicita la modificación del cronograma, (Ver anexo 1).
- **Anexo 2.** El 19 de mayo de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica remitió respuesta a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-017079, donde se informó que no es viable modificar el cronograma del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, (Ver anexo 2).
- **Anexo 3.** El 2 de julio de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica solicitó a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-024491 el cumplimiento de cronograma del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, es de indicar que se solicitó el cumplimiento Desde la actividad No.6 *Elaboración de pliego de contratación de Obra*, hasta la No. 18. *Con base en toda la información recopilada en los literales anteriores, revisar el cronograma oficial para las etapas siguientes y confirmar o solicitar modificación, con el nivel de detalle exigido por el MINISTERIO.*, actividades que a su fecha estaban vencidas, (Ver anexo 3 ).
- **Anexo 4.** El 15 de julio de 2025, la Electrificadora del Huila remite a la Dirección de Energía Eléctrica “*Respuesta a comunicación 01-DIP-016572-E-2025 y consecutivo de origen 2-2025-024491*” mediante radicado MEE No. 1-2025-034983 del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, la misma indicaba las gestiones adelantadas por el Operador de Red sin soportar la totalidad de las actividades finalizadas. (Ver anexo 4 ).
- **Anexo 5.** El 31 de julio de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica dio respuesta a la comunicación de radicado No. 1-2025-034983 y solicitó a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-031138 dar cumplimiento estricto al cronograma FAER GGC No. 1363 de 2024, (Ver anexo 5).
- **Anexo 6.** El 17 de agosto de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica solicitó a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-034182 dar cumplimiento estricto al cronograma FAERGGC No. 1363 de 2024, (Ver anexo 6 ).
- **Anexo 7.** El 25 de agosto de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica solicitó a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-035340 dar cumplimiento a la etapa 1 del cronograma FAERI GGC No. 1363 de 2024 remitiendo los soportes necesarios para la suscripción del acta de cierre de la etapa previa, (Ver anexo 7).
- **Anexo 8.** El 13 de octubre de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica solicitó a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-046571 el cumplimiento de obligaciones del contrato entre ellas del cronograma del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, comunicación donde se recalcó las actividades ya finalizadas sin remitir el soporte correspondiente, (Ver anexo 8 ).
- **Anexo 9.** El 13 de octubre de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica dio respuesta a la solicitud de modificación del cronograma por parte de la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2025-046573, enunciando entre que no es posible la modificación solicitada, (Ver anexo 9 ).

- **Anexo 10.** El 14 de octubre de 2025, la Dirección de Energía Eléctrica solicitó a la interventoría del contrato mediante radicado MEE No. 2-2025-046624 un informe detallado del cumplimiento de las actividades del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, (Ver anexo 10 ).
- **Anexo 11.** El 24 de octubre de 2025, la interventoría del contrato a remite a la Dirección de Energía Eléctrica “ *Respuesta comunicado Radicado No.: 2-2025-046624*”, mediante radicado MEE No. 1-2025-053342 del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, donde enuncian las actividades realizadas por el Operador de red, (Ver anexo 11).
- **Anexo 12.** El 9 de febrero de 2026, la Dirección de Energía Eléctrica solicitó a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2026-003430 el cumplimiento de obligaciones del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, (Ver anexo 12).
- **Anexo 13.** El 12 de febrero de 2026, la Dirección de Energía Eléctrica remitió a la Electrificadora del Huila mediante radicado MEE No. 2-2026-004085, los compromisos adquiridos del contrato en la reunión de seguimiento del mes de febrero de 2026 del contrato FAER GGC No. 1363 de 2024, (Ver anexo 13 ).
- **Anexo 14.** informe interventoría febrero 2026.
- **Anexo 15.** Informe mensual E.F. marzo 2026.
- **Anexo 16.** Solicitudes informes de Fiducia.

Carpeta No. 4: De las garantías

**Anexo 4.1.** Póliza inicial del Contrato FAER GGC No. 1363 de 2024.

**Anexo 4.2.** Soporte de aprobación de póliza inicial del Contrato FAER GGC No. 1363 de 2024.



Carpeta No. 5: Del informe de Interventoría y/o la solicitud de la Supervisión

Link de anexos:

[https://minenergiacol.sharepoint.com/:f/s/DireccindeEnergiaElctrica-DEE\\_Supervision/lqDBitcLm-utS6DL0XFQE5TGAWVpw4mVyAsmflJwhs2DD-g?e=nYEtV5](https://minenergiacol.sharepoint.com/:f/s/DireccindeEnergiaElctrica-DEE_Supervision/lqDBitcLm-utS6DL0XFQE5TGAWVpw4mVyAsmflJwhs2DD-g?e=nYEtV5)

Nota: Los requisitos mínimos que debe contener el informe de supervisión obedecen a la necesidad de cumplir cabalmente con el literal a) del artículo 86 de la Ley 1474 de 2011, norma por la cual se dictan orientaciones a fortalecer los mecanismos de prevención, investigación y sanción de actos de corrupción y la efectividad del control de la gestión pública.

**Firma Supervisor** \_\_\_\_\_  
**Nombre:** Miller Stiven Pérez Malpica  
**Cargo:** Apoyo a la supervisión técnica

|  |   |  |  |     |
|--|---|--|--|-----|
|  | <b>FORMATO INFORME DE SUPERVISIÓN O INTERVENTORÍA<br/>PARA PROCESOS DE INCUMPLIMIENTO</b> |  |  <b>SIG</b><br>Sistema Integrado de<br>Gestión del Mineroenergía |     |
|  |   |  | T-GC-F-31  |     |
|  |   |  | 22-09-2023   | V-1 |

| Nombre Responsable                 | Cargo        | Componente | Rol                                      | Visto Bueno |
|------------------------------------|--------------|------------|--|-------------|
| Elcy Esperanza Rodríguez Arias     | Contratista  | Jurídico   | Apoyo a la supervisión                   |             |
| Juan Camilo Puerto                 | Contratista  | Técnico    | Apoyo a la coordinación técnica          |             |
| Alba Nury Arias Hincapie           | Contratista  | Jurídico   | Apoyo a la supervisión - incumplimientos | <i>Y</i>    |
| Leidy Yohana Torres B.             | Contratista  | Jurídico   | Apoyo a la Coordinación -Jurídico.       |             |
| Carlos Arturo Rodríguez Castrillón | Asesor       | Técnico    | Coordinador Grupo Supervisión            |             |
| María Alexandra Rodríguez Novoa    | Contratista  | Jurídico   | Jurídico Apoyo director de Energía       | <i>ARN</i>  |
| Luis Carlos Martínez Prada         | Contratistas | Jurídico   | Jurídico Apoyo director de Energía       |             |